

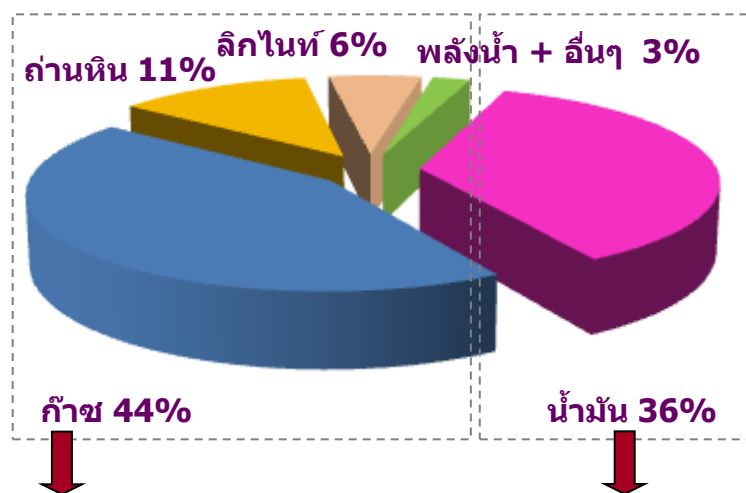


สถานการณ์ด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทย
ปัจจัยสนับสนุนและการต่อต้านจากข้อมูลที่คลาดเคลื่อน

ดร. ทรงภพ พลจันทร์
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ในปี 2555 การใช้พลังงานขั้นต้นในเชิงพาณิชย์ ~ 2.0 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

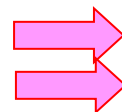
แยกตามชนิดเชื้อเพลิง



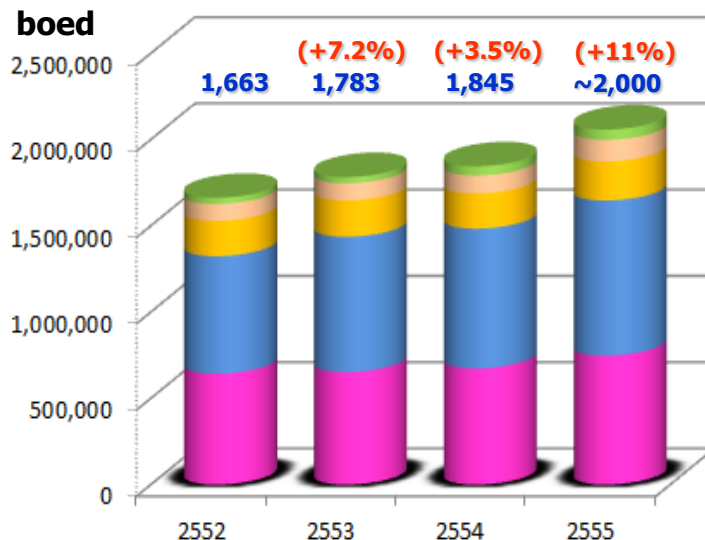
ต้องนำเข้า 23.6%
ส่วนใหญ่ใช้ผลิตไฟฟ้า

ต้องนำเข้า 80-85%
ส่วนใหญ่ใช้ในภาคการขนส่ง

ปิโตรเลียมร้อยละ 80
จัดหาภายในประเทศได้ประมาณร้อยละ 54



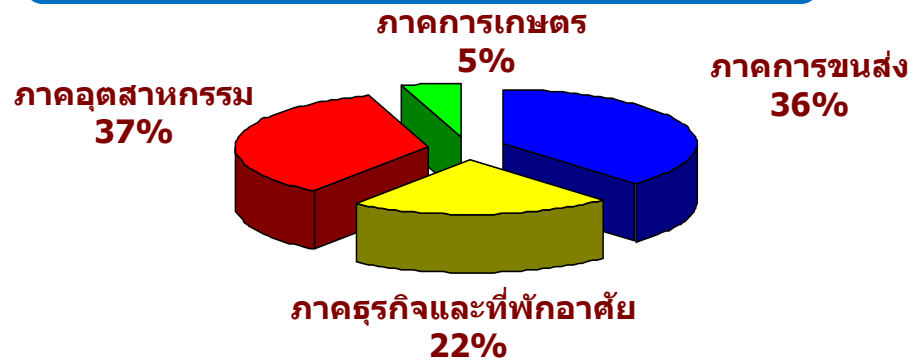
1.6 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
0.87 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ



พลังงานขั้นต้นส่วนใหญ่ผลิตได้จากเชื้อเพลิงปิโตรเลียม (ร้อยละ 80)



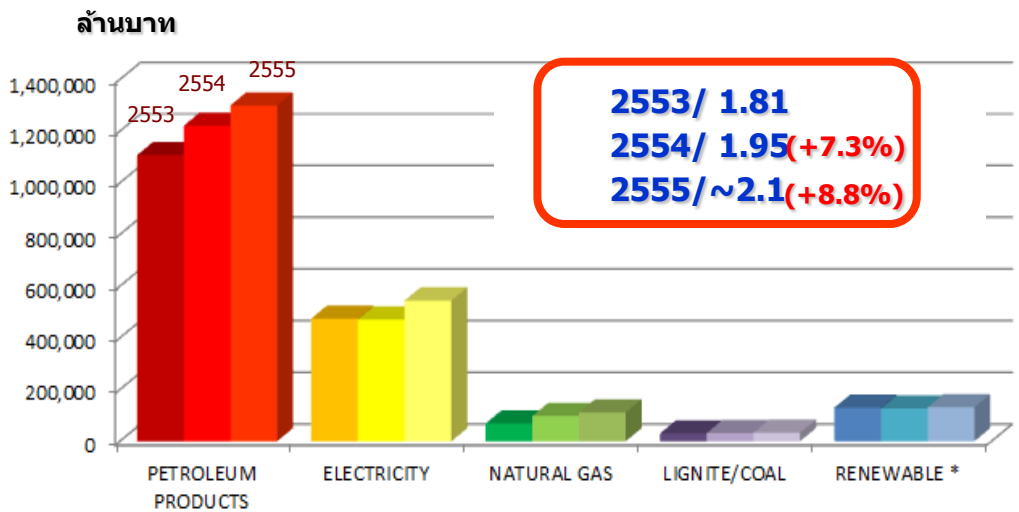
การใช้พลังงานแยกตามสาขา



แหล่งพลังงานหลัก

- ภาคขนส่ง : น้ำมัน
- ภาคอุตสาหกรรม : ถ่านหิน ไฟฟ้า
- ภาคที่อยู่อาศัย/ธุรกิจ : ไฟฟ้า และ พลังงานหมุนเวียน

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ~ 2.1 ล้านล้านบาท



2553/ 1.81
2554/ 1.95(+7.3%)
2555/~2.1(+8.8%)

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

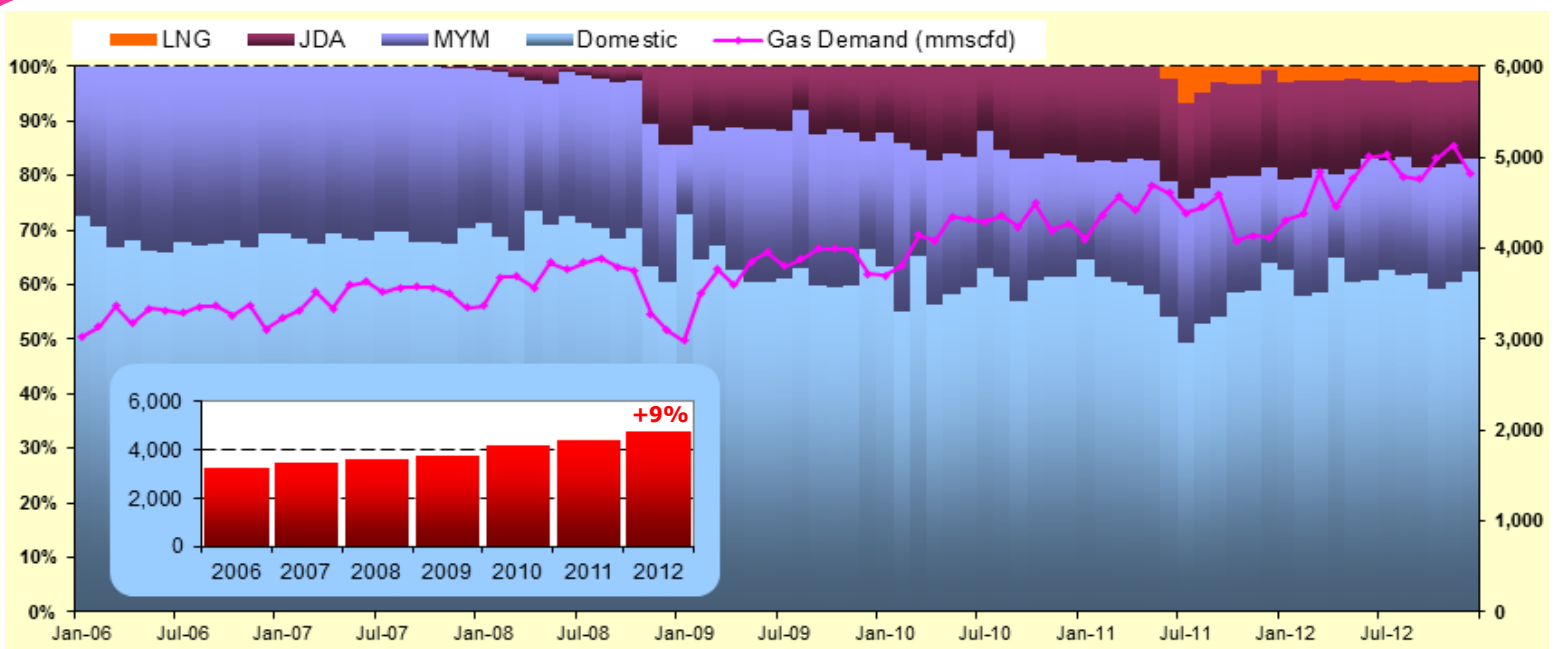
	2554	2555
• น้ำมันดิบ	0.98	1.13
• ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	0.09	0.126
• ก๊าซธรรมชาติ	0.09	0.113
• ถ่านหิน	0.042	0.049
• ไฟฟ้า	0.012	0.018
• LNG	0.016	0.023
รวม	1.24	1.465

(+18%)

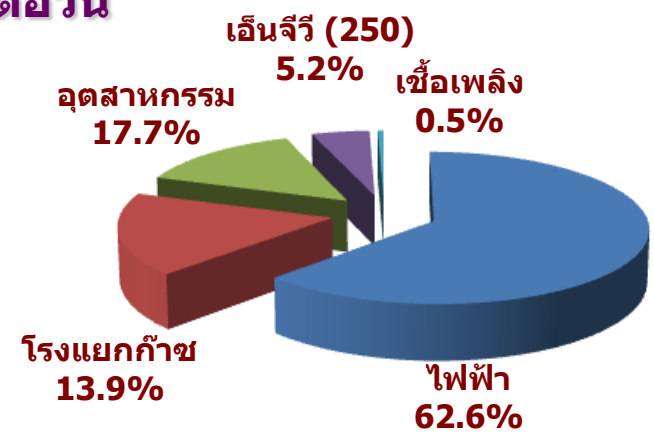
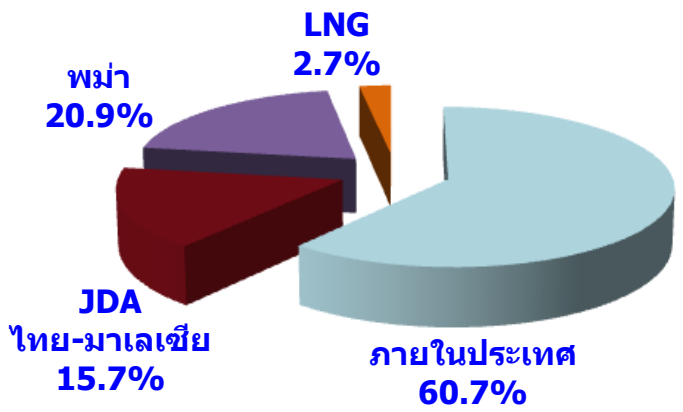
ค่าใช้จ่ายด้านพลังงานคิดเป็น ~ 18% ของ GDP



สัดส่วนการจัดการและการใช้ก๊าซธรรมชาติ

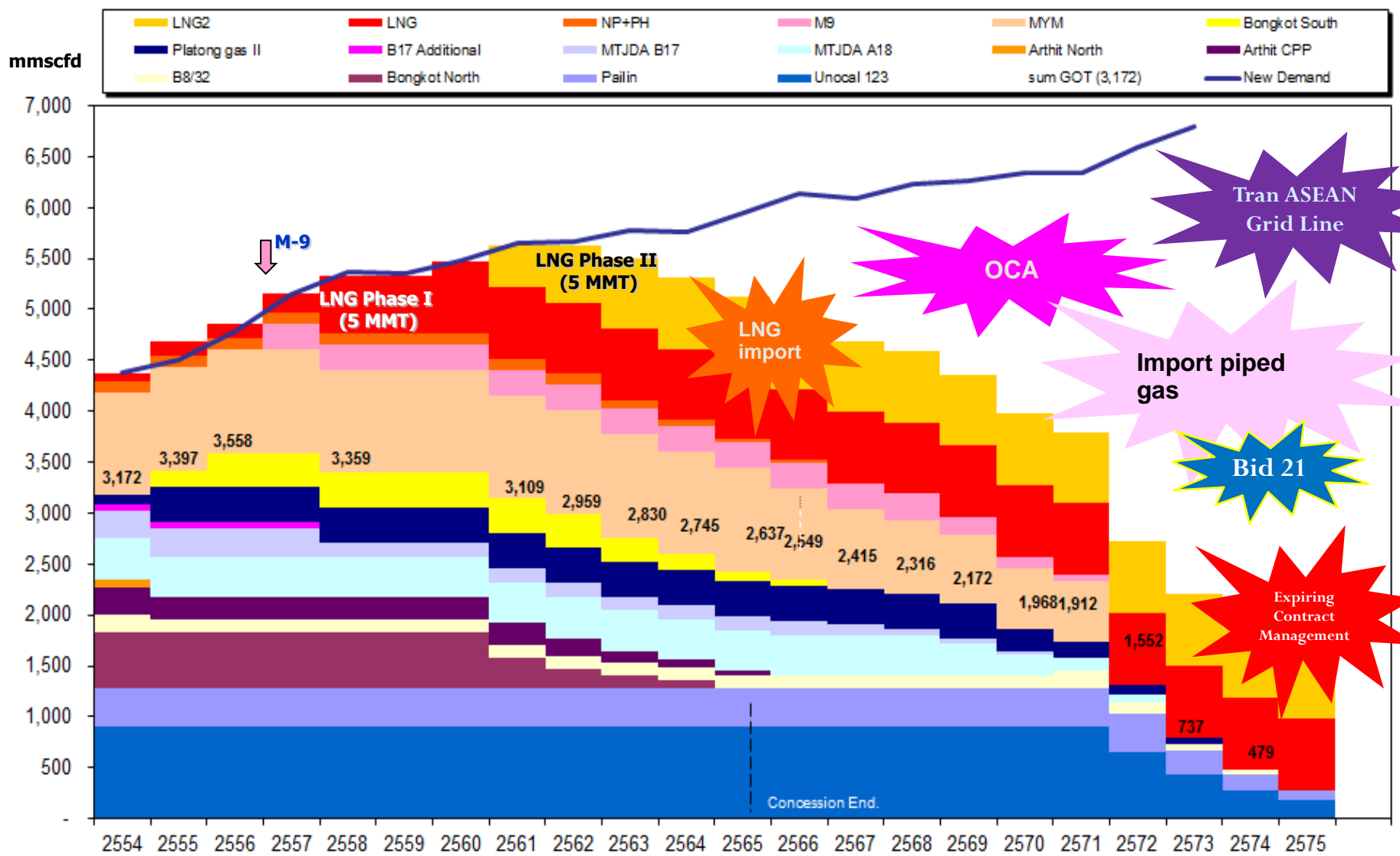


การใช้ก๊าซ ปี 2555 เฉลี่ย 4,780 ล้านลบ.ฟุตต่อวัน

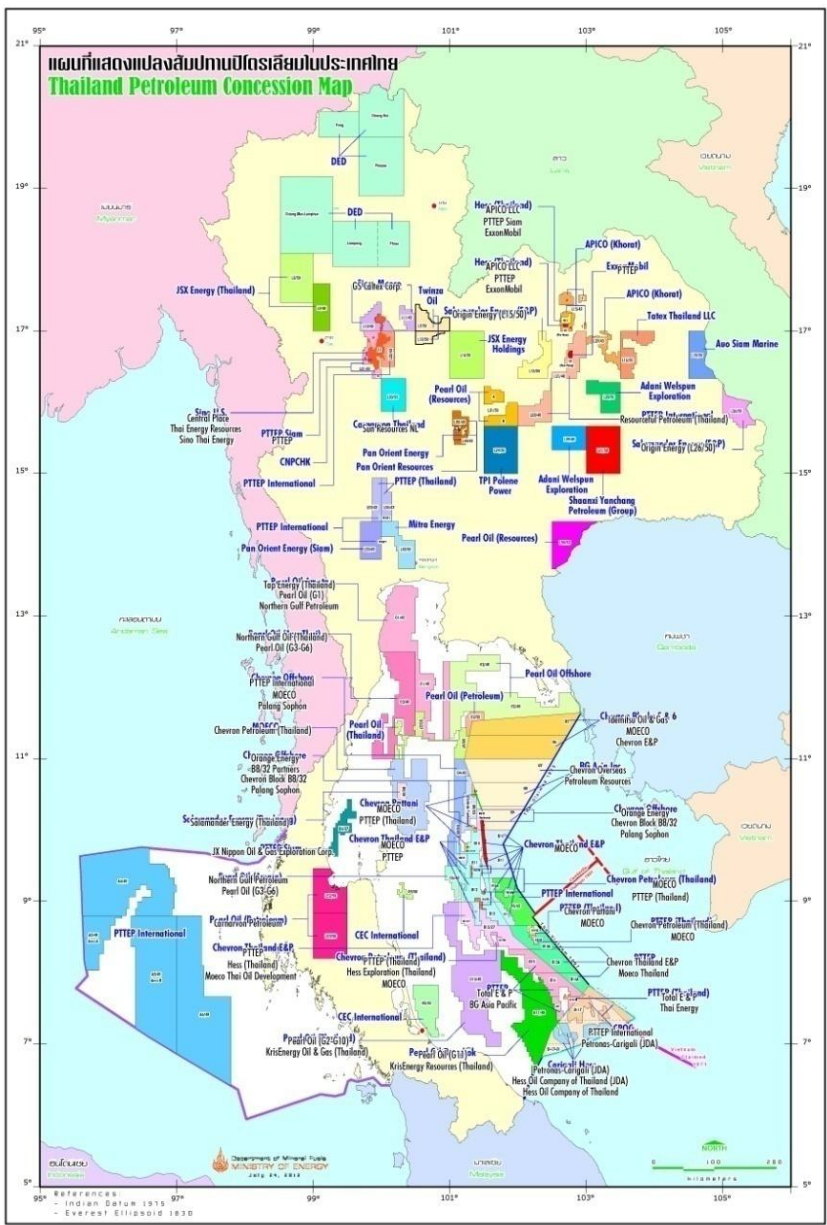




แผนการจัดการก๊าซธรรมชาติระยะยาว (3P)



ก๊าซมีแนวโน้มขาดแคลนส่งผลต่อต้นทุนพลังงาน (ไฟฟ้า)



ภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514

- ▣ **ข้อมูลสัมปทาน**
 - จำนวนรอบในการเปิดสัมปทาน 20 รอบ

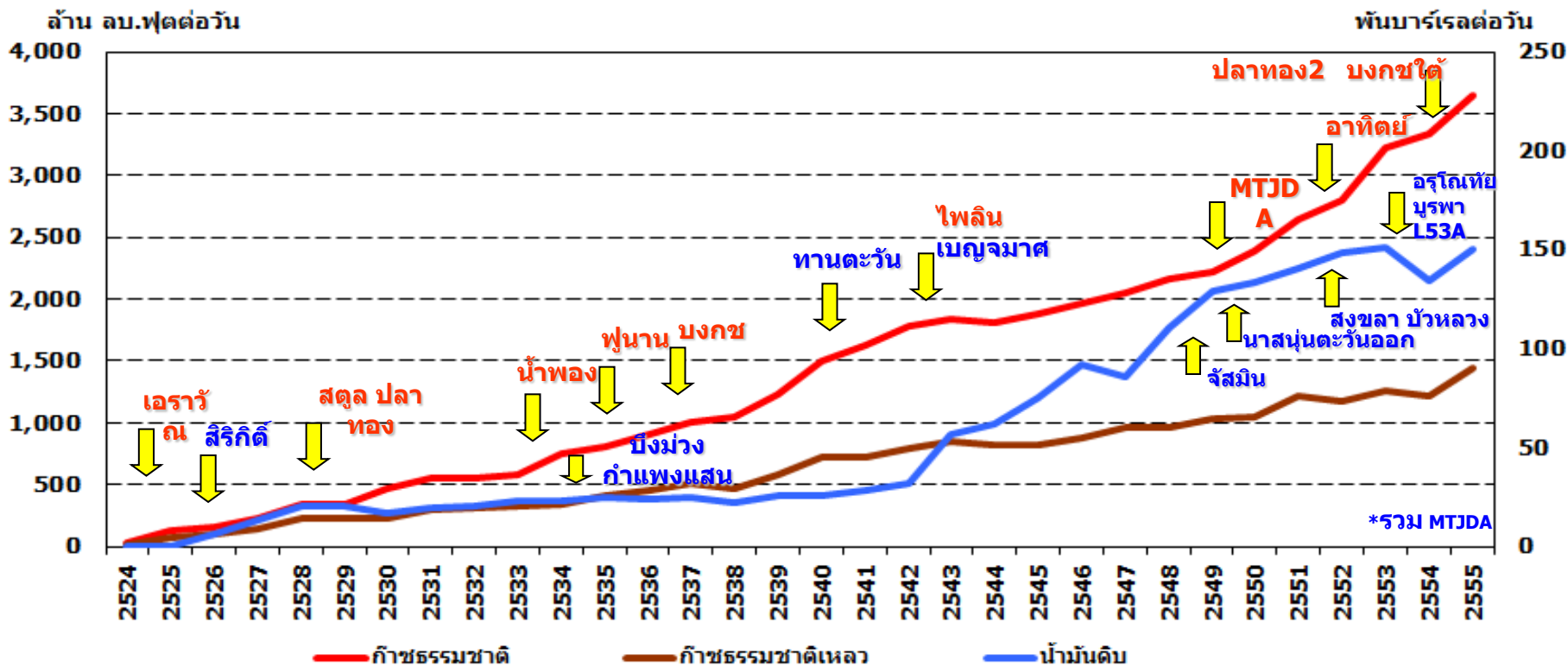
- ▣ **ปัจจุบันมีสัมปทานที่ดำเนินการอยู่รวม 61 สัมปทาน 76 แปลงสำรวจ**

- บนนก	38	แปลงสำรวจ
- อ่าวไทย	35	แปลงสำรวจ
- อันดามัน	3	แปลงสำรวจ

- ▣ **แหล่งปิโตรเลียมที่มีการผลิต**
 - จำนวน 60 แหล่ง



การจัดการปิโตรเลียมในประเทศไทย



การจัดการปิโตรเลียมเฉลี่ยปี 2555

- ก๊าซธรรมชาติ **3,680** ล้าน ลบ.ฟุตต่อวัน
- ก๊าซธรรมชาติเหลว **91,000** บาร์เรลต่อวัน
- น้ำมันดิบ **145,000** บาร์เรลต่อวัน

แหล่งที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

- แหล่งก๊าซดงมูล
- แหล่งน้ำมันมโนราห์
- แหล่งน้ำมันงเยาว์

การจัดการปิโตรเลียมคิดเป็น **43%** ของความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นของประเทศ

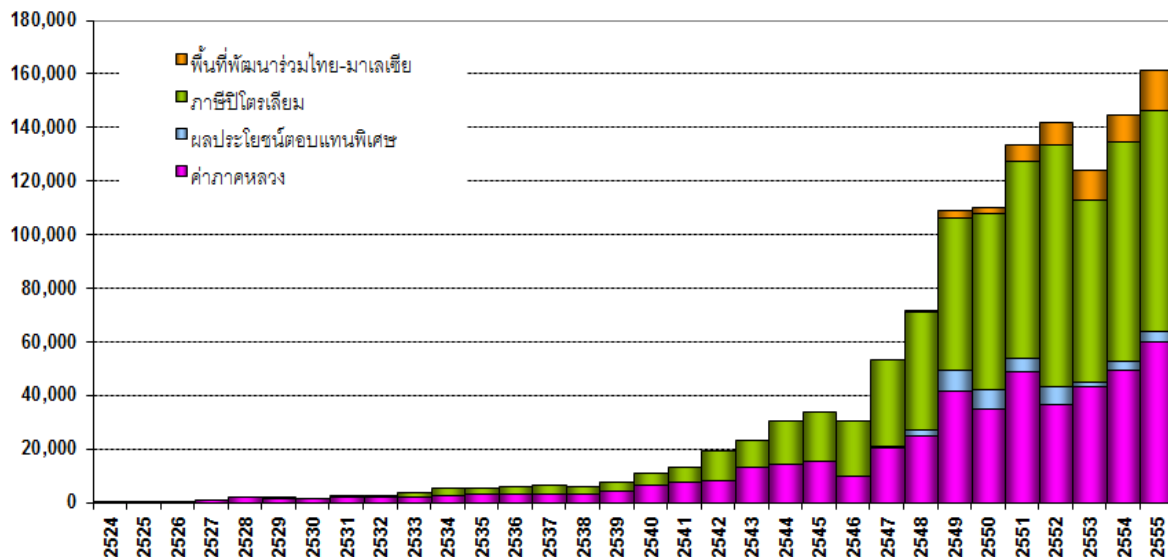
รายได้รัฐจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555
ค่าภาคหลวงปิโตรเลียม	35,228	37,354	49,092	36,533	43,555	49,700	60,234
รายได้จาก MTJA สำหรับพื้นที่ JDA	2,742	2,407	5,650	8,043	11,258	14,117	15,822
เงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ*	7,810	7,197	4,743	6,925	1,780	3,389	4,077
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม*	46,104	62,639	65,767	86,664	59,642	80,528	81,778
รวม	91,664	109,597	125,252	138,165	116,235	147,734	161,911

* ปีที่ได้รับชำระ

รายได้รัฐรวมทั้งสิ้น ~ 1.27 ล้านล้านบาท
จัดสรรให้ท้องถิ่น 25,511 ล้านบาท

หน่วย: ล้านบาท (ปีปฏิทิน)



ณ สิ้นปี 2554 (ล้านล้านบาท) (ไม่รวม MTJA)

มูลค่าปิโตรเลียมรวม 3.415 (100%)
เงินลงทุนรวม 1.461 (43%)
กำไรหลังหักค่าใช้จ่าย 1.954 (57%)

สัดส่วนการแบ่งผลประโยชน์
จากกำไรหลังหักค่าใช้จ่าย

รายได้รัฐ 1.166 (60%)
รายได้บริษัท 0.788 (40%)

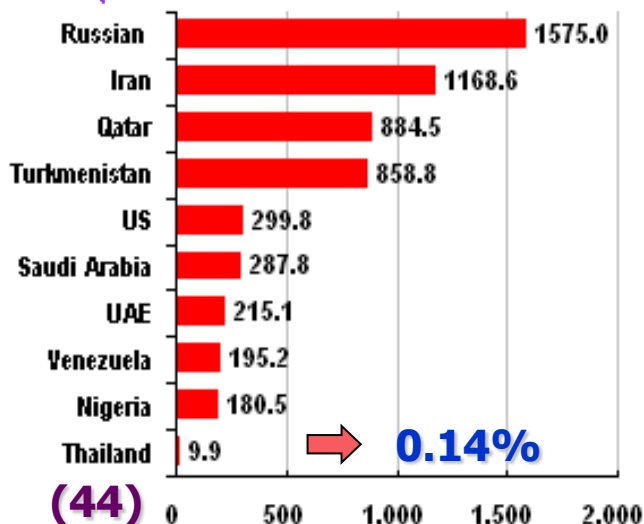


7,361 ล้านล้าน ลบ.ฟุต R/P ~ 64

มีน้อย ผลิตมาก ใช้มาก

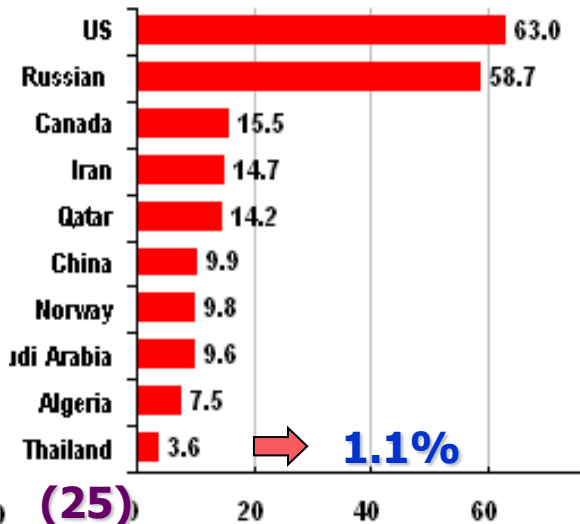
ปริมาณสำรองก๊าซ

- 7,361 ล้านล้านลบ.ฟุต
- Russian 1,575 ล้านล้านลบ.ฟุต



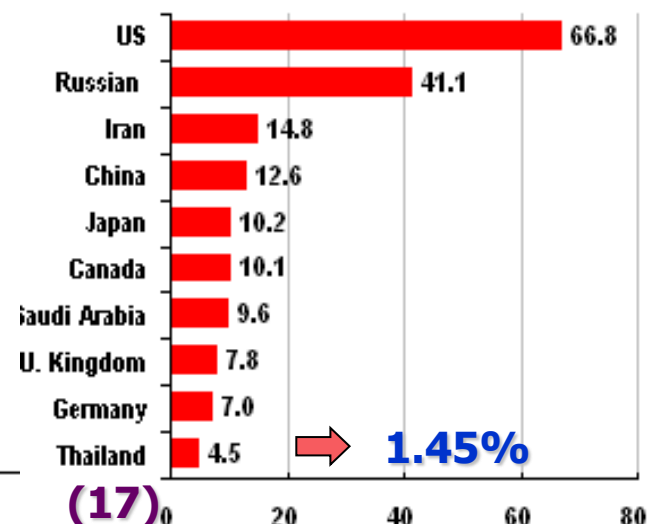
ปริมาณการผลิต

- 317 พันล้านลบ.ฟุตต่อวัน
- USA 63 พันล้านลบ.ฟุตต่อวัน



ปริมาณการใช้

- 312 พันล้านลบ.ฟุตต่อวัน
- USA 67 พันล้านลบ.ฟุตต่อวัน



Source: BP Statistical Review of World Energy Outlook 2012

ข้อมูลกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ

10.06 ล้านล้านลบ.ฟุต

- การผลิตก๊าซธรรมชาติ

3.5 พันล้านลบ.ฟุตต่อ

- การใช้ก๊าซธรรมชาติ

4.4 พันล้านลบ.ฟุตต่อ

ประเทศไทยมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติพิสูจน์แล้ว 10.06 ล้านล้านลบ.ฟุต (อันดับที่ 44

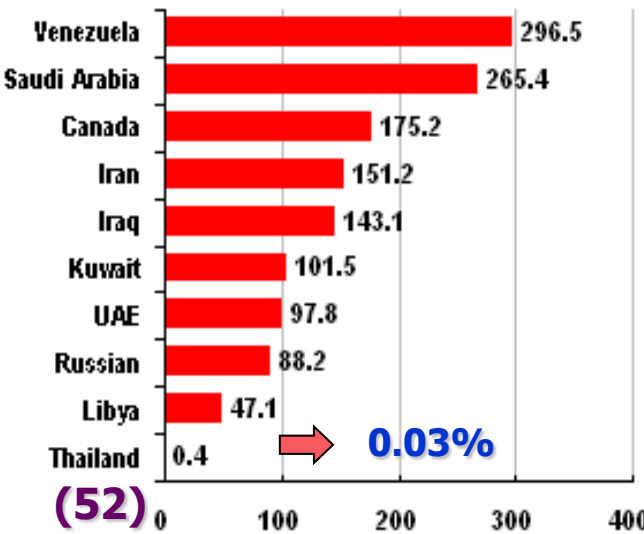


1,653 พันล้านบาร์เรล R/P ~ 54

มีน้อย ผลิตมาก ใช้มาก

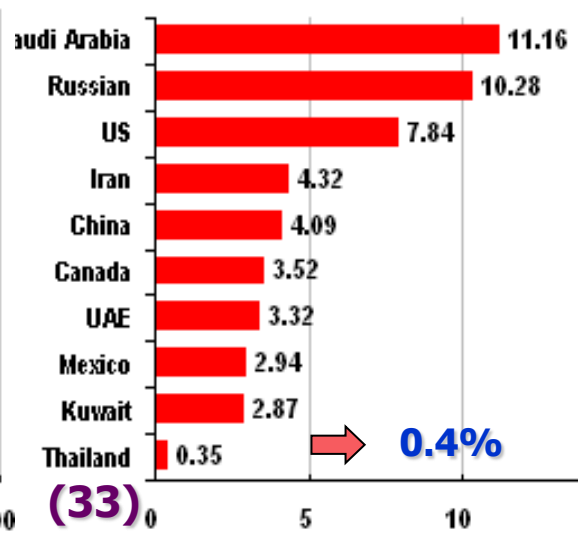
ปริมาณสำรองน้ำมัน

- 1,653 พันล้านบาร์เรล
- Venezuela 297 พันล้านบาร์เรล



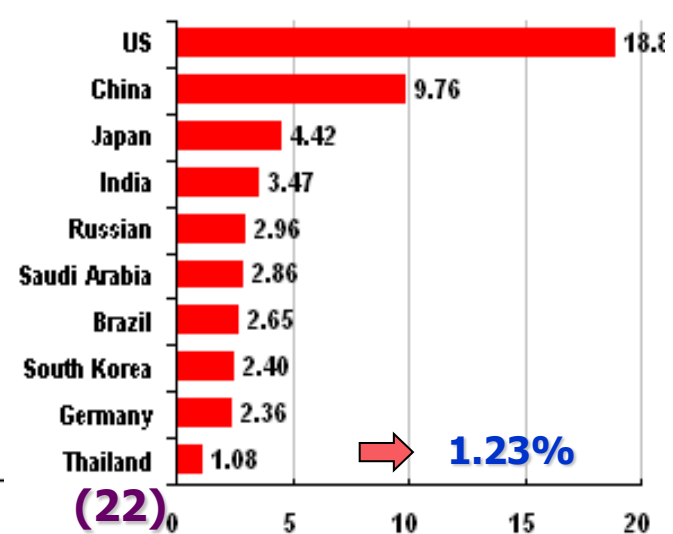
ปริมาณการผลิต

- 84 ล้านบาร์เรลต่อวัน
- Saudi Arabia 11 ล้านบาร์เรลต่อวัน



ปริมาณการใช้

- 88 ล้านบาร์เรลต่อวัน
- USA 19 ล้านบาร์เรลต่อวัน



Source: BP Statistical Review of World Energy Outlook 2012

ข้อมูลกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ปริมาณสำรอง น้ำมันและคอนเดนเสท

0.453 พันล้านบาร์เรล

• การผลิต

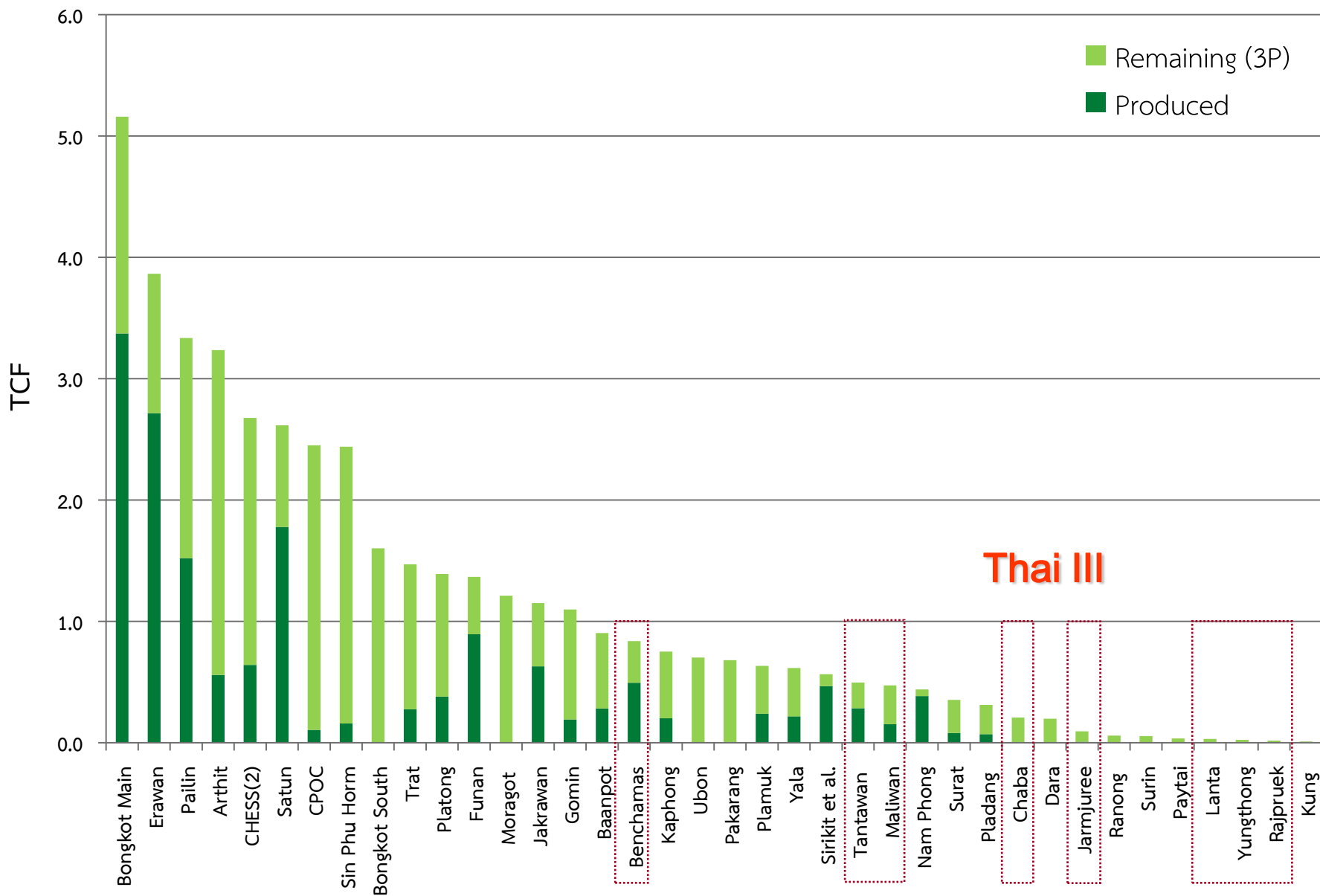
0.21 ล้านบาร์เรลต่อวัน

• การใช้

0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน

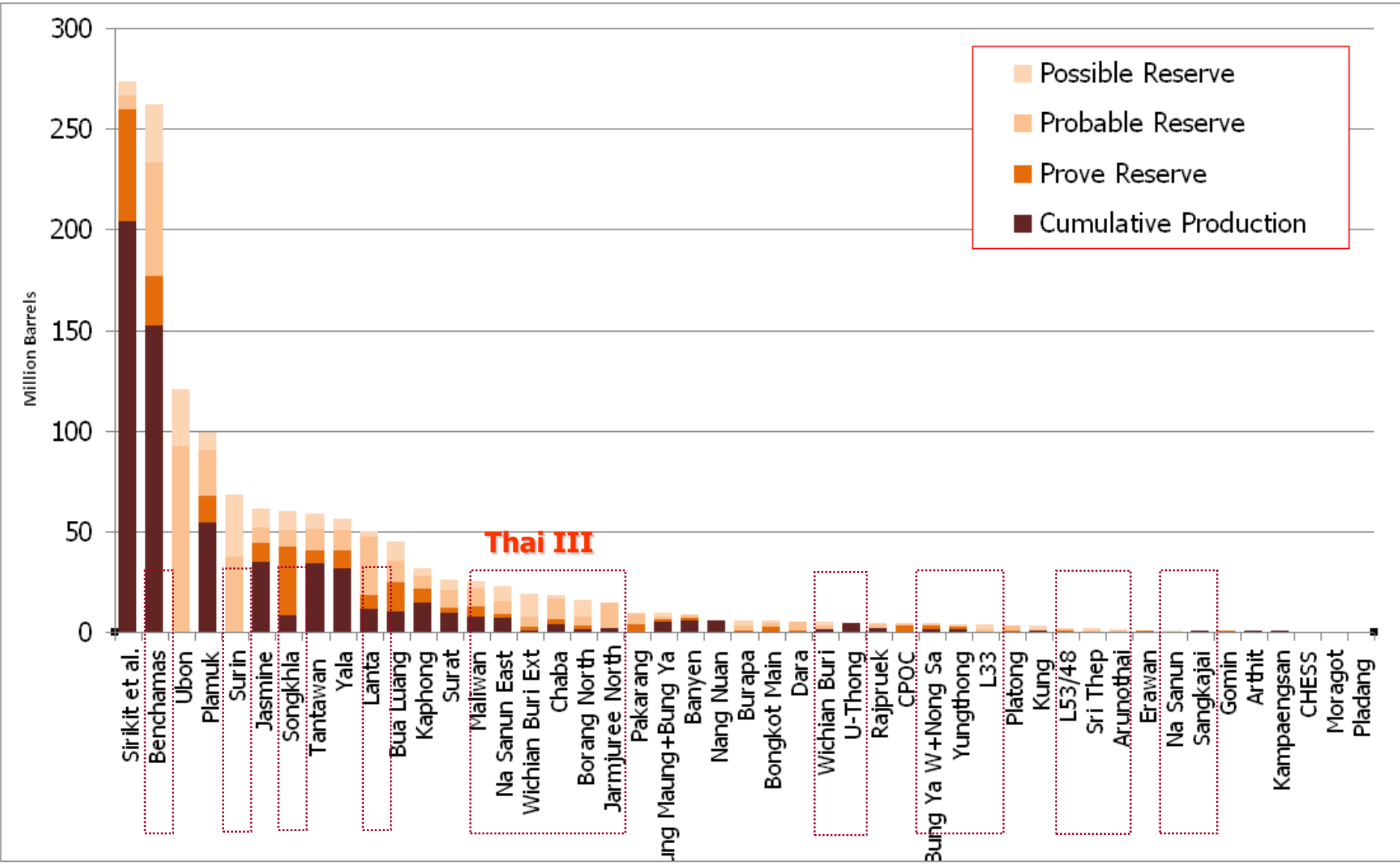
ประเทศไทยมีปริมาณสำรองน้ำมันและคอนเดนเสทพิสูจน์แล้ว 453 ล้านบาร์เรล (0.03%)

เปรียบเทียบขนาดแหล่งก๊าซในประเทศ

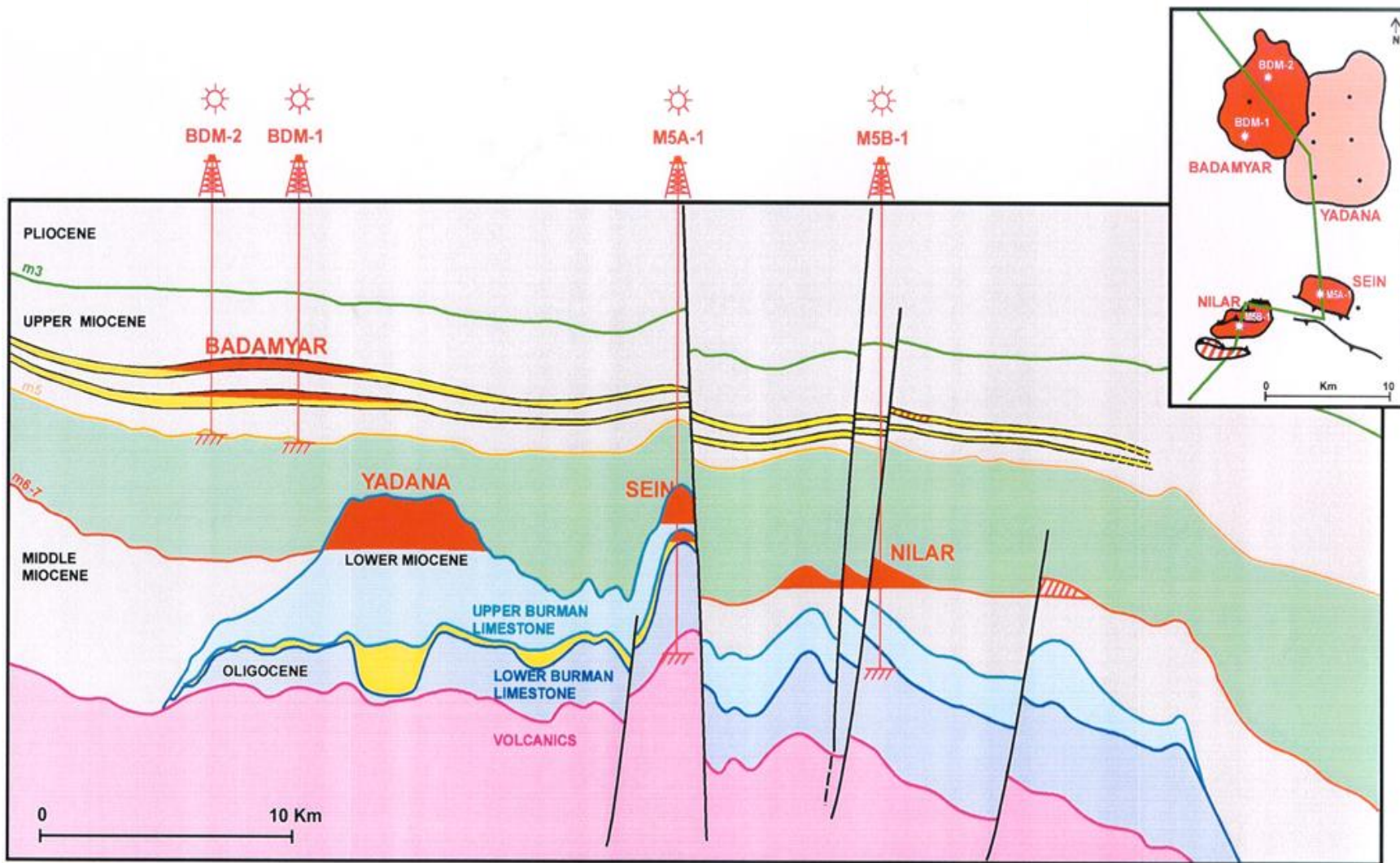




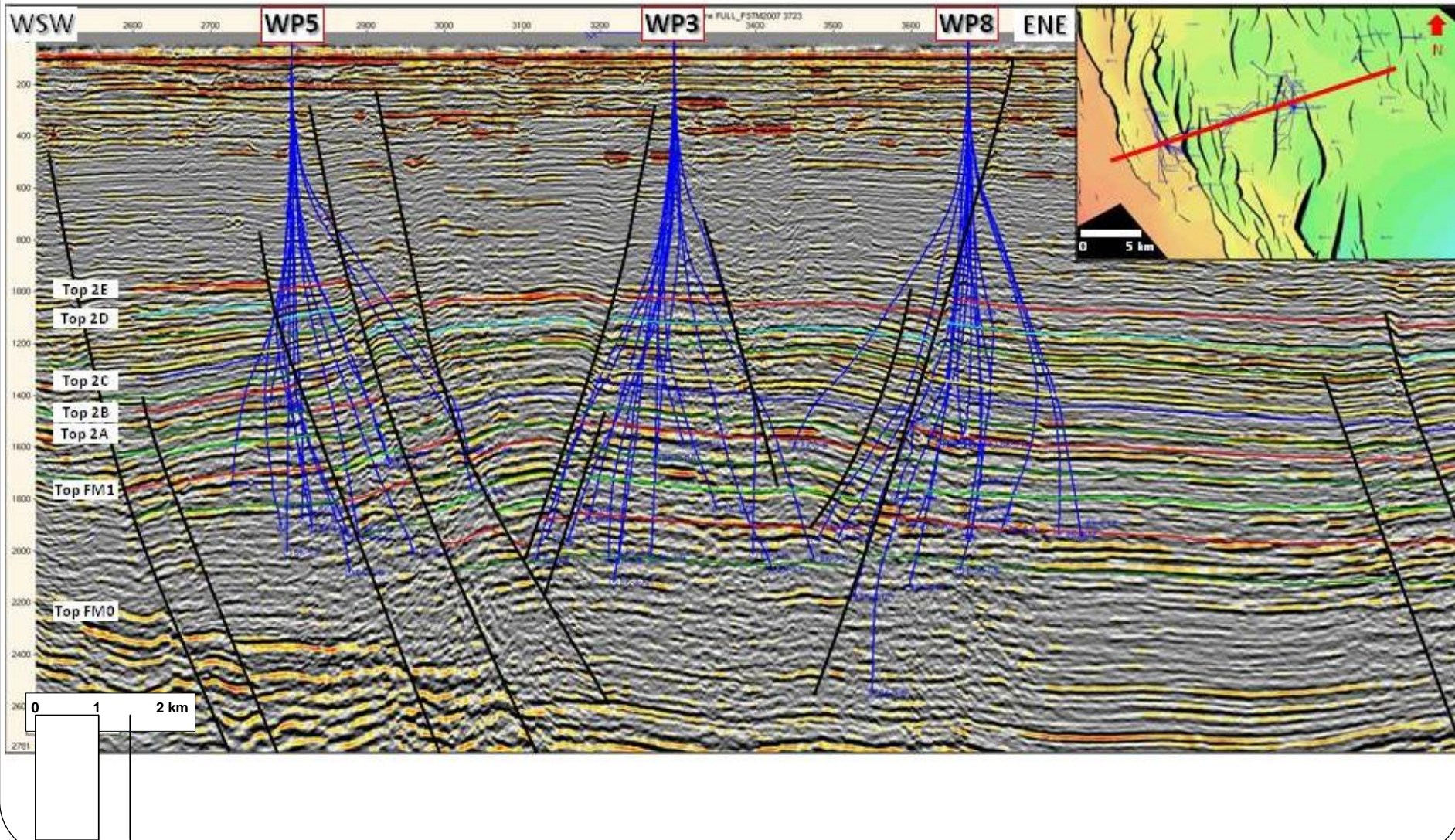
เปรียบเทียบขนาดแหล่งน้ำมันในประเทศ



Yadana : Geological Cross Section

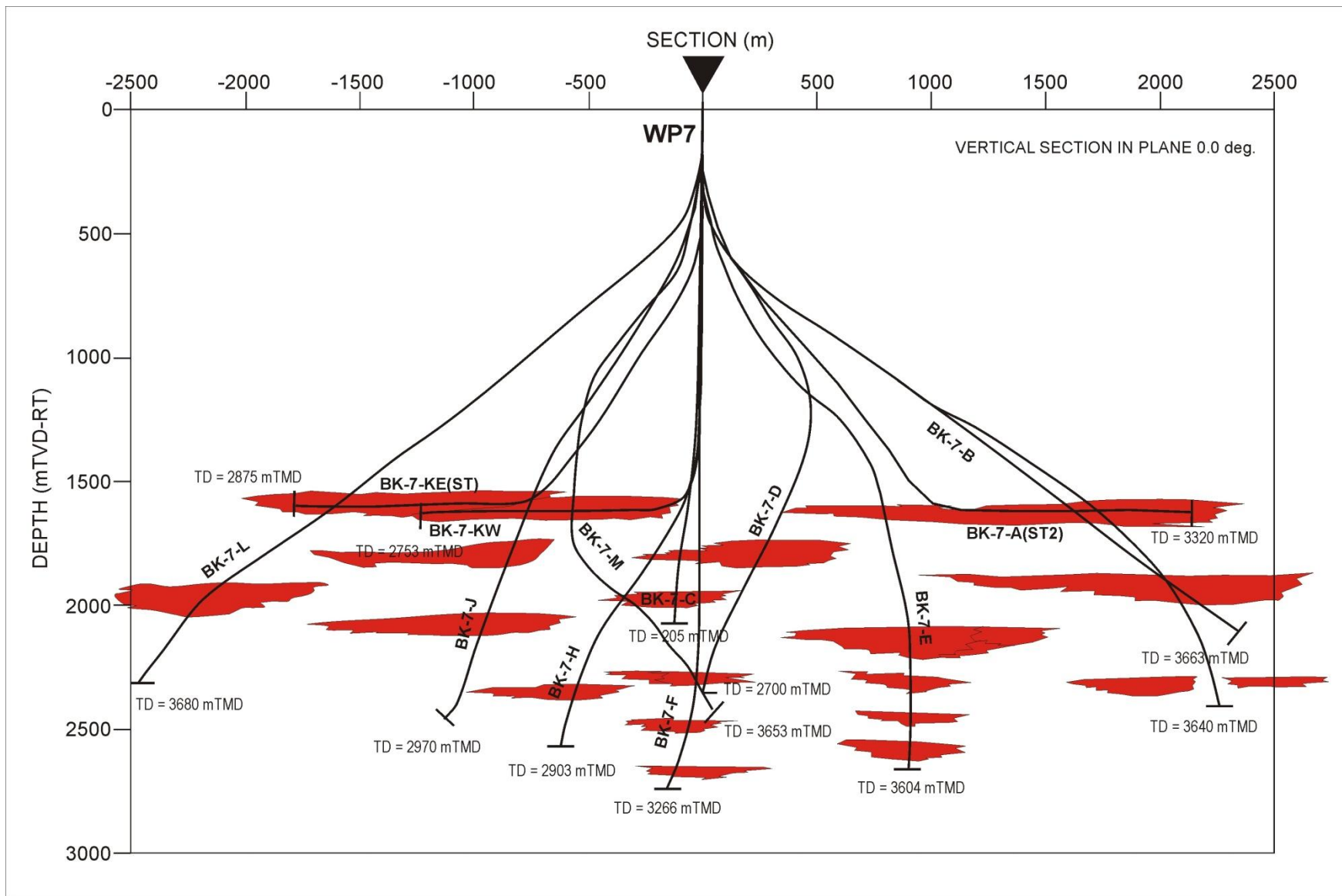


Bongkot Development





Bongkot Development



เปรียบเทียบแหล่งปิโตรเลียม

	Bongkot	Yadana	Yetagun
บริเวณ	อ่าวไทย	อ่าวเมะตะมะ	อ่าวเมะตะมะ
ขนาดแหล่ง (ตร.กม.)	3,200	60	70
จำนวนหลุมสำรวจ+ประเมินผล	100++	10	6
จำนวนหลุมผลิต	400++	12	10
จำนวนแท่นผลิต	30++	2	1
ปริมาณสำรอง (ล้านล้านลบ.ฟุต)	5	6	2.5
ปริมาณสำรองต่อหลุม (ล้านลบ.ฟุต)	6	500	250
อัตราการผลิต (ล้านลบ.ฟุตต่อวัน)	900	700-800	400



สรุปผลการดำเนินงาน รอบที่ 18 19 20

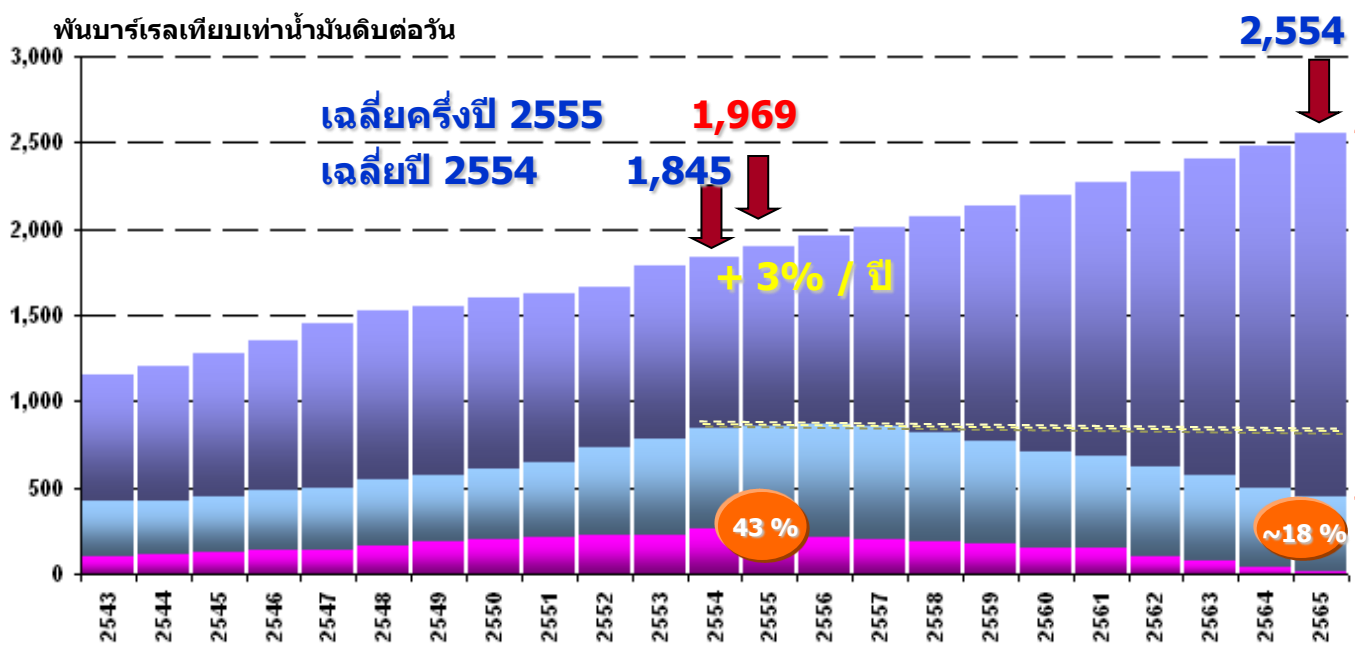
รอบที่	18 (2543)	19 (2548)	20 (2550)	รวม	
พื้นที่สำรวจทั้งหมด	70,415	186,975	97,399	354,789	km2
3D (km2)	6,914	1,502	6,008	14,423	km2
2D (km)	4,089	24,313	6,772	35,174	km.
หลุมสำรวจและประเมินผล	119	37	14	170	หลุม
พื้นที่ผลิต	1,062	246	122	1,430	km2 → 0.4% ของพื้นที่สำรวจ
เงินลงทุนทั้งหมด	53,105	18,426	7,450	78,982	ล้านบาท
มูลค่าปิโตรเลียมที่ผลิตได้	68,971	5,618	0	77,211	ล้านบาท
รายได้รัฐ	21,575	1,936	0	23,047	ล้านบาท
รายได้ผู้รับสัมปทาน	-5,709	-14,744	-7,450	-24,817	ล้านบาท
ปิโตรเลียมที่ค้นพบ					
ก๊าซ	66.3	24.5	53	143.8	พันล้านลบ.ฟุต
น้ำมัน	171	7	2.7	181	ล้านบาร์เรล

ปิโตรเลียมที่พบรวมกันคิดเป็นประมาณ 3% ของทั้งประเทศ

ศักยภาพปิโตรเลียมที่พบน้อย (3%) รัฐมีรายได้ขณะที่ผู้รับสัมปทานยังขาดทุนอยู่



ปัญหา อุปสรรค และความท้าทายในอนาคต



กระทรวงพลังงาน

เร่งพัฒนา
- พลังงานทดแทน
- พลังงานนิวเคลียร์

นำเข้า
- LNG
- น้ำมันดิบ
- ไฟฟ้า (เพื่อนบ้าน)

- ถ้าการใช้พลังงานของประเทศมากกว่า 3% ต่อปี
 - ถ้าการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไม่สามารถดำเนินการต่อไปได้
 - ถ้าการเจรจาพื้นที่ทับซ้อน ไทย-กัมพูชา ไม่สามารถบรรลุผลได้
 - ถ้าพลังงานนิวเคลียร์ ถ่านหิน ไม่สามารถพัฒนาได้
- ประเทศไทยจะหาพลังงานมาจากไหน?**



วิกฤตพลังงานของประเทศ 4-13

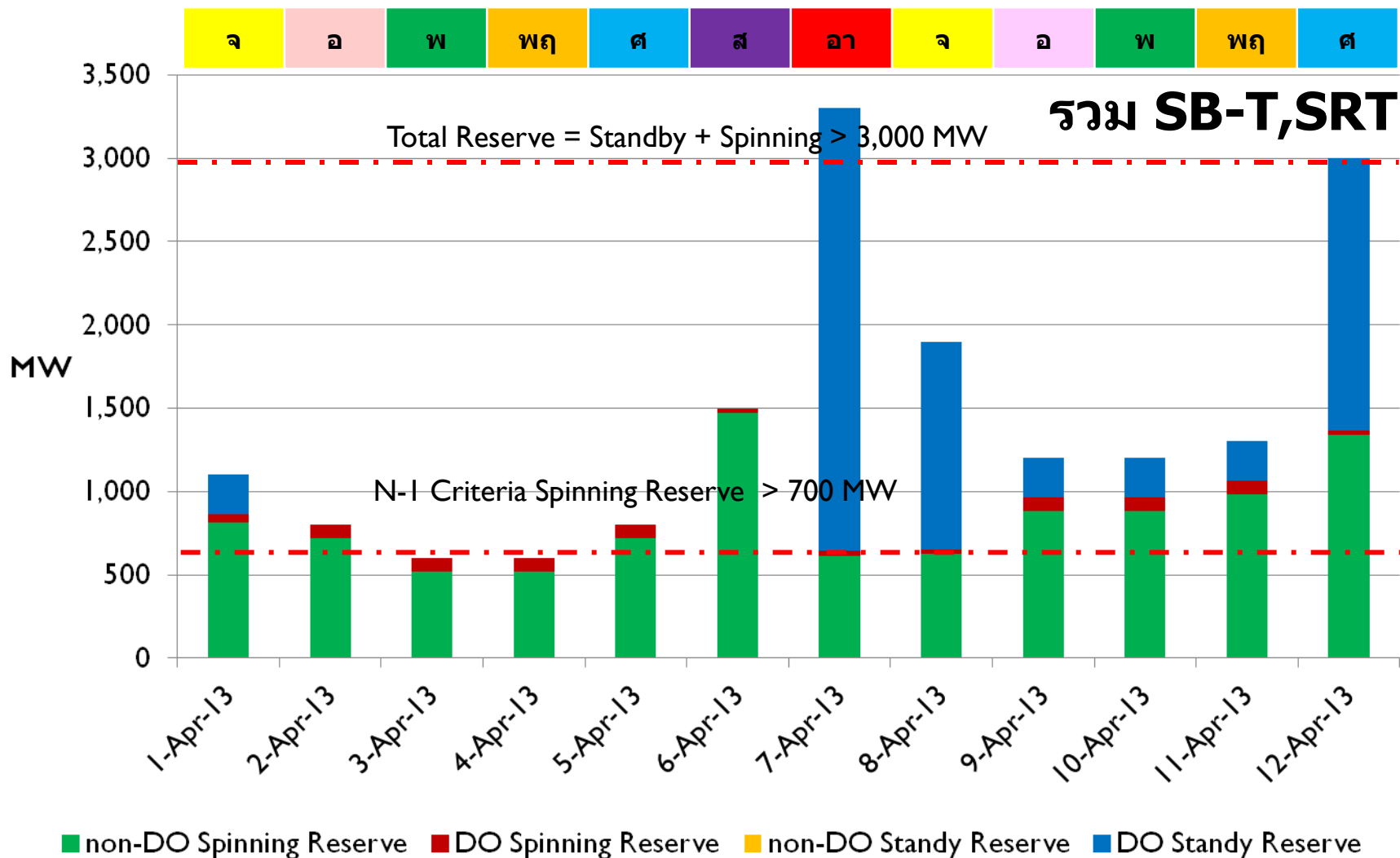
เมษายน 2556

สร้างสถานการณ์หรือเรื่องจริง

เอาความจริงมาคุยกัน กระตุกต่อมเตือน

ก่อนที่จะสายเกินไป

กำลังผลิตสำรอง

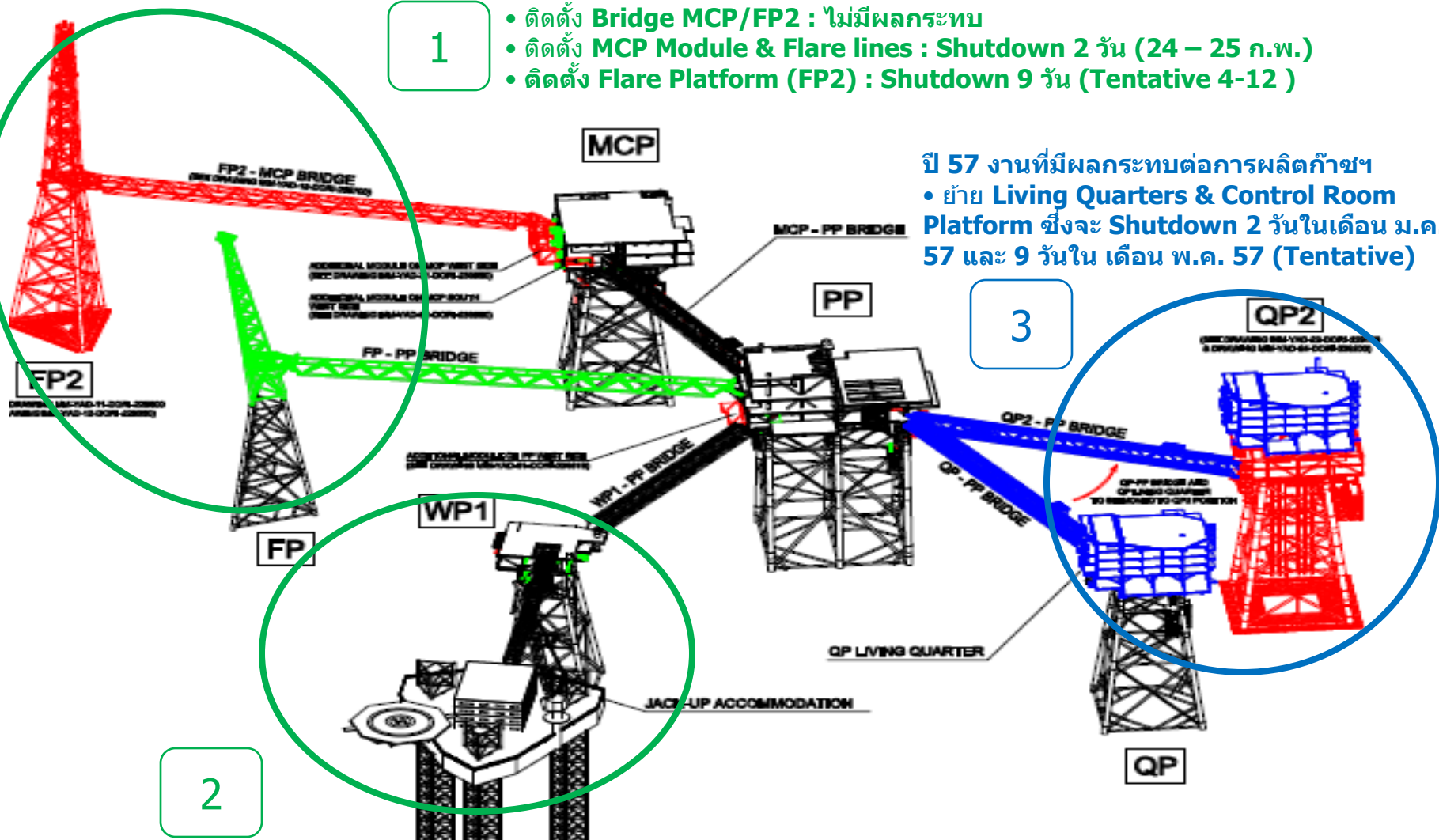


▶ ประเมินความสามารถเปลี่ยนเชื้อเพลิง Combine Cycle ที่ค่าสถิติ 50%

ปี 56 งานที่มีผลกระทบต่อการผลิตก๊าซฯ

- ติดตั้ง Bridge MCP/FP2 : ไม่มีผลกระทบ
- ติดตั้ง MCP Module & Flare lines : Shutdown 2 วัน (24 – 25 ก.พ.)
- ติดตั้ง Flare Platform (FP2) : Shutdown 9 วัน (Tentative 4-12)

1



ปี 57 งานที่มีผลกระทบต่อการผลิตก๊าซฯ

- ย้าย Living Quarters & Control Room Platform ซึ่งจะ Shutdown 2 วันในเดือน ม.ค. 57 และ 9 วันในเดือน พ.ค. 57 (Tentative)

3

ปี 56 งานที่มีผลกระทบต่อการผลิตก๊าซฯ

- ติดตั้ง Jack Up Accommodation : Partial Shutdown 2 วัน

2



ต้องเดินหน้าต่อไป ด้วยความเข้าใจร่วมกัน

1. การแก้ไขปัญหาพื้นที่ทับซ้อน ไทย-กัมพูชา
2. เปิดให้สัมปทานปิโตรเลียมใหม่ รอบที่ 21
3. เร่งรัดให้มีการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มมากขึ้น
4. การแก้ไขปัญหา/อุปสรรคการต่อต้าน ไม่ยอมรับของประชาชน
ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล

หัวใจของการเดินหน้าทุก ๆ อย่างคือ การสร้างความเข้าใจที่ถูกต้อง
สู่ภาคประชาชน ด้วยข้อมูลที่ถูกต้อง จริงใจ และเข้าถึงได้ เพื่อการ
ก้าวข้ามวิกฤตพลังงานไปด้วยกัน

ถ้าไม่เดินหน้าต่อ คนที่เสียประโยชน์คือพี่น้องประชาชน ก้าวข้ามอคติ เปิดใจรับฟัง

ขอบคุณ