

JSSN 0857-8494



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



๒๕๕๑

รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย OIL AND THAILAND



2008



Department of Alternative
Energy Development and Efficiency
MINISTRY OF ENERGY

www.dede.go.th

คำนำ

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

ในปี 2551 ประเทศไทยมีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป ปริมาณรวมทั้งสิ้น 39,315 ล้านลิตร (247,279 พันบาร์เรล) ลดลงจากปี 2550 ในอัตราร้อยละ 3.9 โดยมีอัตราการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 2.6 ในด้านการจัดหา ซึ่งได้จากแหล่งในและต่างประเทศ มีปริมาณสุทธิรวม 41,430 ล้านลิตร (260,582 พันบาร์เรล) ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.5

ในส่วนของการจัดหาน้ำมันดิบมีการจัดหาเพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูปภายในประเทศรวม 52,845 ล้านลิตร (332,379 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปี 2550 ในอัตราร้อยละ 3.4 โดยมีการนำเข้าสุทธิ 44,335 ล้านลิตร (278,854 พันบาร์เรล) และผลิตในประเทศ 8,510 ล้านลิตร (53,524 พันบาร์เรล) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.1 ของการจัดหาทั้งหมด

พพ. ขอขอบคุณกรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมการพลังงานทหาร รวมทั้งบริษัทน้ำมันปิโตรเลียมต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็น ตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2551 จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่าง ๆ องค์กรอื่น ๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
2551

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 2008 , Thailand consumed all Petroleum Products of 39,315 million litres (247,279 thousand barrels), a decrease of 3.9% over Year 2007 , while the expanding of Thai economy risen up 2.6%. The Petroleum Products Supply, from domestic and import, amounted to 41,430 million litres (260,582 thousand barrels), decrease 3.5% .

The total Supply of Crude Oil was 52,845 million litres (332,379 thousand barrels), an increase of 3.4% from 2007, with the net Import of 44,335 million litres (278,854 thousand barrels) and the Domestic Production of 8,510 million litres (53,524 thousand barrels) or 16.1% 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 2008** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2008

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY
<u>ประวัติย่อ</u> กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เดิมชื่อว่า การพลังงานแห่งชาติ จัดตั้งขึ้นโดยมีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ ให้ตราพระราชบัญญัติการพลังงานแห่งชาติขึ้นประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 70 ตอนที่ 3 ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2496 โดยมีคณะกรรมการคณะหนึ่งเรียกว่า คณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ เป็นผู้วางนโยบายและพิจารณาโครงการต่าง ๆ อันเกี่ยวกับพลังงาน และมีหน่วยงานราชการขึ้นหน่วยหนึ่ง ซึ่งมีฐานะเทียบเท่ากรม มีชื่อว่า การพลังงานแห่งชาติ ตั้งแต่วันที่ 7 มกราคม พ.ศ. 2496 เป็นต้นมา และได้มีการปรับเปลี่ยนจากอดีตจนถึงปัจจุบัน ดังนี้ 7 มกราคม พ.ศ. 2496 เริ่มก่อตั้ง สังกัดสำนักนายกรัฐมนตรี มีสำนักงานชั่วคราวอยู่ที่คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ต่อมาเมื่อต้นปี พ.ศ. 2497 ได้ย้ายสำนักงานไปอยู่ที่ศาลาลูกขุนในพระบรมมหาราชวัง 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2502 ย้ายสำนักงานมาอยู่ที่บ้านพิบูลธรรม เชิงสะพานกษัตริย์ศึก ยศเส 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. 2535	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)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

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 มีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศ และการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน 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/อาคารควบคุม ตามพระราชกฤษฎีกา สามารถปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และประกาศกระทรวง ได้อย่างครบถ้วน และมีประสิทธิภาพ”

DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY

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 2551 (ภาษาไทย) สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2551(ภาษาอังกฤษ) แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2551 (ภาษาไทย) แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2551 (ภาษาอังกฤษ) สรุปสถิติที่สำคัญ ตารางที่ 1 การผลิต / การนำเข้า / การส่งออก และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม การผลิต ตารางที่ 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต ตารางที่ 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต ตารางที่ 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต การนำเข้า ตารางที่ 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิดแหล่งนำเข้า และโรงกลั่นปี 2551 ตารางที่ 7 ปริมาณมูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ ตารางที่ 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า ตารางที่ 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต ตารางที่ 10 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต ตารางที่ 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ตารางที่ 13 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้าปี 2551 ตารางที่ 14 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้าปี 2551 การส่งออก ตารางที่ 15 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม ตารางที่ 16 ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การกลั่น ตารางที่ 17 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ ตารางที่ 18 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้ การใช้ ตารางที่ 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามจังหวัด ปี 2551 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 2008 (Thai) VI OIL SITUATION IN THAILAND 2008 (English) 1 OIL & GAS FLOW CHART 2008 (Thai) 2 OIL & GAS FLOW CHART 2008 (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 2008 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 2008 14 TABLE 14 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2008 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 2008 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

CONTENTS

ราคา		PRICES	
ตารางที่ 30	ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร	27	TABLE 30 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK
ตารางที่ 31	ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก	28	TABLE 31 WORLD CRUDE OIL PRICES
ตารางที่ 32	ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์	29	TABLE 32 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
ตารางที่ 33	ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)	30	TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (1998=100)
ตารางที่ 34	ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	31	TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES
ตารางที่ 35	ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	31	TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES
ตารางที่ 36	ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป	32	TABLE 36 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES
ตารางที่ 37	ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป	32	TABLE 37 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES
ข้อกำหนดคุณภาพ		SPECIFICATION	
ตารางที่ 38	ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทย ปี 2551	33	TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008
การสำรอง		RESERVES	
ตารางที่ 39	ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด	38	TABLE 39 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT
การขุดเจาะ		DRILLING	
ตารางที่ 40	จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย	39	TABLE 40 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
ตารางที่ 41	จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย	40	TABLE 41 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
สถานีบริการปิโตรเลียม		PETROLEUM SERVICE STATIONS	
ตารางที่ 42	จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2551	41	TABLE 42 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2008
ค่าการแปลงหน่วย		CONVERSION FACTORS	
รูป		FIGURE	
รูป 1	อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ การนำเข้าสินค้า	4	FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO COMMODITY IMPORTED
รูป 2	อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ การส่งออกสินค้า	4	FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO COMMODITY EXPORTED
รูป 3	ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ	5	FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION
รูป 4	ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท	6	FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION
รูป 5	ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ	7	FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION
รูป 6	การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตาม ภูมิภาคระหว่างปี 2541 และ 2551	10	FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1998 AND 2008
รูป 7	ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม และน้ำมันสำเร็จรูป	15	FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED
รูป 8	การเปรียบเทียบปริมาณการผลิต และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป	16	FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
รูป 9	ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต และน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้	17	FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
รูป 10	การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา	26	FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR
รูป 11	ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร	27	FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE IN BANGKOK
รูป 12	ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก	28	FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES
รูป 13	ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์	29	FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
รูป 14	ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)	30	FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK (1998=100)
รูป 15	จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเล ของประเทศไทย ปี 2551	39	FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2008
รูป 16	จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบก ของประเทศไทย ปี 2551	40	FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2008

คำย่อ		ABBREVIATIONS
บาร์เรล	bbl	BARREL
เขตกรุงเทพและปริมณฑล (ประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร,นนทบุรี, ปทุมธานี, และสมุทรปราการ)	BMR	BANGKOK METROPOLITAN REGION (INCLUDING BANGKOK, NONGTHABURI, 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	MI	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.อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	PTTAR	PTT AROMATICS AND RFINING PUBLIC COMPANY LIMITED
โรงกลั่นไทยออยล์	TOC	THE THAI OLEFINS Co., Ltd.
ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	toe	TON OF OIL EQUIVALENT
โรงกลั่นทีพีไอ	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 2551

ปี 2551 ประเทศไทยมีปริมาณการใช้้ำมันสำเร็จรูปลดลงจากปี 2550 อัตราร้อยละ 3.9 หรือลดลงจากวันละ 704,895 บาร์เรล เป็นวันละ 677,479 บาร์เรล ส่งผลให้การนำเข้าสุทธิของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงอัตราร้อยละ 5.9 สำหรับรายละเอียดด้านต่าง ๆ มีดังนี้

1. การจัดหา

การจัดหาปิโตรเลียมปี 2551 มีทั้งจากแหล่งภายในประเทศและแหล่งต่างประเทศ ดังนี้

1.1 แหล่งภายในประเทศ ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งภายในประเทศ ประกอบด้วย น้ำมันดิบ

ปี 2551 มีการผลิตน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 8,510 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 146,641 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 9.1 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสิริกิติ์เป็นสัดส่วนร้อยละ 14.4 หรือ 21,044 บาร์เรลต่อวัน แหล่งฝางสัดส่วนร้อยละ 0.7 หรือ 1,019 บาร์เรลต่อวัน แหล่งบึงหญ้าและบึงม่วง แหล่งกำแพงแสน แหล่งอู่ทอง แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งศรีเทพ แหล่งสังขาย แหล่งบึงหญ้าตะวันตก แหล่งบึงม่วงตะวันตก แหล่งบึงหญ้าเหนือ แหล่งนาสนุน แหล่งนาสนุนตะวันออก และแหล่งหนองสระรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 หรือ 10,559 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังผลิตจากบริเวณอ่าวไทยอีกคือ แหล่งเบญจมาศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.0 หรือ 45,493 บาร์เรลต่อวัน แหล่งจัสมินเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.0 หรือ 17,512 บาร์เรลต่อวัน แหล่งปลาหมึกเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.8 หรือ 17,296 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งทานตะวันและราชพฤกษ์ แหล่งกะพง แหล่งสุราษฎร์ แหล่งปลาทอง แหล่งยะลา แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งจามจุรีเหนือ และแหล่งเบญจมาศเหนือรวมกันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 หรือ 27,631 บาร์เรลต่อวัน และแหล่งใหม่อีก 3 แหล่ง ได้แก่ แหล่งบานเย็น แหล่งบัวหลวงและแหล่งสงขลา รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.1 หรือ 6,087 บาร์เรลต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2551 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 1,016,238 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,784 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.7 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากบริเวณอ่าวไทยและแหล่งพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.6 หรือ 2,635 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจากแหล่งบนบกคือ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งน้ำพองและแหล่งสินภูฮ่อมอีกร้อยละ 5.6 หรือ 149 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คอนเดนเสท

ปี 2551 มีการผลิตคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 4,983 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 85,866 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.9 ทั้งนี้เป็นการผลิตในบริเวณอ่าวไทยจากแหล่งบงกชมากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.5 แหล่งไพลินเหนือสัดส่วนร้อยละ 15.3 แหล่งเอราวัณสัดส่วนร้อยละ 12.9 แหล่งไพลินสัดส่วนร้อยละ 12.0 และแหล่งโกมินทร์ ทรายตูล จักรวาลตะวันตก สตุลใต้ ปลาแดง บรรพต ฟูนาบ จักรวาล กะพง ปลาทองรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.0 และแหล่งใหม่ได้แก่ แหล่งอาทิตย์สัดส่วนร้อยละ 14.8 ทั้งนี้มีการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสินภูฮ่อมสัดส่วนร้อยละ 0.5

1.2 แหล่งต่างประเทศ

น้ำมันดิบ

การนำเข้าน้ำมันดิบในประเทศปี 2551 รวมทั้งสิ้น 47,112 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 811,837 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.7 สำหรับมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบในปีนี้อยู่ที่ 999,851 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 39.8

แหล่งนำเข้าน้ำมันดิบที่สำคัญยังคงมาจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลางสัดส่วนร้อยละ 81.4 รองลงมาจากกลุ่มประเทศอาเซียนสัดส่วนร้อยละ 7.5 จากกลุ่มประเทศเอเชียแปซิฟิก (ไม่รวมกลุ่มประเทศอาเซียน) กลุ่มประเทศยุโรป และกลุ่มประเทศแอฟริกา อีกสัดส่วนร้อยละ 4.6 4.4 และ 2.1 ตามลำดับ

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2551 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 404 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 6,962 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 56.6 และคิดเป็นมูลค่าการนำเข้ารวมทั้งสิ้น 8,765 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 43.1 โดยมีการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 52.9 น้ำมันเตาลดลงอัตราร้อยละ 52.6 และน้ำมันสำเร็จรูปที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นคือ น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 11.6 นอกจากนี้ยังมีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในปริมาณ 12 ล้านลิตร

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2551 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพพม่ารวมทั้งสิ้น 336,230 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 921 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.8 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 84,464 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 20.0

1.3 การส่งออก

น้ำมันดิบ

เนื่องจากน้ำมันดิบที่ขุดได้ในประเทศมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศ ทำให้ประเทศไทยต้องส่งออกน้ำมันดิบ โดยในปี 2551 มีการส่งออกน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 2,777 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 47,853 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.0 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 53,254 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 16.2

คอนเดนเสท

ในปี 2551 ไม่มีการส่งออกคอนเดนเสท เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น

ก๊าซโซลีนธรรมชาติ

ปี 2551 มีการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 139 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,240 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 6.9 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,388 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 13.4

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2551 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 10,403 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 179,265 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 34.3 มูลค่าการส่งออกรวมทั้งสิ้น 225,165 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 77.1

2. การกลั่น

ปี 2551 ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมกันทั้งสิ้น 1,102,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 5 โรง มีขนาดรวม 1,710 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชรซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2551 โรงกลั่นน้ำมันทั้ง 7 โรง รับน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติเข้ากลั่นรวมทั้งสิ้น 57,768 ล้านลิตร หรือ 995,462 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 4.0 โดยเป็นการใช้ปิโตรเลียมภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.2 และน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.8 ซึ่งสามารถผลิตน้ำมันสำเร็จรูปได้รวมทั้งสิ้น 46,354 ล้านลิตร ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา น้ำมันเครื่องบิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันก๊าด เป็นสัดส่วนร้อยละ 46.0 18.2 14.9 13.0 7.5 และ 0.4 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่แล้ว มีการกลั่นเพิ่มขึ้นของน้ำมัน คือ น้ำมันก๊าด ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันเตา ในอัตราร้อยละ 48.8 20.4 12.8 และ 6.5 ส่วนน้ำมันที่มีการกลั่นลดลงคือน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล ในอัตราร้อยละ 2.9 และ 0.2 ตามลำดับ

สำหรับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวมทั้งสิ้น 4,623 ล้านลิตร และ 805 ล้านลิตรตามลำดับ โดยก๊าซปิโตรเลียมเหลวมีการผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.7 และก๊าซโซลีนธรรมชาติผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.3 นอกจากนี้ยังมีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกเล็กน้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีมีปริมาณ 452 ล้านลิตร

3. การใช้

3.1 น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 39,315 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 677,479 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 3.9 ดังรายละเอียดคือ

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปี 2551 มีการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรวมทั้งสิ้น 6,587 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 113,507 บาร์เรลต่อวัน โดยขยายตัวอย่างต่อเนื่อง และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 16.3 ทั้งนี้เป็นการใช้สูงสุดในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 57.9 รองลงมาคือสาขาการขนส่ง อุตสาหกรรมการผลิต และการเกษตรเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.5 18.5 และ 0.1 ตามลำดับ ทั้งนี้เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.9 และเป็นการใช้ในส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 79.1

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85)

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85) รวมทั้งสิ้น 2,809 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 48,404 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 7.0 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 341 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 5,876 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 69.2 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 2,439 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 42,029 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 60.6 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85 รวมทั้งสิ้น 29 ล้านลิตร สำหรับสัดส่วนการใช้ น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์อี 20 และอี 85) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 99.6 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีก ร้อยละ 0.4 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.3 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.7

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91) รวมทั้งสิ้น 4,311 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 74,295 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.5 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 3,388 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 58,382 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 24.1 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 924 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 15,922 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเกือบ 3 เท่าตัว สำหรับสัดส่วนการใช้ น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 98.1 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 1.9 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.2 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.8

น้ำมันเครื่องบิน

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันเครื่องบินรวมทั้งสิ้น 4,636 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 79,888 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.0 เป็นการใช้น้ำมันเครื่องบินภายในประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.5 และการบินระหว่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.5

น้ำมันก๊าด

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันก๊าดรวมทั้งสิ้น 16 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 270 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 12.9 ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 62.1 รองลงมาใช้ในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าสัดส่วนร้อยละ 36.0 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 1.9

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 และปี 5)

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 และปี 5) รวมทั้งสิ้น 17,640 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 303,981 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.5 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 2 และปี 5) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71.3 รองลงมาใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต และสาขาอื่น ๆ เป็นสัดส่วนร้อยละ 22.1 5.6 และ 1.0 ตามลำดับ เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครสัดส่วนร้อยละ 33.1 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 66.9

น้ำมันดีเซลหมุนช้า

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ารวมทั้งสิ้น 9 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 162 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 71.3 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ามีดังนี้คือ การใช้ในสาขาการขนส่งเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.0 สาขาอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 9.4 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 0.6 ซึ่งเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.2 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 7.8

น้ำมันเตา

ปี 2551 มีการใช้น้ำมันเตารวมทั้งสิ้น 3,306 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 56,967 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 22.1 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเตามีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 51.2 สาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 37.2 สาขาไฟฟ้าสัดส่วนร้อยละ 10.8 และสาขาอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 0.8 เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.8 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 61.2

3.2 ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2551 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 1,037,730 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,843 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.3 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,486 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.4 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 283 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.7 ใช้ในสาขาการขนส่ง 74 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 3 เท่าตัว เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในรถรับจ้างสาธารณะ สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.3 และอุตสาหกรรมเซรามิกแก้ว และอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 77.7 ของอุตสาหกรรมทั้งหมด

4. ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2551 มีการเพิ่มข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 20 ออกแทน 95 และแก๊สโซฮอล์อี 85

OIL SITUATION IN THAILAND 2008

Thailand's petroleum products consumption in 2008 down at an average rate of 3.9% from the previous year, or down up from 704,895 bpd to 677,479 bpd. This resulted in the decrease of 5.9% on the net import of crude oil and petroleum products. Details of petroleum supply and consumption are as follows :

1. Supply

In 2008, 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 2008 was 8,510 million litres or 146,641 bpd in average, up 9.1% over the previous year. Almost onshore oil production, 14.4% or 21,044 bpd was from Sirikit Field, 0.7% or 1,019 bpd was from Fang, and 7.2% or 10,559 bpd was from Bung Ya & Bung Muang, Kamphaengsaen, U Thong, Wichianburi, Srithep Sungkajai, Bung Ya West, Bung Muang West, Bung Ya North, Na Sanun, East Na Sanun and Nong Sa Field. In addition, crude oil production from the Gulf of Thailand, 31.0% or 45,493 bpd was from Benchamas Field, 12.0% or 17,512 bpd from Jasmine Field, 11.8% or 17,296 bpd from Plamuk Field, as well as 18.8% or 27,631 bpd from combined Tantawan & Rajpruek, Kaphong, Surat, Plathong, Yala, Maliwan, Jarmjuree North and Benchamas North Fields and 4.1% or 6,087 bpd from three new fields at Banyen, Bualuang and Songkhla Field.

Natural Gas

Based on an average production rate of 2,784 MMscfd, natural gas production in 2008 totalled 1,016,238 MMscf, increased 10.7% from a year earlier. The 94.6% of total supply or 2,635 MMscfd was from the Gulf of Thailand and the Malaysia-Thailand Joint Area(MTJDA). The rest 5.6% or 149 MMscfd was from Sirikit Oil Field , Nam Phong Gas Field and Sin Phu Horm Field.

Condensate

Condensate production in 2008 totalled 4,983 million litres or equivalent to 85,866 bpd, increased 8.9% from the previous year. The main proportion of this production from the Gulf of Thailand was from Bongkot Field 22.5%, 15.3% from North Pailin Field, 12.9% from Erawan Field, 12.0% from Pailin Field, as well as 22.0% from combined Gomin, Trat, Satun, West Jakrawan, South Satun, Pladang, Baanpot, Funan, Jakrawan, Kaphong, plathong Fields and 14.8% from one new field at Arthit. The rest 0.5% was from Sin Phu Horm Field.

1.2 Import

Crude Oil

With an import rate of 811,837 bpd, total crude oil imported in 2008 was 47,112 million litres, an increase of 1.7% from the previous year. In term of import value of crude oil accounted for 999,851 million Baht, increased

39.8% from the previous year. The Middle East was still Thailand's major oil supplier, sharing 81.4% of total imported oil. The remaining 7.5% was from the ASEAN countries, 4.6% from Asia-Pacific (excluding ASEAN countries), 4.4% from Europe and 2.1% from Africa.

Petroleum Products

With an average import rate of 6,962 bpd, total petroleum products imported in 2008 was 404 million litres, down 56.6% from the previous year. The total import value of petroleum products accounted for 8,765 million Baht, a decrease of 43.1%. However, the import of high speed diesel oil and fuel oil, decreased 52.9% and 52.6% from the previous year, while jet fuel imported increased 11.6% over the previous year. During this year, LPG were also imported with amount of 12 million litres.

Natural Gas

With a total import of 336,230 MMscf or 921 MMscfd in average, natural gas imported from Myanmar in 2008 decreased 6.8% from a year earlier. The total import value of natural gas was 84,464 million Baht, up 20.0% over the previous year.

1.3 Export

Crude Oil

As a result of the improper specification of domestic crude oil for Thai refineries, Thailand exported crude oil in 2008 was 2,777 million litres or an equivalent to 47,853 bpd, decreased 8.0% from the previous year. The total value of crude oil exported was 53,254 million Baht, an increase of 16.2%.

Condensate

In 2008 , no more condensate was exported due to the increased consumption in petrochemicals.

Natural Gasoline

With a total exportation of 139 million litres or an equivalent to 2,240 bpd, increased 6.9% from the previous year. The total export value of natural gasoline accounted for 2,388 million Baht, increased 13.4% from the previous year.

Petroleum Products

Total petroleum products exported in 2008 was 10,403 million litres or an equivalent to 179,265 bpd, increased 34.3% from the previous year. The total export value of petroleum products was 225,165 million Baht, increased 77.1% from the previous year.

2. Refining

There are presently 7 refineries in Thailand with total capacity of 1,102,500 bpd. Moreover, five natural gas separation plants of totalling 1,710 MMscfd, and one small size for LPG plant gas processing unit, Palang Petch, at the Sirikit Oil Field of 120 MMscfd are also additional supply sources of LPG.

In 2008, crude oil, condensate, and natural gasoline which were supplied to the refineries totalled 57,768 million litres, or an equivalent to 995,462 bpd in average, a decreased of 4.0% over the previous year. The 11.2% of refinery throughput was from indigenous sources and 88.8% from imported sources. The total production from refineries was recorded for 46,354 million litres comprising diesel, gasoline, fuel oil, jet fuel, LPG and kerosene sharing of 46.0%, 18.2%, 14.9%, 13.0%, 7.5% and 0.4% respectively. Comparing with the previous year, kerosene, LPG jet fuel and fuel oil production rose by 48.8%, 20.4, 12.8% and 6.5% while gasoline and diesel production down 2.9% and 0.2% respectively.

For production by gas separation plants in 2008, LPG production was 4,623 million litres, increased 4.7% from the previous year, while natural gasoline production was 805 million litres, increased 2.3%. In addition, a small amount of LPG was produced from petrochemicals, accounted for 452 million litres.

3. Consumption

3.1 Petroleum Products

In 2008, petroleum products consumption totalled 39,315 million litres or an equivalent to 677,479 bpd, decreased 3.9% from the previous year. Petroleum products consumption by types are as follows :

LPG

With a total consumption of 6,587 million litres or an average rate of 113,507 bpd, LPG consumption rose continuously at the rate of 16.3%. LPG was mainly consumed in residential and commercial sector shared 57.9%, followed by transport sector, manufacturing sector, and agricultural sector shared 23.5%, 18.5%, and 0.1% respectively. For consumption by area, 20.9% was consumed in Bangkok area, while 79.1% 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 48,404 bpd, unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95 gasohol E20 and gasohol E85) consumption in 2008 was recorded for 2,809 million litres, 7.0% increased from the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 95 consumption recorded for 341 million litres, or an equivalent to 5,876 bpd, 69.2% decreased from the previous year, while gasohol E10 Ron95 consumption was recorded for 2,439 million litres with an average rate of 42,029 bpd, 60.6% increased over the previous year, as well as a small amount of gasohol E20 and gasohol E85 consumption recorded for 29 million litres.

Almost all unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95 gasohol E20 and gasohol E85) or 99.6% was used in transport sector and only A lmost all urreaded 0.4% was in other sectors. For consumption by area, 44.3% was used in Bangkok area, and 55.7% was consumed in non – Bangkok area.

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

With an average consumption rate of 74,295 bpd, unleaded gasoline research octane number 91 (including gasohol E10 Ron 91) consumption in 2008 was recorded for 4,311 million litres, down by 8.5% over the previous year. In tem of total unleaded gasoline research oetand number 91 consumption recorded for 3,388 million litres, or an equivalent to 58,382 bpd, 24.1% decreased from the previous year, while gasohol E10 Ron91 consumption was recorded for 924 million litres with an average rate of 15,922 bpd, increased 3 fold from the previous year. This was used mainly in transport sector 98.1% and 1.9% was in other sectors. For consumption by area , 33.2% was used in Bangkok area , while 67.8% was consumed in non – Bangkok area.

Jet Fuel

For an average consumption rate of 79,888 bpd, jet fuel consumption in 2008 was recorded for 4,636 million litres, rose by 6.0% over the previous year. Of this total, 6.5% was consumed by domestic flight, while 93.5% was consumed by international flight.

Kerosene

With an average consumption rate of 270 bpd, kerosene consumption accounted for 16 million litres, 12.9% decreased from the previous year. Kerosene was mainly consumed in manufacturing sector shared 62.1%, followed by residential and commercial sector, and other sectors shared 36.0% and 1.9%.

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

In 2008, high speed diesel consumption (including palm diesel and high speed diesel B2 and B5) totalled 17,640 million litres or 303,981 bpd, increased 5.5% over the previous year. High speed diesel (including palm diesel and high speed diesel B2 and B5) was mainly consumed in transport sector shared 71.3%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, and other sectors shared 22.1%, 5.6% and 1.0% respectively. The high speed diesel consumption in Bangkok area was 33.1% and 66.9% in non – Bangkok area.

Low Speed Diesel

With an average consumption rate of 162 bpd or a total of 9 million litres, decreased 71.3% from the previous year, The 90.0% was consumed by transport sector, followed by 9.4% for manufacturing sector, and 0.6% for other sectors. The low speed diesel consumption in Bangkok area was 92.2% and 7.8% in non – Bangkok area.

Fuel Oil

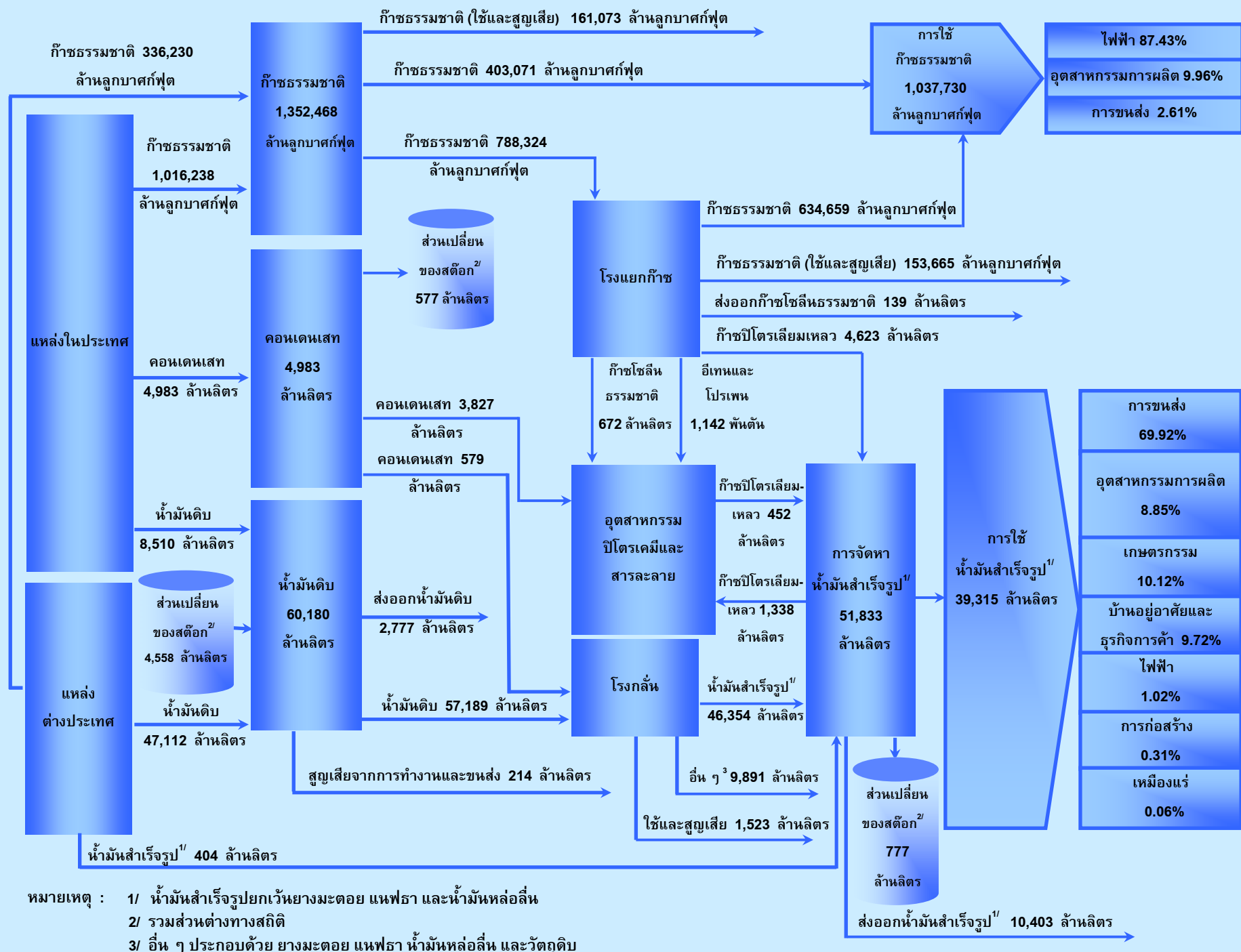
With an average consumption rate of 56,967 bpd, fuel oil consumption was recorded for 3,306 million litres, a decrease of 22.1%, transport sector was a major consumer which shared 51.2%, followed by, manufacturing sector, power sector and other sectors shared 37.2%, 10.9% and 0.7% respectively. The fuel oil consumption in Bangkok area was 38.8% and 61.2% in non – Bangkok area.

3.2 Natural Gas

With an average consumption rate of 2,843 MMscfd, total natural gas consumption in 2008 was 1,037,730 MMscf, up 5.3% over the previous year. The 2,486 MMscfd of natural gas was consumed by the power plants, an increasing rate of 3.4% over the previous year. The manufacturing consumed 283 MMscfd, an increasing rate of 4.7% over the previous year. Natural gas was also used as a clean fuel in transport sector 74 MMscfd, up 3 fold over the previous year as a result of using in public car. The total consumption in manufacturing sector was shared 22.3% for petrochemicals and the rest 77.7% for ceramic, glasses, and other manufacturing.

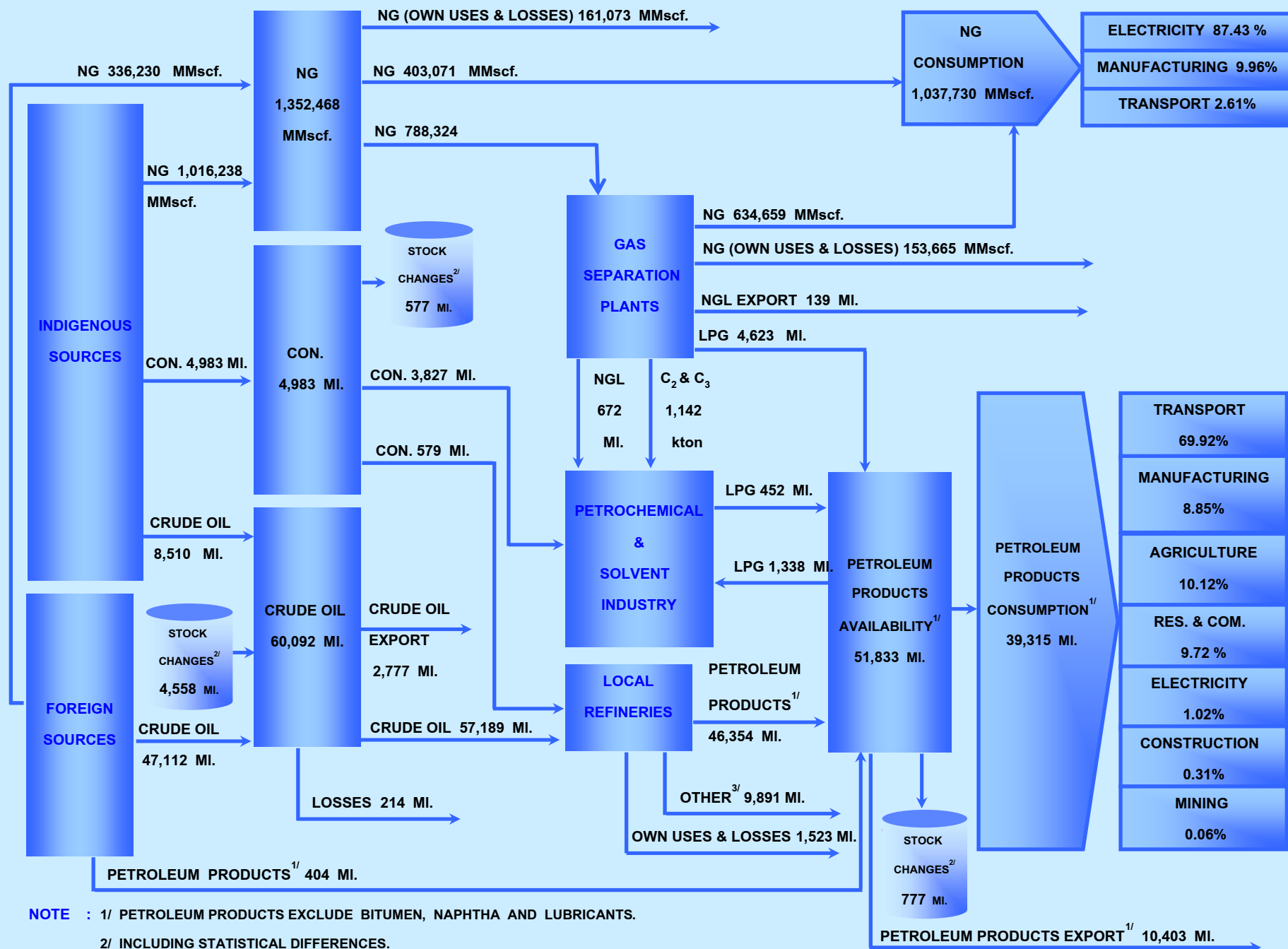
4. Petroleum Products Specification

In 2008, there was an additional specification on gasohol E20 Ron 95 and gasohol E85.



แผนพลังงานและก๊าซ ปี 2551

- หมายเหตุ : 1/ น้ำมันสำเร็จรูปยกเว้นยางมะตอย แผลา และน้ำมันหล่อลื่น
 2/ รวมส่วนต่างทางสถิติ
 3/ อื่น ๆ ประกอบด้วย ยางมะตอย แผลา น้ำมันหล่อลื่น และวัตถุดิบ



NOTE : 1/ PETROLEUM PRODUCTS EXCLUDE BITUMEN, NAPHTHA AND LUBRICANTS.

2/ INCLUDING STATISTICAL DIFFERENCES.

3/ OTHERS INCLUDE BITUMEN, NAPHTHA, LUBRICANTS AND FEEDSTOCKS.

OIL & GAS FLOW CHART 2008

ตาราง 1 การผลิต/การนำเข้า/การส่งออกและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ/ ปี	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ 10 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์ 20	แก๊สโซฮอล์ 85	น้ำมัน เครื่องบิน ^{1/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	ITEM /
		ULG		GASOHOL E 10 ^{2/}		GASOHOL E 20				DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95				หมุนเร็ว	หมุนช้า	ปาล์ม ^{3/}	หมุนเร็ว บี 5 ^{4/}			
พ.ศ.	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95	GASOHOL E 85	JET FUEL ^{1/}	KERO- SENE	HSD	LSD	PALM ^{3/}	HSD B5 ^{4/}	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
1. การผลิต ^{5/}																1. PRODUCTION ^{5/}
2547	6,601	4,846	4,050	-	62	-	-	4,617	1,125	20,195	116	2	-	6,730	48,344	2004
2548	7,193	5,041	3,500	34	656	-	-	4,835	1,022	19,560	84	5	6	6,170	48,106	2005
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
2. การนำเข้า																2. IMPORTS
2547	6	170	23	-	-	-	-	50	-	713	-	-	-	753	1,715	2004
2548	-	-	-	-	-	-	-	3	-	719	-	-	-	1,443	2,165	2005
2549	-	-	-	-	-	-	-	34	-	365	-	-	-	1,105	1,504	2006
2550	-	135	27	-	-	-	-	43	-	191	-	-	-	536	932	2007
2551	12	-	-	-	-	-	-	48	-	90	-	-	-	254	404	2008
3. การส่งออก																3. EXPORTS
2547	1,649	316	1,043	-	-	-	-	367	59	2,382	-	-	-	1,078	6,894	2004
2548	1,755	739	1,283	-	-	-	-	599	4	1,809	-	-	-	904	7,093	2005
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
4. การใช้																4. CONSUMPTION
2547	4,035	4,631	2,970	-	60	-	-	4,242	23	19,536	105	2	-	6,087	41,691	2004
2548	4,364	4,333	2,240	29	646	-	-	4,293	21	19,510	77	5	5	6,227	41,750	2005
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

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

3/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

4/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

5/ ปรับปรุงข้อมูลการผลิตดีเซลหมุนเร็วโดย พพ.

6/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

Notes 1/ Including aviation gasoline.

2/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

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

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

5/ HSD Production Revised according to DEDE.

6/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.

ตาราง 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม
TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

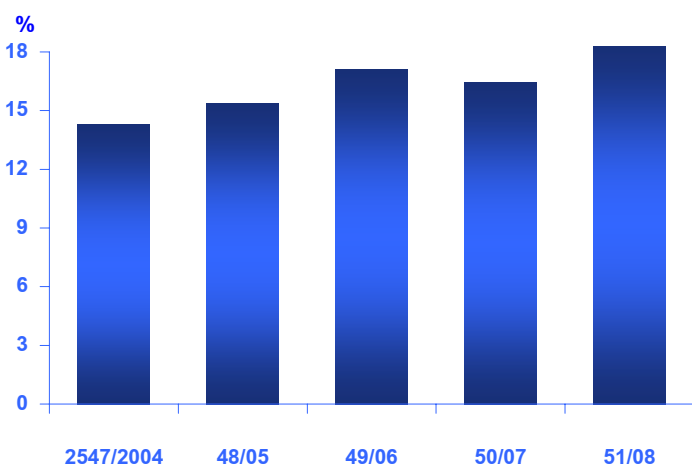
รายการ	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ITEM
1. การนำเข้า :	542,825	731,061	846,376	801,153	1,093,080	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ	486,656	644,850	752,976	715,354	999,851	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	15,720	29,362	23,514	15,410	8,765	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซธรรมชาติ	40,449	56,849	69,886	70,389	84,464	NATURAL GAS
2. การส่งออก :	109,866	133,999	195,981	175,080	280,807	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	33,899	52,875	57,837	45,832	53,254	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	75,132	78,920	136,366	127,142	225,165	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	835	2,204	1,778	2,106	2,388	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	432,959	597,062	650,395	626,073	812,273	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	3,801,067	4,754,095	4,942,923	4,870,186	5,944,008	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	3,873,690	4,438,691	4,937,372	5,302,119	5,853,629	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาประจำปี)	6,489,476	7,092,893	7,841,297	8,493,311	9,102,785	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES)
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	14.28	15.38	17.12	16.45	18.39	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	14.01	16.47	17.14	15.11	18.67	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	58.57	67.03	63.04	57.34	65.30	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.

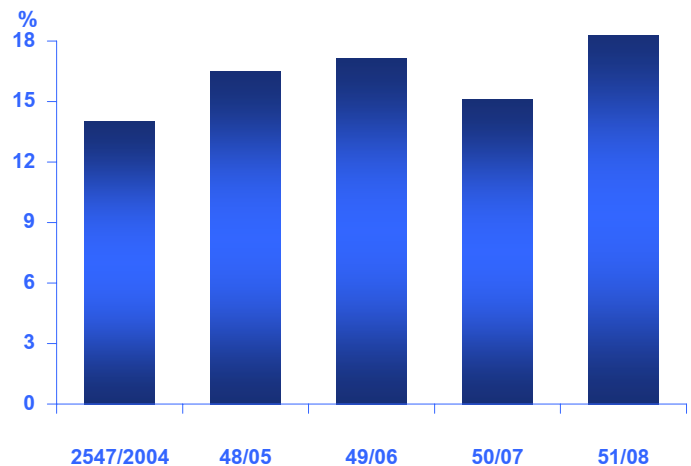
รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการนำเข้าสินค้า

FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY IMPORTED



รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการส่งออกสินค้า

FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY EXPORTED



ตาราง 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต^{1/}TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION^{1/}

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	LOCATION
แหล่งบนบก	7,053	7,340	7,819	9,058	11,907	ONSHORE
ฝาง	273	281	326	314	372	FANG
สิริกิติ์	6,201	6,423	6,867	7,486	7,681	SIRIKIT
กำแพงแสน	10	9	7	8	8	KAMPHAENG SAEN
อุทอง	133	120	125	118	113	U THONG
บึงหญ้าและบึงม่วง	315	402	372	401	342	BUNG YA & BUNG MUANG
บึงม่วงตะวันตก	-	-	-	66	81	BUNG MUANG WEST
บึงหญ้าตะวันตก	-	-	7	18	132	BUNG YA WEST
บึงหญ้าเหนือ	-	-	-	33	59	BUNG YA NORTH
วิเชียรบุรี	63	55	35	115	64	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	4	4	3	4	4	SRITHEP
สังขจาย	54	46	77	60	40	SUNGKAJAI
นาสนุ่น	-	-	-	169	231	NA SANUN
นาสนุ่นตะวันออก	-	-	-	265	2,779	NA SANUN EAST
หนองสระ	-	-	-	1	1	NONG SA
แหล่งในทะเล	24,379	34,379	39,226	40,002	41,617	OFFSHORE
ทานตะวันและราชพฤกษ์	1,654	2,427	3,028	2,812	2,474	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	14,303	15,690	17,249	15,270	16,605	BENCHAMAS
กะพง	960	1,288	1,112	1,510	971	KAPHONG
สุราษฎร์	432	682	927	817	680	SURAT
ปลาทู	4,561	4,790	8,098	8,059	6,313	PLAMUK
ปลาทอง	855	531	176	145	268	PLATHONG
ยะลา	1,276	3,584	3,805	3,782	5,247	YALA
มะลิวัลย์	338	336	264	282	368	MALIWAN
จามจุรีเหนือ	-	319	157	-	3	JARMJUREE NORTH
นางนวล	-	687	250	184	-	NANG NUAL
จัสมีน	-	2,105	3,157	7,033	6,392	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	-	1,940	1,003	108	74	BENCHAMAS NORTH
บ้านเย็น	-	-	-	-	710	BANYEN
บัวหลวง	-	-	-	-	1,325	BAULUANG
สงขลา	-	-	-	-	187	SONGKHLA
รวม	31,432	41,719	47,045	49,060	53,524	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมการพลังงานทหาร

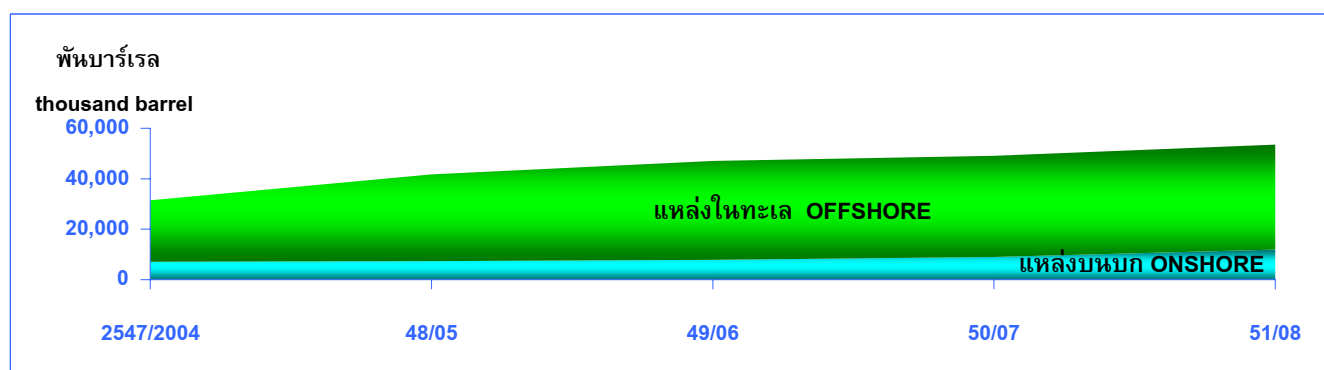
Sources : DMF and DED.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ

FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION



ตาราง 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	LOCATION
แหล่งบนบก	-	-	12	169	164	ONSHORE
สินภูฮ่อม	-	-	12	169	164	SIN PHU HORM
แหล่งในทะเล	25,030	25,363	27,455	28,609	31,177	OFFSHORE
บรรพต	498	649	1,246	1,398	960	BAANPOT
เอราวัณ	4,303	4,234	4,052	4,121	4,058	ERAWAN
กะพง	-	-	-	-	2	KAPHONG
ปลาทอง	-	-	-	-	0	PLATHONG
ปลาแดง	300	90	41	116	4	PLADANG
สตูล	1,438	1,309	911	1,435	1,518	SATUN
สตูลใต้	177	207	253	168	130	SOUTH SATUN
พุนาน	1,455	1,164	1,442	2,933	2,937	FUNAN
จักรวาล	238	430	1,255	1,340	761	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	759	686	333	14	18	WEST JAKRAWAN
บงกช	6,484	6,511	6,455	6,522	7,039	BONGKOT
โกมินทร์	1,656	1,468	445	201	205	GOMIN
ไพลิน	3,618	3,567	3,769	3,368	3,761	PAILIN
ตราด	750	724	1,799	1,136	367	TRAT
ไพลินเหนือ	3,354	4,324	5,454	5,857	4,780	NORTH PAILIN
อาทิตย์	-	-	-	-	4,637	ARTHIT

รวม	25,030	25,363	27,467	28,778	31,341	TOTAL
-----	--------	--------	--------	--------	--------	-------

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

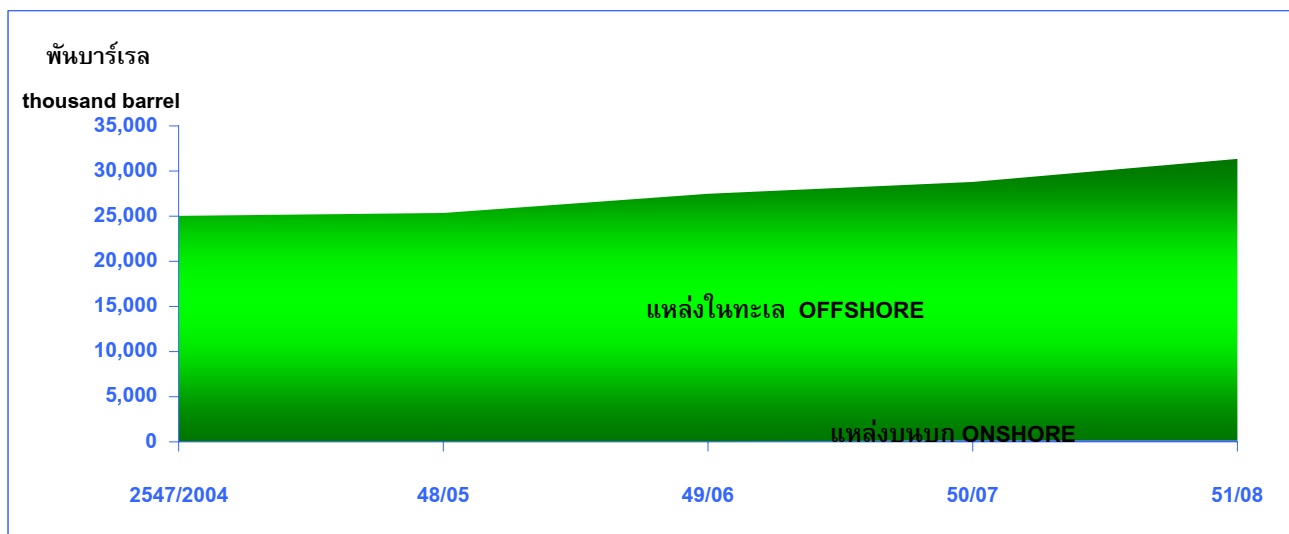
Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Note : 1/ Data show 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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	LOCATION
แหล่งบนบก	32,534	33,220	31,789	60,140	54,290	ONSHORE
น้ำพอง	12,791	12,145	11,258	9,459	8,428	NAMPHONG
สิริกิติ์	19,743	21,075	18,321	16,668	14,975	SIRIKIT
สินภูฮ่อม	-	-	2,210	34,013	30,887	SIN PHU HORM
แหล่งในทะเล	758,936	802,523	828,237	857,586	961,948	OFFSHORE
บรพต	8,511	10,539	17,157	22,243	19,141	BAANPOT
เอราวัณ	100,472	101,229	101,318	101,354	96,013	ERAWAN
กะพง	3,002	5,335	8,390	9,103	13,525	KAPHONG
ปลาทอง	3,764	2,717	2,043	1,509	1,882	PLATHONG
ปลาแดง	6,416	3,166	2,476	2,261	345	PLADANG
ปลาหมึก	17,537	22,728	23,512	29,731	29,770	PLAMUK
สตูล	38,152	42,892	33,001	39,543	34,062	SATUN
สตูลใต้	7,863	10,405	10,183	8,246	7,017	SOUTH SATUN
ฟูนาน	36,269	39,170	29,790	46,046	45,548	FUNAN
จักรวาล	7,818	14,441	42,330	33,160	25,897	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	24,519	27,176	23,763	33,681	30,841	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	3,451	2,915	5,268	4,121	3,610	SURAT
บงกช	219,073	220,968	228,892	229,555	221,534	BONGKOT
โกมินทร์	23,596	17,292	9,831	4,788	3,919	GOMIN
ทานตะวัน	22,472	24,732	17,306	8,637	-	TANTAWAN
เบญจมาศ	53,026	54,263	55,650	62,521	55,132	BENCHAMAS
ไพลิน	83,000	83,243	80,692	81,549	79,003	PAILIN
ราชพฤกษ์	-	-	1,942	2,633	-	RAJPRUEK
ราชพฤกษ์ / ทานตะวัน	-	-	-	-	11,260	RAJPRUEK / TANTAWAN
ตราด	20,041	22,848	34,344	24,803	11,002	TRAT
ยะลา	8,961	14,890	14,973	23,598	40,720	YALA
มะลิวัลย์	2,701	1,628	3,207	3,131	2,814	MALIWAN
ไพลินเหนือ	68,292	75,524	79,280	85,251	79,356	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	-	1,514	484	1	111	JARMJUREE NORTH
เบญจมาศเหนือ	-	2,908	2,405	121	90	BENCHAMAS NORTH
อาทิตย์	-	-	-	-	103,362	ARTHIT
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	-	-	-	-	45,994	MTJDA

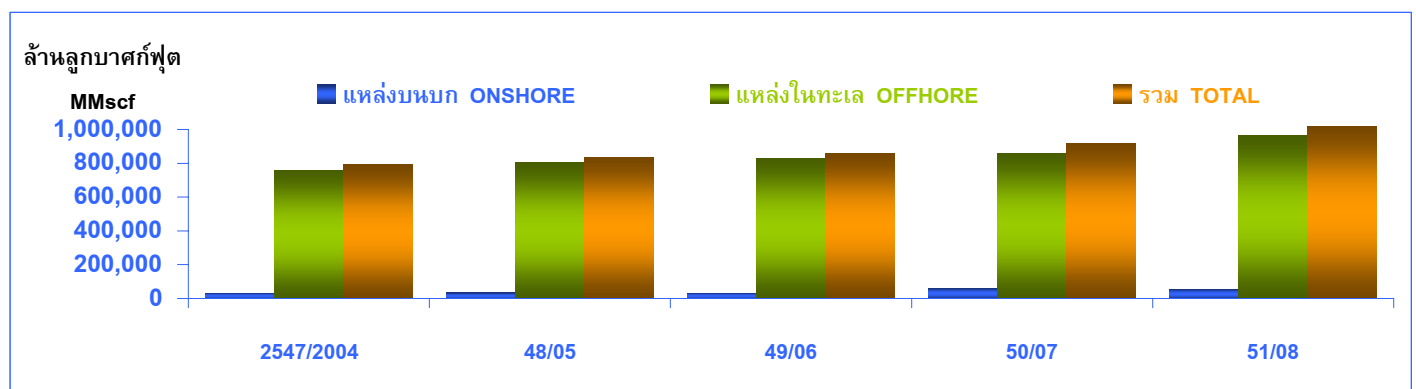
รวม	791,470	835,743	860,026	917,726	1,016,238	TOTAL
------------	----------------	----------------	----------------	----------------	------------------	--------------

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ

FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION



ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2551^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2008^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท. PTT	ปตท. อะโรเมติกส์ PTTAR	บางจาก BCP	เอสโซ่ ESSO	ไทยออยล์ TOC	ไออาร์พีซี IRPC	สตาร์บีโตร- เลียม SPRC	รวม TOTAL	SOURCE/TYPE
อาเซียน	97	19	213	2,761	237	190	19	3,536	ASEAN
บรูไน	-	-	-	147	-	-	-	147	BRUNEI
ซีเรียไลท์	-	-	-	147	-	-	-	147	SERIA LIGHT
อินโดนีเซีย	97	-	65	487	87	-	-	736	INDONESIA
มาดुरา	-	-	-	32	-	-	-	32	MADURA
เกอร์ากัย	-	-	-	73	-	-	-	73	GERAGAI
วาลิโอ คอนเดนเสท	-	-	-	60	41	-	-	101	WALIO CON.
เมซารู	-	-	-	32	-	-	-	32	MESLU
เซนิปาร์ห์ คอนเดนเสท	-	-	-	98	-	-	-	98	SENIPAH CON.
เบลานัก	97	-	65	-	46	-	-	208	BELANAK
โอยอง	-	-	-	192	-	-	-	192	OYONG
มาเลเซีย	-	19	97	1,718	-	190	19	2,043	MALAYSIA
ทาบิส เบลนด์	-	-	-	-	-	93	-	93	TAPIS BLEND
ดูลาง	-	-	-	145	-	-	-	145	DULANG
ลาบวน	-	-	97	-	-	97	-	194	LABUAN
อังซี	-	-	-	241	-	-	-	241	ANGSI
คิดูรง	-	-	-	47	-	-	-	47	KIDURONG
คาเกอร์าวารา	-	-	-	48	-	-	-	48	CAKERAWALA CON.
บิณฑูลู	-	-	-	94	-	-	-	94	BINTULU
อะบู	-	-	-	19	-	-	-	19	ABU
มิรีไลท์	-	-	-	47	-	-	-	47	MIRI LIGHT
เซ็นดอร์	-	-	-	394	-	-	-	394	CENDOR
แวกซี ดิสทิลเลท	-	19	-	35	-	-	19	73	WAXY DISTILLATE
กิกเก้	-	-	-	648	-	-	-	648	KIKEN
เวียดนาม	-	-	-	329	-	-	-	329	VIETNAM
แรงดอง	-	-	-	42	-	-	-	42	RANG DONG
บั๊กโฮว	-	-	-	174	-	-	-	174	BACH HO
รองดอย	-	-	-	94	-	-	-	94	RONG DOI
ไดฮุง	-	-	-	19	-	-	-	19	DAI HUNG
สิงคโปร์	-	-	-	80	-	-	-	80	SINGAPOR
วีจีโอ	-	-	-	27	-	-	-	27	VGO
น้ำมันเตาเกรด 5	-	-	-	19	-	-	-	19	FUEL OIL GRADE 5
แวกซี ดิสทิลเลท	-	-	-	34	-	-	-	34	WAXY DISTILLATE
ฟิลิปปินส์	-	-	51	-	150	-	-	201	PHILIPPINES
มาลัมปายา คอน.	-	-	51	-	150	-	-	201	MALAMPAYA CON.

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2551 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2008 (CONTINUED)^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท.	ปตท. อะโรเมติกส์	บางจาก	เอสโซ่	ไทยออยล์	ไออาร์พีซี	สตาร์บีโตร- เลียม	รวม	SOURCE/TYPE
	PTT	PTTAR	BCP	ESSO	TOC	IRPC	SPRC	TOTAL	
เอเชีย - แปซิฟิก^{2/}	-	24	-	1,223	56	836	24	2,163	ASIA - PACIFIC^{2/}
ปาปัวนิวกินี	-	-	-	23	-	-	-	23	PAPUA NEW GUINEA
กูตูบู	-	-	-	23	-	-	-	23	KUTUBU
สาธารณรัฐประชาชนจีน	-	24	-	265	-	-	24	313	REP.OF CHINA
เปंगไล	-	-	-	147	-	-	-	147	PENG LAI
โบฮ์ซง	-	24	-	-	-	-	24	48	BOHZONG
ชาวฟีเดีย่น	-	-	-	118	-	-	-	118	CAO FEI DIAN
ออสเตรเลีย	-	-	-	668	56	836	-	1,560	AUSTRALIA
เอ็นฟิลด์	-	-	-	33	-	-	-	33	ENFIELD
คอนแซด	-	-	-	-	-	732	-	732	COSZAK
สไตบาร์โรว์	-	-	-	438	-	-	-	438	STYBARROW
บายู อุนตัน คอน.	-	-	-	117	-	-	-	117	BAYA UNDAN CON.
พัฟฟิน	-	-	-	48	-	-	-	48	PUFFIN
นอร์ทเวสต์เชลฟ์คอน.	-	-	-	32	56	104	-	192	NORTH WEST SHELE CON.
นิวซีแลนด์	-	-	-	267	-	-	-	267	NEW ZEALAND
ทูย	-	-	-	267	-	-	-	267	TUI
ตะวันออกกลาง	-	7,405	-	2,098	13,386	8,058	7,405	38,352	MIDDLE EAST
โอมาน	-	1,679	-	48	783	-	1,679	4,189	OMAN
โอมาน	-	1,679	-	-	783	-	1,679	4,141	OMAN
ลองเรซิดิว	-	-	-	48	-	-	-	48	LONG RESIDUE
ซาอุดีอาระเบีย	-	554	-	414	1,302	7,258	554	10,082	SAUDI ARABIA
อาบู ซาฟาห์	-	-	-	36	-	-	-	36	ABU SAFAH
อารเบียนไลท์	-	-	-	-	-	6,966	-	6,966	ARABIAN LIGHT
อารเบียน	-	479	-	-	1,302	20	479	2,280	ARABIAN
อารเบียนซูเปอร์ไลท์	-	-	-	-	-	272	-	272	ARABIAN SUPER LIGHT
อารเบียน มีเดียม	-	75	-	-	-	-	75	150	ARABIAN MEDIUM
อารเบียน เฮฟวี่	-	-	-	378	-	-	-	378	ARABIAN HEAVY
กาตาร์	-	1,282	-	713	-	753	1,282	4,030	QATAR
อัลชาฮีน	-	797	-	-	-	-	797	1,594	AL SHAHEEN
มาร์กแฮม คอนเดนเสส	-	-	-	32	-	-	-	32	MARGHAM CON.
กาตาร์มารีน	-	485	-	32	-	753	485	1,755	QATAR MARINE
แอลเอสซี คอนเดนเสส	-	-	-	385	-	-	-	385	LSC CON.
นอร์ทฟิลด์ คอนเดนเสส	-	-	-	264	-	-	-	264	NORTH FIELD CON..
สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	-	2,171	-	923	10,795	47	2,171	16,107	UNITED ARAB EMIRATES
โลเวอร์ซากุม	-	42	-	-	394	-	42	478	LOWER ZAKUM
อัปเปอร์ซากุม	-	474	-	32	-	-	474	980	UPPER ZAKUM
เมอร์บัน	-	1,655	-	847	9,142	-	1,655	13,299	MURBAN
อัมเชฟ	-	-	-	-	1,259	47	-	1,306	UMCHAEIFF
ชาร์จาห์ คอนเดนเสส	-	-	-	44	-	-	-	44	SHARJAH CON.
เยเมน	-	1,719	-	-	506	-	1,719	3,944	YEMEN
มาริบ ไลท์	-	-	-	-	101	-	-	101	MARIB LIGHT
มาซิลลา	-	1,719	-	-	405	-	1,719	3,843	MASILA

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2551 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2008 (CONTINUED)^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท.	ปตท. อะโรเมติกส์	บางจาก	เอสโซ่	ไทยออยล์	ไออาร์พีซี	สตาร์บีโตร- เลียม	รวม	SOURCE/TYPE
	PTT	PTTAR	BCP	ESSO	TOC	IRPC	SPRC	TOTAL	
แอฟริกา	-	-	113	78	-	817	-	1,008	AFRICA
แอลจีเรีย	-	-	-	-	-	817	-	817	ALGERIA
ซาฮารา	-	-	-	-	-	817	-	817	SAHARA
อียิปต์	-	-	-	78	-	-	-	78	EGYPT
ลองเรซิดิว	-	-	-	78	-	-	-	78	LONG RESIDUE
สาธารณรัฐซูดาน	-	-	113	-	-	-	-	113	REP. OF SUDAN
ดาร์เบเลน	-	-	113	-	-	-	-	113	DAR BLEND
ยุโรป	-	-	-	1,953	-	101	-	2,054	EUROPE
รัสเซีย	-	-	-	1,953	-	101	-	2,054	RUSSIA
โซโคล	-	-	-	1,254	-	-	-	1,254	SOKOL
ลองเรซิดิว	-	-	-	699	-	-	-	699	LONG RESIDUE
แอซซีรีไลท์	-	-	-	-	-	101	-	101	AZERI LIGHT
รวม	97	7,448	326	8,113	13,678	10,002	7,448	47,112	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

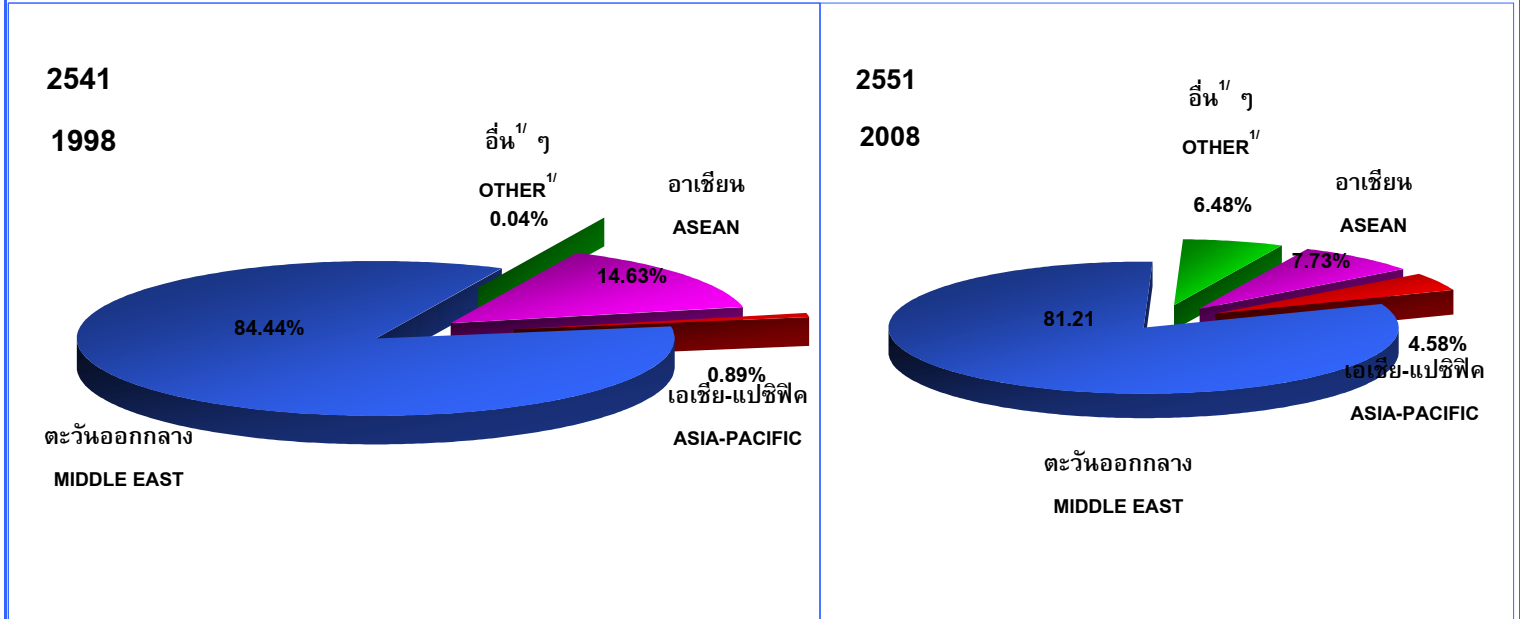
Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ ยกเว้นประเทศในกลุ่มอาเซียน

2/ Excluding ASEAN Countries.

รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามภูมิภาคระหว่างปี 2541 และ 2551

FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1998 AND 2008



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	
2547	50,622	318	486,656	1,528.45	37.86	2004
2548	48,033	302	644,850	2,185.93	52.60	2005
2549	48,126	303	752,976	2,485.07	65.34	2006
2550	46,333	291	715,354	2,454.72	70.76	2007
2551	47,112	296	999,851	3,374.23	100.78	2008

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า

TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE

แหล่งนำเข้า	2548 2005		2549 2006		2550 2007		2551 2008		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	191,120	26,728	196,506	34,031	204,027	34,193	200,570	43,466	YADANA
เยตากุน	144,068	30,121	148,786	35,855	156,958	36,196	135,660	40,998	YETAKUN
รวม	335,188	56,849	345,292	69,886	360,985	70,389	336,230	84,464	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตาราง 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต

TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
โพรเพน	-	-	-	-	453	PROPANE
บิวเทน	-	-	-	-	372	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	-	-	-	14	32	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	-	-	-	-	113	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	-	-	-	14	970	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 10 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อการผลิต

TABLE 10 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
โพรเพน	-	-	-	-	6,920	PROPANE
บิวเทน	-	-	-	-	5,799	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	-	-	-	247	315	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	-	-	-	-	2,816	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	-	-	-	247	15,850	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	6	-	-	-	12	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	170	-	-	135	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	23	-	-	27	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	50	3	34	43	48	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	713	719	365	191	90	HSD
น้ำมันเตา	753	1,443	1,105	536	254	FUEL OIL
รวม	1,715	2,165	1,504	932	404	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	2548 2005	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	43	-	-	-	206	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	1,803	-	-	2,587	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	260	-	-	520	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	524	82	729	753	1,354	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	7,008	10,698	6,654	3,415	2,448	HSD
น้ำมันเตา	6,082	18,582	16,131	8,135	4,757	FUEL OIL
รวม	15,720	29,362	23,514	15,410	8,765	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 13 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2551
TABLE 13 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2008

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตร- เลียม LPG	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/} JET FUEL ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว HSD	น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	SOURCE
อาเซียน	12	45	35	254	346	ASEAN
มาเลเซีย	12	-	35	115	162	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	45	-	80	125	SINGAPORE
อินโดนีเซีย	-	-	-	59	59	INDONESIA
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	-	0	55	-	55	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	0	-	-	0	AUSTRALIA
เกาหลีใต้	-	-	55	-	55	SOUTH KOREA
ยุโรป	-	3	-	-	3	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	3	-	-	3	FRANCE
รวม	12	48	90	254	404	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

3/ "0" หมายถึง ตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

3/ Data show as "0" means figure is less than 0.5

ตาราง 14 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2551
TABLE 14 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2008

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตร- เลียม LPG	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/} JET FUEL ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว HSD	น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	SOURCE
อาเซียน	206	1,175	976	4,757	7,114	ASEAN
มาเลเซีย	206	-	976	2,048	3,230	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	1,175	-	1,546	2,721	SINGAPORE
อินโดนีเซีย	-	-	-	1,163	1,163	INDONESIA
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	-	25	1,472	-	1,497	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	25	-	-	25	AUSTRALIA
เกาหลีใต้	-	-	1,472	-	1,472	SOUTH KOREA
ยุโรป	-	154	-	-	154	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	154	-	-	154	FRANCE
รวม	206	1,354	2,448	4,757	8,765	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

3/ "0" หมายถึง ตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

3/ Data show as "0" means figure is less than 0.5

การส่งออก

EXPORTS

ตาราง 15 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม

TABLE 15 VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ชนิด	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
น้ำมันดิบ	3,287	3,806	3,858	3,020	2,777	CRUDE OIL
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	76	172	126	130	139	NATURAL GASOLINE
รวม	3,363	3,978	3,984	3,150	2,916	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	1,649	514	1,067	514	39	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	316	543	514	543	648	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	1,043	1,036	1,408	1,036	829	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ 10 ออกเทน 95	-	-	-	-	1	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	367	449	1,017	449	1,347	JET FUEL ^{1/}
น้ำมันก๊าด	59	37	34	37	109	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	2,382	2,690	2,940	2,690	3,806	HSD
น้ำมันเตา	1,078	2,478	1,419	2,478	3,624	FUEL OIL
รวม	6,894	7,747	8,399	7,747	10,403	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

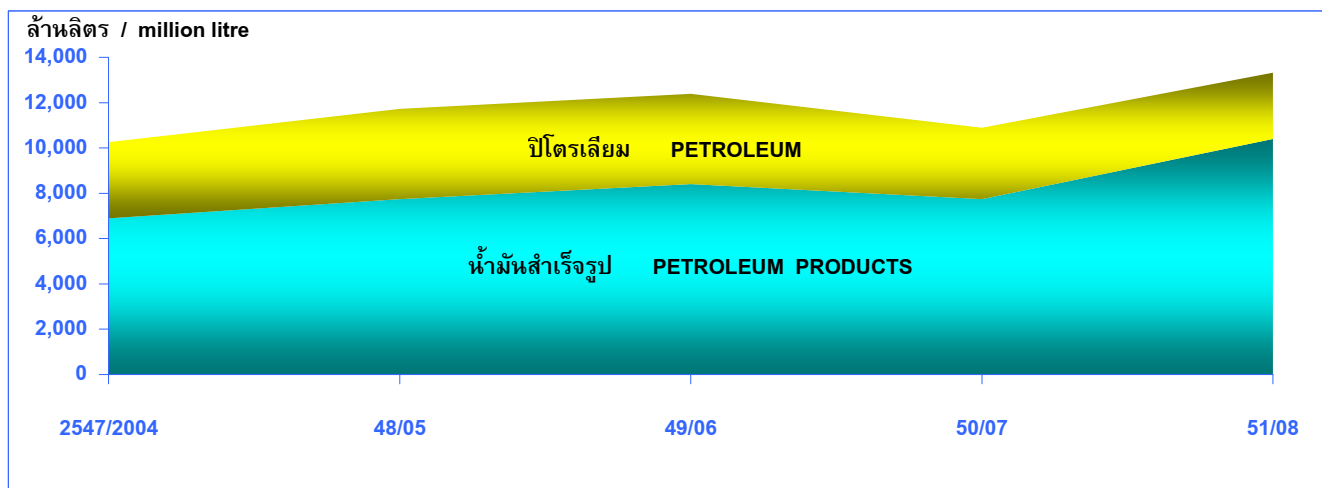
Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียมและน้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED



หมายเหตุ : ปิโตรเลียมประกอบด้วยน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติ

Note : Petroleum includes crude oil, condensate and natural gasoline.

ตาราง 17 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ

TABLE 17 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND

หน่วย : บาร์เรล / วัน

unit : barrel / day

โรงกลั่น	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	REFINERY
ไทยออยล์	220,000	220,000	220,000	220,000	275,000	THAI OIL
บางจาก	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	BANG CHAK
เอสโซ่	160,000	160,000	160,000	160,000	170,000	ESSO
ฟาง	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	170,000	PTTAR
ไออาร์พีซี ^{1/}	150,000	150,000	150,000	215,000	215,000	IRPC ^{1/}
รวม	947,500	947,500	947,500	1,012,500	1,102,500	TOTAL

ที่มา : โรงกลั่นปิโตรเลียม กรมธุรกิจพลังงาน

Sources : Petroleum refineries DOEB.

หมายเหตุ : 330 วันทำการต่อปี.

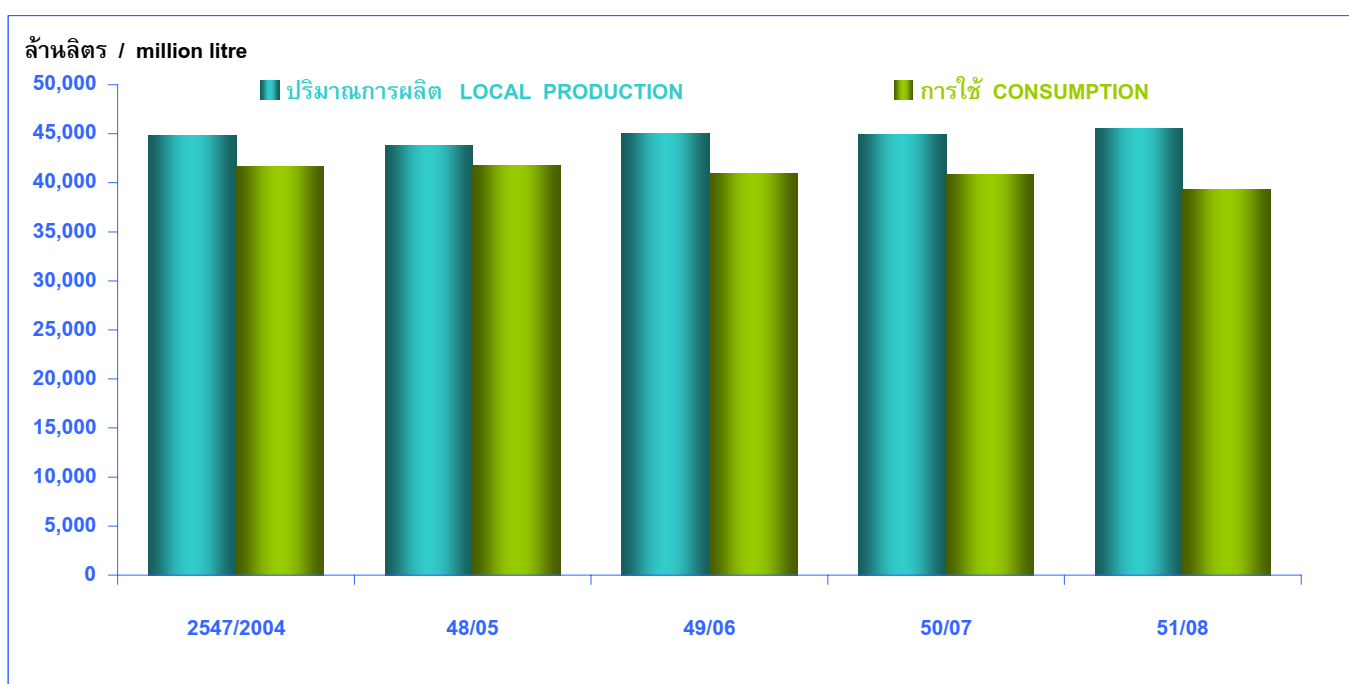
Note : 330 operating days per year.

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

ปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต					น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้ ^{5/}							YEAR
พ.ศ.	THROUGHPUT				OUTPUT ^{5/}							
	น้ำมันดิบ ^{1/6/}	คอนเดนเสท	ก๊าซโซลีน- ธรรมชาติ	รวม	รวม	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ^{2/}	น้ำมัน เครื่องบิน ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล ^{4/6/}	น้ำมันเตา	
	CRUDE OIL ^{1/6/}	CON- DENSATE	NGL	TOTAL	TOTAL	LPG	GASOLINE ^{2/}	JET FUEL ^{3/}	KEROSENE	DIESEL ^{4/6/}	FUEL OIL	
2547	54,074	560	116	54,750	44,799	3,056	8,958	4,617	1,125	20,313	6,730	2004
2548	52,993	633	6	53,632	43,841	2,928	9,231	4,835	1,022	19,655	6,170	2005
2549	54,884	648	57	55,589	45,057	2,935	9,091	5,601	1,048	20,050	6,332	2006
2550	55,184	370	6	55,560	44,905	2,895	8,703	5,323	131	21,370	6,483	2007
2551	57,189	579	-	57,768	46,354	3,485	8,449	6,002	195	21,317	6,906	2008

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการพลังงานทหาร

Source : DOEB and DED.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 10 ออกเทน 91 และ 95

2/ Including gasohol E10 Ron91 and 95.

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

3/ Including aviation gasoline.

4/ รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็ว ปี 5

4/ Including palm diesel oil and HSD B5.

5/ รวมน้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)

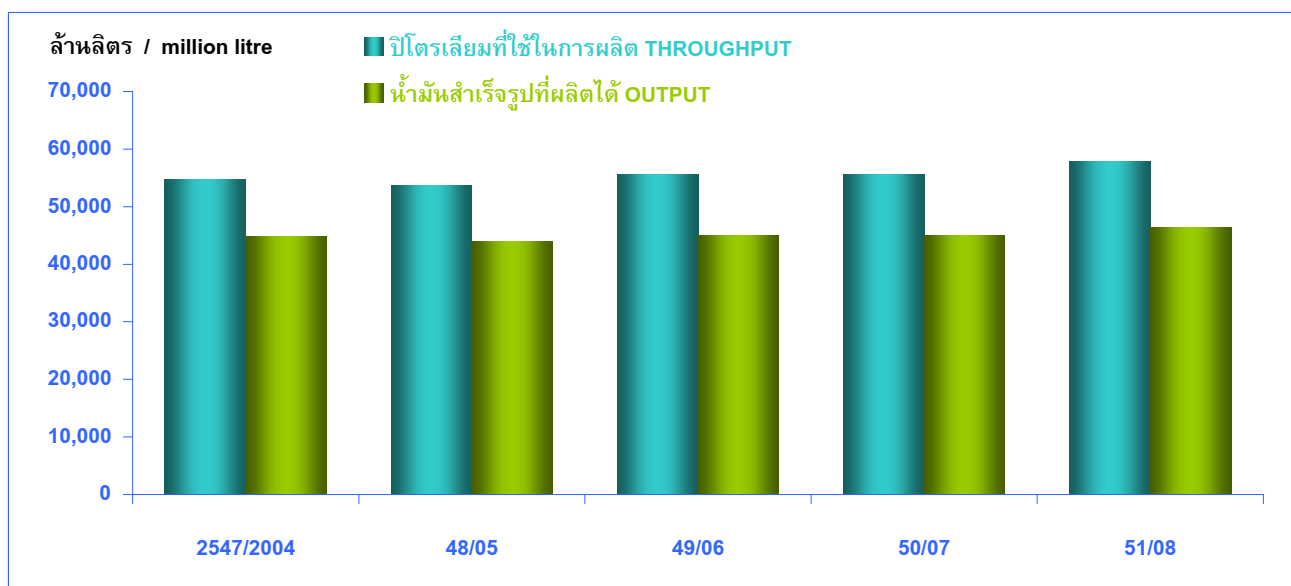
5/ Including petroleum products from Rayong Purifier Public Company Limited.

6/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

6/ Revised according to DEDE.

รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS



ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2551

TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2008

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์อี 10 ^{1/}		แก๊ส	แก๊ส โซฮอล์อี 85	ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	REGION / PROVINCES
		ULG		GASOHOL E10 ^{1/}		GASOHOL E20		DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95		หมุนเร็ว	หมุนเร็ว บี 5 ^{3/}	ปาล์ม ^{2/}	หมุนช้า			
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95	GASOHOL E85	HSD	HSD B 5 ^{3/}	PALM ^{2/}	LSD	FUELOIL	TOTAL	
กรุงเทพและปริมณฑล	2,553.091	1,204.653	218.563	452.797	1,261.941	23.805	0.021	5,158.552	1,602.347	2.255	9.198	1,646.433	14,133.656	BMR
กรุงเทพมหานคร	1,377.623	1,044.830	188.383	344.864	1,035.686	20.240	0.021	4,197.959	1,228.971	1.848	8.670	1,281.772	#####	BANGKOK
สมุทรปราการ	490.253	51.235	11.049	35.785	69.105	0.785	-	388.949	165.842	-	0.528	293.081	1,506.612	SAMUTPRAKARN
นนทบุรี	314.105	58.348	12.899	37.939	87.719	2.364	-	255.382	102.900	-	-	17.033	888.689	NONTHABURI
ปทุมธานี	371.110	50.240	6.232	34.209	69.431	0.416	-	316.262	104.634	0.407	-	54.547	1,007.488	PATHUMTHANI
ภาคกลาง	2,157.174	671.852	48.754	208.125	470.307	2.965	-	3,357.705	976.299	0.102	0.204	1,393.405	9,286.892	CENTRAL
พระนครศรีอยุธยา	100.948	38.680	2.174	18.061	44.183	0.428	-	249.685	92.539	-	0.012	41.771	588.481	AYUTTAYA
อ่างทอง	23.889	6.340	0.130	2.582	3.934	-	-	29.541	10.763	0.102	-	16.687	93.968	ANGTHONG
ลพบุรี	77.665	26.729	0.563	8.075	16.082	-	-	113.743	19.362	-	0.090	16.689	278.998	LOPBURI
สิงห์บุรี	29.924	11.461	0.332	3.993	6.422	0.143	-	48.687	12.350	-	-	9.784	123.096	SINGBURI
ชัยนาท	27.531	8.768	0.169	2.285	6.775	0.041	-	43.546	11.753	-	-	1.316	102.184	CHAINAT
สระบุรี	77.908	40.659	2.207	10.819	26.274	0.071	-	305.294	99.995	-	-	70.319	633.546	SARABURI
ชลบุรี	305.552	106.520	14.100	36.606	103.781	0.424	-	620.259	118.943	-	-	479.488	1,785.673	CHONBURI
ระยอง	151.127	45.064	4.211	17.276	32.280	0.137	-	236.349	77.552	-	0.102	118.240	682.338	RAYONG
จันทบุรี	62.316	19.240	2.571	9.464	8.326	0.001	-	67.690	27.777	-	-	2.023	199.408	CHANTHABURI
ตราด	11.954	12.948	1.497	2.352	4.066	-	-	40.563	11.633	-	-	0.177	85.190	TRAT
ฉะเชิงเทรา	122.268	40.449	5.202	14.590	30.724	0.097	-	245.852	54.922	-	-	228.494	742.598	CHACHOENGSAO
ปราจีนบุรี	98.635	19.927	0.484	5.490	11.213	0.164	-	76.155	23.943	-	-	39.891	275.902	PRACHINBURI
นครนายก	21.849	10.645	0.392	1.384	6.653	0.078	-	37.959	7.833	-	-	0.527	87.320	NAKHONNAYOK
สระแก้ว	29.156	12.983	0.399	2.091	5.518	0.012	-	54.253	15.539	-	-	1.432	121.383	SAKAEW
ราชบุรี	75.651	32.313	3.303	8.374	20.611	0.169	-	151.110	66.589	-	-	108.821	466.941	RATCHABURI
กาญจนบุรี	68.390	58.822	2.463	7.074	21.598	0.018	-	169.906	63.230	-	-	11.999	403.500	KANCHANABURI
สุพรรณบุรี	66.712	23.439	0.571	6.841	14.418	-	-	120.392	38.023	-	-	1.156	271.552	SUPHANBURI
นครปฐม	187.693	47.174	3.329	22.895	41.369	0.521	-	240.060	85.772	-	-	46.421	675.234	NAKHONPATHOM
สมุทรสาคร	485.585	28.895	1.091	14.292	24.794	0.248	-	169.813	66.619	-	-	127.775	919.112	SAMUTSAKHON
สมุทรสงคราม	17.274	13.032	0.715	2.319	7.189	0.070	-	71.485	13.740	-	-	1.200	127.024	SAMUTSONGKRAM
เพชรบุรี	53.838	40.882	1.211	5.960	16.753	0.168	-	149.605	28.343	-	-	6.605	303.365	PETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	61.309	26.882	1.640	5.302	17.344	0.175	-	115.758	29.079	-	-	62.590	320.079	PRACHUBKIRIKHAN

หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

Notes : 1/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

2/ ห้ามหนีเซลล์ผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

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

3/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

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

ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2551 (ต่อ)

TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 20008 (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว ULG		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{1/} GASOHOL E10 ^{1/}		แก๊ส โซฮอล์อี 20 GASOHOL E20	แก๊ส โซฮอล์อี 85 GASOHOL E85	ดีเซล DIESEL				น้ำมันเตา FUELOIL	รวม TOTAL	REGION / PROVINCES
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 95 RON 95	HSD	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว บี 5 ^{3/} HSD B 5 ^{3/}	ปาล์ม ^{2/} PALM ^{2/}	หมุนช้า LSD			
ภาคเหนือ	633.441	368.660	16.351	115.728	216.001	0.763	-	1,499.680	332.266	-	-	67.037	3,249.927	NORTHERN
ดอนบน	402.316	214.212	13.371	71.473	133.719	0.375	-	713.618	149.159	-	-	30.664	1,728.907	UPPER
เชียงใหม่	149.390	67.838	8.071	37.796	58.756	0.204	-	207.750	56.639	-	-	19.037	605.481	CHIANG MAI
ลำพูน	28.424	9.545	0.372	5.142	10.772	0.011	-	43.299	6.134	-	-	6.878	110.577	LAMPHUN
ลำปาง	101.747	40.297	2.294	5.472	22.437	0.145	-	166.299	35.165	-	-	1.190	375.046	LAMPANG
อุตรดิตถ์	13.257	13.289	0.147	4.255	6.149	-	-	51.926	7.800	-	-	0.686	97.509	UTTARADIT
แพร่	16.612	14.641	0.334	3.347	4.785	-	-	37.308	10.600	-	-	0.673	88.300	PHRAE
น่าน	12.298	16.300	0.154	3.050	2.976	-	-	31.369	8.171	-	-	0.047	74.365	NAN
พะเยา	17.184	10.539	-	2.813	5.402	-	-	39.476	4.088	-	-	0.224	79.726	PHA YAO
เชียงราย	62.680	36.032	1.469	8.489	19.812	0.015	-	119.944	19.116	-	-	1.833	269.390	CHIANG RAI
แม่ฮ่องสอน	0.724	5.731	0.530	1.109	2.630	-	-	16.247	1.446	-	-	0.096	28.513	MAE HONG SON
ดอนล่าง	231.125	154.448	2.980	44.255	82.282	0.388	-	786.062	183.107	-	-	36.373	1,521.020	LOWER
นครสวรรค์	52.707	28.774	0.780	13.057	22.367	-	-	172.118	68.487	-	-	4.395	362.685	NAKHONSAWAN
อุทัยธานี	0.241	5.721	0.155	3.003	3.021	-	-	30.322	11.203	-	-	1.212	54.878	UTHAITHANI
กำแพงเพชร	18.168	15.408	0.337	4.051	8.853	0.065	-	92.490	17.928	-	-	15.836	173.136	KAMPHAENG PHET
ตาก	28.418	11.614	0.318	3.383	7.216	-	-	70.932	11.245	-	-	8.395	141.521	TAK
สุโขทัย	24.949	19.888	0.343	2.913	6.788	-	-	96.173	11.429	-	-	1.172	163.655	SUKHOTHAI
พิษณุโลก	52.116	34.831	0.543	11.092	17.747	0.323	-	154.741	32.446	-	-	0.555	304.394	PHITSANULOK
พิจิตร	24.476	19.805	0.253	3.811	7.567	-	-	86.531	13.202	-	-	0.246	155.891	PHICHIT
เพชรบูรณ์	30.050	18.407	0.251	2.945	8.723	-	-	82.755	17.167	-	-	4.562	164.860	PETCHABUN
ตะวันออกเฉียงเหนือ	637.899	538.152	9.383	133.046	229.534	1.470	-	2,140.672	453.508	-	-	88.412	4,232.076	NORTHEASTERN
ดอนบน	285.443	235.925	4.308	65.205	109.935	1.136	-	935.080	204.966	-	-	39.423	1,881.421	UPPER
ขอนแก่น	93.305	67.499	0.931	21.724	31.416	0.389	-	290.654	59.837	-	-	26.613	592.368	KHON KHAEN
อุดรธานี	48.716	50.333	1.739	11.174	24.372	0.216	-	207.724	54.331	-	-	4.178	402.783	UDONTHANI
เลย	13.893	5.775	0.115	3.066	3.858	0.117	-	29.737	8.764	-	-	1.054	66.379	LOEI
หนองคาย	18.586	14.911	0.255	1.766	8.153	-	-	47.826	9.868	-	-	1.901	103.266	NONGKHAI
มหาสารคาม	15.587	20.327	0.087	6.511	7.973	-	-	74.370	12.472	-	-	1.542	138.869	MAHASARAKHAM
ร้อยเอ็ด	25.947	19.795	0.180	5.561	8.790	0.151	-	82.307	10.310	-	-	0.221	153.262	ROI ET
กาฬสินธุ์	23.151	14.994		4.972	5.326	0.003	-	68.518	11.595	-	-	2.651	131.210	KALASIN
สกลนคร	30.272	25.965	0.870	5.994	11.854	0.229	-	82.150	24.093	-	-	0.747	182.174	SAKHON NAKHON
นครพนม	11.320	8.420	0.115	2.529	4.661	0.006	-	27.806	4.913	-	-	0.435	60.205	NAKHONPHANOM
มุกดาหาร	4.666	7.906	0.016	1.908	3.532	0.025	-	23.988	8.783	-	-	0.081	50.905	MUKDAHAN

หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

2/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

3/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

Notes : 1/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

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

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

ตาราง 19 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2551(ต่อ)
TABLE 19 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2008 (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{1/}		แก๊ส โซฮอล์อี 20	แก๊ส โซฮอล์อี 85	ดีเซล				น้ำมันเตา FUELOIL	รวม TOTAL	REGION / PROVINCES
		ULG		GASOHOL E10 ^{1/}		GASOHOL E20	หมุนเร็ว HSD	DIESEL						
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน91 RON 91	ออกเทน95 RON 95	ออกเทน95 RON 95		หมุนเร็วบี 5 ^{3/} HSD B 5 ^{3/}	ปาล์ม ^{2/} PALM ^{2/}	หมุนช้า LSD				
ตอนล่าง	352.456	302.227	5.075	67.841	119.599	0.334	-	1,205.592	248.542	-	-	48.989	2,350.655	LOWER
นครราชสีมา	161.349	116.280	3.636	25.725	60.358	0.156	-	536.391	130.863	-	-	31.633	1,066.391	NAKHON RATCHASIMA
บุรีรัมย์	39.846	73.746	0.381	7.919	15.543	-	-	202.466	29.561	-	-	4.424	373.886	BURIRUM
สุรินทร์	30.895	23.158	0.259	7.161	7.039	0.064	-	92.309	19.342	-	-	0.235	180.462	SURIN
ศรีสะเกษ	29.161	23.069	0.330	5.542	7.156	-	-	91.704	10.065	-	-	0.090	167.117	SRISAKET
อุบลราชธานี	35.416	37.334	0.284	11.739	16.693	0.038	-	135.923	23.947	-	-	4.632	266.006	UBOL RATCHATHANI
ยโสธร	8.458	7.395	0.039	2.370	3.627	0.076	-	38.892	4.456	-	-	0.380	65.693	YASOTHON
ชัยภูมิ	30.481	13.426	0.146	4.615	5.685	-	-	72.414	16.538	-	-	6.913	150.218	CHAIYAPHUM
อำนาจเจริญ	9.606	3.292	-	1.309	1.681	-	-	19.606	2.957	-	-	0.577	39.028	AM NATCHAROEN
หนองบัวลำภู	7.244	4.527	-	1.461	1.817	-	-	15.887	10.813	-	-	0.105	41.854	NONG BUO LUMPU
ภาคใต้	605.343	604.617	47.680	13.805	261.399	0.025	-	1,701.651	415.391	-	-	110.590	3,760.501	SOUTHERN
ตอนบน	328.519	345.494	25.088	9.379	144.049	0.025	-	1,021.866	245.766	-	-	71.122	2,191.308	UPPER
ชุมพร	51.237	36.398	0.354	2.508	11.550	-	-	159.420	24.772	-	-	2.671	288.910	CHUMPHON
ระนอง	12.134	10.110	0.308	-	4.135	-	-	35.402	6.084	-	-	0.165	68.338	RANONG
สุราษฎร์ธานี	107.027	96.141	4.282	2.833	37.434	0.025	-	318.751	78.772	-	-	13.244	658.509	SURATHANI
พังงา	29.559	19.571	0.934	0.099	8.559	-	-	56.664	17.479	-	-	0.075	132.940	PANGNGA
ภูเก็ต	22.771	59.641	10.128	1.293	40.024	-	-	89.680	52.239	-	-	8.098	283.874	PHUKET
กระบี่	31.719	22.043	1.273	0.539	10.757	-	-	73.005	11.753	-	-	40.629	191.718	KRABI
นครศรีธรรมราช	74.072	101.590	7.809	2.107	31.590	-	-	288.944	54.667	-	-	6.240	567.019	NAKHONSITHAMMARAT
ตอนล่าง	276.824	259.123	22.592	4.426	117.350	-	-	679.785	169.625	-	-	39.468	1,569.193	LOWER
ตรัง	40.224	33.932	1.520	1.142	15.769	-	-	73.184	16.417	-	-	1.144	183.332	TRANG
พัทลุง	15.194	9.438	0.460	0.050	5.268	-	-	25.747	13.049	-	-	-	69.206	PATTALUNG
สงขลา	141.073	168.966	18.019	3.078	69.582	-	-	466.497	120.697	-	-	35.749	1,023.661	SONGKLA
สตูล	14.729	8.405	0.390	0.021	4.454	-	-	25.495	4.134	-	-	0.027	57.655	SATUN
ปัตตานี	13.925	13.508	0.612	0.109	7.941	-	-	37.344	8.112	-	-	2.189	83.740	PATTANI
ยะลา	31.558	13.618	0.734	-	6.300	-	-	29.801	0.956	-	-	-	82.967	YALA
นราธิวาส	20.121	11.256	0.857	0.026	8.036	-	-	21.717	6.260	-	-	0.359	68.632	NARATHIWAT
รวม	6,586.947	3,387.934	340.731	923.501	2,439.182	29.028	0.021	13,858.260	3,779.811	2.357	9.402	3,305.877	34,663.051	TOTAL
หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร												Notes : 1/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume		
2/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร												2/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume		
3/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร												3/ HSD with bio-oil 5% by Volume		

ตาราง 20 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค^{1/2/}

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

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ ปี.ศ.	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว ULG		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{3/} GASOHL E10 ^{3/}		แก๊ส โซฮอล์อี 20 GASOHL E20 RON 95	แก๊ส โซฮอล์อี 85 GASOHL E85	ดีเซล DIESEL				น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	REGION / YEAR
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95			หมุนเร็ว HSD	หมุนเร็ว บี 5 ^{5/} HSD B 5 ^{5/}	ปาล์ม ^{4/} PALM ^{4/}	หมุนช้า LSD			
กรุงเทพและปริมณฑล														BMR
2547	1,558	1,997	1,575	0	58	-	-	8,161	0	2	74	2,993	16,418	2004
2548	1,756	1,739	1,170	29	400	-	-	7,931	3	5	47	2,753	15,833	2005
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
กลาง														CENTRAL
2547	1,263	915	578	-	1	-	-	4,681	-	-	31	2,445	9,914	2004
2548	1,360	905	453	-	114	-	-	4,822	-	-	30	2,847	10,531	2005
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
เหนือ														NORTHERN
2547	435	488	280	-	1	-	-	1,948	0	-	-	96	3,248	2004
2548	447	469	214	-	49	-	-	1,935	2	-	-	103	3,219	2005
2549	479	492	148	0	99	-	-	1,863	6	-	-	94	3,181	2006
2550	549	479	102	16	137	-	-	1,827	54	-	-	74	3,238	2007
2551	633	369	16	116	216	1	-	1,500	332	-	-	67	3,250	2008
ตะวันออกเฉียงเหนือ														NORTHEASTERN
2547	407	596	163	-	0	-	-	2,208	-	-	-	125	3,499	2004
2548	414	587	111	-	56	-	-	2,277	-	-	-	121	3,566	2005
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
ใต้														SOUTHERN
2547	372	635	374	-	0	-	-	2,538	-	-	-	428	4,347	2004
2548	387	633	292	-	27	-	-	2,545	-	-	0	403	4,287	2005
2549	452	693	171	-	93	-	-	2,256	-	-	-	354	4,019	2006
2550	513	704	137	0	121	-	-	2,205	11	-	-	312	4,003	2007
2551	605	605	48	14	261	0	-	1,702	415	-	-	111	3,761	2008
รวม														TOTAL
2548	4,035	4,631	2,970	-	60	-	-	19,536	-	2	105	6,087	37,426	2005
2548	4,364	4,333	2,240	29	646	-	-	19,510	-	5	77	6,227	37,431	2005
2549	4,983	4,464	1,471	94	1,185	-	-	18,267	-	4	59	5,878	36,405	2006
2550	5,663	4,467	1,107	244	1,519	-	-	18,049	-	3	33	4,244	35,329	2007
2551	6,587	3,388	341	924	2,439	29	0	13,858	3,780	2	9	3,306	34,663	2008

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 show 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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,159	3,565	3,729	3,889	4,060	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	816,130	832,991	946,024	1,114,701	1,218,141	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	39,591	40,409	40,584	49,286	45,155	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	25,091	25,609	25,749	30,803	29,902	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,680	1,715	1,915	2,392	586	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	5,717	5,835	6,897	9,167	7,581	3.4 PAPER
3.5 เคมี	163,481	166,858	207,421	289,176	332,465	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	127,298	129,928	146,696	163,619	147,214	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	109,067	111,320	129,852	142,977	158,314	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	121,922	124,441	132,245	129,100	186,921	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	222,283	226,876	254,665	298,181	310,003	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,799,089	2,967,020	3,183,978	3,485,623	3,813,746	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	416,646	560,343	849,151	1,058,985	1,551,000	7. TRANSPORTATION
รวม	4,035,024	4,363,919	4,982,882	5,663,198	6,586,947	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	521	365	382	398	266	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	12,701	11,597	11,110	10,020	9,743	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	728	665	865	1,207	1,288	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	385	352	226	162	192	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	116	106	122	94	81	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	280	256	237	137	103	3.4 PAPER
3.5 เคมี	5,705	5,208	4,713	3,462	3,737	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,607	1,467	1,545	1,415	1,449	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	507	463	609	714	473	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,338	2,135	2,195	1,877	1,652	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,035	945	598	952	768	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	60	48	43	39	28	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	10,015	9,262	8,140	7,732	5,644	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	23,297	21,272	19,675	18,189	15,681	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,317	3,171	3,317	3,460	3,620	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	17,326	18,223	11,172	7,069	8,931	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	771	811	646	772	760	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	746	785	480	264	169	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	24	25	23	20	22	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	506	532	408	558	1,774	3.4 PAPER
3.5 เคมี	883	929	531	791	1,114	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	627	659	518	774	353	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	3,406	3,582	2,346	2,104	2,242	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	10,363	10,900	6,220	1,786	2,497	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	29	19	17	15	29	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	3,008,748	2,864,619	2,641,774	2,614,662	2,796,382	7. TRANSPORTATION
รวม	3,029,420	2,886,032	2,656,280	2,625,206	2,808,962	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	2547 2006	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	72,247	65,431	68,440	71,383	62,811	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	28,552	33,515	28,545	15,554	19,913	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,905	2,236	1,789	1,306	1,711	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	788	925	652	637	877	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,288	1,512	1,035	1,071	1,418	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	741	870	611	905	1,619	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,381	1,621	1,984	2,074	4,425	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	54	63	53	46	53	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	174	204	217	184	213	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	322	378	655	829	633	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	21,899	25,706	21,549	8,502	8,964	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	54	44	40	36	41	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	4,530,392	4,263,072	4,461,830	4,624,604	4,228,670	7. TRANSPORTATION
รวม	4,631,245	4,362,062	4,558,855	4,711,577	4,311,435	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 25 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็วบี 5)

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

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,987,405	3,630,671	3,746,811	3,900,430	3,905,188	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	26,624	21,299	22,577	23,555	19,868	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	1,298,139	964,161	754,862	992,817	992,406	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	473,757	287,247	262,207	359,439	356,864	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	15,010	11,497	8,631	13,222	12,905	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	35,633	30,449	29,309	38,111	35,688	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	32,865	27,906	26,898	31,933	31,390	3.4 PAPER
3.5 เคมี	236,992	215,499	174,466	125,355	86,222	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	92,536	82,743	66,316	62,523	58,618	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	47,804	32,673	29,805	38,510	37,080	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	62,629	41,468	42,962	48,135	43,704	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	300,913	234,679	114,268	275,589	329,935	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	121,157	83,997	40,740	23,846	44,980	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	145,174	130,656	117,590	113,236	102,964	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	13,959,586	14,689,609	13,631,100	13,624,996	12,575,022	7. TRANSPORTATION
รวม	19,538,085	19,520,393	18,313,680	18,678,880	17,640,428	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	314	231	254	175	35	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	16,705	6,991	4,810	2,942	880	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	2,535	1,061	422	292	18	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	1,216	509	223	325	131	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	509	213	-	728	320	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	2,541	1,063	399	294	138	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,875	785	523	204	-	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	5,677	2,376	2,049	229	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	1,050	439	1,047	859	273	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,302	545	147	11	-	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	310	154	131	117	22	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	87,230	69,806	53,968	29,535	8,465	7. TRANSPORTATION
รวม	104,559	77,182	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	4,313	4,359	4,559	4,755	2,948	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	9,739	8,765	9,641	7,356	4,237	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	2,900,537	2,515,816	2,113,733	1,634,641	1,230,400	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	552,359	479,095	454,845	354,406	304,648	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	387,137	335,788	256,649	154,508	101,081	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	21,187	18,377	6,283	6,366	4,534	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	202,848	175,943	172,242	124,276	84,203	3.4 PAPER
3.5 เคมี	224,252	194,508	189,267	161,488	107,920	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	135,913	117,886	168,528	106,347	73,365	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	291,763	253,064	226,922	179,765	155,334	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	44,843	38,895	12,938	12,605	13,345	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,040,235	902,260	626,059	534,880	385,970	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	1,711,325	2,012,697	2,030,573	942,898	357,786	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	48,307	43,476	39,128	17,858	16,834	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	3,291	2,633	2,351	1,698	1,366	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	1,409,176	1,639,331	1,678,064	1,635,137	1,692,306	7. TRANSPORTATION
รวม	6,086,688	6,227,077	5,878,049	4,244,343	3,305,877	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	4,071	3,708	3,827	3,984	3,979	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	37	30	33	31	24	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	5,090	4,383	3,870	3,778	3,480	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,072	812	761	767	710	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	430	375	293	200	145	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	60	52	39	49	43	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	243	211	207	167	127	3.4 PAPER
3.5 เคมี	635	586	579	583	536	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	360	334	384	335	281	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	455	400	389	362	351	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	237	211	194	195	249	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,598	1,402	1,024	1,120	1,038	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	1,832	2,097	2,071	967	403	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	194	174	157	131	120	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,813	2,979	3,195	3,495	3,821	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	27,654	28,379	27,834	28,520	27,488	7. TRANSPORTATION
รวม	41,691	41,750	40,987	40,906	39,315	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

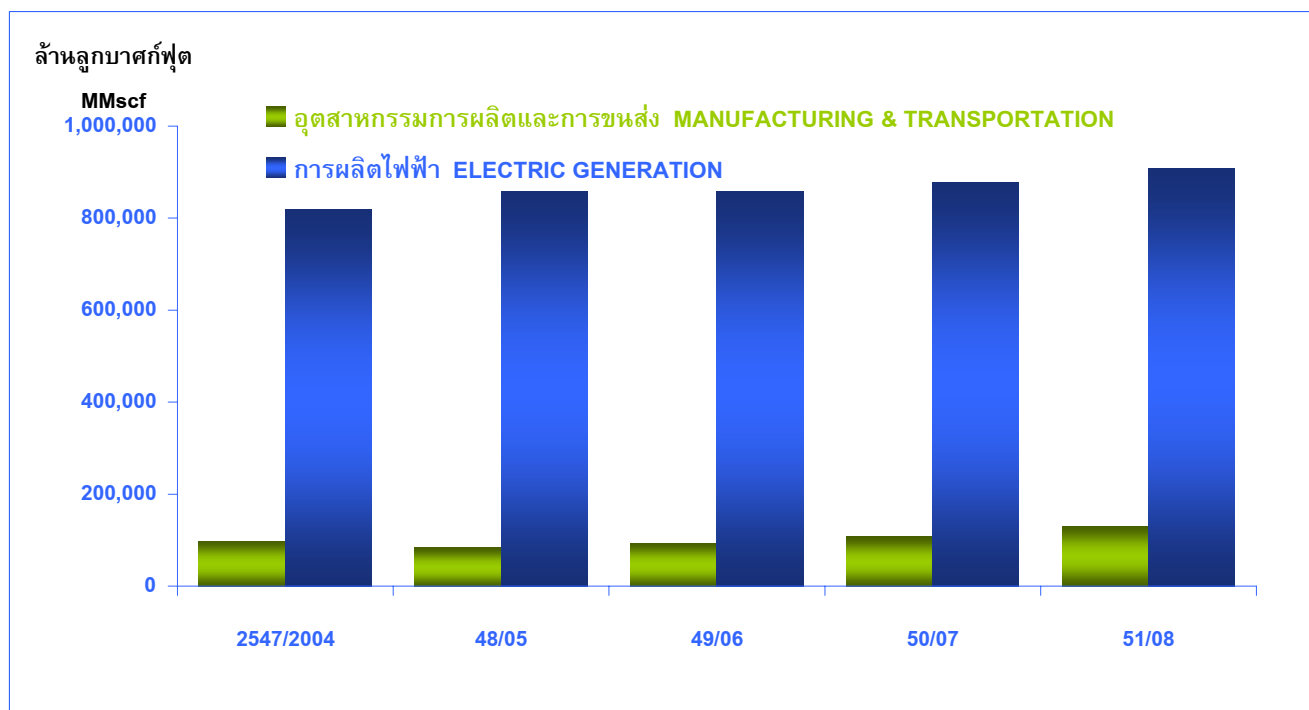
สาขา	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	818,263	858,959	857,103	877,862	907,327	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	95,702	81,782	88,999	98,677	103,360	MANUFACTURING
- ปิโตรเคมี	10,860	11,720	11,884	20,237	23,046	- PETROCHEMICAL
- อื่น ๆ	84,842	70,062	77,115	78,440	80,314	- OTHERS
การขนส่ง	1,123	2,032	3,417	8,616	27,043	TRANSPORTATION
รวม	915,088	942,773	949,519	985,155	1,037,730	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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	BAHT / UNIT	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับหุงต้ม)	กก.	16.48	16.81	16.81	16.91	18.13	kg.	LPG (COOKING)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับรถยนต์)	ลิตร	8.91	9.09	9.09	9.14	9.79	litre	LPG (AUTO)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	ลิตร	18.26	23.10	26.79	28.32	33.43	litre	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	ลิตร	19.05	23.90	27.58	29.18	35.33	litre	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	ลิตร	-	-	-	25.76	28.16	litre	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95	ลิตร	18.52	22.26	25.94	26.17	28.97	litre	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี20 ออกเทน 95	ลิตร	-	-	-	-	27.37	litre	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี85	ลิตร	-	-	-	-	18.29	litre	GASOHOL E85
น้ำมันก๊าด	ลิตร	19.50	24.51	28.42	28.94	38.34	litre	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	ลิตร	14.59	20.03	25.59	25.66	31.26	litre	HSD
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	ลิตร	-	-	-	24.95	30.39	litre	HSD B5
ปาล์มดีเซล	ลิตร	14.09	19.50	25.08	24.97	30.52	litre	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนช้า	ลิตร	14.37	18.18	25.37	25.45	33.20	litre	LSD
น้ำมันเตา 600 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	11.81	15.83	18.11	19.35	24.30	litre	FUEL OIL 600(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 1500 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	10.98	15.09	17.29	18.45	22.90	litre	FUEL OIL 1500(2% S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

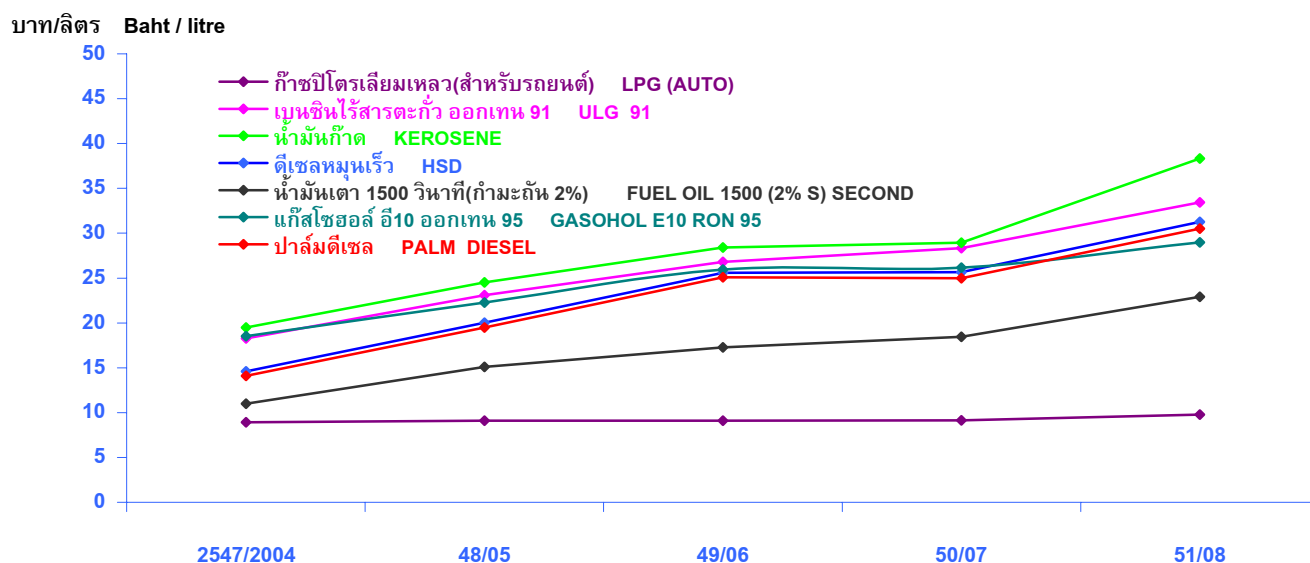
Source : EPPO.

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



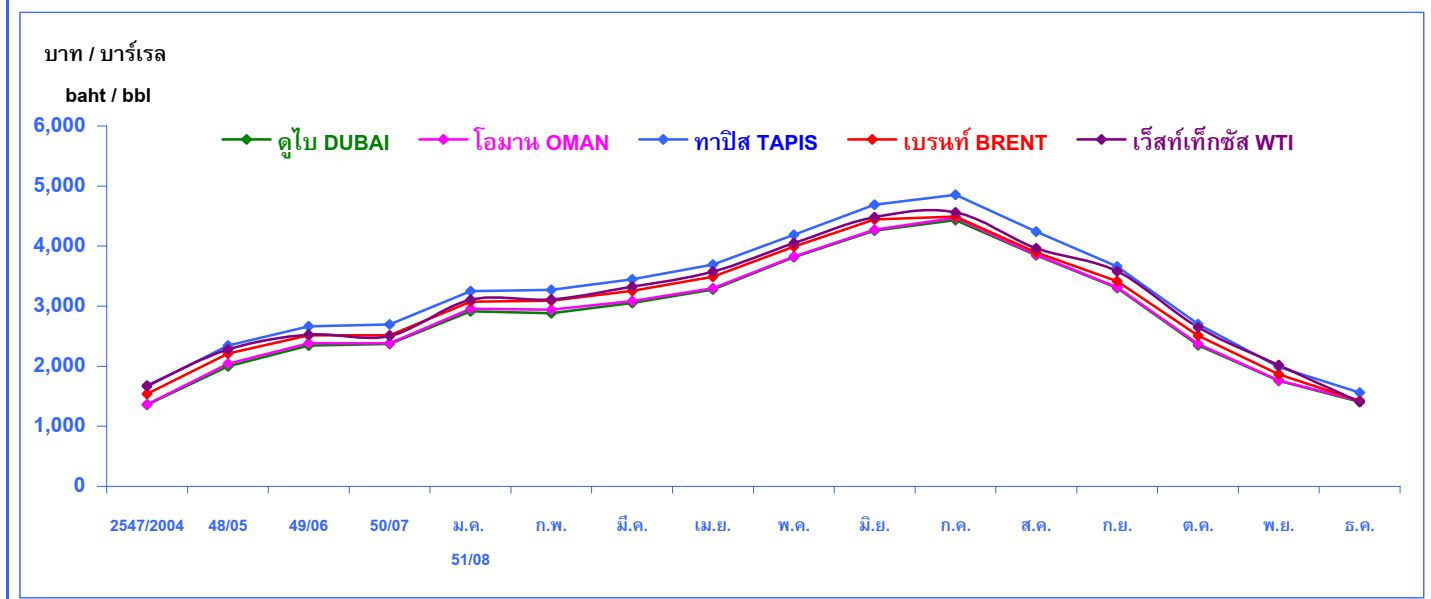
ตาราง 31 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

TABLE 31 WORLD CRUDE OIL PRICES

พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย										YEAR
	AVERAGE PRICE										
	ดูไบ		โอมาน		ทาบิส		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	
2547	1,360.17	33.64	1,366.37	34.33	1,664.74	41.13	1,541.64	38.10	1,675.93	41.43	2004
2548	1,996.76	49.32	2,041.76	50.44	2,342.53	57.91	2,212.61	54.68	2,283.28	56.43	2005
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
ม.ค.	2,915.83	87.48	2,955.48	88.69	3,252.62	97.58	3,073.74	92.12	3,106.38	93.25	JAN
ก.พ.	2,881.81	89.81	2,940.74	90.66	3,270.40	99.78	3,090.02	94.39	3,109.33	94.96	FEB
มี.ค.	3,051.50	96.91	3,084.97	97.86	3,446.87	109.40	3,255.50	103.47	3,323.08	105.53	MAR
เม.ย.	3,274.96	103.27	3,296.84	103.96	3,691.03	116.39	3,490.29	110.06	3,577.82	112.82	APR
พ.ค.	3,813.89	118.82	3,824.52	119.13	4,189.64	130.50	3,992.09	123.66	4,049.13	125.75	MAY
มิ.ย.	4,260.00	127.86	4,275.66	128.33	4,688.80	140.73	4,444.91	133.40	4,482.90	134.55	JUN
ก.ค.	4,431.00	131.62	4,469.00	133.16	4,852.28	145.06	4,492.20	134.42	4,559.77	133.01	JUL
ส.ค.	3,846.52	113.22	3,860.45	113.63	4,240.62	124.82	3,893.41	114.60	3,962.04	116.62	AUG
ก.ย.	3,305.65	96.07	3,313.91	96.31	3,659.72	106.36	3,413.70	99.21	3,580.24	103.86	SEP
ต.ค.	2,350.27	67.69	2,370.66	68.29	2,700.98	77.89	2,511.29	72.68	2,647.77	76.08	OCT
พ.ย.	1,757.52	49.90	1,765.98	50.14	1,987.16	56.42	1,866.36	52.98	2,020.62	57.82	NOV
ธ.ค.	1,408.20	40.58	1,424.02	41.03	1,558.69	44.97	1,423.32	41.38	1,405.03	41.21	DEC

รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES



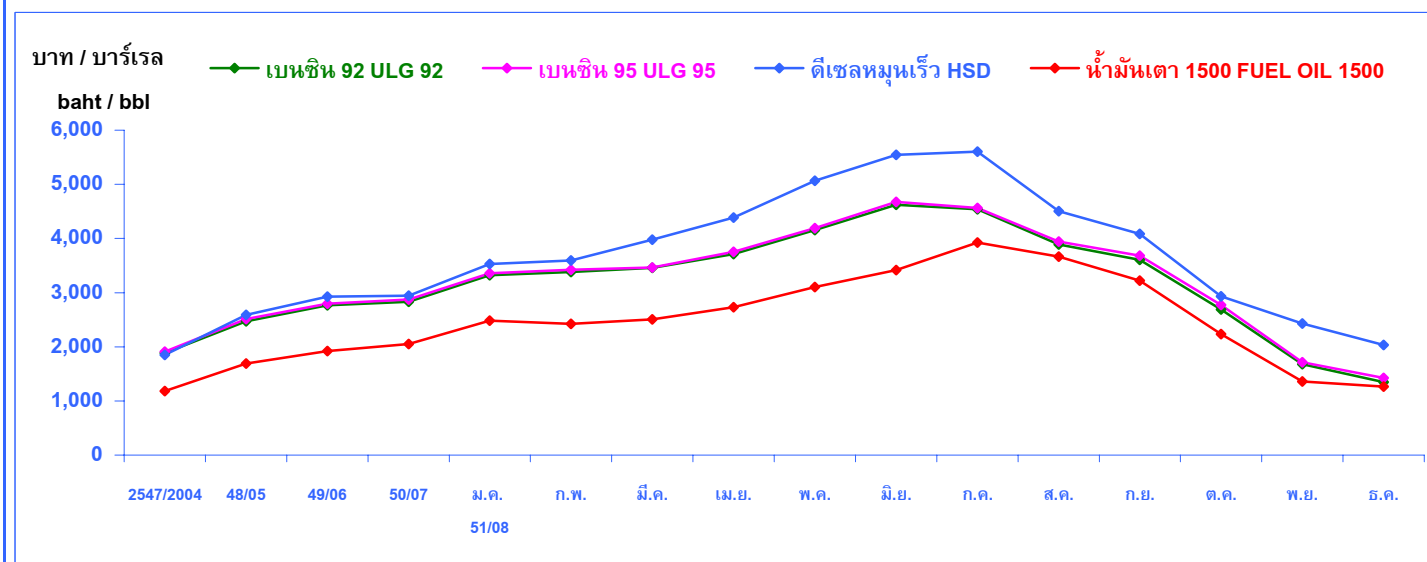
ตาราง 32 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

TABLE 32 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

ราคาเฉลี่ย									
AVERAGE PRICE									
พ.ศ.	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		YEAR
	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	
2547	1,887.16	46.94	1,908.21	47.20	1,847.34	45.66	1,180.89	29.22	2004
2548	2,471.23	61.08	2,512.69	62.10	2,591.44	64.04	1,690.67	41.74	2005
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
ม.ค.	3,322.91	99.67	3,355.56	100.63	3,528.78	105.79	2,485.44	74.53	JAN
ก.พ.	3,381.37	104.05	3,420.00	105.27	3,595.14	110.66	2,422.84	74.78	FEB
มี.ค.	3,456.34	109.76	3,464.24	110.28	3,980.87	126.12	2,504.23	79.49	MAR
เม.ย.	3,710.06	117.03	3,755.41	118.44	4,384.27	138.36	2,728.55	86.13	APR
พ.ค.	4,153.22	129.37	4,189.32	130.49	5,067.78	157.83	3,102.99	96.58	MAY
มิ.ย.	4,621.50	138.71	4,675.81	140.34	5,544.07	166.40	3,416.73	102.55	JUN
ก.ค.	4,541.62	135.08	4,560.78	135.65	5,606.08	166.74	3,923.99	116.71	JUL
ส.ค.	3,889.33	114.48	3,940.63	115.99	4,506.64	132.65	3,663.41	107.83	AUG
ก.ย.	3,607.07	104.83	3,685.18	107.10	4,087.08	118.78	3,220.32	93.59	SEP
ต.ค.	2,688.89	77.62	2,771.13	80.02	2,931.80	84.35	2,233.49	64.31	OCT
พ.ย.	1,681.09	47.72	1,714.91	48.69	2,428.83	68.96	1,361.99	38.67	NOV
ธ.ค.	1,347.02	38.82	1,426.48	41.05	2,030.90	58.10	1,264.04	36.25	DEC

รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES



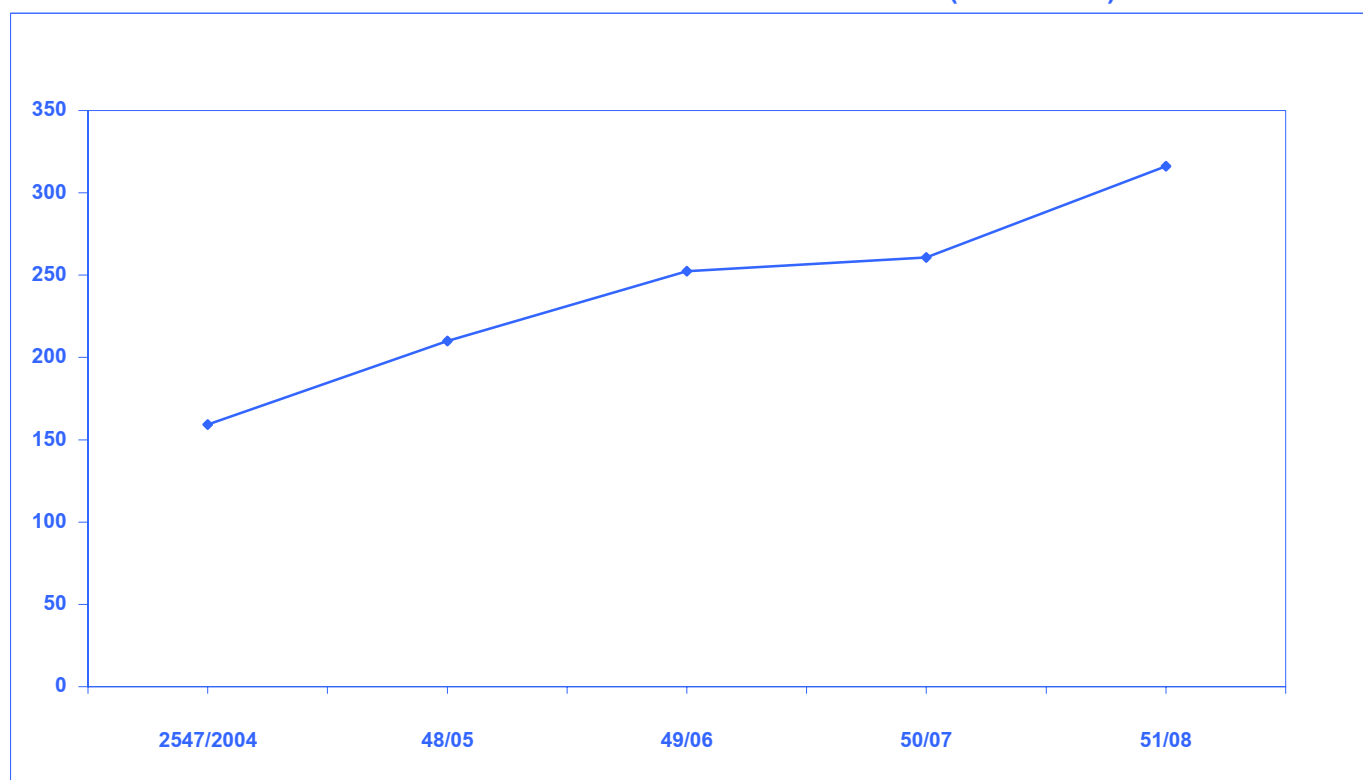
ตาราง 33 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (1998 = 100)

ชนิด	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	154.13	204.64	238.31	251.79	299.82	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	168.93	198.23	232.30	243.68	294.27	ULG 95
น้ำมันก๊าด	167.22	208.89	242.78	247.22	300.00	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	158.76	216.32	277.91	278.13	334.06	HSD
ดีเซลหมุนช้า	150.69	189.72	264.44	262.64	337.08	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	129.85	132.35	132.35	133.22	142.75	LPG
น้ำมันเตา	170.72	234.74	266.04	286.29	358.72	FUEL OIL
ทุกชนิด	159.18	210.05	252.31	260.83	316.10	ALL TYPES

รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK (1998 = 100)



ตาราง 34 ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป (ราคาเฉลี่ย CIF)

TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES (AVERAGE CIF PRICES)

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	13.56	-	-	-	32.80	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	10.62	-	-	19.14	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	11.35	-	-	19.30	-	ULG 95
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	9.82	14.87	18.24	17.88	-	HSD (0.25% S)
ดีเซลพื้นฐาน	-	-	-	-	26.28	BASE DIESEL
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	8.08	12.88	14.60	15.17	18.71	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

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
	ภาษี นำเข้า	ภาษี สรรพสามิต และภาษี เทศบาล	ภาษี นำเข้า	ภาษี สรรพสามิต และภาษี เทศบาล	ภาษี นำเข้า	ภาษี สรรพสามิต และภาษี เทศบาล	ภาษี สรรพสามิต	ภาษี เทศบาล	
	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 OIL 1500 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	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	2551 2008	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	12.3172	12.7340	0.0000	11.1876	10.9949	LPG (baht/kg)
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 91	0.0000	0.0000	0.0000	18.5695	21.4311	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95	0.0000	0.0000	18.6777	18.5308	21.6150	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 20 ออกเทน 95	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	21.4180	GASOHOL E20 RON 95
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	11.8137	15.7523	17.3889	17.9385	21.3092	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	12.3481	16.2568	17.8447	18.3613	21.7324	ULG 95
น้ำมันก๊าด	12.0618	17.3084	19.5067	19.2300	25.6760	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.35%)	12.1599	16.9545	18.9182	19.0604	25.6029	HSD (0.35% S)
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	0.0000	0.0000	17.3189	20.2729	25.8590	HSD B 5
ดีเซลหมุนช้า	11.8219	16.5588	18.4535	18.6262	24.9990	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	7.5214	10.0633	12.6703	13.1713	16.9095	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 2551

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว		
LPG		
1. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. (กิโกลาสคาล) 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		ASTM D 86
อุณหภูมิของการระเหยโดยปริมาตรในอัตราร้อยละสิบ 10% EVAPORATION, °C	ต้องไม่สูงกว่า 204 MAX 204	
จุดเดือดสุดท้าย END POINT, °C	ต้องไม่สูงกว่า 299 MAX 299	
7. สี (SAYBOLT COLOUR)	ต้องไม่ต่ำกว่าบวก 15 MIN +15	ASTM D 156

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2551 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008 (CONTINUED)

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

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2551 (ต่อ)
TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงต่ำ					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	
	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 2551 (ต่อ)
TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008(CONTINUED)

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

ตาราง 38 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2551 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2008(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด				วิธีทดสอบ	
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT				TEST METHOD	
แก๊สโซฮอล์		แก๊สโซฮอล์ อี 10			แก๊สโซ-	แก๊สโซ-	
GASOHOL		GASOHOL E10			ฮอลล์ อี 20	ฮอลล์ อี 85	
		ออกเทน 91	ออกเทน 95		GASO-	GASO-	
		RON 91	RON 95		HOL E 20	HOL E 85	
			ชนิดที่ 1	ชนิดที่ 2	ออกเทน 95		
			TYPE 1	TYPE 2	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	62.0	64.0	35.0
10.	เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า					ASTM D 5580
	BENZENE, % vol.	MAX					
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า					
	1 JAN, 2012	MAX	3.5	3.5	3.5	3.5	7.0
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า					
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
11.	สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า					ASTM D 5580
	AROMATIC, % vol.	MAX					
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า					
	1 JAN, 2012	MAX	35.0	35.0	38.0	35.0	35.0
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า					
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0
12.	โอเลฟิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า					
	(OLEFINS. %vol.)	MAX					
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า					
	1 JAN, 2012	MAX	-	-	-	-	ASTM D 1319
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า					
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0
13.	สี						
	COLOUR						
13.1	ชนิดของสี		เขียว	ส้ม	ส้ม		
	HUE		GREEN	ORANGE	ORANGE	-	-
13.2	ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า					
	DYE CONTENT, mg/l	MIN	4.0	10.0	10.0	-	-
14	น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า					
	WATER, %wt	MAX	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
15	แอลกอฮอล์รบกวน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า					
	DENATURED ETHANOL / CONTENT,%vol.	MIN	9.0	9.0	9.0	19.0	75.0
		ไม่สูงกว่า					
		MAX	10.0	10.0	10.0	20.0	-
16.	มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด	-	X	X	X	X	X
	และลีนไอดี PFO/IVDC ADDITIVE						
17.	กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15.	-	X	X	X	X	X
	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 39 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด

TABLE 39 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT

ชนิด	วันที่บังคับใช้					TYPE
	EFFECTIVE DATE					
	23 ม.ค. 2536	24 ต.ค. 2536	1 ม.ค. 2540	25 ธ.ค. 2540	21 ก.ย. 2544	
	23 JAN 1993	24 OCT 1993	1 JAN 1997	25 DEC 1997	21 SEP 2001	
1. น้ำมันดิบ	5	5	5	3	5	1. CRUDE OIL
2. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	2. LPG
3. เบนซินพิเศษ	5	5	5	3	5	3. PREMIUM GASOLINE
4. เบนซินธรรมดา	5	5	5	3	5	4. REGULAR GASOLINE
5. น้ำมันเครื่องบินชนิดออกเทน 100/130	20	20	20	20	20	5. AVIATION TURBINE FUEL 100/130
6. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 1	5	5	5	3	5	6. JP.1
7. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 4	10	10	-	-	-	7. JP.4
8. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 8	-	-	10	10	10	8. JP.8
9. น้ำมันก๊าด	5	5	5	3	5	9. KEROSENE
10. ดีเซลหมุนเร็ว	5	5	5	3	5	10. HSD
11. ดีเซลหมุนช้า	5	5	5	3	5	11. LSD
12. น้ำมันเตา	5	5	5	3	5	12. FUEL OIL
13. น้ำมันหล่อลื่นดีเซล	5	5	3	3	5	13. DIESEL LUBRICANTS
14. น้ำมันหล่อลื่นเครื่องบินทหาร	20	20	20	20	20	14. AVIATION LUBRICANTS
15. น้ำมันหล่อลื่นอื่น ๆ	5	5	3	3	5	15. OTHER LUBRICANTS
16. น้ำมันหล่อลื่นไม่เหลว (จารบี)	5	5	3	3	5	16. GREASE
หน่วย : อัตราร้อยละของปริมาณสำรองต่ำสุดของน้ำมันเชื้อเพลิง แต่ละชนิดที่บริษัทนำเข้าน้ำมันนำเข้าหรือผลิตได้ในระหว่างปีที่ผ่านมา						
Unit : Percentage of the minimum reserve by volume of each type 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	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS		
2547	0	0	6	14	0	0	133	87	240	2004
2548	3	2	14	4	0	12	171	172	378	2005
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
รวม ^{1/}	165	63	87	467	44	115	957	2,605	4,503	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2551

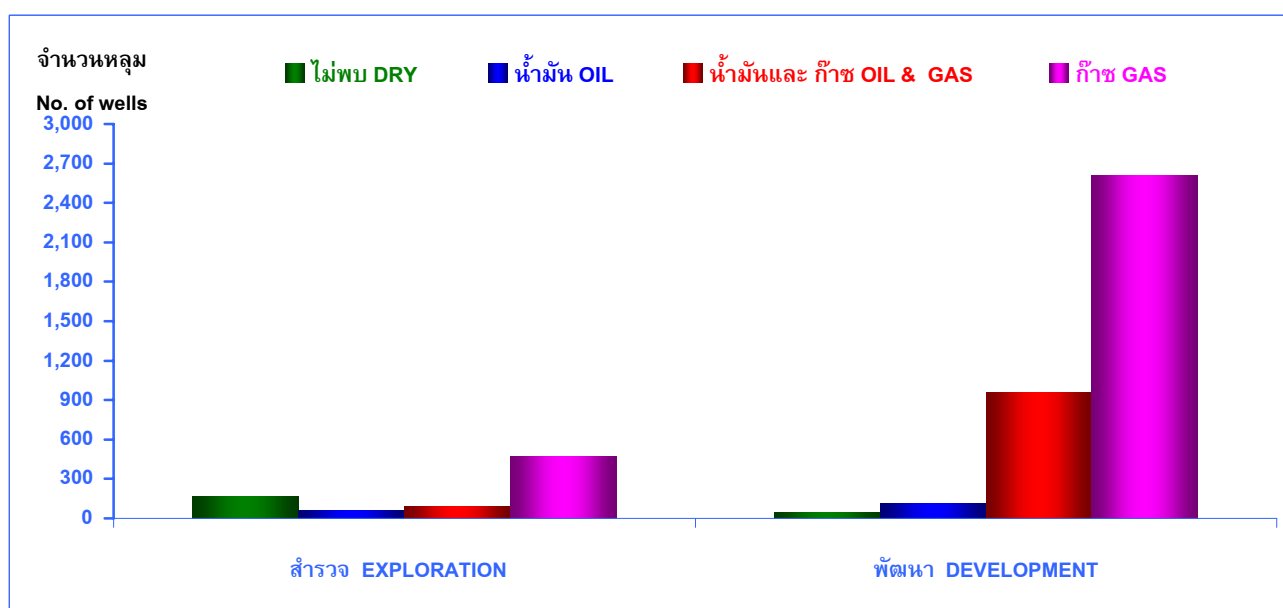
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2008.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเลของประเทศไทย ปี 2551

FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2008



ตาราง 41 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

TABLE 41 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ DRY	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	น้ำมัน OIL	ก๊าซ GAS	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS		
2547	2	0	1	2	1	13	0	0	19	2004
2548	0	3	3	0	0	12	19	0	37	2005
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
รวม ^{1/}	93	16	94	18	17	342	112	12	704	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2551

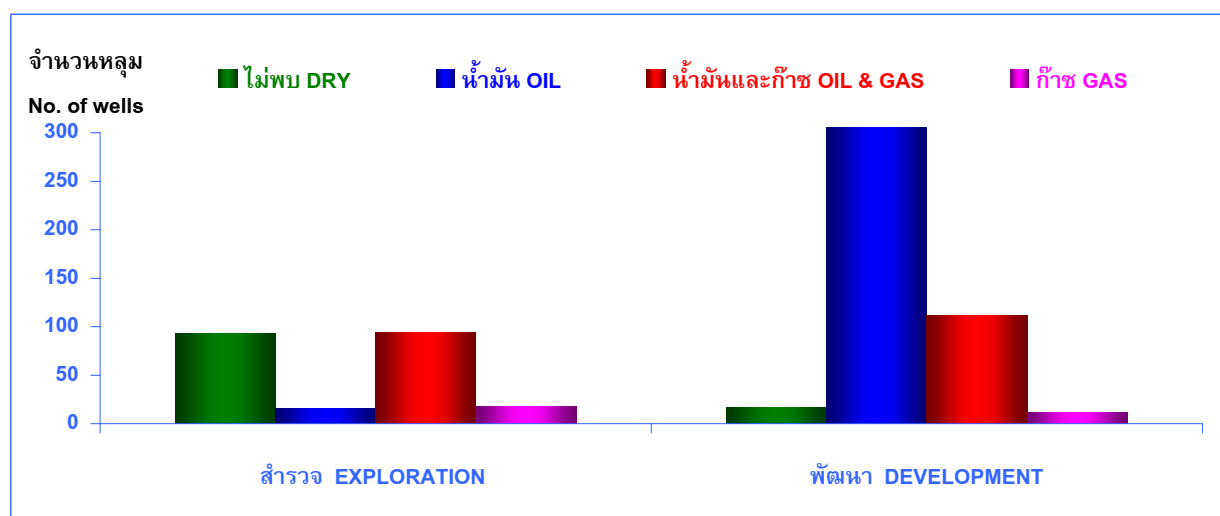
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2008.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบกของประเทศไทย ปี 2551

FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2008



ตาราง 42 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2551

TABLE 42 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2008

สถานีบริการ	กรุงเทพ- มหานคร	จังหวัด ใกล้เคียง ^{1/}	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้	รวม	SERVICE STATION
	BANGKOK	VICINITY	NORTHERN		NORTH EASTERN		CENTRAL			SOUTHERN	TOTAL	
		PROVINCE ^{1/}	ตอนบน	ตอนล่าง	ตอนบน	ตอนล่าง	ตะวันออก	ตะวันตก	กลาง			
			UPPER	LOWER	UPPER	LOWER	EAST	WEST	MIDDLE			
ปตท.	149	70	108	86	114	113	131	138	71	174	1,154	PTT
เชลล์	129	49	45	43	37	43	74	49	30	74	573	SHELL
เอสโซ่	120	67	49	38	27	47	48	69	34	51	550	ESSO
เชฟรอน	98	45	18	32	45	30	49	32	20	47	416	CHEVRON
บางจาก	115	66	116	107	167	143	104	87	78	82	1,065	BCP
ไทยออยล์	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	2	THAI OIL
ระยองเพรียว	2	4	11	4	9	18	9	8	12	-	77	RPC
ซัสโก้	21	11	18	13	22	12	10	4	7	45	163	SUSCO
ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก	22	30	9	1	7	5	34	20	18	-	146	PTT RETAIL
ปิโตรนาส	52	17	9	7	1	1	8	8	8	-	111	PETRONAS
พี ที	6	9	25	11	33	25	19	32	13	38	211	PT
ไออาร์พีซี	-	-	-	-	-	1	1	-	-	-	2	IRPC
พี ซี	-	-	-	-	-	-	-	2	-	16	18	PC
แสงทอง	5	2	2	-	-	-	-	1	-	-	10	SANG THONG
ปิกนิก	43	30	5	1	5	6	8	9	10	3	120	PICNIC
เวิลด์แก๊ส	22	13	1	3	4	5	4	10	7	3	72	WORLD GAS
ยูนิคแก๊ส	5	6	9	12	6	16	4	8	2	5	73	UNIQUE GAS
สยามแก๊ส	93	60	2	10	13	16	15	14	13	12	248	SIAM GAS
อิสระ	10	144	1,130	2,451	2,440	2,986	1,021	1,281	850	1,578	13,891	OTHERS
รวม	892	623	1,557	2,819	2,930	3,467	1,541	1,772	1,173	2,128	18,902	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

หมายเหตุ : 1/ นนทบุรี ปทุมธานี และสมุทรปราการ

Source : DOEB.

Note : 1/ Nonthaburi, Pathumthani and Samutprakarn.

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

ประเภท(หน่วย)	กิโล-	ตันเทียบเท่า	เมกะจูล	พันบีทียู	TYPE(UNIT)	หน่วยทั่วไป
	แคลอรี	น้ำมันดิบ/	/หน่วย	/หน่วย		GENERAL
	/หน่วย	ล้านหน่วย				
	kcal / UNIT	toe / 10 ⁶ UNIT	MJ / UNIT	10 ³ Btu / UNIT		
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 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ(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)	
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)	
4.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8700	861.98	36.42	34.52	4.5 DIESEL (litre)	5 กิโลกรัมของฟืน (kg. of fuel wood) = 1 กิโลกรัมของถ่าน (kg. of charcoal product)
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)	1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (litre of LPG) = 0.54 กิโลกรัม(kg.)
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 แจ้ซ้อน(กก.)	3610	357.67	15.11	14.32	13.4 CHAE KHON (kg.)	
พลังงานใหม่และหมุนเวียน						
NEW & 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. ทากอ้อย (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 /	YEAR
	เหรียญสหรัฐ	
	Baht / US\$	
2537	25.17	1994
2538	24.94	1995
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

รายงานฉบับนี้รวบรวมและจัดทำโดย
ศูนย์สารสนเทศข้อมูลพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

17 ถนนพระราม 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

