

เอกสารแนบ 5: ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

(ก) สรุปปริมาณสำรองปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังตารางที่แนบ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในรายงานนี้ จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของกลุ่ม ปตท.สผ. คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท¹ 180 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 3,591 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (558 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) หรือรวมทั้งหมดเป็น 738 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของน้ำมันดิบและคอนเดนเสทคิดเป็นประมาณร้อยละ 40 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็นประมาณร้อยละ 60

ปริมาณการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ในปี 2558 คิดเป็น 136 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยแบ่งเป็นน้ำมันดิบและคอนเดนเสท¹ 39 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติ 618 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (97 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นอัตราการผลิตประมาณ 373,888 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วประมาณ 14,628 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 4.07 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากโครงการขุดก้นในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ที่มีการผลิตเต็มอัตราการผลิตตลอดทั้งปีเป็นปีแรก หลังจากที่ได้เริ่มการผลิตในปี 2557

¹ ตัวเลขปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณการผลิต รวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติและปิโตรเม้นท์ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾		
	ที่พิสูจน์แล้ว ⁽²⁾			ที่พิสูจน์แล้ว			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	112	138	250	2,065	1,812	3,877	450	396	846
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	15	1	16	86	48	134	30	9	39
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	1	-	1	6	-	6	2	-	2
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	7	-	7	146	-	146	31	-	31
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	5	(52)	(47)	222	-	222	42	(52)	(10)
5) การผลิต	(27)	(13)	(40)	(406)	(165)	(571)	(94)	(37)	(131)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	113	74	187	2,119	1,695	3,814	461	316	777
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	113	74	187	2,119	1,695	3,814	461	316	777
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	14	9	23	336	53	389	70	17	87
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	4	1	5	2	1	3	4	2	6
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	4	-	4	(27)	30	3	(1)	5	4
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) การผลิต	(27)	(12)	(39)	(409)	(209)	(618)	(94)	(42)	(136)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	108	72	180	2,021	1,570	3,591	440	298	738

(1) ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว รวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

(2) รวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

(ข) รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม จะแสดงถึงสินทรัพย์ของโครงการต่าง ๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์ รวมถึงค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วประกอบด้วย หลุมสำรวจ หลุมพัฒนา ท่อขนส่ง ก๊าซธรรมชาติ เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงประมาณการค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต ส่วนสินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หมายถึง รายจ่ายฝ่ายทุนที่เกิดขึ้นจากโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	25,319	23,795
สินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	<u>4,727</u>	<u>5,042</u>
สินทรัพย์รวมของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	30,046	28,837
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า	<u>(16,871)</u>	<u>(13,014)</u>
สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	<u>13,175</u>	<u>15,823</u>

(ค) รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม

รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นจะแสดงถึงรายจ่ายที่เกิดขึ้นในระหว่างปีเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม ทั้งที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และค่าใช้จ่าย

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน หมายถึง รายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในสิทธิสัมปทานของโครงการต่าง ๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์

รายจ่ายเพื่อการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมสำรวจรวมถึงค่าสงวนพื้นที่ในแปลงสำรวจ

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาประกอบด้วย รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมพัฒนา และรายจ่ายในการปรับปรุงกระบวนการผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการต่าง ๆ สำหรับการพัฒนาปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเพื่อใช้ในการผลิต การแยก การปรับปรุงคุณภาพปิโตรเลียม และการรวบรวมและเก็บรักษาปิโตรเลียม รวมทั้งรายจ่ายเพื่อท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2558			2557		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน						
- โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	-	-	590	-	590
- โครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	-	-	352	95	447
รายจ่ายเพื่อการสำรวจ	88	274	362	124	579	703
รายจ่ายเพื่อการพัฒนา	<u>1,171</u>	<u>504</u>	<u>1,675</u>	<u>1,270</u>	<u>759</u>	<u>2,029</u>
รวม	<u>1,259</u>	<u>778</u>	<u>2,037</u>	<u>2,336</u>	<u>1,433</u>	<u>3,769</u>

(ง) รายงานผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานผลการดำเนินงานนี้แสดงเฉพาะผลการดำเนินงานจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมสำหรับปี 2558 และ 2557 โดยแสดงไว้ในตารางข้างล่างดังต่อไปนี้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการดำเนินงานและบำรุงรักษาหลุมผลิตตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจประกอบด้วยค่าใช้จ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์และค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ไม่พบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป คือ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย หมายถึง ค่าสึกหรอของสินทรัพย์จากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายประมาณการค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น ส่วนใหญ่ประกอบด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม และรายได้อื่นๆ

ภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรจากผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าใช้จ่ายทั่วไปของสำนักงานใหญ่และต้นทุนทางการเงินไม่รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2558			2557 (ปรับปรุงใหม่)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
รายได้ :						
รายได้ – บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,529	1,478	5,007	4,988	1,583	6,571
รายได้ – บริษัทอื่น	242	558	800	279	879	1,158
รายได้จากการขายรวม	3,771	2,036	5,807	5,267	2,462	7,729
ค่าใช้จ่าย :						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	446	633	1,079	494	637	1,131
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	16	168	184	80	253	333
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	53	67	120	93	78	171
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	426	-	426	607	2	609
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	1,836	861	2,697	1,633	905	2,538
ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น	<u>171</u>	<u>1,204</u>	<u>1,375</u>	<u>(2)</u>	<u>962</u>	<u>960</u>
ค่าใช้จ่ายรวม	2,948	2,933	5,881	2,905	2,837	5,742
ผลการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้	823	(897)	(74)	2,362	(375)	1,987
ภาษีเงินได้	374	113	487	865	353	1,218
ผลการดำเนินงานสุทธิ	<u>449</u>	<u>(1,010)</u>	<u>(561)</u>	<u>1,497</u>	<u>(728)</u>	<u>769</u>

(จ) รายงานมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

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

ภาษีเงินได้ในอนาคตคำนวณโดยใช้อัตราภาษีตามกฎหมายที่มีอยู่ ณ สิ้นปี และหักหรือปรับปรุงส่วนลดต่างๆ ตามที่เป็นจริง

กระแสเงินสดสุทธิคำนวณจากมูลค่าของกระแสเงินสดสุทธิในแต่ละปีเป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตรา 10% ต่อปีเพื่อสะท้อนถึงมูลค่าตามเวลาของกระแสเงินสดนั้น

* ราคาเฉลี่ย 12 เดือน คำนวณจากการเฉลี่ยแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก โดยใช้ราคาของวันแรกในแต่ละเดือน

มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดตามที่แสดงไว้ข้างล่างนี้ มิได้มุ่งหมายให้เป็น การแสดงประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดของสินทรัพย์ปิโตรเลียม การประมาณการมูลค่าตามราคา ตลาดควรต้องคำนึงถึงปัจจัยหลายประการได้แก่ ปริมาณสำรองที่ยังไม่ได้พิสูจน์ซึ่งอาจเปลี่ยนเป็นปริมาณ สำรองที่พิสูจน์แล้วได้ในอนาคต ประมาณการราคาของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในอนาคต อัตราดอกเบี้ย การเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิต และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการผลิตในอนาคต รวมทั้งข้อควรคำนึงอื่นๆ อีกมาก ดังนั้น มูลค่าที่เหมาะสมจึงขึ้นอยู่กับการศึกษา และ/หรือ การตัดสินใจ ของผู้วิเคราะห์เป็นหลัก

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557
รายรับ	14,538	20,573	10,558	15,771	25,096	36,344
ค่าใช้จ่ายในการผลิต	(2,730)	(2,784)	(2,077)	(2,381)	(4,807)	(5,165)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(5,990)	(6,393)	(1,900)	(2,111)	(7,890)	(8,504)
ภาษีเงินได้	(1,944)	(4,016)	(1,200)	(1,648)	(3,144)	(5,664)
กระแสเงินสดสุทธิ	3,874	7,380	5,381	9,631	9,255	17,011
ส่วนปรับลดมูลค่าตามเวลา 10% ต่อปี	(136)	(1,495)	(1,691)	(3,287)	(1,827)	(4,782)
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิ	<u>3,738</u>	<u>5,885</u>	<u>3,690</u>	<u>6,344</u>	<u>7,428</u>	<u>12,229</u>

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณ สำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2558	2557
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ต้นปี	12,229	13,057
รายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายในการผลิตจากการขายและจำหน่ายปิโตรเลียม	(4,106)	(5,339)
ที่ผลิตระหว่างปี		
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาที่เกิดขึ้นระหว่างปี	1,844	2,590
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากราคาและค่าใช้จ่ายในการผลิต	(9,470)	(357)
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(270)	(2,290)
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองที่สำรวจใหม่	186	943
สำรวจเพิ่มเติม และปรับปรุงวิธีการผลิต		
การเปลี่ยนแปลงในปริมาณที่ได้ประมาณการไว้	1,540	1,040
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการซื้อหรือขายปริมาณสำรองปิโตรเลียม	-	73
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากส่วนปรับลดตามมูลค่าของเวลาที่เปลี่ยนไป	2,955	2,454
การเปลี่ยนแปลงสุทธิของภาษีเงินได้	<u>2,520</u>	<u>58</u>
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี	<u>7,428</u>	<u>12,229</u>

(จ) ข้อมูลอื่น

หลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ

จำนวนหลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีดังต่อไปนี้

	น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท		ก๊าซธรรมชาติ	
	รวม	สุทธิ	รวม	สุทธิ
ประเทศไทย	932	519	1,122	472
ต่างประเทศ				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	32	8	170	77
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	11	8	12	12
รวม	975	535	1,304	561

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ

จำนวนหลุมซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีดังต่อไปนี้

	รวม	สุทธิ
<u>แหล่งสำรวจ</u>		
ประเทศไทย	-	-
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	-	-
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	2	0.45
รวม	2	0.45
<u>แหล่งพัฒนา</u>		
ประเทศไทย	40	13.70
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	4	1.69
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	-	-
รวม	44	15.39

จำนวนหลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ – สุทธิซึ่งขุดเจาะ ในปี 2558

	พร้อมผลิต สุทธิ	หลุมแห้ง สุทธิ
<u>แหล่งสำรวจ</u>		
ประเทศไทย	5.51	4.00
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	8.80	3.70
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	35.82	4.20
รวม	<u>50.13</u>	<u>11.90</u>
<u>แหล่งพัฒนา</u>		
ประเทศไทย	236.45	7.50
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	3.22	0.12
ตะวันออกกลางและอื่นๆ	0.51	-
รวม	<u>240.18</u>	<u>7.62</u>

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติรวม หมายถึง จำนวนหลุมทั้งสิ้นที่กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการร่วมทุน ไม่รวมหลุมบริการ

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ-สุทธิ หมายถึง จำนวนหลุมตามสัดส่วนการร่วมทุนในหลุมน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวม

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2558 และ 2557 สำหรับงบการเงินรวมมีดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์ สหรัฐ.

ปี 2558	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,212,688,950	1,323,112,662	1,398,375,670	1,391,737,760
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	22,964,786	29,836,406	30,536,212	35,150,233
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3,970,694	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	6,367,880	5,385,246	11,170,866	8,992,329
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	78,032,960	101,724,886	-	7,045,036
รายได้อื่น ๆ	13,061,506	13,410,017	8,485,622	10,242,618
รวมรายได้	1,337,086,775	1,473,469,217	1,448,568,370	1,453,167,976
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	178,142,808	182,814,429	181,567,616	167,241,095
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	53,452,980	78,412,645	38,396,718	13,285,104
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	97,694,382	54,684,121	73,043,554	52,049,482
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	97,160,368	107,121,361	112,714,666	109,048,079
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	612,439,427	653,265,178	725,906,884	728,103,998
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	20,172,895	18,831,847	34,390,377
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	54,641,472	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	169,881	956,325	1,165,405	1,486,834
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	1,385,209,600	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	-	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	49,526,666	61,528,303	72,305,294	68,620,339
รวมค่าใช้จ่าย	1,088,586,512	2,544,164,857	1,278,573,456	1,174,225,308
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,072,797	2,474,224	1,861,150	2,619,506
กำไรก่อนภาษีเงินได้	250,573,060	(1,068,221,416)	171,856,064	281,562,174
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(118,623,845)	(216,233,338)	(136,727,192)	(17,775,948)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	131,949,216	(1,284,454,754)	35,128,872	263,786,226
กำไรต่อหุ้น				
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน	0.03	(0.32)	0.01	0.07

หน่วย : ดอลลาร์ สหรัฐ.

ปี 2558	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,212,688,950	1,323,112,662	1,398,375,670	1,391,737,760
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	22,964,786	29,836,406	30,536,212	35,150,233
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3,970,694	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	6,367,880	5,385,246	11,170,866	8,992,329
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	78,032,960	101,724,886	-	7,045,036
รายได้อื่นๆ	13,061,506	13,410,017	8,485,622	10,242,618
รวมรายได้	1,337,086,775	1,473,469,217	1,448,568,370	1,453,167,976
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	178,142,808	182,814,429	181,567,616	167,241,095
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	53,452,980	78,412,645	38,396,718	13,285,104
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	97,694,382	54,684,121	73,043,554	52,049,482
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	97,160,368	107,121,361	112,714,666	109,048,079
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	612,439,427	653,265,178	725,906,884	728,103,998
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	20,172,895	18,831,847	34,390,377
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	54,641,472	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	169,881	956,325	1,165,405	1,486,834
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	1,385,209,600	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	49,526,666	61,528,303	72,305,294	68,620,339
รวมค่าใช้จ่าย	1,088,586,512	2,544,164,857	1,278,573,456	1,174,225,308
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,072,797	2,474,224	1,861,150	2,619,506
กำไรก่อนภาษีเงินได้	250,573,060	(1,068,221,416)	171,856,064	281,562,174
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(118,623,845)	(216,233,338)	(136,727,192)	(17,775,948)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	131,949,216	(1,284,454,754)	35,128,872	263,786,226
กำไรต่อหุ้น				
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน	0.03	(0.32)	0.01	0.07

สรุปปริมาณการขายปิโตรเลียมและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย

	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
ปริมาณการขายปิโตรเลียม – สุทธิ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	322,167	312,569
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย		
ราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)	50.05	94.82
ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู)	7.20	8.06
ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	45.29	63.71
Lifting Cost (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	4.62	5.26