



เสวนาปฏิรูปพลังงาน

โดย กลุ่มวิศวฯ จุฬาฯ
ร่วมปฏิรูปพลังงาน

26 ส.ค. 57

@ โรงแรมเดอะสุโกศล



1. วิถีและเป้าหมายของการปฏิรูปพลังงานอย่างเป็นธรรมและยั่งยืนของ วศ.ร.ป.ท.

- สมดุล 3 องค์ประกอบ
- เป้าหมายปฏิรูปมุ่งสู่ความมั่นคง 3 ประการ

2. ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย

- ประเทศไทย มีปิโตรเลียม หรือไม่ ?
- ระบบท่อก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?
- ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรม หรือไม่ ?
- รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร ?

3. ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อความมั่นคงและยั่งยืน

- พลังงานไฟฟ้า
- พลังงานหมุนเวียน, การประหยัดพลังงาน

4. ข้อเสนอปฏิรูปพลังงานเพื่อประชาชน

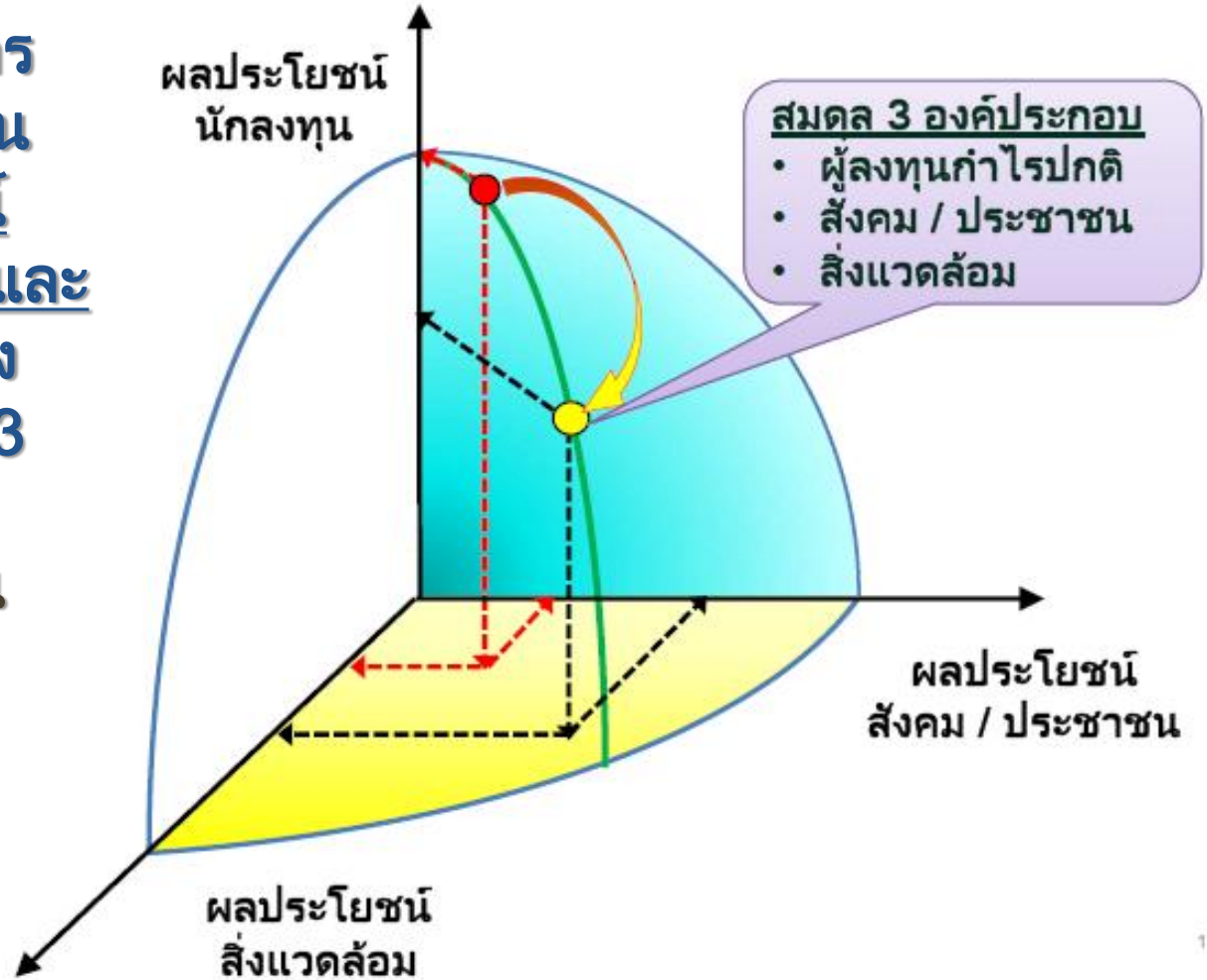
วิธีการปฏิรูปพลังงานอย่างเป็นธรรมและยั่งยืน



วศ. รปท. ขอเสนอวิถึ
คิดแก้ภาครัฐ ในการ
บริหารจัดการทรัพยากร
ปิโตรเลียม และพลังงาน
ทั้งระบบ เพื่อประโยชน์
สูงสุดของประเทศชาติและ
ประชาชน โดยคำนึงถึง
ดุลยภาพองค์ประกอบ 3
ประการ

- ชาติ ประชาชน
- สิ่งแวดล้อม
- นักลงทุน

การจัดสรรผลประโยชน์ของ
ชาติในการพัฒนาพลังงาน





การปฏิรูปพลังงานเพื่อประชาชนควรมุ่งสู่ความมั่นคง 3 ประการ

1. ในการรักษาทรัพยากรปิโตรเลียมซึ่งเป็นสมบัติของแผ่นดิน เพื่อประโยชน์สูงสุดของชาติและประชาชน
2. ในการจัดสรรและเสริมสร้างแหล่งพลังงานทั้งระบบให้พอเพียงต่อการใช้
3. ความมั่นคงของชาติในด้านพลังงาน โดยเฉพาะในสภาวะสงคราม เพื่อการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและเป็นยุทธปัจจัย

การรักษาทรัพยากรปิโตรเลียมเป็นสมบัติของแผ่นดินจะเป็นความมั่นคงของชาติที่แท้จริง โดยเฉพาะในยามวิกฤติ



1. วิถีและเป้าหมายของการปฏิรูปพลังงานอย่างเป็นธรรมและยั่งยืนของ วศ.ร.ป.ท.
 - สมดุล 3 องค์ประกอบ
 - เป้าหมายปฏิรูปมุ่งสู่ความมั่นคง 3 ประการ
2. ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย
 - ประเทศไทย มีปิโตรเลียม หรือไม่ ?
 - ระบบท่อก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?
 - ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรม หรือไม่ ?
 - รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร ?
3. ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อความมั่นคงและยั่งยืน
 - พลังงานไฟฟ้า
 - พลังงานหมุนเวียน, การประหยัดพลังงาน
4. ข้อเสนอปฏิรูปพลังงานเพื่อประชาชน

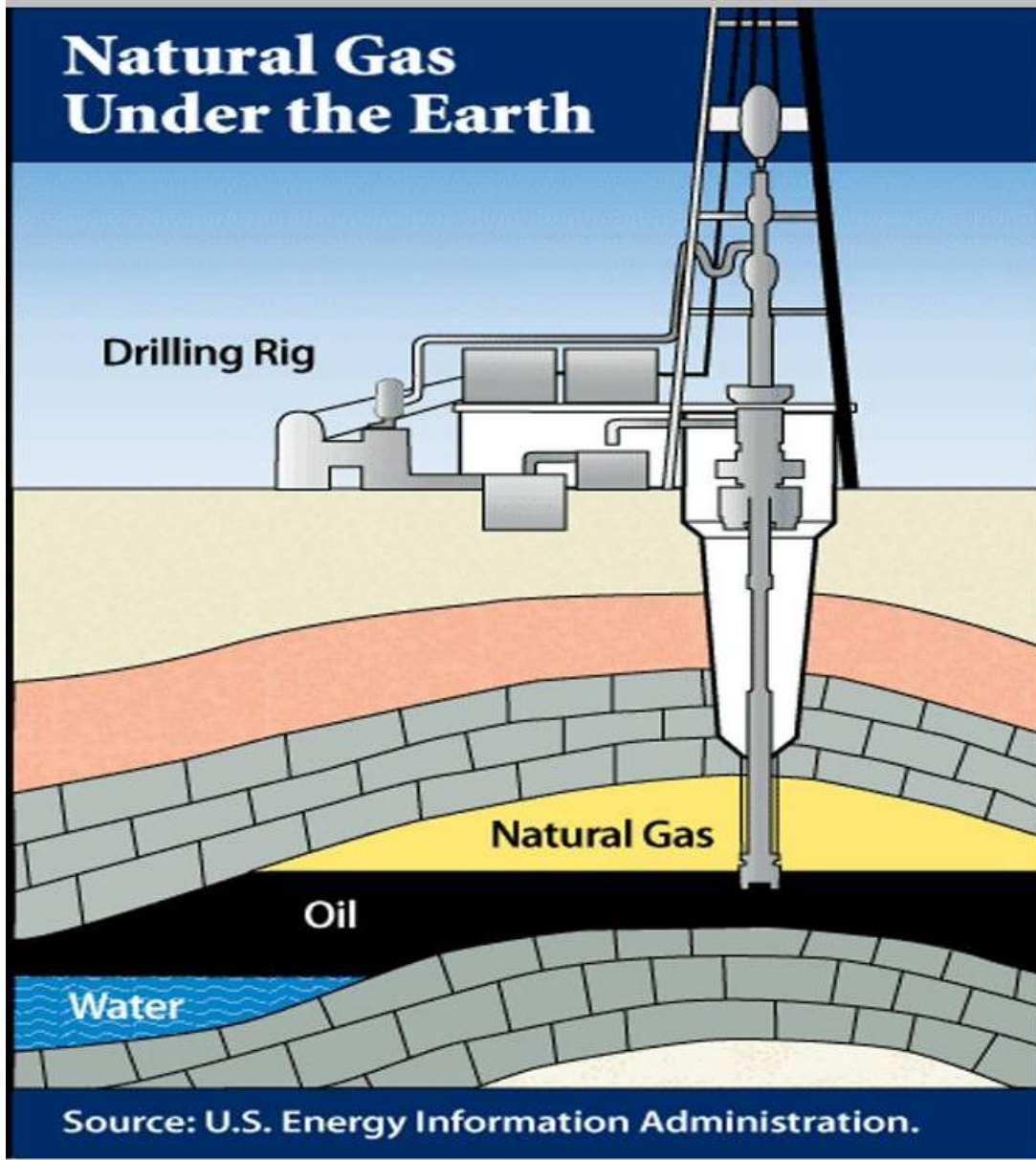
2) ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย



2.1) ประเทศไทย มีปิโตรเลียม หรือไม่?



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



ปิโตรเลียม
เป็นสารประกอบ
ไฮโดรคาร์บอน (CH)



ก๊าซธรรมชาติ
(Natural Gas)

คอนเดนเสท หรือ
ก๊าซธรรมชาติเหลว
(Condensate)

น้ำมันดิบ
(Crude Oil)

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



กำลังการผลิตปิโตรเลียมทั้งบนบกและในทะเล
วันละเกือบ 1 ล้านบาร์เรล ส่วนใหญ่เป็นก๊าซธรรมชาติ

กำลังการผลิตรวม
0.96 ล้านบาร์เรลต่อวัน

คอนเดนเสท 0.083 ล้านบาร์เรล/วัน
(Condensate)

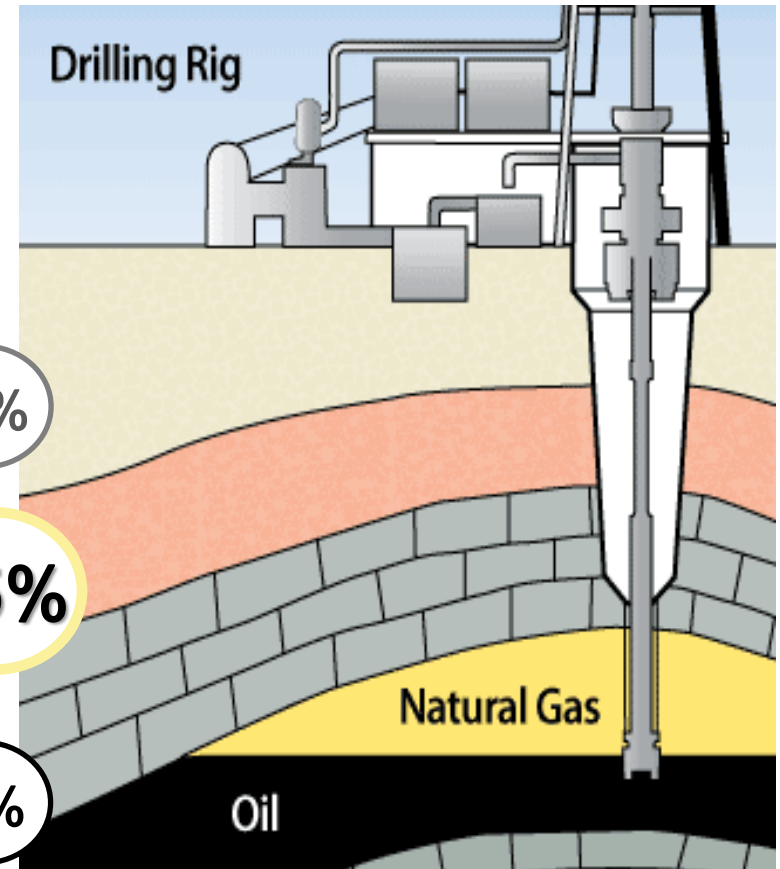
10%

ก๊าซธรรมชาติ 0.726 ล้านบาร์เรล/วัน
(Natural Gas)

75%

น้ำมันดิบ 0.149 ล้านบาร์เรล/วัน
(Crude Oil)

15%



Source: U.S. Energy Information Administration.

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



- สัมปทานปิโตรเลียม
- การสำรวจ
- การผลิต
- การขาย
- รายได้จากปิโตรเลียม
- พื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย
- การรื้อถอน



ประวัติการเปิดให้ยื่นขอสัมปทานปิโตรเลียมในประเทศไทย

ครั้งที่	วันที่เปิดสัมปทาน	บริเวณที่เปิดสัมปทาน	จำนวนแปลง	การออกสัมปทาน		จำนวนสัมปทาน/แปลงที่ดำเนินการในปัจจุบัน	
				สัมปทาน	แปลง	สัมปทาน	แปลง
1	13 กันยายน 2514	บนบก อ่าวไทยและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	10	22	6	13
2	31 มีนาคม 2515	ทะเลอันดามัน	2 แปลง	2	2	-	-
3	12 มิถุนายน 2515	ทะเลอันดามัน	2 แปลง	-	-	-	-
4	14 กันยายน 2516	บนบกและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	-	-	-	-
5	11 กุมภาพันธ์ 2517	บนบกและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	3	3	-	-
6	24 พฤศจิกายน 2521	บนบก	ไม่ได้กำหนด	2	7	2	2
7	26 มกราคม 2522	อ่าวไทยและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	1	1	-	-
8	24 มิถุนายน 2523	บนบก อ่าวไทยและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	4	9	1	1
9	5 กุมภาพันธ์ 2525	บนบก	ไม่ได้กำหนด	2	3	2	2
10	3 มิถุนายน 2526	ทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	1	1	-	-
11	10 สิงหาคม 2527	บนบก อ่าวไทยและทะเลอันดามัน	ไม่ได้กำหนด	3	3	2	2
*12	22 มีนาคม 2528	บนบกและอ่าวไทย	ไม่ได้กำหนด	7	8	2	2
13	26 กรกฎาคม 2533	บนบก อ่าวไทยและทะเลอันดามัน	104 แปลง	12	21	1	1
14	12 ตุลาคม 2538	ทะเลอันดามัน	9 แปลง	1	2	-	-
15	23 กุมภาพันธ์ 2539	บนบก และอ่าวไทย	101 แปลง	6	7	1	1
16	16 มิถุนายน 2540	ทะเลอันดามัน	7 แปลง	1	1	-	-
17	16 มีนาคม 2541	บนบกและอ่าวไทย	81 แปลง	2	2	-	-
*18	11 กรกฎาคม 2543	บนบก อ่าวไทย และทะเลอันดามัน	87 แปลง	11	14	10	13
19	1 กรกฎาคม 2548	บนบก อ่าวไทย และทะเลอันดามัน	82 แปลง	16	21	14	18
20	23 พฤษภาคม 2550	บนบก และอ่าวไทย	65 แปลง	26	30	22	24
รวม				110	157	63	79

หมายเหตุ

1. * มีสัมปทานที่ออกโดยมติดอกและฐานบัตร 2 สัมปทาน คือ สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 1/2532/35 แปลง B 5/27 ในอ่าวไทย (อยู่ในช่วงเปิดสัมปทานครั้งที่ 12) และสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ 8/2546/65 แปลง G 9/43 ในอ่าวไทย (อยู่ในช่วงเปิดสัมปทานรวมครั้งที่ 18)

ประวัติการเปิดให้
ยื่นขอสัมปทาน
ปิโตรเลียมในไทย
ตั้งแต่ปี 2514 ถึง
ปัจจุบัน ปี2557

รวม20 ครั้ง
110 สัมปทาน
157 แปลง

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



Department of Mineral Fuels
MINISTRY OF ENERGY

1972
1973
1974
1975
1976
1978
1979
1980
1981
1982
1983
1984
1985
1986
1987
1988
1989
1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

40th
Anniversary
Thailand's Petroleum Law

Annual Report 2011

Concession Areas

Under the Petroleum Act B.E.2514

At the end of 2011, Thailand has 63 active concessions granting the right to explore for and produce petroleum in 79 blocks over the total area of 225,893 sq km which includes the following.

- 104,690 sq km in 36 blocks of 29 concessions in the Gulf of Thailand
- 76,681 sq km in 40 blocks of 33 concessions onshore
- 44,521 sq km in 3 blocks of 1 concession in the Andaman Sea

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



สัมปทานปิโตรเลียม
การสำรวจ
การผลิต
การขาย
รายได้จากปิโตรเลียม
พื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย
การรื้อถอน



ข้อมูลผู้ถือสัมปทาน

รายชื่อ/ที่อยู่สำนักงานบริษัทผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมในประเทศไทย

- กลุ่มบริษัท เซสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด
- กลุ่มบริษัท อพิโก แอลแอลซี
- กลุ่มบริษัท บีจี เอเชีย แปซิฟิก พีทีอี จำกัด
- กลุ่มบริษัท มิตรชัย ออยล์ เอ็กซ์โพลเรชั่น จำกัด
- กลุ่มบริษัท แพน โอเรียนท์ เอ็นเนอร์ยี (ไทยแลนด์) ลิมิเต็ด
- กลุ่มบริษัท เพิร์ล ออย (ประเทศไทย) จำกัด
- กลุ่มบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- กลุ่มบริษัท ซีโน-ยูเอส ปิโตรเลียม อิงค์
- กลุ่มบริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต
- กลุ่มบริษัท คริสเอ็นเนอร์ยี ออย แอนด์ แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด
- กลุ่มบริษัท ซาลามานเดอร์ เอเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด
- กลุ่มบริษัท คาร์นาร์วอน ไทยแลนด์ ลิมิเต็ด
- กลุ่มบริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด
- กลุ่มบริษัท นอร์เทิร์น กัลฟ์ ออย (ประเทศไทย) จำกัด
- บริษัท เอ็กซ์อนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โครพ อิงค์
- บริษัท CEC International, Ltd.
- บริษัท ฟลิ่งโกลด์ จำกัด
- บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด
- บริษัท โททาล อี แอนด์ พี ไทยแลนด์
- บริษัท อัดานี เวลสปิน เอ็กซ์โพลเรชั่น ลิมิเต็ด
- บริษัท อินเทอร์รา ริซอสเซส (ประเทศไทย) จำกัด
- บริษัท Twinza Oil Limited
- บริษัท อ่าวสยามมาริน จำกัด
- บริษัท Sun Resources NL
- บริษัท มิตรรา เอ็นเนอร์ยี ลิมิเต็ด
- บริษัท เทเท็ก ไทยแลนด์ แอลแอลซี
- บริษัท Shaanxi Yanchang Petroleum (Group) Co.,Ltd
- บริษัท ทีพีโอ โพลีน เทาเวอร์ จำกัด

ข้อมูลผู้ถือสัมปทานปิโตรเลียม



สัมปทานปิโตรเลียม
การสำรวจ
การผลิต
การขาย
รายได้จากปิโตรเลียม
พื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย
การรื้อถอน



ข้อมูลผู้ถือสัมปทาน

บริษัท เพิร์ล ออย (ประเทศไทย) จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย ออฟฟ شور จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย บางกอก จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย (อมตะ) จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย (อ่าวไทย) จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย (ปิโตรเลียม) จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย (ริซอสเซส) จำกัด
บริษัท เพิร์ล ออย ออนชอร์ จำกัด
ชั้น 31 อาคารชินวัตรทาวเวอร์ 3
1010 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
โทร. : 0 2792 9777
โทรสาร : 0 2792 9742 /
0 2792 9741 (ฝ่ายรัฐกิจและนิติศาสตร์สัมพันธ์
เว็บไซต์ <http://www.pearloil.com>

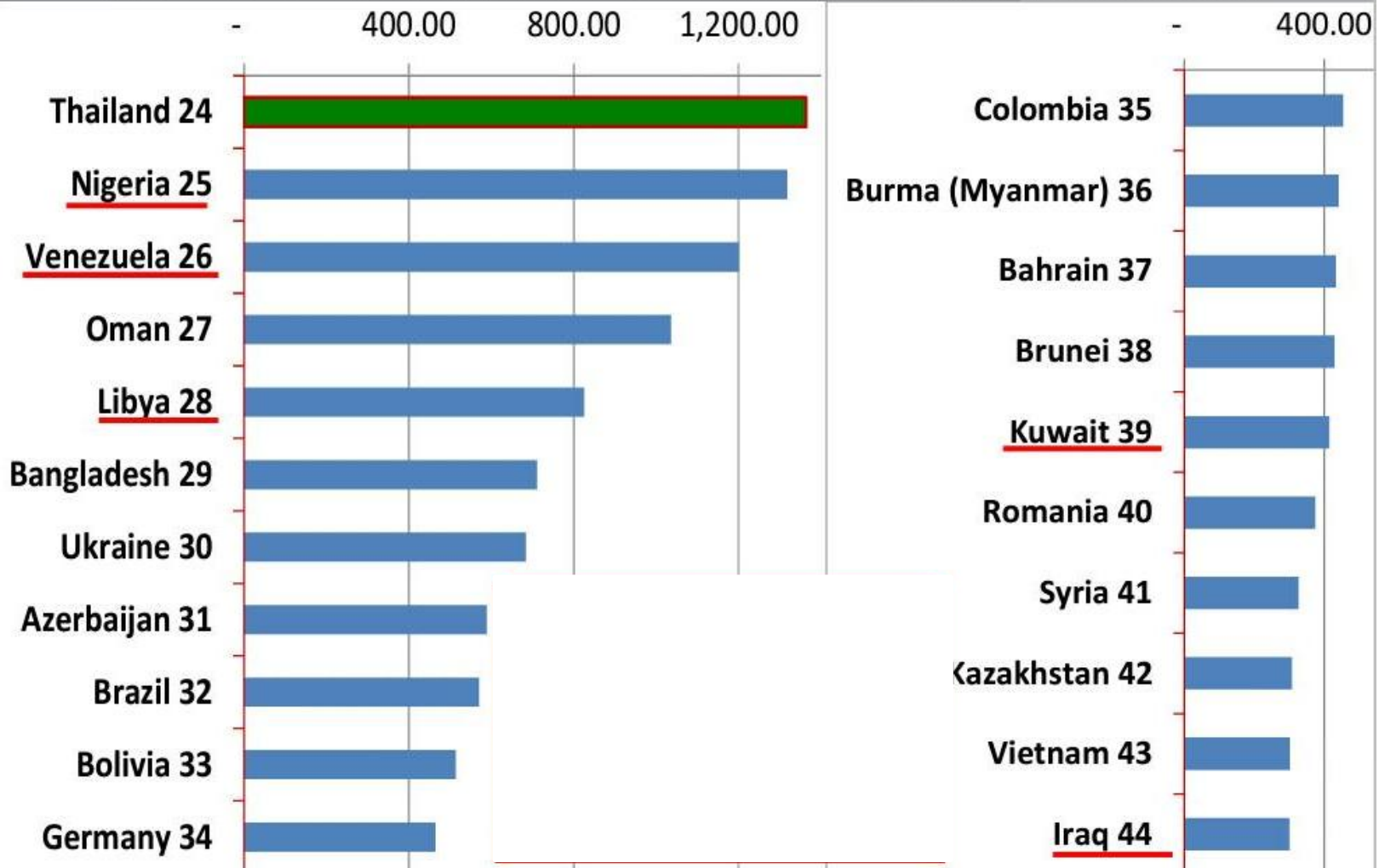
2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?




Independent Statistics & Analysis
 U.S. Energy Information Administration

ข้อมูล หน่วยงานพลังงานรัฐบาลสหรัฐฯ
 Sources & Uses ▾ Topics ▾ Geography ▾

Table: Production of Marketed Natural Gas (Billion Cubic Feet)



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของไทย

ไทยอยู่อันดับ 3 ของกลุ่มประเทศเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ รองจากอันดับ 1 อินโดนีเซีย และอันดับ 2 มาเลเซีย

Table 3.9

Oil and gas data

World marketed production of natural gas by country (million standard cu m)

	2008	2009	2010	2011	2012	% change 12/11
Iraq	1,880	1,149	1,303	876	646	-26.3
Kuwait	12,700	11,489	11,733	13,533	15,515	14.6
Oman	24,082	23,975	27,086	28,595	31,583	10.4
Qatar	76,981	89,300	131,165	145,271	157,050	8.1
Saudi Arabia	80,440	78,450	87,660	92,260	99,330	7.7
Syrian Arab Republic	5,900	6,510	8,940	7,870	6,830	-13.2
United Arab Emirates	50,240	48,840	51,282	52,308	54,308	3.8
Others	1,650	2,180	8,010	12,450	9,190	-26.2
Africa	212,260	201,522	210,527	212,448	226,910	6.8
Algeria	86,505	81,426	84,615	82,767	86,454	4.5
Angola	680	690	733	752	760	1.1
Egypt	58,970	62,690	61,330	61,260	60,600	-1.1
Equatorial Guinea	6,670	5,900	6,136	6,235	6,500	4.3
Côte d'Ivoire	1,300	1,300	1,352	1,317	1,317	-
Libya	15,900	15,900	16,814	7,855	18,118	130.7
Mozambique	3,300	3,600	3,744	3,548	3,600	1.5
Nigeria	32,825	23,206	28,099	41,323	42,571	3.0
South Africa	3,250	3,600	3,744	3,531	3,200	-9.4
Tunisia	1,720	1,810	2,030	1,930	1,860	-3.6
Others	1,140	1,400	1,930	1,930	1,930	-
Asia Pacific	419,669	430,201	477,000	483,402	491,303	1.6
Australia	47,500	42,335	45,116	55,080	60,860	10.5
Bangladesh	17,900	19,750	20,100	20,100	21,820	8.6
Brunei	13,400	11,500	11,800	12,440	11,830	-4.9
China	80,299	85,269	94,848	102,689	106,429	3.6
India	32,200	40,620	52,800	47,600	41,900	-12.0
Indonesia	70,000	72,400	82,600	76,250	71,800	-5.8
Japan	3,950	3,740	3,397	3,696	3,273	-11.4
Malaysia	61,200	58,600	61,210	61,700	61,514	-0.3
Myanmar	12,400	11,540	12,100	12,013	11,970	-0.4
New Zealand	3,880	3,970	4,481	4,110	4,642	12.9
Pakistan	37,500	38,410	39,450	39,200	41,260	5.3
Philippines	2,940	3,090	3,245	3,092	3,916	26.6
Thailand	28,760	30,907	36,293	37,016	41,286	11.5
Vietnam	6,980	7,090	8,610	7,700	8,200	6.5
Others	760	980	950	716	603	-15.8
Total world	3,065,657	3,004,281	3,284,409	3,337,203	3,417,614	2.4
<i>of which</i>						
OPEC	495,461	544,918	620,819	646,708	700,426	8.3
OPEC percentage	16.2	18.1	18.9	19.4	20.5	5.8

ที่มา : Annual Statistical Bulletin 2013 – OPEC

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2013.pdf

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่ ?



ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของไทย

ไทยอยู่อันดับ 25 ของโลก



RankCountry
Natural gas - production (cubic meters)

Country Comparison > Natural gas - production

All Energy: Natural gas - production Submit

Rank Country Natural gas - production (cubic meters)

1	United States	611,000,000,000	
2	Russia	588,900,000,000	
3	Canada	152,300,000,000	
4	Iran	138,500,000,000	
5	Qatar	116,700,000,000	
6	Norway	106,300,000,000	
7	China	102,500,000,000	
8	Netherlands	85,170,000,000	
9	Algeria	85,140,000,000	
10	Saudi Arabia	83,940,000,000	
11	Indonesia	82,800,000,000	
12	Malaysia	66,500,000,000	
13	Egypt	62,690,000,000	
14	Uzbekistan	59,100,000,000	
15	Mexico	59,070,000,000	
16	United Kingdom	56,300,000,000	
17	India	52,800,000,000	
18	United Arab Emirates	48,840,000,000	
19	Australia	45,110,000,000	
20	Pakistan	42,900,000,000	
21	Turkmenistan	42,400,000,000	
22	Trinidad and Tobago	42,380,000,000	
23	Argentina	40,100,000,000	
24	Peru	31,120,000,000	
25	Thailand	30,880,000,000	
26	Oman	24,760,000,000	
27	Brazil	24,070,000,000	
28	Nigeria	23,210,000,000	
29	Venezuela	22,900,000,000	
30	Ukraine	20,260,000,000	
31	Kazakhstan	20,200,000,000	
32	Bangladesh	19,750,000,000	
33	Azerbaijan	16,520,000,000	
34	Libya	15,900,000,000	
35	Bolivia	14,730,000,000	
36	Germany	12,650,000,000	
37	Bahrain	12,580,000,000	
38	Burma	11,540,000,000	
39	Brunei	11,500,000,000	
40	Kuwait	11,490,000,000	
41	Romania	10,590,000,000	
42	Colombia	10,490,000,000	
43	Vietnam	8,500,000,000	
44	Italy	8,400,000,000	
45	Denmark	8,087,000,000	
46	Equatorial Guinea	6,270,000,000	
47	Syria	6,190,000,000	

Definition: This entry is the total natural gas produced in cubic meters (cu m). The discrepancy between the amount of natural gas produced and/or imported and the amount consumed and/or exported is due to the omission of stock changes and other complicating factors.

Source: [CIA World Factbook](#) - Unless otherwise noted, information in this page is accurate as of January 1, 2012

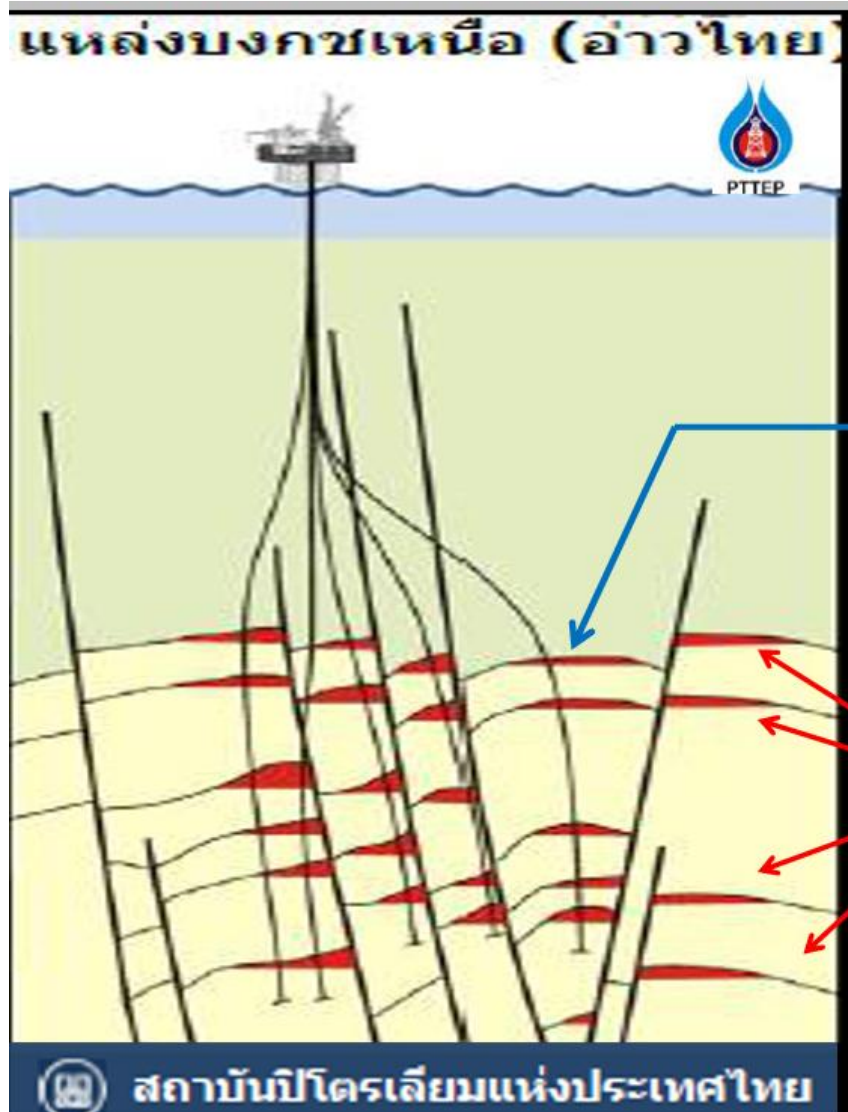
แหล่งข้อมูล: <http://www.indexmundi.com/g/r.aspx?c=th&v=136>

ผลผลิตก๊าซธรรมชาติทั้งหมด
ของไทย พ.ศ.2555 มีปริมาณ
30,880 ล้านลูกบาศก์เมตร

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



สถานการณ์ของการขุดเจาะปิโตรเลียมในประเทศไทย



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



สถานภาพของการขุดเจาะปิโตรเลียมในประเทศไทย

รายงานประจำปี 2553 • การเฝ้าระวังการขุดเจาะ

บริษัท เทกติก โยธเนสต์ แอส แอส ซี เจาะสำรวจไฮโดรคาร์บอนจากหินผิวดิน ปล่อย L1650 บริเวณจังหวัดกาฬสินธุ์ จำนวน 2 หลุม โดยหลุมแรกไม่พบปิโตรเลียม ส่วนหลุมที่สองอยู่ระหว่างการเจาะ

บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด เจาะหลุมในพื้นที่สวนและพื้นที่ผลิต แปลง S1 จำนวน 8 หลุม พบน้ำมันดิบ 6 หลุม ไม่พบปิโตรเลียม 2 หลุม

หลุมสำรวจในอ่าวไทยมีบริษัทต่างๆ ดำเนินการดังนี้ คือ กลุ่มบริษัทพีทีที ๑๑๖ เจาะสำรวจในแปลง G148, G260, G3048 และ G1948 บริเวณโครงสร้าง ๖ในธา วาสนา มีน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ ๑๖ หลุม พบน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ 12 หลุม โดยที่หลุมในธา-3 ในแปลง G148 พบน้ำมันดิบอัตราการไหล 4,700 บาร์เรลต่อวัน หลุม นลธาร์-25T ในแปลง G1948 พบน้ำมันดิบอัตราการไหล 1,200 บาร์เรลต่อวัน และหลุมมีนทนา-1 ในแปลง G1948 พบก๊าซธรรมชาติและมีก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สูงถึงร้อยละ 70-80 ส่วนหลุมอื่นๆ ไม่มีการทดสอบอัตราการไหล กลุ่มบริษัท เชฟรอน เจาะสำรวจในแปลง G450 จำนวน 3 หลุม พบร่องรอยปิโตรเลียม 1 หลุม ส่วนอีกสองหลุมไม่พบปิโตรเลียม ในแปลง G650 และ G750 เจาะสำรวจแปลงหลุม พบก๊าซธรรมชาติร้อยละสองหลุม และเจาะหลุมประเมินผลในพื้นที่สวนแปลง B10 และ B11 อีก 2 หลุม พบก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัท ปตท.สม. เจาะหลุมสำรวจในแปลง G850, G948 และ G1248 จำนวน 3 หลุม พบก๊าซธรรมชาติ และเจาะหลุมประเมินผลพื้นที่ผลิตในเขตพื้นที่ผลิตอาทิตย์และบงกช แปลง B14A, B15A และ B15 จำนวน 6 หลุม พบก๊าซธรรมชาติ ทุกหลุม และบริษัทนิวคอสตอส (ประเทศไทย) จำกัด เจาะสำรวจในโครงสร้างเบญจรงค์ แปลง G543 จำนวน 3 หลุม



การสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนโดยใช้เครื่องกระทุ้งดิน (Wacker)

พบชิ้นน้ำมันดิบในดินทรายที่มีความพรุนต่ำ เมื่อทดสอบอัตราการไหลแล้วปรากฏว่าไม่มีการไหลของปิโตรเลียม

ในการเจาะหลุมพัฒนาบนบกนั้น กลุ่มบริษัท ปตท.สม. เจาะในแปลง S1 จำนวน 26 หลุม แปลง PTTEP จำนวน 1 หลุม บริษัท แชน โอเรียนท์ รีซอร์สเซส (ประเทศไทย) จำกัด เจาะในแปลง L44/43 จำนวน 13 หลุม บริษัท ซีเอ็นทีซีเอส (ไทยแลนด์) จำกัด เจาะในแปลง L20/43 จำนวน 10 หลุม และบริษัท ซีโน-ยู.เอส. ปิโตรเลียม อินด์ เจาะในแปลง NC จำนวน 4 หลุม

ส่วนการเจาะหลุมพัฒนาในอ่าวไทยดำเนินการโดยกลุ่มบริษัทเชฟรอน เจาะในแปลง B632, B10, B11, B12, B13, B12/27 และ G4/48 จำนวน 256 หลุม บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เจาะในแปลง B14A, B5A, B15, B16 และ B17 จำนวน 89 หลุม บริษัทพีทีที ๑๑๖ (ประเทศไทย) จำกัด เจาะในแปลง B5/27 จำนวน 14 หลุม บริษัทซาฟาริแวนและซี เอ็นเนอรี (นิวทาส) จำกัด เจาะในแปลง B3/38 จำนวน 3 หลุม และบริษัทนิวคอสตอส (ประเทศไทย) จำกัด เจาะในแปลง G5/43 จำนวน 16 หลุม

ผลการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียมทั้งหมดจำนวน 65 หลุม พบปิโตรเลียม 46 หลุม คิดเป็นร้อยละ 71 โดยเป็นการเจาะในแปลงสำรวจบนบก 30 หลุม พบปิโตรเลียม 21 หลุม คิดเป็นร้อยละ 70 และเจาะสำรวจในอ่าวไทยจำนวน 35 หลุม พบปิโตรเลียม 25 หลุม คิดเป็นร้อยละ 71 ในภาพรวมแสดงให้เห็นว่าโอกาสประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมสำรวจใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา



จากรายงานหน้า 44
“โอกาสประสบความสำเร็จ ในการเจาะหลุมสำรวจแล้วพบปิโตรเลียม ร้อยละ 71”



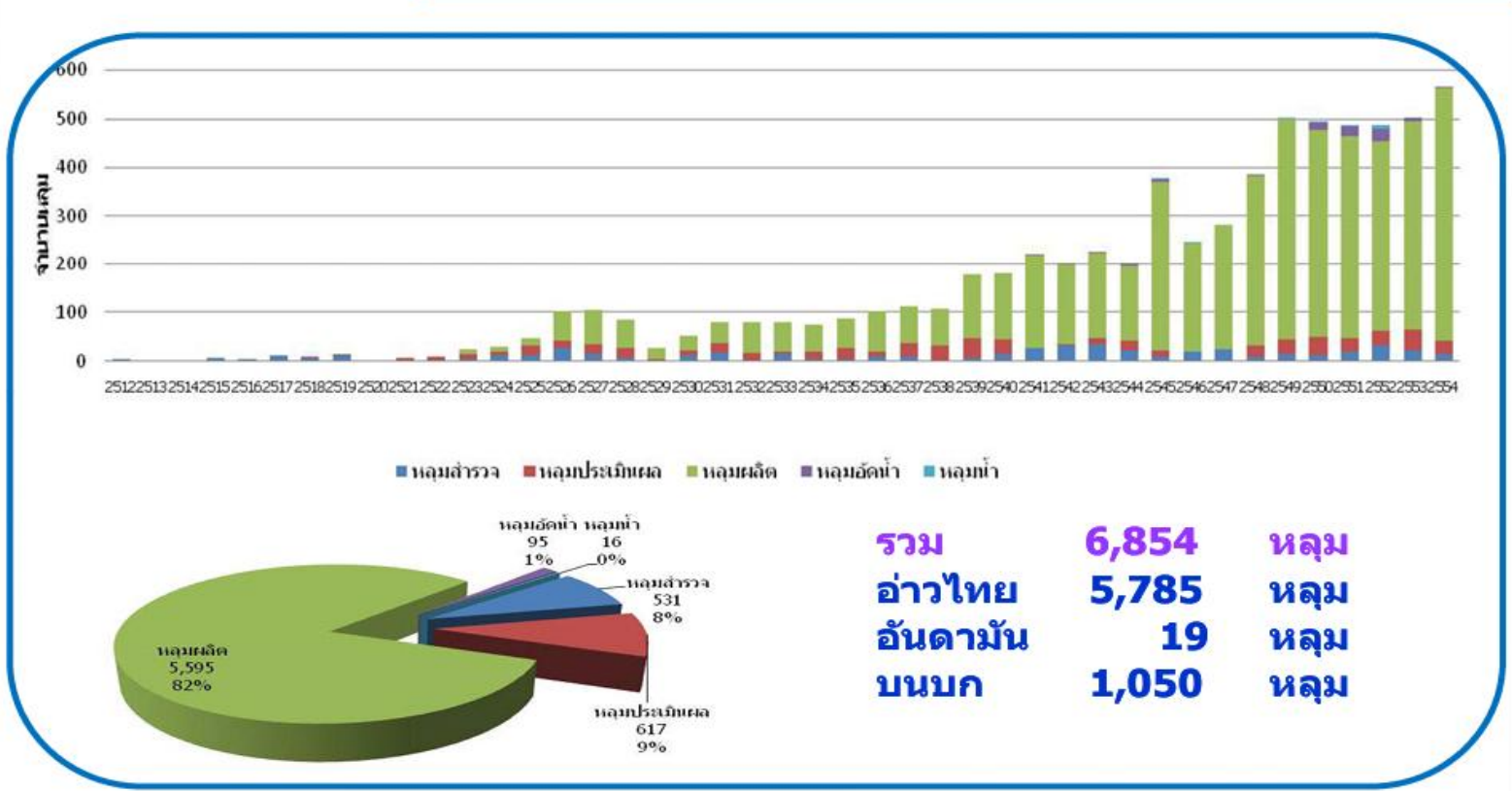
2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



สถานการณ์ของการขุดเจาะปิโตรเลียมในประเทศไทย



การเจาะหลุมในกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม



จำนวนหลุมเฉลี่ย 500 หลุมต่อปี (6 ปีย้อนหลัง)

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ข้อมูลจากรายงานของผู้รับสัมปทาน ปิโตรเลียมของไทย ชุดไม่ยาก มีความเสี่ยงน้อย



2013 Annual General Meeting
Technical Supplement
31st October 2013



Gulf of Thailand: G2/48 (MEO 50%)

Targeting oil in a low cost environment

- Located in Northern Gulf of Thailand
- Shallow water, low cost exploration / development environment
- Covers Rayong Basin, one of many Tertiary basins, most of which have proven oil potential
- Data from 2012 drilling indicates the oil-prone section is thicker and more widely distributed than previously thought.
- Mapping post 2012 drilling has identified a new pre-Tertiary play
- Seeking to farmout or partially divest jointly with Operator (Mubadala Petroleum)
- Sizeable resource potential
 - 15 – 50 MMbbl range Tertiary leads
 - Multiple >100 MMbbl pre-Tertiary leads



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ข้อมูลจากรายงานของผู้รับสัมปทาน ปิโตรเลียมของไทย ชุดไม่ยาก มีความเสี่ยงน้อย



SALAMANDER ENERGY
Corporate Overview
December 2013



SALAMANDER ENERGY
Corporate Overview
December 2013

Development of 2C resources

- Bualuang on stream 2016
- Dong Mung on stream 2016
- Kerendan on stream 2016

Potential for additional volumes not reflected in forecast

- Maturing Bualuang STOIIIP⁽²⁾ increase (c. 60 MMbo) through to reserves and production
- Near field exploration success

Low levels of future capex commitment

- Very low level of capital spending required beyond 2014 to deliver current 2P reserves
- Negligible levels of committed exploration capex




2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ข้อมูลจากรายงานของผู้รับสัมปทาน
ปิโตรเลียมของไทย ชุดไม่ยาก มีความเสี่ยงน้อย



Malaysia-Thailand JDA



- Hess 50% W.I.
- Net production ≥ 250 MMSCFD
- Low cost, long lived natural gas asset
- PSC through 2029
- PM 301 and PM 302 provide growth opportunity

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ข้อมูลจากรายงาน ของ Chevron
สำหรับหลุมที่กระเปาะเล็ก ปัจจุบันมีเทคโนโลยีสมัยใหม่
ทำให้การเจาะง่าย ต้นทุนไม่สูง

บทความย้อนรอยปิโตรเลียมไทย (Chevron ,Thailand ตอนที่ 15 ระบุว่า

- เทคนิคการเจาะแบบหลุมแคบ หรือ Slim hole drilling มีความสำคัญมากต่อการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย ที่ส่วนใหญ่มักอยู่รวมกันเป็นกระเปาะเล็ก
- การเจาะด้วยวิธีนี้ รวดเร็ว ปลอดภัยสูง สามารถออกแบบแทนผลผลิตให้เล็กจากปรกติได้ ทำให้ต้นทุนต่ำกว่าการเจาะแบบปรกติ (Conventional hole drilling)
- ตั้งแต่ปี 2538 บริษัท เชฟรอนประเทศไทย ได้นำเทคนิคการเจาะแบบหลุมแคบ หรือ Slim hole มาใช้พัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย เนื่องจากเจาะหลุมสำรวจและผลิตได้เป็นจำนวนมาก และเหมาะกับโครงสร้างทางธรณีในอ่าวไทย
- เกิดสถิติที่เร็วที่สุดในโลก คือ การเจาะหลุมฟานาแปลง J-13 ในอ่าวไทยเมื่อปี พศ.2542

ปิโตรเลียมไทย
โครไม่เลิก **ย้อนรอย** **ปิโตรเลียมไทย**

ตอนที่ 15 : การเจาะแบบหลุมแคบ ค่าต่อสำหรับอ่าวไทย

ในอดีตแล้วผู้ดำเนินงานปิโตรเลียมในประเทศไทยจะสร้างหลุมผลิต 3 ชั้น คือชั้นที่เจาะหลุมแรกเพื่อสำรวจชั้นที่ 1 ชั้นที่ 2 เพื่อหาปริมาณสำรองปิโตรเลียม และชั้นที่ 3 เพื่อหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มเติม ในอดีต เราจะเจาะหลุมที่เจาะกับหลุมผลิตแบบหลุมแคบ หรือ Slim hole drilling ซึ่งมีขนาดเล็กกว่าหลุมปรกติตามปกติโดยมีขนาดไม่กว้าง ในการสำรวจชั้นที่ 2 และ 3 เราใช้วิธีที่ความลึกต่อหลุมประมาณ 8,000 - 9,500 ฟุต จากชั้นความลึกของอ่าวไทย การเจาะแบบหลุมแคบ หรือ slim hole เป็นวิธีการเจาะหลุมที่มีความลึกกว่าการเจาะแบบปกติที่คิดจะเจาะหลุมแรกใหญ่ 28-30 นิ้ว และ 17 1/2 นิ้ว ต่อที่จะต่อหลุมผลิต 12 1/2 นิ้ว แล้วจึงทำการเจาะหลุมผลิตขนาด 8 1/2 นิ้ว และใส่ท่อผลิตขนาด 7 นิ้ว แต่ในการเจาะแบบหลุมแคบหรือ slim hole นี้จะเป็นขนาดชั้นขนาด 12 1/2 นิ้ว และ 8 1/2 นิ้ว ขนาดหลุมผลิตที่คิดจะเจาะจะเล็กหรือเล็ก 6 นิ้ว และใส่ท่อผลิตขนาด 2 1/2 นิ้วหรือ 3 นิ้วเท่านั้น

จากประสบการณ์การพัฒนาแหล่งอ่าวไทยในช่วงปี 1970-1980 บริษัท เชฟรอน ประเทศไทย ได้พัฒนาวิธีการเจาะแบบหลุมแคบหรือ Slim hole drilling ซึ่งเป็นการเจาะหลุมที่มีความลึกน้อยกว่าหลุมปรกติ หรือ Conventional Hole Drilling ด้วยเทคนิคการเจาะแบบหลุมแคบหรือ Slim hole drilling ซึ่งเป็นการเจาะหลุมที่มีความลึกน้อยกว่าหลุมปรกติ และต่อด้วยหลุมผลิตขนาดเล็กในอ่าวไทย

ในปีความเร็วของการเจาะ หลุมที่ 13 ของอ่าวไทยที่ฟานาแปลง J-13 ในอ่าวไทยเมื่อปี 2542 ของงานเชฟรอน (หรือชื่อในขณะนั้นว่าเชฟรอนไทย) โดยเจาะลึกได้ว่าการเจาะหลุมที่เร็วที่สุดในโลก โดยสามารถเจาะได้ลึกถึงชั้นความลึก 5,145 ฟุตชั้นที่ 1 ของหลุม J-13

ตอนที่ 15 : การเจาะแบบหลุมแคบ ค่าต่อสำหรับอ่าวไทย

ในปี 1972 เชฟรอนไทยได้พัฒนาวิธีการเจาะแบบหลุมแคบ โดยนำหลุมผลิตขนาดเล็กมาเจาะเป็น 3.4 หลุมต่อ ทำให้ได้จำนวนหลุมเพิ่มขึ้นเป็น 24 หลุม หรือ 36 หลุม ซึ่งช่วยให้ผลิตปิโตรเลียมได้เพิ่มขึ้น และมีต้นทุนต่ำลง 50% เนื่องจากหลุมผลิตขนาดเล็กมีต้นทุนต่ำกว่าหลุมผลิตขนาดใหญ่

การที่ บริษัท เชฟรอนไทยได้พัฒนาวิธีการเจาะแบบหลุมแคบหรือ Slim hole drilling นี้ได้เป็นปี 2538 เป็นต้นมา จึงได้มีการนำวิธีการเจาะแบบหลุมแคบมาใช้พัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยเป็นจำนวนมาก เพราะหลุมแคบที่พัฒนาขึ้นนี้ใช้ต้นทุนที่ต่ำกว่าหลุมปรกติ และสามารถผลิตปิโตรเลียมได้เพิ่มขึ้น ไม่เพียงแต่ระดับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย แต่ยังมีการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยด้วย

บริษัท เชฟรอนไทยได้พัฒนาวิธีการเจาะแบบหลุมแคบหรือ Slim hole drilling นี้ได้เป็นปี 2538 เป็นต้นมา จึงได้มีการนำวิธีการเจาะแบบหลุมแคบมาใช้พัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยเป็นจำนวนมาก เพราะหลุมแคบที่พัฒนาขึ้นนี้ใช้ต้นทุนที่ต่ำกว่าหลุมปรกติ และสามารถผลิตปิโตรเลียมได้เพิ่มขึ้น ไม่เพียงแต่ระดับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย แต่ยังมีการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยด้วย

บริษัท เชฟรอนไทยได้พัฒนาวิธีการเจาะแบบหลุมแคบหรือ Slim hole drilling นี้ได้เป็นปี 2538 เป็นต้นมา จึงได้มีการนำวิธีการเจาะแบบหลุมแคบมาใช้พัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยเป็นจำนวนมาก เพราะหลุมแคบที่พัฒนาขึ้นนี้ใช้ต้นทุนที่ต่ำกว่าหลุมปรกติ และสามารถผลิตปิโตรเลียมได้เพิ่มขึ้น ไม่เพียงแต่ระดับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย แต่ยังมีการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทยด้วย

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?

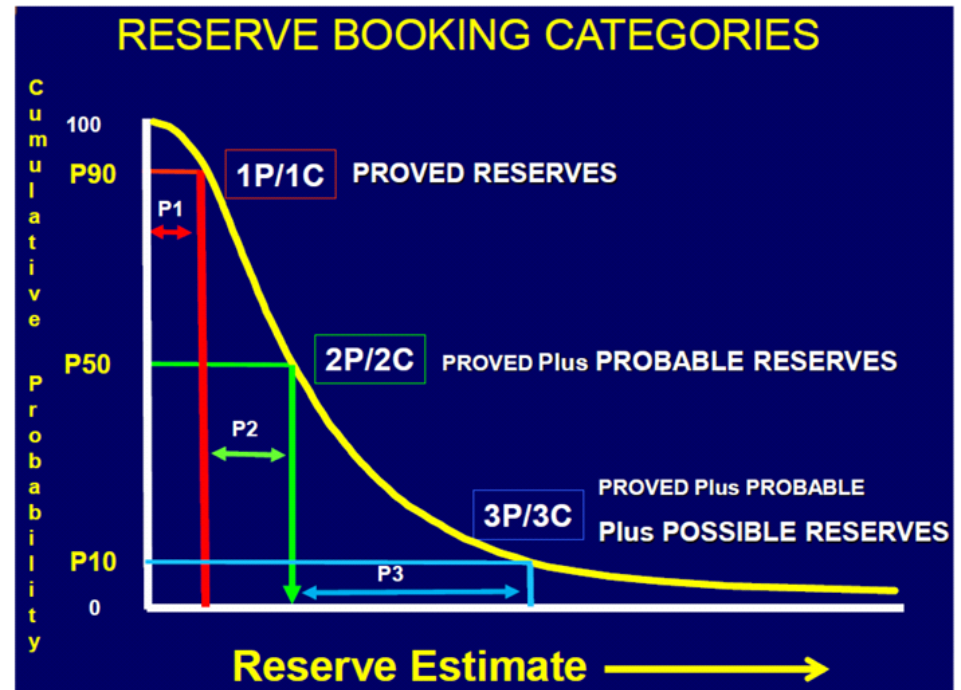


การคิด ปริมาณสำรอง (Reserve P1,P2,P3)

Department of Mineral Fuels
MINISTRY OF ENERGY

Definitions

Statistic Approach



Department of Mineral Fuels
MINISTRY OF ENERGY

Petroleum Reserves
Classification in Thailand

www.dmf.go.th

คัดลอกลิขสิทธิ์บอร์ด

February , 2012

Presented by
Tananchai Mahattanachai
(frank@dmf.go.th)
&
Trin Intaraprasong
(trin@dmf.go.th)
Department of Mineral Fuels

Booking Probabilistic
Reserves Within PRMS

Jim Gouveia P. Eng.

Regional Section SPE – SEAPEX
Bangkok June 17, 2010

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



Proved Reserve (P1) ตามรายงานกระทรวงพลังงาน

Department of Mineral Fuels
MINISTRY OF ENERGY

Petroleum Reserves
Classification in Thailand

www.dmf.go.th

Presented by
Tananchai Mahattanachai
(frank@dmf.go.th)
&
Trin Intaraprasong
(trin@dmf.go.th)

February, 2012

Department of Mineral Fuels



Department of Mineral Fuels
MINISTRY OF ENERGY

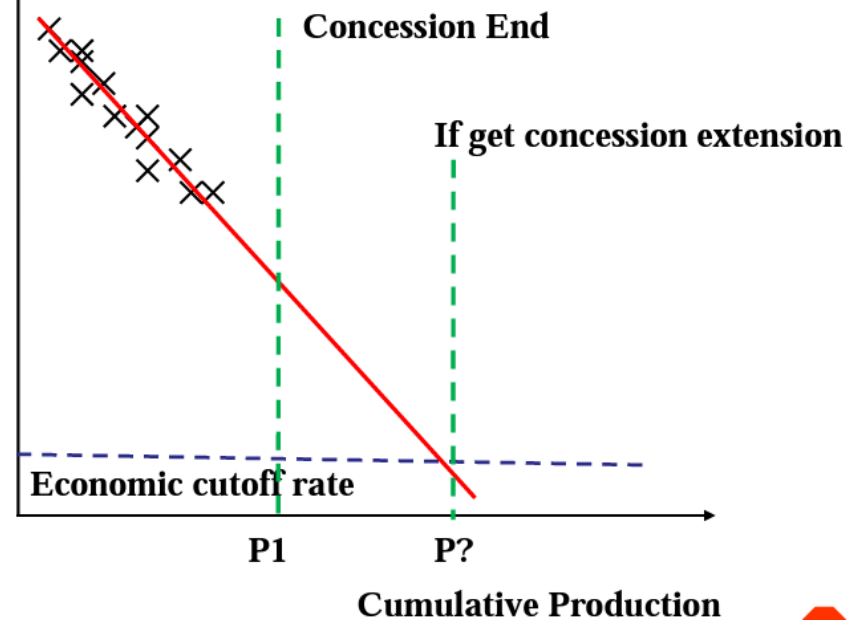
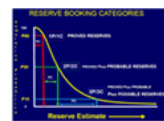
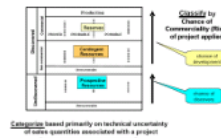
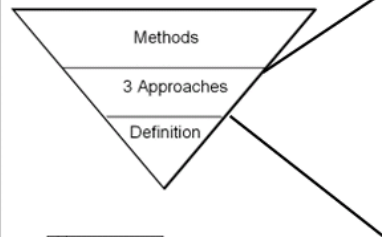
Approaches



3. Performance Based Approach

3.2 p/z

Reservoir Pressure/Depth



(second layer)

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ความหมายปริมาณสำรอง (P1) ของ ปตท.สผ. คือจะคิดเมื่อทำสัญญาซื้อขายปิโตรเลียมแล้ว (อยู่ในรายงาน 56-1 ที่นำเสนอตลาดหลักทรัพย์)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

แบบ 56-1 ประจำปี 2555

4.1.1.2 ปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว หมายถึง ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่สามารถผลิตได้จากแหล่งกักเก็บที่ค้นพบแล้ว โดยประเมินได้อย่างมั่นใจพอสมควรจากข้อมูลทางธรณีวิทยาและวิศวกรรม ซึ่ง ปตท.สผ. จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม ปตท.สผ. จะไม่ถือว่าปริมาณสำรองที่สำรวจพบทั้งหมดเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว จนกว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหรือคอนเดนเสทกับลูกค้า และ ปตท.สผ. อาจปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วเพิ่มขึ้นเมื่อ ปตท.สผ. คาดว่าปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้นสามารถนำมาใช้ได้อย่างแน่นอน ภายใต้การดำเนินงานและสถานะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ ซึ่งนโยบายการประเมินปริมาณสำรองดังกล่าวสอดคล้องกับแนวทางของ U.S. Society of Petroleum Engineers ในด้านการประเมินปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้น แต่การประเมินปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. จะเข้มงวดกว่าเนื่องจากจะปรับปริมาณสำรองส่วนเพิ่มต่อเมื่อมีการทำสัญญาซื้อขายปิโตรเลียมแล้วเท่านั้น ทั้งนี้ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2553 - ปี 2555 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555
ในประเทศ	612	541	501
ต่างประเทศ	431	428	400
รวม	1,043	969	901

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 263 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 4,182 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 901 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมของไทย ตามรายงานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมของประเทศไทย

ชนิดปิโตรเลียม	ปริมาณสำรอง ที่พิสูจน์แล้ว (P1)	ปริมาณสำรอง ที่น่าจะพบ เพิ่มเติม (P2)	ปริมาณสำรอง ที่อาจจะพบ เพิ่มเติม (P3)	รวม
ก๊าซธรรมชาติ (หน่วย: ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต)	10.59	11.48	6.38	28.45
คอนเดนเสท (ก๊าซธรรมชาติเหลว) (หน่วย: ล้านบาร์เรล)	245.21	335.40	129.59	710.20
น้ำมันดิบ (หน่วย: ล้านบาร์เรล)	197.28	461.69	247.33	906.30
รวมปริมาณเทียบเท่า น้ำมันดิบ (หน่วย: ล้านบาร์เรล)	2,265	2,769	1,478	6,514

Remark: P1= Prove, P2= Probable, P3= Possible

ข้อมูล ณ สิ้นปี 2553

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



กราฟสำรวจ Reserve (P1,P2,P3) ของผู้รับสัมปทาน

RPS

**RESERVES and CONTINGENT RESOURCES
CERTIFICATION REPORT**

OFFSHORE RESERVES
Songkhla A Field
Bua Ban Field – Songkhla C
Songkhla G Field
Bua Ban North Field – Songkhla D and E
Songkhla H Field
G5/43 Concession Economic Evaluation

ONSHORE RESERVES
Sinphuhorn Field
EU1/ESN Licenses Economic Evaluation
Offshore Songkhla Basin and Onshore Thailand
Contingent Resources

As of January 1st, 2013

**COASTAL
ENERGY**

This report relates specifically and solely to the subject assets and is conditional upon various assumptions that are described herein. This report must, therefore, be read in its entirety.
Our estimates of potential Reserves, resources, unrisked and risked values are based on data provided by the Company. We have accepted, without independent verification, the accuracy and completeness of these data.
All interpretations and conclusions presented herein are opinions based on inferences from geological, geophysical, engineering or other data. The report represents RPS Consultants Ltd's best professional judgment and should not be considered a guarantee of results. Our liability is limited solely to Coastal Energy as covered in the Letter of Engagement between Coastal Energy and RPS Consultants Ltd.

RPS
411 North Sam Houston Parkway, E Suite 400, Houston, Texas 77060-3545
T +1 281 448 6188 F +1 281 448 6189
E rpsenergy@rpsgroup.com
W www.rpsgroup.com

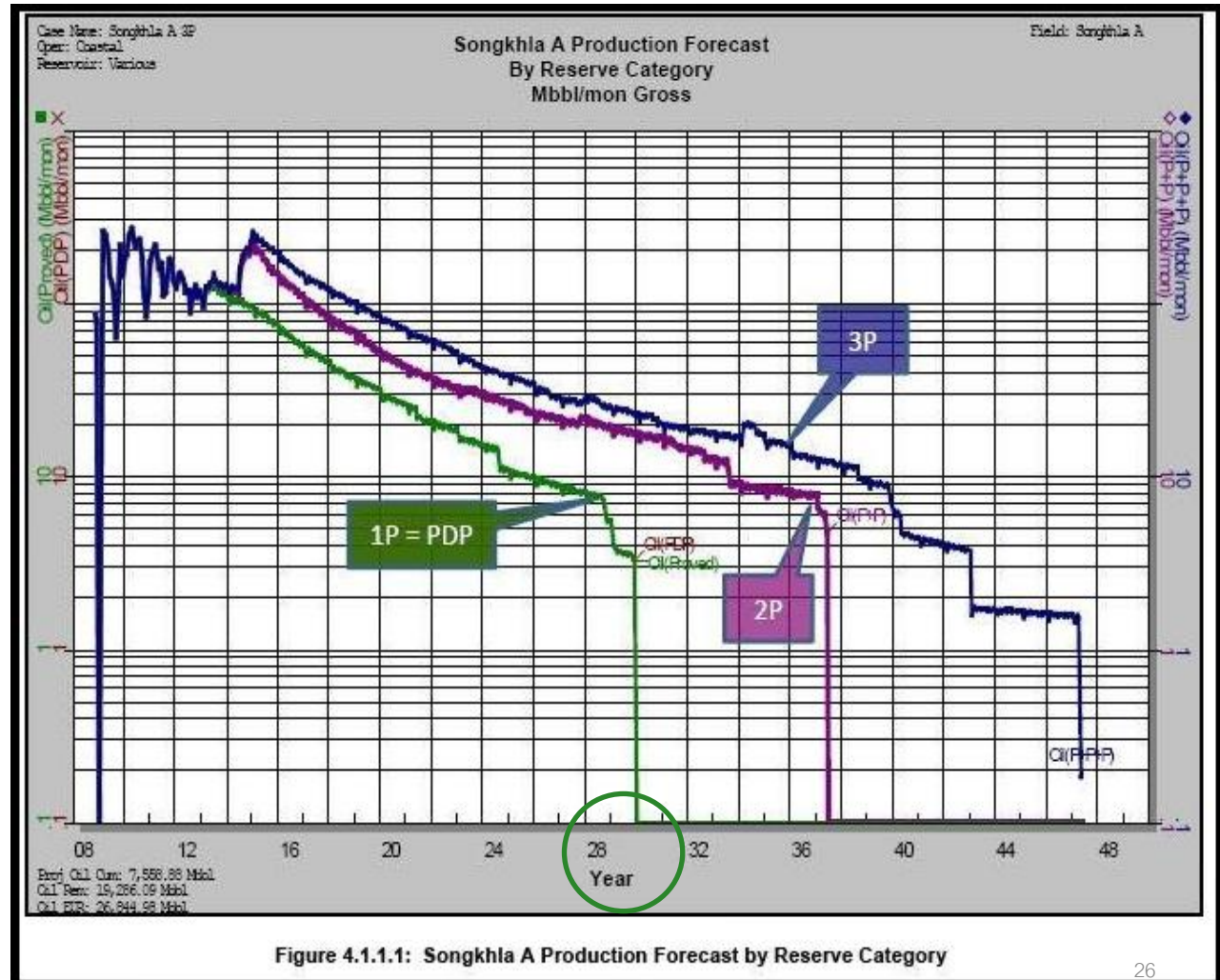
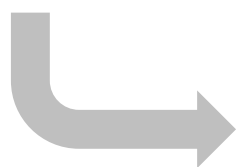


Figure 4.1.1.1: Songkhla A Production Forecast by Reserve Category

ทำไมต้องรีบต่อสัมปทานเร็วๆนี้ ?

ไทยแลนด์ 1

แหล่งบงกช ต่อปี พ.ศ.2550

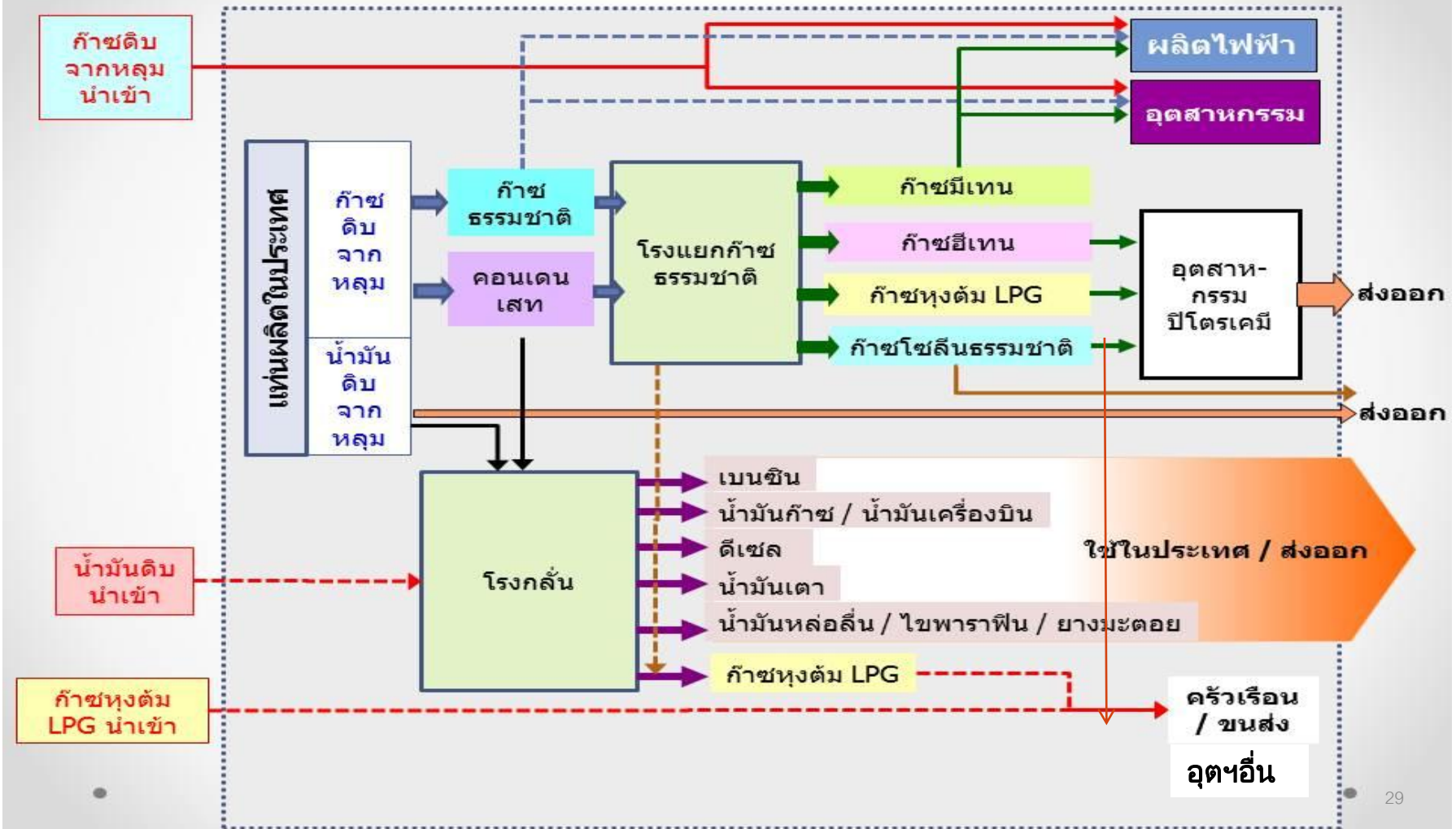
แหล่งเอราวัณ ต่อปี พ.ศ.2550

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



การนำปิโตรเลียมไปใช้ในภาคส่วนต่างๆของประเทศไทย

แผนผังแสดงการผลิตก๊าซและน้ำมันปิโตรเลียมของประเทศไทย



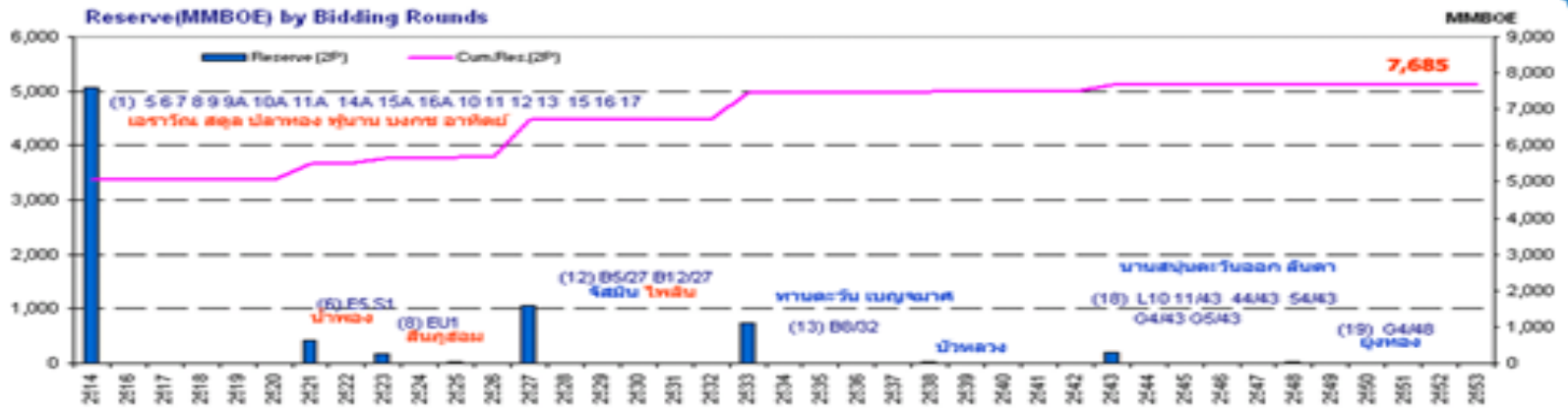
2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



เอกสารกระทรวงพลังงานระบุว่า
ผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่ราว 66%
เกิดจากสัมปทานรอบที่ 1 ปี พ.ศ. 2514



ปิโตรเลียมที่ค้นพบตามรอบสัมปทาน



ณ ปี 2554

ปิโตรเลียมที่ค้นพบทั้งหมดประมาณ	7,685	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
ผลิตไปแล้วประมาณ	3,780	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
ปิโตรเลียมที่จะพัฒนาและผลิต	3,905	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ตัวเลขไม่รวมปิโตรเลียมจาก MTJDA

ปิโตรเลียมที่ค้นพบ 66% เกิดจากแปลงสัมปทานในรอบที่ 1 (ปี 2514)

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ตารางการส่งออกน้ำมันดิบ ของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2553-2556

สังเกตว่าล่าสุดในปี 2556

- จีน ซื้อจากไทยอันดับ 1 = 13,410.39 ล้านบาท
- สหรัฐอเมริกา ซื้อจากไทย อันดับ 2 = 7,778.23 ล้านบาท
- เกาหลีใต้ ซื้อจากไทยอันดับ 3 = 7,389.79 ล้านบาท

รวมปี 2556 ส่งออก
น้ำมันดิบทั้งหมดเป็นเงิน
35,014.29 ล้านบาท

ตลาดส่งออก 15 อันดับแรกของไทยรายประเทศ

น้ำมันดิบ

ประเภท	มูลค่า : ล้านบาท				
	2553	2554	2555	2556	2556
1 จีน	3,433.95	7,338.63	16,155.66	16,155.66	13,410.39
2 สหรัฐอเมริกา	9,896.67	21,570.58	22,100.85	22,100.85	7,778.23
3 เกาหลีใต้	7,104.73	6,922.85	6,622.32	6,622.32	7,389.79
4 สิงคโปร์	5,652.33	5,763.82	6,458.61	6,458.61	3,577.37
5 อินโดนีเซีย	0.00	0.01	0.00	0.00	2,857.71
6 มาเลเซีย	0.22	0.20	0.57	0.57	0.33
7 ติมูทูลู	0.92	3.94	0.09	0.09	0.17
8 บังกลาเทศ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16
9 เวียดนาม	1.02	9.55	0.33	0.33	0.11
10 แคนาดา	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
11 ออสเตรเลีย	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
12 ฮ่องกง	0.58	5.87	0.00	0.00	0.01
13 เยอรมนี	0.01	0.01	0.00	0.00	0.01
14 อินเดีย	0.06	0.82	0.00	0.00	0.01
15 ญี่ปุ่น	0.52	0.01	0.00	0.00	0.00
รวม 15 รายการ	26,091.0	41,616.3	51,338.4	51,338.4	35,014.3
รวมอื่นๆ	451.5	17.7	0.0	0.0	0.0
รวมทุกประเทศ	26,542.47	41,634.01	51,338.46	51,338.46	35,014.29

แหล่งข้อมูล: กระทรวงพาณิชย์ http://www.ops3.moc.go.th/infor/menucomth/stru1_export/export_topn_re/report.asp



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?

ข้อมูลแสดงการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันดิบไปยัง
สหรัฐอเมริกา ปี 2002-2011 สันเกตว่าเพิ่มขึ้นโดยตลอด

United States [™] Census Bureau		ข้อมูลจากกระทรวงพาณิชย์ สหรัฐฯ								
		People	Business	Geography	Data	Research				
U.S. Imports from Thailand by 5-digit End-Use Code 2002 - 2011										
End-Use Code	Value 2002	Value 2003	Value 2004	Value 2005	Value 2006	Value 2007	Value 2008	Value 2009	Value 2010	Value 2011
Crude	15,500	18,593	8,164	43,619	169,343	337,224	465,555	446,137	321,291	657,182
Fuel oil	0	0	0	0	36,321	33,908	10	36,321	0	14,524
Other petroleum products	12,182	20,661	29,735	21,256	46,261	33,674	6,900	68,797	14,679	21,657
Liquified petroleum gases	101	148	0	31	0	0	0	0	0	0

[http://www.census.gov/foreign-trade/
statistics/product/enduse/imports/c5490.html](http://www.census.gov/foreign-trade/statistics/product/enduse/imports/c5490.html)

ข้อมูล หน่วยงานกระทรวงพาณิชย์ สหรัฐฯ

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ตารางการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2553-2556

สังเกตว่าล่าสุดในปี 2556

- สิงคโปร์ซื้อจากไทยอันดับ 1 = 103,065.86 ล้านบาท
- มาเลเซีย ซื้อจากไทยอันดับ 2 = 66,872.69 ล้านบาท
- จีน ซื้อจากไทยอันดับ 3 = 58,059.26 ล้านบาท

รวมปี 2556 ส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดเป็นเงิน 386,002.82 ล้านบาท

ตลาดส่งออก 15 อันดับแรกของไทยรายประเทศ

น้ำมันสำเร็จรูป

ประเทศ	มูลค่า : ล้านบาท				
	2553	2554	2555	2556	2556
1 สิงคโปร์	72,638.76	110,858.94	119,518.00	119,518.00	103,065.86
2 มาเลเซีย	30,571.79	33,919.11	56,451.78	56,451.78	66,872.69
3 จีน	25,179.56	9,027.29	36,838.09	36,838.09	58,059.26
4 ลาว	14,601.83	20,321.69	25,809.50	25,809.50	27,007.53
5 กัมพูชา	9,492.23	13,536.82	20,436.13	20,436.13	24,190.06
6 เขตต่อเนื่องราชอาณาจักร	16,761.80	16,719.81	18,665.06	18,665.06	20,502.06
7 เวียดนาม	21,765.51	25,438.62	25,780.31	25,780.31	18,352.92
8 พม่า	10,262.55	12,291.42	14,203.90	14,203.90	15,082.98
9 ฟิลิปปินส์	20,349.08	17,235.17	18,799.98	18,799.98	14,341.42
10 ญี่ปุ่น	6,816.76	11,828.66	15,162.33	15,162.33	7,098.46
11 อินโดนีเซีย	2,507.88	4,804.21	6,906.95	6,906.95	6,049.09
12 ออสเตรเลีย	3,644.91	5,552.17	6,048.31	6,048.31	6,032.44
13 สมอง	4,849.72	5,122.22	4,797.33	4,797.33	5,151.49
14 เกาหลีใต้	940.93	2,317.33	2,921.94	2,921.94	4,594.43
15 แอฟริกาใต้	5.22	989.49	15,322.27	15,322.27	2,005.29
รวม 15 ราชการ	240,388.5	289,963.0	387,661.9	387,661.9	378,406.0
รวมอื่นๆ	5,607.7	13,831.8	10,196.8	10,196.8	7,596.8
รวมทุกประเทศ	245,996.23	303,794.76	397,858.66	397,858.66	386,002.82

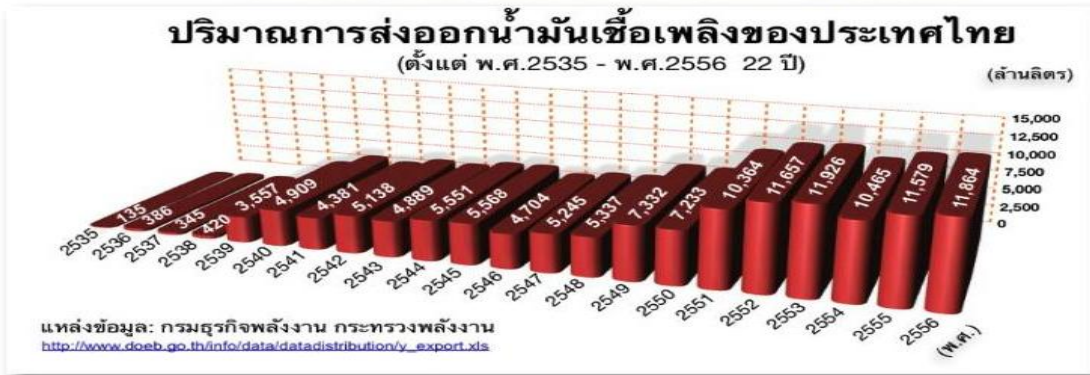
แหล่งข้อมูล: กระทรวงพาณิชย์ http://www.ops3.moc.go.th/infor/menucomth/stru1_export/export_topn_re/report.asp



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?

การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปจากประเทศไทยตั้งแต่ปี 2535-2556 มีแนวโน้มสูงขึ้นโดยตลอด

รายงานการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปจากประเทศไทย
 ในรอบ 22 ปี ตั้งแต่ปี พ.ศ.2535 ถึง พ.ศ.2556
 แหล่งข้อมูล: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
 เว็บไซต์ http://www.doeb.go.th/info/data/datadistribution/y_export.xls



ปริมาณการส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย (ยังไม่รวมก๊าซ LPG)

หน่วย: ล้านลิตร

ปี พ.ศ.	กลุ่มน้ำมันเบนซิน					น้ำมันก๊าดและอากาศยาน			น้ำมันดีเซล			น้ำมันเตา	รวมทั้งสิ้น	
	ออกเทน 87	ออกเทน 91	ออกเทน 95	แก๊สโซฮอล์ 91	แก๊สโซฮอล์ 95	น้ำมันก๊าด	เจพี 1	เครื่องบิน	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว ปีส	พื้นฐาน			
2535	-	105	1	-	-	-	6	-	23	-	-	-	135	
2536	-	302	3	-	-	0.3	7	-	54	-	-	20	386	
2537	-	235	4	-	-	0.4	10	-	71	-	-	25	345	
2538	-	256	18	-	-	0.3	14	-	87	-	-	45	420	
2539	-	705	532	-	-	39	195	-	1,071	-	-	1,015	3,557	
2540	-	935	1,014	-	-	14	278	-	1,953	-	-	715	4,909	
2541	-	636	1,080	-	-	26	237	0.01	2,203	-	-	199	4,381	
2542	-	486	1,223	-	-	302	821	-	1,975	-	-	331	5,138	
2543	-	463	772	-	-	392	816	0.02	1,677	-	-	769	4,889	
2544	-	383	1,098	-	-	395	487	1	1,643	-	-	1,504	5,511	
2545	-	221	1,009	-	-	319	921	-	2,332	-	-	767	5,568	
2546	-	251	857	-	-	109	558	-	2,148	-	-	780	4,704	
2547	-	316	1,043	-	-	59	367	0	2,382	-	-	1,078	5,245	
2548	-	738	1,283	-	-	4	599	0.06	1,809	-	-	903	5,337	
2549	-	514	1,407	-	-	34	1,017	0.084	2,940	-	-	1,419	7,332	
2550	-	543	1,036	-	-	37	449	0.032	2,689	-	-	2,478	7,233	
2551	-	648	829	-	1	109	1,346	0.313	369	-	3,437	3,624	10,364	
2552	-	904	447	-	0.1	3	19	1,609	0.070	52	-	4,745	3,878	11,657
2553	-	802	540	-	-	3	426	1,405	0.020	2	-	5,515	3,234	11,926
2554	-	730	238	-	-	-	107	1,201	-	1.8	-	4,704	3,483	10,465
2555	-	1,467	101	1	1	-	32	752	-	2.1	-	5,369	3,854	11,579
2556	134	1,235	259	1	6	28	19	1,537	-	-	-	4,874	3,774	11,864
												รวมทั้งสิ้น (22 ปี)	132,947	

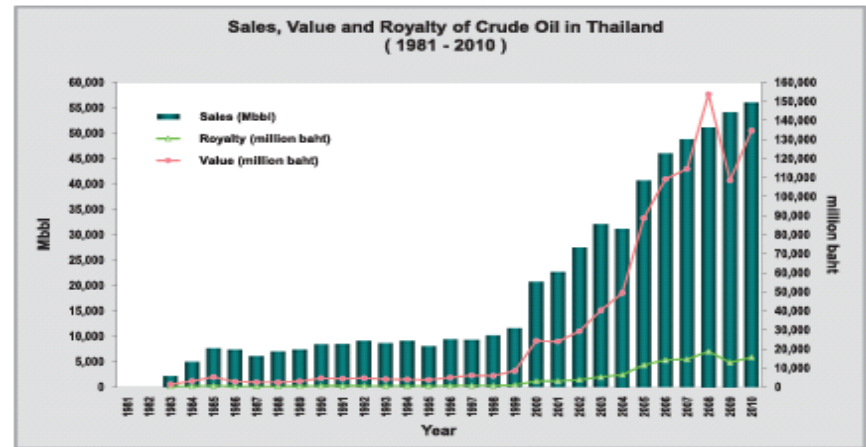
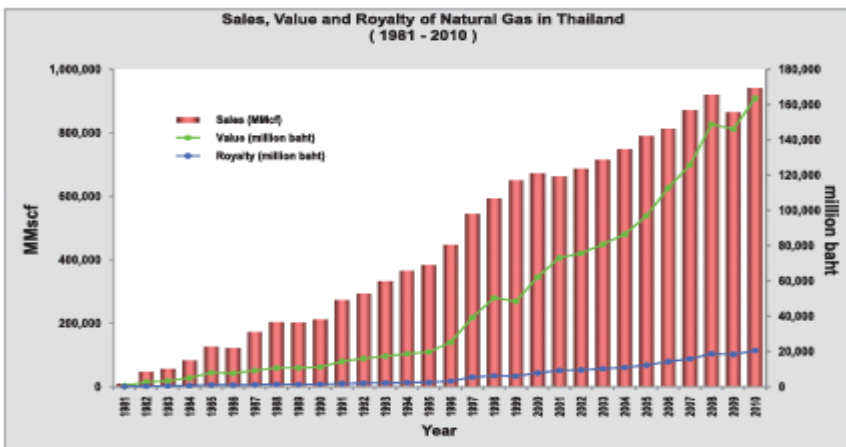
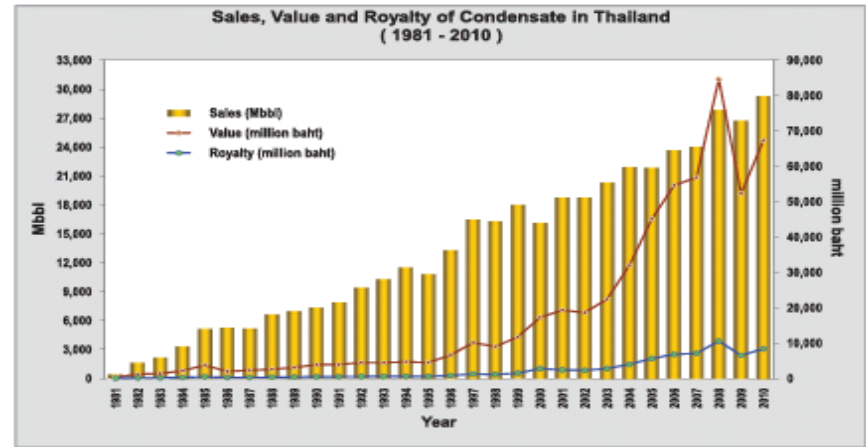
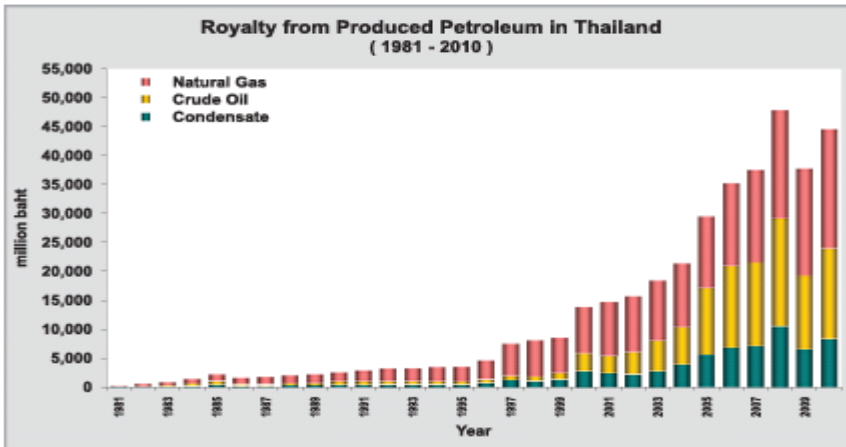
หมายเหตุ:
 1. ตั้งแต่ มกราคม 2556 น้ำมันเบนซินออกเทน 95 คือน้ำมันเบนซิน ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันเบนซิน พ.ศ. 2555 เพียงชนิดเดียว
 2. อัตราการแปลงหน่วย:
 - แอลพีจี 0.54 กก./ลิตร - ยางมะตอย 1.02 กก./ลิตร

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



กราฟเปรียบเทียบค่าภาคหลวงกับมูลค่าของผลผลิตปิโตรเลียม ย้อนหลัง 30 ปี ตั้งแต่ปี 2524-2553

- รัฐได้อัตราเท่าเดิม? ในขณะที่ราคาปิโตรเลียมสูงขึ้นมาก



2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ณ ปัจจุบัน การสำรวจ ขุดเจาะและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย แบ่งได้เป็น

- 1) Thailand I เป็นระบบสัมปทาน Concessionaire
- 2) Thailand III เป็นระบบสัมปทาน Concessionaire
- 3) JDA (Joint-Development-Area ระหว่างไทย-มาเลเซีย) เป็นสัญญาแบบแบ่งปันผลผลิต PSC (Production Sharing Contract)

คำนวณเปรียบเทียบผลประโยชน์เข้ารัฐในภูมิภาคอาเซียน

รายการ	THAILAND I	THAILAND III	Malaysia	Kampuchea	Burma	Vietnam
มูลค่าปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
ค่าใช้จ่าย	19.90	19.90	19.90	19.90	19.90	19.90
ค่าภาคหลวง	12.50	9.66	10.00	12.50	10.00	15.50
ผลประโยชน์ขาดตอบแทนพิเศษ	-	4.80	4.26	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรของรัฐ	-	-	64.08	43.65	56.07	60.08
กำไรสุทธิ	80.10	65.64	80.10	80.10	80.10	80.10
ภาษีรายได้ปิโตรเลียมคำนวณ	40.05	32.82	6.09	10.93	7.21	10.01
เครดิตภาษี	-	12.50	-	-	-	-
ภาษีรายได้ปิโตรเลียมจ่ายรัฐ	27.55	32.82	6.09	10.93	7.21	10.01
รายได้รัฐก้อน	-	-	1.49	-	2.52	3.50
รวมรายได้รัฐ	40.05	47.28	85.92	67.09	75.80	89.09
รายได้ผู้สำรวจและผลิต	59.95	52.72	14.08	32.91	24.20	10.91
หมายเหตุ :	ข้อมูลค่าใช้จ่ายจาก UNOCAL 2554 พลังงาน รัฐสภาไทย					
	อัตราการจ่ายผลประโยชน์จาก เอกสารกรมกิจการพลังงาน รัฐสภาไทย					

2.1) ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่?



ภาพแผนที่ประเทศต่างๆที่ใช้สัญญาแบบแบ่งปันผลผลิต

Production Sharing Contracts In Context

Mix



PSC

Concession

Service
Contracts

Concession
Service Contracts

PSC
Mix

BAKER & MCKENZIE

2.1) ข้อสรุปเรื่อง “ประเทศไทยมีปิโตรเลียมหรือไม่”



แปลงที่จะหมดสัมปทาน
ปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๕

1

เปลี่ยนเป็น
สัมปทานรับจ้างผลิต
(Service Contract)

แปลงสัมปทานรอบใหม่

2

ต้องสำรวจให้รู้ปริมาณ

เปลี่ยนเป็น
สัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)

เพื่อรักษากรรมสิทธิ์ปิโตรเลียม
เพื่อความมั่นคงเศรษฐกิจ สังคม และยุทธปัจจัย

2) ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย



2.2) ระบบท่อก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?



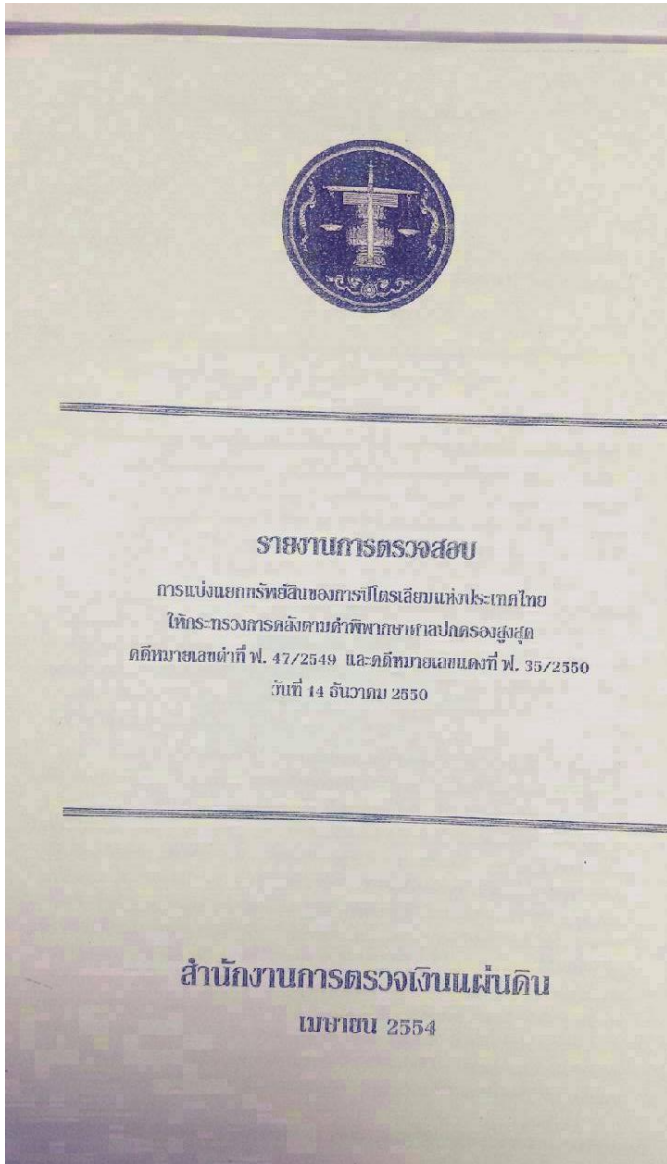
2.2) ระบบทอ ก้าชธรรมชาตเป็นของใคร?



บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

มูลนิธิเพื่อผู้บริโภคและพวก ได้ยื่นฟ้องคณะรัฐมนตรี นายกรัฐมนตรี รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.) ต่อศาลปกครองสูงสุด เนื่องจากผู้ฟ้องคดีเห็นว่ากระบวนการแปรรูปการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็น บมจ. ปตท. ขัดต่อพระราชบัญญัติ ทรัพยสิน พ.ศ. 2542 ตั้งแต่เริ่มแรก และในวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ศาลปกครองสูงสุด พิพากษาให้

รายงานการตรวจสอบของ สตง. เรื่อง การแบ่งแยกทรัพย์สินของ ปตท. ให้กระทรวงการคลัง ตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด



กระทรวงการคลัง 3 ประเภท คือ 1) ที่ดินที่ได้มาจากการเวนคืน อสังหาริมทรัพย์ที่เกิดจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยใช้เงินทุนจากรัฐและใช้อำนาจมหาชนเวนคืนที่ดิน 2) สิทธิการใช้ที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อที่ใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน และ 3) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ที่รัฐใช้อำนาจมหาชนของรัฐเหนือที่ดินของเอกชน โดยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยจ่ายค่าทดแทนและมอบหมายให้ส่วนราชการหลายหน่วยร่วมดำเนินการ โดยเฉพาะสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของมูลค่าทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง และหากมีข้อโต้แย้งทางด้านกฎหมายเกี่ยวกับการตีความคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดในการดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สิน ให้สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาเป็นผู้พิจารณาเพื่อให้ข้อยุติ

มูลค่าทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง วันที่ 31 มกราคม 2551 บมจ. ปตท. ได้แบ่งแยกทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยให้กระทรวงการคลัง โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 16,176.19 ล้านบาท ประกอบด้วย 1) ที่ดินเวนคืน จำนวน 1.39 ล้านบาท 2) สิทธิการใช้ที่ดินเหนือที่ดินเอกชน จำนวน 1,124.11 ล้านบาท และ 3) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จำนวน 15,050.69 ล้านบาท

2.2) ระบบท่อก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?



เอกสารสง.

การวิเคราะห์ของตุลาการหัวหน้าคณะศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 21 มกราคม 2552 บมจ. ปตท. ได้ส่งหนังสือต่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เพื่อให้ทราบผลการวิเคราะห์ของตุลาการหัวหน้าคณะศาลปกครองสูงสุด โดยแนบเอกสารคำร้องรายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษา คดีหมายเลขคดีที่ พ. 47/2549 และคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 ลงนับลงวันที่ 25 ธันวาคม 2551 ปรากฏการบันทึกด้วยลายมือ และลงนามโดย ตุลาการหัวหน้าคณะศาลปกครองสูงสุด ซึ่งบันทึกข้อความว่า "พิจารณแล้ว เห็นว่าผู้ถูกฟ้องคดีที่ 4 (บมจ. ปตท.) หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษา เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดของคดี "รวมจำนวน" ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2551

ผลการตรวจสอบและข้อสังเกตของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ข้อตรวจพบที่ 1 ทรัพย์สินที่ บมจ. ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง พ. 16,176.19 ล้านบาท บมจ.ปตท. ดำเนินการแบ่งแยกเป็นไปตามหลักการการแบ่งแยก ทรัพย์สิน และสิทธิ ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551

ข้อตรวจพบที่ 2 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง ทรัพย์สินที่ดิน 1.39 ล้านบาท และสิทธิการใช้ที่ดินเหนือที่ดินเอกชน จำนวน 1,124.11 ไร่ เป็นไปตาม หลักฐานและมูลค่าสุทธิตามบัญชีของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

ข้อตรวจพบที่ 3 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท.แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง ประเภทระบบท่อก๊าซธรรมชาติ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง "ไม่ครบถ้วน" ตามคำพิพากษา จำนวน 32,613.45 ล้านบาท

ข้อตรวจพบที่ 4 ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ที่ "ปรากฏ" ชื่อโครงการในคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง "ไม่ครบถ้วน" ตามคำพิพากษา จำนวน 21,834.14 ล้านบาท

ข้อตรวจพบที่ 1 - 4 ข้างต้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้แจ้งผลการตรวจสอบในรูปแบบ รายงานของผู้สอบบัญชีต่อมูลนิธิที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง ทรัพย์สิน และข้อสังเกตประกอบการตรวจสอบ (Management Letter) ดังนี้

1. ทรัพย์สินที่เป็นระบบท่อก๊าซธรรมชาติของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย บมจ.ปตท. แบ่งแยกและตั้งชื่อกระทรวงการคลังเพียงข้อ 32.19 ของมูลค่าสุทธิระบบท่อก๊าซธรรมชาติ

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

2. ระบบท่อก๊าซธรรมชาติในบมจ.ของโครงการที่ปรากฏในคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด บมจ.ปตท. แบ่งแยกเพื่อส่งคืนเพียงบางส่วนหรือเพียงอัตราร้อยละ 55.42 และส่วนระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ในทะเล บมจ.ปตท. ไม่ได้ส่งคืนให้กระทรวงการคลังทั้งจำนวน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ขอเงินแผ่นดินขอให้ บมจ.ปตท. ดำเนินการทรัพย์สินในส่วนที่เป็นทรัพย์สินที่ใช้เพื่อประโยชน์ของแผ่นดินโดยเฉพาะ เพื่อดำเนินการเป็นของกระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด พ. 47/2549 และคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550

ความเห็นของกระทรวงการคลัง ในฐานะ "เจ้าหน้าที่" ตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด วันที่ 27 เมษายน 2553 กระทรวงการคลัง ได้ส่งหนังสือแจ้งผลการพิจารณา โดยสรุปว่าเมื่อศาลปกครองสูงสุดวินิจฉัยและมีคำสั่งแล้วว่า บมจ. ปตท. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินให้กระทรวงการคลังครบถ้วนแล้ว ดังนั้นกระทรวงการคลังเห็นว่าควรแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินของ บมจ. ปตท. ให้กระทรวงการคลัง จึงเป็นอันเสร็จสิ้น และในวันที่ 7 พฤษภาคม 2553 กระทรวงการคลังได้เสนอผลการพิจารณาต่อคณะรัฐมนตรี สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ได้แจ้งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินว่าคณะรัฐมนตรีรับทราบผลการดำเนินการของกระทรวงการคลังและกระทรวงพลังงานแล้วเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553

ข้อโต้แย้งทางกฎหมายเกี่ยวกับการตีความคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด ความเห็นของกระทรวงการคลังข้างต้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่เห็นพ้องด้วย จึงเป็นประเด็นปัญหาที่ยังไม่ได้อยู่ดี เนื่องจากข้างต้นคนตามมติคณะรัฐมนตรีที่กำหนดว่าหากมีข้อโต้แย้งทางด้านกฎหมายเกี่ยวกับการตีความคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดในการดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สิน ให้สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาเป็นผู้พิจารณาเพื่อให้ได้ข้อยุติ ประเด็นปัญหานี้มีข้อโต้แย้งทางด้านกฎหมายข้างต้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ขอกระทรวงการคลังดำเนินการกฤษฎีกาแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่าง



บันทึกต่อสภาผู้แทนราษฎร
บมจ.ปตท. นำเสนอต่อสภาผู้แทนราษฎร เป็นไปตามนัยมาตรา 44 รัฐธรรมนูญว่าด้วยการตรวจเงินแผ่นดิน พ.ศ.2542 ที่กำหนดว่า บกพร่องและมีข้อโต้แย้งทางกฎหมาย ให้สำนักงานการตรวจเงิน

การตรวจเงินแผ่นดิน
ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยให้กระทรวงการคลังตาม พ.ศ.2542 สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ดำเนินการตามมติคณะรัฐมนตรี ประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการตรวจเงินแผ่นดิน พ.ศ.2542 ประังใส และทรัพย์สินกลับรัฐอยู่ อยู่ถูกต้อง ครบถ้วนทุกประการ ระบบของทางราชการ

2.2) ระบบทอผ้าอุตสาหกรรมชาติ เป็นของใคร?



เอกสารส่ง.ที่ส่งแจ้งประธานวุฒิสภา เรื่องตรวจสอบการแบ่งแยกทรัพย์สินของ ปตท. ให้กระทรวงการคลัง ตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด

ที่ คผ 0023/ 3249 กลุ่มงานนโยบายและแผน
วันที่ 05/07/2552
วันที่ 18 ก.ค. 52
เวลา 11:30 11 สิงหาคม 2552

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ถนนพระรามที่ 6 กทม. 10400

เรื่อง รายงานการตรวจสอบการแบ่งแยกทรัพย์สินของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทยในรูปธุรกิจวิสาหกิจ ตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด

การเขียน ประธานวุฒิสภา

อ้างถึง 1. หนังสือคณะกรรมการศึกษา ตรวจสอบเรื่องการทุจริตและเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา คำที่ที่ตุล ที่ ตว (กมธ) 0010/1843 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2552
2. หนังสือคณะกรรมการศึกษา ตรวจสอบเรื่องการทุจริตและเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา คำที่ที่ตุล ที่ ตว (กมธ) 0010/3061 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2552

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการตรวจสอบการแบ่งแยกทรัพย์สินของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทยในรูปธุรกิจวิสาหกิจ ตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด จำนวน 1 เล่ม

ตามหนังสือที่อ้างถึง ประธานคณะกรรมการศึกษา ตรวจสอบเรื่องการทุจริตและเสริมสร้างธรรมาภิบาล วุฒิสภา ได้เชิญเจ้าหน้าที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ร่วมประชุมคณะกรรมการตรวจสอบการแบ่งแยกทรัพย์สินของประเทศไทย เป็น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ.ปตท.) ซึ่งต้องคืนทรัพย์สินที่เป็นสาธารณสมบัติให้กระทรวงการคลัง ตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขคดีที่ พ. 47/2549 คดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 นั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่ากรณีการประชุมที่กล่าวมาข้างต้นนั้นทางกฎหมายที่อ้างไม่ได้ข้อยุติที่ชัดเจน ดังนั้น เพื่อประโยชน์ต่อการพิจารณาและในฐานะข้อมูล สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงขอส่งรายงานการตรวจสอบการแบ่งแยกทรัพย์สินของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทยให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขคดีที่ พ. 47/2549 คดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 วันที่ 14 ธันวาคม 2550 ซึ่งเป็นกรณีการแบ่งแยกทรัพย์สินของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทย

ข้อควรพิจารณาที่ 1 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง จำนวน 16,176.19 ล้านบาท บมจ.ปตท. ดำเนินการแบ่งแยกเงินไปตามหลักการการแบ่งแยก ทรัพย์สิน อย่างไรก็ดี และพิชช ของการให้ทรัพย์สินแก่ประเทศไทย ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550

ข้อควรพิจารณาที่ 2 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง ประเภทที่ดินวนคืน จำนวน 1.39 ล้านบาท และสิทธิการใช้ที่ดินเหนือที่ดินวนคืน จำนวน 1,124.11 ล้านบาท เป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทย

ผู้ตรวจราชการ

- 2 -

ข้อควรพิจารณาที่ 3 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง ประเภททรัพย์สินที่ 4 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง "ไม่ครบถ้วน" ตามคำพิพากษา จำนวน 12,613.45 ล้านบาท

ข้อควรพิจารณาที่ 4 ระบบทอผ้าอุตสาหกรรมชาติ "ปรากฏ" ชื่อโครงการในคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง "ไม่ครบถ้วน" ตามคำพิพากษา จำนวน 21,834.14 ล้านบาท

ข้อควรพิจารณาที่ 1-4 อ้างถึง สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบเป็นรายงานของผู้อยู่เบื้องหลังข้อพิพาททรัพย์สินที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง และจัดทำข้อเสนอแนะการตรวจสอบ (Management Letter) ดังนี้

1. ทรัพย์สินที่เป็นระบบทอผ้าอุตสาหกรรมชาติของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทย บมจ.ปตท. แบ่งแยกและส่งคืนกระทรวงการคลังเพียงร้อยละ 32.19 ของมูลค่าทรัพย์สินระบบทอผ้าอุตสาหกรรมชาติ
2. ระบบทอผ้าอุตสาหกรรมชาติของกรณีโครเดือนแห่งประเทศไทยในคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด บมจ.ปตท. แบ่งแยกที่ดินวนคืนเพียงร้อยละ 35.42 และทรัพย์สินที่ 4 ทรัพย์สินที่ บมจ.ปตท. แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังทั้งหมด

ผลการตรวจสอบข้างต้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีข้อสังเกตเพิ่มเติมว่า กระทรวงการคลังยังไม่ได้ส่งรายงานการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ที่มีความเห็นแย้งเพื่อไว้สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาไว้ข้อพิพาทที่คณะรัฐมนตรีกำหนดไว้ ซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า กระบวนการของการส่งความเห็นแย้ง ให้สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาเพื่อไว้ข้อพิพาท เป็นหนึ่งในกระบวนการที่จะทำให้ที่ดินวนคืน ไม่โปร่งใส ถูกต้อง ครบถ้วน และที่สำคัญทำให้สาธารณชนมีข้อสงสัยของพระราชการคุ้มครองสิทธิการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินให้กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขคดีที่ พ. 47/2549 คดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550

หากต้องการข้อมูลเพิ่มเติม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินยินดีให้ความร่วมมือ เพื่อให้ทรัพย์สินแผ่นดินที่กระทรวงการคลังอ้างครบถ้วน และถูกต้อง เป็นไปตามคำพิพากษาคาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขคดีที่ พ. 47/2549 คดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

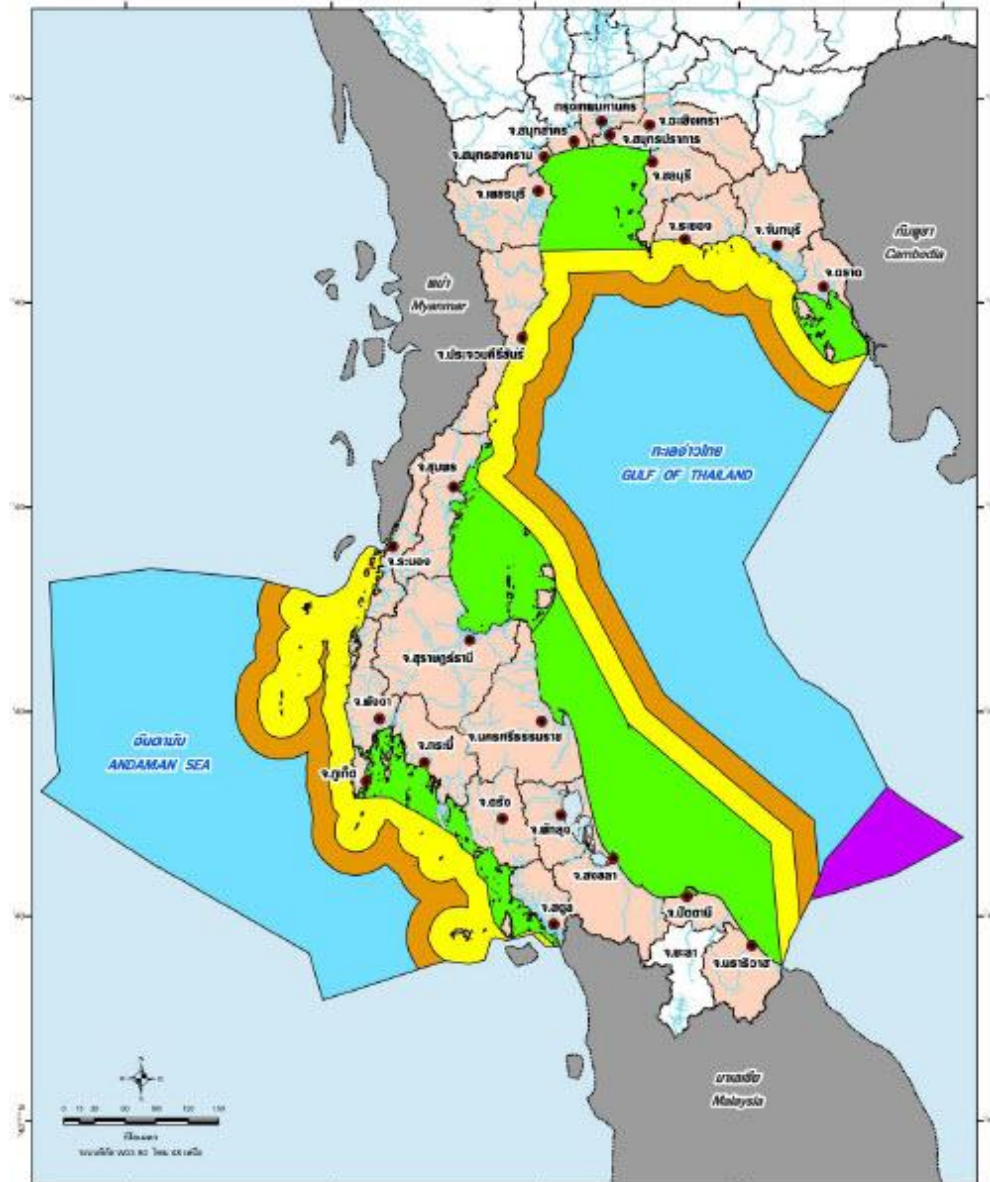
ขอแสดงความนับถือ

คุณหญิงจรรยาพร เมฆชกา
อธิบดีกรมการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินที่ 3
โทร. 0 2271 8054
โทรสาร 0 2618 5783
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ smd3@oag.go.th

2.2) ระบบท่อก๊าซ ธรรมชาติเป็น ของใคร?

เขตเศรษฐกิจ
จำเพาะของ
ราชอาณาจักรไทย
ตามประกาศวันที่
23 ก.พ. 2524



- คำอธิบายสัญลักษณ์
- จังหวัดชายฝั่ง
 - ~ ชายฝั่ง
 - ~ ฝั่งภายใน
 - ~ ชายฝั่ง

- เขตเศรษฐกิจจำเพาะ
- พื้นที่ภายใน
 - พื้นที่ชายฝั่ง
 - พื้นที่นอกชายฝั่ง
 - พื้นที่ทับซ้อน



2.2) ระบบทอก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?



ประกาศเขตเศรษฐกิจจำเพาะของราชอาณาจักรไทย วันที่ 23 ก.พ. 2524

ประกาศ

เขตเศรษฐกิจจำเพาะของราชอาณาจักรไทย

มีพระบรมราชโองการให้ประกาศให้ทราบทั่วกันว่า
เพื่อความมุ่งประสงค์ในการใช้สิทธิอธิปไตยของราชอาณาจักรไทยในการแสวง
ประโยชน์ และอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทั้งที่มีชีวิตและไม่มีชีวิตในทะเล

จึงเห็นสมควรประกาศเขตเศรษฐกิจจำเพาะของราชอาณาจักรไทยดังต่อไปนี้

๑. เขตเศรษฐกิจจำเพาะของราชอาณาจักรไทย ได้แก่บริเวณที่อยู่ถัดออกไปจาก
ทะเลอาณาเขตของราชอาณาจักรไทย มีความกว้าง ๒๐๐ ไมล์ทะเล วัดจากเส้นฐานที่ใช้
วัดความกว้างของทะเลอาณาเขต

๒. ในเขตเศรษฐกิจจำเพาะนี้ ราชอาณาจักรไทยนี้

(ก) สิทธิอธิปไตยในอันที่จะสำรวจและแสวงประโยชน์ อนุรักษ์และจัด
การเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติทั้งหลายทั้งที่มีชีวิตและไม่มีชีวิต บนพื้นดินท้องทะเลและ
ใต้พื้นดินท้องทะเล และในชั้นน้ำเหนือขึ้นไป สิทธิอธิปไตยในส่วนที่เกี่ยวกับกิจกรรมอื่น ๆ
เพื่อการสำรวจและแสวงประโยชน์ทางเศรษฐกิจในเขตดังกล่าว อาทิ การผลิตพลังงานจาก
น้ำ กระแสน้ำ และกระแสลม

(ข) เขตอำนาจเกี่ยวกับ

- (๑) การสร้างและการใช้เกาะเทียม สิ่งติดตั้งและโครงสร้างต่าง ๆ
- (๒) การสำรวจเกี่ยวกับวิทยาศาสตร์ทางทะเล
- (๓) การรักษาสภาพแวดล้อมทางทะเล

(ค) สิทธิอื่นใดซึ่งมีตามกฎหมายระหว่างประเทศ

๓. ในเขตเศรษฐกิจจำเพาะนี้ เสรีภาพในการเดินเรือและการบินผ่าน และใน
การวางสายเคเบิลและท่อใต้น้ำ ให้เป็นไปตามกฎหมายระหว่างประเทศ

๔. ในกรณีที่เขตเศรษฐกิจจำเพาะของราชอาณาจักรไทยอยู่ประชิดหรือตรงข้าม
กับเขตเศรษฐกิจจำเพาะของรัฐชายฝั่งอื่น รัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยพร้อมที่จะเจรจากับ
รัฐชายฝั่งที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดเขตเศรษฐกิจจำเพาะระหว่างกันต่อไป

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ กุมภาพันธ์ พุทธศักราช ๒๕๒๔

เป็นที่สามสิบหกในรัชกาลปัจจุบัน

ผู้รับสนองพระบรมราชโองการ

พลเอก ป. ดิลกสุสานนท์

นายกรัฐมนตรี

เอกสารประกอบหมายเลข 3 /2

ประกาศเขตเศรษฐกิจจำเพาะของประเทศไทย เมื่อ 23 กุมภาพันธ์ 2524

เอกสารประกอบหมายเลข 3

ประกาศเขตเศรษฐกิจจำเพาะของประเทศไทย เมื่อ 23 กุมภาพันธ์ 2524

2.2) ระบบท่อก๊าซธรรมชาติเป็นของใคร?



กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน

แนวท่อก๊าซ TTM

1. ท่อ 34" ขึ้นส่งขลาส่งก๊าซให้โรงแยกก๊าซ โรงไฟฟ้าและสถานี NGV (ที่อำเภอจะนะ)
2. ท่อ 42" ขึ้นเหนือมาเชื่อมต่อกับท่อก๊าซ เส้นที่ 3 ของไทยมาระยอง



คัดลอกจากคลิปบอร์ด

2.2) สรุปข้อเสนอระบบท่อก๊าซธรรมชาติ



ปตท. ต้องปฏิบัติตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดและตามความเห็นของสำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน (สตง) ในการดำเนินการเกี่ยวกับทรัพย์สินและกรรมสิทธิ์ทั้งหมด (บนบก และ ในทะเล) ของท่อส่งก๊าซ

ท่อบน
บก



ให้เรียกเก็บค่าเช่า
พื้นที่วางท่อตามแนว
ท่อทั้งหมด

ท่อใน
ทะเล



ให้ส่งมอบคืนรัฐ

กำหนดให้มีผู้รับผิดชอบในการติดตาม
และดูแลผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง

2) ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย



2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทย เหมาะสมเป็นธรรม หรือไม่?



2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



a) กว่าจะมาเป็นราคาน้ำมัน

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก



โรงกลั่น

Premium
+

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์
+
ภาษีและกองทุนต่างๆ **ภาครัฐ**



ราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการ

บริษัทผู้ค้าน้ำมัน

เจ้าของสถานีบริการ



เสร็จจริง
หรือไม่?



ผู้บริโภค

ที่มา: รายงานปตท. คักยภาพ
และสถานการณ์
ปิโตรเลียมและราคา
พลังงานไทย

2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



b) มติกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติครั้งที่ 3 /2556
วันจันทร์ที่ 11 กุมภาพันธ์ 2556 ข้อ 2 มีมติว่า
ค่า Premium (P) = ค่าปรับคุณภาพน้ำมัน(เหรียญสหรัฐต่อ
บาร์เรล) + ค่าขนส่ง world scale กรุงเทพ-สิงคโปร์
+ ค่าประกันภัยร้อยละ....
+ ค่า Loss ร้อยละ....

มติของที่ประชุม

เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาน้ำมันโรงกลั่นของน้ำมันดีเซล ดังนี้

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว = (ราคา MOPS Gasoil 500 ppm + พรีเมียม)
ที่ 60°F x อัตราแลกเปลี่ยน / 158.984

โดยที่

- ค่าพรีเมียม = ค่าปรับคุณภาพน้ำมัน 2.88 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล + ค่าขนส่ง World Scale กรุงเทพฯ - สิงคโปร์ + ค่าประกันภัยร้อยละ 0.084 ของ C&F + ค่า Loss ร้อยละ 0.5 ของ CIF
- อัตราแลกเปลี่ยนอ้างอิงอัตราขายถั่วเฉลี่ยของธนาคารแห่งประเทศไทย (บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)
- Conversion factor 60° F / 86° F

05/2014

มติคณะกรรมการนโยบายพลังงาน



มติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
ครั้งที่ 3/2556 (ครั้งที่ 137)

วันจันทร์ที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2556 เวลา 16.00 น.
ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 15 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (ENCO) อาคารบี

1. การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
2. หลักเกณฑ์การคำนวณราคาน้ำมันโรงกลั่นของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน นายพงษ์ศักดิ์ รักตพงศ์ไพศาล ประธานกรรมการ
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน นายสุเทพ เท็สิยมศิริเจริญ กรรมการและเลขานุการ

เรื่องที่ 1 การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

สรุปสาระสำคัญ

ทั้งนี้ มีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 2 มกราคม 2556

2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



ค) เส้นทางของราคาสมมติที่อ้างอิงสิงคโปร์

- ราคาน้ำมันในประเทศไทยไม่ยุติธรรมกับคนไทย
- **ทำไม??** ถึงไม่ขายคนไทยในราคาเดียวกับราคาที่ส่งออก



โรงกลั่นที่
สิงคโปร์

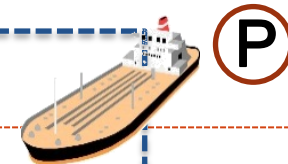


ราคาหน้าโรงกลั่น
23.06

ราคาขายไปสิงคโปร์
 $23.06 - P < 23.06$

หน่วย: บาท/ลิตร

อ้างอิงราคาวันที่ 21/8/14
P = ค่า Premium



ความจริงคือ
โรงกลั่นอยู่ที่
ประเทศไทย



20%

80%

ราคาอิงจากราคานำเข้าของสิงคโปร์

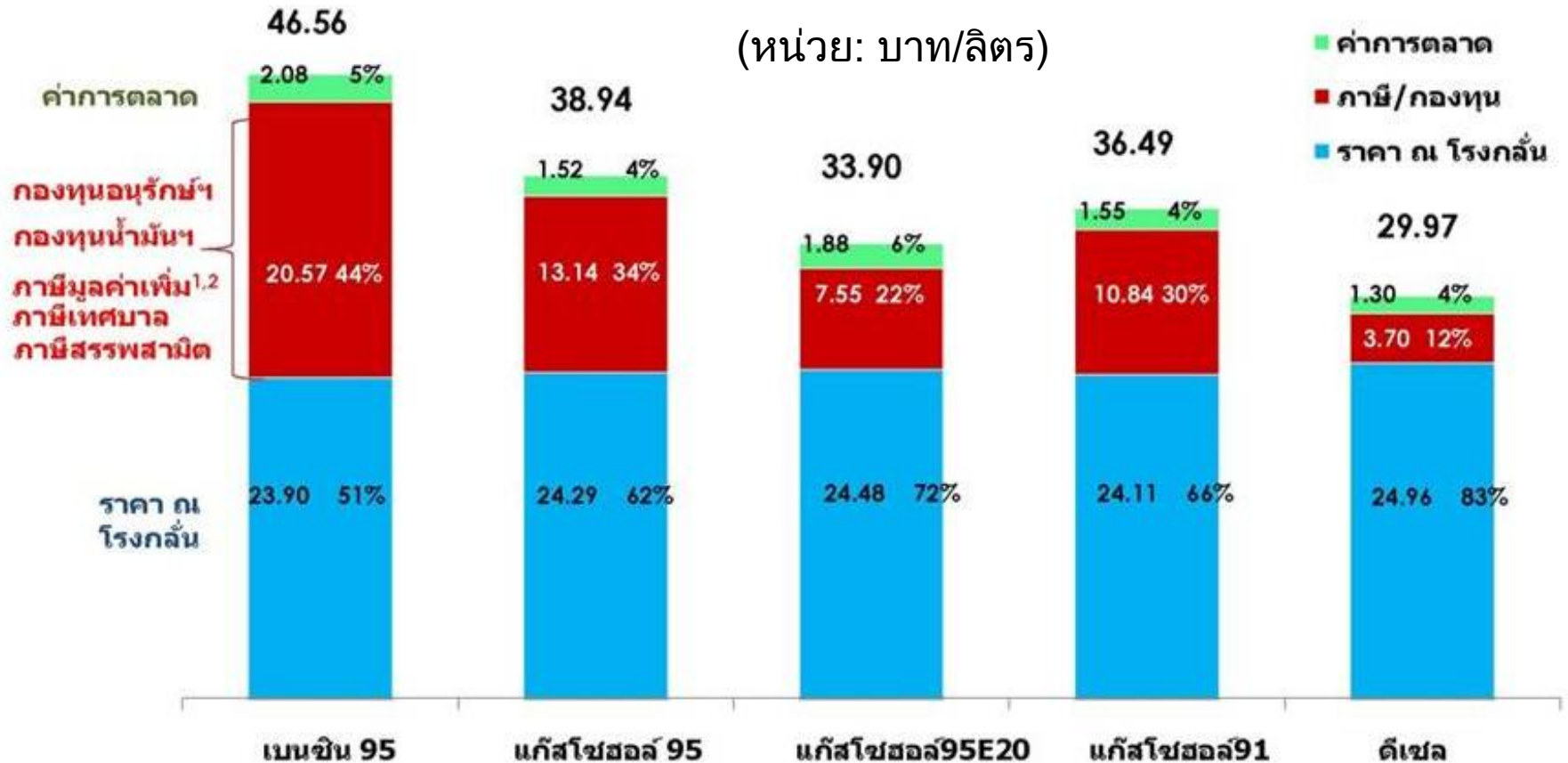
ราคาหน้าโรงกลั่นที่
ประเทศไทย
 $23.06 + P > 23.06$

2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



d) โครงสร้างราคาน้ำมันสำเร็จรูปปี 2556 (เฉลี่ย)

- แอลกอฮอล์เมื่อผสมในเบนซินทำให้น้ำมันแพงขึ้นทั้งที่ค่าความร้อนต่ำกว่า
- ดีเซลถูกกว่าเบนซินมาก ทั้งที่ตลาดโลกราคาใกล้เคียงกัน

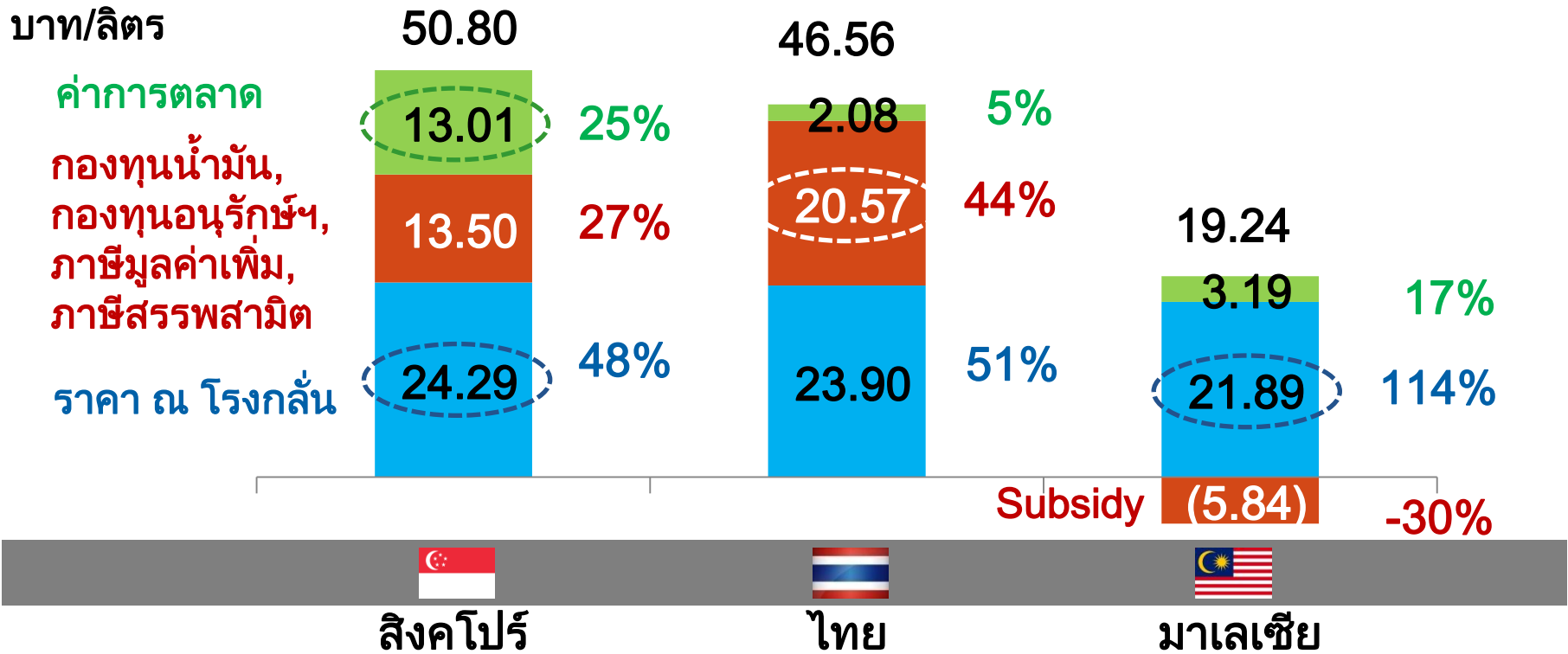


2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



e) ราคาน้ำมันเบนซิน 95 ไทย-มาเลเซีย-สิงคโปร์

- ราคาไทยถูกกว่าสิงคโปร์ แต่ใช้ข้อมูลจากคนละช่วงเวลา



หมายเหตุ:

1. ข้อมูลจาก www.energypedia.info, THB/USD=30.4, SGD/USD=0.807, MYR/USD=0.33

2. ข้อมูลราคา น้ำมันสิงคโปร์ ณ วันที่ 9 พ.ค. 2011, น้ำมันมาเลเซีย ณ วันที่ 15 พ.ค. 2011, น้ำมันไทยเฉลี่ยปี 2011

ที่มาของกราฟ: รายงานปตท. ศักยภาพและสถานการณ์ปิโตรเลียมและราคาพลังงานไทย

*International Labor Organization 2555

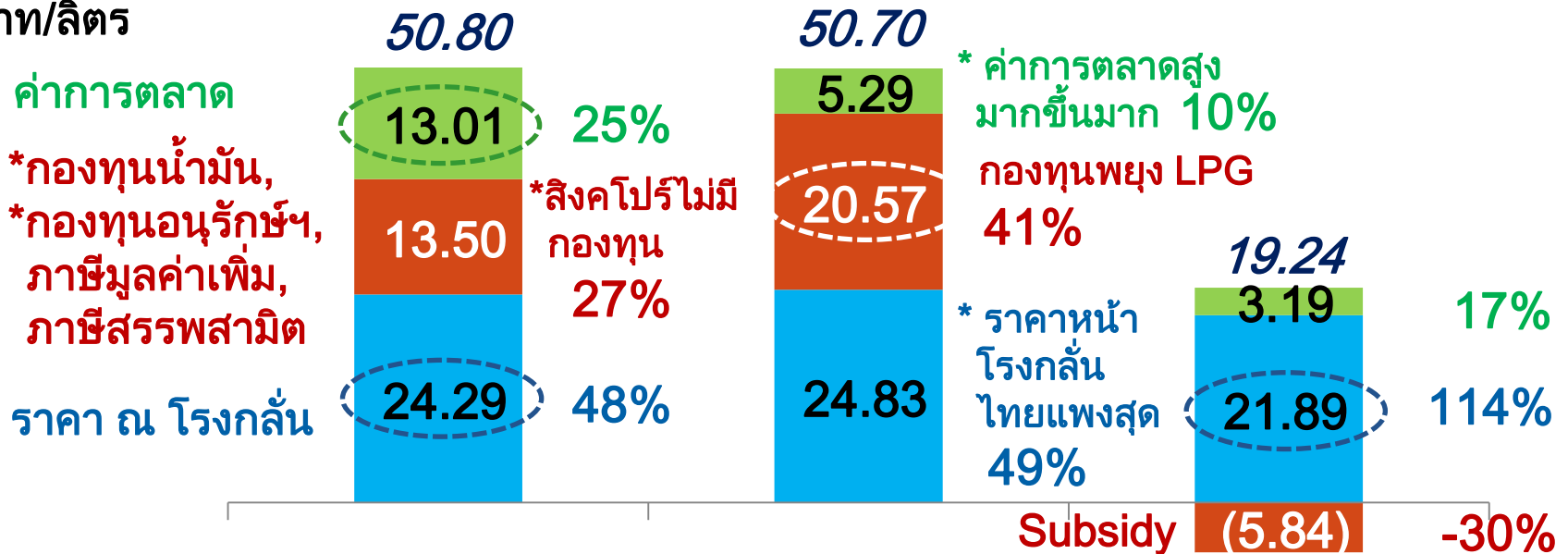
2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



f) ราคาน้ำมันเบนซิน 95 ไทย-มาเลเซีย-สิงคโปร์ เปรียบเทียบช่วงเวลาเดียวกัน!

- ราคาน้ำมันไทยใกล้เคียงสิงคโปร์ ทั้งๆที่ค่าแรงไทยต่ำกว่ามาก

บาท/ลิตร



สิงคโปร์



ไทย



มาเลเซีย

ค่าแรงขั้นต่ำ*(บาท)

1,851

300

300 - 500

หมายเหตุ:

1. ข้อมูลจาก www.energypedia.info, THB/USD=30.4, SGD/USD=0.807, MYR/USD=0.33

2. ข้อมูลราคา น้ำมันสิงคโปร์ ณ วันที่ 9 พ.ค. 2011, น้ำมันมาเลเซีย ณ วันที่ 15 พ.ค. 2011

** ค่าเฉลี่ย 9-12 พ.ค.

2.3) ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรมหรือไม่?



g) ใครเป็นเจ้าของ (ถือหุ้น) โรงกลั่น?

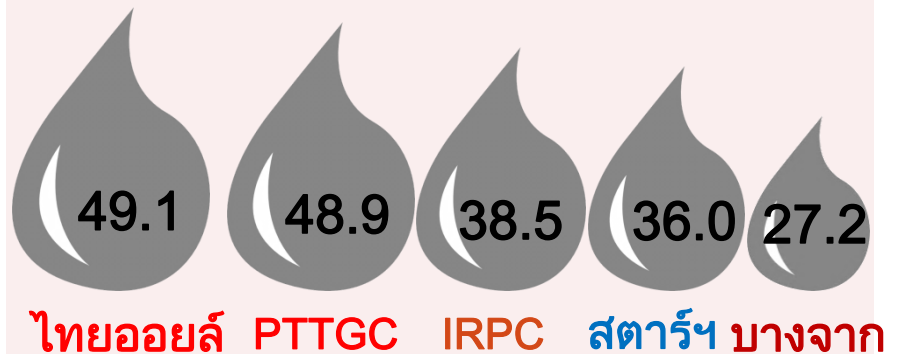
ส่วนแบ่งตลาดตามมูลค่า??



ปตท.ถือหุ้นในโรงกลั่น 5 โรง จาก 7 โรง ซึ่งรวมส่วนแบ่งตลาด 76%

ผู้ถือหุ้นใหญ่มีอำนาจบริหารผ่านกรรมการของตน

ปตท. ถือหุ้นใหญ่ 5 โรงกลั่น



สรุป ข้อ 2.3 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทย



**ต้องไม่อิงราคาสิงคโปร์มาเป็นราคาหน้าโรงกลั่น
ควรใช้ราคาหน้าโรงกลั่นในประเทศจริงๆ เป็น
ฐานในการคิดราคาขายปลีก**

2) ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย



2.4) รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร?





2.4) รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร?

ประวัติ กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

อดีต

- เป็นกลไกของรัฐในการป้องกันภาวะการขาดแคลนและใช้ในการรักษาระดับราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง

พ.ศ. 2534

รัฐยกเลิกการควบคุมราคาน้ำมันเบนซิน, น้ำมันก๊าด, น้ำมันดีเซล, น้ำมันเตา เหลือเพียงก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

ปัจจุบัน

กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจึงใช้ในการรักษาระดับราคาของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เป็นหลัก และดีเซลบางส่วน

**ประชาชนผู้เติม
น้ำมันจ่ายเงินเข้า
กองทุน**

ที่มา: www.eppo.go.th/petro/oilfund.html

eppo คือ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
Energy Policy and Planning Office

2.4) รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร?



มติ กพช.*และกรม.ที่เกี่ยวข้องกับการจัดสรร (LPG)

1 มติ กพช.
ครั้งที่ 122
13 พ.ย. 2551

มติ กรม.
19 พ.ย. 2551
(สมัย นายกฯ
สมชาย วงศ์สวัสดิ์)

..กำหนดให้จัดสรรก๊าซปิโตรเลียม
เหลว (LPG) ที่ผลิตในประเทศไทย
ให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นลำดับ
แรก ร่วมกับภาคครัวเรือน..

มตินี้ยังคงใช้มาทุกรัฐบาลจนถึงปัจจุบัน

2 มติ กพช.
ครั้งที่ 138
30 ก.ย. 2554

(สมัยรัฐบาล
น.ส. ยิ่งลักษณ์
ชินวัตร เป็น
นายกรัฐมนตรี)

ข้อ 3 ระบุว่า ...

“ให้ภาคอุตสาหกรรมอื่นๆ ส่งเงินเข้ากองทุนเชื้อ
เพลิงของก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น

1 ม.ค. 54 อัตรา กก.ละ 8.4112 บาท

1 เม.ย. 54 อัตรา กก.ละ 11.215 บาท”

ข้อ 8.1 ระบุว่า ...

“ให้ภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีส่งเงินเข้ากองทุนเชื้อเพลิง
ของก๊าซ LPG เพียงอัตรา กก.ละ **1.00 บาท**”



2.4) รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร?



g) การนำปิโตรเลียมไปใช้ในภาคส่วนต่างๆของประเทศไทย

LPG

โรงแยกก๊าซ → โรงปิโตรเคมี
→ โรงอุตสาหกรรม

โรงกลั่นน้ำมัน → คร่าวเรือ
→ ขนส่ง

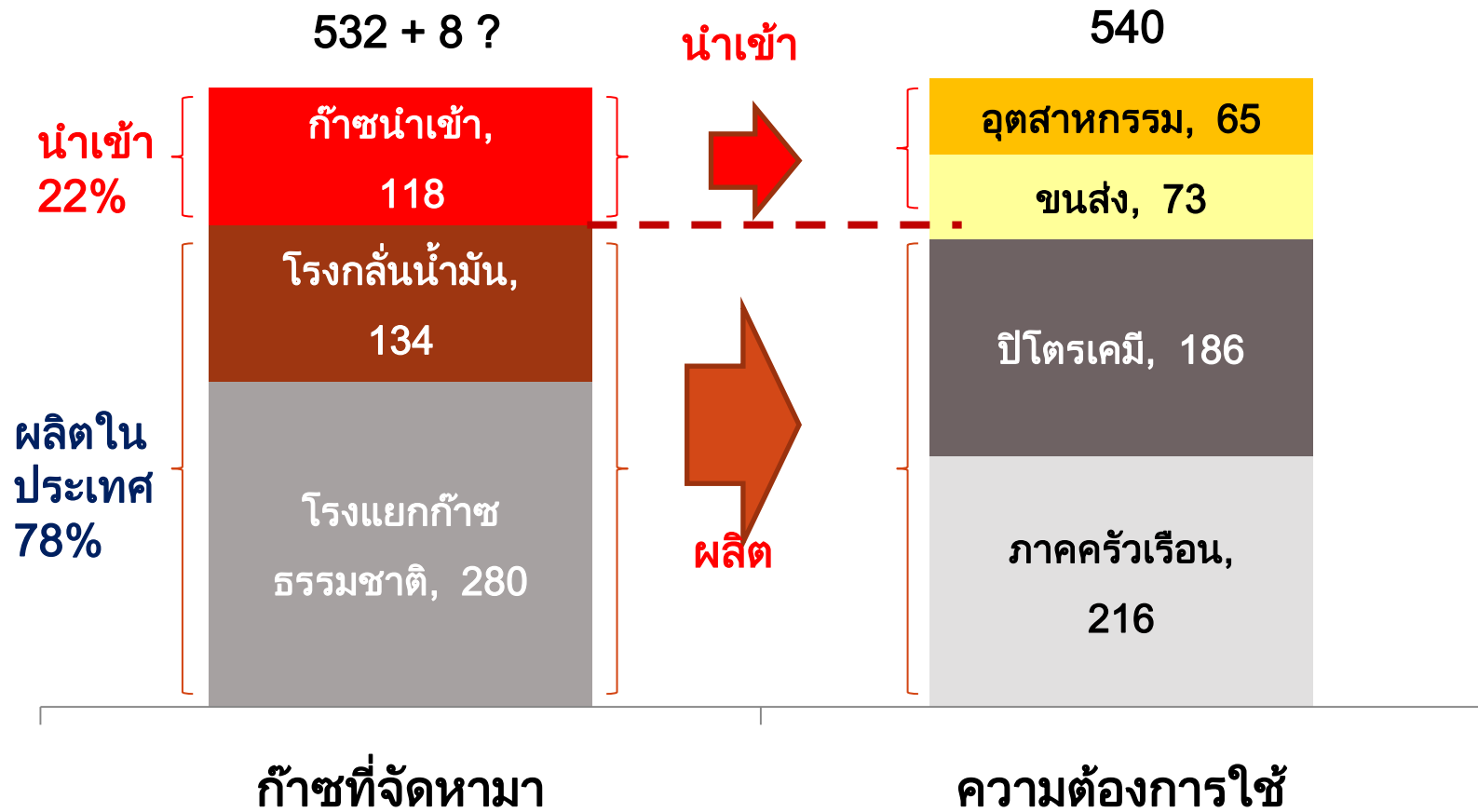


b) ปริมาณการจัดการและความต้องการใช้ก๊าซ

มติทพช. ครั้งที่ 138 วันที่ 30 ก.ย. 2554 ข้อ 4

ระบुरายงานตัวเลข ข้อมูล ม.ค.-ก.ค. 2554

ตัวเลขประมาณการจัดการก๊าซ LPG และการผลิตในประเทศ 532 พันตันต่อเดือน และความต้องการใช้ 540 พันตันต่อเดือน



หน่วย: พันตันต่อเดือน

c) สัดส่วนการใช้ LPG ปี ๒๕๔๖- มิถุนายน ๒๕๕๖



- ปีโตรเคมี มีแนวโน้มใช้ LPG เพิ่มขึ้น แต่ครัวเรือนใช้น้อยลง

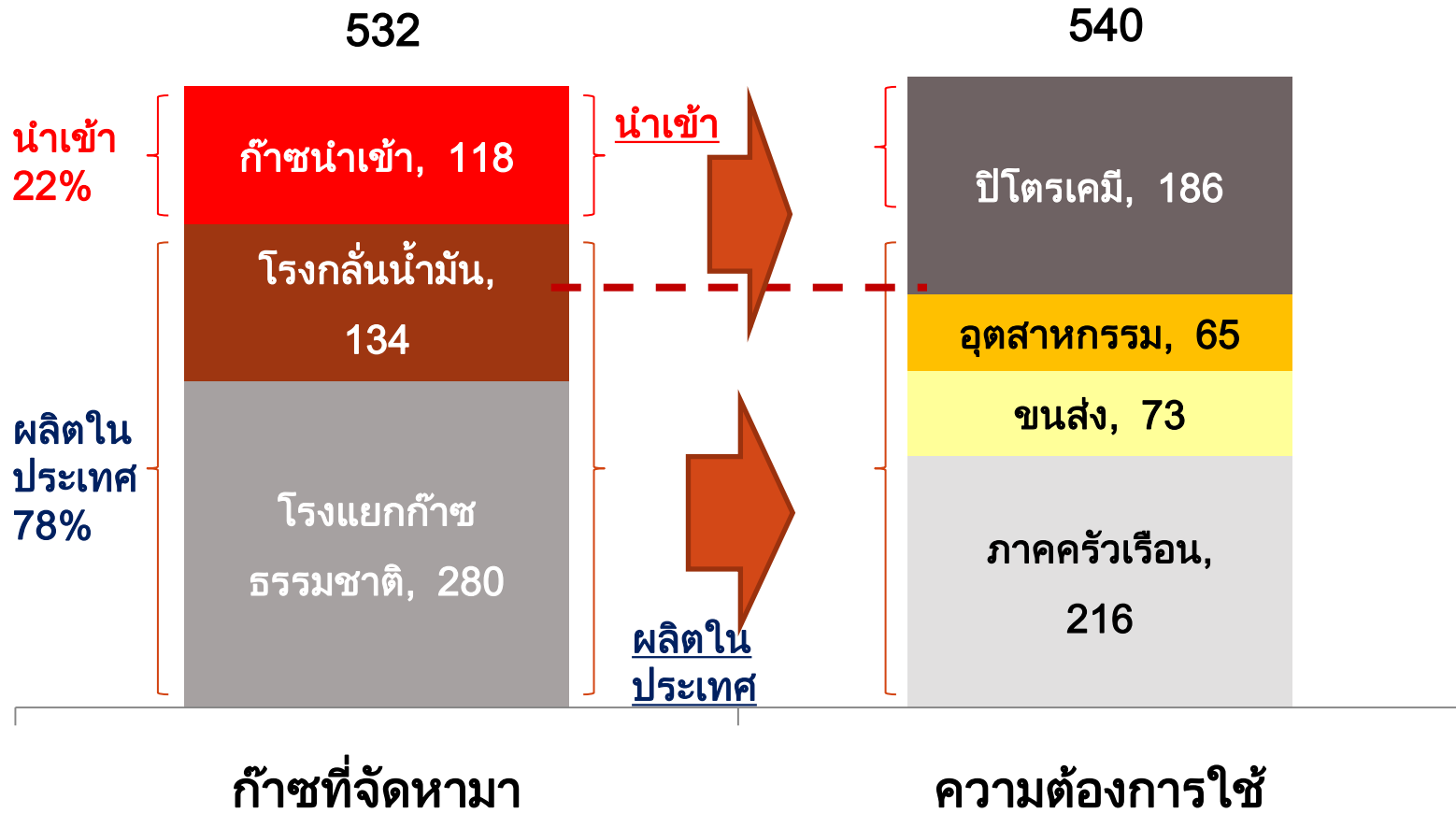


วารสารนโยบายพลังงาน ฉบับที่ 101 กรกฎาคม-กันยายน 2556

ข้อสรุปเรื่อง LPG



ควรจัดสรรก๊าซ LPG ให้ภาคครัวเรือน ขนส่ง และ อุตสาหกรรมขนาดย่อมก่อน





1. วิถีและเป้าหมายของการปฏิรูปพลังงานอย่างเป็นธรรมและยั่งยืนของ วศ.รปปท.

- สมดุล 3 องค์ประกอบ
- เป้าหมายปฏิรูปมุ่งสู่ความมั่นคง 3 ประการ

2. ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย

- ประเทศไทย มีปิโตรเลียม หรือไม่ ?
- การจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย
- ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรม หรือไม่ ?
- รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร ?

3. ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อความมั่นคงและยั่งยืน

- พลังงานไฟฟ้า
- พลังงานหมุนเวียน, การประหยัดพลังงาน

4. ข้อเสนอปฏิรูปพลังงานเพื่อประชาชน

3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



1) ปฏิรูปพลังงานให้มั่นคงยั่งยืน

รัฐต้องส่งเสริมสนับสนุน
พลังงานหมุนเวียน



ลดการพึ่งพาปิโตรเลียม



3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



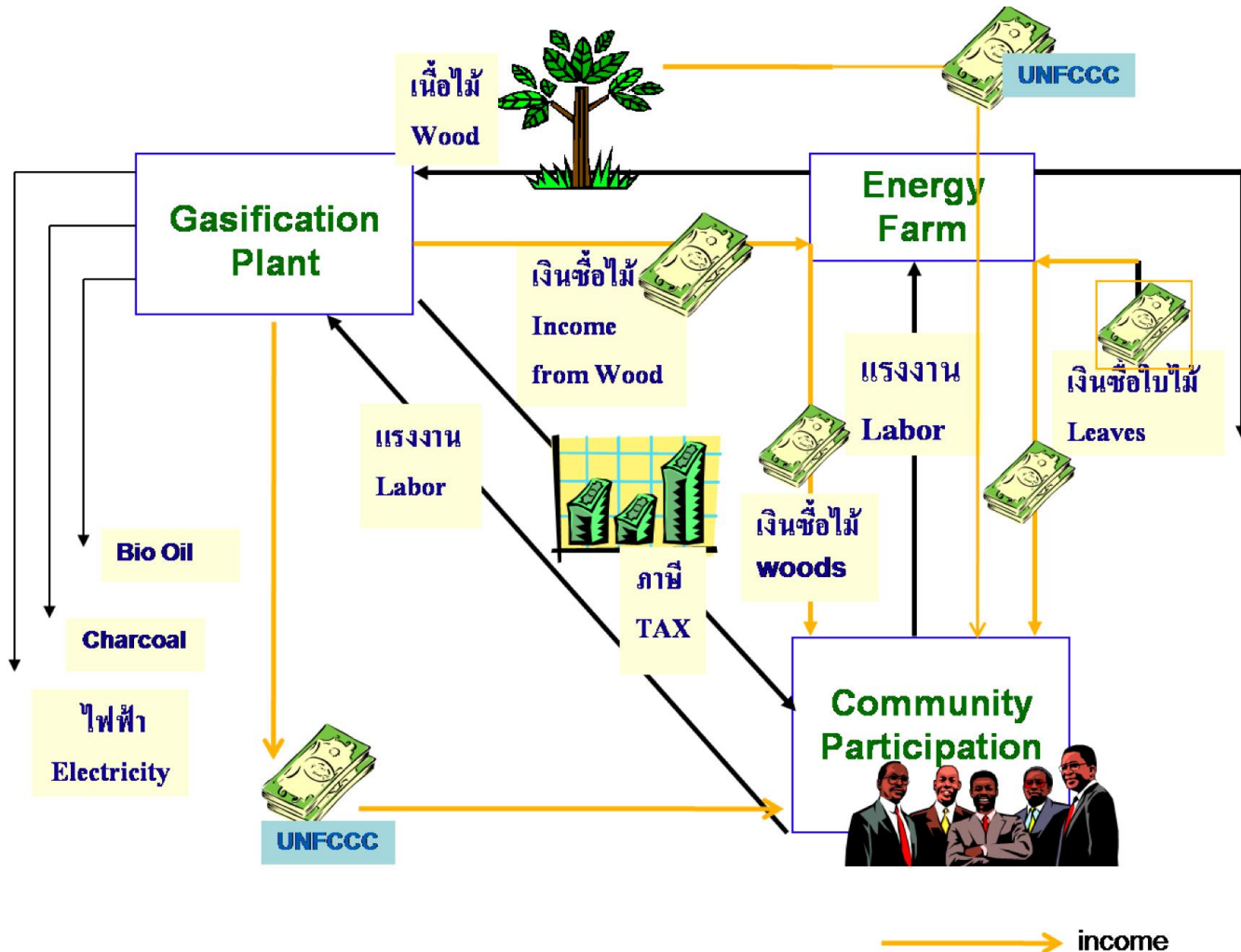
2) Comparison of Various Renewable Energy Technologies

PARAMETER	WIND	HYDRO	SOLAR	BIOMASS
Availability	Seasonal	Fluctuating	Limited	In abundance
Location	Few (Geographical constraints)	Highly Limited	Limited	Any where
Cost of Fuel	Nil	Nil	Nil	Low
Capital Cost	High	High	Very High	Moderate
By Products	Nil	Nil	Nil	Wood charcoal Activated Carbon
Plant Load Factor	Low	Low	Low	High
Carbon Life Cycle	Low	Low	Very High	Negative

3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



3) Development Model

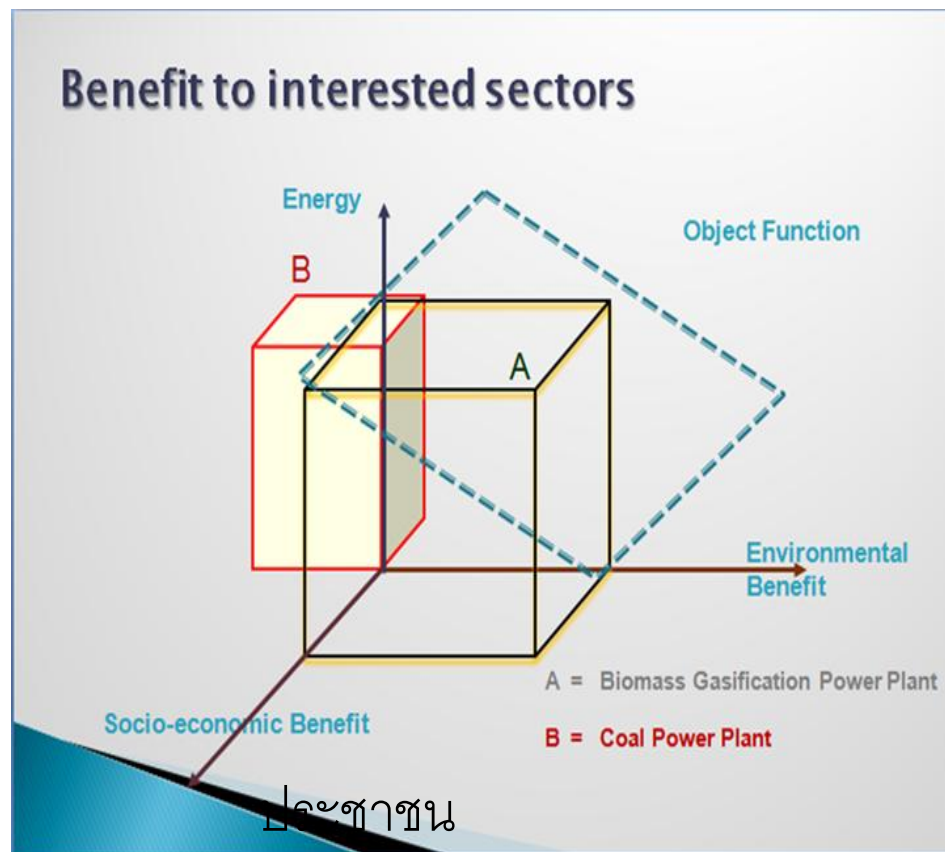


3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



4) ปรัชญาการปฏิรูปพลังงานอย่างยั่งยืน

ปรัชญาการปฏิรูปพลังงานอย่างยั่งยืน
ควรตั้งอยู่บนพื้นฐานของ
ความสมดุลใน 3 มิติ อันได้แก่
ด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม



ที่มา: วิศวกรรมจุฬาลงกรณ์ ร่วมปฏิรูปประเทศไทย วศ.รปปท.

3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



5) ปลูกป่าเป็นพลังงานหมุนเวียน



กระถินยักษ์



3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



6) ประโยชน์ที่ประเทศไทยและโลกได้รับ

- ✓ แก้ไขความยากจนของเกษตรกร
- ✓ แก้วิกฤตโลกร้อน
- ✓ ลดวิกฤตสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ
- ✓ ลดวิกฤตน้ำท่วมและน้ำแล้ง
- ✓ ลดวิกฤตพลังงาน

3.2) ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



7) การประหยัดพลังงาน

✓ สร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม



"เลิกใช้...ให้ขีด"

✓ มุ่งเน้นให้ภาคอุตสาหกรรมใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ให้การสนับสนุนแหล่งเงินทุนและสร้างแรงจูงใจในทางภาษี



✓ สร้างมาตรฐานการประหยัดพลังงานสำหรับอาคาร โรงงาน ที่อยู่อาศัย และสร้างแรงจูงใจ

✓ พัฒนามาตรฐานอุปกรณ์ประหยัดพลังงานให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น





1. วิถีและเป้าหมายของการปฏิรูปพลังงานอย่างเป็นธรรมและยั่งยืนของ วศ.รปปท.

- สมดุล 3 องค์ประกอบ
- เป้าหมายปฏิรูปมุ่งสู่ความมั่นคง 3 ประการ

2. ข้อมูลและความจริงที่ค้นพบเกี่ยวกับปิโตรเลียมไทย

- ประเทศไทย มีปิโตรเลียม หรือไม่ ?
- การจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย
- ราคาน้ำมันสำเร็จรูปของไทยเหมาะสมเป็นธรรม หรือไม่ ?
- รัฐจัดสรร LPG ให้ทุกภาคส่วนอย่างไร ?

3. ข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อความมั่นคงและยั่งยืน

- พลังงานไฟฟ้า
- พลังงานหมุนเวียน, การประหยัดพลังงาน

4. ข้อเสนอปฏิรูปพลังงานเพื่อประชาชน

4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.1) ปรับเปลี่ยนการให้สัมปทาน ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

แปลงที่จะหมดสัมปทาน
ปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๕

1

เปลี่ยนเป็น
สัมปทานรับจ้างผลิต
(Service Contract)

แปลงสัมปทานรอบใหม่

2

ต้องสำรวจให้รู้ปริมาณ

เปลี่ยนเป็น
สัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)

เพื่อรักษากรรมสิทธิ์ปิโตรเลียม
เพื่อความมั่นคงเศรษฐกิจ สังคม และยุทธปัจจัย

4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.2) ข้อดีของระบบแบ่งปันผลผลิต PSC สำหรับประเทศและประชาชน

- 1) **กรรมสิทธิ์ปิโตรเลียมเป็นของรัฐ** ซึ่งเป็นความมั่นคงของชาติที่แท้จริง
- 2) รัฐเป็นผู้สำรวจปิโตรเลียม ทำให้..
 - ✓ **รู้ศักยภาพและปริมาณสำรองน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติที่แท้จริง**
 - ✓ **วางแผนพลังงานและการนำทรัพยากรขึ้นมาใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพ**
- 3) **รัฐกำกับดูแลได้รัดกุมกว่า** โดยมีระบบตรวจวัดและประมวลผลผลิตแบบเป็นปัจจุบัน (Real time) จากแท่นผลิต มาที่หน่วยงานรัฐ
 - ✓ **โปร่งใส ถูกต้องไม่ต้องเชื่อตามรายงานของผู้รับสัมปทาน**
 - ✓ **ทราบปริมาณผลผลิตทันทีที่นำขึ้นมา**
 - ✓ **สามารถแบ่งผลผลิตตามสัดส่วนตามที่ตกลงได้ทันที**
 - ✓ **เป็นการเรียนรู้เทคโนโลยีตลอดเวลา**

หากเอกชน ไม่ยอมรับระบบนี้ รัฐก็เก็บรักษาไว้ใช้ในอนาคต เมื่อราคาน้ำมันดิบสูงขึ้นจากปัจจุบันได้ เพราะปัจจุบันคนไทยก็ใช้น้ำมันในราคานำเข้าสิงคโปร์อยู่แล้ว

4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.3) แก้ไขกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

1) แก้ไขพรบ. แข่งขันทางการค้า ๒๕๔๒ ให้ครอบคลุมรัฐวิสาหกิจที่แปรรูปแล้ว และมีบทลงโทษแรงกว่าเดิม

2) ตราพรบ. ป้องกันการผูกขาด (Thai Antitrust Law) โดยเป็นอำนาจหน้าที่ขององค์กรอิสระใหม่ ชื่อ “คณะกรรมการป้องกันการผูกขาดแห่งชาติ”

3) กำหนดคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ ๒๕๑๘

เพื่อป้องกัน



การทุจริตคอร์รัปชันเชิงนโยบาย

การเอื้อประโยชน์กลุ่มธุรกิจพลังงาน

การขัดกันแห่งผลประโยชน์

ผลประโยชน์ทับซ้อนของภาครัฐ

4) สรุปการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.4) จัดสร้างเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อตรวจวัดและประมวลปริมาณผลผลิตเป็นปัจจุบัน (Real Time) ณ. แทนผลิต

1 เพื่อคำนวณการแบ่งปันผลผลิตได้อย่างถูกต้องและเป็นธรรม

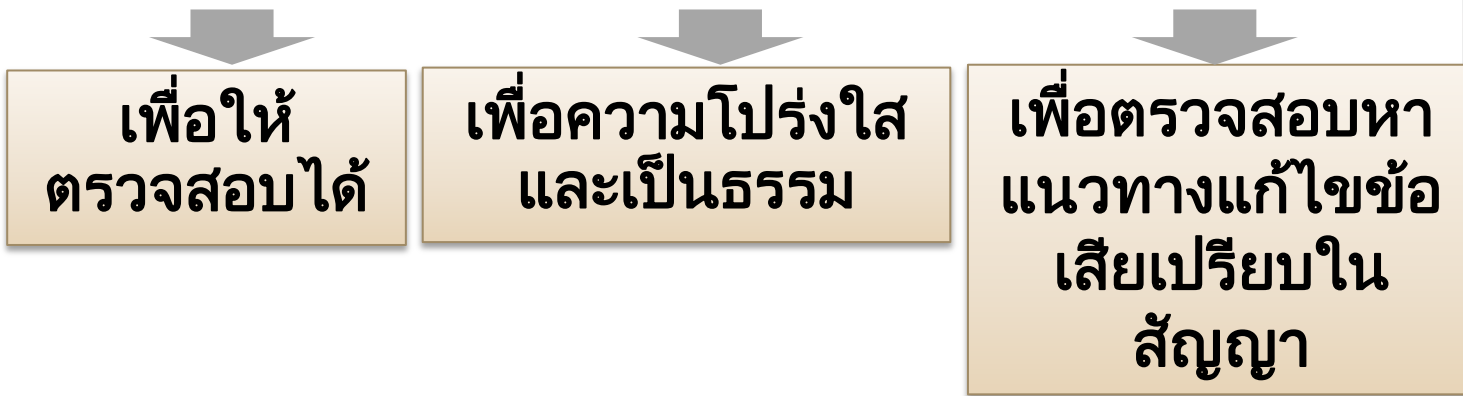
2 ไม่ต้องรอรายงานการขายจากผู้รับสัมปทานเหมือนอย่างในระบบสัมปทานที่ใช้อยู่ปัจจุบันซึ่งเจ้าหน้าที่รัฐ ไม่สามารถตรวจสอบความถูกต้องได้ ไม่โปร่งใส และ ลำำำ



4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.5) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเปิดเผยสัญญาสัมปทานทั้งหมด รวมถึงสัญญาใดๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต



เพื่อผลตอบแทนที่เป็นธรรม ปราศจากการถ่ายเทผลประโยชน์ของผู้ประกอบการ (Transfer Pricing) ที่อาจเกิดขึ้นได้

เพื่อความมั่นคงในการรักษาทรัพยากรปิโตรเลียมของแผ่นดิน เนื่องจากปิโตรเลียมเป็นพลังงานที่มีมูลค่าสูงกระทบต่อเศรษฐกิจของประเทศอย่างมีนัยสำคัญ

4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.6) จัดตั้งองค์กรใหม่

เพื่อถือครองทรัพย์สิน

- อุปกรณ์, ท่อส่ง
- ระบบแทนผลิต



เพื่อกำกับดูแลผลประโยชน์ของรัฐ

- ตรวจสอบ, ผลิต, กลั่น
- แยกแก๊ส
- กำหนดโครงสร้างราคา



เพื่อตรวจวัดประมวผลแบบ Real Time

- ไปรษณีย์ ตรวจสอบได้

เพื่อดูแลกองทุนน้ำมัน

- อุดหนุนราคา
- Buffer



เพื่อบริหารจัดการโดยมืออาชีพ

- รู้เท่าทันในธุรกิจพลังงานข้ามชาติ
- กำหนดนโยบาย
- ตรวจสอบปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่แท้จริง



4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงาน เพื่อประชาชน



4.7) ระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ต้องปฏิบัติตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดและตามความเห็นของสำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน (สตง) ในการดำเนินการเกี่ยวกับทรัพย์สินและกรรมสิทธิ์ทั้งหมด (**บนบก** และ **ในทะเล**) ของท่อส่งก๊าซ

ท่อบน
บก



ให้เรียกเก็บค่าเช่า
พื้นที่วางท่อตามแนว
ท่อทั้งหมด

ท่อใน
ทะเล



ให้ส่งมอบคืนรัฐ

4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชน



4.8) การกำหนดราคาน้ำมันสำเร็จรูปหน้าโรงกลั่น (ราคาขายน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศ)

ให้ใช้ราคาต้นทุนจริง ไม่อิง “ราคานำเข้าจากตลาดสิงคโปร์”

4.9) การจัดสรรก๊าซ LPG ให้เป็นธรรมต่อประชาชน

- จัดสรร LPG ให้ภาคประชาชน ยานยนต์ อุตสาหกรรมขนาดย่อม ในฐานะเจ้าของทรัพยากรก่อน
- จัดสรรก๊าซ LPG ให้อุตสาหกรรมขนาดใหญ่และปิโตรเคมีเป็นลำดับต่อมา หากไม่เพียงพอให้นำเข้าเอง

ยกเลิกมติกรม.ที่เอื้อ
ประโยชน์บาง Sector
เพื่อให้เกิดความเป็นธรรม



4) สรุปข้อเสนอการปฏิรูปพลังงานเพื่อ ประชาชนและความยั่งยืน



4.10) พลังงานไฟฟ้า

- ปรับสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักที่ต้องรับผิดชอบการผลิตไฟฟ้าของประเทศ แต่ปัจจุบันมีสัดส่วนต่ำกว่า 50% จึงต้องสนับสนุนให้ กฟผ. เพิ่มสัดส่วนให้ > 50% เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าทั้งหมด
- ส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์ของประชาชน

4.11) พลังงานหมุนเวียนและการประหยัดพลังงาน

- ส่งเสริมให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานอย่างเป็นรูปธรรม



Q & A
