

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุดังเหลือ
12	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย
13	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
14	เงินลงทุนเพื่อขาย
15	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
16	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
17	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
18	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
19	สินทรัพย์เหมือง
20	ค่าความนิยม
21	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
22	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
23	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
24	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
25	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
26	เงินกู้ยืมระยะยาว
27	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
28	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน
29	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
30	ทุนเรือนหุ้น
31	เงินสำรอง
32	กำไรต่อหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
33	รายได้จากการขายและการให้บริการ
34	รายได้อื่น
35	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
36	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
37	ต้นทุนทางการเงิน
38	ส่วนงานดำเนินงาน
39	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
40	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
41	เงินปันผลจ่าย
42	การซื้อธุรกิจ
43	การขายธุรกิจ
44	การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD
45	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
46	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
47	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว
48	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
49	เหตุการณ์อื่น ๆ
50	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจด้านหิน รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 30 ประเทศ

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกคัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

## 2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปิดเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้เห็นเป็นหลักฐานบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

## 3. นโยบายการบัญชี

### 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2557

◆ กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2557)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- |  |   |
|--|---|
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)            | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)            | เรื่อง งบกระแสเงินสด  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง ภาษีเงินได้  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง สัญญาเช่า  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง รายได้   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ    |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน       |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)           | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน  |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์                                     |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง การรวมธุรกิจ   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก |

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

**มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 (ต่อ)**

- |   |   |
|---|---|
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8<br>(ปรับปรุง 2555) | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15                     | เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27                     | เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตาม<br>รูปแบบกฎหมาย   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29                     | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32                     | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1           | เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการ<br>รื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะ<br>คล้ายคลึงกัน                         |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4           | เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า<br>หรือไม่   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5           | เรื่อง สิทธิในบางส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน<br>การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7           | เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการ<br>บัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงิน<br>ในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10          | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12          | เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13          | เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17          | เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18          | เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า   |

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินข้างต้น ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ยกเว้น ที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.2 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ของบริษัทฯ กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมในประเทศ

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

**มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558**

- |  |   |
|--|---|
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง สินค้าคงเหลือ  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง งบกระแสเงินสด  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด                          |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ภาษีเงินได้  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาเช่า  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง รายได้   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ                          |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน                             |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน                                  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง                                   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง กำไรต่อหุ้น  |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล  |

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

**มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)**

- |  |   |
|--|---|
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)           | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)           | เรื่อง ประมาทการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น                      |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)           | เรื่อง สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน   |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)           | เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การรวมธุรกิจ   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก                         |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่  |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10                | เรื่อง งบการเงินรวม   |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11                | เรื่อง การร่วมการงาน  |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12                | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น                                       |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13                | เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น                   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย                                  |



### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

**มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)**

- |  |   |
|--|---|
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)            | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)            | เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการ<br>โฆษณา  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)            | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการ<br>รื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะ<br>คล้ายคลึงกัน   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง การประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า<br>หรือไม่  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง สิทธิใน ส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน<br>การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)  | เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการ<br>บัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการ<br>รายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่<br>เงินเฟ้อรุนแรง   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า   |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ข้อกำหนดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์<br>ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของ<br>รายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี<br>ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์<br>ของพนักงาน |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์  |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ  |

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

#### มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า (ปรับปรุง 2557)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน (ปรับปรุง 2557)

#### มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย (ปรับปรุง 2557)

สภาวิชาชีพบัญชีฯ ได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 และวันที่ 1 มกราคม 2559 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานและการตีความมาตรฐานดังกล่าว และเชื่อว่าโดยส่วนใหญ่ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในหลักการสำคัญ และจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงบางฉบับที่มีการเปลี่ยนแปลงในหลักการสำคัญ ซึ่งผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบที่อาจมีต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้ ดังรายละเอียดต่อไปนี้

#### มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้มีการจัดกลุ่มการนำเสนอรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แยกเป็นรายการที่สามารถรับรู้รายการในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง และรายการที่ไม่สามารถรับรู้รายการไปเป็นกำไรหรือขาดทุนในภายหลังได้ มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้จึงมีผลต่อการแสดงรายการเท่านั้น และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

#### มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้ได้เปลี่ยนแปลงวิธีการบัญชีสำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในบางประเด็น ซึ่งรวมถึงการกำหนดให้รับรู้รายการกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และยกเลิกทางเลือกอื่น ๆ ที่เคยระบุไว้ นอกจากนี้ หากกรณีที่เกิดการมีการแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้กิจการต้องรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตที่ยังไม่ได้รับสิทธิในกำไรขาดทุนทันทีเมื่อมีการแก้ไขโครงการ หรือเมื่อรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง หรือเมื่อรับรู้ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่ามาตรฐานฉบับปรับปรุงข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

##### มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 ใช้แทนเนื้อหาเกี่ยวกับการบัญชีสำหรับงบการเงินรวมที่เดิมระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ มาตรฐานฉบับนี้กำหนดหลักการพิจารณาเรื่องการควบคุมไว้ กล่าวคือ กิจการผู้ลงทุนจะถือว่าควบคุมผู้ได้รับการลงทุน เมื่อกิจการนั้นมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนจากการเข้าไปเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน ซึ่งผลตอบแทนดังกล่าวผันแปรไปตามผลตอบแทนของผู้ได้รับการลงทุน และกิจการผู้ลงทุนสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของผู้ได้รับการลงทุนนั้นได้ การเปลี่ยนแปลงนี้ส่งผลให้ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการทบทวนบริษัทภายในกลุ่ม เพื่อระบุว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมบริษัทใดในกลุ่มบริษัทบ้าง

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพบว่า เมื่อทบทวนเนื้อหาเกี่ยวกับหลักพิจารณาการควบคุมแล้วจะมีผลต่อการเพิ่มขึ้นของบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อยู่ระหว่างการรวบรวมและตรวจสอบจำนวนเงินที่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่พิจารณานำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้

##### มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการ และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า ซึ่งกำหนดให้ยกเลิกทางเลือกในการใช้วิธีรวมตามสัดส่วนสำหรับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันเข้านิยามของการร่วมค้า ต้องถูกบันทึกเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เปลี่ยนชื่อมาตรฐานเป็นเรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า และระบุให้นำวิธีส่วนได้เสียมาใช้ปฏิบัติสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนในการร่วมค้า

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทพบว่า เมื่อทบทวนเนื้อหาเกี่ยวกับหลักพิจารณานิยามของการร่วมค้าแล้วจะมีผลกระทบต่อวิธีการบันทึกการเงินลงทุนในการร่วมค้าบางกิจการจากวิธีรวมตามสัดส่วนมาเป็นวิธีส่วนได้เสีย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อยู่ระหว่างการรวบรวมและตรวจสอบจำนวนเงินที่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่พิจารณานำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

#### มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดเรื่องการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกิจการ ในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม รวมถึงกิจการที่มีโครงสร้างเฉพาะตัว มาตรฐานฉบับนี้มีผลต่อการเปิดเผยข้อมูลและการแสดงรายการเท่านั้น และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

#### มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดแนวทางเรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรม โดยหากกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดก็ตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้ กิจการต้องใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปในการรับรู้ผลกระทบจากการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้

จากการประเมินเบื้องต้น ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่ามาตรฐานข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ของบริษัทฯ กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ และการพิจารณาผลประโยชน์สวัสดิการค่ารักษาพยาบาลเมื่อเกษียณอายุของบริษัทฯ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กลุ่มบริษัทได้ทำการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยพิจารณาการปฏิบัติตามข้อตกลงในการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น พบว่ามีสัญญาที่เข้าข่ายตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี รวมถึงบริษัทฯ ได้ทำการพิจารณารับรู้ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในส่วนของผลประโยชน์สวัสดิการค่ารักษาพยาบาลเมื่อเกษียณอายุ บริษัทฯ กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และนำงบการเงินที่ได้ปรับปรุงรายการแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น (ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น (ลดลง)
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556</b>		
• สินทรัพย์รวม	6,027.02	7,523.33
• หนี้สินรวม	4,569.43	7,573.07
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,457.59	(49.74)
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556</b>		
• สินทรัพย์รวม	4,431.71	7,077.18
• หนี้สินรวม	4,767.50	7,839.31
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(335.79)	(762.13)
<b>งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556</b>		
• รายได้รวม	(809.94)	(29.31)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	278.91	218.49
• ภาษีเงินได้	(42.73)	(49.56)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(514.74)	(514.15)
• กำไรสำหรับปี	(1,560.86)	(712.39)
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(232.52)	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(1,793.38)	(712.39)

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

##### 3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และ เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

##### 3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวดหนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

##### 3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ส้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

##### 3.3.4 พัสดุลูกเหลือ

พัสดุลูกเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสดุเสื่อมสภาพและ ส้าสมัยสำหรับพัสดุที่เสื่อมสภาพ ส้าสมัย หรือ ไม่ได้ใช้งาน

##### 3.3.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ที่ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมีไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหารได้ผูกมัดกับแผนการเสนอขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่สมเหตุสมผลสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้เริ่มดำเนินการตามแผนเพื่อหาผู้ซื้อและเพื่อทำตามแผนให้สมบูรณ์และมีความเป็นไปได้ว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายใน 1 ปี โดยสินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่ายนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจะหยุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่วันที่ที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังคงรับรู้ต่อไป สำหรับหนี้สิน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหนี้สิน ซึ่งถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

##### 3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้น ๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้น ๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้น ต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อรายการอื่นของการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินเป็นผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้รับประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

##### 3.3.8 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทร่วมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง



### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.8 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็นการซื้อขายสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตาม กรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ค้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13.1 และ 13.2

##### 3.3.9 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการค้อยค่าของเงินลงทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการค้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการค้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

##### 3.3.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวม วัตถุประสงค์ด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.12 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตาม ประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้น โดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวม เป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนคูณ ด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

##### 3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึง รายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่าเรือถอน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการ ปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่ง ของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของ ส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะ เป็น เมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาคำนวณเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 - 40 ปี
สินทรัพย์อื่น ๆ	5 - 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

##### สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

##### ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม หรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอน

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบ แต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในกำไรหรือขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

###### *ค่าเสื่อมราคา*

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม คำนวณ โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนาเครื่องมือและอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงต้นทุนการรื้อถอน ยกเว้น โครงการที่ยังไม่เสร็จ คำนวณ โดยวิธี สัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และ พัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของ ปริมาณสำรอง โดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ คำนวณ โดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจาก ข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

###### รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาล มีข้อผูกพันที่ จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่ พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้ บันทึกการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็น รายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียมในกำไรหรือขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.14 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคابันทิกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

##### 3.3.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทิกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบ แต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดจำนวนในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 40 ปี ยกเว้น สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.16 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน ดังนี้

##### สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

##### ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแร่ถ่านหิน) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วย ต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียหายทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังคงดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อย หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจแร่ถ่านหินดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในกำไรหรือขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

##### ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน กำหนดโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.17 สัญญาเช่า

###### สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตราคอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ การระงับผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนคอกเบี้ยจ่ายจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

###### สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปยังผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินเป็นลูกหนี้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า และบันทึกส่วนรายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าด้วยเกณฑ์ที่เป็นระบบและสมเหตุสมผล โดยขึ้นอยู่กับรูปแบบที่สะท้อนให้เห็นถึงผลตอบแทนที่คงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิของผู้ให้เช่า

###### สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

###### การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง โดยข้อตกลงถือเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ เมื่อการปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงและข้อตกลงนั้นให้สิทธิแก่ผู้ซื้อ (ผู้เช่า) ในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าและส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น โดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ จะรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามนี้จากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราคอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท



### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.18 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะบันทึกส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

##### 3.3.19 ภาษีเงินได้

###### ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตร้อยปี พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อน ๆ

###### ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งแต่จำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเพื่อขายรวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวด เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหรือการรวมธุรกิจ

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.19 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทหักกลบสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงินแทนการแสดงผลแยกจากกัน ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการระหว่างสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีใหม่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

##### 3.3.20 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้น ๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้อัตราสัญญาเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

##### 3.3.21 การค้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการค้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้อยค่า
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการค้อยค่า เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึง การประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการค้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.22 ประมวลการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มบริษัทบันทึกประมวลการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมวลการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมวลการหนี้สินด้วยจำนวนประมวลการของต้นทุนค่ารื้อถอน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมวลการหนี้สินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมวลการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

##### 3.3.23 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมวลการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมวลการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมวลการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีกำไรสะสมในส่วนของผู้อื่น
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมวลการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมวลการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมวลการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนทันที
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
  - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
  - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขาย เมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการ รับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้

เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

##### โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทมีโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ลูกค้าจะได้รับรางวัลเป็นแต้มสะสม (คะแนน) ลูกค้าสามารถนำคะแนนเป็นส่วนลดค่าสินค้าหรือแลกรางวัลจากกลุ่มบริษัท มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับจากการขายเริ่มแรกจะต้องป็นส่วนระหว่างคะแนนและส่วนประกอบอื่น ๆ ของรายการขายนั้น การป็นส่วนไปยังคะแนนใช้วิธีการประมาณโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของรางวัลที่ลูกค้าใช้สิทธิแลก ซึ่งมูลค่ายุติธรรมนี้ประมาณโดยใช้มูลค่าส่วนลดหรือมูลค่ารางวัลปรับปรุงด้วยอัตราที่คาดว่าจะไม่ใช่สิทธิ โดยรับรู้เป็นรายได้รอรับรู้และจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อลูกค้ามาใช้สิทธิและกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามสัญญาภาระผูกพันที่จะจัดหาของรางวัลนั้น จำนวนที่รับรู้เป็นรายได้ขึ้นอยู่กับจำนวนของคะแนนที่ลูกค้าได้ใช้สิทธิในการแลกเปลี่ยนเป็นส่วนลดค่าสินค้า ซึ่งต้องสัมพันธ์กับจำนวนรวมของคะแนนที่คาดว่าจะมีการใช้สิทธิ นอกจากนี้ รายได้รอรับรู้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีความเป็นไปได้ว่าลูกค้าจะไม่นำคะแนนมาใช้สิทธิอีกต่อไป

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ดังกล่าว

##### 3.3.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงิน จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้ซึ่งเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน แทนการนำไปสุทธิจากต้นทุนขาย

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่า สิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างปี) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

##### 3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาวหนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

##### สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

##### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้น ๆ ทั้งนี้ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

###### สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า เป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

##### 3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

###### ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนสินทรัพย์ที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและคัลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

###### ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

###### การประมาณปริมาณสำรองปีโตรเลียม

ปริมาณสำรองปีโตรเลียม เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการถือค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปีโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปีโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

###### ต้นทุนการสำรวจปีโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว ก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

### 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

#### 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

##### 3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

###### การค้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการค้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการค้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการค้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วย ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการค้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้นั้น ต้นส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

##### 3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

##### 3.3.30 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน



#### 4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินสด	3,282.86	4,741.83	248.30	320.98
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	143,064.78	124,089.08	46,024.81	60,103.26
เงินฝากประจำ	55,242.94	26,946.49	9,945.41	3,502.53
ตัวเงินค้ำประกัน	105.44	1,423.70	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	290.00	482.39	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	1,799.41	-	1,799.41	-
รวม	203,785.43	157,683.49	58,017.93	63,926.77

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินฝากประจำ ตัวเงินค้ำประกัน ตั๋วสัญญาใช้เงิน และพันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.001 - 6.05 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03 - 4.57 ต่อปี)

#### 5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินฝากประจำ	20,651.07	2,292.88	19,857.96	1,613.16
พันธบัตร	319.16	388.25	-	-
เงินลงทุนทั่วไป	5.80	5.63	-	-
รวม	20,976.03	2,686.76	19,857.96	1,613.16

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.20 - 3.15 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.30 - 3.50 ต่อปี)

## 6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	131,969.43	187,771.90	85,797.68	120,453.55
ตัวเงินรับ	219.31	489.98	219.31	489.98
	132,188.74	188,261.88	86,016.99	120,943.53
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,248.49)	(1,743.86)	(2,100.34)	(606.78)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	128,940.25	186,518.02	83,916.65	120,336.75
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23
รวม	179,391.41	277,712.22	147,388.64	240,640.98

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	170,622.14	264,262.78	139,003.92	218,097.63
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	5,250.83	10,055.55	4,610.49	16,405.46
- เกิน 3 - 6 เดือน	1,385.68	895.46	1,240.71	861.96
- เกิน 6 - 12 เดือน	738.34	322.81	686.12	229.37
- เกิน 12 เดือน	4,936.99	4,221.36	4,241.82	5,955.22
	182,933.98	279,757.96	149,783.06	241,549.64
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,542.57)	(2,045.74)	(2,394.42)	(908.66)
รวม	179,391.41	277,712.22	147,388.64	240,640.98

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 17,711.47 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 28,604.71 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 17,458.82 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 28,363.91 ล้านบาท)

ในปี 2557 บริษัทฯ รับรู้ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้รายใหญ่รายหนึ่งจำนวน 1,518.11 ล้านบาท

## 7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่น	14,385.07	13,383.35	4,405.99	5,649.81
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(197.02)	(286.90)	(194.86)	(284.05)
ลูกหนี้อื่น	14,188.05	13,096.45	4,211.13	5,365.76
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	9,052.42	13,301.40	9,052.42	13,301.40
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,909.65	3,060.59	508.01	296.94
คอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	1,364.52	3,003.42	271.43	189.50
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	27,514.64	32,461.86	14,042.99	19,153.60
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	1,312.52	946.43	1,997.96	1,116.83
รวม	28,827.16	33,408.29	16,040.95	20,270.43

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื่อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

## 8. เงินให้กู้ยืม

### 8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนด ภายใน 1 ปี - กิจการอื่น	289.31	279.96	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนด ภายใน 1 ปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	32.75	30.98	32.75	30.98
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	62.69	64.87	-	52.36
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	8,855.16	9,678.33
รวม	384.75	375.81	8,887.91	9,761.67

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ฟาร์ม ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือตัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช่เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

### 8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการอื่น	3,430.81	3,477.48	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	1,176.54	1,209.29	1,176.54	1,209.29
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	-	0.01	-	0.01
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	21.24	12.07	76,698.07	74,249.00
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	(16,511.37)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00
รวม	4,628.59	4,698.85	61,363.24	75,458.30

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ฟาร์ม รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย	-	-	10,419.47	38,826.54
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3,215.28	3,361.84
บริษัทร่วม	46,613.11	85,966.59	46,108.68	73,148.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,132.13	5,529.49	4,022.64	5,269.49
รวม	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	49,829.22	90,463.66	60,736.16	108,295.88
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	164.68	280.66	971.22	8,493.43
- เกิน 3 - 6 เดือน	14.01	24.16	2.96	6.54
- เกิน 6 - 12 เดือน	9.99	49.26	4.00	44.12
- เกิน 12 เดือน	727.34	678.34	2,051.73	3,766.14
รวม	50,745.24	91,496.08	63,766.07	120,606.11
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(294.08)	(301.88)	(294.08)	(301.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	50,451.16	91,194.20	63,471.99	120,304.23

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,313.75	415.65
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	26.87	22.09
บริษัทร่วม	704.23	333.96	429.91	222.46
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	31.89	81.63	28.48	32.73
	736.12	415.59	1,799.01	692.93
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	(20.65)	(16.09)	(277.50)	(16.09)
รวม	715.47	399.50	1,521.51	676.84
<u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4.13	0.28
บริษัทร่วม	0.04	0.44	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	597.01	546.49	472.32	439.71
รวม	597.05	546.93	476.45	439.99
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 7)	1,312.52	946.43	1,997.96	1,116.83

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน</u>				
<u>ถึงกำหนดภายใน 1 ปี</u>				
บริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 8.1)	32.75	30.98	32.75	30.98

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น

บริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 8.1)	-	-	8,855.16	9,678.33
----------------------------	---	---	----------	----------

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	9,678.33	2,024.45
- ให้เงินกู้	-	-	2,527.34	4,999.85
- รับคืนเงินกู้	-	-	(4,690.44)	(60.00)
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(86.93)	328.03
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 9.3)	-	-	1,426.86	2,386.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	8,855.16	9,678.33

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 5.11 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.50 - 5.31 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>ลูกหนี้อื่นระยะยาว</u>				
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	105.53	44.62
บริษัทร่วม*	4,113.67	4,113.67	4,113.67	4,113.67
รวม	4,113.67	4,113.67	4,219.20	4,158.29
<u>เงินจ่ายล่วงหน้าระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	164.00	-
รวมลูกหนี้อื่นระยะยาว	4,113.67	4,113.67	4,383.20	4,158.29
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว</u>				
บริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 8.2)	1,176.54	1,209.29	1,176.54	1,209.29
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	74,153.23	71,714.63
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,544.84	2,534.37
บริษัทร่วม	21.24	12.07	-	-
รวม	21.24	12.07	76,698.07	74,249.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ**	-	-	(16,511.37)	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 8.2)	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00

\*บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง จำนวน 4,113.67 ล้านบาท ซึ่งประกาศจ่ายเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2555 โดยเงินปันผลค้างรับข้างต้นมีเงื่อนไขการจ่ายเงินภายหลังจากบริษัทร่วมดังกล่าวนำหุ้นเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือเมื่อบริษัทกู้เงินจากธนาคารเพื่อจ่ายคืนเงินกู้ได้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

\*\*บริษัทฯ รับรู้ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 16,511.37 ล้านบาท สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ซึ่งนำไปลงทุนในบริษัทร่วมแห่งหนึ่งในต่างประเทศ โดยภายหลังบริษัทร่วมดังกล่าวประสบปัญหาทางด้านการดำเนินงาน บริษัทฯ จึงได้รับรู้ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญดังกล่าวโดยประเมินจากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินให้กู้ยืม



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	99.29	99.29	99.29	99.29
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	397.15	397.15	397.15	397.15
- เกิน 5 ปี	1,530.69	1,629.98	1,530.69	1,629.98
รายได้ทางการเงินในอนาคต	(817.84)	(886.15)	(817.84)	(886.15)
รวมลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	1,209.29	1,240.27	1,209.29	1,240.27

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	12.07	-	74,249.00	74,232.56
- ให้เงินกู้	9.00	11.66	6,367.06	24,297.43
- รับคืนเงินกู้	-	-	(2,727.37)	(25,273.13)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	236.24	3,378.14
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.17	0.41	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุ 9.2)	-	-	(1,426.86)	(2,386.00)
- ค่าเผื่อนี่สงสัยจะสูญ	-	-	(16,511.37)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	21.24	12.07	60,186.70	74,249.00

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.71 - 5.11 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.73 - 5.31 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย	-	-	19,005.31	27,360.04
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	7,954.87	6,973.75
บริษัทร่วม	34,690.02	56,704.78	20,492.33	40,116.35
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	915.92	1,885.91	400.17	1,207.19
รวม	35,605.94	58,590.69	47,852.68	75,657.33

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>เจ้าหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,593.40	1,459.96
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.24	31.93
บริษัทร่วม	2,264.12	1,487.13	1,942.11	1,106.02
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	46.45	55.22	45.74	48.90
รวม	2,310.57	1,542.35	4,585.49	2,646.81

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<u>หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน</u>				
<u>ถึงกำหนดภายใน 1 ปี</u>				
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	387.77	381.04
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น*</u>				
บริษัทย่อย	-	-	3,036.11	2,270.47

\* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
บริษัทย่อย	-	-	0.12	0.34
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	10.97	11.70
บริษัทร่วม	27.25	26.67	27.25	26.67
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	559.11	590.90	559.11	590.90
รวม	586.36	617.57	597.45	629.61

9.7 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,504.97	5,863.08

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	-	-	460.47	458.20
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	-	1,843.16	1,834.04
- เกิน 5 ปี	-	-	4,148.05	4,585.73
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	-	-	(558.94)	(633.85)
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	5,892.74	6,244.12

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.8 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<b>รายได้</b>				
<u>ค่าขายสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	163,254.03	231,660.62
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	15,315.92	12,209.41
บริษัทร่วม	953,547.83	946,426.37	904,931.65	868,928.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	31,990.71	40,134.16	29,005.54	39,488.08
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,135.71	2,752.59
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	70.66	37.46
บริษัทร่วม	68.31	69.98	68.31	69.98
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	16,722.17	16,383.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,686.00	1,779.40
บริษัทร่วม	-	-	11,053.88	15,217.22
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	145.28	334.16	145.28	334.16
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,363.34	693.05
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	100.74	336.90
บริษัทร่วม	2,814.37	2,859.60	2,761.45	2,189.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,886.26	1,474.69	1,885.29	1,473.35

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.8 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
<u>ค่าซื้อสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	236,786.33	200,423.43
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	42,273.59	39,306.57
บริษัทร่วม	666,642.69	644,979.35	495,604.81	525,809.89
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	15,990.52	39,816.98	7,524.40	9,214.60
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	61.93	55.69
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	79.26	81.96
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,989.96	2,711.94
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.01	-
บริษัทร่วม	1,555.20	1,501.23	1,515.83	1,398.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,102.60	970.54	1,100.97	831.79

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

- 9.9 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 48.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 9.10 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีภาระส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<b>ค่าขาย</b>				
บริษัทย่อย	-	-	-	686.93
บริษัทร่วม	5,953.20	5,517.96	5,953.20	5,517.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	343.40	896.15	343.40	896.15
<b>ค่าซื้อ</b>				
บริษัทย่อย	-	-	-	686.93
บริษัทร่วม	5,953.20	5,517.96	5,953.20	5,517.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	343.40	896.15	343.40	896.15

- 9.11 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
<b>ค่าตอบแทนกรรมการ</b>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	183.06	174.90	41.86	61.45
<b>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</b>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ ระยะสั้นอื่น ๆ	396.42	666.70	96.15	119.14
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	4.31	0.87	3.66	3.04
<b>รวม</b>	<b>583.79</b>	<b>842.47</b>	<b>141.67</b>	<b>183.63</b>

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

## 10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	21,487.73	21,000.82	9,155.02	15,262.38
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	1,775.71	3,887.25	1,772.20	3,885.37
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	3,959.69	2,132.07	-	-
อื่น ๆ	1,886.69	2,282.33	685.21	749.14
	29,109.82	29,302.47	11,612.43	19,896.89
หัก ค่าเพื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(1,595.73)	(504.05)	(1,589.70)	(491.28)
รวม	27,514.09	28,798.42	10,022.73	19,405.61

ในปี 2557 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่ายในงบการเงินรวมจำนวน 1,091.68 ล้านบาท (ปี 2556 : 5.31 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,098.42 ล้านบาท (ปี 2556 : (0.94) ล้านบาท) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 0.46 ล้านบาท (ปี 2556 : 0.46 ล้านบาท)

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 23

## 11. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	17,291.44	15,434.60	4,459.35	3,850.64
หัก สำรองพัสดุเสื่อมสภาพ	(107.78)	(60.61)	(18.55)	(5.15)
รวม	17,183.66	15,373.99	4,440.80	3,845.49



## 12. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

ในระหว่างปี 2557 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติให้ Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดจำนวนร้อยละ 95 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดในบริษัทย่อย PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR) ให้แก่ PT Prasada Jaya Mulia (PJM) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 KTP และ PJM ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ ซึ่งคาดว่า การซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะเสร็จสิ้นภายในเดือนมิถุนายน ปี 2558

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	227.48
ลูกหนี้การค้า	0.96
ลูกหนี้อื่น	17.49
สินค้าคงเหลือ	44.19
พัสดุดังเหลือ	25.89
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	1,220.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	44.39
รวม	<u>1,580.65</u>

หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
เจ้าหนี้การค้า	42.67
เจ้าหนี้อื่น	59.10
หนี้สินภายใต้การกำกับดูแล (หมายเหตุฯ 21.2)	28.28
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 27)	15.40
รวม	<u>145.45</u>

### 13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

#### 13.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.29	65.29
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าซากล้น้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บีซิเนส เซอร์วิสเซส อัล ไลแอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทฯ ถือหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำให้มีอำนาจควบคุมในการ กำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงาน ส่งผลให้ BSA มีสถานะเป็น บริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
<u>บริษัทย่อย (ต่อ)</u>				
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) <small>(บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)</small>	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย เม็ดพลาสติกพอลิเมทิล เมทาคริเลต	100.00	100.00
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	สหภาพพม่า	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	100.00
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิกอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	40.40	36.44
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)*	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	-	45.00

\* ขาย VLPG ให้ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
<u>บริษัทร่วม (ต่อ)</u>				
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	38.51	38.51
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.89
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการ อุตสาหกรรม	30.10	30.10

\* ขาย NNEG ให้ GPSC เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557

\*\* GPSC จัดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP :</u>					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
			PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	51.00	51.00
			PTTEPO	49.00	49.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	-	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00

\* เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2556 PTTEPA ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และได้มีการชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH PTTEP NL	0.000036 99.999964	0.00005 99.99995
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการ จัดหาเงินทุน เพื่อธุรกิจของ กลุ่มบริษัท	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEPI	25.00	25.00
			PTTEP HK	75.00	75.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	PTTEP BI	99.9999999	99.999998
			PTTEP NH	0.0000001	0.000002
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF) (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ให้บริการ จัดหาเงินทุน เพื่อธุรกิจของ กลุ่มบริษัท	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00



13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	เคนยา	ปิโตรเลียม	Cove	100.00	100.00
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	-
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	SHL	100.00	-
บริษัท ปตท. สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของ PTCL :</u>					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao)	ลาว	การตลาด น้ำมัน	PTCL	100.00	100.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ SBECL :</u>					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)*	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	-	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)*	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	-	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTT :</u>					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTNGD :</u>					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTTPM :</u>					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTRB :</u>					
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน และร้าน สะดวกซื้อ	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหาร บุคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบิ้ลส์คิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและ บรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	PTTRB PTT	51.05 48.95	51.05 48.95
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	PTTRB	100.00	-
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	PTTRB	100.00	-

\* SBECL ขาย PTTTC และPTTPC ให้ PTTRB เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTER :</u>					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTER PTTIH	25.00 75.00	25.00 75.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน ธุรกิจเหมือง	ICH	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนใน ธุรกิจเหมือง ถ่านหิน	PTTML	95.26	94.58
Red Island Minerals Limited (RIM)*	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	-	100.00
Yoxford Holdings	เมอริเชียส	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	Yoxford Holdings	80.00	80.00
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การตลาด เหมืองถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Pte. Ltd. (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte. Ltd. (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00

\* เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2557 RIM ได้ยื่นเอกสารจดทะเบียนเลิกบริษัทกับ Australian Securities and Investments Commission (ASIC) และได้รับการอนุมัติเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTER (ต่อ) :</u>					
Sakari Energy Trading Pte. Ltd. (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte. Ltd. (SMI)	สิงคโปร์	วิศวกรรมทาง ทะเล	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ บริหารงาน	SAR SMI	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digidjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR RWD	80.00 20.00	80.00 20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)*	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	-	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00

\* BCS ขาย KPP ให้กับ PT Sekaba Berjaya Agung เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTER (ต่อ) :</u>					
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS BCN	100.00 -	- 100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS BCN	100.00 -	- 100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ โครงสร้าง พื้นฐาน	BCN SE	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTER	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE :</u>					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara Plantation (PT. Az-Zhara)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	Sabran	95.00	95.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :</u>					
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	100.00
PTT Green Energy (Netherlands) Coöperatief U.A. (PTTGE COOP)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT. SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT. SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. Az-Zhara	95.00	95.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์จี้ (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH)	ไทย	ให้บริการ บริษัทในเครือ	PTTGE BV	50.00	50.00
			Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00
PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE COOP	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE BV :</u>					
PT Kalpataru Sawit Plantation (PT. KSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Sawit Plantation (PT. KtSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Sawit Khatulistiwa Plantation (PT. SKP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Inti Utama (PT. KIU)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kota Bangun Plantation (PT. KBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Mahakam Sawit Plantation (PT. MSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Malaya Sawit Khatulistiwa (PT. MSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทย่อย ของ BSA :</u>					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขัน กีฬา	BSA	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ TTM (T) :</u>					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะ เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	80.00	80.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	JV Marine	13.11	13.11
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)*	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	-	40.00
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	32.00	32.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (NST)	ไทย	ปิโตรเลียม	JV Shore Base	15.67	15.67
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP NH	50.00	50.00

\* รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTER :</u>					
FEE (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter	50.00	50.00
			(Sing) PTTEP FH	50.00	50.00
Nam Lik1 Power Company Limited (NLIPC)*	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	PTTIH	-	40.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE :</u>					
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
<u>บริษัทย่อยของ Chancellor :</u>					
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00

\* PTTIH ขาย NLIPC ให้ GPSC เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557



13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)</b>				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
คอนแทร์ก 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภู่อ้อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแทร์ก 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์ซอน โมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสนี เบอร์ รากะ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)</b>				
ขาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากุน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย - กัมพูชา	บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	5.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)</b>				
บงกช (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48				
- แปลงแอล 21/48*	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	-	70.00
- แปลงแอล 28/48	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	70.00	70.00
เอ 4/48 และ 5/48	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแท็ค 3 (จี 6/50)**	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	-	5.00
คอนแท็ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	80.00	80.00
ซอติกา	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	80.00	80.00
เมียนมาร์ เอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	80.00	80.00
เมียนมาร์ เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท. สผ. อินเทอร์เน็ตชั้นแนล จำกัด	52.9412	45.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17 มาเลเซีย	ไทย-	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)</b>				
บี 8/32 และ 9 เอ***	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)</b>				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)</b>				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

\* เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2557 PTTEPI ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจแอล 21/48 และ 28/48 ได้รับอนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทาน แอล 21/48 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามข้อผูกพันของสัมปทานครบวงจรที่ 3 ปีที่ 1 ครบถ้วนแล้ว

\*\* แปลงสำรวจ จี 6/50 ซึ่งมี PTTEPI เป็นผู้ร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 5 ได้สิ้นสุดสัมปทานแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2556

\*\*\* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)</b>				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)</b>				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)</b>				
โอมาน 44	โอมาน	PTTEP Oman Company Limited	100.00	100.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)</b>				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35.00	35.00
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS)</b>				
สินภู่ออม (แปลง อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	20.00	20.00
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)</b>				
อินโดนีเซีย เซไมทู	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co., Ltd	28.33	28.33
<b>โครงการของบริษัท PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)</b>				
เมียนมาร์พีเอสซี จี และอีที 2	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	90.00	90.00
เมียนมาร์ เอ็มดี-7 และเอ็มดี-8	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	100.00	100.00
เมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3	สหภาพพม่า	PTTEP South Asia Limited	85.00	-
<b>โครงการของบริษัท PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)</b>				
นิวซีแลนด์ เกรทเซาท์	นิวซีแลนด์*	Shell GSB Limited	-	18.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)</b>				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	PTTEP South Mandar Limited	50.7463	34.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)</b>				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100.00	100.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)</b>				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00
<b>โครงการของบริษัท PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)</b>				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี**	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	-	20.00

\* เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2557 PTTEP NZ ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลนิวซีแลนด์ในการยุติการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 18 ในโครงการนิวซีแลนด์ เกรทเซาท์

\*\* เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 PTTEP SS ได้ขอยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการอินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลอินโดนีเซียแล้ว เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)</b>				
แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคเคตี*	แคนาดา	Statoil Canada Limited	-	40.00
มาเรียนา ออยล์ แซนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100.00	-
<b>โครงการของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited (Cove)</b>				
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	8.50
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	10.00
เคนยา แอล 10 เอ และ บี				
- แปลง แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	31.25	31.25
- แปลง แอล 10 บี**	เคนยา	BG Kenya Limited	-	15.00
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และ แอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	10.00
<b>โครงการของบริษัท Natuna 2 B.V. (Natuna 2)</b>				
นาทูน่า ซี เอ	อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.50	11.50
<b>โครงการของบริษัท PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)</b>				
บารารินเนิสส์ เอพี 1	บราซิล	BG E&P Brasil Limitada	25.00	-
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	บราซิล	Petrobras	20.00	-

\* รายละเอียดเพิ่มเติมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44 การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

\*\* เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2557 บริษัท Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเคนยาในการยุติการลงทุนสัดส่วนร้อยละ 15 ในโครงการเคนยา แอล 10 บี โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
<b>โครงการของบริษัท PTTEP SP Limited (PTTEP SP)</b>				
คอนแท็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15.00	-
สินกู๋ฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35.00	-
<b>โครงการของบริษัท ปตท. สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)</b>				
คอนแท็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน บี โครเลียมประเทศไทย จำกัด	15.00	-
<b>โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)</b>				
พีทีทีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย				
รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้				
แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ		สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2557	2556
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/ พี 33, เอซี/ พี 34 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited		100.00	100.00
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited		89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited		90.00	90.00
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited		100.00	100.00
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited		50.00	50.00
เอซี/พี 4*	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited		-	50.00
คัมเบิ้ลยู เอ 396 พี และคัมเบิ้ลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited		20.00	20.00

\* เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2557 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 4 โดยได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2557

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556
<u>บริษัทร่วมของ PTTEP :</u>					
บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนา อสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โอลิที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยี สารสนเทศและ การสื่อสาร	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEP AAO	50.00	50.00
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	30.00	30.00
<u>บริษัทร่วมของ SBECL :</u>					
FST Aviation Services Limited (FST)**	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมัน อากาศยาน	PTTPC	-	25.00
<u>บริษัทร่วมของ PTTRB :</u>					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมันอากาศ ยาน	PTTPC	25.00	-
<u>บริษัทร่วม ของ PTTER :</u>					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ ธรรมชาติ	PTTER	25.00	25.00

\* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

\*\* เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557 SBECL ขาย PTTC และ PTTPC ให้ PTTRB จึงทำให้ FST ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ PTTPC ถูกโอนไปอยู่ภายใต้ PTTRB

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2557		2556		เงินปันผล	
	2557	2556	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2557	2556
<u>กลุ่มธุรกิจการก่อกั้น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	40,909.25	11,380.83	44,874.47	2,063.39	3,004.94
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	16,315.71	14,770.48	19,000.41	668.05	1,606.24
3. BCP	27.22	27.22	5,585.26	9,235.20	5,585.26	9,640.18	505.91	562.12
4. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	27,344.00	28,467.24	30,245.17	786.97	629.57
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
5. THAPPLINE	40.40	36.44	3,173.23	3,942.77	2,719.47	2,827.39	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. VLPG	-	45.00	-	-	87.35	86.53	-	20.25
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.86	1.61	0.86	1.61	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
10. PPCL	-	-	-	-	-	-	-	252.00
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	187.72	66.40	191.71	-	9.40
12. PTTGC	48.89	48.89	49,562.99	125,490.10	49,562.99	125,357.73	7,052.51	9,112.30
13. PTTES	40.00	40.00	62.50	86.81	62.50	74.78	3.60	-



13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2557		2556		เงินปันผล	
	2557	2556	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2557	2556
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
14. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,611.03	2,304.76	2,447.81	36.53	146.12
15. EMG	25.00	25.00	16,115.01	12,969.68	16,041.97	12,910.90	-	-
16. NNEG	-	30.00	-	-	120.60	104.91	-	-
17. GPSC	30.10	30.10	4,949.93	7,417.10	4,949.93	7,299.53	33.83	-
<u>กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</u>								
18. UAQ	30.00	30.00	0.01	0.01	0.01	0.01	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
19. PTICT	40.00	40.00	60.00	357.08	60.00	287.41	24.00	30.00
20. Mungalalu	50.00	50.00	49.36	209.73	49.14	182.82	-	-
			136,701.60	247,077.80	136,382.53	255,533.37		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(12,536.48)	(9,238.42)	(12,480.36)	(9,196.55)		
รวม			124,165.12	237,839.38	123,902.17	246,336.82	11,174.79	15,372.94

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<u>บริษัทย่อย :</u>						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	15,551.16	15,551.16
2. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
3. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
4. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	870.00	754.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	8,008.00	6,403.00	-	-
7. PTTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	45.00	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	27.47	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	144.00	-
10. PTTTRB	100.00	100.00	6,900.00	5,100.00	-	-
11. PTTTER	100.00	100.00	33,316.00	33,316.00	-	-
12. PTTTGE	100.00	100.00	11,750.64	11,750.64	-	-
13. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	13.80	6.27
14. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	60.80	60.23
15. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	9.94	11.90
16. PTTTPMMA	100.00	100.00	165.00	165.00	-	-
17. PTTOM	100.00	100.00	16.15	9.56	-	-
18. PTTRTC	100.00	100.00	31.40	31.40	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย			137,914.16	134,502.57		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า			(8,885.61)	-		
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			129,028.55	134,502.57	16,722.17	16,383.56

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :</b>						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
19. TTM(T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	464.68	538.35
20. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	-	-
21. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
22. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
23. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	1,221.32	1,241.05
24. PTTMCC	50.00	50.00	930.13	890.13	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			24,209.27	24,169.27	1,686.00	1,779.40
<b>บริษัทร่วม :</b>						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
25. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,063.39	3,004.94
26. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	668.05	1,606.24
27. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	505.91	562.12
28. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	786.97	629.57
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
29. THAPPLINE	40.40	36.44	3,173.23	2,719.47	-	-
30. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31. V LPG	-	45.00	-	87.35	-	20.25

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน (ต่อ)</i>						
32. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
33. PPCL	-	-	-	-	-	252.00
34. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	-	9.40
35. PTTGC	48.89	48.89	48,121.52	48,121.52	6,943.60	8,971.58
36. PTTES	40.00	40.00	62.50	62.50	3.60	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
37. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	36.53	146.12
38. NNEG	-	30.00	-	120.60	-	-
39. GPSC	30.10	30.10	4,949.93	4,949.93	33.83	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
40. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	12.00	15.00
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			119,064.89	118,819.08		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			118,912.15	118,666.34	11,053.88	15,217.22
รวม			272,149.97	277,338.18	29,462.05	33,380.18

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

13.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	246,336.82	237,050.53
- ส่วนแบ่งกำไร	2,942.05	26,356.15
- เงินปันผลรับ	(11,174.79)	(15,372.95)
- เงินลงทุนเพิ่ม	453.76	2,910.93
- จำหน่ายเงินลงทุน	(186.99)	(6,438.69)
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(69.08)	(86.95)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(431.82)	2,070.74
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	748.81	(5.56)
- ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(349.73)	-
- ตัดรายการระหว่างกัน	(429.65)	(147.44)
- อื่น ๆ	-	0.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>237,839.38</u>	<u>246,336.82</u>

13.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	277,338.18	277,814.83
- เงินลงทุนเพิ่ม	3,905.35	6,671.01
- จำหน่ายเงินลงทุน	(207.95)	(7,147.66)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	(8,885.61)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>272,149.97</u>	<u>277,338.18</u>

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557						2556					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,002.74	444.82	324.31	2,366.96	4,587.11	162.62	3,645.65	206.15	250.85	1,998.98	4,635.20	381.22
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	9,319.97	2,778.04	1,070.82	12,267.43	12,227.68	1,167.75	9,900.66	1,317.10	1,174.20	12,625.60	12,443.02	511.76
หนี้สินหมุนเวียน	(1,316.66)	(179.57)	(210.89)	(3,546.01)	(1,876.58)	(544.95)	(1,341.25)	(116.26)	(196.66)	(3,118.88)	(2,289.67)	(69.16)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,519.35)	(2,067.63)	(549.44)	(6,071.64)	(3,439.29)	(0.53)	(7,111.85)	(283.39)	(680.16)	(6,722.81)	(3,998.59)	(0.20)
สินทรัพย์สุทธิ	5,486.70	975.66	634.80	5,016.74	11,498.92	784.89	5,093.21	1,123.60	548.23	4,782.89	10,789.96	823.62

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557						2556					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
รายได้*	2,016.76	37.25	1,065.96	7,599.44	15,456.52	(3.84)	1,830.40	128.18	1,008.44	4,538.83	13,218.99	11.31
ค่าใช้จ่าย	(1,068.94)	(104.60)	(966.90)	(7,366.45)	(13,292.59)	(74.89)	(1,015.40)	(88.06)	(923.45)	(5,978.83)	(11,917.55)	(59.05)
กำไร(ขาดทุน)												
ก่อนภาษีเงินได้	947.82	(67.35)	99.06	232.99	2,163.93	(78.73)	815.00	40.12	84.99	(1,440.00)	1,301.44	(47.74)
ภาษีเงินได้	(123.09)	(21.87)	(12.56)	0.87	(241.22)	-	331.59	(30.19)	-	0.31	(64.27)	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	824.73	(89.22)	86.50	233.86	1,922.71	(78.73)	1,146.59	9.93	84.99	(1,439.69)	1,237.17	(47.74)

\* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

### 13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

#### 13.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

##### **VLPG**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนใน Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG) ในส่วนที่บริษัทฯ ถืออยู่ทั้งหมด จำนวน 87.35 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงินจำนวน 3.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ให้กับ PetroVietnam Southern Gas Joint Stock Company ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 38.98 ล้านบาท และ 34.64 ล้านบาท ตามลำดับ

##### **NNEG**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าานคร จำกัด (NNEG) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด จำนวน 12.06 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 144 ล้านบาท ให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 27.97 ล้านบาท และ 23.40 ล้านบาท ตามลำดับ

##### **PTTLNG**

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2557 มีมติพิเศษอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 6,420 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 6,403 ล้านบาท เป็น 12,823 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 642 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTTLNG เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 2.50 บาท เป็นเงินจำนวน 1,605 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557

##### **PTTOM**

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2557 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ จากทุนจดทะเบียนเดิม 300,000 ดอลลาร์สหรัฐ เป็น 500,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 6,590,820 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2557

##### **PTTMCC**

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคม จำกัด (PTTMCC) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียน 360 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,500 ล้านบาท เป็น 1,860 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นในส่วนที่เหลือ เป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2557



### 13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

#### 13.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ต่อ)

##### **PTTRB และ SBECCL**

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2557 บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และ Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECCL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามร่วมกันในสัญญาซื้อขายหุ้น โดย PTTRB จะเข้าซื้อหุ้นของ PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) และ PTT Philippines Corporation (PTTPC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SBECCL ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,747.54 ล้านบาท ทั้งนี้ PTTRB ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแก่ SBECCL ทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557 รายการดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันจึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2557 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 3,600 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 5,100 ล้านบาท เป็น 8,700 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 50 บาท เป็นเงินจำนวน 1,800 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2557

##### **THAPPLINE**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นในบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม จำกัด (THAPPLINE) จากบริษัท ซัสโก้ ดีเวลอปเมนท์ จำกัด จำนวน 3.36 ล้านหุ้น เป็นเงินจำนวน 453.76 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.96 จากเดิมร้อยละ 36.44 เป็นร้อยละ 40.40 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2557

##### **PTTGE และ PTTRB**

ในระหว่างปี 2557 บริษัทฯ ทดสอบการค้อยค่าของเงินลงทุนของ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) โดยพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนดังกล่าวต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี บริษัทฯ จึงพิจารณาปรับลดทุนจากการค้อยค่าในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 7,841.61 ล้านบาท และ 1,044.00 ล้านบาท ตามลำดับ

##### **PTTER (NLIPC)**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER) ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NLIPC) ซึ่ง PTT International Holdings Limited (PTTIH) ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) คิดเป็นเงินจำนวน 3.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 115.87 ล้านบาท โดย PTTER ยังไม่ได้รับชำระเงินจาก GPSC และได้บันทึกรายการเป็นลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 48.29 ล้านบาท ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 43

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

13.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557					2556				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,596.75	1,853.75	65,335.47	83,840.95	389.79	4,912.76	1,154.07	79,236.88	115,768.39	291.30
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,394.10	11,068.55	134,381.50	119,290.67	116.36	13,004.16	2,415.62	133,213.88	103,060.60	98.08
หนี้สินหมุนเวียน	(1,709.47)	(332.03)	(31,717.02)	(47,051.42)	(282.76)	(2,988.54)	(458.50)	(41,294.03)	(61,414.05)	(198.80)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3,675.50)	(1,761.64)	(49,475.32)	(61,635.77)	(36.74)	(4,628.94)	(97.07)	(50,937.93)	(52,015.12)	(39.23)
สินทรัพย์สุทธิ	10,605.88	10,828.63	118,524.63	94,444.43	186.65	10,299.44	3,014.12	120,218.80	105,399.82	151.35

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556

หน่วย : ล้านบาท

	2557					2556				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่น ๆ
รายได้	1,525.37	1,677.64	285,217.47	438,459.14	604.58	1,880.46	2,206.82	275,477.27	463,848.10	474.12
ค่าใช้จ่าย	(1,307.07)	(1,296.33)	(278,203.43)	(446,150.75)	(545.35)	(1,813.17)	(1,513.11)	(258,621.92)	(455,001.57)	(420.04)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	218.30	381.31	7,014.04	(7,691.61)	59.23	67.29	693.71	16,855.35	8,846.53	54.08
ภาษีเงินได้	(17.53)	(67.18)	(275.79)	2,019.66	(11.70)	(17.17)	(48.23)	(966.00)	(218.18)	(10.75)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	200.77	314.13	6,738.25	(5,671.95)	47.53	50.12	645.48	15,889.35	8,628.35	43.33

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

13.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

13.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลขาดทุนของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 19.73 ล้านบาท (2556 : 2.90 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 86.63 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 78.58 ล้านบาท)

13.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทร่วม	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
BCP	11,804.58	10,399.27
IRPC	24,081.27	25,655.20
TOP	42,069.19	56,092.26
PTTGC	112,971.34	173,590.11

13.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจาก สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	หน่วย : ร้อยละ	
	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	40.5280	40.5265

#### 14. เงินลงทุนเพื่อขาย

##### 14.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556

##### เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ :

##### เงินลงทุนในตราสารทุน

บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

##### เงินลงทุนในกองทุนรวม

กองทุนเปิดคอร์ เฟล็กซ์อิเบิ้ล ฟินด์ (CORE)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		
กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม		

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภท ธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2557	2556

##### เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :

##### เงินลงทุนในตราสารทุน

Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่ง น้ำมัน และ ก๊าซธรรมชาติ	Cove	2.42	2.42
-----------------------------------	--------	--	------	------	------

##### เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTER :

##### เงินลงทุนในตราสารทุน

Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	6.95	12.31
-------------------------	-----------	---------------	-----	------	-------

14. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	80.00	20.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	35.28	29.16
WRL	2.42	2.42	43.48	45.83	-	-	-	-
XML	6.95	12.31	241.90	240.80	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			621.38	622.63	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
CORE	32.57	32.57	499.90	503.65	499.90	503.65	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
VAYU1			15.52	14.52	10.00	10.00	0.04	-
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,815.42	6,818.17	6,809.90	6,813.65		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับ								
มูลค่าเงินลงทุน			7,436.80	7,440.80	7,145.90	7,149.65		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			5,074.30	5,197.42	5,224.08	5,355.27		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(38.95)	(38.78)	-	-		
รวม			12,472.15	12,599.44	12,369.98	12,504.92	187.15	120.99

14. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,599.44	12,972.33	12,504.92	12,871.44
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	14.52	-	10.00
- จำหน่ายเงินลงทุน	(3.75)	(1.24)	(3.75)	(1.24)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.94	-	-	-
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(123.81)	(356.25)	(131.19)	(375.28)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	(35.33)	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.67)	5.41	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12,472.15	12,599.44	12,369.98	12,504.92

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

15.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2557	2556
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :</b>				
Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)**	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :</b>				
KIC Oil Terminals Sdn. Bhd. (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn. Bhd. (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd. (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn. Bhd. (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
<b>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :</b>				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอฟีนซ์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

\* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024

\*\* ขาย RPCL ให้ GPSC เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2557

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่น</u>								
1. FPT*	-	-	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
2. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
3. RPCL	-	15.00	-	1,098.75	-	1,098.75	30.00	285.00
4. ROC	5.91	5.91	1,094.35	1,094.35	-	-	-	-
5. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
6. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
7. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
8. KOT	10.00	10.00	115.82	115.30	-	-	-	-
9. KIF	10.00	10.00	48.00	47.78	-	-	-	-
10. K I	10.00	10.00	241.25	240.16	-	-	-	-
11. K II	10.00	10.00	64.49	64.19	-	-	-	-
12. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น			1,603.63	2,700.25	21.53	1,120.28		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(501.89)	(499.76)	(14.14)	(14.14)		
รวม			1,101.74	2,200.49	7.39	1,106.14	30.00	285.00

\* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220.00 บาท



15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,200.49	2,015.96	1,106.14	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	184.53	-	0.02
- จำหน่ายเงินลงทุน	(1,098.75)	(15.16)	(1,098.75)	(15.16)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	15.16	-	15.16
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,101.74	2,200.49	7.39	1,106.14

15.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

**RPCL**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2556 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด จำนวน 10.99 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 1,098.75 ล้านบาท ให้กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2557 ทั้งนี้บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 921.43 ล้านบาท และ 1,318.25 ล้านบาท ตามลำดับ

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,594.26	3,581.81	-	7,176.07
- เพิ่มขึ้น	-	2.53	11.75	14.28
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	6.00	(11.75)	(5.75)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,594.26	3,590.34	-	7,184.60
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(904.18)	-	(904.18)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(197.52)	-	(197.52)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.03)	-	(0.03)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(1,101.73)	-	(1,101.73)
มูลค่าตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	2,677.63	-	6,271.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,594.26	2,488.61	-	6,082.87

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,594.26	323.55	-	3,917.81
- เพิ่มขึ้น	-	2.00	11.75	13.75
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	4.20	(11.75)	(7.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,594.26	329.75	-	3,924.01
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(172.68)	-	(172.68)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(12.32)	-	(12.32)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(185.00)	-	(185.00)
มูลค่าตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,594.26	150.87	-	3,745.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,594.26	144.75	-	3,739.01

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมจำนวน 14,063.42 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 10,376.19 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 9,903.86 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 6,260.81 ล้านบาท)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	11,493.53	52,024.26	361,422.91	708,574.37	17,656.78	44,325.73	1,195,497.58
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	1.19	22.05	32,428.79	-	-	32,452.03
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	-	(1.79)	(0.43)	-	(2.97)	(223.53)	(228.72)
- ซื้อสินทรัพย์	231.31	1,024.43	3,377.55	103,001.87	1,646.91	34,615.21	143,897.28
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,327.00	1,327.00
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	2,178.33	3,318.16	9,313.39	163.36	601.34	(16,323.02)	(748.44)
- ขายและจำหน่าย	-	(179.33)	(1,536.35)	(4,407.16)	(715.44)	(298.82)	(7,137.10)
- การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(161.70)	(6.85)	(107.04)	(65,066.24)	-	-	(65,341.83)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	(187.99)	(254.34)	(380.37)	-	(1,619.93)	(169.20)	(2,611.83)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(8.01)	19.74	13.27	3,477.72	(46.47)	(128.26)	3,327.99
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	13,545.47	55,945.47	372,124.98	778,172.71	17,520.22	63,125.11	1,300,433.96

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(19,064.29)	(129,102.93)	(291,293.77)	(9,343.06)	-	(448,804.05)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	(0.06)	(15.88)	(13,377.09)	-	-	(13,393.03)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	-	0.10	0.06	-	0.08	-	0.24
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(2,323.65)	(16,071.47)	(81,703.81)	(1,607.49)	-	(101,706.42)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(201.53)	2.91	-	(3.96)	-	(202.58)
- ขายและจำหน่าย	-	156.26	1,410.87	84.18	488.11	-	2,139.42
- การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน โครงการ KKD	-	0.33	66.01	3,861.30	-	-	3,927.64
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	-	47.33	203.89	-	246.88	-	498.10
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(8.47)	(23.79)	(2,951.55)	180.16	-	(2,803.65)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(21,393.98)	(143,530.33)	(385,380.74)	(10,039.28)	-	(560,344.33)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(23.13)	(4.69)	(16.54)	(6,864.14)	-	-	(6,908.50)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(21.20)	(5.39)	(667.03)	(12,074.87)	(909.95)	-	(13,678.44)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	-	-	-	-	893.48	-	893.48
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.16)	(0.04)	(0.01)	(53.84)	(7.02)	-	(61.07)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(44.49)	(10.12)	(683.58)	(18,992.85)	(23.49)	-	(19,754.53)
มูลค่าตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	11,470.40	32,955.28	232,303.44	410,416.46	8,313.72	44,325.73	739,785.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	13,500.98	34,541.37	227,911.07	373,799.12	7,457.45	63,125.11	720,335.10

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้ำประกัน เป็นเงินจำนวน 11,055.84 ล้านบาท

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
<b>ราคาทุน</b>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	6,472.97	31,231.40	287,373.70	11,529.93	40,097.08	376,705.08
- ซื้อมินทรัพย์	3.43	261.32	1,772.45	835.19	27,485.85	30,358.24
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,303.35	1,303.35
- โอนเปลี่ยนแปลง	2,179.65	2,669.71	8,791.27	354.86	(14,756.46)	(760.97)
- ขายและจำหน่าย	-	(88.30)	(700.98)	(632.98)	-	(1,422.26)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	8,656.05	34,074.13	297,236.44	12,087.00	54,129.82	406,183.44
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	(13,502.63)	(110,319.25)	(7,479.40)	-	(131,301.28)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,271.07)	(12,213.19)	(1,043.76)	-	(14,528.02)
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	(0.05)	0.12	-	-	0.07
- ขายและจำหน่าย	-	75.80	689.65	421.91	-	1,187.36
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	(14,697.95)	(121,842.67)	(8,101.25)	-	(144,641.87)
<b>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</b>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(23.13)	(4.70)	(16.42)	-	-	(44.25)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(665.25)	-	-	(665.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(23.13)	(4.70)	(681.67)	-	-	(709.50)
<b>มูลค่าตามบัญชี</b>						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	6,449.84	17,724.07	177,038.03	4,050.53	40,097.08	245,359.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	8,632.92	19,371.48	174,712.10	3,985.75	54,129.82	260,832.07

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,327.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 1,220.36 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 1,303.35 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 1,219.25 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตรการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 2.00 - 4.58 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : ร้อยละ 2.00 - 3.89)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และสินทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ราคาทุน	10,236.89	10,158.56	9,968.52	9,932.32
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(2,800.27)	(2,497.07)	(2,653.00)	(2,408.29)
มูลค่าตามบัญชี	7,436.62	7,661.49	7,315.52	7,524.03

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุนสำหรับโครงการต่าง ๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยกคสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2557)
เวียดนาม 52/97	-	-	33.26	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	34.81	-
เวียดนาม 16-1*	851.11	-	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2*	1,093.61	-	-	791.82
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	249.27	-	-	428.92
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	4.55	1,682.18	-	593.10
เมียนมาร์ ทีเอสซี จี และ อีพี 2	-	103.77	-	103.76
เมียนมาร์ เอ็ม ไอจีอี 3	-	-	-	0.26
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์				
แอเรีย วัน	24.46	1,508.81	-	431.02
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	-	6.65	-	76.36

\* เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)



18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	8,702.95	18,941.84	104,090.11	4,244.90	135,979.80
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	-	11,353.88	-	11,353.88
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	(0.03)	-	-	-	(0.03)
- เพิ่มขึ้น	678.88	1.33	15,728.45	166.46	16,575.12
- เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	-	50,694.10	-	50,694.10
- โอนเปลี่ยนประเภท	462.54	(360.49)	(163.36)	404.68	343.37
- ขายและจำหน่าย	(47.37)	(49.76)	(4,372.60)	(90.58)	(4,560.31)
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	-	(7,476.73)	-	(7,476.73)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	27.30	-	(3,656.33)	9.62	(3,619.41)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	9,824.27	18,532.92	166,197.52	4,735.08	199,289.79
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(2,836.74)	(6,576.28)	-	(1,579.98)	(10,993.00)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,017.53)	(492.14)	-	(266.84)	(1,776.51)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.02	201.25	-	-	201.27
- ขายและจำหน่าย	47.19	49.76	-	84.88	181.83
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(10.28)	-	-	(4.34)	(14.62)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(3,817.34)	(6,817.41)	-	(1,766.28)	(12,401.03)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	-	-	(89.70)	(89.70)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(20,721.10)	(5.30)	(20,726.40)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	85.49	(0.47)	85.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	(20,635.61)	(95.47)	(20,731.08)
มูลค่าตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,866.21	12,365.56	104,090.11	2,575.22	124,897.10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	6,006.93	11,715.51	145,561.91	2,873.33	166,157.68

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,494.61	18,355.24	51.55	21,901.40
- เพิ่มขึ้น	75.26	0.09	-	75.35
- โอนเปลี่ยนประเภท	412.76	(3.80)	28.00	436.96
- จำหน่ายสินทรัพย์	(0.47)	(49.76)	(51.55)	(101.78)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,982.16	18,301.77	28.00	22,311.93
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(1,425.99)	(6,355.57)	(51.55)	(7,833.11)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(529.68)	(482.24)	(0.59)	(1,012.51)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.02)	-	-	(0.02)
- จำหน่ายสินทรัพย์	0.35	49.76	51.55	101.66
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(1,955.34)	(6,788.05)	(0.59)	(8,743.98)
มูลค่าตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,068.62	11,999.67	-	14,068.29
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,026.82	11,513.72	27.41	13,567.95

19. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	54,462.22
- เพิ่มขึ้น	1,523.24
- ขายและจำหน่าย	(87.04)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	238.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>56,136.97</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(19,157.22)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(4,203.95)
- ขายและจำหน่าย	5.15
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(149.03)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>(23,505.05)</u>
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(85.80)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(77.72)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>(164.52)</u>
มูลค่าตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	<u>35,219.20</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>32,467.40</u>

20. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2557	2556
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	51,851.23	46,501.14
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 42)	14,331.82	4,135.82
- ขายธุรกิจ	-	(506.27)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(56.43)
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วน ในโครงการ KKD	(9,927.24)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(1,156.03)	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	201.78	1,776.97
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>55,301.56</u>	<u>51,851.23</u>

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้จากประกอบธุรกิจปีโตรเลียมในประเทศไทย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532 50

ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 20

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ 5 - 55

ภาษีเงินได้จากประกอบธุรกิจปีโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 0 - 20

ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปีโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย 40

21.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	44,160.13	44,390.68	4,935.11	828.70
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	289.35	952.56	(41.22)	(47.81)
	44,449.48	45,343.24	4,893.89	780.89
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(3,976.73)	(2,149.92)	(1,321.86)	33.66
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	555.77	4,456.08	-	-
	(3,420.96)	2,306.16	(1,321.86)	33.66
รวม	41,028.52	47,649.40	3,572.03	814.55

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	งบการเงินรวม							ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57		
	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD		จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี	หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี
	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(65,818.66)	5,155.61	-	(14,290.49)	14,728.74	28.28	103.40	(60,093.12)	495.30	(60,588.42)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,297.71)	165.63	-	-	-	-	(39.44)	(10,171.52)	347.59	(10,519.11)
เงินลงทุน	6.47	-	-	-	-	-	-	6.47	6.47	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,070.99)	-	26.07	-	-	-	0.03	(1,044.89)	0.03	(1,044.92)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,714.95)	1,154.18	-	-	-	-	(1.18)	(1,561.95)	423.49	(1,985.44)
สินค้าคงเหลือ	2.95	107.84	-	-	-	-	-	110.79	110.79	-
เงินกู้ยืม	(182.10)	249.15	-	-	-	-	-	67.05	67.05	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,577.99	567.74	267.67	-	-	-	24.10	3,437.50	3,437.50	-
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน	10,328.39	(2,486.22)	-	507.10	(53.72)	-	105.43	8,400.98	8,400.98	-
ขาดทุนสะสมยกไป	12,784.00	(5,267.54)	-	-	264.07	-	154.14	7,934.67	7,934.67	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน										
ปีใดเคยมีในประเทศออสเตรเลีย	1,620.10	1,056.41	-	-	-	-	12.87	2,689.38	2,689.38	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	1,149.58	(555.77)	-	-	-	-	(4.25)	589.56	1,205.55	(615.99)
อื่น ๆ	(677.57)	3,273.93	-	-	(12.47)	-	(226.51)	2,357.38	5,205.34	(2,847.96)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(52,292.50)	3,420.96	293.74	(13,783.39)	14,926.62	28.28	128.59	(47,277.70)	30,324.14	(77,601.84)
การหักกลบรายการของภาษี								-	(20,279.96)	20,279.96
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี - สุทธิ								(47,277.70)	10,044.18	(57,321.88)

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56		
	ยอดสุทธิ		กำไร(ขาดทุน)		ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ขายธุรกิจ		ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี		
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(57,391.32)	(3,082.43)	-	(2,360.89)	(7.77)	(2,976.25)	(65,818.66)	793.93	(66,612.59)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(9,159.26)	(458.35)	-	-	-	(680.10)	(10,297.71)	146.12	(10,443.83)
เงินลงทุน	5.86	0.61	-	-	-	-	6.47	6.47	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,146.11)	-	75.09	-	-	0.03	(1,070.99)	0.06	(1,071.05)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,567.05)	(139.26)	-	-	-	(8.64)	(2,714.95)	122.09	(2,837.04)
สินค้าคงเหลือ	54.21	(51.26)	-	-	-	-	2.95	2.95	-
เงินกู้ยืม	(920.23)	738.13	-	-	-	-	(182.10)	-	(182.10)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,041.42	132.37	-	-	-	404.20	2,577.99	2,577.99	-
ประมาณการหนี้สินค่ารั้ออน	7,625.53	2,037.22	-	-	-	665.64	10,328.39	10,328.39	-
ขาดทุนสะสมยกไป	10,812.61	1,267.39	-	-	-	704.00	12,784.00	12,784.00	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน									
ปีใดเดือนใดในประเทศออสเตรเลีย	1,554.02	36.38	-	-	-	29.70	1,620.10	1,620.10	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	5,490.23	(4,456.08)	-	-	-	115.43	1,149.58	1,598.10	(448.52)
อื่น ๆ	(1,737.77)	1,669.12	-	-	-	(608.92)	(677.57)	5,513.27	(6,190.84)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(45,337.86)	(2,306.16)	75.09	(2,360.89)	(7.77)	(2,354.91)	(52,292.50)	35,493.47	(87,785.97)
การหักกลบรายการของภาษี							-	(22,309.56)	22,309.56
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ							(52,292.50)	13,183.91	(65,476.41)

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57		
				สินทรัพย์	หนี้สิน	
	ยอดสุทธิ	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	
ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	รอกการตัดบัญชี	รอกการตัดบัญชี		
1 ม.ค. 57	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	ยอดสุทธิ	รอกการตัดบัญชี	รอกการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(60.68)	(58.07)	-	(118.75)	-	(118.75)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	146.12	(0.69)	-	145.43	145.43	-
เงินลงทุน	2.83	-	-	2.83	2.83	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,071.05)	-	26.23	(1,044.82)	-	(1,044.82)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,538.88)	1,151.33	-	(1,387.55)	422.93	(1,810.48)
สินค้าคงเหลือ	1.12	60.30	-	61.42	61.42	-
เงินกู้ยืม	(182.10)	249.15	-	67.05	67.05	-
การระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	864.08	75.74	261.01	1,200.83	1,200.83	-
อื่น ๆ	(126.47)	(155.90)	-	(282.37)	227.58	(509.95)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(2,965.03)	1,321.86	287.24	(1,355.93)	2,128.07	(3,484.00)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(2,128.07)	2,128.07
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี - สุทธิ				(1,355.93)	-	(1,355.93)



21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56		
				สินทรัพย์	หนี้สิน	
	ยอดสุทธิ	ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	ยอดสุทธิ	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
1 ม.ค. 56	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	รอกการตัดบัญชี	รอกการตัดบัญชี	รอกการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	537.32	(598.00)	-	(60.68)	-	(60.68)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	141.25	4.87	-	146.12	146.12	-
เงินลงทุน	5.86	(3.03)	-	2.83	2.83	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,146.11)	-	75.06	(1,071.05)	-	(1,071.05)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,264.92)	(273.96)	-	(2,538.88)	121.40	(2,660.28)
สินค้าคงเหลือ	54.21	(53.09)	-	1.12	1.12	-
เงินกู้ยืม	(920.23)	738.13	-	(182.10)	-	(182.10)
การระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	807.90	56.18	-	864.08	864.08	-
อื่น ๆ	(221.71)	95.24	-	(126.47)	248.76	(375.23)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(3,006.43)	(33.66)	75.06	(2,965.03)	1,384.31	(4,349.34)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(1,384.31)	1,384.31
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี - สุทธิ				(2,965.03)	-	(2,965.03)

## 22. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	4,690.55	5,688.54	5,634.01	6,780.11
- Make-up Right	(354.03)	(997.99)	(380.24)	(1,146.10)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,336.52	4,690.55	5,253.77	5,634.01

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วย เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยานา ในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543

## 23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินประกันและมัดจำ	537.55	697.90	65.60	49.50
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,732.20	7,992.53	3,335.53	3,565.52
สินค้ำคงเหลือ - สํารองตามกฎหมาย	19,693.37	23,374.88	19,693.37	23,374.88
ค่าตอบแทนตามสัญญารอดับัญชี	662.42	717.09	-	-
อื่น ๆ	2,710.09	2,831.90	186.43	189.46
รวม	32,335.63	35,614.30	23,280.93	27,179.36

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้ และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 6 ของปริมาณกำหนดค่า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน พ.ศ. 2556

ในปี 2557 และปี 2556 กลุ่มบริษัทมีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือ - สํารองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ หรือราคาทุนที่ต่ำกว่า

24. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.55 - 3.43 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.68 - 3.65 ต่อปี)

25. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,738.62	5,115.74	3,561.08	4,924.06
เงินประกันตามสัญญา	7.08	14.48	-	-
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	1,810.12	1,202.41	-	-
อื่น ๆ	1,267.90	2,765.69	708.14	559.00
รวม	<u>6,823.72</u>	<u>9,098.32</u>	<u>4,269.22</u>	<u>5,483.06</u>

## 26. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืม - สกูลบาท	3,744.82	3,770.11	2,500.00	2,500.00
เงินกู้ยืม - สกูลบาทจาก สนพ.	29.01	116.76	29.01	116.76
เงินกู้ยืม - สกูลต่างประเทศ	13,078.10	4,552.18	9,933.96	-
หุ้นกู้ - สกูลบาท	22,140.53	14,645.00	22,140.53	2,946.20
หุ้นกู้ - สกูลต่างประเทศ	23,283.99	22,550.75	-	22,550.75
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	434.85	497.79	597.82	640.70
รวม	62,711.30	46,132.59	35,201.32	28,754.41

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืม - สกูลบาท	21,588.24	25,433.05	16,500.00	19,000.00
เงินกู้ยืม - สกูลบาทจาก สนพ.	87.05	28.32	87.05	28.32
เงินกู้ยืม - สกูลต่างประเทศ	59,476.08	75,394.58	16,624.84	27,364.12
หุ้นกู้ - สกูลบาท	171,741.98	164,304.64	144,667.47	156,808.00
หุ้นกู้ - สกูลต่างประเทศ	134,552.19	157,167.46	76,465.48	76,057.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,327.29	2,933.98	6,034.43	6,033.23
รวม	390,772.83	425,262.03	260,379.27	285,290.97

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,500.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 : 6,000.00 ล้านบาท) ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	112,479.76	82,876.82	65,444.74	56,287.81
อัตราดอกเบี้ยคงที่	341,004.37	388,517.80	230,135.85	257,757.57
รวม	453,484.13	471,394.62	295,580.59	314,045.38

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
พันธบัตร ปตท.	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%	5.07% - 7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	1.92% - 6.05%	2.52% - 4.71%	2.68% - 4.36%	2.52% - 4.36%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สนพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.28% - 6.00%	1.23% - 6.05%	1.59% - 2.99%	1.59% - 2.99%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	2.98% - 3.39%	2.98% - 3.38%	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.80% - 7.40%	3.20% - 7.40%	3.80% - 7.40%	3.20% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.37% - 6.35%	1.07% - 6.35%	1.37% - 5.88%	1.07% - 5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.16% - 6.50%	1.16% - 5.90%	1.16% - 4.65%	1.16% - 4.80%

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมสกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า บาท	
	ดอลลาร์		เยนญี่ปุ่น		
	บาท	สหรัฐ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	29,348.24	1,780.81	23,000.00	475.00	109,295.00
- กู้เพิ่ม	-	63.59	-	-	2,078.36
- ชำระคืน	(3,900.74)	(231.59)	-	-	(11,392.65)
- ขายธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	-	(6.38)	-	-	(208.86)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(1,954.02)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	183.85
- อื่น ๆ	1.62	-	-	-	1.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	25,449.12	1,606.43	23,000.00	475.00	98,003.30
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,773.83)	(345.67)	-	-	(16,851.93)
เงินกู้ยืมระยะยาว	21,675.29	1,260.76	23,000.00	475.00	81,151.37

  

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า บาท	
	ดอลลาร์		เยนญี่ปุ่น		
	บาท	สหรัฐ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	21,645.08	610.00	23,000.00	-	49,009.20
- ชำระคืน	(2,529.02)	-	-	-	(2,529.02)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(805.32)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	19,116.06	610.00	23,000.00	-	45,674.86
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,529.01)	(300.00)	-	-	(12,462.97)
เงินกู้ยืมระยะยาว	16,587.05	310.00	23,000.00	-	33,211.89

## 26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

### 26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

#### เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2556 กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน 3 แห่ง เป็นวงเงินจำนวน 86.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ 4.25 ถึง 4.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นไตรมาส กำหนดชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนเมษายน 2561 สิ้นสุดในปี 2572 ณ วันที่ 4 ธันวาคม 2557 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ซึ่งสุทธจากค่าธรรมเนียมรอดำจ่ายแล้ว เป็นจำนวน 15.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 517.16 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 206.86 ล้านบาท) โดยเมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยดังกล่าว ได้จำหน่ายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวออกไป ส่งผลให้บริษัทฯ หยุดการรับรู้เงินกู้ดังกล่าวในงบการเงินรวม (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 43)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง เป็นวงเงินจำนวน 188.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ 1.65 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือนหรือสามเดือนสำหรับระยะเวลาในช่วงของการเบิกเงินกู้ หลังจากนั้นจะเปลี่ยนเป็นทุกสามเดือนหรือหกเดือน หรือแล้วแต่ตกลงร่วมกัน กำหนดชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนกันยายน 2558 สิ้นสุดในปี 2568 ในระหว่างปี กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 114.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 3,743.00 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 1,871.50 ล้านบาท)

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	-ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น -ในปี 2555 ผู้สัญญาได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2555 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่ง มีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาใช้สิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อย ละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี โดยในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ผู้สัญญาเลือกที่จะไม่ใช้สิทธิดังกล่าว



26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
05/04/2549	เยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงิน สกุลดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเยน ญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยน ระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐ และ สกุลเยนญี่ปุ่น

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงินไปของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	-ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) -ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิ ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อย ละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งมี ผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 จนครบ กำหนดชำระคืนเงินต้น -ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 1.585-2.989 ของ เงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	2557		2556	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	155,007.55	4,691.95	176,714.22	5,373.01
- สกุลบาท	193,882.51	-	178,949.64	-
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	2,828.63	85.81	3,003.99	91.55
รวม	351,718.69	4,777.76	358,667.85	5,464.56
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(45,424.52)	(706.37)	(37,195.75)	(684.41)
หุ้นกู้ระยะยาว	<u>306,294.17</u>	<u>4,071.39</u>	<u>321,472.10</u>	<u>4,780.15</u>

  

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2557		2556	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	76,465.48	2,309.21	98,608.05	2,992.72
- สกุลบาท	166,808.00	-	159,754.20	-
รวม	243,273.48	2,309.21	258,362.25	2,992.72
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(22,140.53)	-	(25,496.95)	(684.41)
หุ้นกู้ระยะยาว	<u>221,132.95</u>	<u>2,309.21</u>	<u>232,865.30</u>	<u>2,308.31</u>

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 PTTEP ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ค้ำยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ จำนวน 2 ชุด ชุดที่ 1 มูลค่า 8,200 ล้านบาท อายุหุ้นกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 3.91 ต่อปี และชุดที่ 2 มูลค่า 11,400 ล้านบาท อายุหุ้นกู้ 15 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 4.82 ต่อปี

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2557 ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ค้ำยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 10,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	10,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 11 เดือน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	4.00
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย.
วันออกหุ้นกู้	15 ธันวาคม 2557
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤศจิกายน 2564

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยน ญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็น หุ้น กู้ ส ก ล ดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง ขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งที่จะ เปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็น หุ้น กู้ ส ก ล ดอลลาร์ สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็น หุ้น กู้ ส ก ล ดอลลาร์ สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงินโอนไปของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553	บาท	3,000	ปีที่ 1 - 4 : 3.20 ปีที่ 5 - 6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	-ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 -ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้างสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3 - 4 : 1.375 ปีที่ 5 - 6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
27/01/2555	บาท	9,000	ปีที่ 1 - 4 : 4.00 ปีที่ 5 - 6 : 4.40 ปีที่เหลือ : 5.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็น หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 285 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	500	3.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 ตุลาคม 2565	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 ตุลาคม 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	400	4.50 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 ตุลาคม 2585	ในปี 2557 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 ตุลาคม 2562	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	502.58	556.25	696.58	730.30
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,538.90	1,162.00	2,407.61	2,011.62
- เกิน 5 ปี	2,083.43	2,074.16	4,148.05	4,585.73
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(362.77)	(360.64)	(619.99)	(653.72)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,762.14	3,431.77	6,632.25	6,673.93
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	434.85	497.79	597.82	640.70
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	3,327.29	2,933.98	6,034.43	6,033.23
รวม	3,762.14	3,431.77	6,632.25	6,673.93



26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2557						
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	สกุลบาท	จาก สนพ.	ต่างประเทศ	สกุลบาท	ต่างประเทศ	การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	3,744.82	29.01	13,078.10	22,140.53	23,283.99	434.85	62,711.30
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	6,394.16	29.02	1,589.96	31,070.00	235.72	392.20	39,711.06
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13,256.68	58.03	47,647.92	53,737.67	42,126.78	981.00	157,808.08
เกิน 5 ปี	1,937.40	-	10,238.20	86,934.31	92,189.69	1,954.09	193,253.69
รวม	25,333.06	116.06	72,554.18	193,882.51	157,836.18	3,762.14	453,484.13

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2556						
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	สกุลบาท	จาก สนพ.	ต่างประเทศ	สกุลบาท	ต่างประเทศ	การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	3,770.11	116.76	4,552.18	14,645.00	22,550.75	497.79	46,132.59
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	3,744.83	27.48	15,974.58	22,140.53	23,149.93	315.73	65,353.08
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	17,931.90	0.84	45,247.81	45,619.47	41,955.40	674.49	151,429.91
เกิน 5 ปี	3,756.32	-	14,172.19	96,544.64	92,062.13	1,943.76	208,479.04
รวม	29,203.16	145.08	79,946.76	178,949.64	179,718.21	3,431.77	471,394.62

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2557						
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตาม		
	สกุลบาท	สกุล	สกุลบาท	สกุล	สัญญาเช่า	การเงิน	รวม
สกุลบาท	จาก สนพ.	ต่างประเทศ	สกุลบาท	ต่างประเทศ	การเงิน	รวม	
ภายใน 1 ปี	2,500.00	29.01	9,933.96	22,140.53	-	597.82	35,201.32
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	5,400.00	29.02	-	31,070.00	-	564.44	37,063.46
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,100.00	58.03	10,265.09	38,049.47	25,001.90	1,566.05	85,040.54
เกิน 5 ปี	1,000.00	-	6,359.75	75,548.00	51,463.58	3,903.94	138,275.27
รวม	19,000.00	116.06	26,558.80	166,808.00	76,465.48	6,632.25	295,580.59

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2556						
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตาม		
	สกุลบาท	สกุล	สกุลบาท	สกุล	สัญญาเช่า	การเงิน	รวม
สกุลบาท	จาก สนพ.	ต่างประเทศ	สกุลบาท	ต่างประเทศ	การเงิน	รวม	
ภายใน 1 ปี	2,500.00	116.76	-	2,946.20	22,550.75	640.70	28,754.41
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	2,500.00	27.48	9,884.82	22,140.53	-	480.12	35,032.95
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	14,300.00	0.84	10,214.31	43,119.47	24,878.22	1,263.39	93,776.23
เกิน 5 ปี	2,200.00	-	7,264.99	91,548.00	51,179.08	4,289.72	156,481.79
รวม	21,500.00	145.08	27,364.12	159,754.20	98,608.05	6,673.93	314,045.38

27. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ณ วันที่ 1 มกราคม	8,130.28	7,485.54	4,320.38	4,039.49
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	717.85	705.99	370.20	307.96
ต้นทุนดอกเบี้ย	343.12	298.61	207.90	176.45
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,370.10	(9.89)	1,324.20	-
รายการที่เกิดขึ้นจริง จัดประเภทเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	(403.27)	(311.77)	(218.54)	(203.52)
ขายธุรกิจ	-	(0.95)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	8.28	(37.25)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	10,150.96	8,130.28	6,004.14	4,320.38

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	717.85	705.99	370.20	307.96
ต้นทุนดอกเบี้ย	343.12	298.61	207.90	176.45
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,370.10	(9.89)	1,324.20	-
รวม	2,431.07	994.71	1,902.30	484.41

  

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนขายและการให้บริการ	138.30	112.43	87.74	67.46
ค่าใช้จ่ายในการขาย	51.91	42.39	49.34	40.06
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	886.10	839.02	456.51	373.85
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	4.31	0.87	3.66	3.04
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,350.45	-	1,305.05	-
รวม	2,431.07	994.71	1,902.30	484.41

27. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

◆ ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 - 6.10
อัตรารายเงินเพื่อ	2.00 - 6.50

◆ ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	2.00 - 30.00
อายุ 30 - 39 ปี	1.00 - 17.00
อายุ 40 - 49 ปี	0.50 - 17.00
อายุตั้งแต่ 50 ปีขึ้นไป	0.50 - 5.00

28. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	39,873.85
- ชื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	1,696.00
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	30,465.75
- ใ้ใช้ไประหว่างปี	(75.83)
- กลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(466.14)
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(211.77)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	652.67
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	71,934.53
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	71,934.53

29. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	16,234.65	17,406.65	-	-
หนี้สินระยะยาว Make-up	7,537.99	7,062.86	7,537.99	7,062.86
เงินประกันตามสัญญา	1,179.30	1,785.55	696.95	1,309.80
รายได้รอรับรู้	589.94	628.90	589.91	628.90
อื่น ๆ	2,348.82	1,514.44	856.30	154.30
รวม	27,890.70	28,398.40	9,681.15	9,155.86

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริง ที่เกินกว่าการระดมเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตากูน

30. ทุนเรือนหุ้น

30.1 ทุนเรือนหุ้น - ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	10	2,857,245,725	28,572,457,250

30.2 ทุนเรือนหุ้น - ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

### 31. เงินสำรอง

#### 31.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

#### 31.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,056.67	1,075.40	1,056.67	1,075.40
จัดสรรระหว่างปี	42.07	(18.73)	42.07	(18.73)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,098.74	1,056.67	1,098.74	1,056.67

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

### 32. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (บาท)	55,794,933,013	93,091,413,997	44,256,323,684	63,275,851,271
ปรับปรุงกำไร (บาท)	(571,367,356)	(190,495,106)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	55,223,565,657	92,900,918,891	44,256,323,684	63,275,851,271
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	19.33	32.52	15.49	22.15

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2,011,340.11	2,069,440.36	1,768,298.34	1,869,966.88
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	621,545.19	589,395.92	616,302.04	587,526.54
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	160,205.32	138,449.48	28,451.58	46,579.53
ผลิตภัณฑ์เหมือง	21,041.84	24,977.75	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	9,537.10	8,881.35	4,823.14	4,252.91
รายได้จากการให้บริการ	8,972.74	9,606.16	-	-
อื่น ๆ	2,089.88	1,657.29	-	-
รวม	2,834,732.18	2,842,408.31	2,417,875.10	2,508,325.86

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 179,951.45 ล้านบาท และ 176,989.58 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 179,271.85 ล้านบาท และ 175,547.16 ล้านบาท ตามลำดับ

### 34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้ค่าขนส่ง	5,977.53	4,726.26	6,180.17	4,870.13
เงินปันผลรับ	215.98	405.99	29,679.18	33,786.17
ดอกเบี้ยรับ	2,702.40	2,740.20	4,168.73	4,263.12
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินย่ำล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(1.81)	(7.09)	(1.81)	(7.09)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	1,081.25	455.60	1,374.98	1,806.17
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ โครงการ KKD (หมายเหตุฯ 44)	1,815.83	-	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD (หมายเหตุฯ 44)	1,041.96	-	-	-
อื่น ๆ	5,220.49	5,706.25	4,767.89	3,118.94
<b>รวม</b>	<b>18,053.63</b>	<b>14,027.21</b>	<b>46,169.14</b>	<b>47,837.44</b>

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินย่ำล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ



35. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
การเปลี่ยนแปลงในสินค้า				
สำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	73,144.26	(808.28)	8,928.91	(931.84)
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,377,663.22	2,494,760.73	2,308,011.18	2,419,519.45
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	20,499.07	18,562.90	8,800.97	8,301.79
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	7,866.26	7,833.30	7,587.49	7,560.98
ค่าขนส่ง	17,697.38	13,693.87	5,491.63	3,881.36
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	108,340.75	76,243.89	15,877.37	15,018.21
ค่าซ่อมแซม	10,053.40	7,666.74	4,523.97	3,786.17
ค่าสาธารณูปโภค	17,801.38	16,828.11	14,942.31	14,211.23
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	36,707.17	14.08	665.25	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	35.33	8,885.61	-
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	1,406.95	(48.42)	18,169.35	(49.02)
ค่าเช่าและค่าประกันภัยทรัพย์สิน	3,993.59	4,218.94	3,309.06	2,970.34
เงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD				
(หมายเหตุฯ 44)	1,337.67	-	-	-
อื่น ๆ	25,893.66	28,457.37	7,699.75	8,271.65

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2557	2556
ค่าภาคหลวง	27,261.19	27,103.33
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	63.15	18.68
รวม	<u>27,324.34</u>	<u>27,122.01</u>

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	7,517.40	2,771.86	1,213.11	1,337.19
พันธบัตรและหุ้นกู้	10,856.78	15,353.06	10,856.78	10,977.20
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	70.26	115.71	99.70	102.81
อื่น ๆ	3,018.63	253.58	-	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	755.21	2,099.05	632.30	675.87
รวม	<u>22,218.28</u>	<u>20,593.26</u>	<u>12,801.89</u>	<u>13,093.07</u>

### 38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลงานการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

#### กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

##### 1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก อเมริกาเหนือ แอฟริกา และตะวันออกกลาง

##### 2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหาขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือนขนส่งและอุตสาหกรรม

#### กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

##### 1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

##### 2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค่าน้ำมัน และการจัดหาการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

##### 3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

##### 4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

#### ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

### 38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

#### งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม	
	สำรวจ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
	และผลิต ปิโตรเลียม									
ขาย - นอกกิจการ	39,891.72	528,664.59	633,754.41	1,498,199.18	111,725.96	-	20,436.37	2,059.95	-	2,834,732.18
- ระหว่างกัน	207,925.40	29,353.05	4,654.63	100,902.05	125.52	-	120.15	2,130.64	(345,211.44)	-
ขายสุทธิ	247,817.12	558,017.64	638,409.04	1,599,101.23	111,851.48	-	20,556.52	4,190.59	(345,211.44)	2,834,732.18
กำไรขั้นต้น*	220,002.09	66,858.29	25,048.37	2,601.56	6,011.97	-	7,073.92	908.19	(268.95)	328,235.44
EBITDA	174,739.74	54,102.09	11,577.52	(751.13)	4,113.25	-	4,474.94	1,538.31	1,230.54	251,025.26
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	83,214.67	14,322.59	2,861.72	35.87	1,312.43	-	4,709.20	1,886.61	(2.34)	108,340.75
EBIT	91,525.07	39,779.50	8,715.80	(787.00)	2,800.82	-	(234.26)	(348.30)	1,232.88	142,684.51
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	779.87	657.84	-	7,132.94	(5,746.71)	-	118.11	-	2,942.05
ดอกเบี้ยรับ										2,702.40
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์										(36,707.17)
รายได้อื่น - สุทธิ										2,967.10
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										11,155.53
ต้นทุนทางการเงิน										(22,218.28)
EBT										103,526.14
ภาษีเงินได้										(41,028.52)
กำไรสำหรับปี										62,497.62
<b>การแบ่งปันกำไร</b>										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										55,794.93
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม										6,702.69
กำไรสำหรับปี										62,497.62

\*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	731,024.17	361,256.34	105,599.25	103,604.52	42,070.92	-	51,448.38	136,292.02	-	1,531,295.60
สินทรัพย์ระหว่างกัน	22,145.15	4,572.78	1,008.24	5,415.67	304.88	-	24.73	40,522.07	(73,993.52)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	0.01	13,759.39	3,944.38	-	125,764.63	93,804.16	-	566.81	-	237,839.38
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	753,169.33	379,588.51	110,551.87	109,020.19	168,140.43	93,804.16	51,473.11	177,380.90	(73,993.52)	1,769,134.98
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์รวม										10,044.18
										<u>1,779,179.16</u>
หนี้สินของส่วนงาน	301,449.32	94,519.30	41,263.07	84,905.61	19,759.07	-	4,743.41	307,875.38	-	854,515.16
หนี้สินระหว่างกัน	1,369.93	36,905.20	7,966.83	5,611.22	4,121.93	-	7,090.04	10,928.37	(73,993.52)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	302,819.25	131,424.50	49,229.90	90,516.83	23,881.00	-	11,833.45	318,803.75	(73,993.52)	854,515.16
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินรวม										57,321.88
										<u>911,837.04</u>
รายจ่ายฝ่ายทุน	120,449.22	4,509.52	9,175.44	103.14	1,625.97	-	2,255.54	856.84	-	138,975.67

### 38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

#### งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	หน่วย : ล้านบาท
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น					
ขาย - นอกกิจการ	43,247.48	503,539.82	611,273.93	1,564,369.11	93,024.81	-	24,977.75	1,975.41	-	2,842,408.31	
- ระหว่างกัน	181,725.21	25,510.91	6,031.52	92,366.32	28.71	-	-	2,051.96	(307,714.63)	-	
ขายสุทธิ	224,972.69	529,050.73	617,305.45	1,656,735.43	93,053.52	-	24,977.75	4,027.37	(307,714.63)	2,842,408.31	
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	199,482.33	58,471.85	24,806.28	(123.36)	3,764.83	-	8,883.34	932.38	(2,380.41)	293,837.24	
EBITDA	161,272.57	44,836.48	13,296.85	(1,150.70)	2,041.08	-	5,809.49	1,599.50	836.04	228,541.31	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	50,350.89	13,851.31	2,644.40	12.57	1,272.17	-	6,400.69	1,714.23	(2.37)	76,243.89	
EBIT	110,921.68	30,985.17	10,652.45	(1,163.27)	768.91	-	(591.20)	(114.73)	838.41	152,297.42	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	472.30	608.15	-	17,012.89	8,124.57	-	138.24	-	26,356.15	
ดอกเบี้ยรับ										2,740.20	
รายได้อื่น - สุทธิ										623.60	
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน										(210.37)	
ต้นทุนทางการเงิน										(20,593.26)	
EBT										161,213.74	
ภาษีเงินได้										(47,649.40)	
กำไรสำหรับปี										113,564.34	
<b>การแบ่งปันกำไร</b>											
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										93,091.41	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม										20,472.93	
กำไรสำหรับปี										113,564.34	

\*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม	
	สำรวจ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี					การกลั่น
	และผลิต ปิโตรเลียม									
สินทรัพย์ของส่วนงาน	665,634.90	375,087.78	118,563.62	169,720.65	42,001.61	-	55,543.41	118,966.42	-	1,545,518.39
สินทรัพย์ระหว่างกัน	28,554.93	2,980.23	904.45	4,833.85	543.08	-	-	32,422.64	(70,239.18)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	0.01	13,566.61	2,915.53	-	125,624.21	103,760.23	-	470.23	-	246,336.82
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	694,189.84	391,634.62	122,383.60	174,554.50	168,168.90	103,760.23	55,543.41	151,859.29	(70,239.18)	1,791,855.21
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์รวม										13,183.91
										<u>1,805,039.12</u>
หนี้สินของส่วนงาน	265,833.68	95,067.49	55,046.88	146,327.52	21,108.01	-	14,506.83	318,829.89	-	916,720.30
หนี้สินระหว่างกัน	1,403.27	38,900.76	9,887.36	10,233.89	4,146.74	-	-	5,667.16	(70,239.18)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	267,236.95	133,968.25	64,934.24	156,561.41	25,254.75	-	14,506.83	324,497.05	(70,239.18)	916,720.30
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินรวม										65,476.41
										<u>982,196.71</u>
รายจ่ายฝ่ายทุน	101,723.45	16,666.78	5,823.91	130.54	1,200.57	-	2,491.27	3,662.12	-	131,698.64

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้น ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

### 39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯ มีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ จึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกัน โดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

#### 39.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 32.8150 - 33.0126 บาท = 1 USD	30,404.18	-	30,404.18	-
อัตรา 31.7941 - 32.8380 บาท = 1 USD	-	31,108.69	-	31,108.69
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 32.2521 - 33.3330 บาท = 1 USD	16,180.81	-	13,244.65	-
อัตรา 29.2653 - 33.1450 บาท = 1 USD	-	31,941.90	-	28,344.56



39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
23,000 ล้านดอลลาร์ ต่อ 196.94 ดอลลาร์สหรัฐ	6,521.42	6,489.16	6,521.42	6,489.16

ทั้งนี้สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
- 36,000 ล้านดอลลาร์ ต่อ 290.51 ดอลลาร์สหรัฐ	9,619.71	9,572.13	9,619.71	9,572.13
- 3,053.80 ล้านบาท ต่อ 90 ดอลลาร์สหรัฐ	-	2,965.45	-	2,965.45
- 2,636 ล้านบาท ต่อ 79.45 ดอลลาร์สหรัฐ	2,630.69	2,617.68	2,630.69	2,617.68
- 4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ดอลลาร์สหรัฐ	3,991.95	3,972.20	3,991.95	3,972.20
- 3,000 ล้านบาท ต่อ 99.66 ดอลลาร์สหรัฐ	3,300.32	3,283.99	3,300.32	3,283.99
- 6,000 ล้านบาท ต่อ 194.66 ดอลลาร์สหรัฐ	-	6,413.80	-	6,413.80
- 9,000 ล้านบาท ต่อ 285.42 ดอลลาร์สหรัฐ	9,451.17	9,404.42	9,451.17	9,404.42
- 11,700 ล้านบาท ต่อ 389.50 ดอลลาร์สหรัฐ	-	11,698.80	-	-
- 2,500 ล้านบาท ต่อ 82.92 ดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	2,500.00	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 161.81 ดอลลาร์สหรัฐ	4,997.28	4,996.94	-	-
- 8,000 ล้านบาท ต่อ 251.07 ดอลลาร์สหรัฐ	8,190.92	-	-	-
- 11,400 ล้านบาท ต่อ 349.05 ดอลลาร์สหรัฐ	11,386.31	-	-	-
รวม	56,068.35	57,425.41	28,993.84	38,229.67

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์ห่ออายุของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	21,078.05	-	9,379.25
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	40,690.09	27,378.22	25,001.89	24,878.22
เกิน 5 ปี	15,378.26	8,969.14	3,991.95	3,972.20
รวม	56,068.35	57,425.41	28,993.84	38,229.67

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ*	11,835.72	11,837.02	9,933.96	9,884.82
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	29,605.83	16,393.65	29,605.83	16,421.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท**	7,000.00	7,000.00	7,000.00	7,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท***	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	55,941.55	42,730.67	51,539.79	38,305.82

\* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาไม่มีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

\*\* มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาไม่มีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2556 ผู้สัญญาไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

\*\*\* ผู้สัญญาใช้สิทธิในปี 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หราชอาณาจักรของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	11,610.11	59.03	9,933.96	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	14,611.98	24,909.64	12,000.00	20,684.82
เกิน 5 ปี	29,719.46	17,762.00	29,605.83	17,621.00
รวม	55,941.55	42,730.67	51,539.79	38,305.82

39.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2558 และเดือนพฤศจิกายน 2559 จำนวน 9.87 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และจำนวน 3.83 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 12.28 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวมและ จำนวน 6.24 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ)

39.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่าง ๆ ร่วมกับธนาคาร เพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการสินเชื่อผ่านธนาคาร (Dealer Financing และ Supply Chain Credit) การจัดทำประกันภัยลูกค้าหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2557		2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	25,333.06	25,725.56	29,203.16	29,698.48
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	72,554.18	73,555.32	79,946.76	74,923.16
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	193,882.51	209,887.48	178,949.64	186,328.96
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	155,007.55	162,577.49	176,714.22	174,491.69
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	2,828.63	2,828.63	3,003.99	3,003.99
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	59.49	-	532.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,620.87	-	2,923.17
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	7.94	-	32.08
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,381.42	-	939.29
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	50.40	-	(487.38)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	702.90	-	546.98

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2557		2556	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	19,000.00	19,392.49	21,500.00	21,995.32
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	26,558.80	27,559.94	27,364.12	28,156.77
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	166,808.00	180,907.69	159,754.20	166,894.86
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	76,465.48	76,882.49	98,608.06	93,349.71
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	59.49	-	532.99
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(31.67)	-	(761.40)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	7.94	-	32.08
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	388.65	-	939.29
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(60.25)	-	(457.21)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(186.58)	-	546.98

40. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2557 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมูลค่า 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้นกุดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน และไม่กำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราผลตอบแทนคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปีสำหรับ 5 ปีแรกและมีการกำหนดอัตราผลตอบแทนสำหรับปีที่ 6 เป็นต้นไป ตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ผลตอบแทนมีกำหนดจ่ายชำระทุก 6 เดือน ทั้งนี้ สามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้ภายหลังการเลื่อนการชำระผลตอบแทน 12 เดือน ทั้งนี้ หากมีการเลื่อนการชำระผลตอบแทน PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่สามารถทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯ รับรู้หุ้นกุดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสุทธิตกกับต้นทุนทางการเงิน เป็นจำนวน 37,188.50 ล้านบาท

#### 41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,128.42 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท จำนวน 2,855,950,233 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 14,279.75 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2556	1 ก.ค. 2556 - 31 ธ.ค. 2556	8.00	2,856,084,152	22,848.67	23 เม.ย. 2557

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ ครั้งที่ 3/2557 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2557 - 30 มิ.ย. 2557	6.00	2,856,095,706	17,136.58	2 ต.ค. 2557

#### 42. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) และ PTTEP International Limited (PTTEPI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement : SPA) เพื่อเข้าซื้อบริษัทย่อยของ Hess Corporation ซึ่งได้แก่ Hess Thailand Holdings II Limited (HTH) และ Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL) ในสัดส่วนร้อยละ 100

ทั้งนี้การเข้าซื้อ HTH เสร็จสิ้นในวันที่ 22 เมษายน 2557 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนในแปลง บี12/27 ของโครงการคอนแทร์ค 4 และแปลง อียู-1 และแปลง อี5 นอร์ท ของโครงการสินกุ่มเพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 และร้อยละ 35 ตามลำดับ และการเข้าซื้อ HETCL เสร็จสิ้นในวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนในแปลง จี7/50 ของโครงการคอนแทร์ค 4 เพิ่มขึ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 การเข้าซื้อกิจการนี้ทำให้ PTTEP เปลี่ยนสถานะเป็นผู้ดำเนินการของโครงการสินกุ่ม ซึ่งต่อมา PTTEP ได้เปลี่ยนชื่อ HTH เป็น บริษัท สินกุ่ม โฮลดิ้ง จำกัด และ HETCL เป็น บริษัท ปตท.สผ. จี 7 จำกัด

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

Hess Thailand Holdings II Limited (HTH)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	32,483.82
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(18,160.63)
ค่าความนิยม	<u>14,323.19</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,265.29
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	2,030.01
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	310.90
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	19,059.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)	11,333.93
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2.57
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(1,401.88)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(3,896.01)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(63.79)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 21.2)	(13,783.39)
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน (หมายเหตุฯ 28)	(1,696.00)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	<u>18,160.63</u>
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 20)	<u>14,323.19</u>
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	32,483.82
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(6,265.29)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>26,218.53</u>

#### 42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

Hess Exploration Thailand Company Limited (HETCL)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	47.02
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(38.39)
ค่าความนิยม	<u>8.63</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16.09
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)	19.95
เจ้าหนี้อื่น	(0.19)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	<u>38.39</u>
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 20)	<u>8.63</u>
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	47.02
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(16.09)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>30.93</u>

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ HTH จำนวน 14,323.19 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 11,794.20 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิตกกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้ บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 2,528.99 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่ PTTEP จะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ PTTEP ในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ HETCL จำนวน 8.63 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่ PTTEP จะได้รับจากการเข้าดำเนินการในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ PTTEP ในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP



#### 43. การขายธุรกิจ

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 PTT International Holding Limited (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTER ได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท น้าลิก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) คิดเป็นเงินจำนวน 3.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 115.87 ล้านบาท PTTER รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวในงบการเงินรวม เป็นเงินจำนวน 2.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 69.09 ล้านบาท (หมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 13.7) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 PTTER ยังไม่ได้รับชำระเงินจาก GPSC และได้บันทึกรายการเป็นลูกหนี้อื่น ทั้งนี้ PTTER ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 20 มกราคม 2558

ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 48.29 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่ PTTER สิ้นสุดการควบคุม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	48.55
ลูกหนี้อื่น	1.33
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.09
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	228.48
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 18)	0.03
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	118.03
เจ้าหนี้อื่น	(124.50)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.38)
เงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 26.1)	(208.86)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(16.03)
รวมสินทรัพย์สุทธิ	<u>46.74</u>
มูลค่าขายเงินลงทุน	115.87
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่สูญเสียการควบคุม	<u>(48.55)</u>
สินทรัพย์รับสุทธิจากการจำหน่ายกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	<u>67.32</u>

#### 44. การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ Canada Oil Sands KKD

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2557 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาโอนคืนสิทธิหน่วยลงทุนในห้างหุ้นส่วน (Partnership Units Redemption Agreement หรือ PURA) กับ Statoil Canada Limited ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการ Canada Oil Sands KKD (KKD) เพื่อเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน 5 แห่งของโครงการ KKD โดย PTTEP CA ได้แลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนร้อยละ 40 ในแหล่ง Leismer และ Corner (L&C) เพื่อได้มาซึ่งสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง Thornbury Hangingstone และ South Leismer (THSL)

เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2557 PTTEP CA ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน PURA และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลแคนาดา ทำให้ PTTEP เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมดร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการในแหล่ง THSL รวมทั้งได้รับเงินสดจำนวน 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 6,558.23 ล้านบาท และเงินสดสุทธิจำนวน 219 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 7,194.93 ล้านบาท ที่ได้มาจากการปรับราคาเพื่อสะท้อนมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าว

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับรู้รายการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนดังกล่าวในงบการเงินรวม โดยบันทึกสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,546 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 50,694.10 ล้านบาท จากการได้มาในสัดส่วนร้อยละ 60 ในแหล่ง THSL และบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD จำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 819.43 ล้านบาท ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น นอกจากนี้ ในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2557 บริษัทฯ ได้บันทึกรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ จำนวน 56 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,815.83 ล้านบาท และเงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD จำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,337.67 ล้านบาท โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่น และค่าใช้จ่ายในการบริหาร ตามลำดับ

นอกจากนี้ PTTEP ได้รับเงินสดสุทธิเพิ่มจากการคำนวณมูลค่าการแลกเปลี่ยนการถือสัดส่วนตาม PURA จำนวน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 222.53 ล้านบาท โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่นในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

#### 45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 5
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกเส้นที่ 3
- ◆ โรงแยกก๊าซฮีเทน
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ โรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ระยอง - แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกชายแดนไทย - สหภาพพม่า
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยส่งเขตดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับส่งเสริมบางกิจการมีกำหนดเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2557 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซฮีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 และ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	159,627.17	153,069.74
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,258,247.93	2,355,256.12
รวม	2,417,875.10	2,508,325.86

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

TTM(T) ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile , Methyl Methacrylate และ Ammonium Sulfate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPMMA ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต Polymethyl Methacrylate (PMMA) ประเภท 6.11 กิจการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

46. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้น โครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้น เป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมท้ายคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่า ให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารท้ายคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่ มีคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

**47. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้ว**

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และต่อมาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2554 จากการดำเนินงานก่อสร้างดังกล่าว ผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกค่าเสียหายต่าง ๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 พนักงานอัยการ ได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทผู้รับเหมาได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นคดีใหม่ต่อศาลแพ่งอ้างว่า เหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้วมิใช่ความผิดของตน และบริษัทฯ ยังค้างชำระค่าจ้างงานก่อสร้าง จึงเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระค่าซ่อมแซมท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และค่าจ้างงานก่อสร้างที่ค้างชำระ ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำให้การต่อศาลแพ่งปฏิเสธข้อกล่าวหาทั้งสิ้น ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

**48. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

**48.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้**

48.1.1 กลุ่มบริษัท ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันหลายแห่งในวงเงิน 104,662.08 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัท ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 86,133.23 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 18,528.85 ล้านบาท

48.1.2 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าว ได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 90.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 59.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,969.57 ล้านบาท

48.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 306.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 10,139.59 ล้านบาท

48.1.4 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 8,064.26 ล้านบาท

48. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
- ไม่เกิน 1 ปี	2,262.88	2,812.10	83.77	131.02
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,787.87	3,265.29	281.97	287.63
- เกินกว่า 5 ปี	4,141.79	4,500.68	807.67	791.82
รวม	9,192.54	10,578.07	1,173.41	1,210.47

48.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 5,611.46 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้รวมส่วนที่เกิดจากการมีส่วนร่วมได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 644.05 ล้านบาท

48.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 26,270.07 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 8,824.01 ล้านบาท

48.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทมีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 1,568.66 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 300.12 ล้านบาท

48.6 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ



48. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกรายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอซื้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอซื้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดเป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการซื้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น บริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมาทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะคัดค้านคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลที่มีเขตอำนาจเพื่อขอให้ศาลมีคำสั่งเพิกถอนคำชี้ขาดดังกล่าวได้ ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง โดยศาลปกครองกลางได้ส่งหมายเรียกให้บริษัทผู้รับเหมาทำคำคัดค้านต่อผู้คดีแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

48.8 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่า การดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่า การขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลฯ แล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฯ

#### 48. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.9 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง เป็น โจทก์ยื่นฟ้อง บริษัทฯ เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกละเมิดสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้ บริษัทฯ จ่ายค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญา ทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

48.10 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชย ความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาร่า โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จาก รัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่ง PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซีย เนื่องจาก ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2557 PTTEP AA ได้รับจดหมายจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care (West Timor Care Foundation) ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มชาวประมงและกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามแนวชายฝั่งตะวันตกของติมอร์ แঙ্গเดียนว่าอาจจะมีการฟ้องร้องต่อ PTTEP AA เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยจากการกล่าวอ้างว่าได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาร่าในปี 2552 ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน PTTEP AA ได้พิจารณาว่าการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนาร่าจากรัฐบาลอินโดนีเซีย และจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care ยังไม่มีหลักฐานที่พิสูจน์ได้อย่างเพียงพอ มาสนับสนุนการเรียกร้องค่าชดเชยดังกล่าว

#### 49. เหตุการณ์อื่น ๆ

49.1 จากเหตุการณ์ที่อรัญนันทินดิบร้าว เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 PTTGC ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายจากความเสียหายดังกล่าวในงวดที่เกี่ยวข้อง หนึ่ง ในปี 2557 บริษัทประกันภัยได้ตกลงชดเชยค่าความเสียหายเบื้องต้นจำนวนหนึ่งแก่ PTTGC และ PTTGC ได้บันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้อื่นแล้ว โดยผู้บริหารและบริษัทประกันภัยยังอยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อหาข้อสรุปในการจ่ายเงินชดเชยส่วนที่เหลือ นอกจากนี้กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลจากเหตุการณ์ดังกล่าว

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดระยอง จำนวนหลายคดี เพื่อขอให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายเพิ่มและขอให้ PTTGC เข้าไปดำเนินการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทางทะเลและธรรมชาติ จากกรณีอรัญนันทินดิบของ PTTGC รั่ว ซึ่งคดีฟ้องร้องบางส่วนได้ยุติแล้วและคดีฟ้องร้องส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างการดำเนินการไต่สวนของศาล ทั้งนี้ PTTGC เชื่อว่าผลการพิจารณาของศาลจะไม่เกิดความเสียหายและไม่ส่งผลกระทบต่อทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญแก่ PTTGC ดังนั้น PTTGC จึงไม่ได้บันทึกค่าเผื่อผลเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากเรื่องดังกล่าวในงบการเงิน

#### 49. เหตุการณ์อื่น ๆ (ต่อ)

49.2 สัญญาระหว่างบริษัทฯ กับ การรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) เกี่ยวกับสิทธิการใช้พื้นที่ที่เป็นที่ตั้งที่ทำการอาคารปตท. สำนักงานใหญ่ ประกอบด้วย สัญญาระหว่าง บริษัทฯ กับ รฟท. จำนวน 2 ฉบับ คือ สัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินและสัญญาเช่าที่ดิน ซึ่งครบกำหนดพร้อมกันในวันที่ 31 มีนาคม 2556 โดยเมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2555 ก่อนครบกำหนดไม่น้อยกว่า 180 วัน บริษัทฯ ได้มีหนังสือถึง รฟท. เพื่อขอต่ออายุสัญญาทั้งสองฉบับออกไปอีก 30 ปี โดยเป็นไปตามเงื่อนไขเดิม คือ

- ต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน โดยให้รายละเอียดเงื่อนไขการก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิม (ตามรายละเอียดของสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินซึ่งกำหนดว่า “เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา รฟท. ยอมต่ออายุให้ ปตท. ต่อไปอีกเป็นระยะ ๆ โดยการต่ออายุแต่ละครั้งมีกำหนดเวลา 30 ปี โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ ทั้งสิ้น ...”)
- ต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินออกไปอีก 30 ปี โดยรายละเอียดอัตราค่าเช่าและผลประโยชน์ตอบแทนให้เป็นไปตามที่ทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกัน (ตามรายละเอียดของสัญญาเช่าที่ดิน)

ในระหว่างที่บริษัทฯ และ รฟท. เจรจากันยังไม่เป็นที่ยุติ รฟท. ได้ส่งเรื่องนี้ไปยังสำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาให้ความเห็น ซึ่งสำนักงานอัยการสูงสุดได้มีความเห็นโดยสรุปว่า “รฟท. ยังคงมีความผูกพันตามคำมั่นในสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน ที่จะต้องทำสัญญาต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินให้กับบริษัทฯ มีกำหนด 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2556 เป็นต้นไป โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ และการเช่าที่ดินตามสัญญาเช่าในข้อพิพาทนี้ เป็นการเช่าโดยไม่มีกำหนดเวลา โดย รฟท. กับบริษัทฯ ยังคงผูกพันตามข้อสัญญาเช่าที่ดินที่ได้ทำไว้ต่อกันจนกว่า รฟท. จะแจ้งบอกเลิกสัญญาเช่าตามมาตรา 566 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ โดยที่เป็นกรณีหน่วยงานของรัฐพิพาทกันเอง สำนักงานอัยการสูงสุดจึงเห็นควรที่บริษัทฯ และ รฟท. จะได้เจรจากันโดยตรงอีกครั้งหนึ่ง” ซึ่งปัจจุบัน อยู่ระหว่างการเจรจาจัดทำสัญญาต่ออายุสัญญาทั้งสองฉบับ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามความเห็นของสำนักงานอัยการสูงสุดต่อไป

#### 49. เหตุการณ์อื่น ๆ (ต่อ)

- 49.3 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2557 โรงงานผลิตแห่งหนึ่งของ IRPC ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน จังหวัดระยอง ได้เกิดเพลิงไหม้ที่หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันเตา (หน่วย VGOHT : Vacuum Gas Oil Hydro Treating Unit) ซึ่งเป็นหน่วยผลิตที่ป้อนให้หน่วยแครกกเกอร์ เพื่อใช้ในการผลิตต่อเป็นสารโพรไพลีนเป็นหลัก จากเหตุการณ์ดังกล่าวทำให้โรงงานหน่วยผลิต VGOHT และหน่วยผลิตใกล้เคียงต้องหยุดผลิตชั่วคราว อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบัน โรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมีอื่น ๆ ทั้งหมดของ IRPC สามารถดำเนินการผลิตได้ตามปกติแล้ว ยกเว้น หน่วยผลิต VGOHT ที่ยังคงหยุดผลิตเพื่อซ่อมแซมและเปลี่ยนอุปกรณ์ที่จำเป็น โดยคาดว่าจะต้องหยุดผลิตเป็นระยะเวลาประมาณ 10 เดือนเนื่องจากอุปกรณ์ที่จะนำมาเปลี่ยนทดแทนมีระยะเวลาในการสั่งซื้อ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 IRPC ได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าจากผลเสียหายของสินทรัพย์เป็นจำนวนเงิน 267 ล้านบาท

IRPC มีวงเงินประกันภัยรวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ผู้บริหารของ IRPC บริษัทประกันภัย และเจ้าหน้าที่สำรวจภัยยังอยู่ระหว่างการประเมินความเสียหายทั้งหมดซึ่งยังไม่เสร็จสิ้น ณ วันที่ในรายงานนี้ อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปี 2557 IRPC ได้มีการรับรู้เงินชดเชยค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยแล้วเป็นจำนวน 1,710 ล้านบาท

- 49.4 ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2557 เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2557 ได้มีมติอนุมัติให้ยกเลิกการดำเนินงานโครงการ FLNG ของ PTT FLNG Limited (PTT FLNG) และให้ปิด PTT FLNG ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTT International (Singapore) Pte. Ltd. (PTTI SG) (บริษัทย่อยของ PTTER) และ PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) (บริษัทย่อยของ PTTEP) โดยแต่ละฝ่ายถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยการยกเลิกการดำเนินงานและการปิด PTT FLNG เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและกลยุทธ์การลงทุนของกลุ่มบริษัทและลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โดยคาดว่าจะการดำเนินการปิด PTT FLNG จะแล้วเสร็จในปลายปี 2558 ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ

**50. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน**

- 50.1 เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์จี้ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER) เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2558
- 50.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติอนุมัติในหลักการรับข้อเสนอจากกองทุนรวมวายุภักดิ์ หนึ่งในที่เสนอซื้อหุ้นในบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) จำนวน 210 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.25 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของ BCP
- 50.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 11.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2557 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ดังนั้น คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 14,281 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 50.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2558
-