



เอกสารประกอบการชี้แจง  
เสนอต่อ  
คณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติ  
งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569  
วุฒิสภา



## ผู้บริหาร



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน



นายวรากร พรหมโบล  
อธิบดี



นายสุกัลักษณ์ พาพอนรุักษ์  
รองอธิบดี



นายวิศรุต ตั้งสุนทรชันท์  
รองอธิบดี



# Vision



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน

## วิสัยทัศน์

บริหารจัดการกิจการปิโตรเลียมและแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
เพื่อสร้างและรักษาความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ  
อย่างมีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

To manage petroleum and mineral fuel resources to  
bolster and maintain national energy security in an  
efficient, safe and environmentally friendly manner.





กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน

# Mission

## พันธกิจ

ส่งเสริมให้มีการสำรวจ ผลิต และบริหารจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
แบบบูรณาการ โดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย และมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ

To promote integrated exploration, production,  
and management of mineral fuel resources by using  
advanced technology and moving toward a low carbon society.

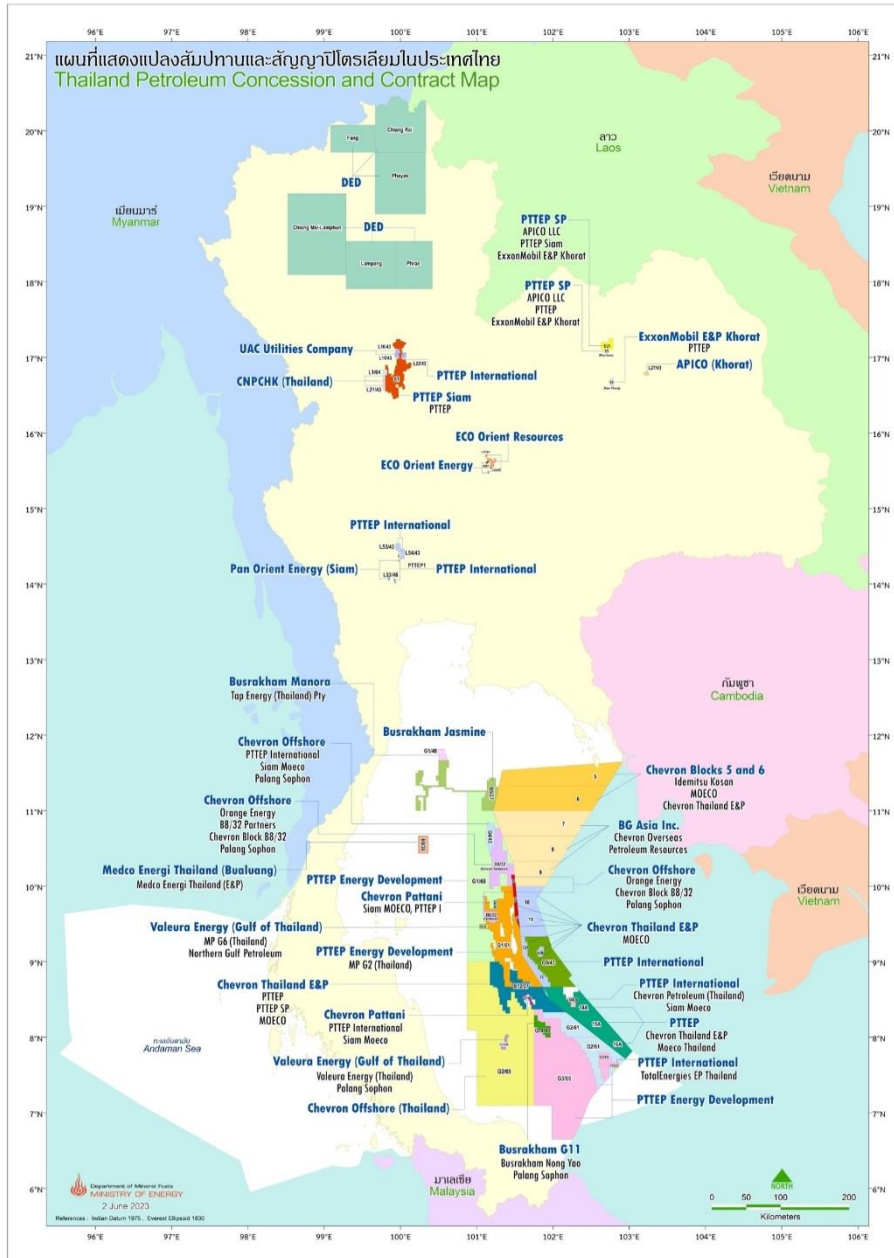
# ผลการดำเนินงาน ที่สำคัญ



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ  
กระทรวงพลังงาน







## การเปิดให้ยื่นขอสิทธิฯ 24 รอบ ตั้งแต่ พ.ศ. 2514 – 2565 ระบบสัมปทาน

- มีสัมปทานที่ยังดำเนินงานในปัจจุบัน รวม 34 สัมปทาน 47 แปลงสำรวจ แบ่งเป็น
  - บนบก 14 สัมปทาน 16 แปลงสำรวจ
  - ทะเลอ่าวไทย 20 สัมปทาน 31 แปลงสำรวจ

## ระบบ PSC

- การดำเนินงานใน 5 สัญญา 5 แปลงสำรวจ ได้แก่
  - แปลง G1/61
  - แปลง G1/65
  - แปลง G2/61
  - แปลง G2/65
  - แปลง G3/65

## MTJDA มีการดำเนินงานใน 2 แปลง ได้แก่

- แปลง A-18
- แปลง B-17-01

## กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

- พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- พระราชบัญญัติองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. 2533

# รายได้รัฐจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ตามปีงบประมาณ)

หน่วย : ล้านบาท

ที่	ประเภทรายได้	ตั้งแต่ต้น	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	รวมตั้งแต่ต้น
		ถึงปี 2560								ต.ค. 67 - พ.ค. 68	ถึง พ.ค. 68
1	ค่าภาคหลวงปิโตรเลียม										
	- ระบบสัมปทาน	725,781	43,269	45,555	38,725	34,207	36,344	27,796	21,889	14,681	988,246
	- ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต						1,472	7,086	11,876	7,468	27,900
2	ส่วนแบ่งกำไรของรัฐ (PSC)						4,062	19,617	33,460	20,002	77,141
3	รายได้จากองค์กรร่วมไทย - มาเลเซีย	145,952	12,087	12,688	12,903	10,892	11,991	11,410	12,597	6,071	236,590
4	เงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	50,936	465	1,151	15	169	846	3,826	781	1,126	59,315
5	รายได้อื่น	28,870	7,426	9,858	7,107	7,154	8,005	4,897	1,137	1,209	75,663
	รวม 1 - 5	951,539	63,247	69,253	58,751	52,421	62,719	74,630	81,739	50,556	1,464,855
6	ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	1,096,428	51,304	99,179	71,239	50,417	62,858	48,791	33,833	1,600.68	1,515,649
	รวมรายได้รัฐทั้งสิ้น (1 - 6)	2,047,967	114,551	168,431	129,990	102,838	125,577	123,421	115,572	52,157	2,980,504

หมายเหตุ

- ค่าภาคหลวง จัดเก็บตั้งแต่ปี 2524
- เงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษจัดเก็บเดือน ก.พ. พ.ค. และ ส.ค. ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2547
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมเริ่มจัดเก็บปี 2529 สำหรับข้อมูลปี 2566 เป็นข้อมูลเดือน ต.ค. 65 – ก.ค. 66\*
- รายได้อื่น (ประกอบด้วยค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิต ค่าตอบแทนรายปี โบนัสการผลิต โบนัสลงนาม ค่าตอบแทนในการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ) จัดเก็บตั้งแต่ปี 2550
- รายได้จากองค์กรร่วมไทย- มาเลเซีย จัดเก็บตั้งแต่เดือนมีนาคมปี 2548

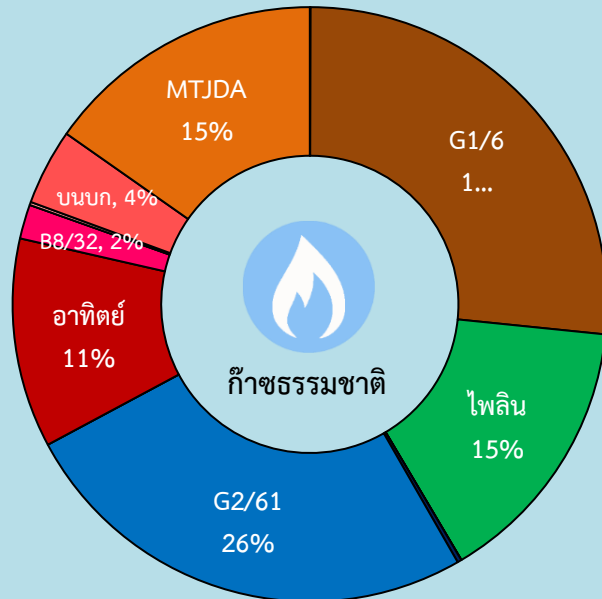
## ผลิตปิโตรเลียมวันละ 627,519 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ผลิตเฉลี่ยวันละ 2,696 ล้านลูกบาศก์ฟุต  
(470,260 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

- บอนก 4%
- ในทะเล 96%

เพิ่มขึ้น 2.4% เทียบกับ ต.ค. 2566 - พ.ค. 2567

(ก๊าซธรรมชาติ รวมส่วนที่ผลิตได้จาก MTJDA และส่งเข้าไทย)

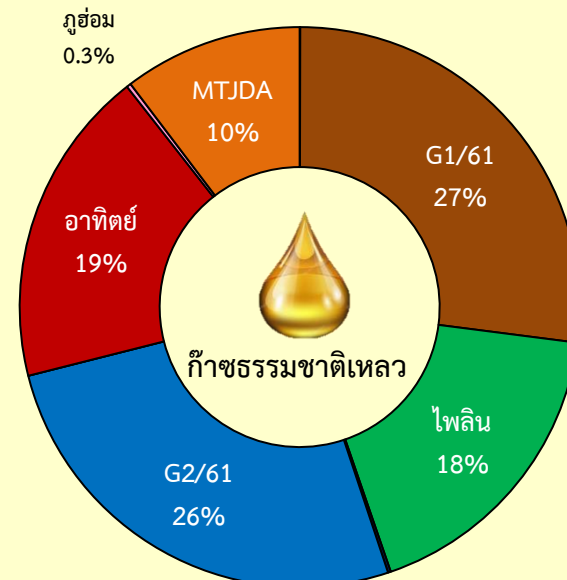


ผลิตเฉลี่ยวันละ 82,852 บาร์เรล  
(75,554 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

- ในทะเล > 99%

เพิ่มขึ้น 3.8% เทียบกับ ต.ค. 2566 - พ.ค. 2567

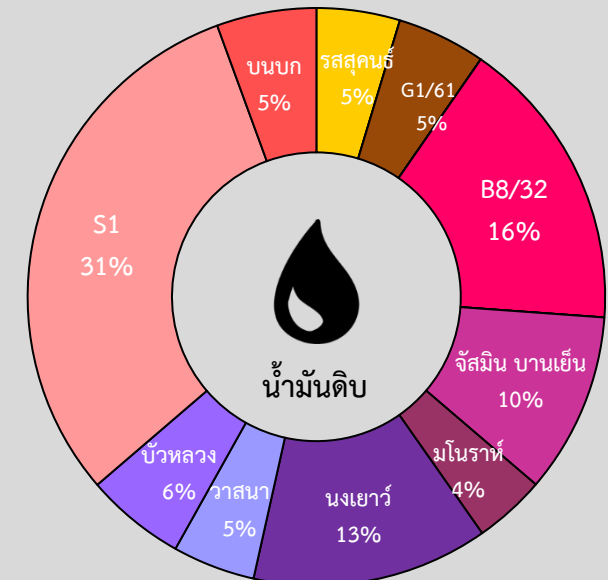
(ก๊าซธรรมชาติเหลว รวมส่วนแบ่งผลิตปิโตรเลียมร้อยละ 50 จาก MTJDA)



ผลิตเฉลี่ยวันละ 81,705 บาร์เรล

- บอนก 36%
- ในทะเล 64%

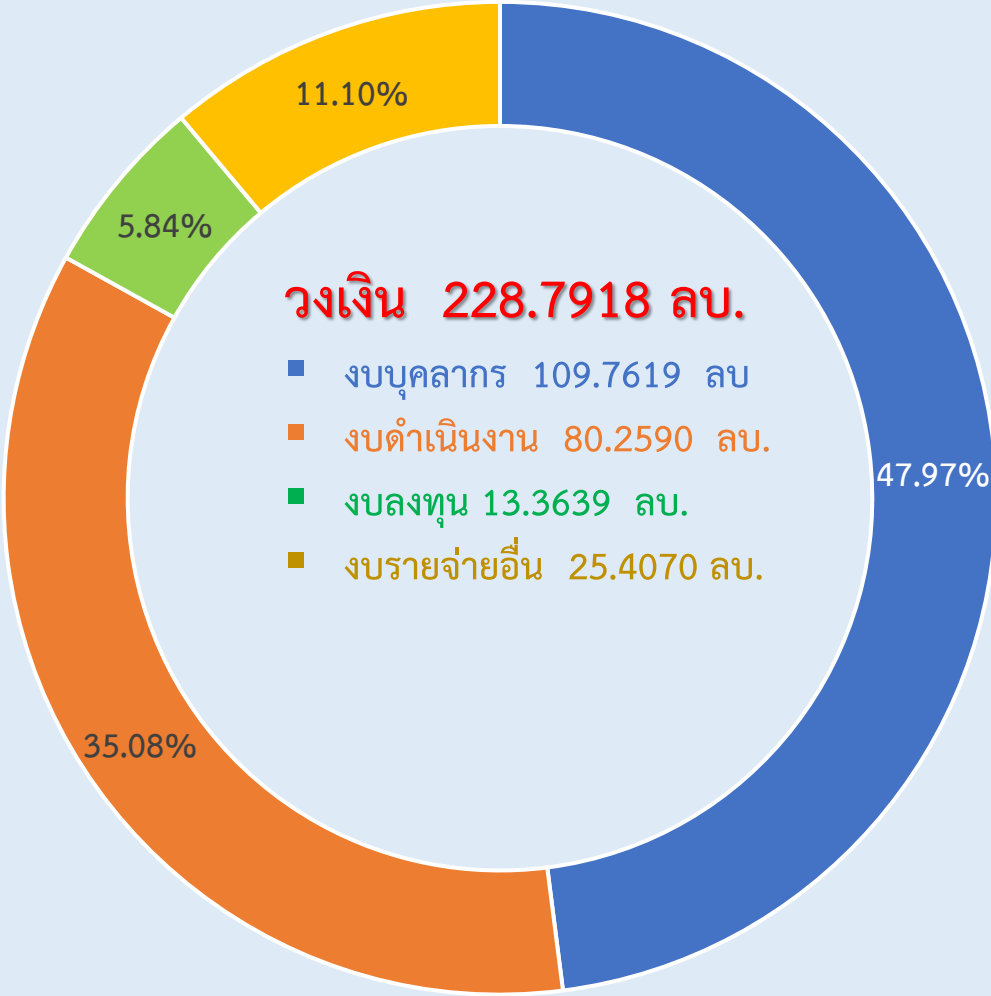
เพิ่มขึ้น 9.2% เทียบกับ ต.ค. 2566 - พ.ค. 2567



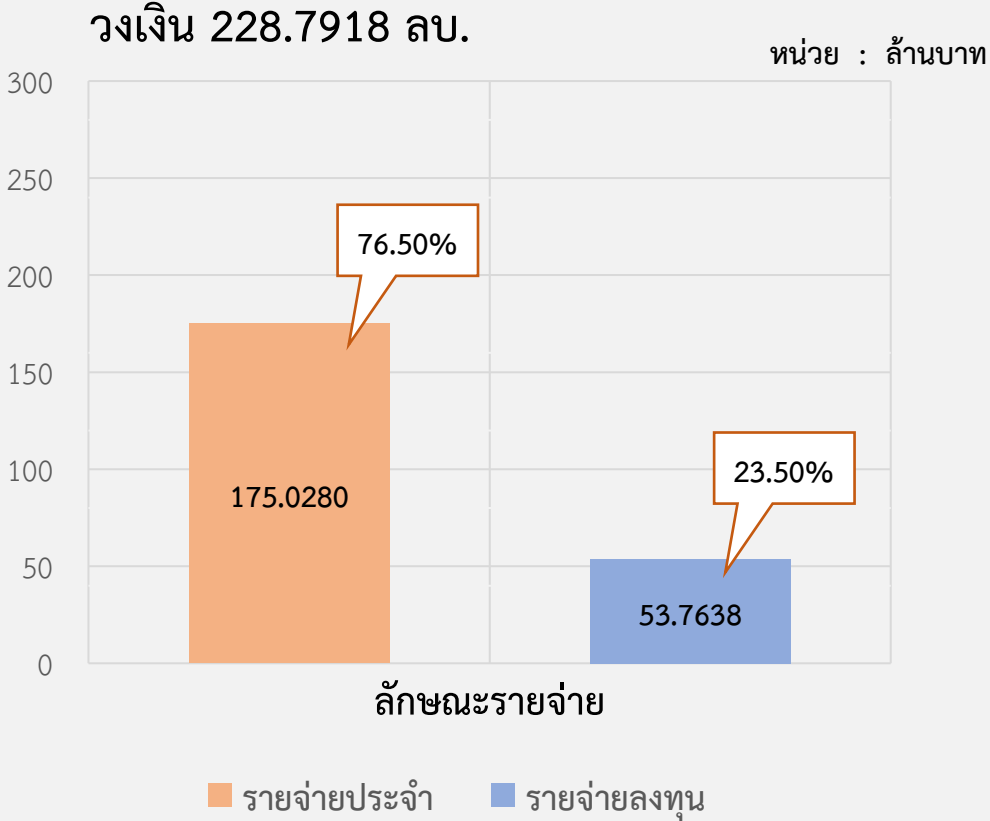


## 2. ภาพรวมงบประมาณรายจ่ายประจำปี พ.ศ. 2569

จำแนกตามประเภทงบประมาณ



จำแนกตามลักษณะรายจ่าย



## 4. ภาพรวมแผนงาน ผลผลิต/โครงการ จำแนกตามงบรายจ่าย

หน่วย : ล้านบาท

แผนงาน ผลผลิต / โครงการ	งบรายจ่าย					
	งบบุคลากร	งบดำเนินงาน	งบลงทุน	งบเงินอุดหนุน	งบรายจ่ายอื่น	รวม
รวมทั้งสิ้น	109.7619	80.2590	13.3639	-	25.4070	228.7918
1. แผนงานบุคลากรภาครัฐ	109.7619	0.5454	-	-	-	110.3073
2. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน	-	79.5889	12.5622	-	25.4070	117.5581
ผลผลิตที่ 1 : การส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	-	73.7770	12.5622	-	20.6530	106.9922
ผลผลิตที่ 2 : การพัฒนาระบบบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)	-	5.8119	-	-	4.7540	10.5659
3. แผนงานบูรณาการรัฐบาลดิจิทัล	-	0.1247	0.8017	-	-	0.9264
โครงการที่ 1 : โครงการยกระดับการเปลี่ยนผ่านสู่รัฐบาลดิจิทัล	-	0.1247	0.8017	-	-	0.9264

# โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569





## 5. โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

โครงการศึกษาความเหมาะสมของกิจการ  
กักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่ง  
ผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นสุดอายุการผลิต  
งบประมาณ 11,319,100 บาท



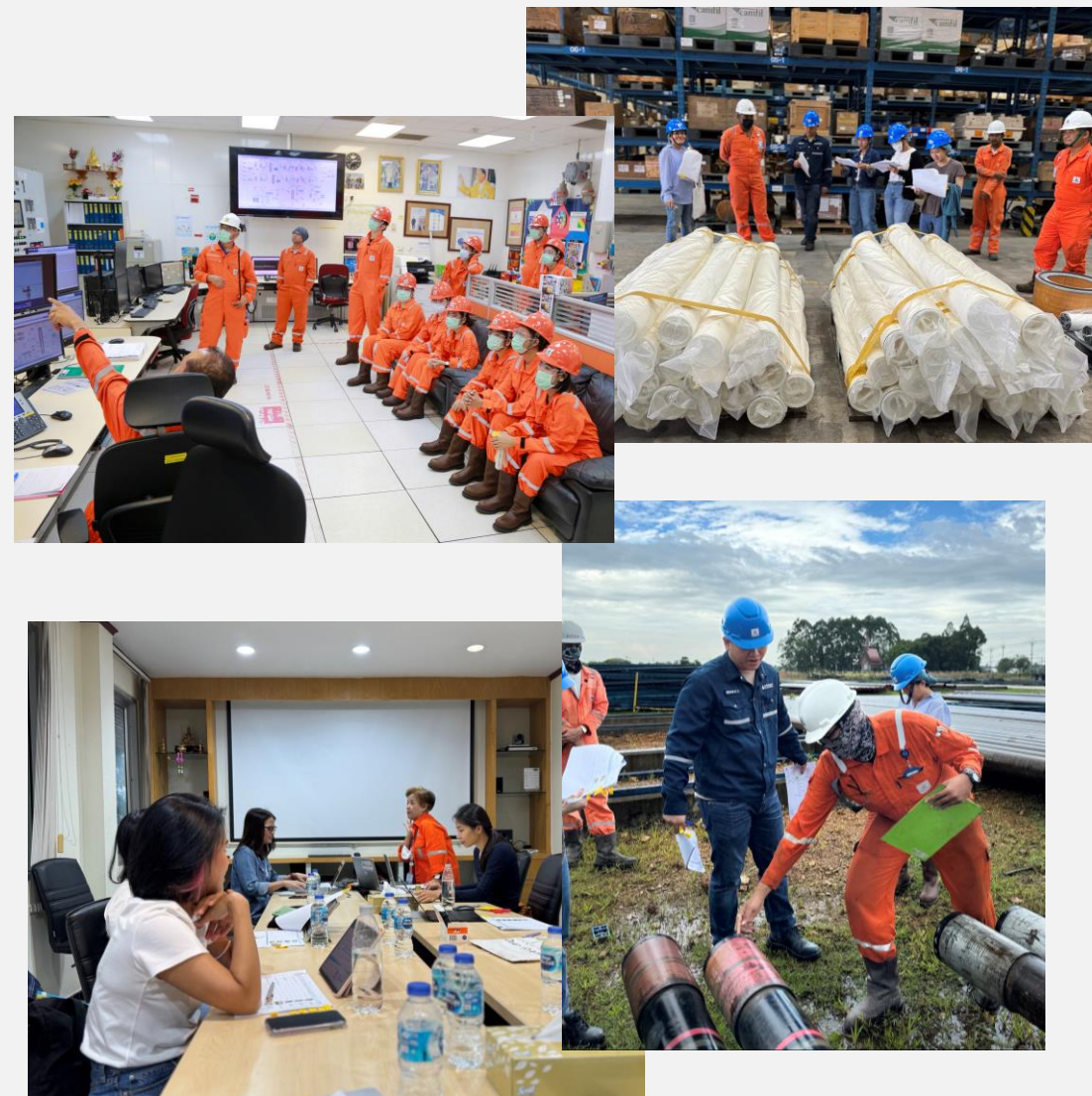
การศึกษาคือความเป็นไปได้ของการดำเนินกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นสุดอายุการผลิตแล้วในประเทศไทย โดยการใช้หลุมที่เคยใช้ผลิตก๊าซธรรมชาติปรับเปลี่ยนให้เป็นหลุมอัดกลับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะต้องศึกษาทั้งในด้านกฎหมาย วิธีการทางเทคนิค และการลงทุน เพื่อจัดทำแผนที่นำทาง (Roadmap) ของกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นสุดอายุการผลิตแล้ว รวมถึงการวิเคราะห์ผลกระทบต่อภาพรวมของแผนพลังงานและผลกระทบทางเศรษฐกิจของประเทศไทยจากกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นสุดอายุการผลิตแล้ว



## 5. โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

### โครงการตรวจสอบการจัดเก็บรายได้จากผลประโยชน์ตอบแทน พิเศษและ สัญญาแบ่งปันผลผลิต (Audit Field Work) งบประมาณ 4,754,000 บาท

ภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตั้งแต่ พ.ศ. 2524 แบ่งเป็นค่าภาคหลวงปิโตรเลียมและผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ (Special Remuneratory Benefit : SRB) ต่อมา มีการประกาศใช้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 ซึ่งได้กำหนดเพิ่มระบบบริหารจัดการเป็นทางเลือกเพิ่มเติมนอกจากระบบสัมปทาน คือ ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ซึ่งการตรวจสอบรายละเอียดและวิธีการดำเนินการที่ค่อนข้างซับซ้อน การตรวจสอบจึงจำเป็นต้องใช้ผู้มีประสบการณ์ด้านการตรวจสอบบัญชีที่ได้รับใบอนุญาต จึงมีความจำเป็นต้องดำเนินโครงการในการว่าจ้างที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์ความเชี่ยวชาญ มีความน่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานการทำงานระดับสากลด้านการตรวจสอบบัญชี (Accounting Audit) โดยที่ปรึกษาจะให้คำแนะนำ ความคิดเห็นประเด็นสำคัญและร่วมตรวจสอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าการหักค่าใช้จ่ายสำหรับการประกอบกิจการปิโตรเลียมเป็นรายจ่ายที่จ่ายจริงตามวิธีการหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด





## 5. โครงการที่สำคัญ ๆ ที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

### โครงการสร้างความเชื่อมั่น ความไว้วางใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม งบประมาณ 3,726,500 บาท

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีนโยบายเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนในการทำงานร่วมกับทางราชการและผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม โดยจัดตั้งคณะทำงานในรูปแบบไตรภาคี ซึ่งประกอบไปด้วย ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม และตัวแทนภาคประชาชน ในพื้นที่จังหวัดเป้าหมาย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มช่องทางการรับฟังความคิดเห็น และสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีและหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินกิจกรรมด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม





## 5. โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

โครงการตรวจเฝ้าระวังผลกระทบ  
ด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบ  
กิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย  
งบประมาณ 3,711,000 บาท



เนื่องจากการดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย อาจมีสิ่งปนเปื้อน  
ออกสู่สิ่งแวดล้อม ดังนั้น เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นและแก้ไขผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น  
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจึงจำเป็นต้องมีการติดตามตรวจเฝ้าระวังผลกระทบด้าน  
สิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทยอย่างต่อเนื่อง โดยเลือกการ  
ตรวจวัดปริมาณสารปรอทและสารหนูในน้ำทะเลและเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัย  
อยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยเป็นตัวแทนของการเฝ้าระวังฯ ทั้งนี้ ค่าความ  
เข้มข้นของปรอทและสารหนูในน้ำทะเล สามารถบ่งชี้การหมุนเวียนและเข้าสู่สิ่งแวดล้อม  
ในบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยได้เป็นอย่างดี



## 5. โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

### โครงการเดินทางไปราชการต่างประเทศชั่วคราว เพื่อส่งเสริมและสร้างโอกาสการลงทุนด้านการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ งบประมาณ 1,003,700 บาท

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมียุทธศาสตร์สนับสนุนนโยบายในการส่งเสริมการจัดหาเชื้อเพลิงธรรมชาติในพื้นที่อื่น ๆ ในต่างประเทศ โดยการขับเคลื่อนนโยบายการส่งเสริมและผลักดันให้ภาคเอกชนเข้าไปลงทุนสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียมและการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และการศึกษาระบบบริหารจัดการปิโตรเลียม รวมถึงการศึกษากิจการและเทคโนโลยีที่ช่วยส่งเสริมและสนับสนุน การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่ชั้นบรรยากาศเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon neutrality) เพื่อมุ่งสู่ความสำเร็จของเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (SDGs) ทั้งจากประเทศเพื่อนบ้าน และประเทศเป้าหมายอื่น





## 5. โครงการที่สำคัญที่ดำเนินการในปีงบประมาณ 2569

### โครงการเดินทางไปราชการต่างประเทศชั่วคราว เพื่อการติดตาม ตรวจสอบ การบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ พัฒนาร่วมไทย – มาเลเซีย 892,700 บาท

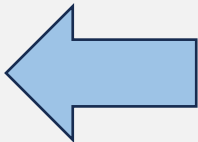
จากการที่รัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้จัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (องค์กรร่วมฯ) ขึ้น ภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างราชอาณาจักรไทยและมาเลเซีย ลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2522 ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2533 และพระราชบัญญัติองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. 2533 เพื่อเสริมสิทธิแทนรัฐบาลทั้งสองในการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียในทะเลอ่าวไทย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จึงขอรับการสนับสนุนงบประมาณค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปต่างประเทศเป็นการชั่วคราว ณ สำนักงานองค์การร่วมฯ กรุงกัวลาลัมเปอร์ ประเทศมาเลเซีย เพื่อติดตามและตรวจสอบ แผนการบริหารจัดการแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ งบประมาณ/งบการเงินและการจัดเก็บรายได้จากการผลิตปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดเก็บภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ให้เป็นไปอย่างถูกต้อง เหมาะสม และมีประสิทธิภาพสูงสุด





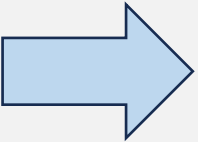
# 6. ผลการเบิกจ่ายงบประมาณปี 2568 และเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีคงเหลือของปีงบประมาณ 2567

ประเภท รายจ่าย	วงเงินตาม พ.ร.บ. (1)	วงเงินหลังโอน เปลี่ยนแปลง (2)	ผลการเบิกจ่าย ณ 31 พ.ค. 68		คงเหลือ (2)-(3)
			จำนวน (3)	ร้อยละ (4) = (3)/(2)*100	
รวม	272.4902	272.4902	131.6781	48.32	140.8121
รายจ่ายประจำ	205.3045	205.5105	102.5770	49.91	102.9335
รายจ่ายลงทุน	67.1857	66.9797	29.1011	43.45	37.8786



ผลการเบิกจ่าย  
งบประมาณปี 2568

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี  
คงเหลือปี 2567



ประเภทรายจ่าย	วงเงินกันเหลื่อม ปี (1)	ผลการเบิกจ่าย ณ 31 พ.ค. 68		คืนคลัง (4)	คงเหลือ (5) = (1)-(2)-(4)
		จำนวน (2)	ร้อยละ (3) = (2)/(1)*100		
รวม	78.7987	26.7552	33.95	51.6083	0.4352
รายจ่ายประจำ	58.7408	8.5973	14.64	50.1435	-
รายจ่ายลงทุน	20.0579	18.1579	90.53	1.4648	0.4352

คาดว่าจะเบิกจ่ายเงินคงเหลือภายในเดือน มิ.ย. 68

### ประเด็นข้อสังเกต

ควรผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในแหล่งอ่าวไทยมากขึ้น เช่น แหล่งไพลิน แหล่งเอราวัณ เพื่อให้ราคาค่าไฟฟ้าลดลงโดยการเจรจาต่อรองกรณีทีใกล้เคียงอายุสัญญาสัมปทาน การเจรจาซื้อไฟฟ้าทบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่ของแหล่งอ่าวไทยเพื่อให้เกิดความต่อเนื่อง ทดแทนการนำเข้าพลังงาน จากต่างประเทศ โดยพิจารณาถึงสัดส่วนที่เหมาะสมไม่กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงาน เพื่อให้ประเทศสามารถพึ่งพาตนเองด้านพลังงานอย่างยั่งยืน รวมทั้งควรวางแผนรับมือหรือมีมาตรการลดความเสี่ยง การพึ่งพาแหล่งพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ

### การดำเนินการ

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้บริหารจัดการทรัพยากรปิโตรเลียมให้มีการผลิตอย่างต่อเนื่องเป็นไปตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งหากมีการสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติเพิ่ม และสามารถเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ ผู้ดำเนินงานจะทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม ในปี 2566 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต สำหรับ 3 แปลงที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิในทะเลอ่าวไทย โดยปัจจุบันในระยะเวลาการสำรวจคาดว่าจะมีการเจาะหลุมพิสูจน์ ในปี 2569 หากพบแหล่งปิโตรเลียมแหล่งใหม่ที่สามารถผลิตได้ในเชิงพาณิชย์ก็จะมีเพิ่มการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม

สำหรับการเจรจาสัมปทานที่ใกล้สิ้นอายุ ตาม พ.ร.บ. ปิโตรเลียม มาตรา 26 เมื่อสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมที่ได้รับการต่อแล้ว (10 ปี) ไม่สามารถขอต่อได้อีก ทำให้การผลิตก๊าซธรรมชาติขาดความต่อเนื่อง จึงจำเป็นต้องดำเนินการแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียม ซึ่งจะเกิดประโยชน์จากการนำเอาทรัพยากรปิโตรเลียมขึ้นมาใช้และเป็นประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด ปัจจุบันอยู่ในขั้นตอนการนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานพิจารณา เพื่อเสนอต่อคณะรัฐมนตรีต่อไป ซึ่งหากแก้ไขแล้วเสร็จ จะทำให้แหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยสามารถมีการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่มีราคาผันผวนและมีแนวโน้มราคาแพง

สำหรับการเจรจาพื้นที่ทับซ้อนทางทะเลไทย-กัมพูชา (OCA) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีฐานะเป็นเป็นผู้สนับสนุนข้อมูลทางด้านเทคนิคธรณีวิทยาปิโตรเลียม ซึ่งได้ร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กระทรวงการต่างประเทศ และกระทรวงกลาโหม เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ OCA อย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันอยู่ระหว่างกระบวนการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมด้านเทคนิค (Joint Technical Committee : JTC) เพื่อเป็นกลไกในการเจรจา ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานมีความพร้อมที่จะดำเนินการเจรจาในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

นอกจากนี้ในเดือนธันวาคม 2567 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก จำนวน 9 แปลง ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศผู้ที่ได้รับสิทธิภายในปี 2568 และหากสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบได้ในเชิงพาณิชย์ ก็จะเป็นการจัดหาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพื่อเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป



# กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคาร บี ชั้นที่ 21-22

เลขที่ 555/2 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ 0-2794-3000

[www.dmf.go.th](http://www.dmf.go.th)



Find us on  
Facebook

