บรรณานุกรม

หอสมุดกลาง จุฬาลงกรณมหาวิทยาลัย

ภาษาไทย

หนังสือ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด ฝ่ายวิจัยและวางแผน น้ำมันกับปัญหาเศรษฐกิจ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์ธนาคารกรุงเทพ, ๒๕๑๘.

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด ฝ่ายวิจัยและวางแผน วิกฤตการณ์น้ำมัน ความเป็นมา และค่าครองชีพ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์ธนาคารกรุงเทพ, ๒๕๑๖.

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด ฝ่ายวิจัยและวางแผน ผลกระทบจากการขึ้นราคาน้ำมันดิบ ปี ๒๕๒๐ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์ธนาคารกรุงเทพ, ๒๕๒๑.

พลังงานแห่งชาติ, สำนักงาน เชื้อเพลิงและพลังงานของประเทศไทย ๒๕๑๗ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์คุรุสภา, ๒๕๑๘.

พาณิชย์,กระทรวง กรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ การค้าต่างประเทศของประเทศไทย ๒๕๑๙ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์ข่าวพาณิชย์, ๒๕๒๐.

รังสรรค์ ธนะพรพันธุ์ "น้ำมันในอ่าวไทยเรื่องจริงหรือว่าอิงนิยาย" ใน สังคมทางเศรษฐกิจ หน้า ๕๑๙-๕๓๒ รังสรรค์ ธนะพรพันธุ์, บรรณาธิการ กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์, ๒๕๑๙.

วารินทร์ วงศ์หาญเชาว์ เศรษฐมิติมูลฐาน กรุงเทพมหานคร : สำนักพิมพ์ไทยวัฒนาพานิช,๒๕๒๑.

บทความ

ดิเรก ปัทมสิริวัฒน์ "พฤติกรรมของความล่าช้าในทางเศรษฐกิจ" วารสารพัฒนบริหารศาสตร์ ๑๘ (มกราคม ๒๕๒๑) : ๖๑-๗๓.

ประทีป สนธิสุวรรณ "สถานการณ์น้ำมัน" วารสารสังคมศาสตร์ ๑๒ (เมษายน ๒๕๑๘) : ๗๘-๑๒๙.

เอกสารอื่น ๆ

วารินทร์ วงศ์หาญเชาว์ "โมเดลการตอบสนองของอุปทานรวมและโมเดลการตอบสนองของอุปทานในตลาดของ เจเร นี บราห์เมน" เอกสารเศรษฐศาสตร์ ฉบับที่ ๑๔๐๒ ภาควิชาเศรษฐศาสตร์ คณะเศรษฐศาสตร์และบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์,๒๕๑๔.

ศิววงศ์ จังคศิริ "ปัญหาน้ำมันกับการเมืองในประเทศไทยหลังวิกฤตการณ์น้ำมันปี ๒๕๑๖" เอกสารวิจัยส่วนบุคคล วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร, ๒๕๒๐-๒๕๒๑.

ภาษาอังกฤษ

Books

Behrman, Jere R. Supply Response in Under Developed Agriculture : A Case offour major annual crops in Thailand, 1937-1963.

Dhrymes, Phoebus J. Econometrics : Statistical Foundations and Applications. New York : Harper & Row, 1970.

Dhrymes, Phoebus J. Distributed Lags, Problems of Estimation and Formulation New York : Harper & Row, 1971.

Johnston, J. Econometric Methods New York : McGrew-Hill, 1963.

National Energy Administration Office of the Prime Minister. Oil and Thailand 1977. Bangkok : Kurusapha Ladprao, 1977.

Odell, Peter R. Oil and World Power : Background to the Oil Crisis. London : Penguin Book. 1970

Articles

Dhrymes, Phoebus J. "Efficient Estimation of Distributed Lags with Autocorrelated Error". International Economic Review 10 (February 1969) : 47-66.

Other Materials

Siri Ganjarerndee "A Model of Thailand's Economy : An Econometric Approach." Ph.D. dissertation, Monash University, 1975.

ภาคผนวก

สมการน้ำมันดิบ**

1. $M_t - (1 - \lambda)M_{t-1} = -1432714 + \underset{(63.12900)}{5.38049}\ [(Y_t - (1 - \lambda)Y_{t-1}]$

$$\underset{(-27.56824)}{20.13343}\ [N_t - (1 - \lambda)N_{t-1}] + \underset{(8.98412)}{0.46035}\ [M_{t-1}(1 - \lambda)M_{t-2}]$$

$\bar{R}^2 = 0.44530$, SE = 2092248.5, F = 28.364, $\lambda = 0.01$, $\beta = .53965$

2. $M_t - (1 - \lambda)M_{t-1} = -1362668 + \underset{(1.16414)}{5.29477}\ [Y_t - (1 - \lambda)Y_{t-1}]$

$$\underset{(-27.93403)}{-0.13380}\ [N_t - (1 - \lambda)N_{t-1}] + \underset{(9.07401)}{0.46069}\ [M_{t-1}-(1 - \lambda)M_{t-2}]$$

$R^2 = 0.45009$, SE = 2062145.5, F = 28.919, $\lambda = 0.02$, $\beta = 0.53931$

3. $M_t - (1 - \lambda)M_{t-1} = -1292486 + \underset{(1.15611)}{5.20839}\ [Y_t - (1 - \lambda)Y_{t-1}]$

$$\underset{(-28.23903)}{-0.13414}\ [N_t - (1 - \lambda)N_{t-1}] + \underset{(9.16459)}{0.46097}\ [M_{t-1} - (1 - \lambda)M_{t-2}]$$

$R^2 = 0.45493$, SE = 2032096.9, F = 29.490, $\lambda = 0.03$, $\beta = 0.53903$

** เนื่องจากแบบจำลองมีความล่าช้า (Lags) จึงไม่ได้แสดงค่า D.W. (Durbin-Watson) รายละเอียดอ่านได้จาก Durbin. J, "Testing for Serial Correlation in Least Squares Regression When some of the Regressors are lagged Dependent Variables", Econometrica. 38, 1970, pp.410-421.

4. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1222172+5.12138\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.14788)

$-0.13442\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.46122\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-28.60074) (9.25773)

$R^2 = 0.45982$, SE = 2002104.9, F = 30,077, $\lambda = 0.04$, $\beta = 0.53878$

5. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1151736+5.03373\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.13946)

$-0.13467\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 0.46141\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-28.96067) (9.35350)

$R^2 = 0.46476$, SE = 1972172.9, F= 30,680, $\lambda = 0.05$, $\beta = 0.53859$

6. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1071703+4.77681\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.08262)

$-0.16586\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.45900\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-35.3642) (9.27836)

$R^2 = 0.46094$, SE = 1950123.5, F = 29.927, $\lambda = 0.06$, $\beta = 0.54100$

7. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1081187+4.88390\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.12830)

$-0.13029\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.46194\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-28.63604) (9.55217)

$R^2 = 0.47505$, SE = 1912897.9, F = 31,975, $\lambda = 0.07$, $\beta = 0.53806$

8. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -941138.6+4.79444\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.11930)

$-0.13040\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.46197\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-28.97722) (9.65244)

$R^2 = 0.48014$, SE = 1883152.4, F = 32.634, $\lambda = 0.08$, $\beta = 0.53803$

9. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -870314.2+4.70444\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.11009)

$-0.13045\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 0.46193\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-29.31499) (9.75356)

$R^2 = 0.48528$, SE = 1853478.8, F = 33.312, $\lambda = 0.09$, $\beta = 0.53807$

10. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -799410+4.61393\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.00665)

$-0.13046\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 0.46183\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-29.64907) (9.85762)

$R^2 = 0.49046$, SE = 1823880.5, F = 34.011, $\lambda = 0.10$, $\beta = 0.53817$

11. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -104622.6+3.88043\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.04550)

$-0.14344\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.46688\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(-36.77954) (11.09997)

$R^2 = 0.55187$, SE = 1535832.3, F = 43.103, $\lambda = 0.2$, $\beta = 0.53302$

12. $M_t-(1-\lambda)M_{t-2} = 594242.6+2.96197\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.92475)

$-0.92046\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]+ 0.34234\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(-27.47640) (0.10613)

$+0.44956\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(12.51918)

$R^2 = 0.60958$, SE = 1252107.6, F = 55.167, $\lambda = 0.3$, $\beta = 55044$

13. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1}$ = 1249180+8093.810 P_t+2.03140 $[Y_t-(1-)Y_{t-1}]$
(0.10592) (0.75645)

$-0.71927[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]$ +0.54385 $[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(-25.87315) (0.19967)

+0.42564 $[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(14.21181)

R^2 = 0.66954, SE = 999405.9, F = 42.142, λ = 0.4, β= 0.57436

14. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1}$ = 186432+7532.026 P_t+1.21768 $[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.15533) (0.56612)

$-0.46398\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]$ +0.79357 $[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(-21.08983) (0.36487)

+0.38831 $[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(13.67273)

R^2 = 0.72615, SE = 761644.0, F = 55.153, λ = 0.5, β= 0.61169

15. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1}$= 2393232+5976.656 P_t+0.58710 $[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.20155) (0.35490)

+1.05456 $[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$+ 0.33573 $[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(0.63614) (18,47713)

R^2 = 0.77082, SE = 557124.3, F = 118.839, λ= 0.6, β= 0.66427

16. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1}$= 2831566-4220.390 P_t +0.24654 $[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(-0.22341) (0.19095)

+0.13287 $[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]$ +1.11294 $[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(27.97345) (0.85436)

+0.26902$[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(19.10631)

R^2 = 0.78590, SE = 416628.1, F = 75,619, λ 0.7, β = 0.73098

17. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = 3135323-3431.963\ P_t+0.29806\ \left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$
(-0.45902) (0.47849)

$+0.37864\ \left[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}\right]+ 0.97639\left[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}\right]$
(35.72042) (0.90942)

$+0.18938\left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}\right]$
(16.49649)

$R^2 = 0.73151$, SE = 334730.8, F = 56.670, $\lambda = 0.8$, $\beta = 0.81062$

18. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = 3317711+0.34708\left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$
(0.353887)

$+0.10781\left[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}\right]+ 1.2430\ \left[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}\right]$
(11.46890) (1.28684)

$+0.25319\ \left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}\right]$
(25.06797)

$R^2 = 0.02779$, SE = 290823.9, F = 1.010, $\lambda = 1.0$ $\beta = 0.74681$

สมการผลิตภัณฑ์น้ำมัน**

1. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -18559.75+180882.2\ P_t-66.83480\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.13827) (-0.47947)

$+0.39268\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]+14.15830[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(14.44739) (1.01346)

$+0.37923[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.34230)

$R^2 = 0.67679$, SE = 72608, F = 51.511, $\lambda = 0.01$, $\beta = 0.62077$

2. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -22290.96+0.42491\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]$
(16.50136)

$-74.60681[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]+12.22264[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(-0.54239) (1.03477)

$+0.38591\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.46441)

$R^2 = 0.67374$, SE = 72158.9, F = 64,017, $\lambda = 0.02$, $\beta = 0.61409$

3. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -24034.83 - 90.00864\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(-0.66357)

$+0.47831[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]+9.53180\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(19.49102) (0.84478)

$+0.39289\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.53140)

$R^2 = 0.67007$, SE = 72144.8, F = 62.960, $\lambda = 0.03$, $\beta = 0.60731$

4. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -24719.32 - 105.4806\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}] + 0.52626\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}]$
(-0.78830) (22.35618)

$+7.56923\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}] + 0.39944\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(0.69109) (7.59385)

$R^2 = 066645$, SE = 72203.5, F = 61,939, $\lambda = 0.04$ $\beta = 0.60056$

5. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -24736.38+79544.02\ P_t-121.6086\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.20987) (-0.91135)

$+0.58092\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 4.77347\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(24.05390) (0.36848)

$+0.40518\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.54801)

$R^2 = 0.66326$, SE = 72587.5, F = 48.454, $\lambda = 0.05$, $\beta = 0.059482$

6. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -24560.29+149132.4\ P_t-135.1667\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.44929) (-1.02523)

$+0.62659\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 2.41545\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(26.81186) (0.1911 3)

$+0.41050\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.54865)

$R^2 = 0.66080$, SE = 72683.9, F = 47.924, $\lambda = 0.06$, $\beta = 0.58950$

7. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -24459.13 +198821.9\ P_t-138.6228\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.79080) (-1.53017)

$+0.65081\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] + 0.41632\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(33.47794) (7.60124)

$R^2 = 0.65890$, SE = 72512.2, F = 59.883, $\lambda = 0.07$, $\beta = 0.58368$

8. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -25472.78+217613.2\ P_t-156.2997\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(0.95172) (-185181)

$+0.68895\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.42285\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(38.08436) (7.63399)

$R^2 = 0.65778$, SE = 72638.5, F = 59.584, λ= 0.08, β = 0.57715

9. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -26942.99+229855.9\ P_t - 169.3698\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.09030) (-2.14285)

$+0.71719\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.43018\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(42.36196) (7.67913)

$R^2 = 0.65715$, SE = 72799.1, F = 59.419, λ = 0.09, β= 0.56982

10. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -28306.23+255015.6\ P_t-167.4895\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.15882) (-1.32456)

$+0.72343\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] -1.47018\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$
(33.99594) (-0.12716)

$+0.143776\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(7.69487)

$R^2 = 0.65731$, SE = 73260.4, F = 47.185, λ = 0.1 β= 0.56224

11. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -91223.78+216328.4\ P_t -193.3125\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$
(1.86736) (-4.21094)

$+0.78543\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] +0.56322\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$
(79.09761) (9.43255)

$R^2 = 0.69036$, SE = 75391.9, F = 69.119, λ = 0.2, β = 0.43678

12. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -252582.2+119063.9\ P_t-163.3843\ \left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$

(1.41133) (-4.91923)

$+0.77253\ \left[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}\right]+0.72188\ \left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}\right]$

(10.01986) (12.74725)

$R^2 = 0.76327$, SE = 76777.9, F = 99.953, $\lambda = 0.3$, $\beta = 0.27812$

13. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -505598.7 + 45668.59\ P_t-138.1283\ \left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$

(0.68998) (-1.71773)

$+0.80817\ \left[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}\right]-1.01287\ \left[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}\right]$

(5.87332) (-0.15175)

$+0.84469\ \left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}\right]$

(16,83002)

$R^2 = 0.83488$, SE = 76513.8, F = 129.387, $\lambda = 0.4$, $\beta = 0.15531$

14. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -845844.6 - 123.0243\ \left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$

$+0.90130\ \left[N_t-(1-\lambda)\ N_{t-1}\right]-2.89052\ \left[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}\right]$

(7.22198) (-0.52212)

$+0.92001\ \left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-1}\right]$

(25.92315)

$R^2 = 0.88483$, SE = 75245.7, F = 238.172, $\lambda = 0.5$, $\beta = 0.07999$

15. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1287800 - 23611.64\ P_t - 135.0022\ \left[Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}\right]$

(-0.51285) (-2.28003)

$+0.10745\ \left[N_t-(1-\lambda)N_{t-1}\right]-4.19661\ \left[Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}\right]$

(8.42775) (-0.86956)

$+0.95733\ \left[M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}\right]$

(25.24608)

$R^2 = 0.91436$, SE = 75988.7, F = 262.633, $\lambda = 0.6$, $\beta = 0.04267$

16. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -1877831.0 - 39762.40\ P_t - 170.0857\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$

(-0.92494) (-3.06403)

$+0.13335\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] - 4.74322\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$

(8.77326) (-1.07522)

$+0.97189\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$

(27.77638)

$R^2 = 0.92921$, SE = 79389.9, F = 322.908, $\lambda = 0.7$, $\beta = 0.02811$

17. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = -2292539.0+21456.12\ P_t - 205.5571\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$

(0.42214) (-2.77723)

$+0.14034\ [N_t-(1-\ )N_{t-1}] - 4.56268\ [Q_t-(1-\lambda)Q_{t-1}]$

(3.99832) (-1.00671)

$+0.91218\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$

(25.65185)

$R^2 = 0.92716$, SE = 102244.50, F = 313,136, $\lambda = 0.9$, $\beta = 0.08782$

18. $M_t-(1-\lambda)M_{t-1} = 1238065+195967.4\ P_t + 72.78678\ [Y_t-(1-\lambda)Y_{t-1}]$

(4.03139) (0.85184)

$-0.43116\ [N_t-(1-\lambda)N_{t-1}] - 7.01202\ [Q_t-1(1-\lambda)Q_{t-1}]$

(-10.08038) (-1.56559)

$+0.83679\ [M_{t-1}-(1-\lambda)M_{t-2}]$

(26,53709)

$R^2 = 0.93037$, SE = 110826.3, F = 328.700, $\lambda = 1.0$, $\beta = 0.16321$

ตารางที่ ๔

ราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในจังหวัดต่าง ๆ ปี ๒๕๒๐-๒๕๒๑

ภาค	อำเภอเมืองในจังหวัด	เบนซินพิเศษ		เบนซินธรรมดา		น้ำมันก๊าด	
		๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑
ภาคเหนือ	เชียงราย	๔.๔๖	๕.๒๒	๔.๑๗	๔.๙๓	๒.๙๒	๒.๙๒
	เชียงใหม่	๔.๔๐	๕.๑๖	๔.๑๑	๔.๘๗	๒.๙๓	๒.๘๓
	กำแพงเพชร	๔.๕๗	๕.๑๓	๔.๐๘	๔.๘๔	๒.๘๓	๒.๘๓
	ลำปาง	๔.๓๗	๕.๑๓	๔.๐๘	๔.๘๔	๒.๘๓	๒.๘๓
	ลำพูน	๔.๔๐	-	๔.๑๑	-	๒.๘๓	-
	แม่ฮ่องสอน	๔.๘๘	๕.๓๔	๔.๕๙	๕.๓๕	๓.๓๑	๓.๓๑
	น่าน	๔.๔๗	๕.๒๓	๔.๑๘	๔.๙๕	๒.๙๓	๒.๙๓
	พิจิตร	๔.๓๗	๕.๑๓	๔.๐๘	๔.๘๔	๒.๘๓	๒.๘๓
	พิษณุโลก	๔.๓๔	๕.๑๐	๔.๐๕	๔.๘๑	๒.๘๐	๒.๘๐
	เพ็ชรบูรณ์	๔.๓๕	๕.๑๑	๔.๐๖	๔.๘๒	๒.๘๑	๒.๘๑
	แพร่	๔.๔๐	๕.๑๖	๔.๑๐	๔.๘๖	๒.๘๗	๒.๘๗
	ตาก	๔.๓๘	๕.๑๔	๔.๐๙	๔.๘๕	๒.๘๔	๒.๘๔
	สุโขทัย	๔.๓๗	๕.๑๓	๔.๐๘	๔.๘๔	๒.๘๓	๒.๘๓
	อุตรดิตถ์	๔.๓๙	๕.๑๖	๔.๑๐	๔.๘๗	๒.๘๕	๒.๘๖
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	บุรีรัมย์	๔.๓๗	๕.๑๕	๔.๐๘	๔.๘๖	๒.๘๓	๓.๒๕
	ชัยภูมิ	๔.๓๕	๕.๑๒	๔.๐๖	๔.๘๓	๒.๘๑	๒.๘๒
	กาฬสินธุ์	๔.๓๙	๕.๑๘	๔.๑๐	๔.๘๙	๒.๘๕	๒.๘๘
	ขอนแก่น	๔.๓๖	๕.๑๒	๔.๐๗	๔.๘๓	๒.๘๒	๒.๘๒
	เลย	๔.๔๕	๕.๒๑	๔.๑๖	๔.๙๒	๒.๙๑	๒.๙๑
	มหาสารคาม	๔.๓๘	๕.๑๔	๔.๐๙	๔.๘๕	๒.๘๔	๒.๘๔

ตารางที่ ๔ (ต่อ)

ภาค	อำเภอเมืองในจังหวัด	เบนซินพิเศษ		เบนซินธรรมดา		น้ำมันก๊าด	
		๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	นครพนม	๔.๔๘	๕.๒๔	๔.๑๙	๔.๙๕	๒.๙๔	๒.๙๔
	นครราชสีมา	N.A.	๔.๑๐	N.A.	๔.๘๑	N.A.	๒.๘๐
	หนองคาย	๔.๓๙	๕.๑๗	๔.๑๐	๔.๘๘	๒.๘๕	๒.๘๗
	ร้อยเอ็ด	๔.๔๐	๕.๑๖	๔.๑๑	๔.๘๗	๒.๙๖	๒.๘๖
	ศรีษะเกษ	๔.๔๐	๕.๑๖	๔.๑๑	๔.๘๗	๒.๘๖	๒.๘๖
	สกลนคร	๔.๕๗	๕.๒๓	๔.๑๘	๔.๙๔	๒.๙๑	๒.๙๑
	สุรินทร์	๔.๓๙	๕.๑๖	๔.๑๐	๔.๘๗	๓.๕๐	๓.๕๐
	อุดรธานี	๔.๔๓	๕.๑๓	๔.๑๓	๔.๘๔	๒.๘๙	๒.๘๓
	อุบลราชธานี	๔.๓๖	๕.๑๒	๔.๐๗	๔.๘๓	๒.๘๒	๒.๘๒
	ยโสธร	๔.๔๓	๕.๑๙	๔.๑๔	๔.๙๐	๒.๘๙	๒.๘๙
ภาคกลาง	ฉะเชิงเทรา	๔.๓๗	๕.๓๐	๓.๙๘	๔.๗๔	๒.๗๓	๒.๗๓
	จันทบุรี	๔.๓๑	๕.๐๗	๔.๐๒	๔.๗๘	๒.๗๗	๒.๗๗
	ชลบุรี	๔.๒๔	๕.๐๐	๓.๙๕	๔.๗๑	๒.๗๐	๒.๗๐
	นครนายก	๔.๒๘	๕.๐๔	๓.๙๙	๔.๗๕	๒.๗๔	๒.๗๔
	ปราจีนบุรี	N.A.	๕.๐๕	N.A.	๔.๗๖	N.A.	๒.๗๕
	ระยอง	N.A.	๕.๐๓	N.A.	๔.๗๔	N.A.	๒.๗๓
	ตราด	๔.๓๕	๕.๑๑	๔.๐๖	๔.๘๒	๒.๘๑	๒.๘๑
	อ่างทอง	N.A.	๕.๐๔	N.A.	๔.๗๕	N.A.	๒.๗๔
	อยุธยา	๔.๒๗	๕.๐๓	๓.๙๘	๔.๗๔	๒.๗๕	๒.๗๓
	ชัยนาท	๔.๓๑	๕.๐๗	๔.๐๒	๔.๗๘	๒.๗๗	๒.๗๗
	ลพบุรี	๔.๒๘	๕.๐๕	๓.๙๙	๔.๗๖	๒.๗๔	๒.๗๕
	นครสวรรค์	๔.๓๑	๕.๐๗	๔.๐๒	๔.๗๘	๒.๗๗	๒.๗๗
	สระบุรี	๔.๒๘	๕.๐๔	๓.๙๙	๔.๗๕	๒.๗๔	๒.๗๔

ตารางที่ ๔ (ต่อ)

ภาค	อำเภอเมือง ในจังหวัด	เบนซินพิเศษ		เบนซินธรรมดา		น้ำมันก๊าด	
		๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑	๒๕๒๐	๒๕๒๑
ภาคกลาง	สุพรรณบุรี	๔.๓๐	๕.๐๗	๔.๐๑	๔.๗๘	๒.๗๖	๒.๗๗
	อุทัยธานี	๔.๓๑	๕.๐๙	๔.๐๒	๔.๘๐	๒.๗๗	๒.๗๙
	กาญจนบุรี	๔.๒๙	๕.๐๗	๔.๐๐	๔.๗๘	๒.๗๕	๒.๗๗
	นครปฐม	๔.๒๖	๕.๐๓	๓.๙๗	๔.๗๔	๒.๗๒	๒.๗๓
	ประจวบคีรีขันธ์	๔.๓๖	๕.๑๒	๔.๐๗	๔.๘๓	๒.๘๒	๒.๘๒
	เพชรบุรี	๔.๓๑	๕.๐๗	๔.๐๒	๔.๗๘	๒.๗๗	๒.๗๗
	ราชบุรี	๔.๓๑	๕.๐๗	๔.๐๒	๔.๗๘	๒.๗๗	๒.๗๗
	สมุทรสงคราม	๔.๒๘	๕.๐๔	๓.๙๙	๔.๗๕	๒.๗๔	๒.๗๔
	สมุทรสาคร	๔.๒๕	๕.๐๓	๓.๙๖	๔.๗๔	๒.๗๑	๒.๗๓
ภาคใต้	ชุมพร	๔.๔๑	๕.๑๗	๔.๑๒	๔.๘๘	๒.๘๗	๒.๘๗
	กระบี่	๔.๕๐	๕.๒๖	๔.๒๑	๔.๙๗	๒.๙๖	๒.๙๖
	นครศรีธรรมราช	๔.๓๙	๕.๑๕	๕.๑๐	๔.๘๖	-	-
	นราธิวาส	๔.๕๐	๕.๒๖	๔.๒๑	๔.๙๗	๒.๙๖	๒.๙๖
	ปัตตานี	๔.๔๓	๕.๒๒	๔.๑๖	๔.๙๓	๒.๘๗	๒.๙๒
	พังงา	N.A.	๕.๓๓	N.A.	๕.๐๔	N.A.	๓.๐๒
	พัทลุง	N.A.	๕.๑๙	N.A.	๔.๘๙	N.A.	๒.๙๑
	ภูเก็ต	๔.๕๒	๕.๒๘	๔.๒๓	๔.๙๙	๒.๙๘	๒.๙๘
	ระนอง	๔.๔๗	๕.๒๓	๔.๑๘	๔.๙๔	๒.๙๓	๒.๙๓
	สงขลา	๔.๕๖	๕.๑๒	๔.๐๖	๔.๘๒	๓.๕๕	๓.๕๕
	สตูล	๔.๔๖	๕.๒๒	๔.๑๗	๔.๙๓	-	-
	สุราษฎร์ธานี	N.A.	๕.๑๙	N.A.	๔.๙๐	N.A.	๒.๘๗
	ตรัง	๔.๔๖	๕.๒๒	๔.๑๗	๔.๙๓	๒.๙๑	๒.๙๑
	ยะลา	๔.๕๐	๕.๒๖	๔.๒๐	๔.๙๖	๒.๙๔	๒.๙๕

ที่มา : Oil and Thailand, 1976, 1977. หน่วย บาทต่อลิตร

ตารางที่ ๕

ราคาขายทางการ (Official Sales Price) ของแหล่งผลิตต่าง ๆ

(ดอลล่าร์ : บาเรล)

	Gravity	๓๑ ธ.ค. ๒๕๑๙	๑ มิ.ย. ๒๕๒๐	๑ ก.ค. ๒๕๒๐	๑ มิ.ย. ๒๕๒๑
Middle East					
Arabian Light	34	11.51	12.09	12.70	12.70
Arabian Berri	39	11.87	12.48	13.22	13.22
Arabian Medium	31	11.28	11.69	12.32	12.32
Arabian Heavy	27	11.04	11.37	12.02	12.01
Saudi Khafji	28	11.05	11.38	12.03	12.03
Saudi Hout	35	11.50	12.08	12.69	12.69
Iranian Light	34	11.62	12.81	12.81	12.81
Iranian Heavy	31	11.33	12.49	12.49	12.49
Kuwait Khafji	28	11.05	12.24	12.10	12.03
Kuwait	31	11.23	12.37	12.27	12.27
Kuwait Hout	35	11.50	12.69	12.69	12.69
Abu Dhabi					
Umm Shaif	37	11.70	12.28	13.04	13.04
Murban	39	11.92	12.50	13.26	13.26
Zakum	40	11.83	12.41	13.17	13.17
Qatar Marine	36	11.66	13.00	13.00	13.00
Qatar Dukhan	40	11.85	13.19	13.19	13.19
Oman	34	11.70	12.74	13.00	13.00
Dubai Fath	32	11.40	12.03	12.64	12.64
Iraq Basrah Heavy	24	-	-	11.35	11.35
Iraq Basrah Medium	30	-	-	12.00	12.00

	Gravity	๓๑ ธ.ค. ๒๕๑๙	๑ มิ.ย. ๒๕๒๐	๑ ก.ค. ๒๕๒๐	๑ มิ.ย. ๒๕๒๑
Iraq Basrah Light	35	11.46	12.65	12.60	12.60
Iraq Kirkuk	36	11.70	12.89	12.85	12.85
Mediterranean Africa					
Iraq Kirkuk	36	-	-	13.50	13.50
Algeria Saharan	44	13.10	14.30	14.45	14.25
Algeria Zarzaitive	41	13.05	14.25	14.40	14.20
Algeria					
Medium	26	12.54	13.73	13.73	13.68
Forcados	31	13.09	14.10	14.42	14.03
Bonny Light	37	13.27	14.33	14.63	14.33
Brass River	41.5	13.36	14.42	14.72	14.38
Librya Sarir	36	12.10	14.34	13.53	13.39
Librya Essider	37	12.40	13.74	14.00	13.80
Librya Brega	40	12.62	13.92	14.20	14.00
Zuitina	40.5	12.62	14.00	14.25	14.05
Indonesia					
Sumatra Light	35	12.80	13.85	13.55	13.55
Handil	37	12.10	13.30	13.30	13.30
Ardjuna	37	12.60	13.70	13.70	13.70
Caribbean&South America					
Equador Oriente	30	11.60	13.00	13.00	12.40
Mexico Isthmus	34	12.30	13.35	13.40	13.40

	gravity	๓๑ ธ.ค. ๒๕๑๙	๑มิ.ย. ๒๕๒๐	๑ ต.ค. ๒๕๒๐	๑มิ.ย. ๒๕๒๑
Venezuela					
Bachaquro	13	10.16	11.01	11.01	11.01
Tia Juana	26	11.65	12.72	12.72	12.72
Lago Medio	32	12.45	13.64	13.64	13.64
Cretaceo	41	13.11	14.30	14.30	11.30

ที่มา : Petroleum Intelligence Weekly (PIW), March 13, 1973.

ตารางที่ ๖

ตารางแสดงการใช้และการผลิตพลังงานของประเทศกำลังพัฒนา (non-opec) แยกตามรายได้

	๒๕๐๓	๒๕๑๔	๒๕๑๕	๒๕๑๖	๒๕๑๗	๒๕๒๓ (I)	๒๕๒๓ (II)
<u>การใช้</u>							
กลุ่มที่มีรายได้สูง	๑๘๖๒.๘	๓๙๗๓.๐	๔๒๙๓.๖	๔๗๑๓.๙	๔๘๗๖.๕	๖๔๘๕.๐	๖๕๕๐
น้ำมัน	๑๔๖๗.๐	๓๐๙๖.๐	๓๓๖๖.๐	๓๗๖๓.๐	๓๘๖๕.๐	๔๔๕๐	๔๗๑๕
ถ่านหิน	๑๙๒.๐	๒๗๐.๒	๒๖๗.๕	๒๕๓.๐	๒๖๓.๐	๔๘๐	๓๗๕
ไฟฟ้า	๕๙.๐	๑๔๖.๒	๑๕๕.๒	๑๗๓.๕	๑๙๘.๖	๔๓๐	๔๓๐
แก๊สธรรมชาติ	๑๔๓.๙	๔๖๐.๖	๕๐๕.๐	๕๒๔.๔	๕๕๐.๕	๑๑๗๐	๑๐๓๐
กลุ่มที่มีรายได้ปานกลาง	๔๖๑.๔	๑๒๒๒.๔	๑๒๖๑.๙	๑๓๑๑.๓	๑๓๘๑.๑	๑๖๔๕	๑๘๔๕
น้ำมัน	๓๙๑.๐	๙๔๒.๐	๙๙๐.๐	๑๐๒๘.๐	๑๐๗๓.๐	๙๐๐	๑๑๕๐
ถ่านหิน	๑๓๑.๐	๒๓๙.๔	๒๒๖.๘	๒๔๒.๐	๒๖๓.๐	๕๔๐	๕๑๕
ไฟฟ้า	๑๑.๐	๓๖.๔	๓๙.๖	๓๕.๙	๓๙.๑	๙๐	๙๐
แก๊สธรรมชาติ	๐.๓	๔.๖	๕.๕	๕.๔	๖.๐	๑๑๕	๙๐
กลุ่มที่มีรายได้ต่ำ	๑๑๑๓.๕	๑๙๘๗.๙	๒๐๔๕.๐	๒๑๕๐.๑	๒๒๐๙.๖	๓๐๔๕	๓๐๗๐
น้ำมัน	๓๕๙.๕	๘๑๔.๔	๘๖๗.๔	๙๐๐.๐	๘๘๐.๐	๘๖๐	๙๖๐
ถ่านหิน	๗๒๔.๐	๑๐๓๗.๐	๑๐๒๔.๐	๑๐๗๕.๐	๑๑๔๒.๐	๑๗๕๐	๑๗๕๐
ไฟฟ้า	๑๘.๘	๖๕.๐	๖๕.๙	๖๙.๗	๗๔.๖	๑๔๐	๑๔๐
แก๊สธรรมชาติ	๑๑.๒	๗๑.๕	๘๗.๗	๑๐๕.๔	๑๑๓.๐	๒๙๕	๒๒๐
รวมทุกประเทศ	๓๔๓๖.๖	๗๑๘๓.๓	๗๖๐๐.๖	๘๑๗๕.๓	๘๔๖๗.๒	๑๑๑๗๕	๑๑๔๖๕
น้ำมัน	๒๑๔๕.๕	๔๘๕๒.๔	๕๒๒๓.๔	๕๖๙๑.๐	๕๘๑๘.๐	๖๑๖๕	๖๕๒๕
ถ่านหิน	๑๐๔๗.๐	๑๕๔๖.๖	๑๕๑๘.๓	๑๕๗๐.๐	๑๖๖๘.๐	๒๗๗๐	๒๖๔๐
ไฟฟ้า	๘๘.๘	๒๔๗.๖	๒๖๐.๗	๒๗๙.๒	๓๑๖๗	๖๖๐	๖๖๐
แก๊สธรรมชาติ	๑๕๕.๔	๕๓๖.๗	๕๙๘.๒	๖๓๕.๒	๖๖๙.๕	๑๕๕๐	๑๓๔๐

	๒๕๐๓	๒๕๑๔	๒๕๑๕	๒๕๑๖	๒๕๑๗	๒๕๒๓(I)	๒๕๒๓(II)
<u>การผลิต</u>							
กลุ่มที่มีรายได้สูง	๑๔๑๖.๓	๓๑๓๘.๔	๓๒๔๖.๘	๓๓๕๙.๔	๓๖๐๙.๗	๕๘๑๐	๕๕๘๐
น้ำมัน	๑๐๔๘.๐	๒๓๑๐.๐	๒๓๙๔.๐	๒๔๖๒.๐	๒๕๓๓.๐	๓๗๖๐	๓๗๖๐
ถ่านหิน	๑๕๑.๐	๒๒๒.๖	๒๒๒.๖	๒๐๙.๐	๒๑๕.๐	๓๘๐	๓๐๐
ไฟฟ้า	๕๙.๒	๑๔๐.๘	๑๕๒.๔	๑๗๐.๒	๑๙๔.๐	๔๒๐	๔๐๐
แก๊สธรรมชาติ	๑๔๘.๑	๔๖๕.๐	๕๘๗.๘	๕๑๘.๒	๖๖๗.๗	๑๒๕๐	๑๑๐๐
กลุ่มที่มีรายได้ปานกลาง	๒๒๑.๕	๘๓๔.๕	๘๑๑.๓	๘๓๗.๗	๘๙๕.๕	๑๙๑๕	๑๘๖๐
น้ำมัน	๘๐.๐	๕๒๒.๐	๕๒๐.๐	๕๓๐.๐	๕๔๔.๐	๑๒๑๕	๑๒๑๕
ถ่านหิน	๑๓๑.๐	๒๓๖.๖	๒๒๖.๘	๒๓๖.๐	๒๖๓.๐	๔๓๐	๔๐๐
ไฟฟ้า	๑๐.๒	๔๑.๓	๔๑.๗	๓๙.๒	๔๓.๑	๙๕	๙๕
แก๊สธรรมชาติ	๐.๓	๔.๖	๒๒.๘	๓๒.๕	๔๕.๔	๑๗๕	๑๕๐
กลุ่มที่มีรายได้ต่ำ	๗๗๔.๙	๑๓๙๐.๒	๑๔๖๐.๑	๑๕๑๐.๙	๑๕๕๔.๙	๒๗๕๐	๒๖๘๐
น้ำมัน	๒๘.๐	๑๗๐.๒	๑๗๖.๐	๑๗๒.๐	๑๗๖.๐	๔๙๐	๔๙๐
ถ่านหิน	๗๑๖.๐	๑๐๔๐.๒	๑๐๘๒.๒	๑๐๖๕.๐	๑๑๔๒.๐	๑๗๕๐	๑๗๕๐
ไฟฟ้า	๑๙.๗	๖๕.๓	๖๕.๔	๖๙.๗	๗๔.๖	๑๕๐	๑๕๐
แก๊สธรรมชาติ	๑๑.๒	๑๑๔.๕	๑๓๖.๕	๑๕๒.๒	๑๖๒.๓	๓๖๐	๒๙๐
รวมทุกประเทศ	๒๔๑๒.๗	๕๓๖๓.๑	๕๕๑๘.๒	๕๗๐๘.๐	๖๐๖๐.๑	๑๐๘๗๕	๑๐๑๒๐
น้ำมัน	๑๑๕๖.๐	๓๐๓๒.๒	๓๐๘๐.๐	๓๑๖๔.๐	๓๒๕๓.๐	๕๕๖๕	๕๕๖๕
ถ่านหิน	๙๙๘.๐	๑๔๙๙.๔	๑๕๑๓.๖	๑๕๑๐.๐	๑๖๒๐.๐	๒๕๖๐	๒๔๕๐
ไฟฟ้า	๘๙.๑	๒๔๗.๔	๒๕๙.๕	๒๗๙.๑	๓๑๑.๗	๖๖๕	๖๖๕
แก๊สธรรมชาติ	๑๖๙.๖	๕๘๔.๑	๖๔๗.๑	๗๐๒.๙	๘๗๕.๔	๑๗๘๕	๑๕๔๐

ที่มา : องค์การสหประชาชาติและประมาณโดยธนาคารโลก

<u>หมายเหตุ</u> : I สมมติให้ราคาน้ำมันต่อบาเรลที่แท้จริงลงที่ ตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๑๗-๒๕๒๓

II สมมติให้ราคาน้ำมันต่อบาเรลเท่ากับ ๗ ดอลล่าร์ ในปี พ.ศ.๒๕๓๓ ณ ราคาปี๒๕๑๗

หน่วย : เทียบเท่ากับพันบาเรลน้ำมันต่อวัน

ตารางที่ ๗

การผลิตน้ำมันของกลุ่มโอเปค

หน่วย : พันบา เรลต่อวัน

ประเทศ/บริษัทผู้ผลิต	กำลังการผลิต	๒๕๑๖	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	เพิ่มลดจาก ๒๕๑๘
กลุ่มโอเปคในตะวันออกกลาง						
ซาอุดิอาระเบีย	๑๑,๘๔๐	๗,๕๙๖.๒	๘,๔๗๙.๗	๗,๐๗๕.๔	๙,๑๘๗.๗	+๒๑.๓
Aramco	๑๑,๕๐๐	๗,๓๓๔.๗	๘,๒๐๙.๗	๖,๘๒๖.๙	๘,๘๕๕.๖	+๒๒.๒
Arabian Oil	๒๕๐	๑๙๗.๐	๑๘๘.๓	๑๖๒.๙	๒๔๗.๕	- ๕.๓
Gettly Oil	๙๐	๖๔.๕	๘๑.๗	๘๕.๖	๘๔.๖	- ๕.๙
อิหร่าน	๖,๗๐๐	๕,๘๖๐.๙	๖,๐๒๑.๖	๕,๓๕๐.๑	๖,๖๒๙.๘	+๑๐.๐
Consortium	๖,๑๐๐	๕,๓๙๑.๙	๕,๕๔๒.๒	๔,๘๗๕.๓	๖,๐๘๘.๔	+๑๑.๐
Others	๖๐๐	๔๖๙.๐	๔๗๙.๔	๔๗๕.๘	๕๔๑.๔	- ๐.๘
อิรัค	๓,๑๐๐	๒,๐๑๘.๑	๑,๙๗๐.๖	๒,๒๖๑.๗	๓,๐๐๐.๐	- ๓.๔
คูเวต	๓,๓๔๐	๓,๐๒๐.๔	๒,๕๕๖.๑	๒,๐๘๔.๒	๓,๓๓๓ .๒	+ ๓.๒
Kuwait Oil	๓,๐๐๐	๒,๗๕๒.๘	๒,๒๗๕.๕	๑,๘๓๘.๑	๒,๙๙๖.๗	+ ๔.๒
Arabian Oil	๒๕๐	๑๙๗.๐	๑๘๘.๓	๑๖๒.๙	๒๔๗.๕	- ๕.๓
Amin Oil	๙๐	๗๐.๖	๘๒.๓	๘๓.๒	๘๙.๐	- ๓.๐
อาบูดาบี	๒,๐๓๐	๑,๓๐๓.๙	๑,๔๐๙.๖	๑,๓๗๐.๗	๑,๖๔๙.๗	+๑๖.๑
Adpc	๑,๒๘๐	๗๙๑.๐	๙๑๗.๙	๘๙๔.๙	๑,๐๒๖.๔	+๑๔.๕
Adma	๖๓๐	๕๐๗.๓	๔๖๑.๖	๔๒๑.๖	๕๒๒.๖	+๑๐.๗
Cfp Group	๑๐๐	...	๑๖.๓	๓๒.๗	๘๐.๐	+๑๔๔.๖
Adoco	๒๐	๕.๖	๑๓.๘	๒๑.๕	๒๐.๐	- ๗.๐
ดูไบ	๓๓๕	๒๒๘.๗	๒๔๑.๕	๒๕๔.๔	๓๒๒.๔	+๒๓.๒
ชาร์อา	๕๕	...	๒๗.๕	๓๘.๒	๓๗.๙	-๓.๑
กาตาร์	๖๕๐	๕๗๐.๓	๕๑๘.๔	๔๓๗.๖	๔๙๙.๖	+๑๑.๓

ประเทศ/บริษัทผู้ผลิต	กำลังการผลิต	๒๕๑๖	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	เพิ่มลดจาก ๒๕๑๘
OPC	๓๐๐	๒๕๑.๑	๒๒๒.๘	๑๗๗.๑	๒๒๒.๒	+๓๖.๕
Shell	๓๕๐	๓๙๑	๒๙๕.๘	๒๖๐.๐	๒๗๗.๔	- ๕.๗
รวมกลุ่มโอเปคในตะวันออกกลาง	๒๘๐๕๐	๒๐๕๙๘.๕	๒๑๒๑๕.๐	๑๘๘๗๒.๓	๒๔๖๕๙.๙	+๑๒.๕
<u>กลุ่มโอเปคอื่น ๆ</u>						
เวเนซูเอลา	๒๖๐๐	๒๓๘๗.๖	๒๓๔๖.๒	๒๙๗๖.๓	๓๓๖๖.๐	- ๒.๒
ไนจีเรีย	๒๗๐๐	๒๒๐๐.๐	๑๗๘๓.๒	๒๒๔๕.๐	๒๐๕๔.๓	+๒๖๒.๐
ลิบยา	๒๕๐๐	๒๐๔๙.๙	๑๔๗๙.๘	๑๕๒๑.๓	๒๑๗๘.๙	+๒๙.๓
อินโดนีเซีย	๑๘๐๐	๑๕๘๓	๑๓๐๖.๕	๑๓๗๔.๕	๑๓๓๘.๕	+๑๕.๑
อัลจีเรีย	๑๑๐๐	๑๑๐๐.๐	๑๐๒๐.๓	๑๐๐๘.๖	๑๐๙๗.๓	+๒.๙
กาบอง	๒๕๐	๒๒๕.๐	๒๒๓.๐	๒๐๑.๕	๑๕๐.๒	-๑.๓
เอควาดอร์	๒๒๕	๒๐๗.๑	๑๖๐.๙	๑๗๗.๐	๒๐๘.๘	+๑๕.๘
รวมกลุ่มโอเปคอื่น ๆ	๑๑๑๗๕	๙๗๕๒.๙	๘๓๑๙.๙	๙๕๑๔.๒	๑๐๓๙๐.๐	+๑๑.๐
รวมกลุ่มโอเปคทั้งหมด	๓๙,๒๒๕	๓๐๙๘๘.๕	๓๐๗๒๙.๒	๒๗๑๙๒.๒	๓๔๔๑๒.๕	+๑๒.๐
<u>ประเทศนอกกลุ่มโอเปคในตะวันออกกลาง</u>						
โอมัน	-	๓๖๕.๐	๓๔๑.๕	๒๙๐.๕	๒๙๒.๙	+๗.๑
บาเรนท์	-	๕๙.๙	๖๑.๑	๖๗.๔	๖๘.๔	-๔.๗

ที่มา : PIW January 31, 1977, May 2, 1977.

ตารางที่ ๘

การผลิตน้ำมันดิบของโลก

หน่วย : พันตัน

	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	% การเปลี่ยนแปลง ๒๕๑๘/๒๕๑๙	๒๕๑๙ % ทั้งหมด
อเมริกาเหนือ					
สหรัฐอเมริกา	๔๓๑๒๙๓	๔๑๑๔๐๒	๔๐๓๐๔๑	- ๒.๐	๑๔.๒
แคนาดา	๘๓๗๕๖	๗๐๐๒๖	๖๒๙๘๑	-๑๐.๑	๒.๒
	๕๑๔,๘๖๙	๔๘๑๔๒๘	๔๖๖๐๒๒	-๓.๒	๑๖.๔
ย่านคาริบเบียน					
เวเนซูเอลา	๑๕๕๐๘๐	๑๒๒๐๗๕	๑๑๘๒๔๙	-๓.๑	๔.๒
ตรินิแดด	๙๔๕๐	๑๑๑๒๔	๑๑๕๗๐	+๔.๐	
โคลัมเบีย	๘๗๔๘	๘๑๐๒	๗๖๘๐	-๕.๒	
	๑๗๓๒๗๘	๑๔๑๓๐๑	๑๓๗๔๙๙	-๒.๗	๔.๘
ลาตินอเมริกาอื่น ๆ					
เม็กซิโก	๓๓๕๔๐	๔๑๔๑๓	๔๕๓๙๐	+๑๐.๓	
อาร์เยนตินา	๒๑๐๗๒	๒๐๒๒๗	๑๙๗๐๔	-๒.๖	
บราซิล	๘๕๙๙	๙๔๔๐	๘๗๑๐	-๗.๗	
เอกวาดอร์	๘๙๗๕	๗๗๖๕	๔๐๗๐	+๑๖.๘	
เปรู	๓๗๕๐	๓๖๕๗	๓๗๐๐	-๑.๒	
โบริเวีย	๒๒๘๐	๑๘๕๕	๑๙๙๐	+๗.๓	
ชิลี	๑๓๑๐	๑๑๔๖	๑๐๘๐	-๕.๘	
	๗๙๕๖๒	๘๕๘๐๓	๘๙๙๔๔	+๔.๒	๓.๒

	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	% การเปลี่ยนแปลง ๒๕๑๘/๒๕๑๙	๒๕๑๙ % ทั้งหมด
<u>ตะวันออกกลาง</u>					
ซาอุดิอาราเบีย	๔๒๑,๙๔๒	๓๕๒,๐๒๙	๔๒๘,๖๕๙	+ ๒๑.๘	๑๕.๑
อิหร่าน	๒๙๙,๔๔๙	๒๖๖,๗๖	๒๙๓,๙๐๖	+ ๑๐.๒	๑๐.๓
อิรัค	๙๑๓,๕๔	๑๑๐,๙๖	๑๐๔,๓๗๘	- ๕.๒	๓.๗
คูเวต	๑๒๘,๑๐๗	๑๐๔,๗๙๑	๑๐๘,๐๒๙	+ ๓.๑	๓.๘
อาบูดาบี	๖๗,๘๕๐	๖๗,๒๖๑	๗๖,๗๓๗	+ ๑๔.๑	๒.๗
กาตาร์	๒๔,๕๖๕	๒๐,๘๑๓	๒๒,๙๑๒	+ ๑๐.๑	๐.๘
โอมัน	๑๔,๓๕๐	๑๖,๘๐๖	๑๘,๐๘๗	+ ๗.๖	
ลูไบ	๑๒๐,๗๒	๑๒,๗๑๘	๑๕,๗๕๒	+ ๒๓.๙	๐.๖
อียิปต์	๑๒,๑๕๐	๑๑,๗๐๐	๑๖,๐๖๒	+ ๓๗.๓	
ซีเรีย	๖,๕๓๕	๙,๖๓๗	๙,๗๖๐	+ ๑.๓	
เคอร์กี	๓,๔๒๒	๓,๐๙๔	๒,๗๒๐	- ๑๐.๘	
บาห์เรน	๓,๓๕๔	๓,๐๔๑	๒,๘๔๐	- ๖.๖	
ชาร์จา	๑,๑๖๕	๑,๙๑๑	๑,๘๔๘	- ๓.๓	
	๑๐๘,๖๗,๖๓	๙,๘๐๕,๗๓	๑๑๐,๑๗,๒๘	+ ๑๒.๔	๓๘.๗
<u>แอฟริกา</u>					
ไนจีเรีย	๔๑๐,๒๖	๘๗,๙๘๒	๑๐๑,๔๑๗	+ ๑๕.๓	๓.๖
ลิบยา	๗๒,๓๒๙	๗๒,๓๙๐	๙๒,๐๕๒	+ ๒๗.๒	๓.๒
อัลจีเรีย	๔๘,๖๕๖	๔๕,๐๕๗	๔๖,๔๕๐	+ ๓.๑	๑.๖
กาบอง	๑๑,๒๐๒	๑๑,๓๑๕	๑๑,๒๕๑	- ๐.๖	
แองโกลา	๘,๙๕๐	๘,๔๐๑	๕,๘๐๐	- ๓๑.๐	
ทูนิเซีย	๔,๑๓๙	๔,๖๑๑	๓,๙๙๐	- ๑๓.๕	
คองโก	๒,๙๗๐	๑,๗๘๙	๒,๐๑๐	+ ๑๒.๔	
แซร์	-	๑๐	๔๖๐	-	
	๒,๕๘,๗๗๒	๒,๓๑,๕๕๕	๒,๖๓,๔๓๐	+ ๑๓.๘	๙.๓

	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	% การเปลี่ยนแปลง ๒๕๑๘/๒๕๑๙	๒๕๑๙ % :ทั้งหมด
<u>ยุโรปตะวันตก</u>					
สหราชอาณาจักร	๔๑๐	๑๕๕๑	๑๐๕๘๐	+๕๘๒.๑	๐.๔
นอร์เวย์	๑๗๐๔	๔๖๗๗	๔๘๓๒	+ ๖.๐	
เยอรมันตะวันตก	๖๑๔๑	๕๗๕๑	๕๕๗๐	- ๓.๐	
ออสเตรีย	๖๒๓๘	๒๐๓๗	๑๔๕๐	- ๔.๓	
สเปน	๑๘๑๐	๑๗๔๕	๑๙๖๐	+ ๑๒.๓	
เนเธอร์แลนด์	๑๔๖๑	๑๕๗๒	๑๕๐๐	- ๔.๖	
ฝรั่งเศส	๑๐๘๑	๑๐๗๐	๑๐๖๐	- ๐.๙	
อิตาลี	๑๐๒๖	๑๐๑๗	๑๐๗๐	+ ๕.๒	
เดนมาร์ค	๙๐	๑๕๗	๑๐๘	+ ๑๔.๖	
	๑๖๐๑๑	๒๔๑๖๗	๓๓๗๐๒	+ ๓๙.๕	
<u>ตะวันออกไกล</u>					
อินโดนีเซีย	๖๘๒๙๘	๖๕๕๒๗	๗๔๘๔๘	+ ๑๔.๒	๒.๖
ออสเตรเลีย	๑๘๑๒๗	๑๙๒๗๗	๒๐๓๙๖	+ ๕.๕	
บรูไน	๑๐๐๓๖	๙๕๓๑	๑๑๐๘๐	+ ๑๖.๓	
อินเดีย	๗๔๙๐	๘๐๙๐	๘๖๑๐	+ ๖.๔	
มาเลเซีย	๓๘๔๕	๔๗๐๙	๕๔๖๐	+ ๑๕.๙	
พม่า	๙๐๓	๑๐๓๒	๙๘๐	- ๕.๐	
ญี่ปุ่น	๖๗๕	๖๐๗	๖๐๐	- ๑.๒	
ปากีสถาน	๔๓๐	๓๐๒	๓๐๐	- ๐.๗	
	๑๐๙๘๐๔	๑๐๙๐๗๕	๑๒๒๒๒๔	+ ๑๒.๑	๔.๓
<u>โลกเสรี</u>					
ซีกโลกตะวันตก	๗๖๗๖๗๓	๗๐๘๒๓๒	๖๙๓๔๕๖	- ๒.๑	๒๔.๔
ซีกโลกตะวันออก	๑๔๗๑๓๕๐	๑๓๔๕๓๗๐	๑๕๒๑๐๘๔	+ ๑๓.๑	๕๓.๕
	๒๒๓๙๐๒๓	๒๐๕๓๖๐๒	๒๒๑๔๕๔๙	+ ๗.๘	๗๗.๙

	๒๕๑๗	๒๕๑๘	๒๕๑๙	% การเปลี่ยนแปลง ๒๕๑๘/๒๕๑๙	๒๕๑๙ %ทั้งหมด
กลุ่มโอเปค	๑๕๒๒๕๑๘	๑๓๔๘๔๐๖	๑๕๐๕๕๕๘	+๑๑.๗	๕๒.๔
สหภาพโซเวียตและยุโรปตะวันตก					
โซเวียต	๔๕๙๐๐๐	๔๘๘๘๐๐	๕๒๑๐๐๐	+ ๖.๔	๑๘.๓
รูมาเนีย	๑๔๔๖๐	๑๔๖๓๗	๑๔๘๕๐	+ ๑.๕	
ยูโกสลาเวีย	๓๔๕๘	๓๖๔๑	๓๗๑๐	+ ๐.๕	
อัลมาเนีย	๒๒๐๐	๒๓๑๐	๑๘๗๐	-๑๙.๐	
ฮังการี	๑๙๙๖	๒๐๐๕	๒๑๐๐	+ ๔.๗	
โปแลนด์	๕๕๐	๕๕๓	๕๕๐	- ๐.๕	
เยอรมันตะวันออก	๒๐๐	๒๐๐	๒๐๐	-	
บุลกาเรีย	๑๔๔	๑๒๐	๑๒๐	-	
เชโกสโลวะเกีย	๑๔๘	๑๔๒	๑๓๐	-๘.๕	
	๔๘๒,๑๕๖	๕๑๓,๕๕๘	๕๔๔,๕๓๐	+ ๖.๑	๑๙.๑
สาธารณรัฐประชาชนจีน	๖๔๔,๐๐๐	๗๗,๐๐๐	๘๔,๗๐๐	+๑๐.๐	๓.๐
รวมการผลิตของโลก	๒,๗๘๕,๑๗๙	๒,๖๔๔,๐๖๐	๒,๘๕๓,๗๗๙	+ ๗.๖	๑๐๐.๐

* ส่วนใหญ่รวมการผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว

ที่มา : Petroleum Economist, January, 1977.

ตารางที่ ๔

ประมาณการผลิตน้ำมันของโลกในปี พ.ศ. ๒๕๒๓ และ พ.ศ. ๒๕๒๘

หน่วย : พันบา เรลต่อวัน

แหล่งผลิต	๒๕๒๓	๒๕๒๘
<u>ตะวันออกกลาง</u>	๒๓,๕๐๐-๒๔,๖๐๐	๒๘,๐๐๐-๓๓,๓๐๐
ซาอุดิอาระเบีย	๑๐,๐๐๐-๑๑,๕๐๐	๑๒,๐๐๐-๑๔,๐๐๐
อิหร่าน	๔,๐๐๐-๕,๙๐๐	๖,๐๐๐- ๗,๐๐๐
คูเวต	๒,๐๐๐-๒,๕๐๐	๒,๐๐๐-๒,๕๐๐
อิรัค	๓,๐๐๐-๔,๐๐๐	๔,๕๐๐-๕,๐๐๐
อาบูดาบี	๑,๐๐๐-๒,๕๐๐	๒,๐๐๐-๒,๐๐๐
ควาตาร์	๕๐๐ - ๖๐๐	๕๐๐-๖๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๑,๐๐๐	๑,๐๐๐-๑,๒๐๐
<u>แอฟริกา</u>	๖,๐๐๐-๗,๐๐๐	๖,๐๐๐-๗,๐๐๐
ลิเบีย	๑,๐๐๐-๒,๐๐๐	๑,๖๐๐-๒,๐๐๐
แอลจีเรีย	๙๐๐-๑,๐๐๐	๙๐๐-๑,๐๐๐
ไนจีเรีย	๒,๕๐๐-๓,๐๐๐	๒,๕๐๐-๓,๐๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๑,๐๐๐	๑,๕๐๐-๑,๘๐๐
<u>ลาตินอเมริกา</u>	๕,๒๐๐-๕,๘๐๐	๖,๐๐๐-๖,๘๐๐
เวเนซูเอลา	๒,๘๐๐-๓,๐๐๐	๓,๒๐๐-๓,๗๐๐
เอควาดอร์	๔๐๐-๖๐๐	๕๐๐-๖๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๒,๐๐๐-๒,๒๐๐	๒,๓๐๐-๒,๕๐๐
<u>เอเชีย</u> (หมู่เกาะในมหาสมุทรแปซิฟิค)	๓,๐๐๐-๓,๔๐๐	๓,๕๐๐-๔,๐๐๐
อินโดนีเซีย	๑,๘๐๐-๒,๐๐๐	๑,๘๐๐-๒,๐๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๑,๒๐๐-๑,๔๐๐	๑,๗๐๐-๒,๐๐๐

แหล่งผลิต	๒๕๒๓	๒๕๒๘
<u>อเมริกาเหนือ</u>	๑๒,๕๐๐-๑๓,๓๐๐	๑๔,๓๐๐-๑๔,๐๐๐
สหรัฐอเมริกา[๑]	๑๐,๕๐๐-๑๑,๐๐๐[๒]	๑๑,๕๐๐-๑๕,๘๐๐[๒]
แคนาดา	๒,๐๐๐-๒,๓๐๐	๒,๘๐๐-๓,๒๐๐
<u>ยุโรปตะวันตก</u>	๓,๓๐๐-๓,๘๐๐	๔,๘๐๐-๕,๓๐๐
ทะเลเหนือ	๓,๓๐๐-๓,๕๐๐	๔,๕๐๐-๕,๐๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๓๐๐	๓๐๐
<u>ประเทศคอมมิวนิสต์</u>	๑๔,๕๐๐-๑๖,๐๐๐	
สหภาพโซเวียต	๑๑,๕๐๐-๑๖,๐๐๐	๑๓,๕๐๐-๑๔,๕๐๐
สาธารณประชาชนจีน	๓,๐๐๐-๓,๕๐๐	๔,๕๐๐-๕,๐๐๐
แหล่งอื่น ๆ	๕๐๐	๕๐๐
<u>รวมการผลิตของโลก</u>	๖๘,๐๐๐-๗๘,๙๐๐	๘๑,๗๐๐-๙๖,๒๐๐
ประเทศเสรี	๕๓,๕๐๐-๖๒,๙๐๐	๖๓,๓๐๐-๗๖,๒๐๐
ประเทศคอมมิวนิสต์	๑๔,๕๐๐-๑๖,๐๐๐	๑๘,๕๐๐-๒๐,๐๐๐
รวมการผลิตของกลุ่มโอเปค	๓๓,๐๐๐-๔๐,๕๐๐	๓๘,๐๐๐-๔๔,๐๐๐

๑. รวมแก๊สธรรมชาติ

๒. รวม

ที่มา : Institute of Energy Economics (Yokyo)

Through the Japan Times.

๑๕๗

ประวัติการศึกษา

นางสาวสุลัดดา ศิริฤกษ์พิพัฒน์ สำเร็จการศึกษาเศรษฐศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง เมื่อปีการศึกษา ๒๕๑๘ และได้เข้าศึกษาต่อในแผนกวิชาเศรษฐศาสตร์ บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปีการศึกษา ๒๕๑๙

หอสมุดกลาง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย