



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน

รายงานผลการดำเนินการตามแผนบริหารจัดการ  
ความเสี่ยงการทุจริต  
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

การพิจารณาอนุมัติ อนุญาตของทางราชการ  
กระบวนการ  
การขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม

## การจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงการทุจริต

ชื่อหน่วยงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สังกัด ศปท. กระทรวงพลังงาน ประเภทหน่วยงาน หน่วยงานระดับกรมหรือเทียบเท่า

ด้านประเภทความเสี่ยง การพิจารณาอนุมัติ อนุญาตของทางราชการ

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ลำดับที่	ขั้นตอนการดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยงการทุจริต
1	ผู้รับสัมปทานยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) พร้อมเอกสารประกอบการพิจารณา	- ผู้รับสัมปทานมีการเสนอให้สินบนแก่เจ้าหน้าที่สำหรับการอำนวยความสะดวกในขั้นตอนการยื่นคำขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)
2	เจ้าหน้าที่ตรวจสอบและพิจารณาความถูกต้อง เหมาะสม และความสมบูรณ์ของเอกสารเสนอความเห็นต่ออธิบดี	- เจ้าหน้าที่ใช้ดุลพินิจในการตรวจสอบความครบถ้วนของเอกสารไม่เป็นมาตรฐานเดียวกัน
		- ผู้รับสัมปทานจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาไม่ครบถ้วน แต่เจ้าหน้าที่รับเรื่องเอาไว้พิจารณา
		- เจ้าหน้าที่รับสินบน ของขวัญหรือของกำนัลที่มีค่าจากผู้รับสัมปทาน เพื่อนำเรื่องของบริษัทนั้น ๆ มาพิจารณาก่อน โดยมีได้พิจารณาตามลำดับการยื่นคำขอ
3	เจ้าหน้าที่รวบรวมข้อมูลทำหนังสือเสนอผู้มีอำนาจพิจารณาลงนาม	- มีการเสนอให้สินบนแก่เจ้าหน้าที่ผู้รวบรวมข้อมูล เพื่อเสนอความเห็นให้การช่วยเหลือผู้รับสัมปทาน ต่อผู้มีอำนาจพิจารณาลงนาม
		- เจ้าหน้าที่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในการช่วยเหลือเรื่องของการจัดทำเอกสารที่ไม่ครบถ้วนและถูกต้อง หรือช่วยทำข้อมูลซึ่งไม่ตรงกับข้อเท็จจริง

## การกำหนดเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงการทุจริต

### โอกาสเกิดการทุจริต (Likelihood)

โอกาสเกิดการทุจริต (Likelihood)	
5	เหตุการณ์อาจเกิดขึ้นตั้งแต่ 5 ครั้งขึ้นไป ต่อปี
4	เหตุการณ์อาจเกิดขึ้นตั้งแต่ 4 ครั้งขึ้นไป ต่อปี
3	เหตุการณ์อาจเกิดขึ้นตั้งแต่ 3 ครั้งขึ้นไป ต่อปี
2	เหตุการณ์อาจเกิดขึ้นตั้งแต่ 2 ครั้งขึ้นไป ต่อปี
1	เหตุการณ์อาจเกิดขึ้นน้อยกว่า 1 ครั้ง ต่อปี หรือ ไม่เกิดขึ้นเลย

## ผลกระทบ (Impact)

ระดับความรุนแรงของผลกระทบ (Impact)	
5	เกิดความเสียหายต่องบประมาณของทางราชการหรือความเชื่อมั่นของสังคมระดับสูงมาก
4	เกิดความเสียหายต่องบประมาณของทางราชการหรือความเชื่อมั่นของสังคมระดับสูง
3	เกิดความเสียหายต่องบประมาณของทางราชการหรือความเชื่อมั่นของสังคมระดับปานกลาง
2	เกิดความเสียหายต่องบประมาณของทางราชการหรือความเชื่อมั่นของสังคมระดับต่ำ
1	เกิดความเสียหายต่องบประมาณของทางราชการหรือความเชื่อมั่นของสังคมระดับต่ำมาก

## การประเมินความระดับความรุนแรงของความเสียหายการทุจริต

ลำดับ ที่	ขั้นตอนการ ดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยงการทุจริต	Risk Score (L x I)			
			Likelihood	Impact	Risk Score	ระดับความ เสี่ยง
1	ผู้รับสัมปทานยื่น ขออนุมัติจุดซื้อขาย ปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) พร้อมเอกสาร ประกอบการ การพิจารณา	- ผู้รับสัมปทานมีการเสนอให้ สินบนแก่เจ้าหน้าที่ สำหรับการอำนวยความสะดวก การยื่นคำขออนุมัติ จุดซื้อขายปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)	ระดับ 5	ระดับ 5	25	ความเสี่ยง สูงมาก
2	เจ้าหน้าที่ ตรวจสอบและ พิจารณา ความถูกต้อง เหมาะสม และความสมบูรณ์ ของเอกสาร เสนอความเห็น ต่ออธิบดี	- เจ้าหน้าที่ใช้ดุลพินิจ ในการตรวจสอบ ความครบถ้วนของเอกสาร ไม่เป็นมาตรฐานเดียวกัน	ระดับ 5	ระดับ 4	20	ความเสี่ยง สูงมาก
		- ผู้รับสัมปทานจัดส่งเอกสาร ประกอบการพิจารณา ไม่ครบถ้วน แต่เจ้าหน้าที่ รับเรื่องเอาไว้พิจารณา	ระดับ 3	ระดับ 3	9	ความเสี่ยง สูง
		- เจ้าหน้าที่ไม่ดำเนินการตาม ขั้นตอน เพื่อเอื้อประโยชน์ ให้กับผู้รับสัมปทาน	ระดับ 3	ระดับ 5	15	ความเสี่ยง สูงมาก
3	เจ้าหน้าที่รวบรวม ข้อมูล ทำหนังสือ เสนอผู้มีอำนาจ พิจารณาลงนาม	- มีการเสนอให้สินบนแก่ เจ้าหน้าที่ผู้รวบรวมข้อมูล เพื่อเสนอความเห็นให้การ ช่วยเหลือผู้รับสัมปทาน ต่อ ผู้มีอำนาจพิจารณาลงนาม	ระดับ 2	ระดับ 4	8	ความเสี่ยง ปานกลาง

ลำดับ ที่	ขั้นตอนการ ดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยงการทุจริต	Risk Score (L x I)			
			Likelihood	Impact	Risk Score	ระดับความ เสี่ยง
		- เจ้าหน้าที่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ ในการช่วยเหลือเรื่องของ การจัดทำเอกสารที่ไม่ ครบถ้วนและถูกต้อง หรือ ช่วยทำข้อมูลซึ่งไม่ตรงกับ ข้อเท็จจริง	ระดับ 3	ระดับ 4	12	ความเสี่ยง สูง

## การจัดทำมาตรการควบคุมความเสี่ยงการทุจริต

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การเบิกค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม							
ลำดับที่	ขั้นตอน การดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	ระดับ ความเสี่ยง	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ระยะเวลา	งบประมาณ ผู้รับผิดชอบ
1	ผู้รับสัมปทานยื่นขอ อนุมัติจุดซื้อขาย ปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) พร้อมเอกสาร ประกอบการ พิจารณา	- ผู้รับสัมปทาน มีการเสนอให้ สินบนแก่เจ้าหน้าที่ สำหรับการอำนวยความสะดวก ในขั้นตอน การยื่นคำขอ อนุมัติจุดซื้อขาย ปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)	ความเสี่ยง สูงมาก	การจัดทำคู่มือแนวทางปฏิบัติ สำหรับเจ้าหน้าที่ และสำหรับ ผู้ขอรับใบอนุญาต (ผู้รับ สัมปทาน) ที่เป็นมาตรฐาน เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดไว้ และตรวจสอบได้	1. กำหนดให้หน่วยงานที่ เกี่ยวข้องจัดทำคู่มือ ซึ่งประกอบด้วย วิธีการ และ ขั้นตอนในการดำเนินการ 2. กำหนดให้มีการรายงาน การรับคำขออนุมัติจุดซื้อขาย ปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) จากผู้รับสัมปทานต่อ ผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น เพื่อให้สามารถติดตามและ ตรวจสอบได้ และต้องมีการ ลงลายมือชื่อเจ้าหน้าที่ ผู้รับผิดชอบทุกครั้ง	ตลอด ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568	กอง เทคโนโลยี การประกอบ กิจการ ปิโตรเลียม (กท.)
2	เจ้าหน้าที่ตรวจสอบ และพิจารณา ความถูกต้อง เหมาะสม และ ความสมบูรณ์ ของเอกสาร เสนอความเห็น ต่ออธิบดี	- เจ้าหน้าที่ใช้ ดุลพินิจ ในการตรวจสอบ ความครบถ้วนของ เอกสาร ไม่เป็นมาตรฐาน เดียวกัน	ความเสี่ยง สูงมาก	การจัดทำคู่มือแนวทางปฏิบัติ สำหรับเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน ที่เป็นมาตรฐานเป็นไปตามที่ กฎหมายกำหนดไว้และ ตรวจสอบได้ และจัดทำกรณี ตัวอย่างในการตรวจสอบ เอกสารสำหรับเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน	1. กำหนดให้มีการฝึกอบรม แนวทาบปฏิบัติสำหรับ เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงาน เพื่อแลกเปลี่ยนประสบการณ์ ปัญหาในการปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดมาตรฐานเดียวกัน	ตลอด ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568	กอง เทคโนโลยี การประกอบ กิจการ ปิโตรเลียม (กท.)

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การเบิกค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม								
ลำดับที่	ขั้นตอน การดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	ระดับ ความเสี่ยง	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ระยะเวลา	งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ
		<p>ผู้รับผิดชอบงานจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณา</p> <p>ไม่มีใครถ่วง แต่เจ้าหน้าที่รับเรื่องเอาไว้พิจารณา</p>	ความเสี่ยงสูง	การจัดเก็บหลักฐานการรับค่าขออนุมัติซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)	<p>2. กำหนดให้มีการจัดทำเอกสารแบบฟอร์มค่าขออนุญาต เพื่อให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน</p> <p>1. กำหนดให้มีการจัดเก็บหลักฐานการรับค่าขออนุมัติซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) โดยต้องผ่านการพิจารณาตรวจสอบเอกสารจากเจ้าหน้าที่อย่างน้อย 2 คน และต้องมีการลงลายมือชื่อเจ้าหน้าที่ผู้ตรวจสอบทุกครั้ง</p> <p>2. กำหนดให้มีการจัดทำ Check list เอกสารประกอบการพิจารณา</p> <p>3. กำชับ และกำกับดูแลการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ ในการตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการพิจารณาที่มีความถูกต้องครบถ้วน และรายงานต่อผู้บังคับบัญชา</p>	ตลอดปีงบประมาณ พ.ศ. 2568	ดำเนินการโดยไม่มีงบประมาณ	กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม (กท.)

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การเบิกค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม									
ลำดับที่	ขั้นตอน การดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	ระดับ ความเสี่ยง	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ระยะเวลา	งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ	
		<p>ประเด็นความเสี่ยง</p> <p>การทุจริต</p>	ความเสี่ยง	<p>การจัดทำรายงานผล</p> <p>การพิจารณาต่อผู้บังคับบัญชา</p> <p>ตามลำดับชั้น</p>	<p>หรือผู้ได้รับมอบหมาย</p> <p>เพื่อให้มีการสอบสวน</p> <p>ความถูกต้องทุกครั้ง</p> <p>1. กำหนดให้มีการจัดทำ</p> <p>รายงานผลการพิจารณา</p> <p>คำขออนุมัติจุดซื้อขาย</p> <p>ปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)</p> <p>ในทุกขั้นตอนตามแนวทาง</p> <p>ปฏิบัติ ต่อผู้บังคับบัญชา</p> <p>ตามลำดับชั้น</p>	<p>ตลอด</p> <p>ปีงบประมาณ</p> <p>พ.ศ. 2568</p>	<p>ดำเนินการ</p> <p>โดยไม่ใช้</p> <p>งบประมาณ</p>	<p>กอง</p> <p>เทคโนโลยี</p> <p>การประกอบ</p> <p>กิจการ</p> <p>ปีโตรเลียม</p> <p>(กท.)</p>	
3	<p>เจ้าหน้าที่รวบรวม</p> <p>ข้อมูล ทำหนังสือ</p> <p>เสนอผู้มีอำนาจ</p> <p>พิจารณาลงนาม</p>	<p>- มีการเสนอ</p> <p>ให้สินบน</p> <p>แก่เจ้าหน้าที่</p> <p>ผู้รวบรวมข้อมูล</p> <p>เพื่อเสนอความเห็น</p> <p>ให้การช่วยเหลือ</p> <p>ผู้รับสัมปทาน</p> <p>ต่อผู้มีอำนาจ</p> <p>พิจารณาลงนาม</p>	<p>ความเสี่ยง</p> <p>สูง</p>	<p>1. สร้างหลักปฏิบัติ ให้เป็นไป</p> <p>ตาม ม. 85 พ.ร.บ. ปีโตรเลียม</p> <p>พ.ศ. 2514 กฎกระทรวงกำหนด</p> <p>หลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ</p> <p>ผลิต และอนุรักษ์ปีโตรเลียม</p> <p>รวมถึงระเบียบ ชธ. ว่าด้วย</p> <p>หลักเกณฑ์การกำกับดูแล</p> <p>ด้านเทคนิคการผลิตปีโตรเลียม</p> <p>ข้อสั่งการ และระเบียบอื่นๆ</p> <p>ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด</p> <p>2. มาตรการป้องกันการทุจริต</p> <p>ของ ชธ. ผ่านการรายงานการรับ</p> <p>ทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใด</p>	<p>1. แจ้งเวียนกฎหมาย</p> <p>ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และ</p> <p>เผยแพร่กรณีศึกษา</p> <p>ของพฤติกรรมการทุจริต</p> <p>พร้อมบทลงโทษต่อผู้กระทำผิด</p> <p>2. กำชับ และกำกับดูแล</p> <p>การปฏิบัติหน้าที่ของ</p> <p>เจ้าหน้าที่ในการเสนอ</p> <p>ความเห็นที่มีความถูกต้อง</p> <p>ครบถ้วน และรายงานต่อ</p> <p>ผู้บังคับบัญชาหรือผู้ได้รับ</p> <p>มอบหมาย เพื่อให้มีการสอบ</p> <p>ทานความถูกต้องทุกครั้ง</p>	<p>ปีงบประมาณ</p> <p>พ.ศ. 2568</p>	<p>ดำเนินการ</p> <p>โดยไม่ใช้</p> <p>งบประมาณ</p>	<p>กอง</p> <p>เทคโนโลยี</p> <p>การประกอบ</p> <p>กิจการ</p> <p>ปีโตรเลียม</p> <p>(กท.)</p>	

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การเบิกค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม								
ลำดับที่	ขั้นตอน การดำเนินงาน	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	ระดับ ความเสี่ยง	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ระยะเวลา	งบประมาณ ผู้รับผิดชอบ	
				<p>อันค่านวมเป็นเงินได้และการรับของขวัญ ชธ.</p> <p>1. สร้างหลักปฏิบัติ ให้เป็นไปตาม ม. 85 พ.ร.บ. ปีเตอร์เลียม พ.ศ. 2514 กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีพิจารณาจรรยาบรรณของข้าราชการตำรวจ รวมถึงระเบียบ ชธ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลด้านเทคนิคการผลิตปีเตอร์เลียม ข้อส่งการ และระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด</p>		<p>1. แจ้งเวียนกฎหมายระเบียบที่เกี่ยวข้อง และเผยแพร่กรณีศึกษาของพฤติกรรมทางทุจริตพร้อมบทลงโทษต่อผู้กระทำผิด</p> <p>2. กำชับ และกำกับดูแลการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ในการตรวจสอบเอกสารหลักฐาน ประกอบการพิจารณาที่มีความถูกต้องครบถ้วน และรายงานต่อผู้บังคับบัญชา หรือผู้ได้รับมอบหมาย เพื่อให้มีการสอบสวนทุกกรณี</p>	<p>ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568</p>	<p>ดำเนินการโดยไม่มีงบประมาณ</p> <p>กองเทคโนโลยี การประกอบกิจการ ปีเตอร์เลียม (กท.)</p>

รายงานผลการดำเนินการตามแผนบริหารจัดการความเสี่ยงการทุจริต

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส (ก้าชชธรมชาติ)				
ลำดับที่	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ผลการดำเนินงาน
1	ผู้รับสัมปทานมีการเสนอให้สินบน แก่เจ้าหน้าที่สำหรับการอำนวยความสะดวกในการยื่นคำขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส (ก้าชชธรมชาติ)	การจัดทำคู่มือแนวทางการปฏิบัติ สำหรับเจ้าหน้าที่ และสำหรับ ผู้ขอรับใบอนุญาต (ผู้รับสัมปทาน) ที่เป็นมาตรฐานเป็นไปตามที่กฎหมาย กำหนดไว้และตรวจสอบได้	1. กำหนดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจัดทำคู่มือ ซึ่งประกอบด้วย วิธีการ และขั้นตอนในการดำเนินการรับ คำขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส (ก้าชชธรมชาติ) จากผู้รับสัมปทาน ต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น เพื่อให้สามารถติดตามและ ตรวจสอบได้ และต้องมีการลงลายมือชื่อเจ้าหน้าที่ ผู้รับผิดชอบทุกครั้ง	- หน่วยงานได้จัดทำคู่มือการขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส และสื่อประชาสัมพันธ์ Infographic เกี่ยวกับเอกสารหรือหลักฐานที่ต้องใช้ประกอบการพิจารณา ขั้นตอนและ ระยะเวลาให้บริการ - ผลจากการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานและ สื่อประชาสัมพันธ์ ทำให้เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงาน มีความรู้ความเข้าใจในกระบวนการยื่น คำขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส (ก้าชชธรมชาติ) เพิ่มขึ้นมาก มีกระบวนการตรวจสอบการปฏิบัติงาน และมีข้อบกพร่องน้อยลง และไม่มีการร้องเรียน เรื่องทุจริตที่เกี่ยวข้องกับประเด็นดังกล่าว
2	- เจ้าหน้าที่ชุดปฏิบัติงานตรวจสอบ ความครบถ้วนของเอกสาร ไม่เป็นมาตรฐานเดียวกัน	การจัดทำคู่มือแนวทางการปฏิบัติ สำหรับเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงาน ที่เป็นมาตรฐานเป็นไปตามที่กฎหมาย กำหนดไว้และตรวจสอบได้ และการจัดเก็บหลักฐานการรับคำขออนุมัติจุดซื้อขายปีไตรมาส (ก้าชชธรมชาติ)	1. กำหนดให้มีการฝึกอบรม แนวทางปฏิบัติสำหรับเจ้าหน้าที่ ผู้ปฏิบัติงาน เพื่อแลกเปลี่ยน ประสบการณ์ในการปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดมาตรฐานเดียวกัน 2. กำหนดให้มีการจัดทำเอกสาร แบบฟอร์มคำขออนุญาต เพื่อให้ เป็นมาตรฐานเดียวกัน	- หน่วยงานได้มีการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการต่อ เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงาน เพื่อให้เจ้าหน้าที่ทราบ ถึงประเด็นปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในการตรวจสอบ เอกสาร หรือการพิจารณาคำขอให้เป็นไปตาม ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เพื่อให้มี ข้อผิดพลาดหรือข้อบกพร่องน้อยที่สุดใน การ ดำเนินงานดังกล่าว

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การขออนุมัติจุดซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)				
ลำดับที่	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ผลการดำเนินงาน
				<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการจัดทำเอกสารแบบฟอร์มคำขออนุญาต ช่วยอำนวยความสะดวกแก่ผู้รับสัมปทานมากยิ่งขึ้น สามารถตรวจสอบรายละเอียดเอกสารหรือหลักฐานที่ต้องใช้ประกอบการพิจารณาได้ง่ายมากยิ่งขึ้น มีช่องสำหรับเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานตรวจสอบเอกสารลงลายมือชื่อกำกับ และลงวันรับเอกสารหลักฐาน</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้รับสัมปทานจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณา ไม่ครบถ้วน แต่เจ้าหน้าที่รับเรื่องเอาไว้มิพิจารณา</li> </ul>	การจัดเก็บหลักฐานการรับคำขออนุมัติจุดซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. กำหนดให้มีการจัดเก็บหลักฐานการรับคำขออนุมัติจุดซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) โดยต้องผ่านการพิจารณา ตรวจสอบเอกสารจากเจ้าหน้าที่อย่างน้อย 2 คน และต้องมีการลงมือชื่อเจ้าหน้าที่ผู้ตรวจสอบทุกครั้ง ช่วยให้การดำเนินงานเกิดความโปร่งใสมากขึ้นมีการตรวจสอบในทุกขั้นตอนการปฏิบัติงาน</li> <li>2. ผลจากการจัดทำ Check list เอกสารประกอบการพิจารณา ช่วยให้การปฏิบัติงานเกิดความคล่องตัวมากยิ่งขึ้น ทั้งเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานและผู้รับสัมปทานสามารถตรวจสอบได้</li> <li>3. กำชับ และกำกับดูแลการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ในการตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการพิจารณาที่มีความถูกต้องครบถ้วน และรายงาน</li> </ol>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผลจากการรายงานต่อผู้บังคับบัญชาหรือผู้ได้รับมอบหมาย ทำให้เกิดการสอบทาน</li> </ul>

ชื่อกระบวนการ/โครงการ การขออนุมัติจุดซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)				
ลำดับที่	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ผลการดำเนินงาน
		การจัดทำรายงานผลการพิจารณา ต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น	ต่อผู้บังคับบัญชาหรือผู้ได้รับ มอบหมาย เพื่อให้มีการสอบสวน ความถูกต้องทุกครั้ง	ความถูกต้องทุกครั้ง เป็นการอุดช่องว่าง ในการกระทำการทุจริต
	- เจ้าหน้าที่ไม่ดำเนินการตาม ขั้นตอน เพื่อเอื้อประโยชน์ให้กับ ผู้รับสัมปทาน	การจัดทำรายงานผลการพิจารณา ต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น	กำหนดให้มีการจัดทำรายงานผล การพิจารณาค่าขออนุมัติจุดซื้อขาย ปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) ในทุกชั้นตอนตามแนวทางปฏิบัติ ต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น	- ผลจากการจัดทำรายงานผลการพิจารณา ค่าขออนุมัติจุดซื้อขายปีโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ) ในทุกชั้นตอนตามแนวทางปฏิบัติ ต่อผู้บังคับบัญชา ตามลำดับชั้น ทำให้เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานต้อง ดำเนินการให้ถูกต้องตามแนวทางที่กฎหมาย กำหนด และป้องกันการกระทำการทุจริตได้มาก ขึ้น เพราะได้รับการตรวจสอบในทุกชั้นตอน
3	มีการเสนอให้สินบนแก่เจ้าหน้าที่ ผู้รวบรวมข้อมูล เพื่อเสนอความเห็น ให้การช่วยเหลือผู้รับสัมปทาน ต่อผู้มีอำนาจพิจารณาลงนาม	1. สร้างหลักปฏิบัติ ให้เป็นไปตาม ม. 85 พ.ร.บ. ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และ วิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ ปีโตรเลียม รวมถึงระเบียบ ชธ. ว่า ด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแล ด้านเทคนิคการผลิตปีโตรเลียม ข้อสั่งการ และระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด 2. มาตรการป้องกันการทุจริตของ ชธ. ผ่านการรายงานการรับทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด อันคำนวณเป็น เงินได้และค่ารับของชธ.	1. แจ้งเวียนกฎหมาย ระเบียบที่ เกี่ยวข้อง และเผยแพร่กรณีศึกษา ของพฤติกรรมกรรมการทุจริต พร้อม บทลงโทษต่อผู้กระทำความผิด 2. กำชับ และกำกับดูแล การปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ ในการเสนอความเห็นที่มีความ ถูกต้องครบถ้วน และรายงานต่อ ผู้บังคับบัญชาหรือผู้ได้รับ มอบหมาย เพื่อให้มีการสอบสวน ความถูกต้องทุกครั้ง	- หน่วยงานได้จัดทำคู่มือปฏิบัติงาน และสื่อ ประชาสัมพันธ์ที่เกี่ยวข้องกับหลักเกณฑ์และระเบียบ เกี่ยวกับการพิจารณาอนุมัติจุดซื้อขาย ปีโตรเลียม พร้อมกับการเผยแพร่ผ่านช่องทาง ออนไลน์ที่สามารถเข้าถึงได้ง่าย - มีการกำหนดให้หน่วยงานภายใน รายงาน การรับทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใดอันคำนวณ เป็นเงินได้และการรับของขวัญมายังอธิบดี ในช่วงปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ผลปรากฏว่า ไม่มีพฤติกรรมการรับฯ ในลักษณะดังกล่าว

ชื่อกระบวนงาน/โครงการ การขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม (ก๊าซธรรมชาติ)					
ลำดับที่	ประเด็นความเสี่ยง การทุจริต	มาตรการควบคุมหรือป้องกัน ความเสี่ยงการทุจริต	วิธีการดำเนินการ	ผลการดำเนินงาน	
	- เจ้าหน้าที่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในการช่วยเหลือเรื่องของการจัดทำเอกสารที่ไม่ครบถ้วนและถูกต้องหรือช่วยทำข้อมูลซึ่งไม่ตรงกับข้อเท็จจริง	1. สร้างหลักปฏิบัติ ให้เป็นไปตาม ม. 85 พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ปิโตรเลียม รวมถึงระเบียบ ชอ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลด้านเทคนิคการผลิตปิโตรเลียม ข้อสั่งการ และระเบียบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	1. แจ้งเวียนกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และเผยแพร่กรณีศึกษาของพฤติกรรมการทุจริต พร้อมบทลงโทษต่อผู้กระทำผิดที่เกี่ยวข้อง และการกำกับการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ โดยมีการสอบทานความถูกต้องของงานในในทุกขั้นตอน เป็นการอุดช่องว่างในการที่เจ้าหน้าที่จะใช้ตำแหน่งหน้าที่ในการช่วยเหลือหรืออำนวยความสะดวกแก่ผู้รับสัมปทานรายใดรายหนึ่งได้โดยง่าย	1. แจ้งเวียนกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และเผยแพร่กรณีศึกษาของพฤติกรรมการทุจริต พร้อมบทลงโทษต่อผู้กระทำผิด 2. กำชับ และกำกับดูแลการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ ในการตรวจสอบเอกสารหลักฐาน ประกอบการพิจารณา ที่มีความถูกต้องครบถ้วน และรายงานต่อผู้บังคับบัญชาหรือผู้ได้รับมอบหมาย เพื่อให้มีการสอบทานความถูกต้องทุกครั้ง	- ผลของการแจ้งเวียนกฎหมาย ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และเผยแพร่กรณีศึกษาของพฤติกรรมการทุจริต พร้อมบทลงโทษต่อผู้กระทำผิดที่เกี่ยวข้อง และการกำกับการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ โดยมีการสอบทานความถูกต้องของงานในในทุกขั้นตอน เป็นการอุดช่องว่างในการที่เจ้าหน้าที่จะใช้ตำแหน่งหน้าที่ในการช่วยเหลือหรืออำนวยความสะดวกแก่ผู้รับสัมปทานรายใดรายหนึ่งได้โดยง่าย

ปัญหาอุปสรรค / ข้อเสนอแนะ

- ไม่มี -

ลงชื่อ ..... (ผู้จัดทำ)

(นางสาวพัชยา นารักษ์)

ตำแหน่ง นักทรัพยากรบุคคลปฏิบัติการ

วันที่ 27 สิงหาคม 2568

ลงชื่อ ..... (หัวหน้าผู้จัดทำ)

(นางฤทัย วัฒนวรรณ)

ตำแหน่ง นักทรัพยากรบุคคลชำนาญการพิเศษ

หัวหน้ากลุ่มบริหารทรัพยากรบุคคล

วันที่ 27 สิงหาคม 2568

# ภาคผนวก

สำหรับผู้ขอรับใบอนุญาต  
**คู่มือการขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม**

**งานที่ให้บริการ**

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติให้บริการพิจารณาและอนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียมสำหรับผู้สัมปทาน หรือ ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยครอบคลุมการตรวจสอบเอกสาร ระบบมาตรวัดอัตราการไหล สูตรการคำนวณ ปริมาณปิโตรเลียม และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การซื้อขายเป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมายและ มาตรฐานสากล บริการนี้รวมถึงการให้คำแนะนำเกี่ยวกับกระบวนการยื่นขออนุมัติ การตรวจสอบความถูกต้อง ของข้อมูล และการอนุมัติให้ดำเนินการได้อย่างถูกต้องตามกฎหมาย เพื่อให้การซื้อขายปิโตรเลียมมีความโปร่งใส และเชื่อถือได้

**หน่วยงานที่รับผิดชอบ**

กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

**สถานที่ให้บริการ**

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 21 - 22 ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ 10900 หมายเลขโทรศัพท์ 0-2794-3000 ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sod@dmf.go.th

**หลักการและเหตุผล**

ผู้สัมปทานจะต้องยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายพร้อมเอกสารมาตรวัด สูตรการคำนวณอัตราการไหล ของปิโตรเลียมและมาตรฐานตามเอกสารแนบประกอบการพิจารณา ที่ครบถ้วนและสมบูรณ์ตามเอกสารแนบ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

**แบบคำขออนุญาต**

- ไม่มีเอกสารแบบคำขออนุญาต

**เอกสารหรือหลักฐานที่ต้องใช้ประกอบการพิจารณา**

1. กรณีเป็นจุดซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
  - 1) ตำแหน่งที่ตั้งจุดซื้อขาย (ตำบล, อำเภอ, จังหวัด, ชื่อแท่น, ชื่อเรือ, พิกัด)
  - 2) แผนผังแสดงระบบมาตรวัดอัตราการไหล (P & ID Metering System)
  - 3) แบบและชนิดของมาตรวัดอัตราการไหล เช่น Orifice Meter และ Turbine Meter เป็นต้น พร้อมระบุความเที่ยงตรง, อัตราการไหลต่ำสุด – สูงสุด, อุปกรณ์แสดงผลและประมวลผล เช่น Barton Chart, Flow computer เป็นต้น โดยอุปกรณ์มาตรวัดจะต้องมีใบรับรองจากผู้ผลิต
  - 4) อุปกรณ์ที่ใช้ในการปรับเทียบ มาตรวัดอัตราการไหล, ส่วนประกอบของมาตรวัดอัตราการไหล และผลการรับรองอุปกรณ์ (Calibrating Equipment Certificate)
  - 5) มาตรฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น มาตรฐาน AGA (American Gas Association) และ/หรือมาตรฐาน API (American Petroleum Institute)
  - 6) สูตรคำนวณปริมาณการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ, โปรแกรมคำนวณ และโปรแกรมมาตรฐานที่ใช้ ในการตรวจสอบผลการคำนวณ โดยการคำนวณเป็นก๊าซธรรมชาติที่อุณหภูมิและความดันมาตรฐาน (อุณหภูมิ 60 F และ ความดัน 14.7 PSIA

- 7) วิธีการหาค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติ เช่น
  - การเก็บตัวอย่างไปวิเคราะห์เป็นช่วงๆ (Gas Bomb) โดยให้ระบุความถี่ในการเก็บตัวอย่าง
  - การวิเคราะห์ตัวอย่างแบบ Real Time (OGC : Online Gas Chromatography)
- 8) คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ โดยอ้างอิงตามผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ
- 9) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ

## 2. กรณีเป็นจุดซื้อขายน้ำมันดิบหรือก๊าซธรรมชาติเหลว

### 2.1 แบบใช้มาตรวัดอัตราการไหลในการคำนวณปริมาณการซื้อขาย

- 1) ตำแหน่งที่ตั้งจุดซื้อขาย (ตำบล, อำเภอ, จังหวัด, ชื่อแท่น, ชื่อเรือ, พิกัด)
- 2) แผนผังแสดงระบบมาตรวัดอัตราการไหล ( P & ID Metering System)
- 3) แบบและชนิดของมาตรวัดอัตราการไหล เช่น Turbine Meter, Positive Displacement Meter เป็นต้น พร้อมระบุความเที่ยงตรง, อัตราการไหลต่ำสุด – สูงสุด โดยอุปกรณ์มาตรวัดจะต้องมีใบรับรองจากผู้ผลิต
- 4) อุปกรณ์ที่ใช้ในการปรับเทียบ มาตรวัดอัตราการไหล, ส่วนประกอบของมาตรวัดอัตราการไหล และผลการรับรองอุปกรณ์ (Calibrating Equipment Certificate)
- 5) มาตรฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราการไหล เช่น มาตรฐาน API (American Petroleum Institute)
- 6) ขั้นตอนการคำนวณปริมาณการซื้อขายน้ำมันดิบหรือก๊าซธรรมชาติเหลว (Calculation Procedure) พร้อมแสดงสูตรคำนวณ และโปรแกรมมาตรฐานที่ใช้ในการตรวจสอบผลการคำนวณ โดยคำนวณเป็นน้ำมันดิบหรือก๊าซธรรมชาติเหลวที่อุณหภูมิมาตรฐาน (60 F)
- 7) ขั้นตอนในการขนถ่าย (Loading Procedure)
- 8) การเก็บตัวอย่างน้ำมันดิบเพื่อวิเคราะห์คุณภาพ ได้แก่ API Gravity, Pour point, BS & W เป็นต้น
- 9) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ
- 10) คุณสมบัติของน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Crude/Condensate Assay) โดยอ้างอิงตามผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ

### 2.2 แบบใช้การวัดปริมาณน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในถังสำหรับคำนวณปริมาณซื้อขาย

- 1) แผนที่ตั้งจุดซื้อขาย และที่ตั้งถังบรรจุน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Layout)
- 2) วิธีการวัดระดับน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Level Measurement) ตามมาตรฐาน American Petroleum Institute (API)
- 3) วิธีการขนถ่ายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Loading Procedure)
- 4) วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว API, BS&W (Lab Procedure)
- 5) ใบรับรองเครื่องมือวัด Dip tape, Thermometer, Centrifuge, Hydrometer (Equipment Certificate)
- 6) ตารางวัดปริมาณในถัง (Tank Table, Ullage Table)

/7) คู่มือ...

7) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ

8) คุณสมบัติของน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Crude/Condensate Assay) โดยอ้างอิงตามผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ

#### ขั้นตอนและระยะเวลาให้บริการ

1. ผู้รับสัมปทานยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียมพร้อมเอกสารประกอบการพิจารณา กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (1 วันทำการ)
2. เจ้าหน้าที่ตรวจสอบและพิจารณาความถูกต้อง เหมาะสม และสมบูรณ์ของเอกสาร เสนอความเห็นต่ออธิบดี (~10 วันทำการ)
3. เจ้าหน้าที่รวบรวมข้อมูล ทำหนังสือเสนอผู้มีอำนาจพิจารณาลงนาม (~4 วันทำการ)

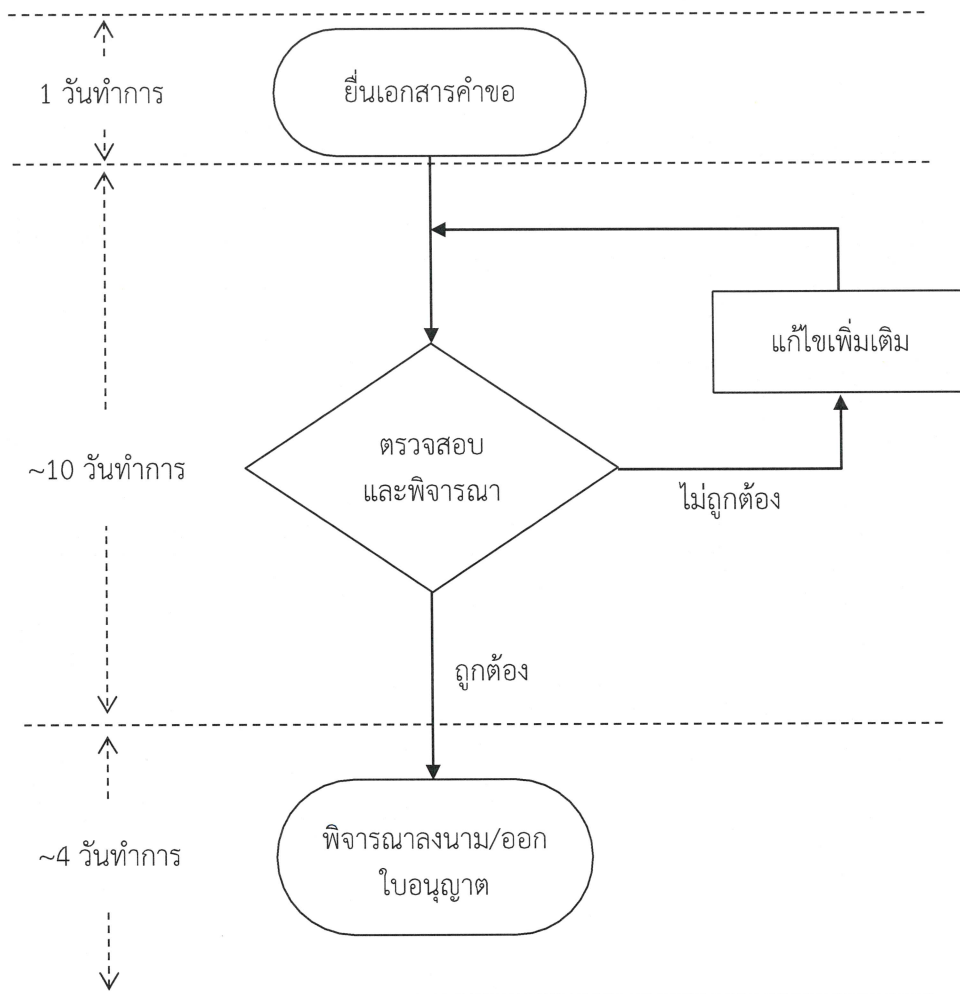
#### ค่าธรรมเนียม

ไม่มีค่าธรรมเนียม

#### กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1. พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 มาตรา 85
2. กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ปิโตรเลียม พ.ศ. 2555
3. ระเบียบกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลด้านเทคนิคการผลิตปิโตรเลียม

**แผนผังการให้บริการ**  
**การอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ในเขตกิจการปิโตรเลียม**



# การขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม (จุดซื้อขายก๊าซธรรมชาติ)



## กระบวนการ ขั้นตอน



ยื่นคำขอ



1 วัน

ตรวจสอบ  
ความครบถ้วน  
ของเอกสาร



10 วัน

ตรวจสอบและพิจารณา  
ความถูกต้อง เหมาะสม  
และความสมบูรณ์ของเอกสาร  
เสนอความเห็นต่ออธิบดี



รอผล  
การพิจารณา



1 วัน

อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
พิจารณาลงนามในหนังสือ  
แจ้งอนุมัติ



รับทราบผล  
การพิจารณา

- หนังสือยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน หรือผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต
- ข้อมูลประกอบคำขอฯ เช่น
  - 1) เอกสารแสดงตำแหน่งที่ตั้งจุดซื้อขาย (ตำบล อำเภอ จังหวัด ชื่อแทน ชื่อเรือ และพิกัด)
  - 2) เอกสารแสดงแผนผังแสดงระบบมาตรวัดอัตราการไหล (P & ID Metering System)
  - 3) รายการแบบและชนิดของมาตรวัดอัตราการไหล พร้อมระบุ ความเที่ยงตรง อัตราการไหลต่ำสุด - สูงสุด อุปกรณ์แสดงผล และประมวลผล โดยอุปกรณ์มาตรวัดจะต้องมีใบรับรองจากผู้ผลิต
  - 4) รายการอุปกรณ์ที่ใช้ในการปรับเทียบมาตรวัดอัตราการไหล ส่วนประกอบของมาตรวัดอัตราการไหล และผลการรับรองอุปกรณ์ (Calibrating Equipment Certificate)
  - 5) เอกสารแสดงมาตรฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราการไหล ของก๊าซธรรมชาติ เช่น มาตรฐาน AGA (American Gas Association) และ/หรือ มาตรฐาน API (American Petroleum Institute)
  - 6) เอกสารแสดงสูตรคำนวณปริมาณการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ โปรแกรมคำนวณ และโปรแกรมมาตรฐานที่ใช้ในการตรวจสอบ ผลการคำนวณ
  - 7) เอกสารแสดงวิธีการหาค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติ เช่น
    - การเก็บตัวอย่างไปวิเคราะห์เป็นช่วง ๆ (Gas Bomb)
 โดยให้ระบุความถี่ในการเก็บตัวอย่าง
    - การวิเคราะห์ตัวอย่างแบบ Real Time (OGC : Online Gas Chromatography)
  - 8) เอกสารแสดงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ โดยอ้างอิงตาม ผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ
  - 9) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ
  - 10) เอกสารแสดงการคำนวณปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จะต้องทำที่ อุณหภูมิและความดันมาตรฐาน (อุณหภูมิ 60 F และความดัน 14.7 PSIA)



## ค่าธรรมเนียม

ไม่มีค่าธรรมเนียม



## ช่องทางการให้บริการ

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม  
โทรศัพท์ 0 2794 3365 โทรสาร 0 2794 3362



## ช่องทางการติดต่อ ร้องเรียน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักงานเลขานุการกรม  
โทรศัพท์ 0 2794 3000 โทรสาร 0 2794 3058  
เว็บไซต์ [www.dmf.go.th](http://www.dmf.go.th) แนะนำ-ติชม-ร้องเรียน