



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

การประมูลยื่นขอสิทธิ
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย
G2/61

การประมูลยื่นขอสิทธิ
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย
G2/61

สารบัญ

ข้อมูลทั่วไป	1
แผนที่แสดงแปลงสัมปทานปิโตรเลียม	2
แผนที่แสดงพื้นที่แปลงสำรวจที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ	3
พื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ	4
ภูมิภาคธรณีวิทยาปิโตรเลียมทะเลอ่าวไทย	4
ศักยภาพปิโตรเลียมในอ่าวไทย	4
ธรณีวิทยาของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61	4
ระบบการเกิดปิโตรเลียมของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61	5
ปริมาณสำรองปิโตรเลียม	6
ขั้นตอนและกำหนดเวลาการประมูล	7
ข้อกำหนดของสัญญา	8
การจัดเก็บรายได้ของรัฐ	9
ข้อมูลสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน	10
ข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม	10
ข้อมูลสิ่งติดตั้งในทะเล	10
ข้อมูลการผลิต	10
ข้อมูลการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	10
การเข้าถึงข้อมูล	10

ข้อมูลทั่วไป

ข้อมูลประเทศ

ชื่อทางการ : ประเทศไทย
พื้นที่ : 513,115 ตารางกิโลเมตร
เมืองหลวง : กรุงเทพมหานคร
สกุลเงิน : บาท (฿) (THB)
ภาษา : ไทย
เขตเวลา : GMT +7 ชั่วโมง

	2559	2558	2557	2556	หน่วย
ประชากร	65,931,550	65,729,098	65,124,716	64,785,909	ล้าน
ชาย	32,357,808	32,280,886	31,999,008	31,845,971	ล้าน
หญิง	33,573,742	33,448,212	33,125,708	32,939,938	ล้าน

ที่มา : สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง

ข้อมูลด้านเศรษฐกิจ

	2559	2558	2557	2556	หน่วย
GDP ณ ราคาประจำปี	14,533	13,747	13,230	12,915	พันล้านบาท
ภาคเกษตร	1,236	1,236	1,335	1,463	พันล้านบาท
ภาคนอกเกษตร	13,297	12,511	11,895	11,453	พันล้านบาท
GDP อ้างอิงจากปี 2545	9,927	9,581	9,262	9,175	พันล้านบาท
GNP per capita	205,339	193,914	187,299	181,105	บาท

แหล่งที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ส่งออกรวม	7,550,704	7,225,723	7,311,089	6,909,544	ล้านบาท
นำเข้ารวม	6,888,187	6,906,079	7,403,905	7,657,633	ล้านบาท

Major Trade Partners : ASEAN, EU, NAFTA, Japan and Middle East

ที่มา : กรมศุลกากร ส่งออก | นำเข้า

ข้อมูลด้านปิโตรเลียม

	2559	2558	2557	2556	หน่วย
การผลิตน้ำมัน	61	56	49	54	ล้านบาเรลล์
การผลิตก๊าซธรรมชาติ	1,103	1,088	1,098	1,071	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
การผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว	36	35	34	33	ล้านบาเรลล์
การบริโภคปิโตรเลียม	1,675	1,662	1,620	1,587	พันบาเรลล์เทียบเท่าน้ำมันดิบ
การจัดการในประเทศ	51	53	55	55	% ของการบริโภคทั้งหมด
ปริมาณสำรองน้ำมันดิบพิสูจน์แล้ว	178	219	223	257	ล้านบาเรลล์
ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติพิสูจน์แล้ว	6,830	7,304	7,752	8,415	พันล้านลูกบาศก์ฟุต
ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติเหลวพิสูจน์แล้ว	171	178	182	203	ล้านบาเรลล์

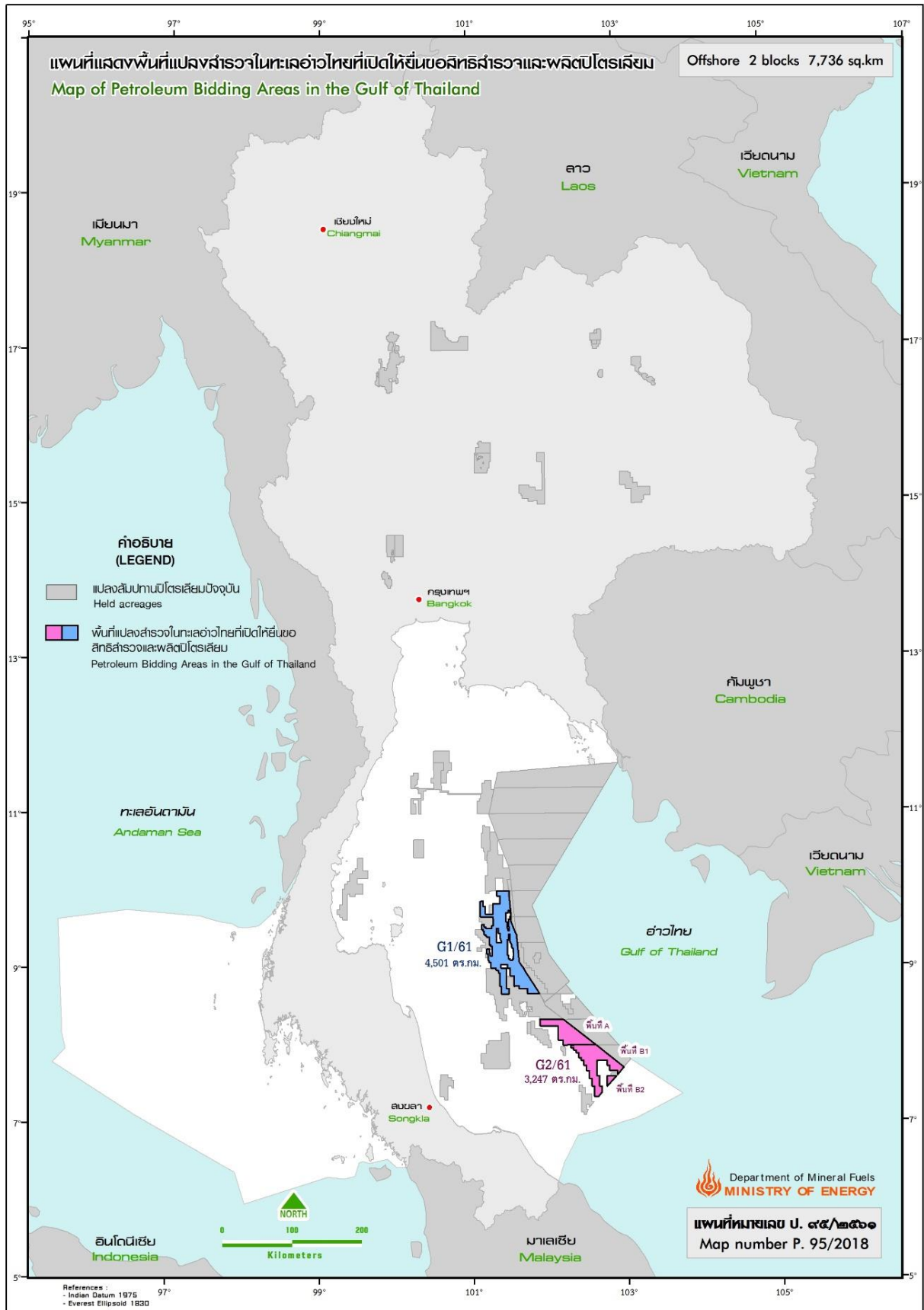
ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

แผนที่แสดงแปลงสัมปทานปิโตรเลียม



รูปที่ 1 แผนที่แสดงแปลงสัมปทานปิโตรเลียมในประเทศไทย

แผนที่แสดงพื้นที่แปลงสำรวจที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ



รูปที่ 2 แผนที่แสดงพื้นที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ

พื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ

แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 มีพื้นที่ประมาณ 3,247 ตารางกิโลเมตร แบ่งออกเป็น 3 พื้นที่ ดังนี้

- แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ A พื้นที่ประมาณ 1,311 ตารางกิโลเมตร
- แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ B1 มีพื้นที่ประมาณ 1,835 ตารางกิโลเมตร
- แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ B2 มีพื้นที่ประมาณ 101 ตารางกิโลเมตร

ภูมิภาคธรณีวิทยาปิโตรเลียมทะเลอ่าวไทย

ศักยภาพปิโตรเลียมในอ่าวไทย

อ่าวไทยอยู่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ตั้งอยู่ประมาณละติจูดที่ 6-14 องศาเหนือ และลองจิจูดที่ 99-103 องศาตะวันออก ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 300,000 ตารางกิโลเมตร การสำรวจปิโตรเลียมในทะเลอ่าวไทยเริ่มตั้งแต่ปี พ.ศ. 2511 ภายใต้เงื่อนไขพิเศษตามพระราชบัญญัติแร่ พ.ศ. 2510 ต่อมาเมื่อมีการประกาศใช้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 จึงได้โอนสิทธิการสำรวจมาอยู่ภายใต้กฎหมายปิโตรเลียม

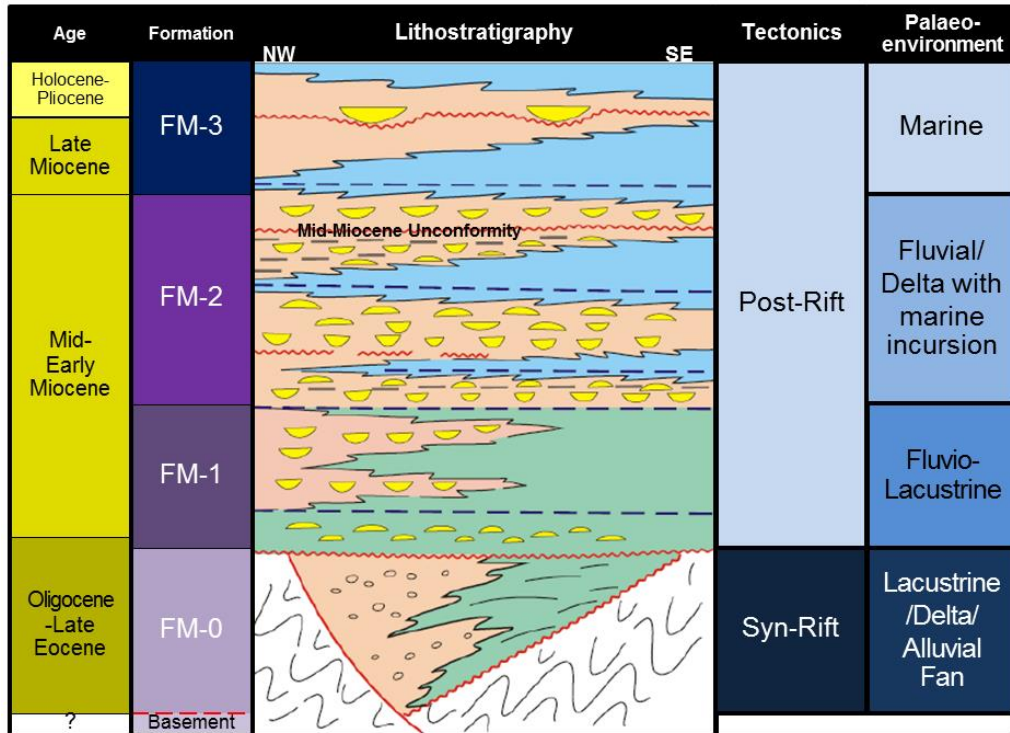
แหล่งผลิตปิโตรเลียมแห่งแรกของอ่าวไทย คือ แหล่งเอราวัณ เริ่มทำการผลิตเมื่อปี พ.ศ. 2524 ปัจจุบันอ่าวไทยมีสัมปทานปิโตรเลียมจำนวน 22 สัมปทาน แปลงสำรวจจำนวน 29 แปลงสำรวจ และพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมจำนวน 136 พื้นที่ ซึ่งเป็นการพิสูจน์ได้ว่าระบบการเกิดปิโตรเลียมในอ่าวไทยมีความครบถ้วน โดยการผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยมีทั้งก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งมีปริมาณการผลิตสะสม ณ สิ้นปี พ.ศ. 2559 ประมาณ 4,944 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนการผลิตปิโตรเลียมร้อยละ 90.5 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดในประเทศ

อ่าวไทยประกอบด้วยแอ่งสะสมตะกอนในมหายุคซีโนโซอิกที่เกิดจากรอยเลื่อนปกติ (Normal Fault) ส่งผลให้เกิดแอ่งลักษณะกราเบน (Graben) และกึ่งกราเบน (Half-Graben) แอ่งส่วนใหญ่วางตัวในแนวเหนือ-ใต้ แอ่งทางด้านตะวันออกเป็นแอ่งสะสมตะกอนที่มีขนาดใหญ่และประสบความสำเร็จสูงสุดในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของประเทศ ได้แก่ แอ่งปัตตานี และแอ่งมาเลย์เหนือ ซึ่งทั้งสองแอ่งดังกล่าวมีอัตราการผลิตปิโตรเลียมในปี พ.ศ. 2559 คิดเป็นร้อยละ 73.4 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดในอ่าวไทย และคิดเป็นร้อยละ 68.6 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดในประเทศ

ธรณีวิทยาของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61

แปลงสำรวจหมายเลข G2/61 อยู่ในแอ่งมาเลย์เหนือ (North Malay Basin) ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 18,000 ตารางกิโลเมตร และมีการผลิตก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก เช่น ในแหล่งบงกช (แปลง G2/61) และแหล่งอาทิตย์ เป็นต้น

แอ่งมาเลย์เหนือเริ่มเปิด (Rifting Phase) ในช่วงอายุประมาณอีโอซีนตอนปลาย (Late Eocene) ถึงอายุประมาณโอลิโกซีนตอนปลาย (Late Oligocene) มีการสะสมตะกอนและจมตัว (Post-Rift & Thermal Sag) อย่างต่อเนื่องตั้งแต่อายุไมโอซีนตอนต้นจนถึงปัจจุบัน (Early Miocene-Recent) โครงสร้างหลักประกอบด้วยรอยเลื่อนปกติ (Normal Fault) ที่มีการวางตัวในแนวเหนือ-ใต้ และตะวันตกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งรอยเลื่อนดังกล่าวทำให้แอ่งมีลักษณะเป็นรูปกรaben (Graben) และกึ่งกรaben (Half-Graben) การลำดับชั้นหิน (Stratigraphy) ของแอ่งมาเลย์เหนือ แบ่งออกเป็น 4 ชุดหิน ดังแสดงในรูปที่ 3



รูปที่ 3 การลำดับชั้นหิน (Stratigraphy) การแปรสัณฐาน (Tectonics) และสภาพแวดล้อมบรรพกาล (Palaeoenvironment) ของแอ่งมาเลย์เหนือ (ดัดแปลงจาก PTTEP, 2015)

ระบบการเกิดปิโตรเลียมของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61

แปลงสำรวจหมายเลข G2/61 ประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือ (Greater Bongkot North: GBN) และแหล่งบงกชใต้ (Greater Bongkot South: GBS) ซึ่งมีการผลิตก๊าซธรรมชาติ ระบบการเกิดปิโตรเลียม (รูปที่ 4) มีรายละเอียดดังนี้

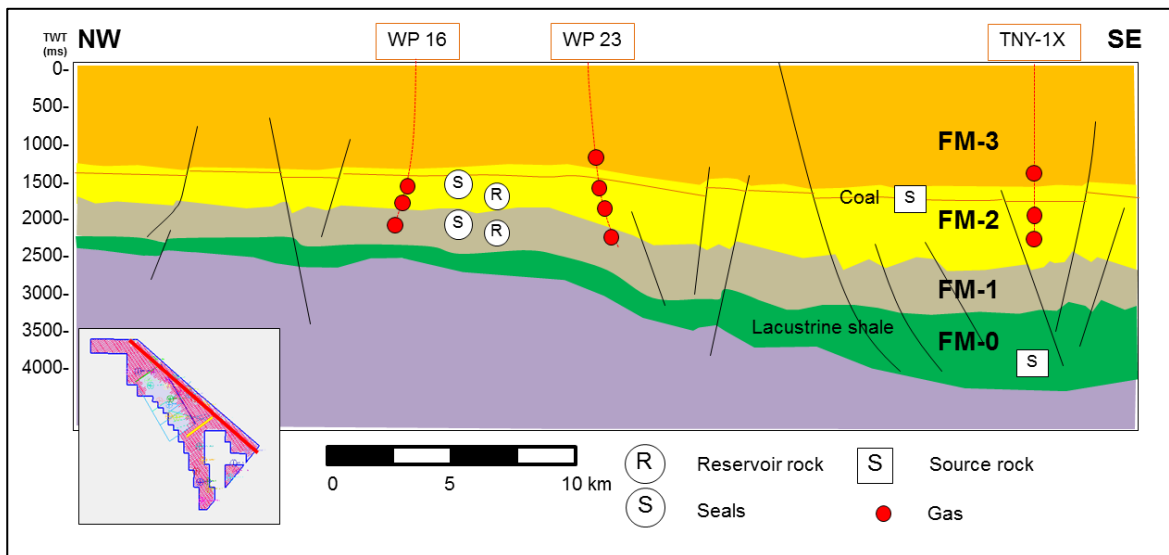
หินต้นกำเนิดปิโตรเลียม (Source Rock) หินต้นกำเนิดหลักของแปลง G2/61 ได้แก่ ชั้นถ่านหินและหินดินดานที่มีสารอินทรีย์สูงในชุดหินที่ 2 (FM-2) โดยที่ชั้นถ่านหินและหินดินดานดังกล่าวมีค่า TOC สูงถึงร้อยละ 53 และ 11 ตามลำดับ นอกจากนี้ ยังพบว่าหินดินดานในชุดหินที่ 0 (FM-0) 1 (FM-1) และ 3 (FM-3) ก็มีคุณสมบัติเป็นหินต้นกำเนิดปิโตรเลียมได้เช่นกัน

ระบบการให้ปิโตรเลียม-เคลื่อนย้าย-สะสมตัว (Generation-Migration-Accumulation: G-M-A) แหล่งบงกชใต้เป็นบริเวณหลักที่ให้ปิโตรเลียม (Main Kitchen Area) ในพื้นที่แปลง G2/61 โดยปิโตรเลียม

บางส่วนเคลื่อนย้ายไปยังแหล่งบงกชเหนือทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ส่วนระบบการให้ปิโตรเลียม-เคลื่อนย้าย-สะสมตัว เริ่มตั้งแต่ช่วงอายุไมโอซีนตอนปลายถึงไพลโอซีน

หินกักเก็บปิโตรเลียม (Reservoir Rock) หินกักเก็บหลักคือ หินทรายในชุดหินที่ 2 (FM-2) ซึ่งสะสมตัวในสภาพแวดล้อมแบบทางน้ำ เช่น สันทราย ตะกอนรูปพัด และตะกอนสามเหลี่ยมปากแม่น้ำ เป็นต้น ส่วนหินกักเก็บรองคือ หินทรายในชุดหินที่ 0 (FM-0) และ 1 (FM-1) ซึ่งสะสมตัวในสภาพแวดล้อมแบบทางน้ำกึ่งทะเลสาบ

กลไกการกักเก็บและหินปิดกั้นปิโตรเลียม (Trap and Seal) กลไกการกักเก็บหลักประกอบด้วย การกักเก็บโดยโครงสร้าง (Structural Trap) เช่น โครงสร้างรอยเลื่อน (Fault Trap) และโครงสร้างปิดแบบสี่ทาง (4-Way Dip Closure) และการกักเก็บโดยชั้นหิน (Stratigraphic Trap) ส่วนหินปิดกั้นเป็นชั้นหินที่มีความพรุนและความซึมผ่านได้ต่ำ ได้แก่ หินดินดาน หินโคลน หินทรายแป้ง และชั้นถ่านหินที่แทรกสลั้อยู่กับชั้นหินทรายกักเก็บ



รูปที่ 4 แบบจำลองภาพตัดขวางในแนวตะวันตกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ ผ่านแท่นผลิต WP16 WP23 และหลุม TNY-1X แสดงการลำดับชั้นหินที่สัมพันธ์กับระบบการเกิดปิโตรเลียมของแอ่งมาเลย์เหนือ ซึ่งมีการผลิตก๊าซธรรมชาติจากชุดหินที่ 2 (FM-2) เป็นหลัก

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม

จากการตรวจสอบตัวเลขปริมาณสำรองปิโตรเลียมของแปลงสำรวจหมายเลข G2/61 โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ พบว่า แปลงดังกล่าวมีปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ณ สิ้นปี พ.ศ. 2559 ดังนี้

แปลงสำรวจ หมายเลข	ปริมาณการผลิตปิโตรเลียมสะสม			ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว		
	ก๊าซธรรมชาติ (Bcf)	ก๊าซธรรมชาติ เหลว (MMbbl)	น้ำมันดิบ (MMbbl)	ก๊าซธรรมชาติ (Bcf)	ก๊าซธรรมชาติ เหลว (MMbbl)	น้ำมันดิบ (MMbbl)
G2/61	5,004.72	148.09	-	1,375.51	31.27	-

ขั้นตอนและกำหนดเวลาการประมูล

กิจกรรม	ช่วงเวลา
ขั้นตอนที่ 1 การประกาศเชิญชวน และการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น	
ประกาศเชิญชวนการประมูลให้ยื่นขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญา แบ่งปันผลผลิต	วันที่ 24 เมษายน 2561
การดาวน์โหลดเพื่อรับเอกสารการประมูลผ่านเว็บไซต์ประมูล	วันที่ 25 เมษายน 2561 เป็นต้นไป
การยื่นแบบฟอร์มแสดงความจำนงในการเข้าร่วมพิจารณา คุณสมบัติเบื้องต้น	วันที่ 4 พฤษภาคม 2561
การยื่นเอกสารแสดงคุณสมบัติเบื้องต้น	วันที่ 15 - 16 พฤษภาคม 2561
การพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น	วันที่ 17 - 24 พฤษภาคม 2561
แจ้งผลการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น เพื่อเข้าร่วมประมูลใน ฐานะผู้ดำเนินงาน	วันที่ 28 พฤษภาคม 2561
ขั้นตอนที่ 2 การเตรียมยื่นคำขอสิทธิ ข้อเสนอด้านเทคนิคและผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ และการศึกษาข้อมูล	
การลงทะเบียนเข้าร่วมงานสัมมนาผู้ร่วมประมูล	วันที่ 28 - 31 พฤษภาคม 2561
การยื่นเอกสารแสดงความจำนงในการเข้าถึงข้อมูล พร้อมชำระ ค่าเข้าร่วมประมูล และลงนามในสัญญาการรักษาความลับและ การใช้ประโยชน์ข้อมูล	วันที่ 30 พฤษภาคม 2561 ถึงวันที่ 1 มิถุนายน 2561
งานสัมมนาผู้ร่วมประมูล (Bidder Conference)	วันที่ 4 มิถุนายน 2561
การศึกษาข้อมูล และจัดเตรียมเอกสารเพื่อยื่นข้อเสนอ ด้านเทคนิค และผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ	วันที่ 7 มิถุนายน 2561 ถึงวันที่ 21 กันยายน 2561
ขั้นตอนที่ 3 การยื่นคำขอสิทธิ และข้อเสนอด้านเทคนิคและผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ	
การยื่นคำขอพร้อมเอกสารแสดงคุณสมบัติตามมาตรา 24 และ ชำระค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ และยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค และ ผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ พร้อมวางหลักประกันคำขอ	วันที่ 25 กันยายน 2561
ขั้นตอนที่ 4 การพิจารณาคัดเลือกผู้ชนะการประมูล	
การพิจารณาคุณสมบัติ และข้อเสนอด้านเทคนิคและ ผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ	ตั้งแต่วันที่ 26 กันยายน 2561 เป็นต้นไป
ประกาศผลผู้ชนะการประมูล	เมื่อคณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติ

ข้อกำหนดของสัญญา

ระยะเวลาของสัญญา

- ระยะเวลาสำรวจ ระยะเวลาสำรวจ 3 ปี และสามารถต่อระยะเวลาได้ 1 ครั้ง ไม่เกิน 3 ปี
 - ระยะเวลาผลิต ระยะเวลาผลิต 20 ปี โดยนับถัดจากวันสิ้นสุดระยะเวลาสำรวจ และสามารถขอต่อระยะเวลาผลิตได้อีกครั้งหนึ่ง เป็นระยะเวลาไม่เกิน 10 ปี
-

พื้นที่ตามสัญญา

- แปลงสำรวจ ตามที่กำหนดในประกาศเชิญชวน การคืนพื้นที่แปลงสำรวจ เมื่อสิ้นระยะเวลาสำรวจ
 - กรณีได้รับการต่อระยะเวลาสำรวจ คืนพื้นที่ร้อยละ 25 ของพื้นที่แปลงสำรวจ (ไม่รวมพื้นที่ผลิต)
 - กรณีได้ไม่ได้รับการต่อระยะเวลาสำรวจ คืนพื้นที่ทั้งหมดของแปลงสำรวจ (ไม่รวมพื้นที่ผลิต)
 - พื้นที่ผลิต เมื่อผู้รับสัญญาได้แสดงว่าพบหลุมปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์และได้กำหนดพื้นที่ผลิตถูกต้อง จึงจะสามารถผลิตปิโตรเลียมจากพื้นที่ได้ ทั้งนี้ เมื่อได้รับพื้นที่ผลิตถูกต้องแล้ว ผู้รับสัญญาอาจผลิตปิโตรเลียมในระหว่างระยะเวลาสำรวจก็ได้
-

แผนงานและข้อผูกพัน

ผู้เข้าร่วมประมูลต้องเสนอแผนและข้อผูกพันตามที่กำหนดในประกาศเชิญชวน

โบนัส

ตามที่กำหนดในประกาศเชิญชวน

การจัดเก็บรายได้ของรัฐ

- | | |
|---|---|
| ▪ ค่าภาคหลวง (Royalty) | ในอัตราร้อยละ 10 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมตามที่กฎหมายกำหนด |
| ▪ อัตราการหักค่าใช้จ่าย (Cost Recovery) | หักค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียมได้เท่าที่จ่ายจริงตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ทั้งนี้ ต้องไม่เกินร้อยละ 50 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในแต่ละปี

ค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียม หากเกินร้อยละ 50 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในปีใด ให้สามารถนำส่วนที่เกินไปใช้หักในปีต่อ ๆ ไปได้ แต่ต้องไม่เกินอัตราข้างต้น และไม่เกินจำนวนอายุของสัญญา |
| ▪ อัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้ผู้รับสัญญา (Percentage of Contractors' Share of Profit Petroleum) | ตัวเลขอัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไร ที่จะแบ่งให้แก่ผู้รับสัญญา ตามที่ได้ยื่นเสนอในเอกสารผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ ทั้งนี้ จะต้องไม่เกินร้อยละห้าสิบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 53/3 (2) (ค) แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 |
| ▪ ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (Petroleum Income Tax) | อัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ ตามที่กำหนดในหมวด 7 จัตวาแห่งพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 |

ข้อมูลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ข้อมูลสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน

- แผนที่แสดงข้อมูลสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน
- ข้อมูลสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน ชนิด SEG-Y และพิกัดจุดสำรวจ

ข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม

- แผนที่แสดงตำแหน่งหลุมเจาะปิโตรเลียม
- ข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียม (ข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะ รายงาน และอื่นๆ)

ข้อมูลสิ่งติดตั้งในทะเล

- แผนที่แสดงตำแหน่งแท่นหลุมผลิตปิโตรเลียมและแนวท่อ

ข้อมูลการผลิต

- รายงานปริมาณการผลิตประจำวันและประจำเดือน

ข้อมูลการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

- รายงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม

การเข้าถึงข้อมูล

- ผู้ขอสิทธิที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้นสามารถศึกษาข้อมูลได้จากชุดข้อมูลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม หลังจากชำระค่าเข้าร่วมประมูลและลงนามในสัญญาการรักษาความลับและการใช้ประโยชน์ข้อมูล
- กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้จัดบริการห้องศึกษาข้อมูล จำนวน 1 ห้อง ณ ชั้น 22 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยเปิดให้บริการในวันและเวลาราชการ
- ห้องศึกษาข้อมูล ประกอบด้วย
 - ชุดคอมพิวเตอร์ Work Station จำนวน 2 ชุด
 - โปรแกรม ProSource Suite และ Petrel 2016
 - เจ้าหน้าที่กรมเชื้อเพลิงอำนวยความสะดวกในการใช้บริการ
- ผู้ขอสิทธิที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้น เมื่อได้รับชุดข้อมูลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแล้ว สามารถใช้บริการห้องศึกษาข้อมูลได้ 2 วัน โดยไม่มีค่าใช้จ่าย สำหรับค่าบริการการใช้ห้องศึกษาข้อมูลเพิ่มเติม วันละ 70,000 บาท (เจ็ดหมื่นบาทถ้วน)
- ผู้ใช้บริการต้องแสดงหลักฐานการชำระค่าเข้าร่วมประมูลหรือค่าบริการใช้ห้อง (กรณีขอใช้ห้องศึกษาข้อมูลเพิ่มเติม) และสัญญาการรักษาความลับและการใช้ประโยชน์ข้อมูลที่ลงนามแล้ว ก่อนเข้าใช้บริการห้องศึกษาข้อมูล

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน
ชั้น 21-22 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี
จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ประเทศไทย

E-Mail: PetroleumBidding@dmf.go.th
www.dmf.go.th/bidding2018