



แบบแสดงรายการภาษีเงินได้ปิโตรเลียม
ตามมาตรา 39 ของกฎหมายว่าด้วยภาษีเงินได้ปิโตรเลียม

ภ.ง.ป.70

1

2-3

4 เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร

5-6 ชื่อ (ให้ระบุให้ชัดเจนว่าเป็นบริษัทจำกัด บริษัทมหาชนจำกัด ห้างหุ้นส่วนจำกัด ฯลฯ)

7-8 ที่ตั้งสำนักงาน : อาคาร ห้องเลขที่

9-12 ชั้นที่ หมู่บ้าน เลขที่ หมู่ที่

13-15 ตรอก/ซอย แยก ถนน

16-17 ตำบล/แขวง อำเภอ/เขต

18-19 จังหวัด รหัสไปรษณีย์

20 โทรศัพท์

21 ชื่อเว็บไซต์

27 สถานภาพของบริษัท

☐ (1) บริษัทตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย

☐ (2) บริษัทตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ

28 เริ่มประกอบกิจการในประเทศไทย เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.

29 เลขที่ใบอนุญาต

30-31 ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ในต่างประเทศ : เลขที่ ถนน

32-33 เมือง ประเทศ

รายการเปลี่ยนแปลงกิจการ

37-38 ☐ (1) กรณีควบกิจการ บริษัท

39-40 ควบกิจการ กับบริษัท

41 เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.

42-43 ☐ (2) โอนกิจการให้

44 เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.

45 ☐ (3) เลิกกิจการ เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.

46 ☐ (4)

ภาษีที่ชำระเพิ่มเติม

47 จำนวนเงิน

ภาษีที่ชำระไว้เกิน

(ให้กรอกจำนวนเงินตามสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน)

48 จำนวนเงิน

คำร้องขอคืนเงินภาษี

49 ข้าพเจ้ามีความประสงค์จะขอคืนเงินภาษีที่ชำระไว้เกินข้างต้น

ลงชื่อ

()

ตำแหน่ง

ลงชื่อ

()

ตำแหน่ง

ยื่นวันที่ เดือน พ.ศ.

50 เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร (ของผู้ตรวจสอบและรับรองบัญชี)

ชื่อผู้ตรวจสอบและรับรองบัญชี

51

ทะเบียนเลขที่

53 วันที่ในรายงานของผู้ตรวจสอบและรับรองบัญชี วันที่ เดือน พ.ศ.

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร (ของผู้ทำบัญชี)

ชื่อผู้ทำบัญชี

56

รหัสเลขที่

55 เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร (ของสำนักงานทำบัญชี)

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร (ของสำนักงานทำบัญชี)

58

สำหรับบันทึกข้อมูลจากระบบ TCL

ฐานในการยื่นแบบแสดงรายการ

เป็นผู้มีหน้าที่เสียภาษีเงินได้ ตาม

☐ (1) พ.ร.บ.ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514

หรือ

☐ (2) พ.ร.บ.ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่) พ.ศ.

34

35-36

คำรับรองของกรรมการหรือหุ้นส่วนผู้จัดการ

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายการในแบบ ภ.ง.ป.70 บัญชีงบดุล บัญชีทำการและบัญชีกำไรขาดทุนที่แนบมาพร้อมนี้แล้ว ขอรับรองว่าเป็นรายการที่ถูกต้องสมบูรณ์ เป็นความจริง มีเอกสารหลักฐานทางบัญชีสนับสนุนครบถ้วนถูกต้อง มิได้ละเว้นธุรกิจอื่นใดที่ประกอบ รวมทั้งได้ให้คำชี้แจงและข้อมูลต่างๆ ทางบัญชี ตลอดจนข้อมูลทางภาษีแก่ผู้ตรวจสอบและรับรองบัญชีที่ได้รับแต่งตั้งตามความเป็นจริง และครบถ้วน

ลงชื่อ

()

ตำแหน่ง

ลงชื่อ

()

ตำแหน่ง

ยื่นวันที่ เดือน พ.ศ.

ประทับตรา
นิติบุคคล
(ถ้ามี)

ประทับตรา
นิติบุคคล
(ถ้ามี)

สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

☐ บาท☐ อื่นๆ ระบุสกุลเงิน.....

(ที่ได้รับอนุมัติจากอธิบดีตามมาตรา 8 พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514)

รหัสสกุลเงิน

เฉพาะกรณีที่ใช้เงินตราสกุลอื่น นอกจากเงินตราไทยเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ให้คำนวณภาษีที่ชำระเพิ่มเติมเป็นเงินตราไทยด้วย

อัตราแลกเปลี่ยนถั่วเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อและอัตราขาย ณ วันทำการสุดท้ายก่อนวันชำระภาษีตามมาตรา 42 แห่งพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514

วันที่ เดือน พ.ศ. จำนวนเงิน บาทต่อ 1 หน่วยเงินตราต่างประเทศ

(1) จำนวนเงินภาษี (จากรายการที่ 2 4.) X อัตราแลกเปลี่ยนฯ

(2) บวกเบี้ยปรับ (ถ้ามี) (จากรายการที่ 2 5.) X อัตราแลกเปลี่ยนฯ

(3) บวกเงินเพิ่ม (ถ้ามี) (จากรายการที่ 2 6.) X อัตราแลกเปลี่ยนฯ

(4) จำนวนเงินรวม (จากรายการที่ 2 7.) X อัตราแลกเปลี่ยนฯ

ให้นำจำนวนเงินรวมตาม (4) ไปกรอกในช่องภาษีที่ชำระเพิ่มเติมในหน้าแรกด้วย

รายการที่ 1 รายละเอียดสัดส่วนสิทธิประโยชน์ (กรณีจำนวนบรรทัดไม่พอกรอกรายการให้แนบรายการเพิ่มเติมได้ในใบแนบรายการที่ 1) ☐ มีใบแนบ ☐ ไม่มีใบแนบ

ลำดับ	<input type="checkbox"/> สัมปทาน/สัมปทานเพิ่มเติม <input type="checkbox"/> สัญญาแบ่งปันผลผลิต	เลขที่แปลง	สัดส่วนการถือสิทธิประโยชน์	ขั้นตอนการดำเนินงาน	
	เลขที่			สำรวจ	ผลิต
1					
2					
3					
4					
5					

รายการที่ 2 เงินได้ที่ต้องเสียภาษี และการคำนวณภาษี

จำนวนเงิน

(ให้กรอกจำนวนเงินตามสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน)

1. ☐ (1) กำไรสุทธิที่ต้องเสียภาษี ☐ (2) ขาดทุนสุทธิ (จากรายการที่ 3 42.)

2. การคำนวณภาษี

☐ (1) บริษัทที่ต้องเสียภาษีเงินได้ตามมาตรา 20 ร้อยละ 50☐ (2) บริษัทที่ต้องเสียภาษีเงินได้ตามมาตรา 65 จัดว่า (1) ร้อยละ 35☐ (3) บริษัทที่ต้องเสียภาษีเงินได้ตามมาตรา 65 โสหส ร้อยละ.....☐ (4) บริษัทที่ต้องเสียภาษีเงินได้ตามมาตรา 65 จัดว่า (2) ร้อยละ 20

ภาษีที่คำนวณได้

3. หัก (1) ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ตามมาตรา 45 และมาตรา 65 เบื้อง

(2) เครดิตค่าภาคหลวงตามมาตรา 31

(3) เครดิตภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่บริษัทผู้ซื้อน้ำมันดิบจากผู้ได้รับสัมปทานได้เสีย

จากการส่งน้ำมันดิบนั้นทั้งหมดออกนอกราชอาณาจักร ตามมาตรา 32

(4) ภาษีที่ชำระแล้วตามแบบ ภ.ง.ด.70 (กรณียื่นเพิ่มเติม)

(5) ภาษีที่ชำระแล้วตามแบบ ภ.ง.ด.71

4. คงเหลือภาษีที่ ☐ ชำระเพิ่มเติม ☐ ชำระไว้เกิน

5. บวก เบี้ยปรับ (ถ้ามี)

6. บวก เงินเพิ่ม (ถ้ามี)

7. รวมภาษีที่ ☐ ชำระเพิ่มเติม ☐ ชำระไว้เกิน

รายการที่ 3

การคำนวณกำไรสุทธิ (กรณีประกอบกิจการมากกว่า 1 สัมปทาน/หรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต ให้กรอกใบแนบแยกเป็นรายสัมปทานปิโตรเลียม/หรือสัญญาแบ่งปันผลผลิตและสัญญา

รวมประกอบการ และนำทุกรายการในใบแนบมารวมและกรอกในรายการที่ 3)

☐ มีใบแนบ ☐ ไม่มีใบแนบ

จำนวนเงิน

รายได้

1. ยอดเงินได้จากการขายปิโตรเลียม (จากรายการที่ 4 หน้า 4.)

2. มูลค่าของปิโตรเลียมที่จำหน่าย (จากรายการที่ 4 หน้า 4.)

3. มูลค่าของปิโตรเลียมที่ส่งชำระเป็นค่าภาคหลวง (จากรายการที่ 4 หน้า 4.)

รายการที่ 4 รายละเอียดยอดขายรายได้

รายละเอียดยอดขายรายได้	น้ำมันดิบ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติเหลว	อื่นๆ	รวม	
1. ยอดเงินได้จากการขายปิโตรเลียม						133-137
1.1 ขายในประเทศ (สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))						138-142
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง (ระบุรายใหญ่ 2 ราย)						143-147
ราย						148-152
ราย						153-157
อื่นๆ						158-162
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น						163-167
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต						168-172
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิต						173-177
1.2 ส่งออกน้ำมันดิบ (สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))						178-182
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง						183-187
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น						188-192
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต						193-197
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น						198-202
1.3 รวมยอดเงินได้จากการขายปิโตรเลียมทั้งแหล่งผลิต (สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))						203-207
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง (1.1(1)+1.2(1)) (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 1.)						208-212
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น (1.1(2)+1.2(2))						213-217
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (1.1(3)+1.2(3))						218-222
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น (1.1(4)+1.2(4))						223-227
2. มูลค่าของปิโตรเลียมที่จำหน่าย (สัมปทาน 2.1+2.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 2.1+2.3+2.4)						228-232
2.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 2.)						233-237
2.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น						238-242
2.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF / MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต						243-247
2.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น						248-252
3. มูลค่าของปิโตรเลียมที่ส่งชำระเป็นค่าภาคหลวง (ตามสัมปทานปิโตรเลียม 3.1+3.2)						253-257
3.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 3.)						258-262
3.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น						263-267
4. รวมรายได้ของทั้งแหล่งผลิต (สัมปทาน 1+2+3) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 1+2)						268-272

รายการที่ 5 รายละเอียดยอดเงินได้เนื่องจากการโอนทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ อันเกี่ยวกับกิจการปิโตรเลียมซึ่งอาจกำหนดจำนวนทั้งสิ้นได้แน่นอน

ทรัพย์สินหรือสิทธิที่โอน	ราคาที่โอน		มูลค่าต้นทุนของทรัพย์สินที่โอน		ค่าใช้จ่ายในการโอน		กำไรหรือขาดทุนจากการโอน	
1. กรณีการโอนสัมปทาน								273-276
1.1 มาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม								277-280
แปลงที่.....								281-284
แปลงที่.....								285-288
1.2 มาตรา 50 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม								289-292
แปลงที่.....								293-296
แปลงที่.....								297-300
แปลงที่.....								301-304
1.3 รวม (1.1 + 1.2)								305-308
2. การโอนในกรณีอื่น ๆ								309-312
2.1 ที่ดิน								313-316
2.2 อาคาร								317-320
2.3 เครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์								321-324
2.4 เครื่องใช้สำนักงาน								325-328
2.5 ยานพาหนะ								329-332
2.6 ทรัพย์สินอื่น								333-336
2.7 รวม (2.1 ถึง 2.6)								
3. รวมทั้งสิ้น (1. และ 2.) (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 4. หน้า 3)								

รายการที่ 6 รายละเอียดยอดเงินได้อื่นที่ได้รับเนื่องจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม

ประเภทเงินได้	จำนวนเงินที่ได้รับ		ภาษีที่หักไว้		
1. ดอกเบี้ยเงินฝากออมทรัพย์					337-338
2. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน					339-340
3. กำไรจากการขายทรัพย์สิน					341-342
4. อื่น ๆ ระบุ					343-344
1.					345-346
2.					347-348
3.					349-350
4.					351-352
5.					353-354
6.					355-356
7.					357-358
รวมทั้งสิ้น (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 5. หน้า 3)					359-360

รายการที่ 7 รายละเอียดปริมาณการผลิตปิโตรเลียม

รายละเอียดปริมาณการผลิตปิโตรเลียม	จำนวนปริมาณการผลิต			
	น้ำมันดิบ (bbl)	ก๊าซธรรมชาติ (mmbtu)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (bbl)	อื่น ๆ
1 ยอดยกมารวม (สัมปทาน 1.1 + 1.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 1.1+1.3+1.4)				361-364
1.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง				365-368
1.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				369-372
1.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				373-376
1.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น				377-380
2 บวก ปริมาณที่ผลิตได้ (สัมปทาน = 2.1 + 2.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 2.1+2.3+2.4)				381-384
2.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง				385-388
2.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				389-392
2.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				393-396
2.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น				397-400
3 หัก ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ไปเพื่อการวิเคราะห์ ทดลอง ผลิต อนุรักษ์ และเผาทิ้ง (สัมปทาน = 3.1 + 3.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 3.1+3.3+3.4)				401-404
3.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง				405-408
3.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				409-412
3.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				413-416
3.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น				417-420
4 ปริมาณที่มีไว้เพื่อขาย (1+2-3) = (สัมปทาน 4.1+4.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 4.1+4.3+4.4)				421-424
4.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง (1.1+2.1-3.1)				425-428
4.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น (1.2+2.2-3.2)				429-432
4.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (1.3+2.3-3.3)				433-436
4.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น (1.4+2.4-3.4)				437-440
5 หัก ปริมาณที่ขาย/จำหน่าย/ชำระเป็นค่าภาคหลวง (สัมปทาน 5.1(1)(2)+5.2(1)(2)+5.4(1)(2)+5.5(1)(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 5.1(1)(3)(4)+5.2(1)(3)(4)+5.4(1)(3)(4))				441-444
5.1 ปริมาณที่ขายในประเทศ สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))				445-448
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง (ระบุรายละเอียด 2 รายการ)				449-452
รายการ				453-456
รายการ				457-460
อื่นๆ				461-464
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				465-468
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				469-472

รายการที่ 7 รายละเอียดปริมาณการผลิตปิโตรเลียม (ต่อ)

รายละเอียดปริมาณการผลิตปิโตรเลียม	จำนวนปริมาณการผลิต			
	น้ำมันดิบ (bbl)	ก๊าซธรรมชาติ (mmbtu)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (bbl)	อื่น ๆ
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิต				473-476
5.2 ปริมาณส่งออกน้ำมันดิบ (สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))				477-480
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง				481-484
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				485-488
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF / MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				489-492
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น				493-496
5.3 รวมปริมาณที่ขายของทั้งแหล่งผลิต (5.1+ 5.2)				497-500
5.4 ปริมาณปิโตรเลียมที่จำหน่าย (สัมปทาน (1)+(2)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต (1)+(3)+(4))				501-504
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง				505-508
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				509-512
(3) ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF / MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต				513-516
(4) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น				517-520
5.5 ปริมาณปิโตรเลียมที่ส่งชำระเป็นค่าภาคหลวง (ตามสัมปทานปิโตรเลียม (1)+(2))				521-524
(1) ส่วนที่เป็นของตัวเอง				525-528
(2) ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น				529-532
6 ยอดคงเหลือ (4-5) = (สัมปทาน 6.1+6.2) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 6.1+6.3+6.4)				533-536
6.1 ส่วนที่เป็นของตัวเอง (สัมปทาน 4.1-5.1(1)-5.2(1)-5.4(1)-5.5(1)) หรือ (สัญญาแบ่งปันผลผลิต 4.1-5.1(1)-5.2(1)-5.4(1))				537-540
6.2 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัมปทานอื่น (4.2-5.1(2)-5.2(2)-5.4(2)-5.5(2))				541-544
6.3 ส่วนที่เป็นของรัฐ (DMF/MTJA) ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (4.3-5.1(3)-5.2(3)-5.4(3))				545-548
6.4 ส่วนที่เป็นของผู้ร่วมรับสัญญาแบ่งปันผลผลิตอื่น (4.4-5.1(4)-5.2(4)-5.4(4))				549-552

553

553

555-557

555-557

553

553

รายการที่ 10 รายละเอียดรายจ่ายที่เป็นทุนและการหักค่าชดเชยรายจ่ายที่เป็นทุน

ประเภทรายจ่ายเป็นทุน	ก่อนรอบระยะเวลาบัญชีที่ขึ้น (1)		ระหว่างรอบระยะเวลาบัญชีที่ขึ้น (2)	
	(ยอดยกมา)		ทำให้มีขึ้นเอง	
	มีรูปร่าง	ไม่มีรูปร่าง	มีรูปร่าง	ไม่มีรูปร่าง
1. ค่าสำรวจ				
1.1 ทางธรณีวิทยา				
1.2 ทางธรณีฟิสิกส์				
1.3 ทางธรณีเคมี				
2. เงินหรือทรัพย์สินที่จ่ายแก่รัฐบาล ตามข้อผูกพันในสัมปทาน (ไม่รวมค่าภาคหลวง)				
2.1 ค่าศึกษา และฝึกอบรม				
2.2 ค่าอย่างอื่นที่มีได้ระบุไว้ในที่ใด				
3. ค่าขุดเจาะและพัฒนาหลุมปิโตรเลียม				
3.1 หลุมสำรวจ				
3.2 หลุมคาดปริมาณ				
3.3 หลุมผลิต				
3.4 ค่าต่อเติมหรือเปลี่ยนแปลง 3.1 หรือ 3.2 ให้เป็น 3.3				
3.5 หลุมอัดฉีดเพื่อรักษาความดัน และป้องกันมลพิษ				
4. แท่นหรือสถานีหลุมผลิตหรือกรรมวิธี				
4.1 แท่นหรือสถานีหลุมผลิต รวมทั้งเครื่องมือที่ติดตั้ง				
4.2 แท่นหรือสถานีกรรมวิธี รวมทั้งเครื่องมือที่ติดตั้ง				
4.3 แท่นหรือสถานีกรรมวิธีขั้นสุดท้ายที่แยกไปจาก 4.2 (หากมี) รวมทั้งเครื่องมือที่ติดตั้ง				
5. อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย				
6. ระบบท่อส่งปิโตรเลียม				
7. สถานีเก็บรักษาปิโตรเลียม และเครื่องมือขนถ่าย				
8. ค่าปรับปรุงภูมิประเทศ รวมทั้งค่าก่อสร้างถนนและทางรถไฟ				
9. เครื่องมือสื่อสารต่าง ๆ				
10. ยานพาหนะ				
10.1 รถยนต์				
10.2 ยานพาหนะอย่างอื่นนอกจาก 10.1				
11. สถานีให้การสนับสนุน รวมทั้งท่าเทียบเรือ				
12. ค่าสิทธิ รวมทั้งที่เรียกชื่อเป็นอย่างอื่น				
12.1 ค่าใช้เทคโนโลยีในลักษณะต่าง ๆ				
12.2 ค่าศึกษา วิเคราะห์ ทดสอบ รวมทั้งการประเมินผลใด ๆ				
12.3 ค่าออกแบบทางวิศวกรรม สถาปัตยกรรม และอื่น ๆ				
12.4 ค่าให้คำปรึกษา วางระบบ บริหารจัดการ และอื่น ๆ				
12.5 ค่าอย่างอื่นนอกจาก 12.1 ถึง 12.4				
13. ทรัพย์สินอย่างอื่น นอกจาก 1. ถึง 12.				
.....				
.....				
รวม				

หมายเหตุ ในกรณีโยกย้ายทรัพย์สินระหว่างประเภทที่จำแนกไว้ ให้ทำการปรับปรุงเพิ่มลดระหว่างกัน

[illegible]

รายการที่ 11 รายละเอียดเกี่ยวกับกิจการที่ต้องเสียภาษีอากรตามประมวลรัษฎากร

ประเภทของกิจการหรือรายได้	ลักษณะของเงินได้	จำนวนเงิน	
1. รายได้จากตัวเงินฝากและเงินฝากธนาคารประเภทประจำ	1. ดอกเบี้ยรับ		618-619
2. รับจ้างประกอบธุรกิจปิโตรเลียม	2. รายได้อื่น (โปรดระบุ.....)		620-621
3. อื่น ๆ			622-623
รวมรายได้			624

รายการที่ 12 ผลขาดทุนประจำปีที่ปรับปรุงตาม พ.ร.บ.ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมแล้วยกมาไม่เกิน 10 รอบระยะเวลาบัญชี ก่อนรอบระยะเวลาบัญชีปัจจุบัน

รอบระยะเวลาบัญชี	กำไรสุทธิ	ขาดทุนสุทธิ	ขาดทุนสุทธิคงเหลือ
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ตั้งแต่.....ถึง.....			
ขาดทุนสุทธิ (ยกไปรายการที่ 3 ข้อ 39. หน้า 3)			

รายละเอียดเอกสารแนบ ภ.ง.ด.70

- | | |
|--|----------------|
| 1. งบดุล | จำนวน.....แผ่น |
| 2. บัญชีทำการและบัญชีกำไรขาดทุน | จำนวน.....แผ่น |
| 3. งบกระแสเงินสด | จำนวน.....แผ่น |
| 4. เป็นผู้มีหน้าที่ยื่นแบบ ภ.ง.ด.50 <input type="checkbox"/> ใช่ <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ | |
| 5. อื่นๆ (ระบุ) | จำนวน.....แผ่น |
| | จำนวน.....แผ่น |
| | จำนวน.....แผ่น |