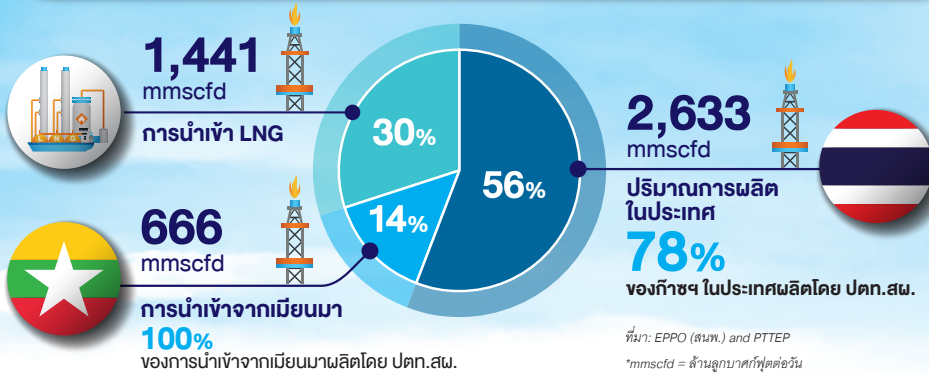




สรุปผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2566

ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้ และความต้องการใช้ก๊าซฯ ของประเทศ

ความต้องการก๊าซธรรมชาติในไทย (8 เดือนในปี 2566) ~4,740 mmscfd*



แหล่งสำคัญ ที่จะเพิ่มศักยภาพ
ปิโตรเลียมของก๊าซฯ อ่าวไทย
พื้นที่ปิโตรเลียมกับซ้อน
ไทย-กัมพูชา

โครงการในเมียนมา
คงความสำคัญ ในการรองรับ
ความต้องการพลังงานในประเทศ

Drive Value – เติบโตอย่างแข็งแกร่งในพื้นที่กลยุทธ์

ความคืบหน้าธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

พื้นที่ดำเนินงานหลัก



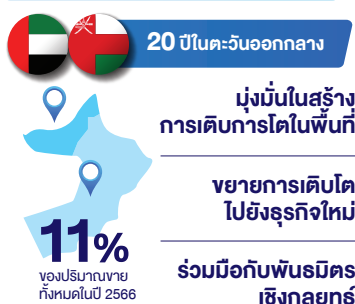
แหล่งสำคัญที่ช่วยสนับสนุนความมั่นคง ทางพลังงานของไทย-เมียนมา



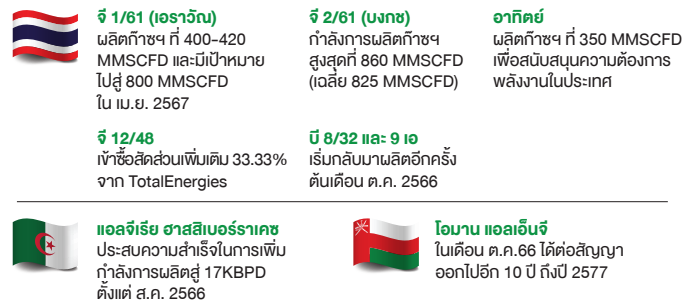
พื้นที่ที่เป็นผู้ดำเนินการ และมีควมชำนาญ



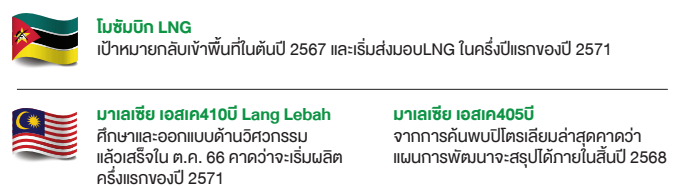
พื้นที่ที่เป็นโอกาสในการเติบโต



โครงการที่อยู่ในระยะผลิต



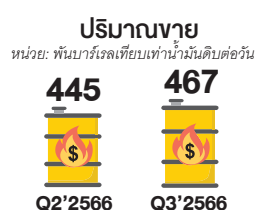
โครงการที่อยู่ในระยะพัฒนา



โครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ



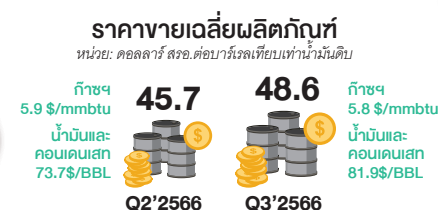
ผลการดำเนินงาน



เพิ่มขึ้นจากโครงการ จี 1/61
โครงการในประเทศโอมาน และมาเลเซีย



ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน
และค่าเสื่อมราคาต่อหน่วยที่สูงขึ้น



ราคาน้ำมันและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น
ตามราคาน้ำมันโลก



ลดลงจากขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงิน
และค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เพิ่มขึ้น

EBITDA Margin (9 เดือน ปี 2566) >> **74%**

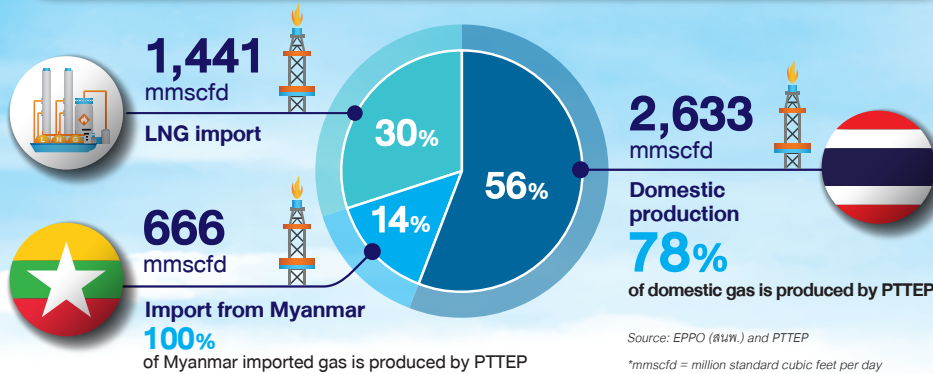
EBITDA Margin = อัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น >> **0.26x**

Q3 2023 Highlights

Gas Supply to Support Thailand Natural Gas Consumption

8M2023 Thailand Gas Demand ~4,740 mmscfd*

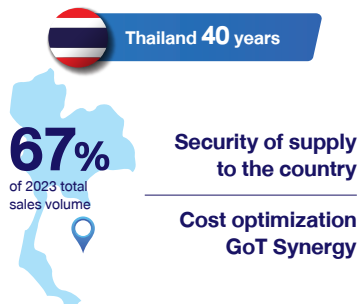


Next Supply Growth for the Gulf of Thailand
Thailand-Cambodia Overlapping Claims Area

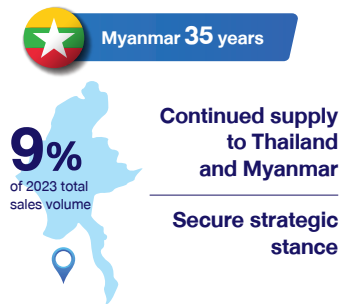
Myanmar
continuous supply is **Significant** to country's demand

Drive Value – Strong Footprints in Strategic Countries

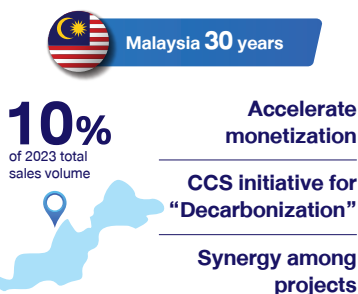
Heartland



Source of National Supply Security



Main Hub to Drive E&P

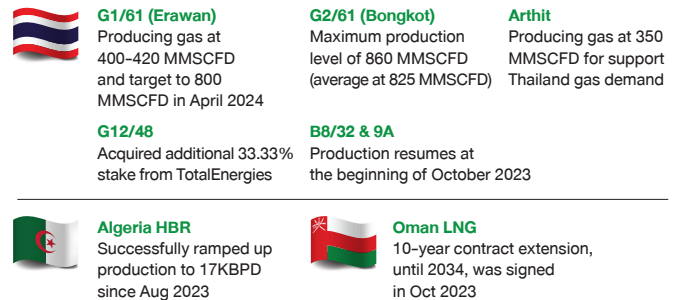


Where to Grab and Grow Opportunity

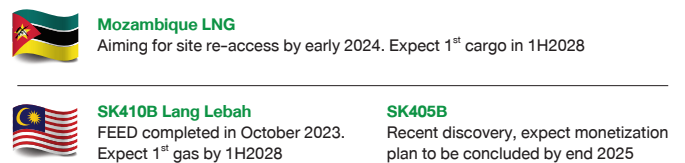


E&P Business Update

Producing Projects



Development & Pre-sanction Projects



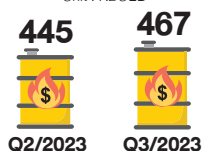
Exploration Projects



Financial Results

Sales volume

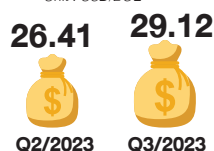
Unit : KBOED



Higher sales volume from G1/61, Oman, and Malaysia Project

Unit cost

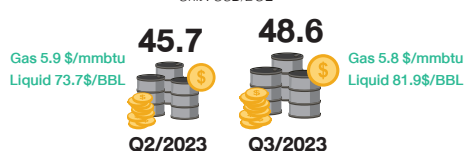
Unit : USD/BOE



Higher Operating Expenses and DD&A

Avg. Selling Price

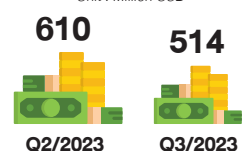
Unit : USD/BOE



Liquid price increased along with global oil price

Net income

Unit : Million USD



Lower from losses on financial instruments and an increased tax expenses

EBITDA Margin (9M2023) >> **74%**

Debt to Equity Ratio >> **0.26x**