

การวิเคราะห์ต้นทุนและผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
สายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย



นางสาวศรียรัตน์ ประเสริฐสนธิ

ศูนย์วิทยพัทยากร

จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาค้นคว้าตามหลักสูตรปริญญาตรี สาขาวิชา
ภาควิชาการบัญชี

บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย


พ.ศ. 2534

ISBN 974-578-894-5

ลิขสิทธิ์ของบัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

017269

AN ANALYSIS ON COST AND RETURN ON INVESTMENT
IN NATURAL GAS MAIN PIPELINE PROJECT OF
THE PETROLEUM AUTHORITY OF THAILAND



Miss Srirat Prasertsnit

A Thesis Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements

for the Degree of Master of Accountancy

Department of Accountancy

Graduate School

Chulalongkorn University

1991

ISBN 974-578-894-5

All rights reserved by Chulalongkorn Graduate School

หัวข้อวิทยานิพนธ์ การวิเคราะห์ต้นทุนและผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

สายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

โดย นางสาวศรรัตน์ ประเสริฐสนิท

ภาควิชา การบัญชี

อาจารย์ที่ปรึกษา ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ม.ล.วรกัลยา วัฒนสินธุ์

นางจันทร์ เสาภายน



บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย อนุมัติให้วิทยานิพนธ์ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาโทบัณฑิต

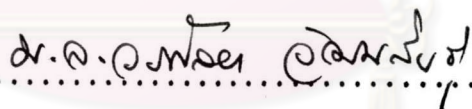

.....คณบดีบัณฑิตวิทยาลัย

(ศาสตราจารย์ ดร.ถาวร วัชรากิจ)

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์


.....ประธานกรรมการ


(ศาสตราจารย์เพ็ญแข สนิทวงศ์ ณ อยุธยา)


.....อาจารย์ที่ปรึกษา


(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ม.ล.วรกัลยา วัฒนสินธุ์)


.....อาจารย์ที่ปรึกษาร่วม

(นางจันทร์ เสาภายน)


.....กรรมการ

(อาจารย์ ดร.พรสิริ ปุณเกษม)


.....กรรมการ

(นายสิโรตม์ หรวรรณะ)

ศรีรัตน์ ประเสริฐสนธิ : การวิเคราะห์ต้นทุนและผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (AN ANALYSIS ON INVESTMENT IN NATURAL GAS MAIN PIPELINE PROJECT OF THE PETROLEUM AUTHORITY OF THAILAND) อ.ที่ปรึกษา : ผศ.ม.ล. วรกัลยา วัฒนสินธุ์, นางจันทร์ เสงี่ยม, 277 หน้า. ISBN 974-578-894-5

วิทยานิพนธ์นี้มีจุดมุ่งหมายเพื่อวิเคราะห์ต้นทุนและผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย โดยวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน และวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสด ได้แก่ วิธีค่าปัจจุบันสุทธิ วิธีอัตราผลตอบแทนภายใน และวิธีดัชนีกำไร

ผลการวิเคราะห์สรุปได้ว่า อัตราส่วนทางการเงินของโครงการด้านสภาพคล่อง โครงการฯ มีสภาพคล่องสูงขึ้นเรื่อยๆ เมื่อเทียบกับปีก่อนๆ ทางด้านสภาพเสี่ยงแม้ว่าเงินลงทุนแทบทั้งหมดของโครงการฯ ได้มาจากการกู้ยืม แต่ด้วยการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย เจ้าหน้าที่จึงมีความเสี่ยงน้อยลงกว่าปีก่อนๆ และการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีความสามารถจ่ายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการฯได้เพียงพอ ด้านสมรรถภาพในการหากำไรของโครงการฯนั้นไม่สูงนัก เนื่องจากต้องหักเงินนำส่งรัฐทุกปี และยังอยู่ในระหว่างใช้หนี้ ด้านสมรรถภาพในการดำเนินงานของโครงการฯมีสมรรถภาพในการดำเนินงานสูงขึ้นเรื่อยๆ เมื่อเทียบกับปีก่อนๆ การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสด ใช้ข้อมูลจริงตั้งแต่ปีงบประมาณ 2525-2533 และประมาณการโดยใช้ข้อมูลจริงเป็นฐานปีงบประมาณ 2534-2544 ได้ค่าปัจจุบันสุทธิ 752.89 ล้านบาท อัตราผลตอบแทนภายใน มีอัตราร้อยละ 14.21 และค่าดัชนีกำไร 1.08 ในการวิเคราะห์จากข้อมูลจริงโดยใช้ตัวเลขเฉพาะที่เกี่ยวกับการขายก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียวและใช้วิธีการคำนวณเดิม จะได้ค่าปัจจุบันสุทธิ -1,296.40 ล้านบาท อัตราผลตอบแทนภายใน มีอัตราร้อยละ 11.06 และค่าดัชนีกำไร 0.87 สรุปได้ว่าการลงทุนในโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามการดำเนินงานจริงให้ผลตอบแทนคุ้มกับการลงทุน

ในการดำเนินงานโครงการลักษณะนี้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยควรมีการวิเคราะห์ และ ทบทวน เปรียบเทียบข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงกับที่ประมาณการไว้อย่างสม่ำเสมอทุกปี เพื่อให้มีการเปลี่ยนแปลง ปรับปรุงประมาณการให้ใกล้เคียงกับความเป็นจริงที่เกิดขึ้นตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป



ภาควิชา การบัญชี
สาขาวิชา การบัญชีต้นทุน
ปีการศึกษา 2533

ลายมือชื่อนิติ
ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษา ผ.ด.อ. พงษ์ วัฒนสินธุ์
.....



กิตติกรรมประกาศ

วิทยานิพนธ์ฉบับนี้ได้สำเร็จลุล่วงไปได้ด้วยความช่วยเหลืออย่างดียิ่งของ คุณจันทร์ เคาภายน ผู้ช่วยผู้ว่าการด้านบัญชีและการเงิน การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และผู้ช่วย ศาสตราจารย์ ม.ล. วรกุลยา วัฒนสินธุ์ อาจารย์ประจำคณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็นอาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ ซึ่งได้สละเวลาอันมีค่าช่วยแนะนำ ให้ คำปรึกษาและแก้ไขข้อบกพร่องต่างๆ จนวิทยานิพนธ์ฉบับนี้เสร็จสมบูรณ์ ผู้วิจัยใคร่ขอขอบพระคุณ อย่างสูง

นอกจากนี้ผู้เขียนขอขอบพระคุณ คุณเลิโรตม์ หรรวระณะ รองผู้อำนวยการฝ่ายจัดหา และกลั่นน้ำมัน ที่ได้กรุณาให้เกียรติเป็นกรรมการสอบวิทยานิพนธ์ คุณสรราชัย แยมบุญเรือง หัวหน้ากองวิเคราะห์โครงการ ฝ่ายนโยบายและวางแผน คุณวรรณภา อรุณรัตน์ ผู้อำนวยการกอง กองบัญชีระบบท่อส่งก๊าซ และคุณสุนีย์ อีร์วัตรวาทิน ผู้ช่วยหัวหน้ากองบัญชีระบบท่อส่ง ก๊าซ ตลอดจนเจ้าหน้าที่ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยทุกท่าน และขอขอบคุณ คุณประวิติ อภินันทนากิจ เจ้าหน้าที่อาวุโส บริษัทประกันต่อแห่งเอเชีย ที่ให้ความร่วมมืออย่างดีในการจัดทำวิทยานิพนธ์ฉบับนี้

ท้ายนี้ ผู้วิจัยใคร่ขอกราบขอบพระคุณอย่างสูงต่อ ศาสตราจารย์ เพ็ญแข สนิทวงศ์ ณ อยุธยา ประธานกรรมการ อาจารย์ ดร. พรสิริ ปุณเกษม กรรมการสอบวิทยานิพนธ์ และ อาจารย์ผู้มีพระคุณทุกท่านที่ให้ความช่วยเหลือตลอดมาจนสำเร็จการศึกษา



สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย.....	ง
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ.....	จ
กิตติกรรมประกาศ.....	ฉ
สารบัญตาราง.....	ญ
สารบัญรูป.....	ณ
บทที่	
1 บทนำ.....	1
วัตถุประสงค์ของการวิจัย.....	2
สมมติฐานของการวิจัย.....	3
ขอบเขตของการวิจัย.....	3
ขั้นตอนและวิธีการวิจัย.....	5
การวิเคราะห์ข้อมูล.....	5
ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับการวิจัย.....	7
2 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	
และโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.....	8
ประวัติความเป็นมาของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย.....	8
วัตถุประสงค์ของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย.....	11
บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย.....	11
การบริหารงานและการจัดแบ่งส่วนงาน.....	12
โครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.....	16
วัตถุประสงค์ของโครงการ.....	22
แหล่งที่ตั้งของโครงการ.....	22
ระยะเวลาของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.....	26
ประมาณการการลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.....	27

3	ต้นทุนและรายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
	สายประธาน.....	29
	ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน..	29
	ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน	
	ตามประมาณการ.....	30
	ต้นทุนจากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน	
	ที่เกิดขึ้นจริง.....	44
	รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.	69
	รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน	
	ตามประมาณการ.....	70
	รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน	
	ที่เกิดขึ้นจริง.....	75
	การเปรียบเทียบรายได้และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อ	
	ส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	81
4	การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน.	111
	การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง....	111
	การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน.....	136
	ประมาณการต้นทุนและรายได้จากการดำเนินงานของโครงการลงทุนวางท่อ	
	ส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานของอายุโครงการที่ยังเหลืออยู่ปีงบประมาณ	
	2533-2544.....	165
	ประมาณการรายได้จากการดำเนินงานของโครงการลงทุนวางท่อส่ง	
	ก๊าซธรรมชาติสายประธานปีงบประมาณ 2534-2544.....	169
	ประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
	สายประธานปีงบประมาณ 2534-2544.....	178

	หน้า
การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายประธาน.....	187
วิธีการคำนวณส่วนลดกระแสเงินสด.....	188
การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายประธานที่ขายก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียว.....	220
5 สรุปและข้อเสนอแนะ.....	230
สรุป.....	230
ข้อจำกัดในการศึกษา.....	234
ข้อเสนอแนะ.....	235
บรรณานุกรม.....	237
ภาคผนวก.....	240
ประวัติผู้เขียน.....	277

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 3.1	รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ.....	32
ตารางที่ 3.2	รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการเป็นรายปี (มูลค่าเงินปี 2521 รวมสำรองราคา และดอกเบี้ยที่จะต้องจ่ายระหว่างการก่อสร้าง).....	33
ตารางที่ 3.3	ต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ.....	36
ตารางที่ 3.4	รายละเอียดการคำนวณต้นทุนการซื้อก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.3).....	37
ตารางที่ 3.5	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการ.....	43
ตารางที่ 3.6	รายจ่ายลงทุนของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง.....	48
ตารางที่ 3.7	รายละเอียดการลงทุนเพิ่มเติมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	50
ตารางที่ 3.8	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง.....	68
ตารางที่ 3.9	รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการ.....	71
ตารางที่ 3.10	รายละเอียดการคำนวณรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติตามประมาณการปีงบประมาณ 2525-2544 (ประกอบตารางที่ 3.9).....	72
ตารางที่ 3.11	รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง.....	78
ตารางที่ 3.12	รายได้จากการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานที่เกิดขึ้นจริง.....	80

ตารางที่ 3.13	การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	82
ตารางที่ 3.14	แสดงการคำนวณผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายคอนเดนเสท และ ขายระหว่างกิจการ ที่เกิดขึ้นจริง.....	100
ตารางที่ 3.15	แสดงกำไร (ขาดทุน) สุทธิหลังปรับด้วยกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ.....	103
ตารางที่ 3.16	แสดงการเปรียบเทียบกำไร (ขาดทุน) สุทธิของโครงการวางท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติสายประธานตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	105
ตารางที่ 3.17	แสดงการเปรียบเทียบปริมาณขาย ราคาขาย และต้นทุนซื้อก๊าซธรรมชาติ ตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	107
ตารางที่ 4.1	การวิเคราะห์ที่อัตราผลตอบแทนจากการลงทุนตามประมาณการและ ที่เกิดขึ้นจริง.....	113
ตารางที่ 4.2	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนแสดงความสามารถในการชำระหนี้ ตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	115
ตารางที่ 4.3	การวิเคราะห์ที่กระแสเงินสดที่รับจากการลงทุนตามประมาณการ ปีงบประมาณ 2525-2532.....	117
ตารางที่ 4.4	การวิเคราะห์ที่กระแสเงินสดที่รับจากการลงทุนที่เกิดขึ้นจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	118
ตารางที่ 4.5	การเปรียบเทียบผลต่างของกระแสเงินสดที่รับจากการลงทุน ตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	119
ตารางที่ 4.6	การวิเคราะห์การลดเพิ่มจากการดำเนินงานตามประมาณการและ ที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	120
ตารางที่ 4.7	การวิเคราะห์ที่เปรียบเทียบกระแสเงินสดที่รับหลังหักทุนที่รับจาก จากรัฐบาลตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	122

ตารางที่ 4.8	การวิเคราะห์ที่เปรียบเทียบกระแสเงินสดที่ได้รับหลังหักทุนที่ได้รับจาก จากรัฐบาลและชำระคืนเงินกู้ตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	124
ตารางที่ 4.9	แสดงกระแสเงินสดรับสุทธิตามประมาณการและที่เกิดขึ้นจริง.....	126
ตารางที่ 4.10	การวิเคราะห์ที่อัตราผลตอบแทนภายในจากการลงทุนตามประมาณการ ปีงบประมาณ 2525-2544.....	127
ตารางที่ 4.11	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนทุนหมุนเวียนจากผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	138
ตารางที่ 4.12	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามผลการดำเนินงาน- จริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	141
ตารางที่ 4.13	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนหนี้สินต่อสินทรัพย์รวมตามผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	143
ตารางที่ 4.14	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนหนี้สินต่อเงินลงทุนทั้งหมด ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	145
ตารางที่ 4.15	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวตามผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	147
ตารางที่ 4.16	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนแสดงความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	149
ตารางที่ 4.17	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนแสดงความสามารถในการจ่ายค่าใช้จ่าย ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	151
ตารางที่ 4.18	การวิเคราะห์ที่อัตราส่วนช่วงกำไรขั้นต้นตามผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	153
ตารางที่ 4.19	การวิเคราะห์ที่อัตราผลตอบแทนต่อค่าขายตามผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	155
ตารางที่ 4.20	การวิเคราะห์ที่อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	157

ตารางที่ 4.21	การวิเคราะห์หัตถ์ตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์ประจำ ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	160
ตารางที่ 4.22	การวิเคราะห์หัตถ์ตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์ดำเนินการ ตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2525-2532.....	162
ตารางที่ 4.23	สรุปผลการวิเคราะห์หัตถ์ตราส่วนทางการเงินตามผลการดำเนินงานจริง ปีงบประมาณ 2525-2532.....	164
ตารางที่ 4.24	แสดงงบกำไรขาดทุนตามผลการดำเนินงานจริงปีงบประมาณ 2533....	166
ตารางที่ 4.25	แสดงการคำนวณผลกระทบกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศของราคาซื้อและขายก๊าซธรรมชาติ ขายคอนเดนเสท และ ขายระหว่างกิจการ ที่เกิดขึ้นจริงปีงบประมาณ 2533.....	167
ตารางที่ 4.26	แสดงประมาณการปริมาณก๊าซธรรมชาติที่สามารถขายได้จาก แหล่งเอราวัณ.....	170
ตารางที่ 4.27	แสดงประมาณการรายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติปีงบประมาณ 2534-2544.....	172
ตารางที่ 4.28	การคำนวณรายได้จากการขายคอนเดนเสทปีงบประมาณ 2531-2533 ในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศคงที่.....	174
ตารางที่ 4.29	แสดงประมาณการรายได้จากการขายคอนเดนเสทปีงบประมาณ 2534-2544.....	175
ตารางที่ 4.30	แสดงสรุปรายได้จากการดำเนินงานที่ประมาณการปีงบประมาณ 2534-2544.....	177
ตารางที่ 4.31	แสดงประมาณการค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซธรรมชาติ ปีงบประมาณ 2534-2544.....	180
ตารางที่ 4.32	แสดงประมาณการค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปีงบประมาณ 2534-2544.....	182
ตารางที่ 4.33	แสดงประมาณการดอกเบี้ยจ่ายปีงบประมาณ 2534-2544.....	184
ตารางที่ 4.34	แสดงสรุปประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการ.....	186

ตารางที่ 4.35	แสดงกระแสเงินสดรับสุทธิของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายประธาน.....	191
ตารางที่ 4.36	แสดงค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนของโครงการ วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน ณ ระดับอัตราส่วนลด 13% ต่อปี..	195
ตารางที่ 4.37	แสดงค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนของโครงการ วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน ณ ระดับอัตราส่วนลด 15% ต่อปี..	199
ตารางที่ 4.38	สรุปผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติสายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย.....	202
ตารางที่ 4.39	แสดงกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานที่มีการขายก๊าซธรรมชาติ เพียงอย่างเดียว.....	204
ตารางที่ 4.40	แสดงกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ การขายก๊าซธรรมชาติเพียงอย่างเดียว.....	214
ตารางที่ 4.41	แสดงประมาณการค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซและผลิตก๊าซธรรมชาติ ปีงบประมาณ 2534-2544 (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว).....	216
ตารางที่ 4.42	แสดงประมาณการค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปีงบประมาณ 2534- 2544 (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว).....	217
ตารางที่ 4.43	แสดงสรุปประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของโครงการฯ (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว).....	219
ตารางที่ 4.44	แสดงกระแสเงินสดรับสุทธิของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายประธาน (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว).....	222
ตารางที่ 4.45	แสดงค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนของโครงการ วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว) ณ ระดับอัตราส่วนลด 13% ต่อปี.....	224
ตารางที่ 4.46	แสดงค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนของโครงการ วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธาน (ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว) ณ ระดับอัตราส่วนลด 11% ต่อปี.....	226

ตารางที่ 4.47 สรุปผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากโครงการลงทุนวางท่อส่ง
ก๊าซธรรมชาติสายประธานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
(ขายก๊าซธรรมชาติอย่างเดียว)..... 228



ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สารบัญรูป

หน้า

รูปที่ 1.1	แผนที่แสดงระยะทางของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานจาก โครงสร้างเอราวัณถึงโรงไฟฟ้าบางปะกงและโรงจักรพระนครใต้ของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย.....	4
รูปที่ 2.1	โครงสร้างการแบ่งส่วนงานของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย.....	15
รูปที่ 2.2	แหล่งผลิตก๊าซโครงสร้าง"เอ"ของบริษัท ยูโนเคสไทยแลนด์ จำกัด ในแปลง สำรวจที่ 12 ในอ่าวไทย.....	24
รูปที่ 2.3	ลักษณะโครงสร้างและแอ่งสะสมตะกอนในอ่าวไทยและหลุมเจาะที่พบก๊าซ ธรรมชาติและน้ำมันดิบ.....	25

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย