

# เอกสารเชิญชวนให้ยื่นข้อเสนอ

การประมูลยื่นขอสิทธิ  
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย  
G2/61



กระทรวงพลังงาน  
MINISTRY OF ENERGY

เอกสารเชิญชวนให้ยื่นข้อเสนอ  
(Invitation for Proposal)

ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการยื่นคำขอ การพิจารณา  
และการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต  
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61

(Term of Reference for Bidding of Offshore Exploration Block G2/61  
in the Gulf of Thailand under the Production Sharing Contract System)

## ข้อสงวนสิทธิและข้อจำกัดความรับผิด (Disclaimer)

เอกสารเชิญชวนให้ยื่นข้อเสนอ (Invitation for Proposal หรือ IFP) – ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการยื่นคำขอ การพิจารณาและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 ฉบับนี้ เป็นส่วนหนึ่งของประกาศกระทรวงพลังงาน จัดทำขึ้นโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการศึกษาการประเมินขอสสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย G2/61

เอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นข้อมูลให้แก่ผู้ที่สนใจยื่นขอสสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตเท่านั้น มิได้มีไว้เพื่อสร้างหรือทำให้เข้าใจว่าเป็นการสร้างพันธะทางกฎหมายกับกระทรวงพลังงานหรือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแต่อย่างใด กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะไม่รับผิดชอบต่อการสูญเสียหรือความเสียหายใด ๆ ทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมถึงความเสียหายจากผลกระทบอื่น ๆ อาทิ ทำให้เสียผลประโยชน์ หรือเสียโอกาสทางธุรกิจ หรือก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากเอกสารชุดนี้

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติขอสงวนสิทธิในการใช้เอกสารฉบับนี้สำหรับผู้ขอสสิทธิภายใต้วัตถุประสงค์ข้างต้นเท่านั้น ห้ามคัดลอก ดัดแปลง ทำซ้ำ หรือกระทำการอื่นใด โดยวิธีการใด ๆ ในรูปแบบใด ๆ ไม่ว่าจะส่วนใด ส่วนใดของเอกสารฉบับนี้ หรือเอกสารทั้งฉบับ เพื่อนำไปใช้ในวัตถุประสงค์อื่น

## บทนำ

กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้จัดทำเอกสารเชิญชวนให้ยื่นข้อเสนอ (Invitation for Proposal หรือ IFP) – ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการยื่นคำขอ การพิจารณาและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 ฉบับนี้ เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำข้อเสนอ ในการยื่นขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61

กระทรวงพลังงานได้กำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ผู้ขอสิทธิจะต้องปฏิบัติ รายละเอียดตามเอกสารฉบับนี้ ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานมุ่งหวังที่จะได้มาซึ่ง บริษัท หรือ กลุ่มบริษัทที่มีประสิทธิภาพ ความเชี่ยวชาญ และความสามารถ เพื่อให้การดำเนินงานเกิดความต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ และประโยชน์สูงสุดต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทย

## สารบัญ

ข้อสงวนสิทธิและข้อจำกัดความรับผิดชอบ (Disclaimer).....	1
บทนำ .....	2
นิยาม .....	6
1. พื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ .....	7
2. ข้อกำหนดเรื่องระยะเวลาและพื้นที่ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต .....	7
3. ข้อกำหนดเรื่องการให้ผลประโยชน์แก่รัฐตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC Fiscal Regime).....	7
4. ข้อกำหนด (Techno-Commercial Requirement).....	8
4.1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการผลิตก๊าซธรรมชาติ .....	8
4.1.1 ปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V).....	8
4.1.2 ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pr).....	9
4.1.3 โบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ (Facility Bonus).....	9
4.2 แนวทางและแผนงานช่วงเตรียมการ (Preparation Period Work Plan).....	9
4.2.1 การรายงานแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ (Annual Preparation Work Plan) .....	11
4.2.2 การยื่นขอแผนงานและงบประมาณสำหรับกิจการปิโตรเลียม (Work Program & Budget).....	11
4.2.3 การเจรจาข้อตกลงเข้าพื้นที่และใช้สิ่งติดตั้ง (Facility Access Agreement).....	11
4.2.4 รายละเอียดการประเมินสภาพอุปกรณ์และโครงสร้างพื้นฐานสิ่งติดตั้งเดิม .....	12
4.2.5 การเจรจาข้อตกลงความร่วมมือทางการค้า (Commercial Agreement).....	12
4.2.6 การใช้อุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น (Common Use of Production Facilities Agreement) .....	12
4.2.7 การเจรจาสัญญาว่าจ้างพนักงานและการส่งต่องาน (Staff and Job Handover Agreement).....	12
4.2.8 การทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement).....	12
4.2.9 การจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment Study, EIA).....	13
4.2.10 การสร้างแท่นผลิตปิโตรเลียม .....	13
4.2.11 การเจาะหลุมเพื่อเตรียมการผลิตปิโตรเลียม.....	13
4.2.12 การยื่นขอพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม .....	13
4.3 การรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมในทะเล .....	13

4.4	ข้อเสนอ (Techno – Commercial Proposals).....	13
4.4.1	ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนงานในช่วงเตรียมการ (Preperation Work Plan Proposal).....	13
4.4.2	ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan Proposal) .....	14
4.4.3	ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan) .....	14
4.4.4	ข้อเสนอเกี่ยวกับค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Pc).....	15
4.4.5	ข้อเสนอเกี่ยวกับอัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้ผู้รับสัญญา (Percentage of Contractors’ Share of Profit Petroleum).....	16
4.4.6	โบนัสการลงนาม (Signature Bonus).....	16
4.4.7	โบนัสการผลิต (Production Bonus) .....	16
4.4.8	ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย .....	17
4.4.9	สัดส่วนการจ้างพนักงานไทย (Thai Employee Ratio).....	17
4.4.10	หลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน (State Participation) .....	17
5.	การยื่นคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต .....	18
6.	การพิจารณาและการมอบสิทธิให้เป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต .....	18
6.1	คุณสมบัติของผู้ขอสิทธิ.....	18
6.2	ข้อเสนอ (Techno-Commercial Proposal).....	19
6.2.1	ด้านเทคนิค .....	19
6.2.2	ด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ.....	19
6.2.3	สัดส่วนการจ้างพนักงานไทย (Thai Employee Ratio).....	19
6.3	ขั้นตอนการลงนามสัญญาแบ่งปันผลผลิต.....	19
7.	ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการเข้าร่วมการประมูลและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา .....	20
7.1	ค่าใช้จ่ายในการเข้าร่วมการประมูล.....	20
7.1.1	ค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ (Application Fee).....	20
7.1.2	หลักประกันคำขอ (Bid Bond).....	20
7.2	ค่าใช้จ่ายเพื่อการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา .....	21
7.2.1	หลักประกันการดำเนินงาน (Performance Guarantee).....	21
7.2.2	โบนัสการลงนาม (Signature Bonus).....	22
7.3	ค่าใช้จ่ายเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา .....	22
7.3.1	โบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ (Facility Bonus).....	22
7.3.2	โบนัสการผลิต (Production Bonus) .....	22

7.3.3 เงินอุดหนุนเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย .....	23
7.3.4 ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ .....	23
8. เอกสารที่ต้องจัดเตรียม .....	23
8.1 เอกสารคำขอสิทธิ.....	23
8.2 เอกสารแสดงคุณสมบัติทั่วไป .....	23
8.3 เอกสารข้อเสนอด้านเทคนิค .....	24
8.4 เอกสารข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ และสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย .....	24
8.5 เอกสารหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน.....	24
9. การสงวนสิทธิและการดำเนินการในส่วนของภาครัฐ.....	25
9.1 การสงวนสิทธิ.....	25
9.2 การดำเนินการให้การสนับสนุนการประกอบกิจการปิโตรเลียมโดยภาครัฐ.....	25
10. การติดต่อและการประสานงาน.....	26
ภาคผนวก 1: แผนที่และพิกัดภูมิศาสตร์ของพื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ (Map and Coordinates of Areas Open for Bidding).....	27
ภาคผนวก 2: ตารางสรุปกิจกรรมในช่วงเตรียมการ (Summary of Preparation Plan).....	30
ภาคผนวก 3: แผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan) .....	31
ภาคผนวก 4: แผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan).....	33
ภาคผนวก 5: คำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม (แบบ ชธ/ป11).....	36
ภาคผนวก 6: สรุปข้อเสนอการประมูล .....	39

## นิยาม

**ปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V)** ปริมาณก๊าซธรรมชาติต่อวันที่กำหนดในเอกสารฉบับนี้ ที่ผู้ขอสิทธิต้องผลิตและจัดส่งตลอดช่วงระยะเวลานับแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2575 โดยกำหนดให้วันที่ 24 เมษายน 2565 ถึง 7 มีนาคม 2566 จะต้องผลิตและจัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และระหว่างวันที่ 8 มีนาคม 2566 ถึง 1 พฤษภาคม 2575 จะต้องผลิตและจัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

**หมายเหตุ** ปริมาณการผลิตและขายก๊าซธรรมชาติ (V) ข้างต้น กำหนดให้มีค่าความร้อนเฉลี่ยไม่น้อยกว่า 850 บีทียู/ลูกบาศก์ฟุต และมีปริมาณเจือปนของคาร์บอนไดออกไซด์โดยโมลไม่เกินร้อยละ 23

**ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pr)** หมายถึง ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V) โดยเป็นราคาที่คำนวณตามสูตรราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง (Reference Gas Price Formula) ที่กำหนดโดยใช้ค่า Pc (Price Constant) ตามที่ผู้ยื่นประมูลเสนอ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตลอดอายุของสัญญาแบ่งปันผลผลิต และจะถูกระบุในสัญญาซื้อ-ขายก๊าซธรรมชาติ มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู

**ช่วงเตรียมการ (Preparation Period)** หมายถึง ช่วงระยะเวลาตั้งแต่ลงนามสัญญาแบ่งปันผลผลิตในพื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ จนถึงวันที่ 23 เมษายน 2565

**ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Contractor)** หมายถึง ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต และได้สิทธิในการประกอบกิจการปิโตรเลียมภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต ตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 ตามรายละเอียดในข้อ 1 และข้อ 2



## 1. พื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ

พื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง การกำหนดเขตพื้นที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย สำหรับการให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ลงวันที่ 5 มีนาคม 2561 มีรายละเอียดของพื้นที่ ดังต่อไปนี้

แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 มีพื้นที่ประมาณ 3,247 ตารางกิโลเมตร แบ่งออกเป็น 3 พื้นที่ เพื่อให้ผู้ขอสิทธิสามารถวางแผนการดำเนินงานได้อย่างชัดเจน จึงกำหนดแต่ละพื้นที่ในแปลงสำรวจนี้ไว้ดังนี้

- 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

สิทธิในการเข้าดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตในพื้นที่ดังกล่าว มีกำหนดเวลาเริ่มต้น ดังนี้

- แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ A จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565
- แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ B1 และพื้นที่ B2 จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 8 มีนาคม 2566

ทั้งนี้ พื้นที่ทั้ง 3 พื้นที่ของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61 อยู่ภายใต้สัญญาฉบับเดียวกัน และจะสิ้นสุดอายุพร้อมกัน

แผนที่และพิกัดภูมิศาสตร์ของพื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิเป็นไปตามที่กำหนดไว้ ดังแสดงในภาคผนวก 1 โดยการกำหนดชายฝั่งทะเลให้ถือแนว ณ ระดับน้ำทะเลปานกลาง แต่เส้นแบ่งเขตไหล่ทวีปส่วนที่อยู่ในทะเลนั้น ให้เป็นไปตามหลักกฎหมายระหว่างประเทศที่ยอมรับนับถือกันโดยทั่วไปและสัญญากับต่างประเทศ

## 2. ข้อกำหนดเรื่องระยะเวลาและพื้นที่ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต

2.1 ระยะเวลาสำรวจ กำหนดเป็นระยะเวลา 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 และจะสิ้นสุดวันที่ 23 เมษายน 2568 และสามารถต่อระยะเวลาได้ 1 ครั้งไม่เกิน 3 ปี

2.2 ระยะเวลาผลิต กำหนดเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยนับถัดจากวันสิ้นสุดระยะเวลาสำรวจ และสามารถขอต่อระยะเวลาผลิตได้อีกครั้งหนึ่งเป็นระยะเวลาไม่เกิน 10 ปี

2.3 ระยะเวลาการคืนพื้นที่ การคืนพื้นที่แปลงสำรวจให้เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมายและสัญญา

## 3. ข้อกำหนดเรื่องการให้ผลประโยชน์แก่รัฐตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC Fiscal Regime)

3.1 ค่าภาคหลวง (Royalty) ผู้รับสัญญาจะต้องนำส่งเป็นค่าภาคหลวงให้แก่รัฐ ในอัตราร้อยละ 10 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมตามที่กฎหมายกำหนด

3.2 อัตราการหักค่าใช้จ่าย (Cost Recovery) ให้ผู้รับสัญญาหักค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียมได้เท่าที่จ่ายจริงตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ทั้งนี้ ต้องไม่เกินร้อยละ 50 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในแต่ละปี

ค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียม หากเกินร้อยละ 50 ของผลผลิตรวมของปิโตรเลียมในปีใด ให้สามารถนำส่วนที่เกินไปใช้หักในปีต่อ ๆ ไปได้ แต่ต้องไม่เกินอัตราข้างต้น และไม่เกินจำนวนอายุของสัญญา

**3.3 อัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้ผู้รับสัญญา (Percentage of Contractors' Share of Profit Petroleum)** ตัวเลขอัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไร ที่จะแบ่งให้แก่ผู้รับสัญญา ตามที่ได้ยื่นเสนอในเอกสารด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ ทั้งนี้จะต้องไม่เกินร้อยละ 50 ตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 53/3 (2) (ค) แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 และจะเท่ากับข้อเสนอของผู้ขอสิทธิตามข้อ 4.4.5

**3.4 ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (Petroleum Income Tax)** ผู้รับสัญญาจะต้องชำระภาษีเงินได้ปิโตรเลียมให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ ตามที่กำหนดในหมวด 7 จัดหวาแห่งพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560

#### 4. ข้อกำหนดและเงื่อนไข (Techno-Commercial Requirements)

กระทรวงพลังงานได้กำหนดข้อกำหนด ซึ่งประกอบไปด้วยเงื่อนไขที่ผู้ขอสิทธิจะต้องยอมรับ และเงื่อนไขสำหรับการยื่นข้อเสนอ ดังต่อไปนี้

##### 4.1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการผลิตก๊าซธรรมชาติ

ผู้ขอสิทธิต้องยอมรับข้อกำหนดเกี่ยวกับการผลิตก๊าซธรรมชาติ และการชำระโบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ ดังนี้

##### 4.1.1 ปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V)

เพื่อรักษาเสถียรภาพด้านปริมาณก๊าซธรรมชาติที่จัดส่งให้กับประเทศ กระทรวงพลังงานได้กำหนดปริมาณการผลิตและขายก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับสัญญาจะต้องผลิตและจัดส่งตลอดช่วงระยะเวลา นับแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2575 โดยกำหนดให้วันที่ 24 เมษายน 2565 ถึงวันที่ 7 มีนาคม 2566 จะต้องผลิตและจัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และระหว่างวันที่ 8 มีนาคม 2566 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2575 จะต้องผลิตและจัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ตารางที่ 1 ปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V)

แปลงสำรวจ	V (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	
	24 เมษายน 2565 ถึง 7 มีนาคม 2566	8 มีนาคม 2566 ถึง 30 เมษายน 2575
G2/61	200	700

บทปรับในกรณีไม่สามารถผลิตได้ในปริมาณขั้นต่ำ (Penalty)

ระหว่างปี 2565 - 2575 ผู้รับสัญญามีพันธะที่จะต้องผลิตและขายก๊าซให้ได้ปริมาณตามข้อผูกพันที่กำหนดในแต่ละปี (Committed Volume) ทั้งนี้ หากปริมาณก๊าซธรรมชาติรวมที่ผู้รับสัญญาผลิตและขายในรอบปีปฏิทินใด ๆ น้อยกว่าปริมาณตามข้อผูกพันที่กำหนดในแต่ละปี ผู้รับสัญญาจะต้องชำระเงินเป็นค่าปรับ ดังนี้

$$\text{ค่าปรับ} = 10\% \times Pr \times HV \times (\text{Committed Volume} - \text{Actual Sales Volume})$$

โดยที่:

**Committed Volume** – ปริมาณตามข้อผูกพันที่กำหนดในแต่ละปีมีหน่วยเป็นล้านลูกบาศก์ฟุต คิดจากผลรวมทั้งปีของปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V)

การคำนวณปริมาณตามข้อผูกพันข้างต้น ไม่นับรวมช่วงเวลาก่อนวันเริ่มต้นข้อผูกพันทางสัญญาของการรับส่งก๊าซ (Contractual Delivery Date, CDD) การหยุดผลิตตามแผน (Planned Shutdown) และเหตุที่มีใช้ความผิดของผู้รับสัญญา

**Actual Sales Volume** – ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้รับสัญญาผลิตและขายจริงในรอบปีปฏิทินนั้น มีหน่วยเป็นล้านลูกบาศก์ฟุต

$\overline{Pr}$  – ราคาขายตามสูตรราคาอ้างอิงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในรอบปีปฏิทิน มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านปีทิว

$\overline{HV}$  – ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการขายในรอบปีปฏิทิน มีหน่วยเป็นปีทิวต่อลูกบาศก์ฟุต

การชำระค่าปรับดังกล่าวมีกำหนดชำระภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นปีปฏิทิน ทั้งนี้ หากผู้รับสัญญาผิดนัดชำระค่าปรับเกินกว่า 3 เดือน ให้ถือเป็นการผิดสัญญาและเป็นเหตุให้รัฐบอกเลิกสัญญาได้

#### 4.1.2 ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pr)

ผู้ขอสิทธิต้องให้พันธสัญญาว่าจะจัดส่งก๊าซตามปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ (V) ภายใต้ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pr) ซึ่งเป็นราคาที่คำนวณตามสูตรราคาก๊าซธรรมชาติอ้างอิง (Reference Gas Price Formula) ที่กระทรวงพลังงานกำหนด โดยใช้ค่า Pc (Price Constant) ตามที่ผู้ขอสิทธิเสนอ รายละเอียดตามข้อ 4.4.4

#### 4.1.3 โบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ (Facility Bonus)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญามีพันธสัญญาที่จะต้องชำระค่าโบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐจำนวน 175,000,000 บาท (หนึ่งร้อยเจ็ดสิบล้านบาทถ้วน) โดยให้แบ่งชำระ 3 งวด งวดละเท่า ๆ กัน ภายในวันที่ 24 เมษายนของทุกปี และมีกำหนดชำระครั้งแรกภายในวันที่ 24 เมษายน 2565

ทั้งนี้ เมื่อชำระโบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐในงวดแรกแล้ว รัฐจะให้สิทธิแก่ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาในการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ โดยผู้รับสัญญาจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบในการบำรุงรักษา รวมถึงมีหน้าที่ในการรื้อถอนสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์ดังกล่าวที่ระบุไว้ในข้อ 4.3 ด้วย

#### 4.2 แนวทางและแผนงานช่วงเตรียมการ (Preparation Period Work Plan)

กระทรวงพลังงานมีความประสงค์ให้การเปลี่ยนผ่านสิทธิการดำเนินงานในพื้นที่ตามสัญญาจากสัมปทานปิโตรเลียมปัจจุบันไปยังสัญญาแบ่งปันผลผลิตเป็นไปอย่างราบรื่นและต่อเนื่อง เพื่อความมั่นคงในการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ

ผู้ขอสิทธิจะต้องเสนอแผนงานสำหรับช่วงเตรียมการ พร้อมทั้งกำหนดระยะเวลาและผลลัพธ์ที่ต้องการของแผนงานดังกล่าว ดังแสดงในภาคผนวก 2 โดยต้องจัดทำรายละเอียดแนวทางการเปลี่ยนผ่าน การดำเนินงาน และนำเสนอกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการขอรับการประเมินข้อเสนอด้านเทคนิค

ทั้งนี้ เมื่อได้รับคัดเลือกเป็นผู้รับสัญญาจะต้องนำแผนงานมาหารือและต้องรายงานแผนดำเนินงานประจำปีในช่วงเตรียมการ ดังรายละเอียดในข้อ 4.2.1 ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โดยต้องเสนอรายละเอียดเพิ่มเติมในแผนให้ครบถ้วน

หัวข้อกิจกรรมสำคัญและกำหนดระยะเวลาที่กระทรวงพลังงานคาดหวังให้ดำเนินการในช่วงเตรียมการ สรุปดังตารางต่อไปนี้

กิจกรรมสำคัญในช่วงเตรียมการ	การดำเนินการ	เป้าหมาย
4.2.1 การรายงานแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ (Annual Preparation Work Plan)	ภายในเดือนกันยายน 2562	ภายในกันยายนของทุกปี
4.2.2 การยื่นแผนงานและงบประมาณปีทีหนึ่งของสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Work Program and Budget)	เริ่มจัดทำแผนงานและงบประมาณภายในเดือนกันยายน 2564	ยื่นแผนงานและงบประมาณตามที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานกำหนด (ไตรมาสแรกของปี 2565)
4.2.3 การเจรจาข้อตกลงเข้าพื้นที่ (Facility Access Agreement)	เริ่มเจรจาภายใน 30 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	ได้ข้อตกลงภายในเดือนพฤษภาคม 2562
4.2.4 การประเมินสภาพอุปกรณ์และโครงสร้างพื้นฐานที่ติดตั้งอยู่เดิม	เริ่มประเมินภายใน 90 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	เสร็จสิ้นภายในเดือนมกราคม 2563
4.2.5 การเจรจาข้อตกลงความร่วมมือทางการค้า (Commercial Agreement)	เริ่มเจรจาภายใน 90 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	เสร็จสิ้นภายในเดือนมีนาคม 2564
4.2.6 การทำข้อตกลงการใช้อุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น (Common Use of Production Facilities Agreement)	เริ่มเจรจาภายใน 90 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	ได้ข้อตกลงภายในเดือนมกราคม 2565
4.2.7 การเจรจาสัญญาว่าจ้างพนักงานและการส่งต่องาน (Staff and Job Handover Agreement)	เริ่มเจรจาภายในเดือนเมษายน 2563	เสร็จสิ้นภายในเดือนมกราคม 2565
4.2.8 การทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement)	เริ่มเจรจาภายใน 90 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	ได้ข้อตกลงภายในเมษายน 2564
4.2.9 การจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment)	เริ่มเจรจาภายใน 90 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญา	ได้รับความเห็นชอบภายในเมษายน 2564
4.2.10 การสร้างแท่นผลิตปิโตรเลียม	ภายในตุลาคม 2562	สร้างแล้วเสร็จภายในธันวาคม 2564

กิจกรรมสำคัญในช่วงเตรียมการ	การดำเนินการ	เป้าหมาย
4.2.11 การเจาะหลุมเพื่อเตรียมการผลิตปิโตรเลียม		เริ่มเจาะภายในธันวาคม 2564
4.2.12 การยื่นขอกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม		เริ่มยื่นขอกำหนดพื้นที่ผลิตภายในเมษายน 2564

กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญา และริบหลักประกันการดำเนินงานเต็มจำนวน ในกรณีผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาไม่ดำเนินการให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่เสนอมา โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร

#### 4.2.1 การรายงานแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ (Annual Preparation Work Plan)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องรายงานแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ โดยให้รายงานผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา พร้อมแสดงแผนงานและรายการค่าใช้จ่ายในช่วงเตรียมการสำหรับปีถัดไป ภายในเดือนกันยายนของแต่ละปี เริ่มตั้งแต่ปี 2562

ให้ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญานำรายการค่าใช้จ่ายในการเตรียมการข้างต้น มาแสดงในแผนงานและงบประมาณสำหรับกิจการปิโตรเลียม (Work Program & Budget) ปีที่หนึ่งของสัญญาแบ่งปีผลผลิตได้

ทั้งนี้ การจัดหาสินค้าและบริการในช่วงเตรียมการให้ยึดถือและปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาแบ่งปีผลผลิต

#### 4.2.2 การยื่นแผนงานและงบประมาณสำหรับกิจการปิโตรเลียม (Work Program & Budget)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องยื่นแผนงานและงบประมาณสำหรับกิจการปิโตรเลียมปีหนึ่งของสัญญาแบ่งปีผลผลิตตามวันที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานกำหนด ซึ่งจะเป็นช่วงไตรมาสแรกของปี 2565 โดยแผนงานและงบประมาณดังกล่าว จะต้องแสดงรายการกิจกรรมและค่าใช้จ่ายที่ดำเนินการไปแล้วตามข้อ 4.2.1 และแสดงกิจกรรมและค่าใช้จ่ายที่จะดำเนินการในปีที่หนึ่งของสัญญาแบ่งปีผลผลิต ตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

การยื่นแผนงานและงบประมาณสำหรับกิจการปิโตรเลียมในปีปฏิทินถัดไป ให้ยื่นต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติภายในเดือนกันยายนของทุกปี ตามที่กำหนดในสัญญา

#### 4.2.3 การเจรจาข้อตกลงเข้าพื้นที่ (Facility Access Agreement)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องทำข้อตกลงในการเข้าพื้นที่กับผู้รับสัมปทานรายปัจจุบันภายในเดือนพฤษภาคม 2562 เพื่อให้สามารถเข้าไปดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ในช่วงเตรียมการได้ เช่น การประเมินสภาพสิ่งติดตั้ง การสำรวจพื้นที่เพื่อออกแบบแท่น (Site Survey) เป็นต้น

#### 4.2.4 รายละเอียดการประเมินสภาพอุปกรณ์และโครงสร้างพื้นฐานสิ่งติดตั้งเดิม

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องเสนอแผนการประเมินสภาพอุปกรณ์การผลิตและสิ่งติดตั้งในทะเลที่มีอยู่เดิม ซึ่งการประเมินสภาพดังกล่าวจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2563

#### 4.2.5 การเจรจาข้อตกลงความร่วมมือทางการค้า (Commercial Agreement)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องเจรจาข้อตกลงทางการค้ากับผู้รับสัมปทานรายปัจจุบัน โดยจะต้องทำข้อตกลงภายในเดือนมีนาคม 2564 เพื่อให้สามารถลงทุนและดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ในช่วงเตรียมการได้ เช่น ให้ผู้รับสัมปทานรายปัจจุบันเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติม หรือให้ผู้รับสัมปทานรายปัจจุบันวางท่อส่งปิโตรเลียม เป็นต้น

#### 4.2.6 การใช้อุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น (Common Use of Production Facilities Agreement)

เพื่อให้การผลิตก๊าซธรรมชาติจากแปลงสำรวจ G2/61 และแปลงสำรวจอื่น เป็นไปอย่างต่อเนื่อง และเกิดประโยชน์สูงสุดภายหลังสัมปทานเดิมสิ้นสุดอายุ รัฐจะรับมอบสิ่งติดตั้งจากสัมปทานปัจจุบันโดยให้สอดคล้องกับแผนการพัฒนาแหล่งที่ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกได้เสนอ ซึ่งปัจจุบันสิ่งติดตั้งบางส่วนมีการใช้ประโยชน์ร่วมกันกับแปลงสำรวจภายใต้สัมปทานหรือสัญญาอื่น ผู้รับสัญญาจะต้องให้ผู้รับสัมปทานหรือผู้รับสัญญาของแปลงสำรวจอื่นที่ดำเนินงานและร่วมใช้ประโยชน์จากสิ่งติดตั้งนั้นก่อนวันที่ 24 เมษายน 2565 สามารถใช้สิ่งติดตั้งดังกล่าวต่อไปได้ โดยให้ทำข้อตกลงการใช้ประโยชน์ในสิ่งติดตั้ง ร่วมกับผู้รับสัมปทานหรือผู้รับสัญญาอื่นบนหลักการแบ่งรับภาระค่าใช้จ่ายระหว่างกันอย่างเป็นธรรม (Cost Allocation Basis)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องเจรจากรอบข้อตกลงการใช้ประโยชน์ในสิ่งติดตั้ง ร่วมกับผู้รับสัมปทานหรือผู้รับสัญญารายอื่น ตามหลักการข้างต้น และต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2565

ทั้งนี้ การทำข้อตกลงการใช้ประโยชน์ในสิ่งติดตั้งร่วมกัน หรือการเปลี่ยนแปลงข้อตกลงฯ ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

#### 4.2.7 การเจรจาสัญญาว่าจ้างพนักงานและการส่งต่องาน (Staff and Job Handover Agreement)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องเจรจาว่าจ้างพนักงานและการส่งต่องานกับผู้ดำเนินงานรายปัจจุบันให้เสร็จสิ้นภายในเดือนมกราคม 2565

#### 4.2.8 การทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องเจรจากับผู้รับซื้อก๊าซ เพื่อให้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติภายในเดือนเมษายน 2564 ทั้งนี้ ผู้รับสัญญาต้องกำหนดปริมาณขายก๊าซต่อวันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (DCQ) ไม่น้อยกว่าที่กำหนดในข้อ 4.1.1 โดยให้ผู้รับสัญญาตกลงปริมาณที่ผู้ซื้อสามารถเรียกก๊าซเพิ่มขึ้นได้ต่อวัน (Swing) กับผู้ซื้อโดยต้องไม่เกินร้อยละ 5 ของปริมาณขายก๊าซต่อวันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (DCQ) และต้องกำหนดราคาซื้อขายก๊าซในสัญญาซื้อขาย ตามสูตรราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติอ้างอิง (Reference Gas Price Formula) โดยใช้ค่า Pc (Price Constant) ตามที่ผู้ขอสิทธิเสนอรายละเอียดดังข้อ 4.4.4

#### 4.2.9 การจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment Study, EIA)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) สำหรับการผลิตปิโตรเลียมให้แล้วเสร็จ และได้รับความเห็นชอบตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องภายในเดือนเมษายน 2564

#### 4.2.10 การสร้างแท่นผลิตปิโตรเลียม

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องออกแบบและสร้างแท่นผลิตปิโตรเลียมให้แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2564

#### 4.2.11 การเจาะหลุมเพื่อเตรียมการผลิตปิโตรเลียม

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องตกลงกับผู้รับสัมปทานรายปัจจุบันให้มีการเริ่มเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมตามข้อตกลงความร่วมมือทางการค้า หรือให้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมเพื่อเตรียมการผลิตปิโตรเลียมเองได้ หลังจากทำข้อตกลงในการเข้าพื้นที่และใช้สิ่งติดตั้งกับผู้รับสัมปทานรายปัจจุบัน ภายในเดือนธันวาคม 2564 เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการผลิต

#### 4.2.12 การยื่นขอพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจะต้องยื่นขออนุมัติกำหนดพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม ตามมาตรา 42 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ภายในเดือนเมษายน 2564

### 4.3 การรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมในทะเล

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตจะต้องรับผิดชอบในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียมในทะเล (รวมถึงแท่นผลิตและสิ่งปลูกสร้างในทะเลที่รัฐได้รับมอบเป็นทรัพย์สินของรัฐและได้ให้ผู้รับสัญญาสิทธิใช้ในการประกอบกิจการปิโตรเลียม) ในพื้นที่ตามสัญญา ทั้งนี้ ตามข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาแบ่งปันผลผลิต และตามบทบัญญัติของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงข้อตกลงที่อาจมีขึ้นระหว่างหน่วยงานของรัฐกับผู้รับสัมปทานรายปัจจุบันในพื้นที่ด้วย ดังรายละเอียดตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง ข้อตกลงการส่งมอบสิ่งติดตั้ง พ.ศ. 2561

ภายในเดือนเมษายน 2563 ให้ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาจัดทำข้อตกลงกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ว่าสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมใดที่ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาประสงค์จะขอใช้ประโยชน์ในการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ตามสัญญา เพื่อให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาให้ความเห็นชอบ

### 4.4 ข้อเสนอ (Techno – Commercial Proposals)

ผู้ขอสิทธิต้องยื่นข้อเสนอที่อยู่บนสมมติฐานที่ถูกต้องและเป็นไปได้จริง เพื่อใช้ในการพิจารณาคัดเลือกให้ได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

#### 4.4.1 ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนงานในช่วงเตรียมการ (Preperation Work Plan Proposal)

ผู้ขอสิทธิจะต้องยื่นข้อเสนอแผนงานในช่วงเตรียมการ ตามรายละเอียดในข้อ 4.2 ซึ่งแผนนี้จะต้องสอดคล้องกับปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต้น ตามที่กำหนดในข้อ 4.1.1

#### 4.4.2 ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan Proposal)

ผู้ขอสิทธิจะต้องยื่นข้อเสนอในการประกอบกิจการปิโตรเลียมเกี่ยวกับแผนงานการสำรวจ ซึ่งระบุวิธีการ ตลอดจนประมาณการค่าใช้จ่ายของกิจกรรมนั้น ๆ โดยให้เสนอข้อผูกพันเป็นจำนวนรวมสำหรับช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งช่วง ดังแสดงในภาคผนวก 3 และเมื่อผู้ขอสิทธิได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตแล้ว ให้แบ่งข้อผูกพันดังกล่าวเป็นรายละเอียด โดยให้เสนอเป็นแผนงานและงบประมาณประจำปีตามเงื่อนไขและระยะเวลาที่กำหนดไว้ในแบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต

ทั้งนี้ สำหรับแผนการสำรวจนั้น กระทรวงพลังงานมีความประสงค์ที่จะให้ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาทำการสำรวจให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ที่ยังไม่เคยเจาะหลุมสำรวจหรือหลุมประเมินผล และเสนอแนวทางที่จะสร้างโอกาสผลิตปิโตรเลียมเพิ่มเติม

#### 4.4.3 ข้อเสนอเกี่ยวกับแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan)

ผู้ขอสิทธิจะต้องยื่นข้อเสนอในการประกอบกิจการปิโตรเลียมเกี่ยวกับแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม ซึ่งจะทำให้ผู้ดำเนินงานสามารถจัดส่งปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำได้ ทั้งนี้ แผนการพัฒนาแหล่งที่ผู้ขอสิทธิเสนอ จะต้องระบุถึงหัวข้อดังต่อไปนี้เป็นอย่างน้อย

- การศึกษา และ/หรือ ขั้นตอนการพัฒนาแหล่ง แผนงานและการดำเนินงานที่จำเป็น ซึ่งประกอบไปด้วย เป้าหมายและช่วงเวลาที่สำคัญ เพื่อใช้เป็นหลักยึดว่างานที่สำคัญต้องเสร็จตามกำหนด และเพื่อช่วยให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติสามารถสนับสนุนและตกลงรับแผนการพัฒนาแหล่งของผู้ขอสิทธิ
- รายละเอียดข้อเสนอของโครงสร้างการพัฒนาแหล่งโดยรวม รวมทั้งความเชื่อมโยงระหว่างองค์ประกอบต่าง ๆ ภายใต้โครงการ
- รายละเอียดการประเมินปริมาณสำรองและทรัพยากรปิโตรเลียมของโครงสร้างปิโตรเลียมในแหล่ง
- แผนที่แสดงโครงสร้างแหล่งปิโตรเลียม (Structural Contour Map) ของชั้นปิโตรเลียมหลักที่แสดงตำแหน่งที่ตั้งแท่นผลิตที่มีอยู่ในปัจจุบัน และแท่นผลิตที่จะติดตั้งในอนาคตอย่างชัดเจน
- ระยะเวลาขององค์ประกอบของงานต่าง ๆ ของโครงการ
- หลักการ วิธีการ ขั้นตอน และระยะเวลาที่ใช้ในการเจาะหลุมและก่อสร้างแท่นผลิต เพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพยากรปิโตรเลียมที่ประเมินข้างต้น
- ประมาณการพร้อมแสดงการวิเคราะห์ห้วงองค์ประกอบของต้นทุนในงานต่าง ๆ ที่สำคัญของโครงการ (Cost Estimation Analysis)
- กลยุทธ์ในการจัดหาสินค้าและบริการ (Procurement Strategies)
- แนวทางในการลดต้นทุนของการดำเนินงาน (Cost Reduction Initiative)
- สมมุติฐานที่สำคัญในการวางแผน เช่น ราคาน้ำมันดิบที่คาดการณ์ อัตราการผลิตขั้นต่ำที่คุ้มทุนของหลุม/แท่น (Economics Cut-Off Rate) ปริมาณปิโตรเลียมที่ผลิตได้ต่อหลุม



(EUR/Well) จำนวนแท่นหลุมผลิต จำนวนหลุมที่เจาะได้ในแต่ละแท่น จำนวนหลุมที่เจาะได้ซ้ำ (Redrill Well) และเจาะเพิ่มเติมในแต่ละแท่น (Infill Well) จุดซื้อขายปิโตรเลียม ชุดอุปกรณ์กระบวนการผลิตปิโตรเลียม ชุดอุปกรณ์การขนถ่ายปิโตรเลียม โพรไฟล์การผลิต เฉลี่ยรายหลุมและ/หรือแท่น และแผนการหยุดผลิตและการบำรุงรักษา เป็นต้น

- รายละเอียดของความเสี่ยงและกลยุทธ์การลดผลกระทบในขั้นตอนสำคัญ ๆ ของโครงการ (Risk Assessment & Mitigation)
- แบบจำลองทางเศรษฐศาสตร์ตลอดอายุโครงการและตลอดอายุทรัพยากร รวมถึงสมมติฐานที่สำคัญเช่น ปริมาณการผลิตต่อปี รายได้ต่อปี ค่าใช้จ่าย ภาษี และวิเคราะห์กระแสเงินสดสุทธิรายปีภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต
- แผนงานการรื้อถอนสิ่งติดตั้งในทะเล

ทั้งนี้ ให้ผู้ขอสิทธิสรุปประเด็นที่สำคัญของแผนพัฒนา ดังแสดงในภาคผนวก 4

#### 4.4.4 ข้อเสนอเกี่ยวกับค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Pc)

ผู้ขอสิทธิจะต้องเสนอค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Price Constant, Pc) เพียงค่าเดียว ซึ่งจะใช้คำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (Pr) ตลอดอายุสัญญาการแบ่งปันผลผลิตตามสูตรราคาก๊าซธรรมชาติดังที่แสดงในสมการต่อไปนี้

ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิที่จะไม่พิจารณาข้อเสนอที่เสนอค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Pc) สูงกว่า 214.26 บาทต่อล้านปีทิว (โดยให้เสนอเป็นเลขทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

$$Pr_{(y)} = Pc \times M_{(y)} \times \left( a \frac{PPI_{(y)}}{PPI} + \frac{I_{(y)}}{I} \left\{ b \frac{OM_{(y)}}{OM} + c \frac{DB_{(y)}}{DB} + d \right\} \right)$$

Pc	M	a	b	c	d
≤214.26	ตามสูตร	0.25	0.30	0.40	0.05

โดยที่:

$Pr_{(y)}$  – ราคาก๊าซ ในแต่ละช่วงเวลา (y) (บาทต่อล้านปีทิว)

$Pc$  – ค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Price Constant, Pc) (บาทต่อล้านปีทิว)

$M_{(y)}$  – ค่าสัมประสิทธิ์แปรผันตาม  $DB_{(y)}$  ดังนี้

- ในกรณีที่ราคาน้ำมันดิบดูไบไม่เกิน 52 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล

$$M_{(y)} = 0.913483 + 0.109011 \times DB_{(y)}/52$$

- ในกรณีที่ราคาน้ำมันดิบดูไบสูงกว่า 52 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล แต่ไม่เกิน 100 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล

$$M_{(y)} = 1.022494 - 0.154607 \times [(DB_{(y)}-52)/48]$$

- ในกรณีที่ราคาน้ำมันดิบดูไบสูงกว่า 100 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล

$$M_{(y)} = 0.223689 + 6.441980 / \sqrt{DB_{(y)}}$$

*PPI* – ค่าเฉลี่ยของดัชนีราคาผู้ผลิตของประเทศไทยตามประกาศของสำนักงานนโยบายและยุทธศาสตร์การค้า กระทรวงพาณิชย์ ในปี 2559 เท่ากับ 101.4167 (เป็นค่าที่เทียบจากการกำหนดดัชนีของปี 2553 เป็นดัชนีฐานที่ 100.0000)

*I* – อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยระหว่างธนาคารในหน่วยบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามประกาศธนาคารแห่งประเทศไทยในปี 2559 เท่ากับ 35.30 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

*OM* – ค่าเฉลี่ยของดัชนีราคาผู้ผลิตสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ในอุตสาหกรรมน้ำมันตามประกาศกระทรวงแรงงานของประเทศสหรัฐอเมริกา (U.S. Bureau of Labor Statistics) รหัสสถิติหมายเลข 1191 ในปี 2559 เท่ากับ 214.88 (เป็นค่าที่เทียบจากการกำหนดดัชนีของปี 2525 หรือ ค.ศ. 1982 เป็นดัชนีฐานที่ 100.00)

*DB* – ค่าเฉลี่ยจากค่ากลาง (Mean) ของราคาน้ำมันดิบดูไบ (MOPS Dubai - 1<sup>st</sup> Month) ตามประกาศของ Platts Oilgram Price Report ในปี 2559 เท่ากับ 41.27 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

*PPI<sub>(y)</sub>* – ค่าเฉลี่ยของดัชนีราคาผู้ผลิตของประเทศไทยตามประกาศของสำนักงานนโยบายและยุทธศาสตร์การค้า กระทรวงพาณิชย์ ในรอบ 6 เดือนล่าสุดก่อนหน้าเดือนที่จะปรับราคาก๊าซธรรมชาติ

*I<sub>(y)</sub>* – ค่าเฉลี่ยของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างธนาคารในหน่วยบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามประกาศธนาคารแห่งประเทศไทย ของเดือนก่อนหน้าเดือนที่จะปรับราคาก๊าซธรรมชาติ

*OM<sub>(y)</sub>* – ค่าเฉลี่ยของดัชนีราคาผู้ผลิตสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ในอุตสาหกรรมน้ำมัน ตามประกาศกระทรวงแรงงานของประเทศสหรัฐอเมริกา (รหัสสถิติหมายเลข 1191) ในรอบ 6 เดือนล่าสุดก่อนหน้าเดือนที่จะปรับราคาก๊าซธรรมชาติ

*DB<sub>(y)</sub>* – ค่าเฉลี่ยจากค่ากลาง (Mean) ของราคาน้ำมันดิบดูไบ (MOPS Dubai - 1<sup>st</sup> Month) ตามประกาศของ Platts Oilgram Price Report ในรอบ 6 เดือนล่าสุดก่อนหน้าเดือนที่จะปรับราคาก๊าซธรรมชาติ

การปรับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ ช่วงเวลาปัจจุบัน (y) จะทำทุกวันที่ 1 ของเดือนเมษายนและเดือนตุลาคม ของทุกปี

#### 4.4.5 ข้อเสนอเกี่ยวกับอัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้ผู้รับสัญญา (Percentage of Contractors' Share of Profit Petroleum)

ผู้ขอสิทธิต้องเสนอตัวเลขอัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้แก่ผู้รับสัญญา ซึ่งจะต้องไม่เกินร้อยละห้าสิบตามที่กฎหมายกำหนด (โดยให้เสนอโดยใช้ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)

#### 4.4.6 โบนัสการลงนาม (Signature Bonus)

ผู้ขอสิทธิต้องเสนอโบนัสการลงนามในอัตราที่แข่งขันกับผู้ขอสิทธิรายอื่น ๆ แต่ต้องมีมูลค่าไม่น้อยกว่า 350,000,000 บาท (สามร้อยห้าสิบล้านบาทถ้วน) โดยผู้ขอสิทธิที่ได้การรับคัดเลือกจะต้องชำระเงินโบนัสการลงนามล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการก่อนวันลงนามในสัญญา

#### 4.4.7 โบนัสการผลิต (Production Bonus)

ผู้ขอสิทธิต้องเสนอโบนัสการผลิตในอัตราที่แข่งขันกับผู้ขอสิทธิรายอื่น ๆ แต่ต้องมีมูลค่าไม่น้อยกว่า 175,000,000 บาท (หนึ่งร้อยเจ็ดสิบล้านบาทถ้วน) ในแต่ละช่วงของปริมาณการผลิตและขายสะสม เมื่อมีปริมาณการผลิตและขายปิโตรเลียมสะสมที่ 100 200 และ 300 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ

ทั้งนี้ กำหนดให้ปริมาณความร้อนของก๊าซธรรมชาติ 5.73 ล้านปีเทียบเท่ากับน้ำมันดิบหนึ่งบาร์เรล เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบปริมาณปิโตรเลียมที่ขายและจำหน่ายได้

#### 4.4.8 ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย

เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐที่ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาอุตสาหกรรมภาคพลังงาน และการพัฒนาศักยภาพของคนไทยและการถ่ายทอดเทคโนโลยี ให้ผู้ขอสิทธิเสนอการสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย ดังต่อไปนี้

##### 1) เงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย

เงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทยให้แก่กระทรวงพลังงานเพื่อนำไปใช้ในการพัฒนาทักษะและความรู้ความสามารถของคนไทยในด้านพลังงาน ซึ่งอาจอยู่ในรูปของทุนการศึกษาแก่บุคลากรของรัฐ การลงทุนในการพัฒนาสังคมหรือชุมชนหรือการใช้จ่ายในการพัฒนาชุมชนและพัฒนารับรู้ข่าวสารข้อมูลของประชาชนที่อาศัยอยู่ใกล้เขตประกอบกิจการปิโตรเลียมของผู้รับสัญญา

ข้อเสนอเรื่องเงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทยนี้ นับเป็นอีกหนึ่งข้อเสนอที่ผู้ขอสิทธิต้องแข่งกับผู้ขอสิทธิรายอื่น ๆ แต่ต้องมีมูลค่าไม่น้อยกว่า 3,500,000 บาทต่อปี (สามล้านห้าแสนบาทถ้วน) โดยต้องชำระเป็นรายปีตลอดอายุสัญญาเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

##### 2) ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ

ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ ตามที่ผู้ขอสิทธิจะเสนอ เช่น ทุนการศึกษา ทุนฝึกอบรม เป็นต้น โดยอาจเสนอเป็นจำนวนเงินหรือมูลค่าเทียบเท่า โดยเสนอชำระเป็นครั้งเดียวหรือรายปีตลอดอายุสัญญาเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

#### 4.4.9 สัดส่วนการจ้างพนักงานไทย (Thai Employee Ratio)

ผู้ขอสิทธิต้องให้พันธสัญญาว่าจะให้หรือว่าจ้าง การบริการขนส่ง การก่อสร้าง และกิจกรรมอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินงานด้านปิโตรเลียมกับผู้ประกอบการไทย หรือใช้วัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่มีอยู่ในประเทศไทยเป็นลำดับแรก เพื่อพัฒนาขีดความสามารถของคนไทยและอุตสาหกรรมต่อเนื่องในประเทศ

ผู้ขอสิทธิสามารถเสนอสัดส่วนของการจ้างพนักงานไทย ในสัดส่วนร้อยละที่แข่งขันกับผู้ขอสิทธิรายอื่น ๆ ผู้ขอสิทธิต้องเสนออัตราส่วนพนักงานไทยที่เข้าร่วมทำงาน โดยต้องมีสัดส่วนพนักงานไทยอย่างน้อยร้อยละ 80 ของพนักงานทั้งหมดในปีแรก และเพิ่มขึ้นอย่างน้อยเป็นร้อยละ 90 เมื่อสิ้นสุดปีที่ห้า นับจากวันที่ได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

#### 4.4.10 การให้หน่วยงานของรัฐเข้าร่วมลงทุน (State Participation)

กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิที่จะมอบหมายให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (State Participation) ในสัดส่วนการลงทุนไม่เกินร้อยละ 25 ภายใต้หลักการการร่วมลงทุนอย่างเท่าเทียมกันกับผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือก โดยผู้ขอสิทธิต้องเสนอหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25

## 5. การยื่นคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

บริษัทหรือกลุ่มบริษัทที่ประสงค์จะยื่นขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต ต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนด และได้ชำระค่าเข้าร่วมประมูล (Participation Fee) แล้ว โดยให้ยื่นเอกสารต่าง ๆ พร้อมทั้งชำระค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ (Application Fee) ตามข้อ 7.1.1 และวางหลักประกันคำขอ (Bid Bond) ตามข้อ 7.1.2 จึงจะถือว่าได้ดำเนินการตามกระบวนการยื่นคำขอครบถ้วน เอกสารที่ผู้ขอสิทธิจะต้องยื่น มีดังต่อไปนี้

- 1) แบบคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามแบบ ซธ/ป11 พร้อมค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ และหลักประกันคำขอและหลักฐานการชำระค่าเข้าร่วมประมูล ตามข้อ 7.1.1
- 2) เอกสารแสดงคุณสมบัติ ตามมาตรา 24 โดยใส่ซองปิดผนึกและระบุหน้าซองว่า เอกสารแสดงคุณสมบัติ พร้อมระบุชื่อของผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานและชื่อแปลงสำรวจที่ยื่นขอ
- 3) เอกสารข้อเสนอด้านเทคนิค ตามที่กำหนดในข้อ 4.4.1 - 4.4.3 โดยใส่ซองปิดผนึกและระบุหน้าซองว่า Technical Proposal พร้อมระบุชื่อของผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานและชื่อแปลงสำรวจที่ยื่นขอ
- 4) เอกสารข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐและสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย ตามที่กำหนดในข้อ 4.4.4 - 4.4.9 โดยใส่ซองปิดผนึกและระบุหน้าซองว่า Commercial Proposal พร้อมระบุชื่อของผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานและชื่อแปลงสำรวจที่ยื่นขอ
- 5) เอกสารข้อเสนอหลักการและเงื่อนไขการที่จะให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน ตามที่กำหนดในข้อ 4.4.10 โดยใส่ซองปิดผนึกและระบุหน้าซองว่า State Participation Proposal พร้อมระบุชื่อของผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานและชื่อแปลงสำรวจที่ยื่นขอ

ทั้งนี้ การยื่นคำขอสิทธิข้างต้น ให้ยื่นในวันที่ 25 กันยายน 2561 ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 21 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน ตั้งแต่เวลา 08.30 - 16.30 น. หรือจนกว่าจะมีประกาศเปลี่ยนแปลง

## 6. การพิจารณาและการมอบสิทธิให้ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

รายละเอียดของการพิจารณาคัดเลือกผู้รับสัญญา และการมอบสิทธิให้ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต รวมถึงกระบวนการลงนามในสัญญาระหว่างกระทรวงพลังงานและผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกเป็นผู้รับสัญญา มีหลักเกณฑ์การพิจารณา ดังนี้

### 6.1 คุณสมบัติของผู้ขอสิทธิ

ผู้ขอต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ดังนี้

- (1) เป็นบริษัท และ
- (2) มีทุน เครื่องจักร เครื่องมือ อุปกรณ์ และผู้เชี่ยวชาญเพียงพอที่จะสำรวจ ผลิต ขาย และจำหน่ายปิโตรเลียม

ในกรณีที่ผู้ขอไม่มีลักษณะครบถ้วนตาม (2) ต้องมีบริษัทอื่นซึ่งรัฐบาลเชื่อถือ และมีลักษณะตาม (2) และมีความสัมพันธ์ในด้านทุนหรือการจัดการกับผู้ขอรับรองที่จะให้ทุน เครื่องจักร เครื่องมือ อุปกรณ์ และผู้เชี่ยวชาญเพียงพอที่จะสำรวจ ผลิต ขาย และจำหน่ายปิโตรเลียม

หากผู้ขอสิทธิประกอบด้วยบริษัทมากกว่าหนึ่งราย ผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานจะต้องเป็นผู้ที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้นและจะต้องมีส่วนการถือสิทธิในสัญญาไม่น้อยกว่าร้อยละ 35

## 6.2 ข้อเสนอ (Techno-Commercial Proposal)

### 6.2.1 ด้านเทคนิค

ในการพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค จะพิจารณาจากแผนงานช่วงเตรียมการ (Preparation Period Work Plan) แผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan) และแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan) ว่ามีความสอดคล้องกับข้อกำหนดปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ และสมมติฐานที่ใช้จะต้องสมเหตุสมผลและปฏิบัติได้จริง

หากข้อเสนอด้านเทคนิคไม่สอดคล้องกับข้อกำหนดปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำ ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ หรือสมมติฐานที่ใช้ไม่สมเหตุสมผลหรือไม่สามารถนำไปปฏิบัติได้จริง กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิไม่พิจารณาข้อเสนอในด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐและสัดส่วนการจ้างพนักงานไทยต่อไป

### 6.2.2 ด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐและสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย

ในการพิจารณาข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ และสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย กระทรวงพลังงานจะพิจารณาโดยใช้วิธีการให้คะแนนเปรียบเทียบของแต่ละคำขอในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

- |  |          |
|--|----------|
| 1) ค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Price Constant, Pc)   | 65 คะแนน |
| 2) อัตราร้อยละของปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรที่จะแบ่งให้ผู้รับสัญญา (Percentage of Contractors' Share of Profit Petroleum) | 25 คะแนน |
| 3) ผลประโยชน์พิเศษ   | 5 คะแนน  |
| 3.1) โบนัสการลงนาม (Signature Bonus)   |          |
| 3.2) โบนัสการผลิต (Production Bonus)   |          |
| 3.3) ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย   |          |
| 4) สัดส่วนการจ้างพนักงานไทย (Thai Employee Ratio)  | 5 คะแนน  |

### 6.2.3 ด้านหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน (State Participation)

ในการพิจารณาข้อเสนอด้านหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน กระทรวงพลังงานจะพิจารณาจากความสมเหตุสมผลของข้อเสนอตามแนวปฏิบัติทั่วไปของการร่วมลงทุนอย่างเท่าเทียมกันของผู้ร่วมลงทุน ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิที่จะไม่พิจารณาข้อเสนออื่น ๆ หากผู้ขอสิทธิไม่เสนอข้อเสนอหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน ตามข้อ 4.4.10

ทั้งนี้ ในการพิจารณาผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต จะพิจารณาประกอบกันทั้งข้อเสนอด้านเทคนิค ผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ สัดส่วนการจ้างพนักงานไทย และหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน โดยผู้ขอสิทธิที่มีข้อเสนอที่กระทรวงพลังงานพิจารณาแล้วเห็นว่าให้ผลประโยชน์ต่อชาติและมีความเป็นไปได้สูงสุด จึงจะได้รับคัดเลือกเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

## 6.3 ขั้นตอนการลงนามสัญญาแบ่งปันผลผลิต

เมื่อกระทรวงพลังงานได้ประกาศผลการพิจารณาให้สิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต และได้แจ้งกำหนดวัน เวลา และสถานที่เพื่อลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตแก่ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกทราบแล้ว ให้

ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกชำระโบนัสการลงนาม และวางหลักประกันการดำเนินงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติล่วงหน้าก่อนวันลงนามไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ และมาลงลายมือชื่อในสัญญาตามที่กระทรวงพลังงานกำหนด

หากผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกมิได้ชำระโบนัสการลงนามหรือวางหลักประกันการดำเนินงานตามที่กำหนด หรือมิได้ลงลายมือชื่อในสัญญาภายในวันเวลาที่กำหนดโดยไม่มีเหตุอันสมควร ให้ถือว่าผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกไม่ประสงค์จะเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต และยินยอมให้รับหลักประกันค่าขอและต้องชำระค่าเสียหายต่าง ๆ ที่เกิดจากการไม่ได้มาลงนามของผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือก ทั้งนี้ ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือเรียกร้องสิทธิใด ๆ จากทางราชการทั้งสิ้น

## 7. ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการเข้าร่วมการประมูลและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

### 7.1 ค่าใช้จ่ายในการเข้าร่วมการประมูล

#### 7.1.1 ค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ (Application Fee)

ผู้ขอสิทธิต้องชำระค่าธรรมเนียมฉบับละ 50,000 บาท (ห้าหมื่นบาทถ้วน) ต่อหนึ่งคำขอหนึ่งแปลงสำรวจเป็นเงินสดเมื่อยื่นคำขอในวันที่ 25 กันยายน 2561 ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 21 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน ตั้งแต่เวลา 08.30 - 16.30 น.

ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมนี้ไม่สามารถเรียกคืนได้ไม่ว่าด้วยกรณีใด ๆ ทั้งสิ้น

#### 7.1.2 หลักประกันคำขอ (Bid Bond)

ผู้ขอสิทธิต้องวางหลักประกันคำขอเป็นจำนวน 3,000,000 บาท (สามล้านบาทถ้วน) ต่อหนึ่งคำขอหนึ่งแปลงสำรวจ ซึ่งหากผู้ขอสิทธิมิได้วางหลักประกันคำขอ (Bid Bond) ตามที่กำหนด กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติขอสงวนสิทธิในการไม่รับพิจารณาคำขอ โดยรูปแบบการวางหลักประกันที่ใช้หลักประกันอย่างไรก็ตามอย่างหนึ่งดังนี้

- 1) เช็ครหรือตราพท์ที่ธนาคารเซ็นส่งจ่ายกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นเช็ครหรือตราพท์ลงวันที่ที่ใช้เช็ครหรือตราพท์นั้นชำระต่อเจ้าหน้าที่ หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 3 วันทำการ และออกโดยธนาคารพาณิชย์เฉพาะสาขาในประเทศไทยเท่านั้น
- 2) พันธบัตรรัฐบาลไทย
- 3) หนังสือค้ำประกัน (Unconditional Bank Guarantee) จากธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีสาขาในประเทศไทย<sup>(1)</sup> และมีอันดับความน่าเชื่อถือระยะยาวไม่น้อยกว่า BBB (หรือเทียบเท่า) ตามสถาบันการจัดอันดับเครดิต<sup>(2)</sup> หนังสือค้ำประกันดังกล่าว ต้องมีระยะเวลาค้ำประกันไม่น้อยกว่า 1 ปีนับแต่วันยื่นขอสิทธิ

#### หมายเหตุ

<sup>(1)</sup> ธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีสาขาในประเทศไทยซึ่งได้รับการจัดอันดับเครดิต (Credit Rating) เป็นระดับน่าลงทุน (Investment Grade) โดยสถาบันจัดอันดับเครดิตภายนอกสถาบันใดสถาบันหนึ่ง ทั้งนี้ สำหรับธนาคารพาณิชย์ที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นในประเทศที่ไม่มีการจัดอันดับเครดิตโดยสถาบันจัดอันดับเครดิตภายนอก อนุโลมให้ใช้อันดับเครดิตของประเทศไทยแทนได้

(2) สถาบันการจัดอันดับเครดิตภายนอก หมายความว่า สถาบันจัดอันดับเครดิตในระดับสากล ได้แก่ Moody's Investors Service, Standard and Poor's และ Fitch Ratings หรือสถาบันจัดอันดับเครดิตในประเทศ ได้แก่ TRIS Rating และ Fitch Rating (Thailand)

ผู้ขอสิทธิจะได้รับคืนหลักประกันค่าขอเมื่อได้รับแจ้งว่าไม่ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้รับสัญญา หรือได้รับการพิจารณาให้เป็นผู้รับสัญญาและได้มาลงนามรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตแล้ว

ทั้งนี้ ให้ผู้ขอสิทธิยื่นหนังสือขอรับคืนหลักประกันค่าขอดังกล่าว และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จะคืนหลักประกันค่าขอให้ผู้ขอสิทธิภายใน 15 วันทำการนับแต่วันที่ได้รับหนังสือขอรับคืนหลักประกันค่าขอนั้น

หากผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกและมีได้มาลงลายมือชื่อรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตภายในกำหนดเวลา ให้ถือว่าผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกไม่ประสงค์จะขอรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตและยินยอมให้รับหลักประกันค่าขอ

## 7.2 ค่าใช้จ่ายเพื่อการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

### 7.2.1 หลักประกันการดำเนินงาน (Performance Guarantee)

ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกต้องวางหลักประกันการดำเนินงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อให้กระทรวงพลังงานมั่นใจว่าจะสามารถจัดส่งปริมาณการผลิตและขายก๊าซขั้นต่ำต่อวัน (V) ตามข้อกำหนด

ทั้งนี้ กำหนดให้วางหลักประกันการดำเนินงานเป็นจำนวน 3,500,000,000 บาท (สามพันห้าร้อยล้านบาทถ้วน) โดยรูปแบบการวางหลักประกันให้ใช้หลักประกันอย่างใดอย่างหนึ่งดังนี้

- 1) เช็ครหรือตราพท์ที่ธนาคารเซ็นส่งจ่ายกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นเช็ครหรือตราพท์ลงวันที่ที่ใช้เช็ครหรือตราพท์นั้นชำระต่อเจ้าหน้าที่ หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 3 วันทำการ และออกโดยธนาคารพาณิชย์เฉพาะสาขาในประเทศไทยเท่านั้น
- 2) พันธบัตรรัฐบาลไทย
- 3) หนังสือค้ำประกัน (Unconditional Bank Guarantee) จากธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีสาขาในประเทศไทย<sup>(1)</sup> และมีอันดับความน่าเชื่อถือระยะยาวไม่น้อยกว่า BBB (หรือเทียบเท่า) ตามสถาบันการจัดอันดับเครดิต<sup>(2)</sup> หนังสือค้ำประกันนี้มีระยะเวลาค้ำประกันไม่น้อยกว่า 6 ปี นับแต่วันลงนามในสัญญา

#### หมายเหตุ

<sup>(1)</sup> ธนาคารพาณิชย์ซึ่งมีสาขาในประเทศไทยซึ่งได้รับการจัดอันดับเครดิต (Credit Rating) เป็นระดับนำลงทุน (Investment Grade) โดยสถาบันจัดอันดับเครดิตภายนอกสถาบันใดสถาบันหนึ่ง ทั้งนี้ สำหรับธนาคารพาณิชย์ที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นในประเทศที่ไม่มีการจัดอันดับเครดิตโดยสถาบันจัดอันดับเครดิตภายนอก อนุโลมให้ใช้อันดับเครดิตของประเทศไทยแทนได้

<sup>(2)</sup> สถาบันการจัดอันดับเครดิตภายนอก หมายความว่า สถาบันจัดอันดับเครดิตในระดับสากล ได้แก่ Moody's Investors Service, Standard and Poor's และ Fitch Ratings หรือสถาบันจัดอันดับเครดิตในประเทศ ได้แก่ TRIS Rating และ Fitch Rating (Thailand)

ผู้ขอสิทธิต้องวางหลักประกันการดำเนินงานเมื่อได้รับการพิจารณาให้เป็นผู้รับสัญญา โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังที่อยู่ระบุไว้ในเอกสารการประมูล ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกต้องวางหลักประกันการดำเนินงานให้แก่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติอย่างน้อย 10 วันทำการก่อนวันลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต

หากผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกมิได้วางหลักประกันการดำเนินงานตามที่กำหนด จะถือว่าไม่ประสงค์จะรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

หลักประกันการดำเนินงานจะคืนให้แก่ผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตทั้งหมด เมื่อผลิตและขายก๊าซธรรมชาติในอัตราเฉลี่ยในรอบ 90 วัน อย่างน้อย 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ไม่นับรวมช่วงเวลาการหยุดผลิตตามแผน (Planned Shutdown) และเหตุที่มีใช้ความผิดของผู้รับสัญญา

เมื่อผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตมีหนังสือแจ้งความประสงค์ขอรับคืนหลักประกันการดำเนินงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะคืนหลักประกันการดำเนินงานดังกล่าวภายใน 15 วันนับแต่วันที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตรวจสอบแล้วว่าปฏิบัติงานครบถ้วน

หากผู้รับสัญญาไม่ทำตามแผนงานช่วงเตรียมการอย่างจริงจังหรือเข้มแข็งให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่เสนอมา หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขการคืนหลักประกันการดำเนินงานได้ ภายใน 31 มีนาคม 2567 กระทรวงพลังงานสงวนสิทธิในการบอกเลิกสัญญา และริบหลักประกันการดำเนินงานเต็มจำนวน

### 7.2.2 โบนัสการลงนาม (Signature Bonus)

ผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกต้องชำระเงินโบนัสการลงนามตามที่ได้อธิบายในข้อ 4.4.6 ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการก่อนวันลงนามในสัญญา โดยให้ชำระเป็นเช็คหรือตราพดที่ธนาคารเซ็นสั่งจ่ายกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นเช็คหรือตราพดที่ลงวันที่ที่ใช้เช็คหรือตราพดนั้นชำระต่อเจ้าหน้าที่ หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 3 วันทำการ และออกโดยธนาคารพาณิชย์เฉพาะสาขาในประเทศไทยเท่านั้น

หากผู้ขอสิทธิที่ได้รับการคัดเลือกมิได้ชำระโบนัสการลงนามตามที่กำหนด จะถือว่าไม่ประสงค์จะรับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

## 7.3 ค่าใช้จ่ายเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

### 7.3.1 โบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ (Facility Bonus)

ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาต้องชำระเงินโบนัสสำหรับการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ จำนวน 175,000,000 บาท (หนึ่งร้อยเจ็ดสิบล้านบาทถ้วน) เพื่อสิทธิในการใช้สิ่งติดตั้งในทะเลและอุปกรณ์การผลิตที่ติดตั้งอยู่เดิมในแปลงสำรวจ G2/61 โดยให้ชำระแก่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน เป็น 3 งวด งวดละเท่า ๆ กัน ภายในวันที่ 24 เมษายนของทุกปี โดยชำระครั้งแรกในปี 2565

### 7.3.2 โบนัสการผลิต (Production Bonus)

ผู้รับสัญญาต้องชำระเงินโบนัสการผลิตในแต่ละช่วงของปริมาณการผลิตสะสมในจำนวนเงินที่ได้อธิบายในข้อ 4.4.7 โดยผู้รับสัญญาจะต้องชำระเงินโบนัสการผลิตภายใน 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ผลิตและขายปิโตรเลียมสะสมถึงระดับตามจำนวน



### 7.3.3 เงินอุดหนุนเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย

ผู้รับสัญญาต้องชำระเงินอุดหนุนเพื่อสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทยตามที่ได้เสนอในข้อ 4.4.8 เป็นรายปีตลอดอายุสัญญาเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา ภายในวันที่ 24 เมษายนของทุกปี โดยชำระครั้งแรกในปี 2565

### 7.3.4 ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ

ผู้รับสัญญาต้องให้ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ ตามที่ได้เสนอในข้อ 4.4.8 โดยอาจเลือกชำระครั้งเดียวหรือเป็นรายปีตลอดอายุสัญญาเมื่อได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญา

ค่าธรรมเนียม เงินโบนัส และเงินอื่น ๆ ที่ต้องชำระตามข้อ 7.3 ให้ชำระโดยเช็คหรือตราพท์ที่ธนาคารเซ็นส่งจ่ายกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นเช็คหรือตราพท์ลงวันที่ที่ใช้เช็คหรือตราพท์นั้นชำระต่อเจ้าหน้าที่ หรือก่อนวันนั้นไม่เกิน 3 วันทำการ และออกโดยธนาคารพาณิชย์เฉพาะสาขาในประเทศไทยเท่านั้น

## 8. เอกสารที่ต้องจัดเตรียม

เอกสารที่ต้องใช้ในการประกอบการยื่นขอสิทธิจะต้องมีการลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของผู้ขอสิทธิแต่ละราย ซึ่งเอกสารที่ต้องใช้ในการประกอบการยื่นขอสิทธิ มีดังนี้

### 8.1 เอกสารคำขอสิทธิ

1) ผู้ที่ประสงค์จะขอยื่นรับสิทธิต้องยื่นคำขอตามแบบ ชธ/ป11 ที่กำหนดโดยกฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการขอและการได้รับสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต พ.ศ. 2561 ดังแสดงในภาคผนวก 5

กรณีที่ผู้ขอสิทธิเป็นกลุ่มบริษัท ผู้ขอสิทธิในฐานะผู้ดำเนินงานต้องมีสัดส่วนการถือสิทธิในสัญญาไม่น้อยกว่าร้อยละ 35

2) ค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต ตามกฎกระทรวงกำหนดค่าธรรมเนียมสำหรับสัมปทาน สัญญาแบ่งปันผลผลิต และสัญญาจ้างบริการ พ.ศ. 2561

3) หลักประกันคำขอ (Bid Bond)

4) หลักฐานการชำระค่าเข้าร่วมประมูล (Participation Fee)

### 8.2 เอกสารแสดงคุณสมบัติ

1) เอกสารแสดงการเป็นบริษัท

หนังสือบริคณห์สนธิหรือใบสำคัญการจดทะเบียนบริษัทที่ขอคัดไว้ไม่เกิน 3 เดือน และรับรองโดยหน่วยงานที่มีหน้าที่รับจดทะเบียน ที่แสดงถึงการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท โดยมีรายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

1.1) ชื่อบริษัท (Company Name)

1.2) วันที่จัดตั้ง (Date of Incorporation)

1.3) ที่อยู่ของสำนักงานใหญ่ (Head Office Address)

1.4) จำนวนทุนจดทะเบียน (Amount of Capital)

1.5) วัตถุประสงค์ของบริษัท (Business Purposes)

1.6) รายชื่อบุคคลหรือนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของบริษัท (List of Shareholders)

2) หลักฐานแสดงรายชื่อกรรมการและผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัท หรือกรณีมอบอำนาจ ต้องแสดงหลักฐานการมอบอำนาจ

3) หลักฐานแสดงว่ามีทุน เครื่องจักร เครื่องมือ อุปกรณ์ และผู้เชี่ยวชาญเพียงพอที่จะสำรวจ ผลิต ขาย และจำหน่ายปิโตรเลียม เช่น รายงานประจำปี งบการเงินหรือผลประกอบการของบริษัทย้อนหลัง 3 ปี และมีสถาบันที่เชื่อถือได้ออกหนังสือรับรองว่าเป็นความจริง

ในกรณีที่ผู้ขอสิทธิประกอบด้วยบริษัทมากกว่าหนึ่งราย ผู้ขอสิทธิทุกรายต้องยื่นเอกสารทั้งข้อ 1) 2) และ 3) ในกรณีที่ผู้ขอสิทธิไม่มีลักษณะครบถ้วนตามข้อ 3) ต้องมีบริษัทอื่นซึ่งรัฐบาลเชื่อถือและมีลักษณะครบถ้วนตามข้อ 3) และมีความสัมพันธ์ในด้านทุนหรือการจัดการกับผู้ขอสิทธิ ให้การรับรองที่จะให้ทุน เครื่องจักร เครื่องมือ อุปกรณ์และผู้เชี่ยวชาญ เพียงพอที่จะสำรวจ ผลิต ขาย และจำหน่ายปิโตรเลียมแก่ผู้ขอสิทธิ ทั้งนี้ผู้ขอสิทธิต้องยื่นหลักฐานตามข้อ 1) 2) และ 3) ของบริษัทผู้ให้การรับรอง และหลักฐานแสดงความสัมพันธ์ในด้านทุนหรือการจัดการกับผู้ขอสิทธิด้วย

ในกรณีที่ผู้ขอสิทธิและ/หรือบริษัทผู้ให้การรับรองเป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งตามกฎหมายต่างประเทศ หลักฐานตามข้อ 1) 2) และ 3) ต้องมีหนังสือรับรองของสถานเอกอัครราชทูต สถานทูต หรือสถานกงสุลของประเทศนั้น ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศไทย หรือต้องมีหนังสือรับรองของสถานเอกอัครราชทูต สถานทูต หรือสถานกงสุลของประเทศไทย ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศนั้น หรือต้องมีหนังสือรับรองของโนตารีปับลิกในประเทศนั้นหรือของบุคคลซึ่งมีอำนาจหน้าที่อย่างเดียวกับโนตารีปับลิกในกรณีที่ประเทศที่เป็นที่ตั้งบริษัทผู้ขอสิทธิไม่มีโนตารีปับลิก

### 8.3 เอกสารข้อเสนอด้านเทคนิค

เอกสารที่ต้องใช้ในการแสดงรายละเอียดข้อเสนอด้านเทคนิคที่กำหนดในข้อ 4 มีรายละเอียดดังนี้

1) แผนงานช่วงเตรียมการ (Preparation Period Work Plan)

ผู้ขอสิทธิต้องยื่นแผนการดำเนินงานช่วงเตรียมการตามที่กำหนดในข้อ 4.2

2) แผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan)

ผู้ขอสิทธิต้องยื่นแผนงานการสำรวจ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก 3

3) แผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan)

ผู้ขอสิทธิต้องยื่นแผนพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก 4

### 8.4 เอกสารข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ และสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย

ข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐต้องประกอบไปด้วย ค่าคงที่สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Price Constant, Pc) ส่วนแบ่งกำไรของผู้รับสัญญา โบนัสการผลิต เงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ และสัดส่วนการจ้างพนักงานไทย รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก 6

### 8.5 เอกสารข้อเสนอหลักการและเงื่อนไขการให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุน

เสนอรายละเอียดหลักการและเงื่อนไขการที่จะให้หน่วยงานของรัฐเป็นผู้ร่วมลงทุนตามที่กำหนดในข้อ 4.4.10

## 9. การสงวนสิทธิและการดำเนินการในส่วนของภาครัฐ

### 9.1 การสงวนสิทธิ

9.1.1 ทางราชการสงวนสิทธิที่จะไม่รับพิจารณาคำขอใด ๆ ของผู้ขอสิทธิ ในกรณีดังต่อไปนี้

- 1) ยื่นคำขอเมื่อพ้นจากกำหนดเวลาตามกำหนดในข้อ 5
- 2) ไม่ชำระค่าธรรมเนียมคำขอสิทธิ และค่าเข้าร่วมประมูล และไม่วางหลักประกันคำขอตามข้อ 7
- 3) ยื่นเอกสารไม่ถูกต้องครบถ้วนตามข้อ 8
- 4) ยื่นเอกสารหรือข้อเสนอที่ไม่สอดคล้องกัน ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะต่อความไม่สอดคล้องของข้อมูลในข้อเสนอด้านเทคนิคกับข้อมูลในข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนรัฐ
- 5) แสดงเอกสารหรือข้อมูลที่มีความคลาดเคลื่อน ไม่ถูกต้องหรือเป็นเท็จ

9.1.2 ทางราชการสงวนสิทธิที่จะพิจารณายกเลิก หรือให้ หรือไม่ให้สิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยตามเอกสารฉบับนี้แก่ผู้ขอสิทธิรายหนึ่งรายใดก็ได้ และผู้ขอสิทธิจะไม่เรียกร้องค่าใช้จ่ายหรือค่าเสียหายใด ๆ จากทางราชการ

9.1.3 ข้อกำหนดและเงื่อนไข รวมถึงข้อเสนอมติผู้ขอสิทธิเสนอตามเอกสารฉบับนี้ จะถูกนำไปเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาแบ่งปันผลผลิต

9.1.4 การคืนหลักประกันใด ๆ ให้แก่ผู้ขอสิทธิ เป็นการคืนเฉพาะหลักประกันโดยไม่มีดอกเบี้ย

9.1.5 ผู้ขอสิทธิที่ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตจะต้องดำเนินการภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียมและกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด

9.1.6 ในแต่ละแปลงสำรวจ บริษัท กลุ่มบริษัท และกิจการร่วมลงทุน รวมถึงบริษัทในเครือของบริษัท กลุ่มบริษัท และกิจการร่วมลงทุนที่มีความสัมพันธ์ทางด้านทุน สามารถยื่นขอสิทธิได้เพียงหนึ่งข้อเสนอต่อนึ่งแปลงสำรวจเท่านั้น

บริษัทในเครือ หมายความว่า บริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลในเครือเดียวกันตามมาตรา 39 แห่งประมวลรัษฎากร และให้หมายความรวมถึงบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับผู้ขอสิทธิในลักษณะที่ฝ่ายหนึ่งมีอำนาจควบคุมเกี่ยวกับการแต่งตั้งและถอดถอนกรรมการหรือหุ้นส่วนซึ่งมีอำนาจจัดการทั้งหมดหรือโดยส่วนใหญ่ในอีกฝ่ายหนึ่ง

9.1.7 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีสิทธิเรียกให้ผู้ขอสิทธิชี้แจงหรือยื่นเอกสารชี้แจงเพิ่มเติมในรายละเอียด ทั้งนี้ ต้องไม่ให้เกิดการได้เปรียบเสียเปรียบกับผู้ขอสิทธิรายอื่น ๆ

9.1.8 ผู้ขอสิทธิต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการยื่นประมูลเองทั้งสิ้น และไม่สามารถเรียกร้องค่าใช้จ่ายหรือค่าเสียหายใด ๆ ต่ทางราชการได้

### 9.2 การดำเนินการให้การสนับสนุนการประกอบกิจการปิโตรเลียมโดยภาครัฐ

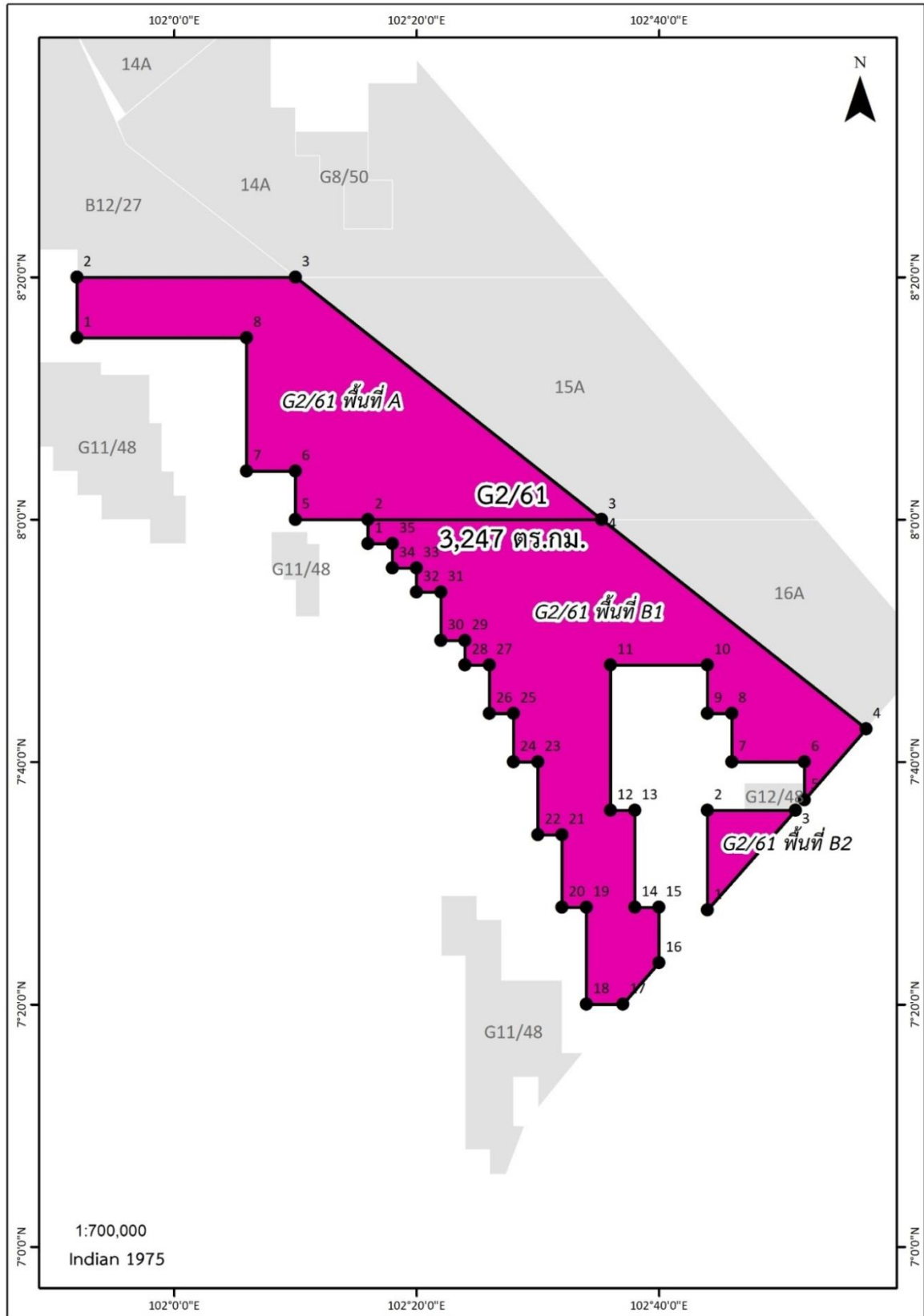
กระทรวงพลังงานจะอำนวยความสะดวกและประสานความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ผู้รับสัญญาสามารถผลิตปิโตรเลียมเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

## 10. การติดต่อและการประสานงาน

ผู้สนใจสามารถเข้าดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่เว็บไซต์ [www.dmf.go.th/bidding2018](http://www.dmf.go.th/bidding2018) ในกรณีที่มีข้อสงสัยเกี่ยวกับการประมูล สามารถสอบถามมายังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติผ่านทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ที่ [PetroleumBidding@dmf.go.th](mailto:PetroleumBidding@dmf.go.th) จนถึงวันที่ 3 กันยายน 2561 และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะตอบคำถามภายในวันที่ 7 กันยายน 2561 โดยจะส่งคำตอบ (ไม่ระบุชื่อผู้ถาม) ให้กับผู้ขอสิทธิที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเบื้องต้นทุกราย

ภาคผนวก 1: แผนที่และพิกัดภูมิศาสตร์ของพื้นที่ที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิ (Map and Coordinates of Areas Open for Bidding)

แผนที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G2/61



แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ A มีพื้นที่ประมาณ 1,311 ตารางกิโลเมตร ล้อมรอบด้วยเส้นตรงที่ลากเชื่อมจุดที่ 1 จนถึงจุดที่ 8 ซึ่งมีพิกัดภูมิศาสตร์ ดังต่อไปนี้

จุดที่	ละติจูด (เหนือ)	ลองจิจูด (ตะวันออก)
1	08° 15' 00"	101° 52' 00"
2	08° 20' 00"	101° 52' 00"
3	08° 20' 00"	102° 10' 00"
4	08° 00' 00"	102° 35' 16"
5	08° 00' 00"	102° 10' 00"
6	08° 04' 00"	102° 10' 00"
7	08° 04' 00"	102° 06' 00"
8	08° 15' 00"	102° 06' 00"

แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ B1 มีพื้นที่ประมาณ 1,835 ตารางกิโลเมตร ล้อมรอบด้วยเส้นตรงที่ลากเชื่อมจุดที่ 1 จนถึงจุดที่ 35 ซึ่งมีพิกัดภูมิศาสตร์ ดังต่อไปนี้

จุดที่	ละติจูด (เหนือ)	ลองจิจูด (ตะวันออก)
1	07° 58' 00"	102° 16' 00"
2	08° 00' 00"	102° 16' 00"
3	08° 00' 00"	102° 35' 16"
4	07° 42' 43.7111"	102° 57' 4.6921"
5	07° 36' 52"	102° 52' 00"
6	07° 40' 00"	102° 52' 00"
7	07° 40' 00"	102° 46' 00"
8	07° 44' 00"	102° 46' 00"
9	07° 44' 00"	102° 44' 00"
10	07° 48' 00"	102° 44' 00"
11	07° 48' 00"	102° 36' 00"
12	07° 36' 00"	102° 36' 00"
13	07° 36' 00"	102° 38' 00"
14	07° 28' 00"	102° 38' 00"
15	07° 28' 00"	102° 40' 00"
16	07° 23' 26"	102° 40' 00"
17	07° 20' 00"	102° 37' 00"
18	07° 20' 00"	102° 34' 00"
19	07° 28' 00"	102° 34' 00"
20	07° 28' 00"	102° 32' 00"
21	07° 34' 00"	102° 32' 00"
22	07° 34' 00"	102° 30' 00"
23	07° 40' 00"	102° 30' 00"

<u>จุดที่</u>	<u>ละติจูด (เหนือ)</u>	<u>ลองจิจูด (ตะวันออก)</u>
24	07° 40' 00"	102° 28' 00"
25	07° 44' 00"	102° 28' 00"
26	07° 44' 00"	102° 26' 00"
27	07° 48' 00"	102° 26' 00"
28	07° 48' 00"	102° 24' 00"
29	07° 50' 00"	102° 24' 00"
30	07° 50' 00"	102° 22' 00"
31	07° 54' 00"	102° 22' 00"
32	07° 54' 00"	102° 20' 00"
33	07° 56' 00"	102° 20' 00"
34	07° 56' 00"	102° 18' 00"
35	07° 58' 00"	102° 18' 00"

แปลงสำรวจ G2/61 พื้นที่ B2 มีพื้นที่ประมาณ 101 ตารางกิโลเมตร ล้อมรอบด้วยเส้นตรงที่ลากเชื่อมจุดที่ 1 จนถึงจุดที่ 3 ซึ่งมีพิกัดภูมิศาสตร์ ดังต่อไปนี้

<u>จุดที่</u>	<u>ละติจูด (เหนือ)</u>	<u>ลองจิจูด (ตะวันออก)</u>
1	07° 27' 46"	102° 44' 00"
2	07° 36' 00"	102° 44' 00"
3	07° 36' 00"	102° 51' 14"

ภาคผนวก 2: ตารางสรุปกิจกรรมในช่วงเตรียมการ (Summary of Preparation Period Work Plan)

กิจกรรมสำคัญในช่วงเตรียมการ	เริ่มดำเนินการ	เป้าหมาย
1) การรายงานแผนดำเนินการประจำปีในช่วงเตรียมการ (Annual Preparation Work Plan )		
2) การยื่นแผนงานและงบประมาณปีหนึ่งของสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Work Program and Budget)		
3) การเจรจาข้อตกลงเข้าพื้นที่และใช้อุปกรณ์สิ่งติดตั้ง (Facility Access Agreement)		
4) การประเมินสภาพอุปกรณ์และโครงสร้างพื้นฐานที่ติดตั้งอยู่เดิม		
5) การเจรจาข้อตกลงความร่วมมือทางการค้า (Commercial Agreement)		
6) ทำข้อตกลงการใช้อุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น (Common Use of Production Facilities)		
7) การเจรจาสัญญาว่าจ้างพนักงานและการส่งต่องาน (Staff and Job Handover Agreement)		
8) การทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement)		
9) การจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)		
10) การสร้างแท่นผลิตปิโตรเลียม		
11) การเจาะหลุมเพื่อเตรียมการผลิตปิโตรเลียม		
12) การยื่นขอพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม		



### ภาคผนวก 3: แผนงานการสำรวจ (Exploration Work Plan)

แผนงานการสำรวจ ต้องประกอบด้วยรายละเอียดภายใต้หัวข้อต่าง ๆ เหล่านี้เป็นอย่างน้อย พร้อมแนบรายละเอียดตามตารางสรุปกิจกรรมการสำรวจและค่าใช้จ่าย

1. ข้อมูลธรณีวิทยา
  - 1.1. โครงสร้างทางธรณีวิทยา
  - 1.2. การลำดับชั้นหิน
  - 1.3. ระบบการเกิดปิโตรเลียม
2. ข้อมูลธรณีฟิสิกส์และหลุมเจาะ
  - 2.1. การสำรวจคลื่นไหวสะเทือนพร้อมข้อมูลแปลความหมาย
  - 2.2. การเจาะหลุมปิโตรเลียมพร้อมข้อมูลแปลความหมาย
  - 2.3. การประมวลผลข้อมูลเดิมจากข้อมูลหลุมเจาะปิโตรเลียมและข้อมูลการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนที่มีอยู่เดิมพร้อมข้อมูลแปลความหมาย
  - 2.4. อื่น ๆ (ถ้ามี)
3. แผนการสำรวจ

ตารางสรุปกิจกรรมการสำรวจและค่าใช้จ่าย

Work Plan					Expenditure (MMUS\$)				
2D/3D Seismic (km/km2)	Exploration Well	Appraisal Well	Geology & Geophysics	Other Activities	2D/3D Seismic	Exploration Well	Appraisal Well	Geology & Geophysics	Other Activities

#### ภาคผนวก 4: แผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม (Field Development Plan)

แผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม ต้องประกอบด้วยรายละเอียดที่ระบุภายใต้หัวข้อ 4.4.3 เป็นอย่างน้อย พร้อมแนบรายละเอียดตามตารางสรุปแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมและค่าใช้จ่าย

ตารางสรุปแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมและค่าใช้จ่าย (1)

YEAR	Activities									Expenditure(MMUS\$)												
										Capital Costs									Operating Costs			
	Exp. Well	App. Well	Dev. Well	WHP	CPP	LQ	FSO	Sealines (km)	Other	Exp. Well	App. Well	Dev. Well	WHP	CPP	LQ	FSO	Sealines (km)	Other	Sub Total	Opex.	FSO	Sub Total
2018																						
2019																						
2020																						
2021																						
2022																						
2023																						
2024																						
2025																						
...																						
End of PSC																						
...																						
End of Field Life																						
Total																						

ตารางสรุปแผนการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมและค่าใช้จ่าย (2)

YEAR	Sale Volume			Revenue			Decommissioning Activity									Decommissioning Expenditure (MMUS\$)											
	Gas	Conden sate	Oil	Gas	Conden sate	Oil	Exp. Well	App. Well	Dev. Well	WHP	CPP	LQ	FSO	Sealines (km)	Other	Exp. Well	App. Well	Dev. Well	WHP	CPP	LQ	FSO	Sealines (km)	Other	Sub Total		
	(MMscf)	(MMbbl)	(MMbbl)	( MMUS\$)	( MMUS\$)	( MMUS\$)																					
2018																											
2019																											
2020																											
2021																											
2022																											
2023																											
2024																											
2025																											
...																											
End of PSC																											
...																											
End of Field Life																											
Total																											

ภาคผนวก 5: คำขอลิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม (แบบ ชธ/ป11)

ชธ/ป๑๑



คำขอลิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม

เขียนที่ .....

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ....

ข้าพเจ้า

(๑) บริษัท .....

จดทะเบียนหรือจัดตั้งตามกฎหมายของประเทศ .....

สำนักงานใหญ่อยู่ที่ .....

สำนักงานในประเทศไทยอยู่ที่ .....

โดยมีสัดส่วนของสิทธิในคำขอ ร้อยละ ..... โดย .....

เป็นผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัท และ

(๒) บริษัท .....

จดทะเบียนหรือจัดตั้งตามกฎหมายของประเทศ .....

สำนักงานใหญ่อยู่ที่ .....

สำนักงานในประเทศไทยอยู่ที่ .....

โดยมีสัดส่วนของสิทธิในคำขอ ร้อยละ ..... โดย .....

เป็นผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัท และ

(๓) บริษัท .....

จดทะเบียนหรือจัดตั้งตามกฎหมายของประเทศ .....

สำนักงานใหญ่อยู่ที่ .....

สำนักงานในประเทศไทยอยู่ที่ .....

โดยมีสัดส่วนของสิทธิในคำขอ ร้อยละ ..... โดย .....

เป็นผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัท

โดยมีบริษัท .....

เป็นผู้ดำเนินงาน

รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายคำขอลิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตนี้

ขอยื่นคำขอลิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตเพื่อสำรวจ และ/หรือ ผลิตปิโตรเลียมต่อ  
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติสำหรับพื้นที่บนบก และ/หรือ ในทะเล (อ่าวไทย/อันดามัน) แปลงสำรวจหมายเลข  
..... พื้นที่ประมาณ ..... ตารางกิโลเมตร

ซึ่งมีรายละเอียดจุดพิกัด ดังต่อไปนี้

.....

.....

.....

ทั้งนี้ ภายในแนวเขตตามแผนที่ท้ายคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตนี้ ถ้ารายละเอียดของพื้นที่ที่ระบุไว้ไม่ตรงกับแนวเขตในแผนที่ ขอให้ถือแนวเขตตามรายละเอียดนั้น

ลงลายมือชื่อ ..... ผู้ขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

ลงลายมือชื่อ ..... ผู้ขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

ลงลายมือชื่อ ..... ผู้ขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิต

หมายเหตุ

๑. ให้ขีดฆ่าข้อความที่ไม่ต้องการออก
๒. กรณีที่ผู้ยื่นคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตประกอบด้วยบริษัทมากกว่าสามราย ให้ระบุชื่อบริษัท รายละเอียดการจดทะเบียน ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ที่ตั้งสำนักงานในประเทศไทย สัดส่วนของสิทธิในคำขอ และผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันบริษัทของแต่ละบริษัทไว้ในคำขอสิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตให้ครบถ้วน
๓. บริษัทผู้ดำเนินงานต้องเป็นบริษัทผู้ยื่นคำขอสิทธิด้วย

บันทึกของเจ้าหน้าที่

ได้รับคำขอและจดทะเบียนไว้เป็นคำขอสหิทธิเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมเมื่อวันที่ .....  
เดือน ..... พ.ศ. .... เวลา ..... น.

ลงลายมือชื่อ .....

ตำแหน่ง .....



## ภาคผนวก 6: สรุปข้อเสนอการประมูล

1. ค่าคงที่สำหรับราคาก้าวชรรวมชาติ (Price Constant, Pc) .....บาทต่อล้านปีที่ยู (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)
2. ส่วนแบ่งกำไรของผู้รับสัญญา ร้อยละ .....ของปีโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไร (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง)
3. โบนัสการลงนาม จำนวน.....ล้านบาท
4. โบนัสการผลิต จำนวน .....ล้านบาทต่องวด ชำระเมื่อปริมาณการผลิตปีโตรเลียมสะสมได้ 100 200 และ 300 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
5. เงินอุดหนุนเพื่อการพัฒนาปิโตรเลียมในประเทศไทย จำนวน .....ล้านบาทต่อปี ตลอดระยะเวลาสัญญา
6. ผลประโยชน์พิเศษอื่น ๆ รวมมูลค่า.....ล้านบาท  
.....  
.....(ระบุรายละเอียดข้อเสนอ).....  
.....
7. สัดส่วนบุคลากรชาวไทยอย่างน้อยร้อยละ 80 ของบุคลากรทั้งหมดในปีแรก และเพิ่มขึ้นเป็นอย่างน้อย ร้อยละ 90 เมื่อสิ้นสุดปีที่ห้า
  - 7.1. ร้อยละ .....ของบุคลากรทั้งหมดในปีแรก
  - 7.2. ร้อยละ .....ของบุคลากรทั้งหมดเมื่อสิ้นสุดปีที่ห้า

### หมายเหตุ

ข้อเสนอการประมูลให้ระบุจำนวนเป็นตัวเลขและตัวอักษร