



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ISSN
0857-8494



รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย

Annual Report

๒๕๕๓ 2010

Oil and Thailand



Department of Alternative
Energy Development and Efficiency
MINISTRY OF ENERGY

www.dede.go.th

คำนำ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน ได้จัดพิมพ์ รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลและข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นประจำทุกปี ซึ่งประกอบด้วยข้อมูลการผลิต การใช้ การนำเข้า การส่งออก ราคา ภาษี และรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ในปี 2553 ประเทศไทยมีการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปริมาณรวมทั้งสิ้น 40,479 ล้านลิตร (254,601 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปี 2552 ในอัตราร้อยละ 2.1 โดยมีอัตราการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 7.8 ในด้านการจัดหา ซึ่งได้จากแหล่งในและต่างประเทศมีปริมาณสุทธิรวม 43,491 ล้านลิตร (273,546 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.8

ในส่วนของการจัดหาน้ำมันดิบมีการจัดหาเพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูปภายในประเทศ รวม 57,470 ล้านลิตร (361,469 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปี 2552 ในอัตราร้อยละ 5.6 โดยมีการนำเข้าสุทธิ 48,585 ล้านลิตร (305,585 พันบาร์เรล) และผลิตในประเทศ 8,885 ล้านลิตร (55,883 พันบาร์เรล) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.3 ของการจัดหาทั้งหมด

พพ. ขอขอบคุณกรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมการพลังงานทหาร รวมทั้งบริษัทน้ำมันปิโตรเลียมต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็น ตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2553 จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่างๆ องค์กรอื่นๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
2553

INTRODUCTION

“Oil and Thailand” report is published annually by the **Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), Ministry of Energy**. The publication is aimed to disseminate data and information on oil production, consumption, import, export, price, tax and other details.

In 2010 , Thailand consumed all Petroleum Products of 40,479 million litres (254,601 thousand barrels), an increase of 2.1% over year 2009, while the Thai economy increased by 7.8%. The Petroleum Products Supply, from domestic and import, amounted to 43,491 million litres (273,546 thousand barrels), rising 2.8% .

The total Supply of Crude Oil was 57,470 million litres (361,469 thousand barrels), an increase of 5.6% from 2009, with the net Import of 48,585 million litres (305,585 thousand barrels) and the Domestic Production of 8,885 million litres (55,883 thousand barrels) or 16.3% of the total supply.

DEDE would like to take this opportunity to express our sincere appreciation to the Department of Energy Business, the Energy Policy and Planning Office, the Department of Trade Negotiations, the Office of the National Economic and Social Development Board, the Department of Mineral Fuels, the Defence Energy Department, as well as the petroleum oil companies, for their excellent cooperation in providing useful data and information for this publication. Still, should there be any comments and recommendations, we shall highly appreciate the same for improvement of the publication in the future, and hope that **Oil and Thailand 2010** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2010

ประวัติย่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เดิมชื่อว่า **การพลังงานแห่งชาติ** จัดตั้งขึ้นโดยมีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ ให้ตราพระราชบัญญัติการพลังงานแห่งชาติ ขึ้นประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 70 ตอนที่ 3 ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ.2496 โดยมีคณะกรรมการคณะหนึ่งเรียกว่า **คณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ** เป็นผู้วางนโยบายและพิจารณาโครงการต่าง ๆ อันเกี่ยวกับพลังงาน และมีหน่วยงานราชการขึ้นหน่วยหนึ่ง ซึ่งมีฐานะเทียบเท่ากรมมีชื่อว่า **การพลังงานแห่งชาติ** ตั้งแต่วันที่ 7 มกราคม พ.ศ. 2496 เป็นต้นมา และได้มีการปรับเปลี่ยน จากอดีตจนถึงปัจจุบัน ดังนี้

7 มกราคม พ.ศ. 2496

เริ่มก่อตั้ง สังกัดสำนักนายกรัฐมนตรี มีสำนักงานชั่วคราวอยู่ที่คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ต่อมาเมื่อต้นปี พ.ศ. 2497 ได้ย้ายสำนักงานไปอยู่ที่ศาลาลูกขุน ในพระบรมมหาราชวัง

13 กรกฎาคม พ.ศ. 2502

ย้ายสำนักงานมาอยู่ที่บ้านพิบูลธรรม เชียงสะพาน กษัตริย์ศึกยศเส จนถึงปัจจุบัน

23 พฤษภาคม พ.ศ. 2506

ย้ายไปสังกัดกระทรวงพัฒนาการแห่งชาติ โดยพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2506

1 ตุลาคม พ.ศ. 2514

ย้ายมาสังกัดสำนักนายกรัฐมนตรีตามเดิม และเปลี่ยนชื่อเป็น **สำนักงานพลังงานแห่งชาติ**

24 มีนาคม พ.ศ. 2522

ย้ายไปสังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน

13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2535

เปลี่ยนชื่อเป็น **กรมพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน** สังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535 ในราชกิจจานุเบกษา 109 ตอนที่ 9 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2

DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY
DEVELOPMENT AND EFFICIENCY AND HISTORY

Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), originally established as **National Energy Authority (NEA)** under Office of the Prime Minister by the National Energy Authority Act, as issued in the Royal Gazette, Volume 70, 6 January 2496 (1953) under guidance of the **National Energy committee** concerning energy policy and development, and later, renamed as **National Energy Administration (NEA)** in 2514 (1971), has been restructured since 2535 (1992), to function in development and promotion of energy production, transmission and distribution, research and development of alternative energy, and, regulation and promotion of energy conservation and energy efficiency.

7 January 2496 (1953)

Established as National Energy Authority (NEA) under Office of the Prime Minister, having a temporary office at Chulalongkorn University, the Faculty of Engineering, and later moved to Sala Luk Khun in the Royal Grand Palace Compound.

13 July 2502 (1959)

Moved to Pibultham Villa, at the present address of 17 Rama 1 Road, Kasatsuk Bridge, Pathumwan, Bangkok 10330.

23 May 2506 (1963)

Transferred to Ministry of National Development by the Government Administrative Act 2506 (1963).

1 October 2514 (1971)

Transferred back to Office of the Prime Minister and renamed as **National Energy Administration (NEA)**.

24 March 2522 (1979)

Transferred to Ministry of Science, Technology and Energy.

13 February 2535 (1992)

Restructured and renamed as Department of Energy Development and Promotion (DEDP) under the Energy Development and Promotion Act 2535 (1992), issued in the Royal Gazette Volume 109, Part 9, dated 12 February 2535 (1992)

4 เมษายน พ.ศ. 2535

เปลี่ยนชื่อสังกัดเป็น กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม

3 ตุลาคม พ.ศ. 2545

เปลี่ยนชื่อเป็น กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน สังกัดกระทรวงพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2545 ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 119 ตอนที่ 99 ก ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2545

อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามประกาศกฎกระทรวงแบ่งส่วนราชการกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2545

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับ การอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงาน อย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศและการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน โดยให้มีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ส่งเสริม สนับสนุนและกำกับการอนุรักษ์พลังงาน
2. วิจัย ค้นคว้า และพัฒนาพลังงานทดแทน
3. กำหนดระเบียบ มาตรฐาน และเผยแพร่ถ่ายทอดเทคโนโลยีการผลิต การแปรรูป การส่ง การใช้ และการอนุรักษ์พลังงาน
4. ติดตามประเมินผลการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
5. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นอำนาจหน้าที่ของกรมหรือตามที่กระทรวงหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 ดังต่อไปนี้

“ กำกับดูแลและอำนวยความสะดวกให้โรงงาน/อาคารขนาดใหญ่ที่กำหนดให้เป็นโรงงานควบคุม/อาคารควบคุมตามพระราชกฤษฎีกา สามารถปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และประกาศกระทรวง ได้อย่างครบถ้วน และมีประสิทธิภาพ”

4 April 2535 (1992)

The Ministry was renamed as Ministry of Science, Technology and Environment (MOSTE).

3 October 2546 (2003)

Restructured and renamed as Department of Alternative Energy Development and Efficiency(DEDE) under Ministry of Energy by the Government Administrative Act 2545 (2002), issued in the Royal Gazette Volume 119, part 99 (A), dated 2 October 2545 (2002).

FUNCTIONS UNDER MINISTERIAL REGULATION ON ORGANIZING DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY, MINISTRY OF ENERGY 2545 (2002)

To systematically and continuously establish promotion on energy efficiency, regulation on energy conservation, procurement of energy resources, development on alternative energy and dissemination on technology transfer in order to meet requirements of the public by appropriate cost leading to beneficiary of national development and a good quality of life. Such duties are as follows :

1. To promote, support and regulate on energy conservation.
2. To research and develop alternative energy.
3. To establish rules, standards, dissemination and technology transfer on energy production, transformation, transmission, utilization and conservation.
4. To monitor and evaluate on alternative energy development and energy conservation.
5. To operate the related activities or to perform the assigned activities by Ministry of Energy or the Cabinet.

FUNCTIONS OF DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY UNDER THE ENERGY CONSERVATION PROMOTION ACT 2535 (1992)

To regulate and facilitate designated Large Factories/ Buildings, as defined by law, to effectively and efficiently implement energy conservation in accordance with the Energy Conservation Promotion Act, and Royal Decree, as well as Ministerial Regulations and Notifications.

สารบัญ	CONTENTS
คำย่อ สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2553 (ภาษาไทย) สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2553 (ภาษาอังกฤษ) แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2553 (ภาษาไทย) แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2553 (ภาษาอังกฤษ) สรุปสถิติที่สำคัญ ตารางที่ 1 การผลิต / การนำเข้า / การส่งออก และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม การผลิต ตารางที่ 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต ตารางที่ 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต ตารางที่ 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต การนำเข้า ตารางที่ 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้า และโรงกลั่นปี 2553 ตารางที่ 7 ปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ ตารางที่ 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตาม แหล่งนำเข้า ตารางที่ 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต ตารางที่ 10 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต ตารางที่ 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 13 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม แหล่งนำเข้าปี 2553 ตารางที่ 14 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม แหล่งนำเข้าปี 2553 การส่งออก ตารางที่ 15 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม ตารางที่ 16 ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การกลั่น ตารางที่ 17 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ ตารางที่ 18 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูป ที่ผลิตได้ การใช้ ตารางที่ 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามจังหวัด ปี 2553 ตารางที่ 20 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค ตารางที่ 21 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 22 การใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 23 การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 24 การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 25 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 26 การใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 27 การใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 28 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ตารางที่ 29 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา	I ABBREVIATIONS II OIL SITUATION IN THAILAND 2010 (Thai) VII OIL SITUATION IN THAILAND 2010 (English) 1 OIL & GAS FLOW CHART 2010 (Thai) 2 OIL & GAS FLOW CHART 2010 (English) STATISTICAL SUMMARY 3 TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS 4 TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM PRODUCTION 5 TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION 6 TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION 7 TABLE 5 NATURAL GAS PRODUCTION BY LOCATION IMPORTS 8 TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/ SOURCE AND REFINERY IN 2010 11 TABLE 7 VOLUME / VALUE AND PRICE OF CRUDE OIL IMPORTED 11 TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE 12 TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED FOR REFINING 12 TABLE 10 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED FOR REFINING 13 TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED 13 TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED 14 TABLE 13 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2010 14 TABLE 14 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2010 EXPORTS 15 TABLE 15 VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED 15 TABLE 16 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED REFINING 16 TABLE 17 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND 17 TABLE 18 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS CONSUMPTION 18 TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2010 21 TABLE 20 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY REGION 22 TABLE 21 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 22 TABLE 22 KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 23 TABLE 23 PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 23 TABLE 24 REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 24 TABLE 25 HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 24 TABLE 26 LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 25 TABLE 25 FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 25 TABLE 26 TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR 26 TABLE 29 NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

สารบัญ

ราคา

- ตารางที่ 30 ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร
- ตารางที่ 31 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ตารางที่ 32 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์
- ตารางที่ 33 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร (2550 = 100)
- ตารางที่ 34 ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 35 ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 36 ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 37 ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

ข้อกำหนดคุณภาพ

- ตารางที่ 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทย
ปี 2553

การสำรอง

- ตารางที่ 39 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด

การขุดเจาะ

- ตารางที่ 40 จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย
- ตารางที่ 41 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

สถานีบริการปิโตรเลียม

- ตารางที่ 42 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค
ปี 2553

ค่าการแปลงหน่วย

รูป

- รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ
การนำเข้าสินค้า
- รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ
การส่งออกสินค้า
- รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ
- รูป 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท
- รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ
- รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตาม
ภูมิภาคระหว่างปี 2543 และ 2553
- รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม
และน้ำมันสำเร็จรูป
- รูป 8 การเปรียบเทียบปริมาณการผลิต
และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต
และน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้
- รูป 10 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา
- รูป 11 ราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร
- รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์
- รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร (2550 = 100)
- รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเล
ของประเทศไทย ปี 2553
- รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบก
ของประเทศไทย ปี 2553

CONTENTS

PRICES

- 27 TABLE 30 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS
IN BANGKOK
- 28 TABLE 31 WORLD CRUDE OIL PRICES
- 29 TABLE 32 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
- 30 TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX
IN BANGKOK (2007=100)
- 31 TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES
- 31 TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES
- 32 TABLE 36 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES
- 32 TABLE 37 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES

SPECIFICATION

- 33 TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION
IN 2010

RESERVES

- 41 TABLE 39 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT

DRILLING

- 42 TABLE 40 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
- 43 TABLE 41 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

PETROLEUM SERVICE STATIONS

- 44 TABLE 42 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION
IN 2010

CONVERSION FACTORS

FIGURE

- 4 FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO
COMMODITY IMPORTED
- 4 FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO
COMMODITY EXPORTED
- 5 FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION
- 6 FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION
- 7 FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION
- 10 FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY
REGION BETWEEN 2000 AND 2010
- 15 FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM
AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED
- 16 FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION
AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
- 17 FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT
AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
- 26 FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR
- 27 FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE
IN BANGKOK
- 28 FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES
- 29 FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
- 30 FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS
IN BANGKOK (2007=100)
- 42 FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED
IN THAILAND 2010
- 43 FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED
IN THAILAND 2010

คำย่อ		ABBREVIATIONS	
บาร์เรล	bbl	BARREL	
เขตกรุงเทพและปริมณฑล (ประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร,นนทบุรี,ปทุมธานี, และสมุทรปราการ)	BMR	BANGKOK METROPOLITAN REGION (INCLUDING BANGKOK, NONTHABURI, PATHUM THANI, AND SAMUT PRAKARN)	
หน่วยค่าความร้อนในระบบอังกฤษ	Btu	BRITISH THERMAL UNIT	
อีเทน	C ₂	ETHANE	
โพรเพน	C ₃	PROPANE	
คอนเดนเสท	CON.	CONDENSATE	
กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ	DTN	DEPARTMENT OF TRADE NEGOTIATIONS	
กรมธุรกิจพลังงาน	DOEB	DEPARTMENT OF ENERGY BUSINESS	
กรมการพลังงานทหาร	DED	DEFENCE ENERGY DEPARTMENT	
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEDE	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY	
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	DMF	DEPARTMENT OF MINERAL FUELS	
ตัวเลขประมาณการ	e	ESTIMATED DATA	
จิกะแคลอรี (พันล้านแคลอรี)	Gcal	GIGACALORIE (10 ⁹ CALORIES)	
ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	GDP	GROSS DOMESTIC PRODUCT	
จิกะจูล (พันล้านจูล)	GJ	GIGAJoule (10 ⁹ JOULES)	
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	HSD	HIGH SPEED DIESEL	
กิโลแคลอรี (พันแคลอรี)	kcal	KILOCALORIE (10 ³ CALORIES)	
กิโลกรัม (พันกรัม)	kg	KILOGRAM (10 ³ GRAMS)	
กิโลกรัมเทียบเท่าน้ำมันดิบ(พันกรัมเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	kgoe	KILOGRAM OF OIL EQUIVALENT (10 ³ GRAMS OF OIL EQUIVALENT)	
พันตัน	kton	THOUSAND TONS	
กิโลวัตต์ชั่วโมง (พันวัตต์ชั่วโมง)	kWh	KILOWATT - HOUR (10 ³ WATT-HOURS)	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	LPG	LIQUEFIED PETROLEUM GAS	
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	LSD	LOW SPEED DIESEL	
เมกะจูล (ล้านจูล)	MJ	MEGAJoule (10 ⁶ JOULES)	
ล้านลิตร	ML	MILLION LITRE	
ล้านลูกบาศก์ฟุต	MMscf	MILLION STANDARD CUBIC FEET	
ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	MMscfd	MILLION STANDARD CUBIC FEET PER DAY	
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย - มาเลเซีย	MTJDA	MALAYSIA - THAILAND AND JOINT DEVELOPMENT AREA	
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	EPPO	ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE	
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	NESDB	OFFICE OF THE NATIONAL ECONOMIC AND SOCIAL DEVELOPMENT BOARD	
ก๊าซธรรมชาติ	NG	NATURAL GAS	
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	NGL	NATURAL GASOLINE	
ตัวเลขเบื้องต้น	p	PRELIMINARY DATA	
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	PTT	PTT PUBLIC COMPANY LIMITED	
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	PTTAR	PTT AROMATICS AND RFINING PUBLIC COMPANY LIMITED	
โรงกลั่นไทยออยล์	TOC	THE THAI OLEFINS Co., Ltd.	
ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	toe	TON OF OIL EQUIVALENT	
โรงกลั่นทีพีโอ	TPI	THAI PETROCHEMICAL INDUSTRY PUBLIC COMPANY LIMITED	
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว	ULG	UNLEADED PREMIUM GASOLINE	
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87	ULG 87	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 87	
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	ULG 91	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 91	
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	ULG 95	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 95	
น้ำมันเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว	ULR	UNLEADED REGULAR GASOLINE	
น้ำมันดิบเวสต์เท็กซัส	WTI	WEST TEXAS INTERMEDIATE CRUDE OIL	

สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2553

ปี 2553 ประเทศไทยมีปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นจากปี 2552 อัตราร้อยละ 2.1 หรือเพิ่มขึ้นจากวันละ 683,441 บาร์เรล เป็นวันละ 697,537 บาร์เรล ในขณะที่การนำเข้าสุทธิของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงอัตราร้อยละ 1.6 สำหรับรายละเอียดด้านต่าง ๆ มีดังนี้

1. การจัดหา

การจัดหาปิโตรเลียมปี 2553 มีทั้งจากแหล่งภายในประเทศและแหล่งต่างประเทศ ดังนี้

1.1 แหล่งภายในประเทศ ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งภายในประเทศ ประกอบด้วย น้ำมันดิบ

ปี 2553 มีการผลิตน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 8,885 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 153,104 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 0.7 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสิริกิติ์เป็นสัดส่วนร้อยละ 14.1 หรือ 21,655 บาร์เรลต่อวัน แหล่งฝางสัดส่วนร้อยละ 0.7 หรือ 1,099 บาร์เรลต่อวัน แหล่งบึงหญ้า แหล่งบึงม่วง แหล่งกำแพงแสน แหล่งอู่ทอง แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งศรีเทพ แหล่งสังขาย แหล่งบึงหญ้าตะวันตก แหล่งบึงม่วงตะวันตก แหล่งบึงหญ้าเหนือ แหล่งนาสนุ่น แหล่งนาสนุ่นตะวันออกและบ่อรังเหนือ รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 หรือ 8,663 บาร์เรลต่อวัน และแหล่งใหม่อีก 5 แหล่ง ได้แก่ แหล่งอรุณทัย แหล่งบุรพา แหล่งบึงกระเทียม แหล่งแอล 53 เอ และแหล่งแอล 33 รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 หรือ 435 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังผลิตจากบริเวณอ่าวไทยอีกคือ แหล่งเบญจมาศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.3 หรือ 24,943 บาร์เรลต่อวัน แหล่งปลาหมึกเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.8 หรือ 16,537 บาร์เรลต่อวัน แหล่งจัสมินเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 หรือ 13,868 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งทานตะวัน แหล่งราชพฤกษ์ แหล่งกะพง แหล่งสุราษฎร์ แหล่งปลาทอง แหล่งยะลา แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งจามจุรีเหนือ แหล่งเบญจมาศเหนือ แหล่งบานเย็น แหล่งบัวหลวง แหล่งสงขลา แหล่งลันตา แหล่งชบา รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.7 หรือ 63,767 บาร์เรลต่อวัน และแหล่งใหม่อีก 2 แหล่ง ได้แก่ แหล่งยุงทอง และแหล่งกึ่งเหนือรวมกันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 หรือ 2,137 บาร์เรลต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2553 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 1,278,254 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 3,502 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 17.3 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากบริเวณอ่าวไทยและแหล่งพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95.2 หรือ 3,334 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจากแหล่งบนบกคือ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งน้ำพองและแหล่งสินภูฮ่อมอีกร้อยละ 4.8 หรือ 168 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คอนเดนเสท

ปี 2553 มีการผลิตคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 5,580 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 96,156 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.5 ทั้งนี้เป็นการผลิตในบริเวณอ่าวไทยจากแหล่งบงกชมากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.4 แหล่งอาทิตย์สัดส่วนร้อยละ 15.8 แหล่งไพลินสัดส่วนร้อยละ 12.5 แหล่งเอราวัณสัดส่วนร้อยละ 11.6 แหล่งไพริน แหล่งโกมินทร์ แหล่งตราด แหล่งสตูล แหล่งจักรวาลตะวันตก แหล่งสตูลใต้ แหล่งบรรพต แหล่งพูนาน แหล่งจักรวาล แหล่งอาทิตย์เหนือ และพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.0 และแหล่งใหม่ได้แก่ แหล่งโกมินทร์ใต้สัดส่วนร้อยละ 2.3 ทั้งนี้มีการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสินภูฮ่อมสัดส่วนร้อยละ 0.4

1.2 แหล่งต่างประเทศ

น้ำมันดิบ

การนำเข้าน้ำมันดิบในประเทศปี 2553 รวมทั้งสิ้น 47,365 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 816,197 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.6 สำหรับมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบในปีนี้รวมทั้งสิ้น 753,648 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 21.0

แหล่งนำเข้าน้ำมันดิบที่สำคัญยังคงมาจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลางสัดส่วนร้อยละ 72.4 รองลงมาจากกลุ่มประเทศยุโรปสัดส่วนร้อยละ 11.3 กลุ่มประเทศอาเซียน กลุ่มประเทศเอเชียแปซิฟิก และกลุ่มประเทศแอฟริกา อีกสัดส่วนร้อยละ 9.0 5.3 และ 2.0 ตามลำดับ

นอกจากนี้ยังมีการนำเข้าวัตถุดิบ (โพรเพน บิวเทน) ปริมาณ 2,930 ล้านลิตร คิดเป็นมูลค่า 38,154 ล้านบาท เพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2553 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 182 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 3,136 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 63.1 และคิดเป็นมูลค่าการนำเข้ารวมทั้งสิ้น 3,263 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 51.8 โดยมีการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วลดอัตราร้อยละ 83.9 น้ำมันเครื่องบินลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 72.7 และน้ำมันสำเร็จรูปที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นคือก๊าสปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเป็นเท่าตัว และน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 21.7

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2553 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพพม่ารวมทั้งสิ้น 371,801 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 1,019 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.1 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 84,852 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.1

คอนเดนเสท

ปี 2553 มีการนำเข้าคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 1,894 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 32,638 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 30,391 ล้านบาท โดยเป็นการนำเข้าเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและสารละลาย

1.3 การส่งออก

น้ำมันดิบ

เนื่องจากน้ำมันดิบที่ขุดได้ในประเทศมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศ ทำให้ประเทศไทยต้องส่งออกน้ำมันดิบ โดยในปี 2553 มีการส่งออกน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 1,711 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 29,484 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 31.2 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 26,007 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.3

คอนเดนเสท

ในปี 2553 ไม่มีการส่งออกคอนเดนเสท เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น

ก๊าซโซลีนธรรมชาติ

ปี 2553 มีการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 132 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,275 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 17.9 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,184 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 46.2

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2553 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 11,973 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 206,320 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.5 มูลค่าการส่งออกรวมทั้งสิ้น 199,099 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 14.1

2. การกลั่น

ปี 2553 ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 8 โรง มีกำลังการกลั่นรวมกันทั้งสิ้น 1,094,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 5 โรง มีขนาดรวม 1,770 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซปตท.สผ.สยามซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2553 โรงกลั่นน้ำมันทั้ง 8 โรง รับน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเข้ากลั่นรวมทั้งสิ้น 59,744 ล้านลิตรหรือ 1,029,512 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 5.3 โดยเป็นการใช้ปิโตรเลียมภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.0 และน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.0 ซึ่งสามารถผลิตน้ำมันสำเร็จรูปได้รวมทั้งสิ้น 55,282 ล้านลิตร ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเบนซิน น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด เป็นสัดส่วนร้อยละ 42.2 19.0 15.8 11.2 10.9 และ 0.9 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่แล้ว มีการกลั่นเพิ่มขึ้นของน้ำมัน คือ น้ำมันก๊าดเพิ่มขึ้นเกือบ 5 เท่า ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันดีเซลพื้นฐาน ในอัตราร้อยละ 15.0 3.7 และ 3.6 ส่วนน้ำมันที่มีการกลั่นลดลงคือ น้ำมันเตาและน้ำมันเบนซิน ในอัตราร้อยละ 11.2 และ 1.2 ตามลำดับ

สำหรับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวมทั้งสิ้น 4,440 ล้านลิตร และ 810 ล้านลิตรตามลำดับ โดยก๊าซปิโตรเลียมเหลวมีการผลิตลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.2 และก๊าซโซลีนธรรมชาติผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.3 นอกจากนี้ยังมีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกเล็กน้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีปริมาณ 711 ล้านลิตร

3. การใช้

3.1 น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 40,479 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 697,537 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 2.1 ดังรายละเอียดคือ

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปี 2553 มีการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรวมทั้งสิ้น 7,194 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 123,967 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 11.5 ทั้งนี้เป็นการใช้สูงสุดในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62.6 รองลงมาคือสาขาอุตสาหกรรมการผลิต การขนส่ง และการเกษตรเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.8 17.5 และ 0.1 ตามลำดับ ทั้งนี้เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.5 และเป็นการใช้ในส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 82.5

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และ อี 85)

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และ อี 85) รวมทั้งสิ้น 2,907 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 50,094 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 10.1 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 77 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 1,327 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 56.5 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 2,691 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 46,371 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 9.4 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85 รวมทั้งสิ้น 139 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,395 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเกือบ 2 เท่า สำหรับสัดส่วนการใช้ น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 99.7 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 0.3 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.4 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.6

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91) รวมทั้งสิ้น 4,509 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 77,699 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.1 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 2,957 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 50,955 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 2.8 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10

ออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 1,552 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 26,744 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 9.7 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 10 ออกเทน 91) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 98.3 และสาขาอื่นๆ รวมกันอีกร้อยละ 1.7 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.6 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 68.4

น้ำมันเครื่องบิน

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันเครื่องบินรวมทั้งสิ้น 4,712 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 81,197 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.3 เป็นการใช้สำหรับการบินภายในประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.7 และการบินระหว่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.3

น้ำมันก๊าด

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันก๊าดรวมทั้งสิ้น 15 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 258 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 16.7 ทั้งนี้ เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 66.9 รองลงมาใช้ในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าสัดส่วนร้อยละ 31.3 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 1.8

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 ปี 3 และปี 5)

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 ปี 3 และปี 5) รวมทั้งสิ้น 18,496 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 318,724 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.1 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 และปี 5) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.2 รองลงมาใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต และสาขาอื่น ๆ เป็นสัดส่วนร้อยละ 21.4 5.1 และ 1.3 ตามลำดับ เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครสัดส่วนร้อยละ 39.2 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 60.8

น้ำมันดีเซลหมุนช้า

ปี 2553 ไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้าเนื่องจากปริมาณการผลิตมีไม่เพียงพอ

น้ำมันเตา

ปี 2553 มีการใช้น้ำมันเตารวมทั้งสิ้น 2,646 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 45,596 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.2 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเตานี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 54.9 สาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 35.3 สาขาไฟฟ้าสัดส่วนร้อยละ 9.1 และสาขาอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 0.7 เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.2 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 54.8

3.2 ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2553 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 1,179,756 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 3,232 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 9.9 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,805 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.6 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 246 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.7 ใช้ในสาขาการขนส่ง 181 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 26.6 เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ไปใช้ในยานพาหนะสำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี อุตสาหกรรมโลหะ อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน อุตสาหกรรมอื่น ๆ อุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่มและอุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นสัดส่วนร้อยละ 37.4 35.0 11.4 6.6 4.8 และ 3.5 ตามลำดับ

OIL SITUATION IN THAILAND 2010

Thailand's petroleum products consumption in 2010 rose at an average rate of 2.1% from the previous year, or up from 683,441 bpd to 697,537 bpd, with the net import of crude oil and petroleum products decreased by 1.6%. Details of petroleum supply and consumption are as follows :

1. Supply

In 2010, Thailand still obtained petroleum both from indigenous sources and importation which can be summarized below :

1.1 Indigenous Sources

Crude Oil

Total crude oil production in 2010 was 8,885 million litres, or 153,104 bpd in average, up 0.7% over the previous year. Almost onshore oil production, 14.1% or 21,655 bpd was from Sirikit Field, 0.7% or 1,099 bpd was from Fang, and 5.6% or 8,663 bpd was from Bung Ya, Bung Muang, Kamphaengsaen, U Thong, Wichianburi, Srithep Sungkajai, West Bung Ya, West Bung Muang, North Bung Ya, Na Sanun, and East Na Sanun & Borang North Fields as well as 0.3% or 435 bpd was from five new Fields at Anruothai, Burapa, Bung Kratian, L53A, L33 Fieds. In addition, crude oil production from the Gulf of Thailand, 16.3% or 24,947 bpd was from Benchamas Field, 10.8% or 16,537 bpd from Plamuk Field, 9.1% or 13,868 bpd from Jasmine Field, as well as 41.7% or 63,767 bpd from combined Tantawan, Rajapreuk, Kaphong, Surat, Plathong, Yala, Maliwan, North Jarmjeree, North Benchamas, Banyen, Bualuang, Songkhla Lanta and Chaba Fields and 1.4% or 2,137 bpd from two new Fields at Yoongthong and N.Kung Fields.

Natural Gas

Based on an average production rate of 3,502 MMscfd, natural gas production in 2010 totalled 1,278,254 MMscf, increased 17.3% from a year earlier. The 95.2% of total supply or 3,334 MMscfd was from the Gulf of Thailand and the Malaysia-Thailand Joint Area (MTJDA). The rest 4.8% or 168 MMscfd was from Sirikit Field , Nam Phong Field and Sin Phu Horm Field.

Condensate

Condensate production in 2010 totalled 5,580 million litres or equivalent to 96,156 bpd, increased 10.5% from the previous year. The main proportion of this production from the Gulf of Thailand was from Bongkot Field 20.4%, 15.8% from Arthit Field, 12.5% from North Pailin 11.6% from Erawan Field, as well as 37.0% from combined Pailin, Gomin, Trat, Satun, West Jakrawan, South Satun, Baanpot, Funan North Arthit, Jakrawan Fields and Malaysia – Thailand Joint Area (MIJDA) Fields and 2.3% from one new Field at South Gomin. The rest 0.4% was from Sin Phu Horm Field.

1.2 Import

Crude Oil

With an import rate of 816,197 bpd, total crude oil imported in 2010 was 47,365 million litres, an increase of 1.6% from the previous year. In term of import value of crude oil accounted for 753,648 million Baht, an increase of 21.0% from the previous year. The Middle East was still Thailand's major oil supplier, sharing 72.4% of total imported oil. The remaining 11.3% was from the ASEAN countries, 9.0% from Europe, 5.3% from Asia-Pacific (excluding ASEAN countries) and 2.0% from Africa.

In addition, feedstocks (propane and butane) were also imported with amount of 2,930 million litres for petroleum products production. The total import value of feedstocks accounted for 38,154 million Baht.

Petroleum Products

With an average import rate of 3,136 bpd, total petroleum products imported in 2010 was 182 million litres, decreased 63.1% from the previous year. The total import value of petroleum products accounted for 3,263 million Baht, a decrease of 51.8%. However, the import of high speed diesel oil and jet fuel decreased 83.9% and 72.7% from the previous year, while imported increased by one fold over the previous year. During this year, while fuel oil imported increased 21.7%.

Natural Gas

With a total import of 371,801 MMscf or 1,019 MMscfd in average, natural gas imported from Myanmar in 2010 increased 10.1% from a year earlier. The total import value of natural gas was 84,852 million Baht, increased 3.1% from the previous year.

Condensate

With a total condensate imported in 2010 was 1,894 million litres or 32,638 bpd in average, all of this amount was used as petrochemical feedstock and chemical solvents. The total import value of condensate accounted for 30,391 million Baht.

1.3 Export

Crude Oil

As a result of the improper specification of domestic crude oil for Thai refineries, Thailand exported crude oil in 2010 was 1,711 million litres, or an equivalent to 29,484 bpd, decreased 31.2% from the previous year. The total value of crude oil exported was 26,007 million Baht, a decrease of 10.3%.

Condensate

In 2010, no more condensate was exported due to the increasing consumption in petrochemicals.

Natural Gasoline

With a total exportation of 132 million litres, or an equivalent to 2,275 bpd, increased 17.9% from the previous year. The total export value of natural gasoline accounted for 2,184 million Baht, increased 46.2% from the previous year.

Petroleum Products

Total petroleum products exported in 2010 was 11,973 million litres, or an equivalent to 206,320 bpd, increased 2.5% from the previous year. The total export value of petroleum products was 199,099 million Baht, increased 14.1% from the previous year.

2. Refining

There are presently 8 refineries in Thailand with total capacity of 1,094,500 bpd. Moreover, five natural gas separation plants of totalling 1,770 MMscfd, and one small size for LPG plant gas processing unit, PTTEP SIAM Oil Field of 120 MMscfd are also additional supply sources of LPG.

In 2010, crude oil and condensate, which were supplied to the refineries totalled 59,744 million litres, or an equivalent to 1,029,512 bpd in average, indecreased of 5.3% over the previous year. The 14.0% of refinery throughput was from indigenous sources and 86.0% from imported sources. The total production from refineries was recorded for 55,282 million litres comprising diesel, LPG, gasoline, jet fuel, fuel oil and kerosene sharing of 42.2%, 19.0%, 15.8%, 11.2%, 10.9% and 0.9% respectively. Comparing with the previous year, kerosene, LPG, jut fuel and diesel production rose by 5 fold, 15.0%, 3.7% and 3.6%, while fuel oil and gasoline production down 11.2% and 1.2% respectively.

For production by gas separation plants in 2010, LPG production was 4,440 million litres decreased 1.2% from the previous year, while natural gasoline production was 810 million litres, increased 2.3%. In addition, a small amount of LPG was produced from petrochemicals, accounted for 711 million litres.

3. Consumption

3.1 Petroleum Products

In 2010, petroleum products consumption totalled 40,479 million litres, or an equivalent to 697,537 bpd, increased 2.1% from the previous year. Petroleum products consumption by types are as follows :

LPG

With a total consumption of 7,194 million litres, or an average rate of 123,967 bpd, LPG consumption up at the rate of 11.5%. LPG was mainly consumed in residential and commercial sector shared 62.6%, followed by manufacturing sector, transport sector and agricultural sector shared 19.8%, 17.5%, and 0.1% respectively. For consumption by area, 17.5% was consumed in Bangkok area, while 82.5% was consumed in non - Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 95 (including gasohol E10 Ron 95, gasohol E20 and gasohol E85)

With an average consumption rate of 50,094 bpd, unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95, gasohol E20 and gasohol E85) consumption in 2010 was recorded for 2,907 million litres, 10.1% decreased from the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 95 consumption was recorded for 77 million litres, or an equivalent to 1,327 bpd, 56.5% decreased from the previous year, while gasohol E10 Ron95 consumption was recorded for 2,691 million litres with an average rate of 46,371 bpd, 9.4% decreased over the previous year, as well as a small amount of gasohol E20 and gasohol E85 consumption was recorded for 139 million litres with an average rate of 2,395 bpd, 2 fold increased over the previous year. Almost all unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95, gasohol E20 and gasohol E85) or 99.7% was used in transport sector and only 0.3% was in other sectors. For consumption by area, 41.4% was used in Bangkok area, and 58.6% was consumed in non – Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 91 (including gasohol E10 Ron 91)

With an average consumption rate of 77,699 bpd, unleaded gasoline research octane number 91 (including gasohol E10 Ron 91) consumption in 2010 was recorded for 4,509 million litres, 0.4% decreased from the previous year. In tem of total unleaded gasoline research octane number 91 consumption was recorded for 2,957 million litres, or an equivalent to 50,955 bpd, 2.8% increased from the previous year, while gasohol E10 Ron91 consumption was recorded for 1,552 million litres with an average rate of 26,744 bpd, increased 9.7% over the previous year. This was used mainly in transport sector 98.3% and 1.7% was in other sectors. For consumption by area, 31.6% was used in Bangkok area, while 68.4% was consumed in non – Bangkok area.

Jet Fuel

For an average consumption rate of 81,197 bpd, jet fuel consumption in 2010 was recorded for 4,712 million litres, 6.3% increased from the previous year. Of this total, 6.7% was consumed by domestic flight, while 93.3% was consumed by international flight.

Kerosene

With an average consumption rate of 258 bpd, kerosene consumption accounted for 15 million litres, 16.7% decreased from the previous year. Kerosene was mainly consumed in manufacturing sector shared 66.9%, followed by residential and commercial sector, and other sectors shared 31.3% and 1.8%.

High Speed Diesel (including high speed diesel B2, B3 and B5)

In 2010, high speed diesel consumption (including palm diesel and high speed diesel B2 B3 and B5) totalled 18,496 million litres or 318,724 bpd, increased 0.1% over the previous year. High speed diesel (including palm diesel and high speed diesel B2 and B5) was mainly consumed in transport sector shared 72.2%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, and other sectors shared 21.4%, 5.1% and 1.3% respectively. The high speed diesel consumption in Bangkok area was 39.2% and 60.8% in non – Bangkok area.

Low Speed Diesel

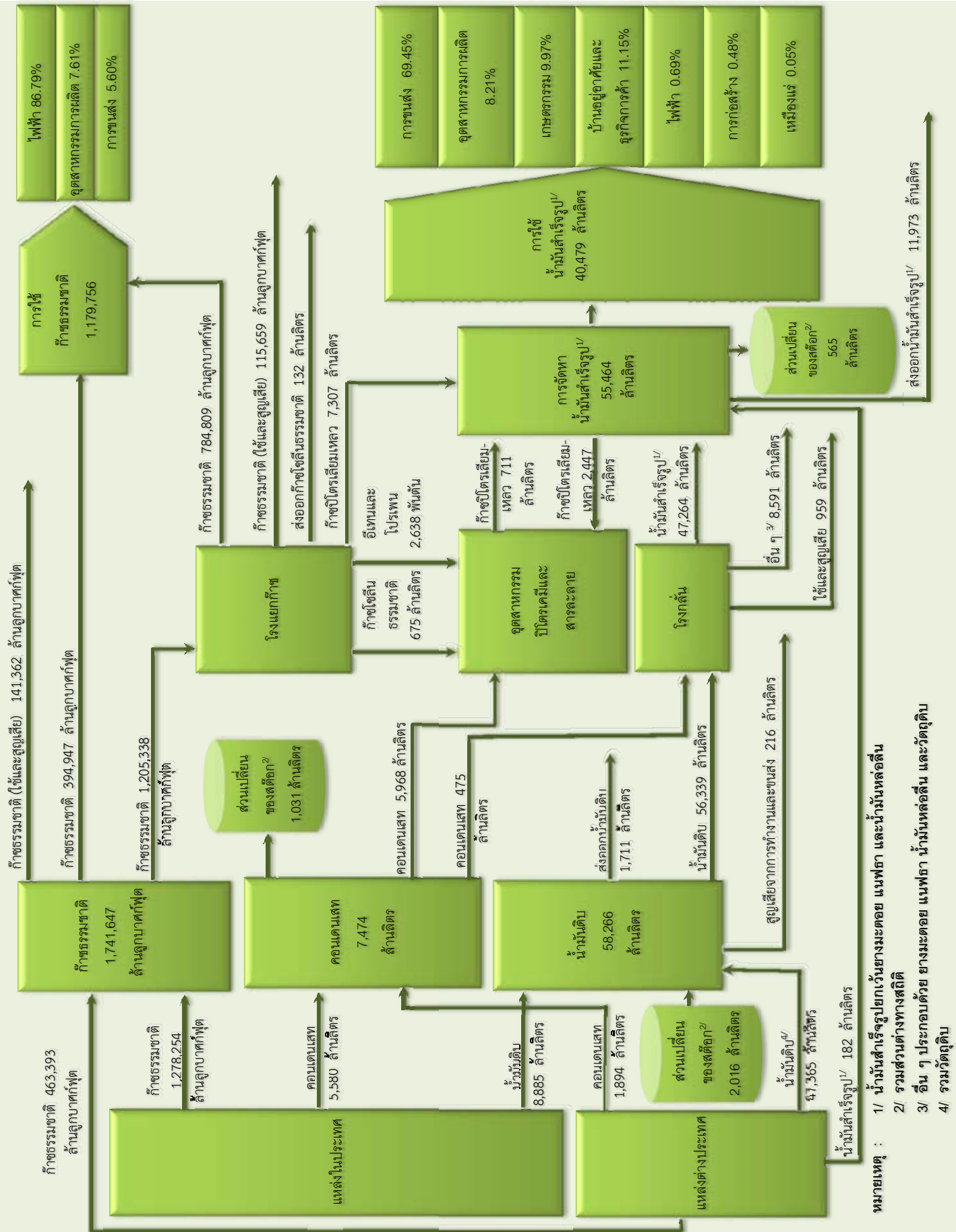
In 2010, no low speed diesel was consumed due to the insufficient production to meet domestic demand.

Fuel Oil

With an average consumption rate of 45,596 bpd, fuel oil consumption was recorded for 2,646 million litres, a decrease of 4.2%, transport sector was a major consumer which shared 54.9%, followed by manufacturing sector, power sector and other sectors shared 35.3%, 9.1% and 0.7% respectively. The fuel oil consumption in Bangkok area was 45.2% and 54.8% in non – Bangkok area.

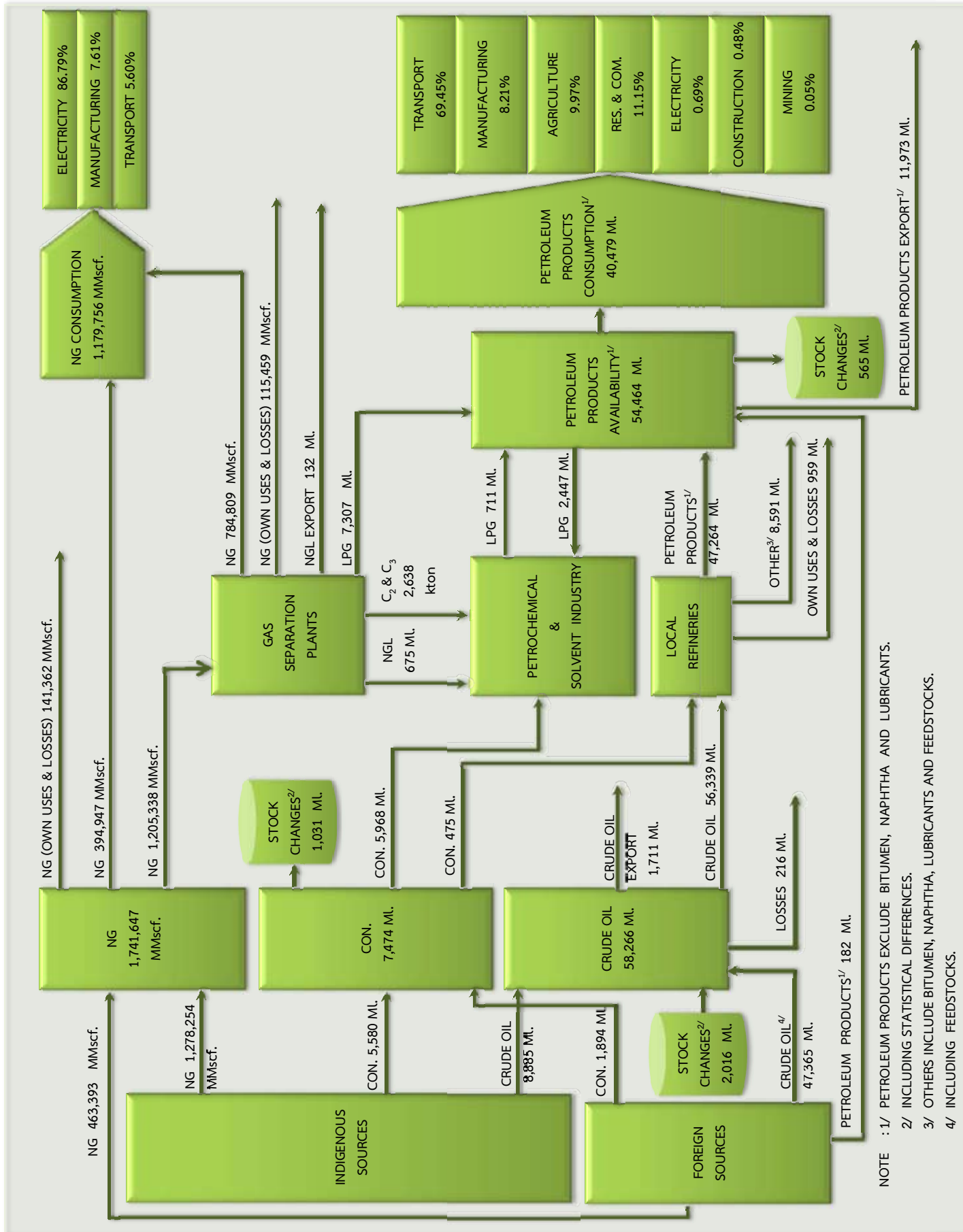
3.2 Natural Gas

With an average consumption rate of 3,232 MMscfd, total natural gas consumption in 2010 was 1,179,756 MMscf, up 9.9% over the previous year. The 2,805 MMscfd of natural gas was consumed by the power plants, an increasing rate of 10.6% over the previous year. The manufacturing consumed 246 MMscfd, a decreasing rate of 5.7% from the previous year. Natural gas was also used as a clean fuel (natural gas for vehicles) in transport sector 181 MMscfd, 26.6% increased over the previous year. The total consumption in manufacturing sector comprising petrochemicals, non-metallic, basic metal, other manufacturing, food & beverages, textiles and fabricated metal sharing of 37.4%, 35.0%, 11.4%, 6.6%, 4.8% and 3.5% respectively.



หมายเหตุ : 1/ น้ำมันสำเร็จรูปยกเว้นยางมะตอย แพนธ้า และน้ำมันหล่อลื่น
 2/ รวมส่วนต่างทางสถิติ
 3/ อื่น ๆ ประกอบด้วย ยางมะตอย แพนธ้า น้ำมันหล่อลื่น และวัตถุดิบ
 4/ รวมวัตถุดิบ

OIL & GAS FLOW CHART 2010



ตาราง 1 การผลิต/การนำเข้า/การส่งออกและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป^{1/}

TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ/ ปี	ก๊าซ ปี	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ 10 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์ 20		แก๊สโซฮอล์ อี 85	น้ำมัน เครื่อง ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล		รวม	ITEM / YEAR			
		ULG		GASOHOL E 10 ^{2/}		GASOHOL E 20					DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95				กลุ่มเร็ว	กลุ่มช้า			ปาล์ม ^{4/}	น้ำมันเร็ว	
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95				HSD	LSD			PALM ^{4/}	ปี 5 ^{5/}	FUEL HSD B5 ^{5/}
1. PRODUCTION																	
2549	7,230	4,942	2,863	92	1,194	-	-	-	5,601	1,048	19,949	54	4	43	6,332	49,352	2006
2550	7,752	4,820	2,119	248	1,516	-	-	-	5,323	131	20,709	30	3	628	6,483	49,762	2007
2551	8,560	3,971	1,084	929	2,436	29	-	0	6,002	195	17,523	4	2	3,788	6,906	51,429	2008
2552	9,147	3,778	618	1,412	2,960	83	-	0	5,975	103	14,349	0	1	8,149	6,920	53,495	2009
2553	10,522	3,748	623	1,557	2,696	116	-	2	6,196	476	16,275	0	-	7,040	6,031	55,282	2010
2. IMPORTS																	
2549	-	-	-	-	-	-	-	-	34	-	365	-	-	-	1,105	1,504	2006
2550	-	135	27	-	-	-	-	-	43	-	191	-	-	-	536	932	2007
2551	12	-	-	-	-	-	-	-	48	-	90	-	-	-	254	404	2008
2552	-	14	-	-	-	-	-	-	11	-	385	-	-	-	83	493	2009
2553	16	-	-	-	-	-	-	-	3	-	62	-	-	-	101	182	2010
3. EXPORTS																	
2549	1,067	514	1,408	-	-	-	-	-	1,017	34	2,940	-	-	-	1,419	8,399	2006
2550	514	543	1,036	-	-	-	-	-	449	37	2,690	-	-	-	2,478	7,747	2007
2551	39	648	829	-	1	-	-	-	1,347	109	3,806	-	-	-	3,624	10,403	2008
2552	28	904	447	-	0	-	-	-	1,609	19	4,797	-	-	0	3,878	11,682	2009
2553	46	805	540	-	0	-	-	-	1,405	426	5,517	-	-	-	3,234	11,973	2010
4. CONSUMPTION																	
2549	4,983	4,464	1,472	94	1,185	-	-	-	4,518	20	18,267	59	4	43	5,878	40,987	2006
2550	5,663	4,467	1,107	244	1,519	-	-	-	4,932	18	18,049	33	3	627	4,244	40,906	2007
2551	6,587	3,388	341	924	2,439	29	-	0	4,636	16	13,858	9	2	3,780	3,306	39,315	2008
2552	6,450	2,877	177	1,415	2,972	83	-	0	4,432	18	10,318	-	1	8,156	2,762	39,661	2009
2553	7,194	2,957	77	1,552	2,691	137	-	2	4,712	15	11,443	-	-	7,053	2,646	40,479	2010

Sources : DOEB, DED, and oil traders in pursuance of section 7.

Notes : 1/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.

2/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

3/ Including aviation gasoline.

4/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume.

5/ HSD with bio-oil 5% by Volume.

6/ Including base gasoline.

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

5/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

6/ รวมเบนซินพื้นฐาน

ตารางที่ 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม

TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ITEM
1. การนำเข้า :	846,376	801,400	1,108,930	753,116	910,308	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ ^{1/}	752,976	715,601	1,015,701	639,318	791,802	CRUDE OIL ^{1/}
น้ำมันสำเร็จรูป	23,514	15,410	8,765	6,769	3,263	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซธรรมชาติ	69,886	70,389	84,464	82,333	84,852	NATURAL GAS
คอนเดนเสท	-	-	-	24,696	30,391	CONDENSATE
2. การส่งออก :	195,981	175,080	280,807	204,993	227,290	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	57,837	45,832	53,254	28,987	26,007	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	136,366	127,142	225,165	174,512	199,099	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	1,778	2,106	2,388	1,494	2,184	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	650,395	626,320	828,123	548,123	683,018	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	4,942,923	4,870,186	5,962,482	4,600,548	5,839,391	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	4,937,372	5,302,119	5,851,371	5,194,589	6,176,424	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาปัจจุบัน) ^{2/}	7,850,193	8,529,836	9,080,466	9,041,551 ^P	10,104,821 ^P	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES) ^{2/}
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	17.12	16.46	18.60	16.37	15.59	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	17.14	15.11	18.95	14.50	14.74	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	62.97	57.10	65.66	50.88	57.79	COMMODITY IMPORTS/ GDP

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการ
พัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DOEB, DTN, NESDB, PTT, and traders in pursuance of section 7.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feed stocks.

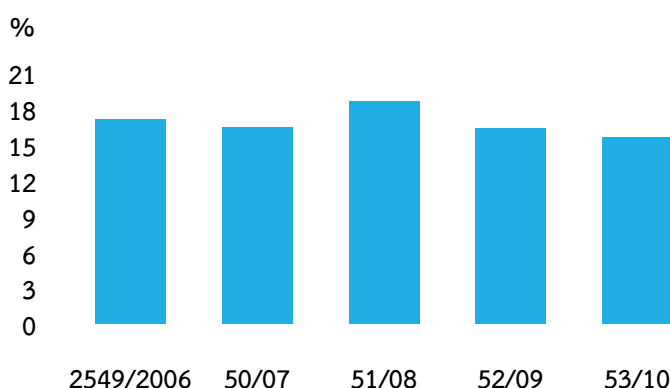
2/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศระหว่างปี 2549 - 2552 ปรับปรุงตามสำนักงาน
คณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

2/ GDP during 2006 - 2009 revised according to NESDB.

รูป 12 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการนำเข้าสินค้า

FIGURE 12 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED

TO COMMODITY IMPORTED



รูป 13 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการส่งออกสินค้า

FIGURE 13 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED

TO COMMODITY EXPORTED



ตาราง 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	LOCATION
แหล่งบนบก	7,819	9,058	11,923	11,766	11,626	ONSHORE
ฝาง	326	314	388	409	401	FANG
สิริกิติ์	6,867	7,486	7,681	7,783	7,904	SIRIKIT
กำแพงแสน	7	8	8	8	7	KAMPHAENG SAEN
อุ้มทอง	125	118	113	108	92	U THONG
บึงหญ้า	228	272	248	295	223	BUNG YA
บึงม่วง	144	129	94	71	50	BUNG MUANG
บึงม่วงตะวันตก	-	66	81	60	50	WEST BUNG MUANG
บึงหญ้าตะวันตก	7	18	132	73	64	WEST BUNG YA
บึงหญ้าเหนือ	-	33	59	59	157	NORTH BUNG YA
วิเชียรบุรี	35	115	64	35	38	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	3	4	4	4	3	SRITHEP
สังขจาย	77	60	40	41	74	SUNGKAJAI
นาสนุ่น	-	169	231	114	76	NA SANUN
นาสนุ่นตะวันออกและบ่อรังเหนือ	-	265	2,779	2,703	2,328	EAST NA SANUN & BORANG NORTH
หนองสระ	-	1	1	3	-	NONG SA
อรุณทัย	-	-	-	-	7	ARUNOTHAI
บุรพา	-	-	-	-	91	BURAPA
บึงกระเทียม	-	-	-	-	0	BUNG KRATIAM
แอล 53 เอ	-	-	-	-	17	L 53 A
แอล 33	-	-	-	-	44	L 33
แหล่งในทะเล	39,226	40,002	41,615	43,708	44,257	OFFSHORE
ทานตะวัน	2,958	-	2,473	1,948	1,409	TANTAWAN
ราชพฤกษ์	70	-	-	1,236	1,331	RAJAPRUEK
ทานตะวันและราชพฤกษ์	-	2,812	-	-	-	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	17,249	15,270	16,605	9,366	9,104	BENCHAMAS
กะพง	1,112	1,510	971	758	1,840	KAPHONG
สุราษฎร์	927	817	680	1,734	1,018	SURAT
ปลาหมึก	8,098	8,059	6,313	6,003	6,036	PLAMUK
ปลาทอง	176	145	268	61	10	PLATHONG
ยะลา	3,805	3,782	5,247	3,773	4,601	YALA
มะลิวัลย์	264	282	367	1,211	1,055	MALIWAN
ลันตา	-	-	-	2,731	2,562	LANTA
จามจุรีเหนือ	157	0	3	128	104	NORTH JARMJUREE
นางนวล	250	184	-	-	-	NANG NUAL
จัสมีน	3,157	7,033	6,392	5,035	5,062	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	1,003	108	74	539	628	NORTH BENCHAMAS
บานเย็น	-	-	710	2,299	1,420	BANYEN
บัวหลวง	-	-	1,325	3,194	3,039	BAULUANG
สงขลา	-	-	187	1,860	2,893	SONGKHLA
ชบา	-	-	-	1,832	1,365	CHABA
ยูงทอง	-	-	-	-	696	YOONGTHONG
กุ่มเหนือ	-	-	-	-	84	N. KUNG
รวม	47,045	49,060	53,538	55,474	55,883	TOTAL

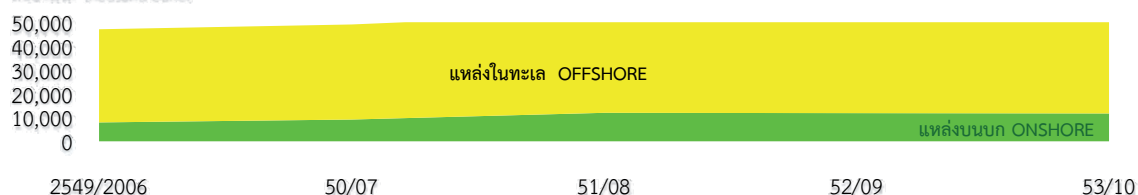
ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมการพลังงานทหาร

Sources : DMF and DED.

รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ

FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION

พันบาร์เรล thousand barrel



ตาราง 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต^{1/}

TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION^{1/}

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	LOCATION
แหล่งบนบก	12	169	164	158	157	ONSHORE
สินภู่อ้อม	12	169	164	158	157	SIN PHU HOM
แหล่งในทะเล	28,287	29,325	32,235	31,588	34,940	OFFSHORE
บรรพต	1,246	1,398	960	642	1,383	BAANPOT
เอราวัณ	4,052	4,121	4,058	4,561	4,081	ERAWAN
กะพง	-	-	2	-	-	KAPHONG
ปลาทอง	-	-	0	-	0	PLATHONG
ปลาแดง	41	116	4	-	-	PLADANG
สตูล	911	1,435	1,518	1,072	996	SATUN
สตูลใต้	253	168	130	136	62	SOUTH SATUN
ฟูนาน	1,442	2,933	2,937	2,000	1,888	FUNAN
จักรวาล	1,255	1,340	761	389	554	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	333	14	18	17	17	WEST JAKRAWAN
บงกช	6,455	6,522	7,039	6,680	7,143	BONGKOT
โกมินทร์	445	201	205	121	117	GOMIN
ไพลิน	3,769	3,368	3,761	4,088	3,799	PAILIN
ตราด	1,799	1,136	367	236	572	TRAT
ไพลินเหนือ	5,454	5,857	4,779	3,981	4,390	NORTH PAILIN
อาทิตย์	-	-	4,637	6,139	5,543	ARTHIT
อาทิตย์เหนือ	-	-	-	255	847	NORTH ARTHIT
โกมินทร์ใต้	-	-	-	-	802	SOUTH GOMIN
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย - มาเลเซีย	832	716	1,059	1,271	2,746	MTJDA
รวม	28,299	29,494	32,399	31,746	35,097	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

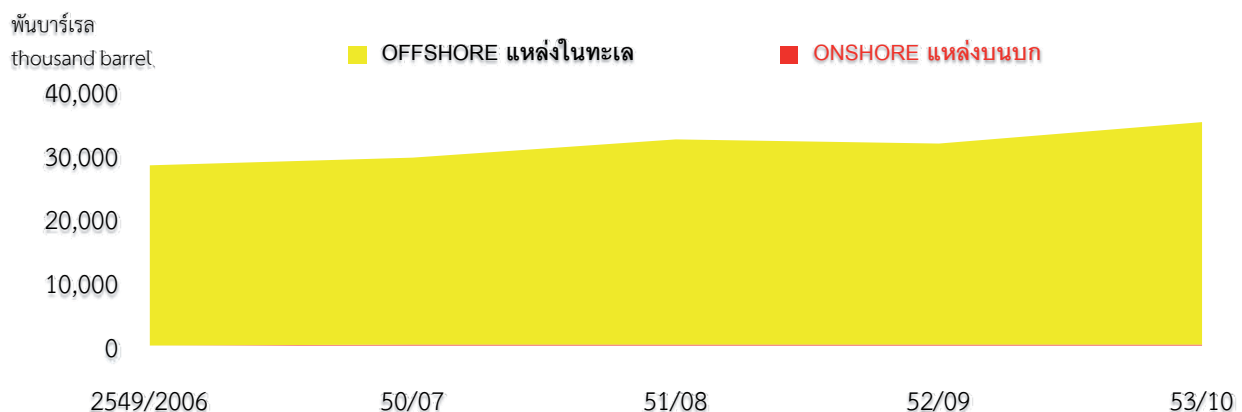
Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Note : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.

รูป 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท

FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION



ตาราง 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 5 NATURAL GAS PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต

unit : MMscf

แหล่งผลิต	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	LOCATION
แหล่งบนบก	31,789	60,140	54,290	56,749	61,442	ONSHORE
น้ำพอง	11,258	9,459	8,428	7,262	6,604	NAMPONG
สิริกิติ์	18,321	16,668	14,975	18,475	22,987	SIRIKIT
สินภูฮ่อม	2,210	34,013	30,887	31,012	31,851	SIN PHU HOM
แหล่งในทะเล	828,237	857,757	959,543	1,033,333	1,216,812	OFFSHORE
บรรพต	17,157	22,243	19,141	12,982	25,563	BAANPOT
เอราวัณ	101,318	101,354	96,013	89,240	93,050	ERAWAN
กะพง	8,390	9,103	13,525	11,520	13,013	KAPHONG
ปลาทอง	2,043	1,509	1,882	3,085	733	PLATHONG
ปลาแดง	2,476	2,261	345	0	-	PLADANG
ปลาหมึก	23,512	29,731	29,770	19,144	23,488	PLAMUK
สตูล	33,001	39,543	34,062	23,495	29,756	SATUN
สตูลใต้	10,183	8,246	7,017	9,113	3,095	SOUTH SATUN
พุนาน	29,790	46,046	45,548	37,857	33,615	FUNAN
จักรวาล	42,330	33,160	25,897	13,982	13,426	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	23,763	33,681	30,841	12,891	25,653	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	5,268	4,121	3,610	11,571	11,831	SURAT
บงกช	228,892	229,555	221,534	197,422	217,630	BONGKOT
โกมินทร์	9,831	4,788	3,919	6,216	17,065	GOMIN
ทานตะวัน	17,306	8,637	-	12,048	9,710	TANTAWAN
ราชพฤกษ์	1,942	2,633	-	1,724	1,564	RAJAPRUEK
ทานตะวันและราชพฤกษ์	-	-	11,260	0	-	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	55,650	62,521	55,132	23,968	27,438	BENCHAMAS
ไพลิน	80,692	81,549	79,003	76,638	76,750	PAILIN
ตราด	34,344	24,803	11,002	9,082	14,661	TRAT
ยะลา	14,973	23,598	40,684	40,149	34,534	YALA
มะลิวัลย์	3,207	3,131	2,814	29,166	409	MALIWAN
ไพลินเหนือ	79,280	85,251	79,356	75,645	80,118	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	484	1	111	59	148	NORTH JARMJUREE
เบญจมาศเหนือ	2,405	121	90	561	26,639	NORTH BENCHAMAS
อาทิตย์	-	-	103,362	136,858	143,671	ARTHIT
อาทิตย์เหนือ	-	-	-	15,541	39,199	NORTH ARTHIT
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	-	171	43,625	160,888	234,200	MTJDA
ชบา	-	-	-	1,632	2,627	CHABA
ลันตา	-	-	-	856	1,313	LANTA
โกมินทร์ใต้	-	-	-	-	13,691	SOUTH GOMIN
ยุงทอง	-	-	-	-	2,134	YUNG THONG
กุ่มเหนือ	-	-	-	-	88	N.KUNG
รวม	860,026	917,897	1,013,833	1,090,082	1,278,254	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

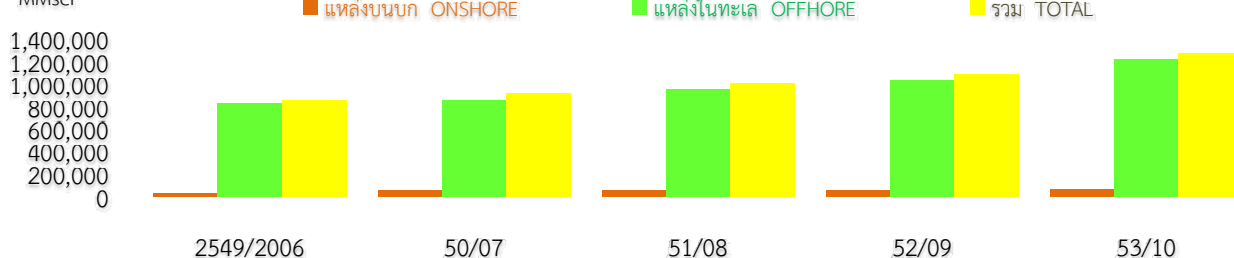
Source : DMF.

รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ

FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION

ล้านลูกบาศก์ฟุต

MMscf



ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2553 ^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2010 ^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท.	เอสโซ่	บางจาก	ไทยออยล์	สตาร์ ปิโตรเลียม	ไออาร์พีซี	ปตท.อะโรเมติก และการกลั่น	รวม	SOURCE/TYPE
	PTT	ESSO	BCP	TOC	SPRC	IRPC	PTTAR	TOTAL	
อาเซียน	51	1,305	1,493	335	473	295	322	4,274	ASEAN
บรูไน	-	-	143	-	-	101	-	244	BRUNEI
ซีเรียไลท์	-	-	92	-	-	101	-	193	SERIA LIGHT
แชมเปียน	-	-	51	-	-	-	-	51	CHAMPION
อินโดนีเซีย	51	614	46	263	50	23	42	1,089	INDONESIA
มูดี	51	549	20	49	50	23	-	742	MUDI
บาตัก	-	-	-	101	-	-	-	101	BADAK
มาดुरา	-	65	-	-	-	-	-	65	MADURA
เบลานัก	-	-	-	-	-	-	42	42	BELANAK
โอยอง	-	-	-	44	-	-	-	44	OYONG
เทียก้า	-	-	-	69	-	-	-	69	TIAKA
คามาร์ ครูด	-	-	26	-	-	-	-	26	CAMAR CRUDE
มาเลเซีย	-	629	1,304	72	358	171	280	2,814	MALAYSIA
ทากิส เบลนด์	-	-	-	-	-	93	-	93	TAPIS BLEND
ลาบวน	-	-	776	-	51	-	187	1,014	LABUAN
ดูลาง	-	38	106	-	-	-	-	144	DULANG
คิดูรง	-	95	-	72	-	-	-	167	KIDURONG
บุงกาเก็ควา	-	-	208	-	60	-	93	361	BUNGAKEKWA
อังซี	-	-	-	-	12	-	-	12	ANGSI
เซ็นดอร์	-	47	-	-	-	-	-	47	CENDOR
กีเก้	-	444	147	-	-	-	-	591	KIKEN
บินตุลู คอน.	-	-	-	-	-	47	-	47	BINTULU CON.
บันก้า ออคิด	-	-	67	-	191	-	-	258	BANKA ORKID
แวกซี่ ดิสทิลเลท	-	-	-	-	19	-	-	19	WAXY DISTILLATE
เฮฟวี่ แนฟทา	-	5	-	-	-	-	-	5	HEAVY NAPHTHA
มาซา	-	-	-	-	25	-	-	25	MAZA
เกอรากัย คอน.	-	-	-	-	-	31	-	31	GERAGAI CON.
สิงคโปร์	-	21	-	-	-	-	-	21	SINGAPORE
สิงคโปร์ มิก	-	21	-	-	-	-	-	21	SINGAPORE MIXED
เวียดนาม	-	41	-	-	65	-	-	106	VIETNAM
ซูดูเดน	-	-	-	-	65	-	-	65	SUTUDEN
ซองด็อด	-	41	-	-	-	-	-	41	SONG DOC

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2553 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2010 (CONTINUED)^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท.	เอสโซ่	บางจาก	ไทยออยล์	สตาร์ ปิโตรเลียม	ไออาร์พีซี	ปตท.อะโรเมติก และการกลั่น	รวม	SOURCE/TYPE
	PTT	ESSO	BCP	TOC	SPRC	IRPC	PTTAR	TOTAL	
เอเชีย - แปซิฟิก ^{2/}	-	673	499	151	158	633	399	2,513	ASIA - PACIFIC ^{2/}
สาธารณรัฐประชาชนจีน	-	67	-	-	-	-	101	168	REP.OF CHINA
ปันยู	-	67	-	-	-	-	-	67	PANYA
เปंगไล่	-	-	-	-	-	-	101	101	PENG LAI
ออสเตรเลีย	-	522	499	119	158	578	298	2,174	AUSTRALIA
แวน โก๊ะ	-	65	-	119	-	-	-	184	VAN GOGH
นอร์ทเวสต์เชลล์ คอน.	-	129	-	-	-	273	-	402	NORTH WEST SHELE CON.
คอนแซด	-	-	-	-	-	305	-	305	COSZAK
เอ็นฟิลด์	-	-	268	-	-	-	-	268	ENFIELD
สโตบาร์โรว์	-	102	-	-	-	-	-	102	STYBARROW
ไพรีนีส	-	226	231	-	158	-	298	913	PYRENEES
นิวซีแลนด์	-	-	-	32	-	55	-	87	NEWZELAND
คูป	-	-	-	32	-	55	-	87	KUPE
แคนาดา	-	84	-	-	-	-	-	84	CANADA
โกลด์เลค	-	84	-	-	-	-	-	84	COLD LAKE
ตะวันออกกลาง	53	1,553	30	11,791	6,336	7,563	6,969	34,295	MIDDLE EAST
คูเวต	-	347	-	-	-	-	-	347	KUWAIT
คูเวต	-	347	-	-	-	-	-	347	KUWAIT
โอมาน	-	-	-	1,110	273	-	3,275	4,658	OMAN
โอมาน	-	-	-	1,110	273	-	3,275	4,658	OMAN
กาตาร์	-	433	-	-	1,989	-	126	2,548	QATAR
กาตาร์มารีน	-	-	-	-	164	-	126	290	QATAR MARINE
ดีโอดไรซ์ฟเลิด	-	340	-	-	-	-	-	340	DEODORIZED FLEID
อัลชาฮี	-	-	-	-	1,825	-	-	1,825	AL SHAHEEN
แอลเอสซี คอนเดนเสส	-	93	-	-	-	-	-	93	LSC CON.
ซาอุดีอาระเบีย	-	233	-	1,134	161	7,487	0	9,015	SAUDI ARABIA
อารเบียนไลท์	-	-	-	-	-	6,370	-	6,370	ARABIAN LIGHT
อารเบียนมเดียม	-	-	-	32	-	-	-	32	ARABIAN A.M.
อารเบียนเอ็กซ์ตร้าไลท์	-	-	-	1,102	-	685	-	1,787	ARABIAN EXTRA LIGHT
อาบู ซาฟาห์	-	32	-	-	161	-	-	193	ABU SAFAH
อารเบียนซูเปอร์ไลท์	-	-	-	-	-	432	-	432	ARABIAN SUPER LIGHT
คัฟฟ์ คอน.	-	201	-	-	0	-	-	201	KHUFF COND.
สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	-	540	30	9,102	3,913	76	3,088	16,749	UNITED ARAB EMIRATES
เมอร์บัน	-	540	30	8,391	2,539	76	2,842	14,418	MURBAN
อัปเปอร์ซากุม	-	-	-	-	1,374	-	-	1,374	UPPER ZAKUM
โลเวอร์ซากุม	-	-	-	-	-	-	164	164	LOWER ZAKUM
อัมเซฟ	-	-	-	370	-	-	82	452	UMCHAEIFF
ดูไบ	-	-	-	341	-	-	-	341	DUDAI
เยเมน	53	-	-	445	-	-	480	978	YEMEN
มาริบ ไลท์	-	-	-	27	-	-	-	27	MARIB LIGHT
มาซิล่า	53	-	-	418	-	-	480	951	MASILA

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2553 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2010 (CONTINUED)^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท.	เอสโซ่	บางจาก	ไทยออยล์	สตาร์ ปิโตรเลียม	ไออาร์พีซี	ปตท.อะโรเมติก และการกลั่น	รวม	SOURCE/TYPE
	PTT	ESSO	BCP	TOC	SPRC	IRPC	PTTAR	TOTAL	
แอฟริกา	-	57	-	-	-	816	75	948	AFRICA
แอลจีเรีย	-	-	-	-	-	663	-	663	ALGERIA
ซาฮารา	-	-	-	-	-	663	-	663	SAHARA
ลิเบีย	-	57	-	-	-	-	-	57	LIBIA
บูแอตติเฟล	-	57	-	-	-	-	-	57	BU ATTIFEL
แองโกลา	-	-	-	-	-	153	-	153	ANGOLA
คาบินดา	-	-	-	-	-	153	-	153	CABINDA
สาธารณรัฐซูดาน	-	-	-	-	-	-	75	75	REP. OF SUDAN
ดาร์เบเลน	-	-	-	-	-	-	75	75	DAR BLEND
ยุโรป	-	3,466	-	1,047	61	704	57	5,335	EUROPE
รัสเซีย	-	3,044	-	1,047	61	704	57	4,913	RUSSIA
ซาคกริน วิทยาซ	-	123	-	-	-	-	-	123	SAKHALIN VITYAZ
อาเซอร์ไลท์	-	481	-	-	-	704	-	1,185	AZERI LIGHT CRUDE
โซโคล	-	1,033	-	-	-	-	-	1,033	SOKOL
ลองเรซิดิว	-	257	-	-	-	-	-	257	LONG RESIDUE
เอสโปเบลน	-	1,150	-	982	61	-	57	2,250	ESPO BLEND
แวนโก๊ะ	-	-	-	65	-	-	-	65	VAN GOGH
อาเซอร์ไบจาน	-	422	-	-	-	-	-	422	AZERBAIJAN
อาเซอร์ บีทีซี	-	422	-	-	-	-	-	422	AZERI BTC
รวม	104	7,054	2,022	13,324	7,028	10,011	7,822	47,365	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

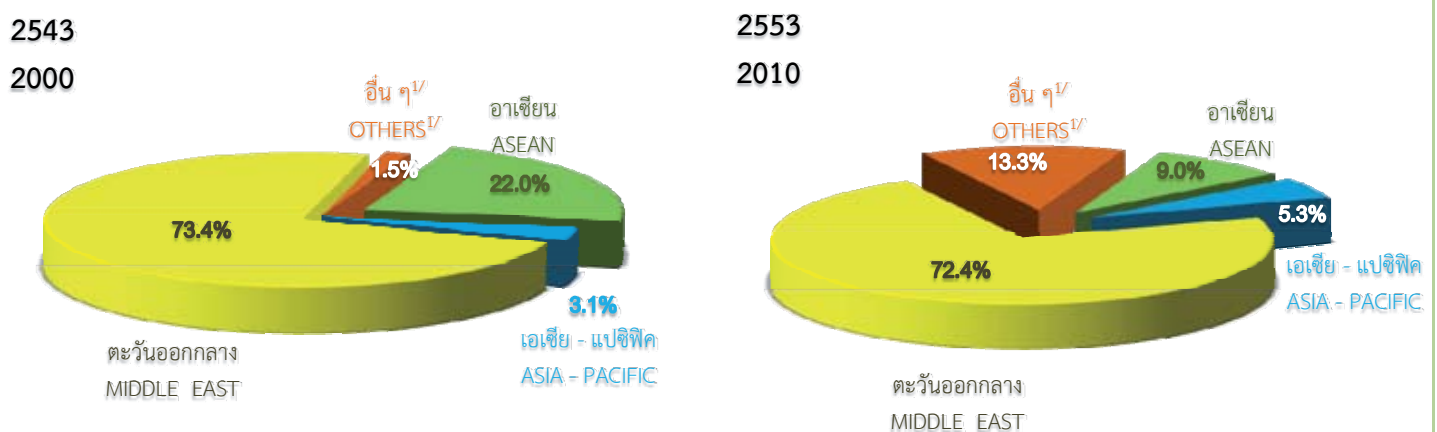
Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ ยกเว้นประเทศในกลุ่มอาเซียน

2/ Excluding ASEAN Countries.

รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามภูมิภาคระหว่างปี 2543 และ 2553

FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 2000 AND 2010



หมายเหตุ : 1/ อื่น ๆ ประกอบด้วยกลุ่มประเทศแอฟริกา และกลุ่มประเทศยุโรป

Note : 1/ Others include Africa and Europe

ตาราง 7 ปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ

TABLE 7 VOLUME / VALUE AND PRICE OF CRUDE OIL IMPORTED

พ.ศ.	ปริมาณ		มูลค่า	ราคาเฉลี่ย		YEAR
	VOLUME		CIF VALUE	AVERAGE PRICE		
	ล้านลิตร	ล้านบาร์เรล	ล้านบาท	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	
	mill. litre	mill. bbl	mill. Baht	Baht/bbl	US\$/bbl	
2549	48,126	303	752,976	2,485.07	65.34	2006
2550	46,333	291	715,354	2,458.26	70.88	2007
2551	47,112	296	999,851	3,377.88	100.89	2008
2552	46,608	293	623,013	2,126.32	61.65	2009
2553	47,365	298	753,648	2,529.02	79.38	2010

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า

TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE

แหล่งนำเข้า	2550 2007		2551 2008		2552 2009		2553 2010		SOURCE
	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	
	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	
	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	
	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	
พม่า									MYANMAR
ยาดานา	204,027	34,193	200,570	43,466	197,105	41,176	220,088	43,172	YADANA
เยตากูน	156,958	36,196	135,660	40,998	140,458	41,157	151,713	41,680	YETAKUN
รวม	360,985	70,389	336,230	84,464	337,563	82,333	371,801	84,852	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตาราง 9 ปริมาณการนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 9 VOLUME OF FEEDSTOCKS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
โพรเพน	-	-	839	674	1,489	PROPANE
บิวเทน	-	-	689	720	1,441	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	-	14	32	81	-	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	-	-	113	12	-	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	-	14	1,673	1,487	2,930	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 10 มูลค่าการนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 10 VALUES OF FEEDSTOCKS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
โพรเพน	-	-	6,920	7,107	19,285	PROPANE
บิวเทน	-	-	5,799	7,874	18,869	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	-	247	315	1,175	-	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	-	-	2,816	149	-	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	-	247	15,850	16,305	38,154	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	12	-	16	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	-	135	-	14	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	27	-	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	34	43	48	11	3	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	365	191	90	385	62	HSD
น้ำมันเตา	1,105	536	254	83	101	FUEL OIL
รวม	1,504	932	404	493	182	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	206	-	228	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	-	2,587	-	183	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	520	-	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	729	753	1,354	216	124	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	6,654	3,415	2,448	5,080	1,326	HSD
น้ำมันเตา	16,131	8,135	4,757	1,290	1,585	FUEL OIL
รวม	23,514	15,410	8,765	6,769	3,263	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 13 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2553

TABLE 13 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2010

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	LPG	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	0	62	101	163	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	62	68	130	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	0	-	33	33	SINGAPORE
เอเชีย - แอฟริกา ^{1/}	16	-	-	-	16	ASIA - PACIFIC ^{1/}
สาธารณรัฐประชาชนจีน	16	-	-	-	16	REP. OF CHINA
ญี่ปุ่น	-	-	-	-	-	JAPAN
ไต้หวัน	-	-	-	-	-	TAIWAN
ยุโรป	-	3	-	-	3	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	3	-	-	3	FRANCE
อเมริกา	-	0	-	-	0	USA
รวม	16	3	62	101	182	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

ตาราง 14 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2553

TABLE 14 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2010

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	LPG	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	9	1,326	1,585	2,920	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	1,326	1,045	2,371	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	9	-	540	549	SINGAPORE
เอเชีย - แอฟริกา ^{1/}	228	-	-	-	228	ASIA - PACIFIC ^{1/}
สาธารณรัฐประชาชนจีน	228	-	-	-	228	REP. OF CHINA
ญี่ปุ่น	-	-	-	-	-	JAPAN
ไต้หวัน	-	-	-	-	-	TAIWAN
ยุโรป	-	115	-	-	115	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	105	-	-	105	FRANCE
อเมริกา	-	10	-	-	10	USA
รวม	228	124	1,326	1,585	3,263	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

ตาราง 15 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม

TABLE 15 VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ชนิด	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
น้ำมันดิบ	3,858	3,020	2,777	2,488	1,711	CRUDE OIL
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	126	130	139	112	132	NATURAL GASOLINE
รวม	3,984	3,150	2,916	2,600	1,843	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Sources : DMF and PTT.

ตาราง 16 ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 16 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ชนิด	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	1,067	514	39	28	46	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91 ^{1/}	514	543	648	904	805	ULG 91 ^{1/}
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	1,408	1,036	829	447	540	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ 10 ออกเทน 95	-	-	1	0	-	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	1,017	449	1,347	1,609	1,405	JET FUEL ^{2/}
น้ำมันก๊าด	34	37	109	19	426	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	2,940	2,690	3,806	4,797	5,517	HSD
น้ำมันเตา	1,419	2,478	3,624	3,878	3,234	FUEL OIL
รวม	8,399	7,747	10,403	11,682	11,973	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมเบนซินพื้นฐาน

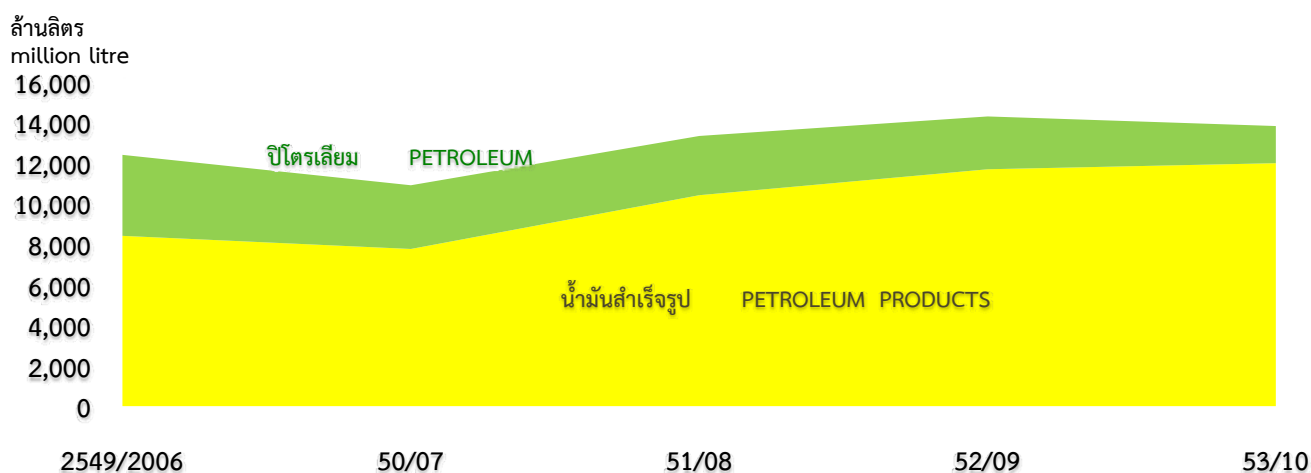
Note : 1/ Including base gasoline.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียมและน้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED



ตาราง 17 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ

TABLE 17 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND

หน่วย : บาร์เรล / วัน

unit : barrel / day

โรงกลั่น	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	REFINERY
ไทยออยล์	220,000	220,000	275,000	275,000	275,000	THAI OIL
บางจาก	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	BANG CHAK
เอสโซ่	160,000	160,000	170,000	170,000	170,000	ESSO
ฝาง	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	FANG
สตาร์ปิโตรเลียม	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	STAR PETROLEUM
ปตท.อะโรเมติกส์ และการกลั่น	145,000	145,000	145,000	145,000	145,000	PTTAR
ไออาร์พีซี ^{1/}	150,000	215,000	215,000	215,000	215,000	IRPC ^{1/}
ระยองเพียวรีฟายเออร์	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	RPC
รวม	964,500	1,029,500	1,094,500	1,094,500	1,094,500	TOTAL

ที่มา : โรงกลั่นปิโตรเลียม และกรมธุรกิจพลังงาน

Sources : Petroleum refineries and DOEB.

หมายเหตุ : 330 วันทำการต่อปี

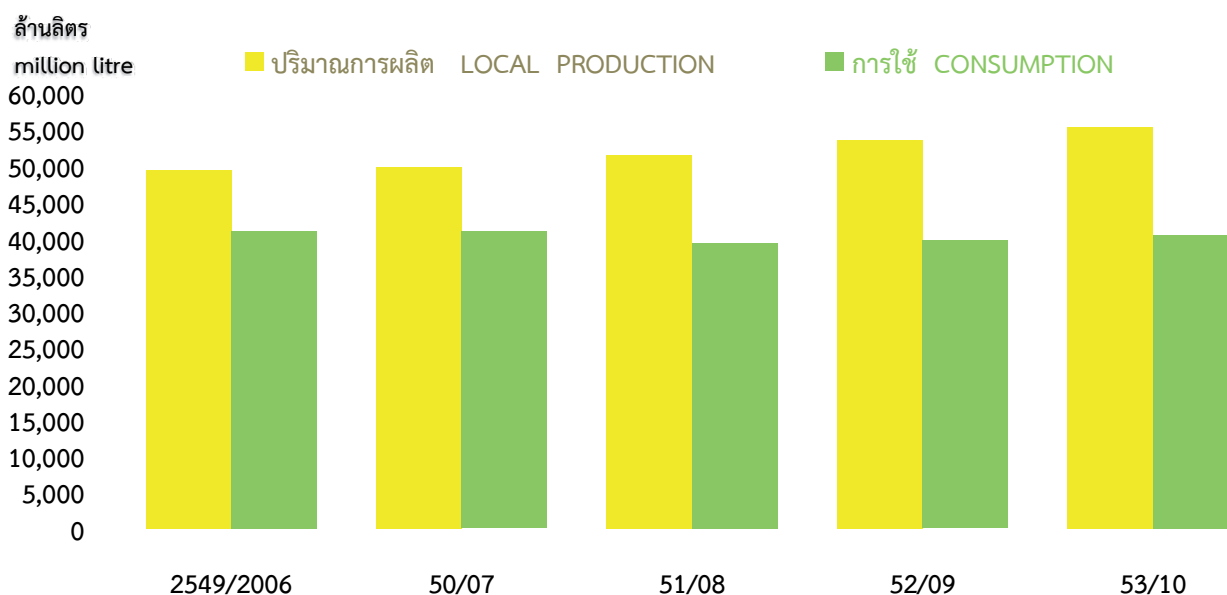
Note : 330 operating days per year.

1/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

1/ Revised according to DEDE.

รูป 8 การเปรียบเทียบปริมาณการผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS



ตาราง 18 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

TABLE 18 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

พ.ศ.	ปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต					น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้ ^{5/}								YEAR
	THROUGHPUT					OUTPUT ^{5/}								
	น้ำมันดิบ ^{1/6/}	คอนเดนเสท	ก๊าซโซลีน-ธรรมชาติ	โพรเพนและบิวเทน ^{7/}	รวม	รวม	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	เบนซิน ^{2/}	น้ำมันเครื่องบิน ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล ^{4/6/}	น้ำมันเตา		
	CRUDE OIL ^{1/6/}	CON-DENSATE	NGL	PROPANE & BUTANE ^{7/}	TOTAL	TOTAL	LPG	GASOLINE ^{2/}	JET FUEL ^{3/}	KEROSENE	DIESEL ^{4/6/}	FUEL OIL		
	2549	53,770	648	57	-	54,418	49,352	7,230	9,091	5,601	1,048	20,050	6,332	
2550	53,662	370	6	-	54,032	49,762	7,752	8,703	5,323	131	21,370	6,483	2007	
2551	54,132	578	-	1,528	56,238	51,429	8,560	8,449	6,002	195	21,317	6,906	2008	
2552	54,897	469	-	1,394	56,760	53,495	9,147	8,851	5,975	103	22,499	6,920	2009	
2553	56,339	475	-	2,930	59,744	55,282	10,522	8,742	6,196	476	23,315	6,031	2010	

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการพลังงานทหาร

Source : DOE and DED.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes: 1/ Including feedstocks.

2/ รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 , อี 20 และอี 85

2/ Including gasohol E10 , E20 and E85.

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

3/ Including aviation gasoline.

4/ รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็ว ปี 2 , ปี 3 และปี 5

4/ Including palm diesel oil , HSD B2 , B3 and B5.

5/ รวมน้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)

5/ Including petroleum products from Rayong Purifier Public Company Limited.

6/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

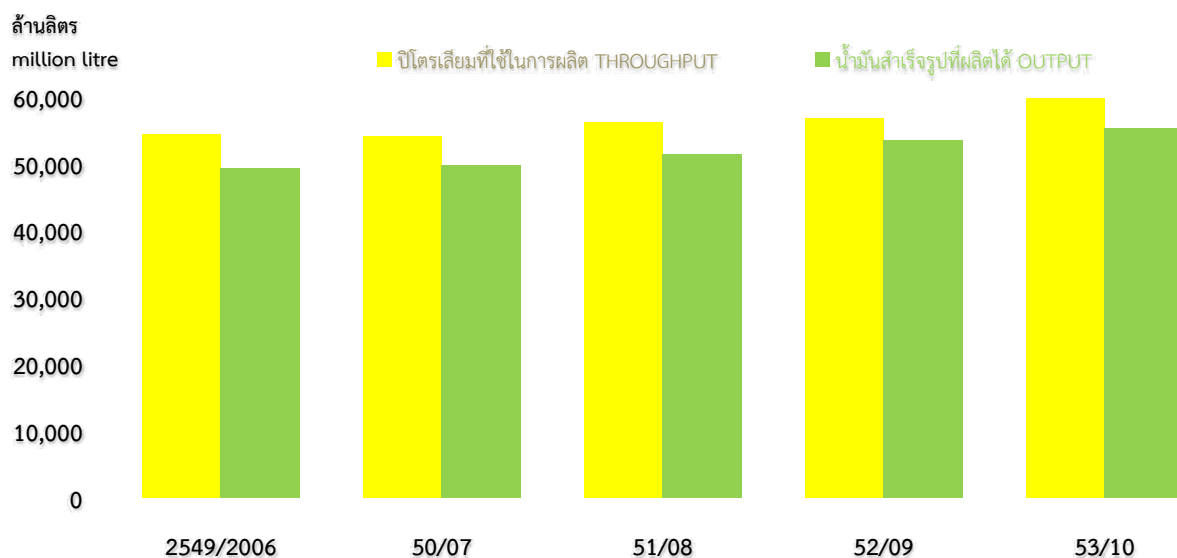
6/ Revised according to DEDE.

7/ นำเข้าเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

7/ Imported for petroleum products production.

รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS



ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2553

TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2010

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว ULG			แก๊สโซฮอล์ E10 ^{1/}			แก๊ส โซฮอล์ E20 ^{2/}			ดีเซล			รวม	REGION / PROVINCES	
		ออกเทน 91		ออกเทน 95	ออกเทน 91		ออกเทน 95	GASOHL E10 ^{1/}		GASOHL E20 ^{2/}	หมื่นลิตร		FUELOIL			
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95	GASOHL E85 ^{3/}	GASOHL E85 ^{3/}	หมื่นลิตร	HSD	HSD B 5 ^{4/}					
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95	GASOHL E85 ^{3/}	GASOHL E85 ^{3/}	หมื่นลิตร	HSD	HSD B 5 ^{4/}					
กรุงเทพมหานครและปริมณฑล																
	2,435.23	1,047.65	63.21	705.40	1,367.76	76.63	1.92	4,211.92	3,036.35	1,194.63	14,140.70	BMR				
กรุงเทพมหานคร	1,256.55	934.97	54.19	528.61	1,094.63	52.66	1.89	3,519.95	2,389.56	927.88	10,760.89	BANGKOK				
สมุทรปราการ	551.11	36.72	3.30	62.57	87.86	6.89	0.03	268.74	300.57	204.25	1,522.04	SAMUTPRAKARN				
นนทบุรี	300.91	40.07	4.00	61.67	101.25	10.60	-	192.53	159.36	11.87	882.26	NONTHABURI				
ปทุมธานี	326.66	35.89	1.72	52.55	84.02	6.48	-	230.70	186.86	50.63	975.51	PATHUMTHANI				
ภาคกลาง																
	2,559.05	584.83	7.36	343.60	542.10	31.31	0.00	2,554.81	1,660.41	1,167.24	9,450.71	CENTRAL				
พระนครศรีอยุธยา	134.73	25.02	0.61	34.08	50.72	5.24	0.00	190.66	174.08	34.00	649.14	AYUTTHAYA				
อ่างทอง	27.57	4.33	0.01	3.76	4.30	0.27	-	21.81	19.24	5.32	86.61	ANGTHONG				
ลพบุรี	97.94	22.20	0.03	14.41	15.77	0.25	-	94.39	40.23	7.83	293.05	LOPBURI				
สิงห์บุรี	33.09	8.07	0.08	6.51	7.47	0.98	-	31.98	25.38	8.43	121.99	SINGBURI				
ชัยนาท	31.30	7.43	0.02	4.96	6.55	0.19	-	37.24	18.89	0.06	106.64	CHAINAT				
สระบุรี	80.11	29.68	0.20	18.06	30.87	1.26	-	168.10	134.13	26.53	488.94	SARABURI				
ชลบุรี	381.79	116.17	3.19	68.14	133.32	4.87	-	549.11	293.87	525.07	2,075.53	CHONBURI				
ระยอง	193.02	39.63	0.42	26.87	37.46	0.50	-	158.28	128.00	103.30	687.48	RAYONG				
จันทบุรี	48.41	16.60	0.33	11.45	11.84	0.30	-	50.35	47.17	1.97	188.42	CHANTHABURI				
ตราด	15.57	10.60	0.09	2.86	4.37	0.02	-	28.45	17.05	0.25	79.26	TRAT				
ฉะเชิงเทรา	156.59	28.66	1.03	25.88	35.10	2.39	-	175.32	109.42	61.53	595.92	CHACHOENGSAO				
ปราจีนบุรี	139.61	17.37	0.03	8.55	11.61	0.92	-	58.62	43.65	38.42	318.78	PRACHINBURI				
นครนายก	20.88	8.39	-	2.90	7.00	0.26	-	28.69	12.43	0.54	81.09	NAKHONNAYOK				
สระแก้ว	26.48	12.59	-	3.93	6.78	0.57	-	46.00	29.42	1.30	127.07	SAKAEW				
ราชบุรี	90.01	42.18	0.11	13.19	21.26	1.26	-	140.37	77.44	99.66	485.48	RATCHABURI				
กาญจนบุรี	58.64	40.47	0.06	10.30	18.72	0.45	-	126.09	80.25	10.77	345.75	KANCHANABURI				
สุพรรณบุรี	98.11	19.74	0.27	12.06	16.72	0.57	-	87.01	65.70	1.61	301.79	SUPHANBURI				
นครปฐม	215.72	37.66	0.31	30.63	44.85	4.61	0.00	170.95	106.30	33.68	644.71	NAKHONPATHOM				
สมุทรสาคร	574.45	25.36	0.01	21.60	30.16	3.27	-	146.43	98.92	93.79	993.99	SAMUTSAKHON				
สมุทรสงคราม	16.42	9.34	-	5.09	8.78	0.30	-	39.07	29.11	0.71	108.82	SAMUTSONGKRAM				
เพชรบุรี	42.62	38.06	0.24	8.58	19.06	1.37	-	117.72	54.89	3.22	285.76	PETCHABURI				
ประจวบคีรีขันธ์	75.99	25.28	0.32	9.79	19.39	1.46	-	88.17	54.84	109.25	384.49	PRACHUBIKIRIKHAN				

Notes : 1/ Gasoline with ethanol 10% by volume.
2/ Gasoline with ethanol 20% by volume.
3/ Gasoline with ethanol 85% by volume.
4/ HSD with bio-oil 5% by volume.

ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2553 (ต่อ)

TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2010 (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว				แก๊ส				ดีเซล				น้ำมันเตา FUELOIL	รวม TOTAL	REGION / PROVINCES
		ULG		ออกเทน 95		แก๊สโซฮอล์ E10 ^{1/}		แก๊สโซฮอล์ E20 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์ E85 ^{3/}		ดีเซล				
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 95 RON 95	แก๊สโซฮอล์ E85 ^{3/}	แก๊สโซฮอล์ E85 ^{3/}	หมุนเร็ว HSD	หมุนเร็ว 5 ^{4/} HSD B 5 ^{4/}			
ภาคเหนือ	696.81	323.79	2.19	194.45	226.73	8.59	0.06	1,319.82	654.47	54.93	3,481.84	NORTHERN				
ตอนบน	456.67	181.51	1.46	114.13	133.30	4.91	0.06	637.66	310.02	28.30	1,868.02	UPPER				
เชียงใหม่	172.04	52.31	0.88	58.30	57.41	2.54	0.06	171.19	92.35	16.04	623.12	CHIANG MAI				
ลำพูน	33.27	7.52	0.04	8.05	8.25	-	-	31.98	17.17	5.71	111.99	LAMPHUN				
ลำปาง	106.35	38.71	0.14	10.57	24.23	0.92	-	163.68	82.39	1.13	428.12	LAMPANG				
อุตรดิตถ์	15.20	11.75	-	6.15	5.52	-	-	46.26	12.89	1.71	99.48	UTTARADIT				
แพร่	18.69	9.42	0.13	7.20	7.42	0.43	-	33.75	18.98	0.64	96.66	PHRAE				
น่าน	14.48	13.51	0.11	4.34	4.84	-	-	23.53	22.35	0.05	83.21	NAN				
พะเยา	19.47	10.58	0.02	4.67	5.75	-	-	37.52	9.92	0.22	88.15	PHA YAO				
เชียงราย	76.84	31.20	0.12	13.38	17.81	1.02	-	112.86	52.15	2.65	308.03	CHIANG RAI				
แม่ฮ่องสอน	0.33	6.51	0.02	1.47	2.07	-	-	16.89	1.82	0.15	29.26	MAE HONG SON				
ตอนล่าง	240.14	142.28	0.73	80.32	93.43	3.68	-	682.16	344.45	26.63	1,613.82	LOWER				
นครสวรรค์	50.02	26.38	0.11	22.07	23.13	0.55	-	148.93	82.17	5.43	358.79	NAKHONSAWAN				
อุทัยธานี	0.65	5.52	0.03	5.03	3.87	0.17	-	30.91	16.50	1.53	64.21	UTHAITHANI				
กำแพงเพชร	17.93	10.24	0.05	7.30	8.82	0.77	-	67.23	40.16	9.73	162.23	KAMPHAENG PHET				
ตาก	34.90	19.90	0.03	7.99	9.42	0.22	-	73.39	32.99	7.45	186.29	TAK				
สุโขทัย	27.58	16.95	0.11	5.52	7.80	0.11	-	82.26	23.88	0.89	165.10	SUKHOTHAI				
พิษณุโลก	47.96	31.18	0.27	18.78	24.07	1.83	-	133.98	83.16	0.81	342.04	PHITSANULOK				
พิจิตร	25.61	17.00	0.08	7.05	7.39	-	-	75.04	31.68	0.39	164.24	PHICHIT				
เพชรบูรณ์	35.49	15.11	0.05	6.58	8.93	0.03	-	70.42	33.91	0.40	170.92	PETCHABUN				
ตะวันออกเฉียงเหนือ	786.37	509.83	1.23	234.10	239.59	17.69	0.13	1,884.82	865.18	68.38	4,607.32	NORTHEASTERN				
ตอนบน	359.25	243.27	0.61	118.42	120.83	9.67	-	876.77	401.05	33.62	2,163.49	UPPER				
ขอนแก่น	131.65	62.45	0.06	40.31	39.19	4.02	-	254.60	126.29	16.06	674.63	KHON KHAEN				
อุดรธานี	53.87	68.47	0.44	21.88	27.12	2.09	-	203.30	114.51	4.90	496.58	UDONTHANI				
เลย	16.48	6.18	-	3.74	3.33	0.66	-	31.20	7.29	1.49	70.37	LOEI				
หนองคาย	23.12	11.13	0.03	5.16	7.14	0.02	-	38.60	20.97	2.13	108.30	NONGKHAI				
มหาสารคาม	25.32	17.46	-	11.19	8.31	0.40	-	68.06	22.18	2.33	155.25	MAHASARAKHAM				
ร้อยเอ็ด	28.66	20.29	-	9.79	11.02	0.77	-	88.67	28.60	0.34	188.14	ROI ET				
กาฬสินธุ์	27.62	13.68	0.08	8.61	6.87	0.11	-	63.75	22.39	3.93	147.04	KALASIN				
สกลนคร	35.05	24.95	-	9.94	9.42	0.93	-	74.86	30.54	1.65	187.34	SAKHON NAKHON				
นครพนม	11.59	11.53	-	4.56	4.48	0.59	-	34.32	11.65	0.79	79.51	NAKHONPHANOM				
มุกดาหาร	5.89	7.13	-	3.24	3.95	0.08	-	19.41	16.63	-	56.33	MUKDAHAN				

Notes : 1/ Gasoline with ethanol 10% by volume.
 2/ Gasoline with ethanol 20% by volume.
 3/ Gasoline with ethanol 85% by volume.
 4/ HSD with bio-oil 5% by volume.

ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2553(ต่อ)

TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2010 (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊ส				ดีเซล				รวม	น้ำมันเตา	REGION / PROVINCES	
		ULG		แก๊สไร้ซอลล์ 10 ^{1/}		โซฮอล์อี 20 ^{2/}		แก๊ส		ดีเซล					
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95	โซฮอล์อี 85 ^{3/}	โซฮอล์อี 85 ^{3/}	แก๊ส	ออกเทน 95	โซฮอล์อี 85 ^{3/}				ดีเซล
จังหวัด															
LPG	RON 91	RON 95	0.62	115.66	118.75	8.02	0.13	1,008.04	464.13	34.76	2,443.79	LOWER			
นครราชสีมา	187.35	76.09	0.24	47.85	52.01	3.14	0.13	366.03	204.07	25.70	962.61	NAKHON RATCHASIMA			
บุรีรัมย์	54.29	81.64	0.13	13.64	16.55	1.27	-	180.24	71.69	0.92	420.37	BURIRUM			
สุรินทร์	36.69	22.28	0.05	10.85	8.66	0.97	-	92.10	33.27	0.11	204.98	SURIN			
ศรีสะเกษ	37.38	26.53	0.02	6.57	8.84	0.63	-	106.86	28.62	-	215.45	SRSAKET			
อุบลราชธานี	38.16	30.91	0.18	21.11	18.84	1.10	-	125.22	56.61	4.40	296.53	UBOL RATCHATHANI			
ยโสธร	9.89	7.71	-	3.63	4.54	0.68	-	37.97	8.07	0.80	73.29	YASOTHON			
ชัยภูมิ	40.52	14.02	-	7.92	5.90	0.23	-	64.80	47.04	2.80	183.23	CHAIYAPHUM			
อำนาจเจริญ	16.03	3.36	-	1.92	1.78	-	-	16.74	5.46	-	45.29	AM NATCHAROEN			
หนองบัวลำภู	6.81	4.02	-	2.17	1.63	-	-	18.08	9.30	0.03	42.04	NONG BUO LUMPU			
ภาคใต้															
รวม		716.21	491.50	2.60	74.08	315.36	3.13	-	1,471.79	836.20	160.64	4,071.51	SOUTHERN		
ตอนบน		389.91	304.99	1.03	48.03	192.80	1.36	-	869.79	504.94	117.52	2,430.37	UPPER		
ชุมพร	61.15	30.60	0.06	6.65	12.11	0.42	-	125.51	55.33	1.61	293.44	CHUMPHON			
ระนอง	12.24	9.68	-	0.62	4.61	-	-	29.85	11.80	1.30	70.10	RANONG			
สุราษฎร์ธานี	127.97	107.78	0.11	9.25	51.05	0.82	-	357.53	177.08	14.42	846.01	SURATHANI			
พังงา	34.75	16.57	0.04	2.18	11.48	-	-	40.78	32.25	0.72	138.77	PANGNGA			
ภูเก็ต	23.46	44.31	0.49	16.74	57.99	0.01	-	41.54	86.12	11.95	282.61	PHUKET			
กระบี่	46.29	18.18	0.09	4.38	13.77	0.09	-	51.59	29.52	68.29	232.20	KRABI			
นครศรีธรรมราช	84.05	77.87	0.24	8.21	41.79	0.02	-	222.99	112.84	19.23	567.24	NAKHONSITHAMMARAT			
ตอนล่าง															
ตรัง	326.30	186.51	1.57	26.05	122.56	1.77	-	602.00	331.26	43.12	1,641.14	LOWER			
พัทลุง	50.37	21.69	0.07	4.91	16.23	0.64	-	55.57	29.03	0.21	178.72	TRANG			
สงขลา	20.80	7.28	0.10	1.79	7.49	-	-	20.63	22.71	0.02	80.82	PATTALUNG			
สตูล	162.22	126.25	1.32	16.36	75.11	1.13	-	443.93	224.73	39.60	1,090.65	SONGKLA			
ปัตตานี	18.23	6.15	0.02	0.56	5.88	-	-	23.82	11.76	-	66.42	SATUN			
ยะลา	17.07	9.79	-	1.52	7.39	-	-	28.38	18.48	3.13	85.76	PATTANI			
นราธิวาส	34.64	9.64	-	0.01	5.53	-	-	17.76	8.70	-	76.28	YALA			
รวม	22.97	5.71	0.06	0.90	4.93	-	-	11.91	15.85	0.16	62.49	NARATHIWAT			
รวม	7,193.67	2,957.60	76.59	1,551.61	2,691.58	137.35	2.11	11,443.15	7,052.61	2,645.82	35,752.09	TOTAL			
หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร															
2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 20% โดยปริมาตร															
3/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 85% โดยปริมาตร															
4/ น้ำมันดีเซลหม่นเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร															

Notes : 1/ Gasoline with ethanol 10% by volume.
2/ Gasoline with ethanol 20% by volume.
3/ Gasoline with ethanol 85% by volume.
4/ HSD with bio-oil 5% by volume.

หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร
2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 20% โดยปริมาตร
3/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 85% โดยปริมาตร
4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

ตาราง 20 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค^{1/2/}

TABLE 20 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY REGION^{1/2/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ ปี	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{3/}		แก๊ส		ดีเซล					น้ำมันเตา	รวม	REGION / YEAR
		ULG		GASOHOL E10 ^{3/}		โซฮอล์อี 20	แก๊ส	DIESEL							
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95			ออกเทน 95	โซฮอล์อี 85	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว บี 5 ^{5/}	ปาล์ม ^{4/}			
พ.ศ.	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	GASOHOL E20 RON 95	GASOHOL E85	HSD	HSD B 5 ^{5/}	PALM ^{4/}	LSD	FUEL OIL	TOTAL	YEAR	
กรุงเทพและปริมณฑล														BMR	
2549	2,048	1,710	804	89	644	-	-	7,308	21	4	41	2,684	15,353	2006	
2550	2,264	1,706	631	159	802	-	-	7,359	234	3	30	1,892	15,080	2007	
2551	2,553	1,205	219	453	1,262	24	0	5,159	1,602	2	9	1,646	14,134	2008	
2552	2,253	980	133	656	1,509	51	0	3,686	3,420	1	-	1,373	14,062	2009	
2553	2,435	1,047	63	706	1,368	77	2	4,212	3,036	-	-	1,195	14,141	2010	
กลาง														CENTRAL	
2549	1,543	915	288	5	235	-	-	4,495	14	-	18	2,603	10,116	2006	
2550	1,810	889	199	45	310	-	-	4,287	234	-	3	1,852	9,629	2007	
2551	2,157	672	49	208	470	3	-	3,358	976	0	0	1,393	9,287	2008	
2552	2,222	578	19	312	583	17	0	2,397	1,856	-	-	1,133	9,117	2009	
2553	2,559	585	8	344	542	31	0	2,555	1,660	-	-	1,167	9,451	2009	
เหนือ														NORTHERN	
2549	479	492	148	0	99	-	-	1,863	6	-	-	94	3,181	2005	
2550	549	479	102	16	137	-	-	1,827	54	-	-	74	3,238	2006	
2551	633	369	16	116	216	1	-	1,500	332	-	-	67	3,250	2007	
2552	662	316	10	177	251	4	-	1,245	767	-	-	56	3,488	2009	
2553	697	324	2	194	227	8	0	1,320	655	-	-	55	3,482	2010	
ตะวันออกเฉียงเหนือ														NORTHEASTERN	
2549	461	654	60	0	114	-	-	2,345	2	-	-	143	3,779	2006	
2550	527	689	38	24	149	-	-	2,371	94	-	-	114	4,006	2007	
2551	638	538	9	133	230	1	0	2,141	454	-	-	88	4,232	2008	
2552	671	479	4	213	283	10	0	1,729	1,040	-	-	83	4,512	2009	
2553	787	510	1	234	239	18	0	1,885	865	-	-	68	4,607	2010	
ใต้														SOUTHERN	
2549	452	693	171	-	93	-	-	2,256	-	-	-	354	4,019	2005	
2550	513	704	137	0	121	-	-	2,205	11	-	-	312	4,003	2006	
2551	605	605	48	14	261	0	-	1,702	415	-	-	111	3,761	2007	
2552	642	524	11	57	346	1	-	1,261	1,073	-	-	117	4,032	2009	
2553	716	491	3	74	315	3	-	1,471	837	-	-	161	4,071	2010	
รวม														TOTAL	
2549	4,983	4,464	1,471	94	1,185	0	0	18,267	43	4	59	5,878	36,448	2006	
2550	5,663	4,467	1,107	244	1,519	0	0	18,049	627	3	33	4,244	35,956	2007	
2551	6,587	3,388	341	924	2,439	29	0	13,858	3,780	2	9	3,306	34,663	2008	
2552	6,450	2,877	177	1,415	2,972	83	0	10,318	8,156	1	0	2,762	35,211	2009	
2553	7,194	2,957	77	1,552	2,691	137	2	11,443	7,053	-	-	2,646	35,752	2010	

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7

Sources : DOEB, DEDE, and Oil traders in pursuance of section 7.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.

2/ ไม่รวมน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

2/ Excluding jet fuel and kerosene.

3/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

3/ Gasoline with ethanol 10% by volume.

4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

4/ Diesel with palm-oil 10% by volume.

5/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันพืช 5% โดยปริมาตร

5/ HSD with bio-oil 5% by volume.

ตาราง 21 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 21 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,729	3,889	4,060	3,857	3,899	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	946,024	1,114,701	1,218,138	1,084,676	1,424,557	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	40,584	49,286	45,155	44,923	61,507	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	25,749	30,803	29,902	27,252	37,974	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,915	2,392	1,674	2,482	3,302	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	6,897	9,167	7,581	7,543	12,202	3.4 PAPER
3.5 เคมี	207,421	289,176	332,465	274,432	371,855	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	146,696	163,619	147,213	147,024	196,277	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	129,852	142,977	158,313	133,204	198,902	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	132,245	129,100	186,920	154,523	194,764	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	254,665	298,181	308,915	293,293	347,774	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	3,183,978	3,485,623	3,928,482	4,127,212	4,505,733	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	849,151	1,058,985	1,436,267	1,233,943	1,259,483	7. TRANSPORTATION
รวม	4,982,882	5,663,198	6,586,947	6,449,688	7,193,672	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 22 การใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 22 KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	382	398	266	253	245	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	11,597	11,110	9,743	11,001	10,203	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	665	865	1,288	1,588	1,456	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	352	226	192	190	296	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	106	122	81	115	104	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	256	237	103	102	96	3.4 PAPER
3.5 เคมี	5,208	4,713	3,737	3,750	3,825	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	1,467	1,545	1,449	1,403	1,473	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	463	609	473	457	447	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,135	2,195	1,652	1,621	1,540	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	945	598	768	1,775	966	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	48	43	28	31	35	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	9,262	8,140	5,644	6,357	4,767	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	21,289	19,691	15,681	17,642	15,250	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 23 การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

(รวมเบนซินไร้สารตะกั่ว เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์ อี20 ออกเทน 95 และแก๊สโซฮอล์ อี85)

TABLE 23 PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

(Including ULG, ULG 95, GASOHOL E10 RON 95, GASOHOL E20 RON 95, GASOHOL E85)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,317	3,460	3,620	3,559	3,025	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	11,172	7,069	8,931	6,843	6,085	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	646	772	760	748	676	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	480	264	169	143	164	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	23	20	22	27	20	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	408	558	1,774	1,242	1,120	3.4 PAPER
3.5 เคมี	531	791	1,114	617	586	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	518	774	353	349	322	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,346	2,104	2,242	1,676	1,575	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	6,220	1,786	2,497	2,041	1,622	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	17	15	29	32	34	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	2,641,774	2,614,662	2,796,382	3,222,386	2,898,446	7. TRANSPORTATION
รวม	2,656,280	2,625,206	2,808,962	3,232,820	2,907,590	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 24 การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

(รวมเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว , เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87 และ 91 , น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

TABLE 24 REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

(Including ULR , ULG 87 , ULG 91 and GASOHOL E10 RON 91)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	68,440	71,383	62,811	62,228	61,984	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	28,545	15,554	19,913	10,901	13,980	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,789	1,306	1,711	975	1,164	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	652	637	877	555	720	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,035	1,071	1,418	1,087	1,139	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	611	905	1,619	788	1,183	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,984	2,074	4,425	1,353	2,023	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	53	46	53	33	88	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	217	184	213	131	280	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	655	829	633	599	966	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	21,549	8,502	8,964	5,380	6,417	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	40	36	41	34	41	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	4,461,830	4,624,604	4,228,670	4,218,393	4,433,167	7. TRANSPORTATION
รวม	4,558,855	4,711,577	4,311,435	4,291,556	4,509,172	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 25 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็วปี 5)

TABLE 25 HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR (Including diesel palm oil and HSD B5)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,746,811	3,900,430	3,905,188	3,941,773	3,964,628	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	22,577	23,555	19,868	18,975	17,932	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	754,862	992,817	992,406	1,036,164	934,927	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	262,207	359,439	356,864	359,522	338,238	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	8,631	13,222	12,905	12,385	16,483	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	29,309	38,111	35,688	38,264	39,603	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	26,898	31,933	31,390	31,193	32,685	3.4 PAPER
3.5 เคมี	174,466	125,355	86,222	87,405	89,258	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	66,316	62,523	58,618	58,581	59,565	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	29,805	38,510	37,080	37,006	38,145	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	42,962	48,135	43,704	45,295	46,744	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	114,268	275,589	329,935	366,513	274,206	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	40,740	23,846	44,980	24,916	39,133	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	117,590	113,236	102,964	161,768	179,563	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	13,631,100	13,624,996	12,575,022	13,291,094	13,359,578	7. TRANSPORTATION
รวม	18,313,680	18,678,880	17,640,428	18,474,690	18,495,761	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

หมายเหตุ : ไม่รวมน้ำมันดีเซลที่จำหน่ายให้กับชาวประมงในเขตต่อเนื่อง

Note : Excluding diesel which using for fisheries in contiguous zone.

ตาราง 26 การใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 26 LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	254	175	35	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	4,810	2,942	880	-	-	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	422	292	18	-	-	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	223	325	131	-	-	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	-	728	320	-	-	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	399	294	138	-	-	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	523	204	-	-	-	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	2,049	229	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	1,047	859	273	-	-	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	147	11	-	-	-	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	131	117	22	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	53,968	29,535	8,465	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	59,163	32,769	9,402	-	-	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 27 การใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 27 FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	4,559	4,755	2,948	2,651	2,519	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	9,641	7,356	4,237	3,550	3,102	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	2,113,733	1,634,641	1,230,400	1,025,470	933,416	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	454,845	354,406	304,648	244,179	222,767	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	256,649	154,508	101,081	76,709	57,234	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	6,283	6,366	4,534	4,351	2,346	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	172,242	124,276	84,203	53,844	46,947	3.4 PAPER
3.5 เคมี	189,267	161,488	107,920	90,845	84,837	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	168,528	106,347	73,365	42,731	27,408	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	226,922	179,765	155,334	147,798	151,163	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	12,938	12,605	13,345	8,723	18,829	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	626,059	534,880	385,970	356,290	321,885	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	2,030,573	942,898	357,786	157,972	240,475	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	39,128	17,858	16,834	13,131	13,788	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,351	1,698	1,366	1,220	1,098	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	1,678,064	1,635,137	1,692,306	1,557,512	1,451,417	7. TRANSPORTATION
รวม	5,878,049	4,244,343	3,305,877	2,761,506	2,645,815	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 28 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ^{1/}

TABLE 28 TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

สาขาเศรษฐกิจ	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,827	3,984	3,979	4,014	4,036	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	33	31	24	23	21	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	3,870	3,778	3,480	3,175	3,323	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	761	767	710	652	626	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	293	200	145	117	113	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	39	49	43	46	47	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	207	167	127	95	94	3.4 PAPER
3.5 เคมี	579	583	536	458	552	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	384	335	281	250	285	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	389	362	351	319	389	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	194	195	249	213	264	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,024	1,120	1,038	1,025	953	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	2,071	967	403	183	280	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	157	131	120	175	193	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	3,195	3,495	3,821	4,135	4,512	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	27,834	28,520	27,488	27,956	28,114	7. TRANSPORTATION
รวม	40,987	40,906	39,315	39,661	40,479	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันเครื่องบิน

Note : 1/ Including jet fuel.

ตาราง 29 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา

TABLE 29 NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต

unit : MMscf

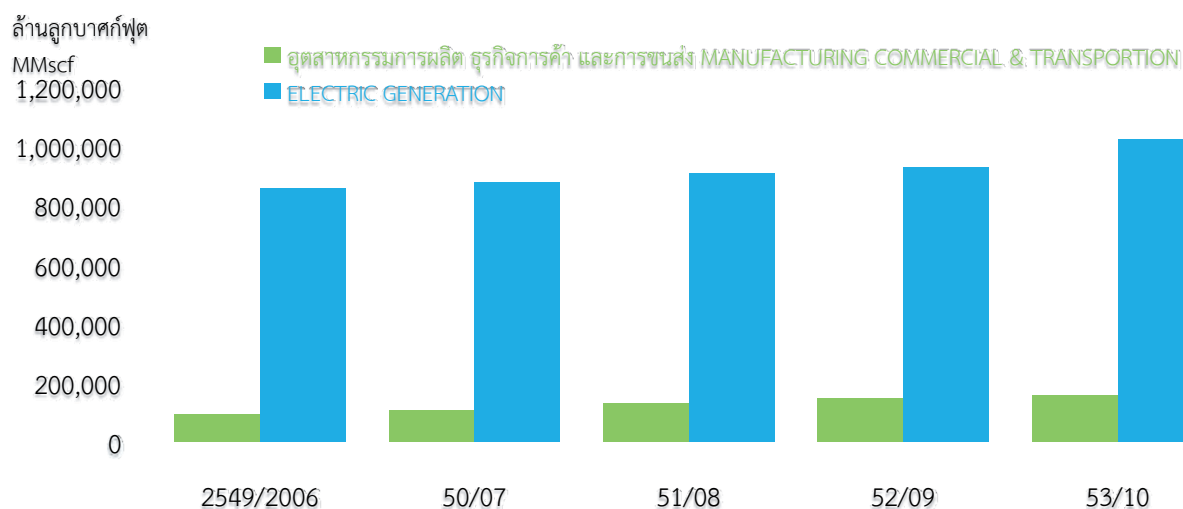
สาขา	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	857,103	877,862	907,327	925,984	1,023,888	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	88,999	98,677	103,360	95,465	89,785	MANUFACTURING
- อาหารและเครื่องดื่ม	3,157	4,069	4,633	5,128	4,296	- FOOD & BEVERAGE
- สิ่งทอ	156	1,212	315	1,920	1,131	- TEXTILES
- เคมี	20,838	46,055	23,046	41,347	33,623	- CHEMICAL
- โลหะ	51,409	30,092	61,561	29,077	31,446	- NON - METALLIC
- โลหะขั้นพื้นฐาน	13,439	14,466	13,805	8,649	10,201	- BASIC METAL
- ผลิตภัณฑ์โลหะ	-	-	-	1,832	3,150	- FABRICATED METAL
- อื่น ๆ	-	2,783	-	7,512	5,938	- OTHERS
ธุรกิจการค้า	-	-	-	15	33	COMMERCIAL
การขนส่ง	3,417	8,616	27,043	52,088	66,050	TRANSPORTATION
รวม	949,519	985,155	1,037,730	1,073,552	1,179,756	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ รวมไฟฟ้าของภาคเอกชนที่จำหน่ายเข้าสู่ระบบ

Note : 1/ Including private powers selling to the national grid.

รูป 10 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา

FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR



ตาราง 30 ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร^{1/}

TABLE 30 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK^{1/}

รายการ	บาท / หน่วย	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	BAHT / UNIT	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับหุงต้ม)	กก.	16.81	16.91	18.13	18.13	18.13	kg.	LPG (COOKING)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับรถยนต์)	ลิตร	9.09	9.14	9.79	9.79	9.79	litre	LPG (AUTO)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	ลิตร	26.79	28.32	33.43	31.34	36.10	litre	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	ลิตร	27.58	29.18	35.33	37.47	41.26	litre	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	ลิตร	-	25.76	28.16	26.69	30.85	litre	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95	ลิตร	25.94	26.17	28.97	27.50	32.35	litre	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี20 ออกเทน 95	ลิตร	-	-	27.37	25.39	29.96	litre	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี85	ลิตร	-	-	18.29	18.87	19.21	litre	GASOHOL E85
น้ำมันก๊าด	ลิตร	28.42	28.94	38.34	37.21	37.51	litre	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	ลิตร	25.59	25.66	31.26	24.77	28.69	litre	HSD
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	ลิตร	-	24.95	30.39	22.71	27.55	litre	HSD B5
ปาล์มดีเซล	ลิตร	25.08	24.97	30.52	22.85	-	litre	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนช้า	ลิตร	25.37	25.45	33.20	27.04	27.04	litre	LSD
น้ำมันเตา 600 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	18.11	19.35	24.30	21.18	23.59	litre	FUEL OIL 600(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 1500 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	17.29	18.45	22.90	19.83	22.04	litre	FUEL OIL 1500(2% S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

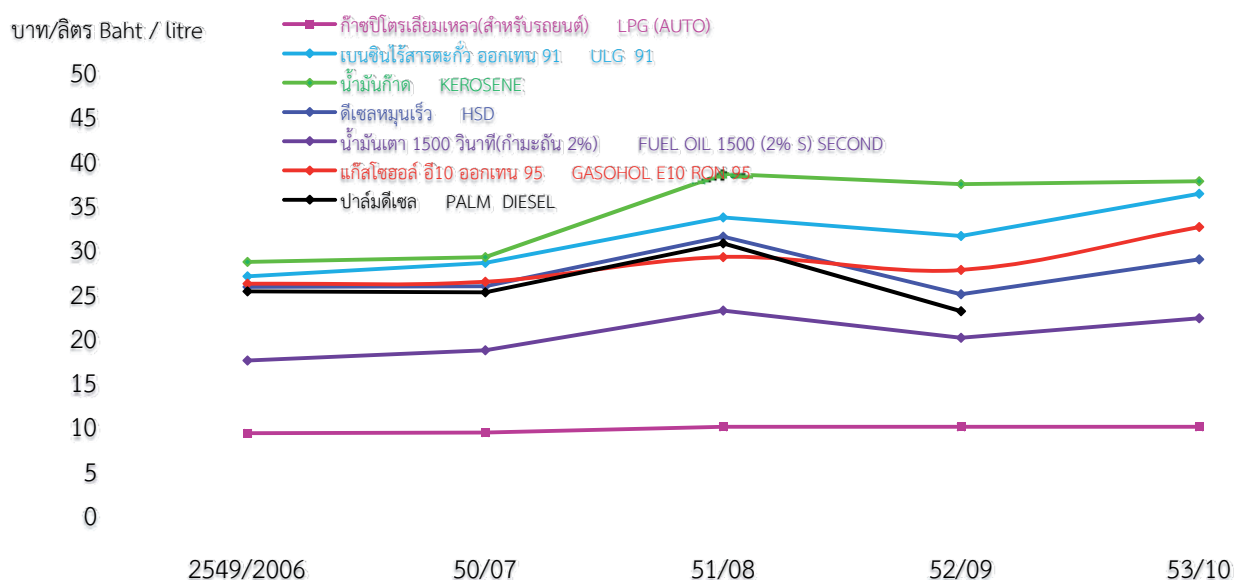
Source : EPPO.

หมายเหตุ : 1/ เฉลี่ยจากผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 ทุกราย

Note : 1/ Average from all oil traders in pursuance of section 7.

รูป 11 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร

FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE IN BANGKOK



ตาราง 31 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

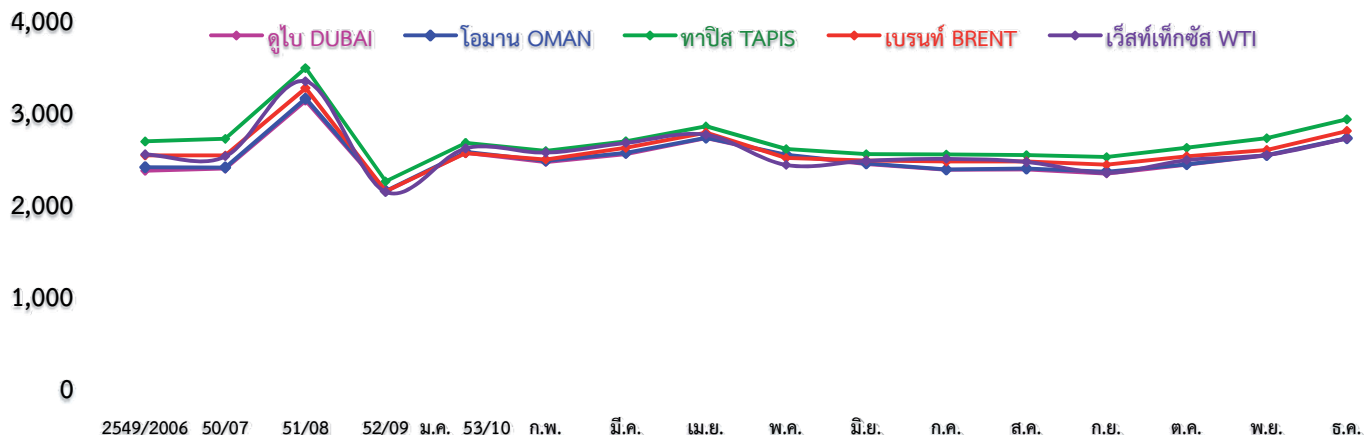
TABLE 31 WORLD CRUDE OIL PRICES

พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย										YEAR
	AVERAGE PRICE										
	ดูไบ		โอมาน		ทาปิส		เบรนท์		เวสต์เท็กซัส		
	DUBAI		OMAN		TAPIS		BRENT		WTI		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
2549	2,344.92	61.66	2,383.93	62.69	2,664.52	70.04	2,513.99	66.11	2,523.33	66.34	2006
2550	2,369.87	68.52	2,382.44	68.88	2,694.53	77.89	2,513.12	72.67	2,503.54	72.40	2007
2551	3,108.10	93.60	3,131.85	94.27	3,461.57	104.16	3,245.57	97.70	3,318.68	99.62	2008
2552	2,120.41	61.76	2,128.08	61.98	2,231.26	64.96	2,122.92	61.82	2,117.79	61.69	2009
2553	2,483.28	78.03	2,491.89	78.30	2,629.77	82.68	2,539.08	79.81	2,525.59	79.34	2010
ม.ค.	2,541.60	76.61	2,551.22	76.90	2,649.75	79.87	2,536.29	76.45	2,589.04	78.04	JAN
ก.พ.	2,441.25	73.34	2,456.23	73.79	2,561.42	76.95	2,469.21	74.18	2,544.11	76.43	FEB
มี.ค.	2,527.83	77.42	2,541.22	77.83	2,667.25	81.69	2,596.73	79.53	2,649.95	81.16	MAR
เม.ย.	2,702.86	83.36	2,705.78	83.45	2,828.35	87.23	2,760.26	85.13	2,737.88	84.44	APR
พ.ค.	2,513.45	77.25	2,521.59	77.50	2,582.43	79.37	2,485.47	76.39	2,409.34	74.05	MAY
มิ.ย.	2,419.32	74.19	2,425.52	74.38	2,527.26	77.50	2,458.13	75.38	2,455.19	75.29	JUN
ก.ค.	2,357.00	72.60	2,360.25	72.70	2,523.55	77.73	2,445.63	75.33	2,476.48	76.28	JUL
ส.ค.	2,361.14	74.05	2,370.06	74.33	2,516.74	78.93	2,448.18	76.78	2,442.44	76.60	AUG
ก.ย.	2,314.65	74.72	2,336.95	75.44	2,495.87	80.57	2,411.92	77.86	2,324.87	75.05	SEP
ต.ค.	2,411.00	80.07	2,417.03	80.27	2,597.39	86.26	2,504.65	83.18	2,463.40	81.81	OCT
พ.ย.	2,511.88	83.66	2,517.29	83.84	2,701.64	89.98	2,572.83	85.69	2,517.89	83.86	NOV
ธ.ค.	2,697.39	89.14	2,699.51	89.21	2,905.58	96.02	2,779.70	91.86	2,696.49	89.11	DEC

รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES

บาท / บาร์เรล
baht / bbl



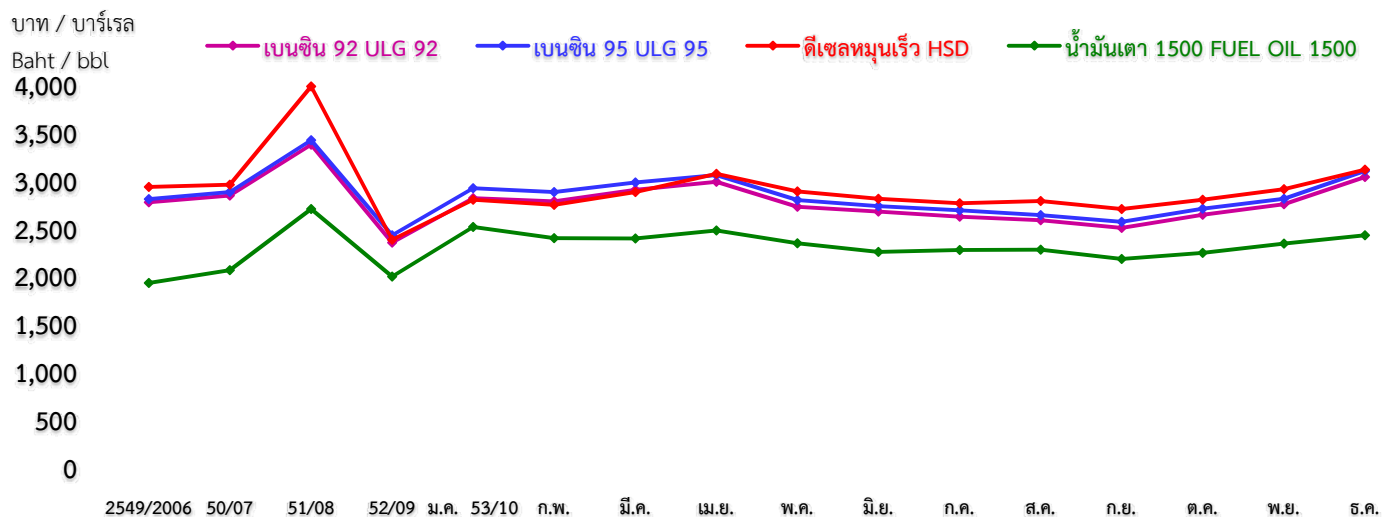
ตาราง 32 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

TABLE 32 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย								YEAR
	AVERAGE PRICE								
	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		
	ULG 92		ULG 95		HSD		FUEL OIL 1500		
บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล		
Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl		
2549	2,764.07	72.67	2,796.51	73.52	2,924.58	76.92	1,920.35	50.43	2006
2550	2,833.85	81.89	2,871.58	82.98	2,946.19	85.16	2,052.48	59.36	2007
2551	3,366.70	101.28	3,413.29	102.66	3,974.35	119.46	2,694.00	80.85	2008
2552	2,341.56	68.12	2,420.09	70.40	2,371.74	69.03	1,988.23	57.94	2009
2553	2,744.09	86.21	2,814.03	88.40	2,846.64	89.48	2,334.66	73.32	2010
ม.ค.	2,806.67	84.60	2,911.51	87.76	2,791.41	84.14	2,505.77	75.53	JAN
ก.พ.	2,773.79	83.33	2,871.65	86.27	2,735.51	82.18	2,387.00	71.71	FEB
มี.ค.	2,894.18	88.64	2,971.23	91.00	2,871.32	87.94	2,384.17	73.02	MAR
เม.ย.	2,979.12	91.88	3,048.18	94.01	3,062.77	94.46	2,468.44	76.13	APR
พ.ค.	2,718.11	83.54	2,786.43	85.64	2,876.56	88.41	2,336.45	71.81	MAY
มิ.ย.	2,666.83	81.78	2,723.57	83.52	2,798.90	85.83	2,243.23	68.79	JUN
ก.ค.	2,612.83	80.48	2,679.71	82.54	2,751.78	84.76	2,264.80	69.76	JUL
ส.ค.	2,576.68	80.81	2,630.57	82.50	2,778.20	87.13	2,268.99	71.16	AUG
ก.ย.	2,495.56	80.56	2,557.82	82.57	2,694.12	86.97	2,171.22	70.09	SEP
ต.ค.	2,634.43	87.49	2,695.25	89.51	2,791.31	92.70	2,235.76	74.25	OCT
พ.ย.	2,741.87	91.32	2,801.32	93.30	2,902.21	96.66	2,330.53	77.62	NOV
ธ.ค.	3,029.05	100.10	3,091.08	102.15	3,105.60	102.63	2,419.61	79.96	DEC

รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES



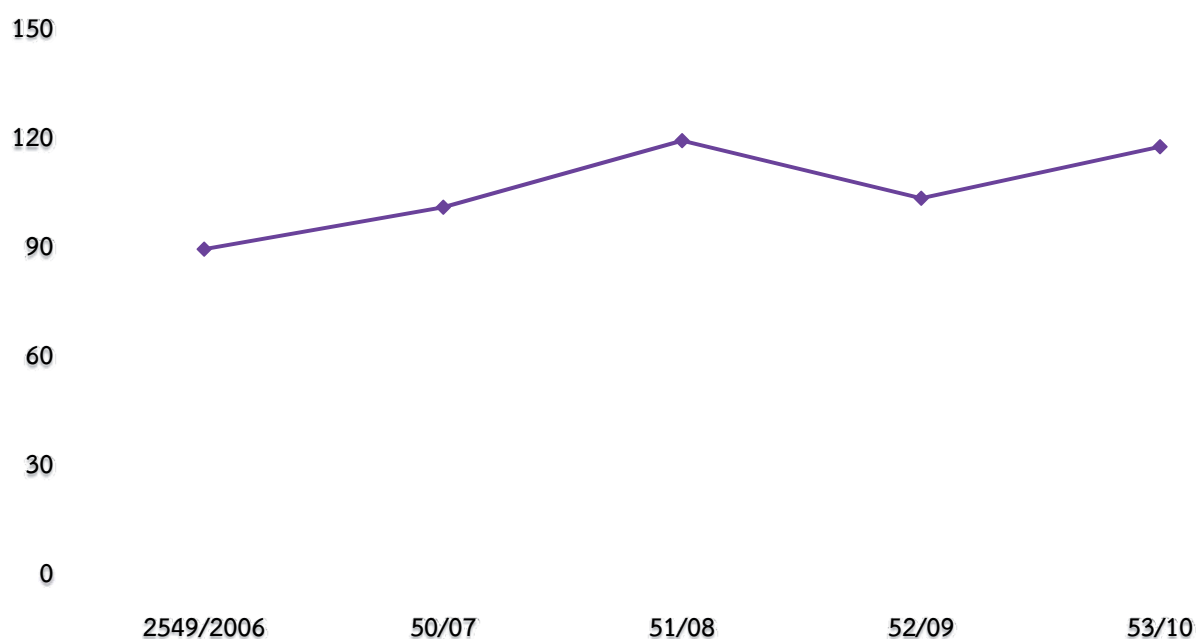
ตาราง 33 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2550 = 100)

TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (2007 = 100)

ชนิด	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	97.29	100.00	118.59	111.75	127.49	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	84.67	100.00	119.63	127.29	141.31	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	-	100.00	105.63	104.23	119.72	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 92	-	100.00	108.52	106.23	123.61	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันก๊าด	100.00	100.00	118.12	127.27	127.27	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	99.53	100.00	119.64	96.38	111.80	HSD
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	-	100.00	117.06	91.76	110.59	HSD B5
ดีเซลหมุนช้า	100.00	100.00	127.27	-	-	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	93.99	100.00	107.15	107.15	107.15	LPG
น้ำมันเตา	92.61	100.00	124.83	108.08	119.41	FUEL OIL
ทุกชนิด	88.53	100.00	118.37	102.48	116.67	ALL TYPES

รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2550 = 100)

FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK (2007 = 100)



ตาราง 34 ราคาเข้าน้ำมันสำเร็จรูป (ราคาเฉลี่ย CIF)

TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES (AVERAGE CIF PRICES)

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	-	-	32.80	-	26.10	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	-	19	-	12.96	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	19	-	-	-	ULG 95
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	18.24	17.88	-	-	-	HSD (0.25% S)
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	-	-	-	20.50	37.91	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลพื้นฐาน	-	-	26	13.19	21.66	BASE DIESEL
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	14.60	15.17	18.71	15.51	15.66	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 35 ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	1 เม.ย. 2542 1 APR 1999		6 ต.ค. 2542 6 OCT 1999		6 ม.ค. 2543 6 JAN 2000		อัตราสูงสุด CEILING		TYPE
	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีเทศบาล	
	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX	MUNICIPAL TAX	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	0.0100	2.3870	0.0010	2.3870	0.0010	2.3870	4.0000		LPG (baht/kg)
เบนซินพิเศษ	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	10 %	PREMIUM GASOLINE
เบนซินธรรมดา	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	ของรายได้	REGULAR GASOLINE
เบนซินไร้สารตะกั่ว	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	ภาษีสรรพ-	ULG
เบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	สามิต	ULR
น้ำมันก๊าด	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	4.0000	10 %	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	0.0100	2.5355	0.0100	2.0735	0.0100	2.5355	4.0000	LEVIED	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	0.0100	2.6455	0.0100	2.1835	0.0100	2.6455	4.0000	EXCISE	LSD
		5% ของ		5% ของ		5% ของ	42 % ของ	TAX	
น้ำมันเตา 1500 วินาที	0.0100	มูลค่า	0.0100	มูลค่า	0.0100	มูลค่า	มูลค่า	REVENUE	FUEL OIL1500 SECOND
		5%Value		5%Value		5%Value	42%Value		

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

ตาราง 36 ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 36 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2549 2006	2550 2007	2551 2008	2552 2009	2553 2010	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	0.0000	11.1876	10.9949	11.0768	10.6903	LPG (baht/kg)
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 91	0.0000	18.5695	21.4311	15.9163	18.5745	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95	18.6777	18.5308	21.6150	16.2895	18.8222	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 20 ออกเทน 95	0.0000	0.0000	21.4180	16.8222	19.4420	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 85	0.0000	0.0000	0.0000	19.6106	22.5986	GASOHOL E85
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	17.3889	17.9385	21.3092	15.0279	17.6384	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	17.8447	18.3613	21.7324	15.6614	18.1053	ULG 95
น้ำมันก๊าด	19.5067	19.2300	25.6760	15.3966	18.3258	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.35%)	18.9182	19.0604	25.6029	15.6248	18.6910	HSD (0.35% S)
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	17.3189	20.2729	25.8590	15.9819	19.0124	HSD B 5
ดีเซลหมุนช้า	18.4535	18.6262	24.9990	15.0169	17.9781	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	12.6703	13.1713	16.9095	12.8461	14.9429	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

หมายเหตุ : เฉลี่ยจากโรงกลั่นทุกโรง

Note : Average from all refineries.

ตาราง 37 ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 37 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	1 เม.ย. 2542 6 ต.ค. 2542 6 ม.ค. 2543			อัตราสูงสุด		TYPE
	1 APR 1999 6 OCT 1999 6 JAN 2000			CEILING		
	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีเทศบาล	
	และภาษีเทศบาล	และภาษีเทศบาล	และภาษีเทศบาล			
	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX	MUNICIPAL TAX	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	2.3870	2.3870	2.3870	4.0000	10% ของ	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว	4.0535	4.0535	4.0535	5.0000	รายได้ภาษี	ULG
น้ำมันก๊าด	3.3605	3.3605	3.3605	4.0000	สรรพสามิต	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	2.5355	2.0735	2.5355	4.0000	10% LEVIED	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	2.6455	2.1835	2.6455	4.0000	EXCISE	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที	5% ของมูลค่า	5% ของมูลค่า	5% ของมูลค่า	42% ของมูลค่า	TAX	FUEL OIL 1500 SECOND
	5% Value	5% Value	5% Value	42% Value	REVENUE	

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	อัตราสูงสุดต่ำ LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD
LPG		
1. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. (กิโลปาสกาล) VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C (kPa)	ต้องไม่สูงกว่า 1,380 MAX 1,380	ASTM D 1267
2. อุณหภูมิของจุดเดือด เมื่อแก๊สเหลวระเหยไปในอัตราร้อยละเก้าสิบห้า โดยปริมาตร TEMPERATURE AT 95% EVAPORATION,	ต้องไม่สูงกว่า 2.2 °ซ. MAX 2.2 °C	ASTM D 1837
3. ปริมาณของเพนเทนและสารอื่นที่มีน้ำหนักโมเลกุลมากกว่าเพนเทนต่อแก๊สเหลว โดยปริมาตร ร้อยละโดยปริมาตร PENTANE AND COMPOSITION CONTENT, % vol.	ต้องไม่สูงกว่าร้อยละ 2.0 MAX 2.0	ASTM D 2163
4. การกัดกร่อน CORROSION	ต้องไม่สูงกว่าแผ่นทองแดงหมายเลข 1 MAX COPPER No. 1	ASTM D 1838
5. ปริมาณกำมะถัน ส่วนในล้านส่วนโดยน้ำหนัก (SULPHUR CONTENT , ppm by wt.)	ต้องไม่สูงกว่า 140 MAX 140	ASTM D 2784
6. ปริมาณกากหลังการระเหยของแก๊สเหลว 100 มล. RESIDUE ON EVAPORATION OF 100 ml.	ต้องไม่สูงกว่า 0.05 มล. MAX 0.05	ASTM D 2158
7. ปริมาณน้ำ WATER CONTENT	ไม่มี	ตรวจพินิจด้วยสายตา VISUAL INSPET
8. สารที่ให้กลิ่นซึ่งไวต่อความรู้สึก (ODORANT)	มี	ตรวจด้วยวิธีดมกลิ่น
น้ำมันก๊าด KEROSENE		
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ต้องไม่สูงกว่า 0.84 MAX 0.84	ASTM D 1299
2. จุดให้ควัน SMOKE POINT, mm.	ต้องไม่ต่ำกว่า 22 MIN 22	ASTM D 1322
3. จุดวาบไฟ ทดสอบโดยวิธีของแท็กโคลสเทสเตอร์ FLASH POINT, TAG CLOSED TESTER, °C	ต้องไม่ต่ำกว่า 38 MIN 38	ASTM D 56
4. อัตราปริมาณธาตุกำมะถันต่อน้ำหนักของน้ำมัน SULPHUR CONTENT,% wt.	ต้องไม่สูงกว่าร้อยละ 0.2 MAX 0.2	ASTM D 4294
5. การกัดกร่อนของน้ำมัน ทดสอบโดยใช้แผ่นทองแดง ณ อุณหภูมิ 50 °ซ. ในเวลา 3 ชั่วโมง COPPER STRIP CORROSION (50 °C, 3 hrs.)	ต้องไม่สูงกว่าแผ่นทองแดงหมายเลข 1 MAX COPPER No.1	ASTM D 130
6. การกลั่น DISTILLATION อุณหภูมิของการระเหยโดยปริมาตรในอัตราร้อยละสิบ 10% EVAPORATION, °C จุดเดือดสุดท้าย END POINT, °C	ต้องไม่สูงกว่า 204 MAX 204 ต้องไม่สูงกว่า 299 MAX 299	ASTM D 86
7. สี (SAYBOLT COLOUR)	ต้องไม่ต่ำกว่าบวก 15 MIN +15	ASTM D 156

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION		อัตราสูงต่ำ LIMIT			วิธีทดสอบ TEST METHOD
ดีเซล DIESEL		หมุนเร็ว ธรรมดา	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5	หมุนช้า	
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	0.81	0.81	-	ASTM D 1298
	ไม่สูงกว่า MAX	0.87	0.87	0.92	
2. จำนวนซีเทน หรือดัชนีซีเทน CETANE NUMBER OR CALCULATED CETANE INDEX	ไม่ต่ำกว่า MIN	47	47	45	ASTM D 613 ASTM D 976
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	50	50	45	
3. ความหนืด เซนติสโตกส์ VISCOSITY, cSt.					ASTM D 445
3.1 ณ อุณหภูมิ 40 °ซ. AT 40 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	1.8	1.8	-	
	ไม่สูงกว่า MAX	4.1	4.1	8.0	
3.2 ณ อุณหภูมิ 50 °ซ. AT 50 °C	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	6.0	
4. จุดไหลเท °ซ. POUR POINT, °C	ไม่สูงกว่า MAX	10	10	16	ASTM D 97
5. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN. 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.035	0.035	1.5	ASTM D 4294
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	1.5	ASTM D 2622
6. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข COPPER STRIP CORROSION, NUMBEF	ไม่สูงกว่าหมายเลข MAX NO.	1	1	-	ASTM D 130
7. เสียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน กรัม/ลูกบาศก์เมตร (Oxidation Stability, g/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	-	25	-	ASTM D 2274
8. คากถ่าน ร้อยละโดยน้ำหนัก CARBON RESIDUE, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	-	ASTM D 189
9. น้ำและตะกอน ร้อยละโดยปริมาตร WATER AND SEDIMENT, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	0.3	ASTM D 2709
10. เถ้า ร้อยละโดยน้ำหนัก ASH, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.01	0.01	0.02	ASTM D 482
11. จุดวาบไฟ °ซ. FI ASH POINT, °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	52	52	52	ASTM D 93
12. การกลั่น อนุพันธ์ของส่วนที่กลั่นได้โดยปริมาตรในอัตราร้อยละเก้าสิบ °ซ. DISTILLATION 90% RECOVERED, °C	ไม่สูงกว่า MAX	357	357	-	ASTM D 86
13. โพลีไซคลิก อะโรมาติก ไฮโดรคาร์บอน ร้อยละโดยน้ำหนัก (POLYCYCLIC AROMATIC HYDROCARBON, % wt.)	-	-	-	-	
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	11	11	-	
14. สี COLOUR					
14.1 ชนิดของสี (Hue)			เขียว		ASTM D 1501
14.2 เนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร (Dye, mg/l)	ไม่ต่ำกว่า MIN		4.0		
14.3 ความเข้มของสี (Intensity)	ไม่ต่ำกว่า MIN	-		4.5	ASTM D 1500
	ไม่สูงกว่า MAX	4.0		7.5	
15. ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเตอรืของกรดไขมัน ร้อยละโดยปริมาตร (Methyl Ester of Fatty Acid, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า MIN	-	4	-	EN14078
	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	5	-	
ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป SINCE 1 APRIL, 2008	ไม่ต่ำกว่า MIN	1.5	4	-	
	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	5	-	
16. คุณสมบัติในการหล่อลื่น ไมโครเมตร (LUBRICITY, um)	ไม่สูงกว่า MAX	460	460	-	CEC F-06-A-96
17. สารเติมแต่ง(ถ้ามี) (Additive)					

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุดต่ำ					วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT					TEST METHOD
น้ำมันเตา		ชนิดที่ 1	ชนิดที่ 2	ชนิดที่ 3	ชนิดที่ 4	ชนิดที่ 5	
FUEL OIL		TYPE 1	TYPE 2	TYPE 3	TYPE 4	TYPE 5	
1. ปริมาณกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	2	2	2	2	0.5	ASTM D 4294
SULPHUR CONTENT, % wt.	MAX						
2. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 ⁰ ซ	ไม่สูงกว่า	0.985	0.990	0.995	0.995	0.995	ASTM D 1298
SPECIFIC GRAVITY AT 15.6/15.6 ⁰ C	MAX						
3. ความหนืดคิเนมาติก							
KINEMATIC VISCOSITY cSt.							
ณ อุณหภูมิ 50 ⁰ ซ (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	7	81	181	231	-	ASTM D 445
	MIN						
AT 50 ⁰ C cSt.	ไม่สูงกว่า	80	180	230	280	-	
	MAX						
ณ อุณหภูมิ 100 ⁰ ซ (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	-	-	-	-	3	ASTM D 445
	MIN						
100 ⁰ C cSt.	ไม่สูงกว่า	-	-	-	-	30	
	MAX						
4. จุดวาบไฟ ⁰ ซ.	ไม่ต่ำกว่า	60	60	60	60	60	ASTM D 93
FLASH POINT, ⁰ C	MIN						
5. จุดไหลเท ⁰ ซ.	ไม่สูงกว่า	24	24	30	30	57	ASTM D 97
POUR POINT, ⁰ C	MAX						
6. ปริมาณความร้อน แคลอรี/กรัม	ไม่ต่ำกว่า	10,000	9,900	9,900	9,900	9,900	ASTM D 240
GROSS HEAT OF COMBUSTION, cal./g	MIN						
7. เถ้า ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	ASTM D 482
ASH, % wt.	MAX						
8. น้ำและตะกอน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	ASTM D 1796
WATER AND SEDIMENT, % vol.	MAX						
9. สี	ไม่ต่ำกว่า	8.0	-	-	-	-	ASTM D 1500
COLOUR	MIN						

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION		อัตราสูงต่ำ LIMIT						วิธีทดสอบ TEST METHOD
แก๊สโซฮอล GASOHOL			แก๊สโซฮอล อี 10 GASOHOL E10		แก๊สโซ- ฮอล อี 20 GASO HOL E 20	แก๊สโซ- ฮอล อี 85 GASO HOL E 85		
			ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95 ชนิดที่ 1 TYPE 1	ชนิดที่ 2 TYPE 2	ออกเทน 95 RON 95		
1. ค่าออกเทน	OCTANE NUMBER							
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย	RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)							ASTM D 2699
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ	PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	91.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
(2) ผู้จำหน่าย	RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	90.6	94.6	94.6	94.6	94.6	
1.2 ค่าออกเทนโดยวิธีมอเตอร์	MOTOR OCTANE NUMBER (MON)							ASTM D 2700
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ	PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	80.0	84.0	84.0	84.0	85.0	
(2) ผู้จำหน่าย	RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	79.6	83.6	83.6	83.6	84.6	
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร	LEAD CONTENT, g/l	ไม่สูงกว่า MAX	0.013	0.013	0.013	0.013	0.005	ASTM D 5059 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก	SULPHUR CONTENT % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	0.03	0.05	0.0125	ASTM D 4294 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	
4. ธาตุฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร	PHOSPHORUS CONTENT, g/l	ไม่สูงกว่า MAX	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	ASTM D 3231
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข	COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	ไม่สูงกว่า MAX	1	1	1	1	1	ASTM D 130
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที	OXIDATION STABILITY, MINUTES	ไม่ต่ำกว่า MIN	360	360	360	360	360	ASTM D 525
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร	EXISTENT GUM, g / 100 ml.	ไม่สูงกว่า MAX	4	4	4	4	5	ASTM D 381
8. การกลั่น	DISTILLATION							ASTM D 86
8.1 อุณหภูมิ ° ซ.	TEMPERATURE ° C							
(1) การระเหยในอัตราร้อยละ 10 โดยปริมาตร	10% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	70.0	70.0	70.0	65.0	-	
(2) การระเหยในอัตราร้อยละ 50 โดยปริมาตร	50% EVAPORATED	ไม่ต่ำกว่า MIN	70.0	70.0	70.0	65.0	-	
		ไม่สูงกว่า MAX	110.0	110.0	110.0	110.0	-	
(3) การระเหยในอัตราร้อยละ 90 โดยปริมาตร	90% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	170.0	170.0	170.0	170.0	-	
(4) จุดเดือดสุดท้าย	END POINT	ไม่สูงกว่า MAX	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	
8.2 กากน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร	RESIDUE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงต่ำ					วิธีทดสอบ	
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT					TEST METHOD	
แก๊สโซฮอล์ GASOHOL		แก๊สโซฮอล์ อี 10 GASOHOL E10			แก๊สโซ- ฮอลล์ อี 20	แก๊สโซ- ฮอลล์ อี 85		
		ออกเทน 91	ออกเทน 95		GASO- HOL E 20	GASO- HOL E 85		
		RON 91	RON 95		ออกเทน 95			
		ชนิดที่ 1 TYPE 1	ชนิดที่ 2 TYPE 2		RON 95			
9.	ความดันไอ อุณหภูมิ 37.8 ° ซ. กิโลปาสกาล VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	ไม่สูงกว่า MAX	62.0	62.0	62.0	64.0	35.0	ASTM D 4953
10.	เบนซีน ร้อยละโดยปริมาตร BENZENE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX						ASTM D 5580
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	3.5	3.5	3.5	3.5	7.0	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
11.	สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร AROMATIC, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX						ASTM D 5580
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	35.0	35.0	38.0	35.0	35.0	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	
12.	โอเลฟิน ร้อยละโดยปริมาตร (OLEFINS. %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX						
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	-	-	-	ASTM D 1319
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
13.	สี COLOUR							
13.1	ชนิดของสี HUE		เขียว GREEN	ส้ม ORANGE	ส้ม ORANGE	-	-	ASTM D 2392
13.2	ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร DYE CONTENT, mg/l	ไม่ต่ำกว่า MIN	4.0	10.0	10.0	-	-	ASTM D 1500
14	น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก WATER, %wt	ไม่สูงกว่า MAX	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	ASTM E 203
15	แอลกอฮอล์รบกวน ร้อยละโดยปริมาตร DENATURED ETHANOL / CONTENT,%vol.	ไม่ต่ำกว่า MIN	9.0	9.0	9.0	19.0	75.0	ASTM D 4815
		ไม่สูงกว่า MAX	10.0	10.0	10.0	20.0	-	
16.	มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด และลิ้นไอดี PFO/IVDC ADDITIVE	-	X	X	X	X	X	
17.	กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15. ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION	-	X	X	X	X	X	
18.	ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ APPEARANCE	เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มีสารแขวนลอย BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION					ตรวจพินิจด้วยสายตา VISUAL INSPECT	

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION		อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD	
เบนซิน ULG			ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95
1. ค่าออกเทน OCTANE NUMBER				
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)				ASTM D 2699
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	91.0	95.0	
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	90.6	94.6	
1.2 ค่าออกเทนโดยวิธีมอเตอร์ MOTOR OCTANE NUMBER (MON)				ASTM D 2700
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	80.0	84.0	
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	79.6	83.6	
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร LEAD CONTENT, g/l.				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.013	0.013	ASTM D 5059 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT % wt.				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	ASTM D 4294 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	
4. ธาตุฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร PHOSPHORUS CONTENT, g/l	ไม่สูงกว่า MAX	0.0013	0.0013	ASTM D 3231
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	ไม่สูงกว่า MAX	1	1	ASTM D 4814 (ANNEXA)
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที OXIDATION STABILITY, MINUTES	ไม่ต่ำกว่า MIN	360	360	ASTM D 525
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร EXISTENT GUM, g / 100 mL	ไม่สูงกว่า MAX	0.004	0.004	ASTM D 381
8. การกลั่น DISTILLATION				ASTM D 86
8.1 อุณหภูมิ °C. TEMPERATURE °C				
(1) การระเหยในอัตราร้อยละ 10 โดยปริมาตร 10% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	70.0	70.0	
(2) การระเหยในอัตราร้อยละ 50 โดยปริมาตร 50% EVAPORATED	ไม่ต่ำกว่า MIN	70.0	70.0	
	ไม่สูงกว่า MAX	110.0	110.0	
(3) การระเหยในอัตราร้อยละ 90 โดยปริมาตร 90% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	170.0	170.0	
(4) จุดเดือดสุดท้าย END POINT	ไม่สูงกว่า MAX	200.0	200.0	
8.2 กากน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร RESIDUE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	2.0	

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด	วิธีทดสอบ		
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT	TEST METHOD		
เบนซินไร้สารตะกั่ว (ต่อ)			ออกเทน 91	ออกเทน 95	
ULG (CONTINUED)			RON 91	RON 95	
9. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 ° ซ. กิโลปาสคาล	ไม่สูงกว่า				ASTM D 4953
VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	MAX	62.0	62.0		OR EQUIVALENT
10. เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า				ASTM D 5580
BENZENE, % vol.	MAX	3.5	3.5		OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า				
SINCE 1 JAN, 2012	MAX	1.0	1.0		
11. สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า				ASTM D 5580
AROMATIC, % vol.	MAX	35.0	35.0		
12. โอลิฟิน ร้อยละโดยปริมาตร					
(OLEFINS. %vol.)					
BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	MAX	-	-		
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า				
SINCE 1 JAN, 2012	MAX	18.0	18.0		ASTM D 1319
13. สี					VISUAL INSPECT
COLOUR					OR
13.1 ชนิดของสี		แดง	เหลืองอ่อน		ASTM D 2392
HUE		RED	YELLOW		OR
13.2 ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า				ASTM D 1500
DYE CONTENT, mg/l	MIN	7.0	-		
13.3 ความเข้มของสี	ไม่ต่ำกว่า				
INTENSITY	MIN	-	0.5		
	ไม่สูงกว่า				
	MAX	-	1.5		
14 น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก					
WATER, %wt					
14.1 กรณีที่ไม่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน	-	ไม่มี	-		VISUAL INSPECT
NON-OXYGENATE BLENDS					
14.2 กรณีที่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน	ไม่สูงกว่า				ASTM E 203
OXYGENATE BLENDS	MAX	0.7	0.7		
15. สารออกซิเจนเนต ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า				ASTM D 4815
OXYGENATED COMPOUNDS, % vol.	MIN	-	5.5		
	ไม่สูงกว่า				
	MAX	11.0	11.0		
สารเอทานอล ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า				
ETHANOL / CONTENT,%vol.	MIN	-	-		
	ไม่สูงกว่า				
	MAX	-	-		
16. มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด					
และลื่นไอดี PFO/IVDC ADDITIVE					
17. กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15.	ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน				
ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า					
IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE					
THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION					
18. ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ	เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มีสารแขวนลอย	ตรวจพินิจด้วยสายตา			
APPEARANCE	BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION	VISUAL INSPECT			

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2553(ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2010(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด	อัตราสูงสุด	วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION	LIMIT	TEST METHOD
ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์		
NGV		
1. จุดน้ำค้างที่ความดัน 20,000 กิโลปาสกาล องศาเซลเซียส (Water Dew Point at pressure 20,000 kPa. °C)	ไม่สูงกว่า MAX	9.2 ASTM D 1142
2. จุดน้ำค้างไฮโดรคาร์บอน ที่ความดัน 4,500 กิโลปาสกาล ซึ่งความแน่นเป็นของเหลวไม่เกิน 1% องศาเซลเซียส (Hydrocarbon dew point at pressure 4,500 kPa less than 1% of a liquid condensate is formed) °C	ไม่สูงกว่า MAX	15.5 ASTM D 1945 EQUATION OF STATE
3. ดัชนีวอบบี้ เมกกะจูล / ลูกบาศก์เมตร (Wobbe Index, MJ/m ³)	ไม่ต่ำกว่า MIN	37.0 ASTM D 3588
	ไม่สูงกว่า MAX	42.0
4. ค่ามีเทน (Methane Number)	ไม่ต่ำกว่า MIN	65.0 ASTM D 1945 GRI METHOD (ANNEX D ISO 15403.1)
5. ไฮโดรเจนซัลไฟด์ มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (Hydrogen Sulfide, mg/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	23.0 ASTM D 5504
6. ไฮโดรเจน ร้อยละโดยปริมาตร (Hydrogen , %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	0.1 ASTM D 1945
7. คาร์บอนไดออกไซด์ ร้อยละโดยปริมาตร (Carbon Dioxide, %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	18.0 ASTM D 1945
8. ออกซิเจน ร้อยละโดยปริมาตร (Oxygen,%vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	1.0 ASTM D 1945
9. กำมะถัน มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (Sulphur,mg/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	50.0 ASTM D 5504

ตาราง 39 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด

TABLE 39 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT

ชนิด	วันที่บังคับใช้					TYPE
	EFFECTIVE DATE					
	24 ต.ค. 2536	1 ม.ค. 2540	25 ธ.ค. 2540	21 ก.ย. 2544	18 ธ.ค. 2549	
	24 OCT 1993	1 JAN 1997	25 DEC 1997	21 SEP 2001	18 DEC 2006	
1. น้ำมันดิบ	5	5	3	5	5	1. CRUDE OIL
2. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	2. LPG
3. เบนซินพิเศษ	5	5	3	5	10	3. PREMIUM GASOLINE
4. เบนซินธรรมดา	5	5	3	5	5	4. REGULAR GASOLINE
5. น้ำมันเครื่องบินชนิดออกเทน 100/130	20	20	20	20	10	5. AVIATION TURBINE FUEL 100/130
6. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 1	5	5	3	5	10	6. JP.1
7. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 4	10	-	-	-	-	7. JP.4
8. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 5	-	-	-	-	5	7. JP.4
9. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 8	-	10	10	10	20	8. JP.8
10. น้ำมันก๊าด	5	5	3	5	5	9. KEROSENE
11. ดีเซลหมุนเร็ว	5	5	3	5	5	10. HSD
12. ดีเซลหมุนช้า	5	5	3	5	5	11. LSD
13. น้ำมันเตา	5	5	3	5	10	12. FUEL OIL
14. น้ำมันหล่อลื่นดีเซล	5	3	3	5	5	13. DIESEL LUBRICANTS
15. น้ำมันหล่อลื่นเครื่องบินทหาร	20	20	20	20	5	14. AVIATION LUBRICANTS
16. น้ำมันหล่อลื่นอื่น ๆ	5	3	3	5	5	15. OTHER LUBRICANTS
17. น้ำมันหล่อลื่นไม่เหลว (จารบี)	5	3	3	5	5	16. GREASE
หน่วย : อัตราร้อยละของปริมาณสำรองต่ำสุดของน้ำมันเชื้อเพลิง			Unit : Percentage of the minimum reserve by volume of each type			
แต่ละชนิดที่บริษัทน้ำมันนำเข้าหรือผลิตได้ในระหว่างปีที่ผ่านมา			of oil imported or produced by the oil companies during			
			the preceding year.			

ตาราง 40 จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย

TABLE 40 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS		
2549	7	2	9	16	2	5	148	260	449	2006
2550	4	3	1	17	1	32	120	195	373	2007
2551	4	9	3	9	4	37	125	183	374	2008
2552	4	12	1	11	1	16	130	184	359	2009
2553	4	10	2	10	7	28	123	171	355	2010
รวม ^{1/}	173	85	90	488	52	159	1,210	2,960	5,217	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2516 - 2553

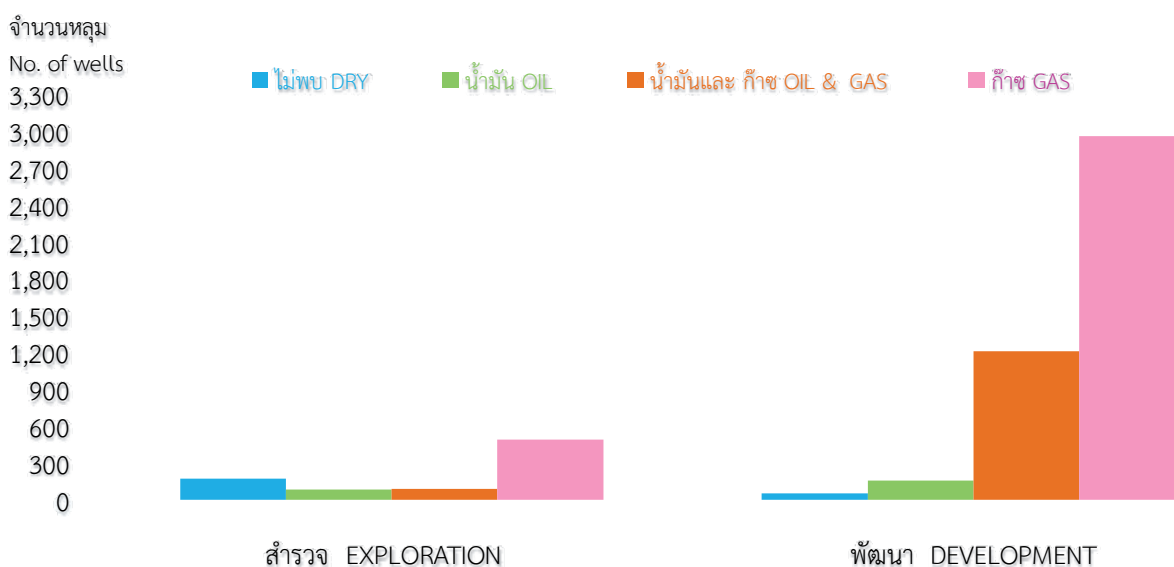
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1973 - 2010

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเลของประเทศไทย ปี 2553

FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2010



ตาราง 41 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

TABLE 41 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมันและก๊าซ	น้ำมัน	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมันและก๊าซ	ก๊าซ		
	DRY	OIL & GAS	OIL	GAS	DRY	OIL	OIL & GAS	GAS		
2549	1	3	1	1	0	18	38	0	62	2006
2550	4	4	17	0	1	22	27	2	77	2007
2551	4	5	10	1	1	25	22	1	69	2008
2552	6	1	21	2	5	16	36	1	88	2009
2553	8	1	20	1	4	44	4	0	82	2010
รวม ^{1/}	107	18	135	21	26	402	152	13	874	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2552

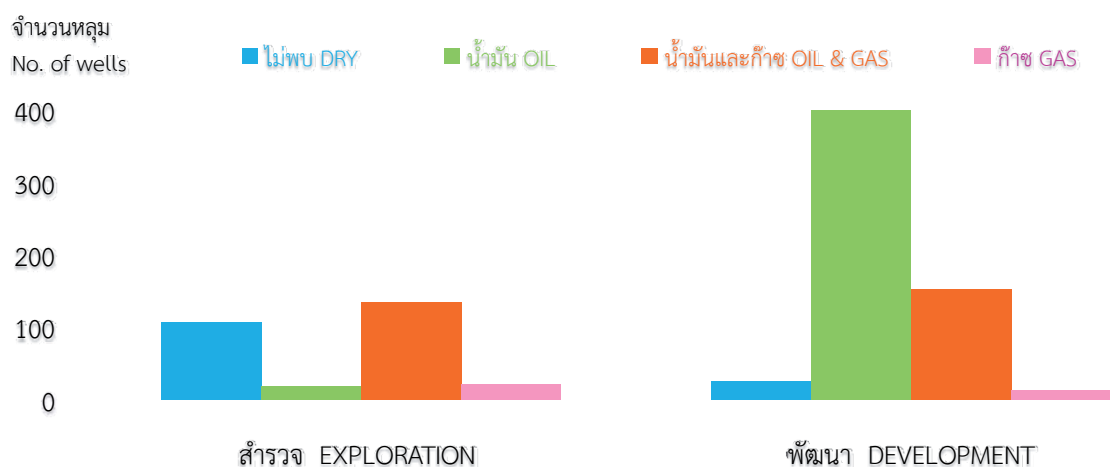
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2009.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบกของประเทศไทย ปี 2552

FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2009



ตาราง 42 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2553

TABLE 42 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2010

สถานีบริการ	กรุงเทพ- มหานคร	จังหวัด ใกล้เคียง ^{1/}	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้	รวม	SERVICE
	BANGKOK	VICINITY PROVINCE ^{1/}	NORTHERN		NORTH EASTERN		CENTRAL			SOUTHERN	TOTAL	STATION
			ตอนบน UPPER	ตอนล่าง LOWER	ตอนบน UPPER	ตอนล่าง LOWER	ตะวันออก EAST	ตะวันตก WEST	กลาง MIDDLE			
ปตท.	141	72	107	87	118	127	131	144	75	173	1,175	PTT
เชลล์	123	48	43	41	39	44	64	41	33	72	548	SHELL
เอสโซ่	114	68	48	39	27	44	41	65	31	52	529	ESSO
เชฟรอน	80	42	25	40	54	33	55	33	26	50	438	CHEVRON
บางจาก	111	66	115	119	168	146	99	82	77	82	1,065	BCP
ไทยออยล์	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	2	THAI OIL
ระยองเพรียว	5	3	11	3	9	17	10	7	13	-	78	RPC
ซัสโก้	16	8	18	13	19	12	10	3	6	42	147	SUSCO
ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก	22	30	9	1	7	5	34	20	18	-	146	PTT RETAIL
ปิโตรนาส	50	16	9	6	1	-	6	7	8	-	103	PETRONAS
พี ที	10	11	41	24	62	37	30	53	21	26	315	PT
ไออาร์พีซี	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1	IRPC
พี ซี	-	-	-	-	-	-	1	-	-	10	11	PC
แสงทอง	9	2	2	-	-	-	1	2	-	-	16	SANG THONG
ปิกนิก	77	48	31	13	10	6	34	31	17	7	274	PICNIC
เวิลด์แก๊ส	35	34	1	2	9	9	22	26	10	8	156	WORLD GAS
ยูนิคแก๊ส	4	13	15	16	9	21	5	24	4	15	126	UNIQUE GAS
สยามแก๊ส	73	45	5	15	44	26	20	23	17	26	294	SIAM GAS
อิสระ	0	143	1,108	2,405	2,478	3,075	1,008	1,266	854	1,682	14,019	OTHERS
รวม	870	649	1,588	2,824	3,054	3,603	1,573	1,827	1,210	2,245	19,443	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ นนทบุรี ปทุมธานี และสมุทรปราการ

Note : 1/ Nonthaburi, Pathumthani and Samutprakarn.

ค่าการแปลงหน่วย

CONVERSION FACTORS

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

ประเภท(หน่วย)	กิโล-แคลอรี /หน่วย	ตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/ ล้านหน่วย	เมกะจูล /หน่วย	พันบีทียู /หน่วย	TYPE(UNIT)	หน่วยทั่วไป
	kcal / UNIT	toe / 10 ⁶ UNIT	MJ / UNIT	10 ³ Btu / UNIT		GENERAL
พลังงานเชิงพาณิชย์					COMMERCIAL ENERGY	
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8680	860.00	36.33	34.44	1. CRUDE OIL (litre)	1 กิโลแคลอรี(kcal) = 4186 จูล(Joules)
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7900	782.72	33.07	31.35	2. CONDENSATE (litre)	= 3.968 บีทียู(Btu)
3. ก๊าซธรรมชาติ					3. NATURAL GAS	1 ตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ(toe) = 10.093 จิกะแคลอรี(Gcal)
3.1 ชื้น (ลูกบาศก์ฟุต)	248	24.57	1.04	0.98	3.1 WET (scf.)	= 42.244 จิกะจูล(GJ)
3.2 แห้ง (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	3.2 DRY (scf.)	= 40.047 x 10 ⁶ บีทียู(Btu)
4. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					4. PETROLEUM PRODUCTS	1 บาร์เรล(barrel) = 158.99 ลิตร(litres)
4.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6360	630.14	26.62	25.24	4.1 LPG (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (cu.m. of solid wood) = 600 กิโลกรัม(kg.)
4.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7520	745.07	31.48	29.84	4.2 GASOLINE (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (cu.m. of charcoal) = 250 กิโลกรัม(kg.)
4.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.3 JET FUEL (litre)	5 กิโลกรัมของฟืน (kg. of fuel wood) = 1 กิโลกรัมของถ่าน (kg. of charcoal product)
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)	1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (litre of LPG) = 0.54 กิโลกรัม(kg.)
4.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8700	861.98	36.42	34.52	4.5 DIESEL (litre)	
4.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9500	941.24	39.77	37.70	4.6 FUEL OIL (litre)	
4.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9840	974.93	41.19	39.05	4.7 BITUMEN (litre)	
4.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8400	832.26	35.16	33.33	4.8 PETROLEUM COKE (kg)	
5. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	5. ELECTRICITY (kWh)	
6. ไฟฟ้าพลังน้ำ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	2236	221.54	9.36	8.87	6. HYDROELECTRIC (kWh)	
7. พลังงานความร้อนใต้พิภพ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	9500	941.24	39.77	37.70	7. GEOTHERMAL (kWh)	
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6300	624.19	26.37	25.00	8. COAL IMPORT (kg.)	
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6600	653.92	27.63	26.19	9. COKE (kg.)	
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7500	743.09	31.40	29.76	10. ANTHRACITE (kg.)	
11. อีเทน (กก.)	11203	1110.05	46.89	44.45	11. ETHANE (kg.)	
12. โพรเพน (กก.)	11256	1115.34	47.11	44.67	12. PROPANE (kg.)	
13. ลิกไนต์					13. LIGNITE	
13.1 ลี (กก.)	4400	435.94	18.42	17.46	13.1 LI (kg.)	
13.2 กระบี่ (กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	13.2 KRABI (kg.)	
13.3 แม่เมาะ (กก.)	2500	247.70	10.47	9.92	13.3 MAE MOH (kg.)	
13.4 แจ็คอน(กก.)	3610	357.67	15.11	14.32	13.4 CHAE KHON (kg.)	
พลังงานหมุนเวียน					RENEWABLE ENERGY	
1. ฟืน (กก.)	3820	378.48	15.99	15.16	1. FUEL WOOD (kg.)	
2. ถ่าน (กก.)	6900	683.64	28.88	27.38	2. CHARCOAL (kg.)	
3. แกลบ (กก.)	3440	340.83	14.40	13.65	3. PADDY HUSK (kg.)	
4. กากอ้อย (กก.)	1800	178.34	7.53	7.14	4. BAGASSE (kg.)	
5. ขยะ (กก.)	1160	114.93	4.86	4.60	5. GARBAGE (kg.)	
6. ขี้เลื่อย(กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	6. SAW DUST (kg.)	
7. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3030	300.21	12.68	12.02	7. AGRICULTURAL WASTE (kg.)	
8. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5000	495.39	20.93	19.84	8. BIOGAS (m ³)	

อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย)
EXCHANGE RATE (SELLING)

พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ Baht / US\$	YEAR
2539	25.36	1996
2540	31.37	1997
2541	41.37	1998
2542	37.79	1999
2543	40.16	2000
2544	44.58	2001
2545	43.11	2002
2546	41.63	2003
2547	40.37	2004
2548	40.36	2005
2549	38.03	2006
2550	34.68	2007
2551	33.48	2008
2552	34.47	2009
2553	31.87	2010

รายงานฉบับนี้รวบรวมและจัดทำโดย
ศูนย์สารสนเทศข้อมูลพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

17 ถนนพระรามที่ 1 แขวงสะพานกษัตริย์ศึก

เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทร. 0 - 2222 - 4102 - 9 ต่อ 1202, 1212, 1279, 1519

โทร. / โทรสาร 0 - 2221 - 1475

จากต่างประเทศ : โทร. +66 - 2222 - 4102 - 9 ต่อ 1202, 1212, 1279, 1519

: โทร. / โทรสาร +66 - 2221 - 1475

จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ : wpdsts@dede.go.th

เว็บไซต์ : www.dede.go.th

This report is published by

Alternative Energy and Efficiency Information Center

Department of Alternative Energy Development and Efficiency,

Ministry of Energy

17 Rama I Road, Kasatsuk Bridge,

Pathumwan, Bangkok 10330, THAILAND

Tel. 0 - 2222 - 4102 - 9 Ext. 1202, 1212, 1279, 1519

Tel./Fax. 0 - 2221 - 1475

From outside Thailand : Tel. +66 - 2222 - 4102 - 9 Ext. 1202, 1212, 1279, 1519

: Tel./Fax. + 66 - 2221 - 1475

E - mail Address : wpdsts@dede.go.th

Website : www.dede.go.th



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

17 ถนนพระรามที่ 1 แขวงสะพานกษัตริย์ศึก เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ : 0-2223-0021-9, 0-2223-2593-5, 0-2222-4102-9
โทรสาร : 0-2221-1475