



## fact sheet

# upstream business in Thailand

### Offshore Exploration Blocks

- Blocks B12/27, B8/32, G4/43, G7/50, 10A, 11A, G4/48 in the Gulf of Thailand (approx. acreage 5,946 sq. km.)
- Current 25 operating areas: Benchamas North/South, Pakakrong, Chaba, Maliwan, North Jamjuree, Lanta, Surin, Yungthong, East/South Moragot, Moragot, North/South/West Pailin, Pailin, Northwest Moragot, Ubon, Pailin Extension, G7/50 A and B, East Yala, North Trat
- OCA Block 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12A, 12B, 13 and 14A (Thailand-Cambodia Overlapping Claims Area)
- Arthit Project (16% working interest): Blocks 14A, 15A, 16A (approx. acreage 3,559 sq. km)
- PSC (Production Sharing Contract) Block G2/65 (approx. exploration area 15,030 sq.km.)

### First

Concession	1962 – onshore
Exploration	1963 - Khorat Plateau
Discovery	1973 - gas, well 12-1 in the Gulf of Thailand (later named Erawan)
Production	1981 - Erawan Operating Area

Production Sharing Contract 2023 – G2/65

### Cumulative Wells Drilled (1971 – November 2024)

Total 8,340 wells

### Platforms

107 Platforms (100 wellheads, 1 central gas processing, 1 central oil processing, 2 living quarters, 2 flare tripods, 1 gas CPP/LQ)

### FSO/FPSO

Benchamas 2 FSO

### Pipelines

Interfield	972	km.
PTT	425	km. (three lines to Rayong)
	161	km. (to Khnom)

### Daily Production Average (November 2024)

Gas	509	MMscf/d
Condensate	14,458	barrels
Oil	16,571	barrels

### แปลงสำรวจนอกชายฝั่ง

- แปลงหมายเลข บี12/27, บี8/32, จี4/43, จี7/50, 10A, 11A, G4/48 ในอ่าวไทย (พื้นที่ประมาณ 5,946 ตารางกิโลเมตร)
- ปัจจุบันมีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 25 แห่ง คือ เบญจมาศเหนือ/ใต้ ผกากรอง ชบา มะลิวัลย์ จามจุรีเหนือ ลันตา สุรินทร์ ยุงทอง มรกต มรกตตะวันออก/ใต้ ไพลิน ไพลินเหนือ/ใต้ ตะวันตก มรกตตะวันตกเฉียงเหนือ อุบล ไพลินส่วนต่อขยาย จี7/50 เอและบี ยะลาตะวันออก ตราดเหนือ
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12A, 12B, 13 และ 14A (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ประมาณ 3,559 ตารางกิโลเมตร)
- แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตหมายเลข G2/65 (พื้นที่ประมาณ 15,030 ตารางกิโลเมตร)

### การดำเนินธุรกิจเป็นครั้งแรก

สัมปทาน	พ.ศ. 2505	บนบก
สำรวจ	พ.ศ. 2506	ที่ราบสูงโคราช
ค้นพบ	พ.ศ. 2516	หลุม 12-1 ในอ่าวไทย ต่อมาเรียกว่าพื้นที่ผลิต "เอราวัณ"
ผลิต	พ.ศ. 2524	จากพื้นที่ผลิตเอราวัณ
สัญญาแบ่งปันผลผลิต	พ.ศ. 2566	แปลง G2/65
หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514 – พฤศจิกายน 2567)		
จำนวน	8,340	หลุม
แท่นโครงสร้าง		
107	แท่น (100 แท่นหลุมผลิต, 1 แท่นผลิตกลางก๊าซ,	
1	แท่นผลิตกลางน้ำมัน, 2 แท่นที่อยู่อาศัย, 2 แท่นผาก๊าซ,	
1	แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย)	

### เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เบญจมาศ 2 FSO

### ท่อส่งก๊าซ

ระหว่างแท่น	972	กิโลเมตร
ปตท.	425	กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161	กิโลเมตร (ไปขนอม)

### ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (พฤศจิกายน 2567)

ก๊าซธรรมชาติ	509	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	14,458	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	16,571	บาร์เรล

# October fact sheet

(data as of 30 November 2024)

## Cumulative Production (1981 – November 2024)

Gas	17,665,079	MMscf
Condensate	532	million barrels
Oil	554	million barrels

## Employees (November 2024)

604 (99% Thai employees)	38 Thai Expatriates
294 (contractors' employees)	

## Royalty Paid (including partners)

1981-2023	573,709 million baht (US\$ 16.87 billion)
-----------	---

## Expenditures (including partners)

1962-2023	1,625,262 million baht (US\$ 46.72 billion)
-----------	---

## ยอดการผลิตสะสม (2524 – พฤศจิกายน 2567)

ก๊าซธรรมชาติ	17,665,079	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	532	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	554	ล้านบาร์เรล

## พนักงาน (พฤศจิกายน 2567)

604 คน (99% พนักงานคนไทย)	38 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
294 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)	

## ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2566	573,709 ล้านบาท (16.87 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

## เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ(รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2566	1,625,262 ล้านบาท (46.72 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

