



fact sheet

upstream business in Thailand

human energy™

Offshore Concessions

- Blocks 10, 10A, 11, 11A, 12, 13, B12/27, B8/32, G4/43, G4/48, G7/50 and 9A in the Gulf of Thailand (acreage 10,508 sq. km.)
- Current production coming from 35 operating areas: Erawan, Baanpot, South Baanpot, Satun, Platong, Southwest Platong, South Platong, Kaphong, Pladang, Funan, Gomin, South Gomin, North Jamjuree, Jakrawan, Surat, Plamuk, Trat, South Trat, Surin, Yala, Pailin, North Pailin, Benchamas, Benchamas North, Maliwan, Lanta, Chaba, Dara, North Kung, Yungthong, Pakarang, Pakarang South and Moragot
- OCA Block 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, and 13 (Thailand-Cambodia Overlapping Area)
- Arthit Project (16% working interest): Blocks 14A, 15A, 16A (Acreage 3,558 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

Cumulative Wells Drilled (1971 – April 2021)

Total	8,028 wells
-------	-------------

Platforms

324 Platforms (291 wellhead, 4 dual production, 6 central gas processing, 3 central oil processing, 8 living quarters, 9 flare tripods, 1 mercury removal, 1 gas CPP/LQ and 1 PTT-CTEP gas compression)

FSO/FPSO

Erawan 2 FSO	Benchamas Explorer FSO
Pattani FSO	Tantawan Explorer FPSO

Pipelines

Interfield	2,559.59 km.
PTT	425 km. (three lines to Rayong)
	161 km. (to Khnom)

Daily Delivery Average (April 2021)

Gas	1,392	million cubic feet
Condensate	41,527	barrels
Oil	45,241	barrels

Cumulative Production (1981 – April 2021)

Gas	15,963,046	million cubic feet
Condensate	508	million barrels
Oil	533	million barrels

Employees

(April 2021)	1,363 (99% Thai employees)
	17 Thai Expatriates
	857 (contractors' employees)

Royalty Paid (including partners)

1981-2020	532,201 million baht (US\$ 15.63 billion)
-----------	---

Expenditures (including partners)

1962-2020	1,523,483 million baht (US\$ 44.79 billion)
-----------	---

สัมปทานนอกฝั่ง

- แปลงหมายเลข 10, 10A, 11, 11A, 12, 13, บี12/27, บี8/32, จี4/43, จี4/48, จี7/50 และ 9เอ ในอ่าวไทย (พื้นที่ 10,508 ตารางกิโลเมตร)
- ยอดผลิตปัจจุบันมาจากพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม 35 แห่ง คือ เอราวัณ บรรพต บรรพตใต้ สตูล ปลาทอง ปลาทองตะวันตกเฉียงใต้ ปลาทองใต้ กระพง ปลาแดง พุนาน โกมินทร์ โกมินทร์ใต้ จามจุรีเหนือ จักรวาล สุราษฎร์ ปลาหมึก ตราด ตราดใต้ สรินทร์ ยะลา ไพลิน ไพลินเหนือ เบญจมาศ เบญจมาศเหนือ มะลิวัลย์ สันดา ชบา ดารา กุ้งเหนือ ยุงทอง ปะการัง ปะการังใต้ และมรกต
- แปลงหมายเลข 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 และ 13 (พื้นที่คาบเกี่ยว ไทย-กัมพูชา)
- โครงการอาทิตย์ (ร่วมทุนร้อยละ 16) แปลงหมายเลข 14A, 15A, 16A (พื้นที่ 3,558 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

หลุมที่ขุดเจาะสะสม (2514–เมษายน 2564)

จำนวน	8,028 หลุม
-------	------------

แท่นโครงสร้าง

324 แท่น (291 แท่นหลุมผลิต 4 แท่นผลิตคู่ 6 แท่นผลิตกลางก๊าซ 3 แท่นผลิตกลางน้ำมัน 8 แท่นที่อยู่อาศัย 9 แท่นเผาก๊าซ 1 แท่นกำจัดสารปรอท 1 แท่นผลิตกลางก๊าซและแท่นที่อยู่อาศัย และ 1 แท่นอุปกรณ์เพิ่มแรงดันก๊าซ)

เรือกักเก็บปิโตรเลียม/เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม

เอราวัณ 2 FSO	เบญจมาศ FSO
ปัตตานี FSO	ทานตะวัน FPSO

ท่อส่งก๊าซ

ระหว่างแท่น	2,559.59 กิโลเมตร
ปตท.	425 กิโลเมตร (3 เส้นไประยอง)
	161 กิโลเมตร (ไปชนอม)

ยอดผลิตเฉลี่ยต่อวัน (เมษายน 2564)

ก๊าซธรรมชาติ	1,392	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	41,527	บาร์เรล
น้ำมันดิบ	45,241	บาร์เรล

ยอดการผลิตสะสม (2524– เมษายน 2564)

ก๊าซธรรมชาติ	15,963,046	ล้านลูกบาศก์ฟุต
ก๊าซธรรมชาติเหลว	508	ล้านบาร์เรล
น้ำมันดิบ	533	ล้านบาร์เรล

พนักงาน

(เมษายน 2564)	1,363 คน (99% พนักงานคนไทย)
	17 คน ปัจจุบันไปทำงานต่างประเทศ
	857 คน (พนักงานจากบริษัทผู้รับเหมา)

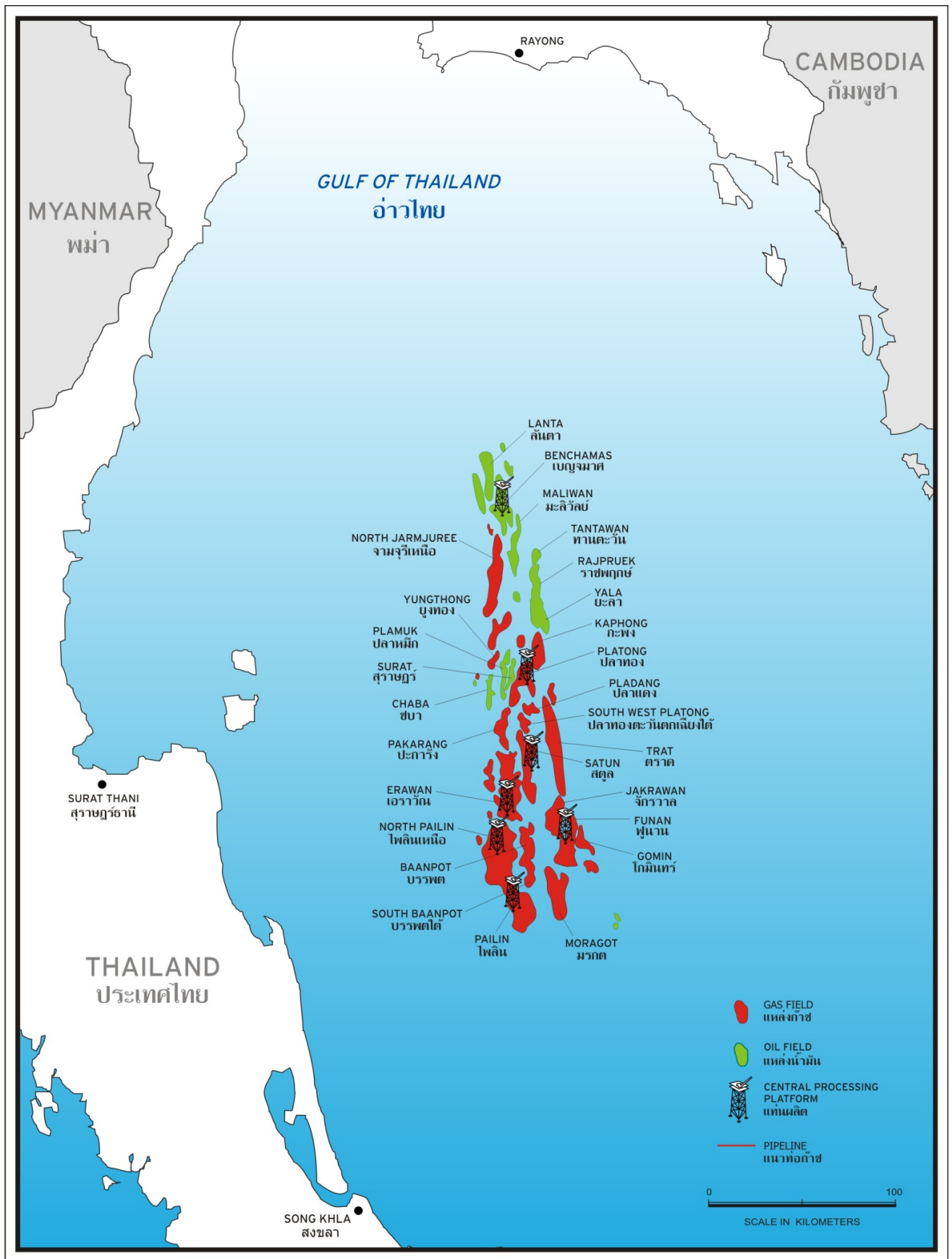
ค่าภาคหลวง (รวมผู้ร่วมทุน)

2524-2563	532,201 ล้านบาท (15.63 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--

เงินลงทุนและค่าดำเนินการตั้งแต่เริ่มกิจการ

(รวมผู้ร่วมทุน)

2505-2563	1,523,483 ล้านบาท (44.79 พันล้านเหรียญสหรัฐ)
-----------	--



04095_01

For more information, please contact Chevron Thailand Corporate Affairs. Tel: 66 2545 5555 Fax: 66 2545 5397

ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม กรุณาติดต่อฝ่ายกิจการองค์กร โทร. 66 2545 5555 แฟกซ์. 66 2545 5397

chevron.com

© 2021 Chevron Corporation. All rights reserved.