

สารบัญ

	หน้า
กิตติกรรมประกาศ	ก
บทคัดย่อภาษาไทย	ข
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	ง
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญภาพประกอบ	ฐ
บทที่ 1 บทนำ	1
หลักการและเหตุผล	1
วัตถุประสงค์ของการศึกษา	2
ขอบเขตของการศึกษา	2
วิธีการศึกษา	2
นิยามศัพท์	2
ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการศึกษา	3
บทที่ 2 ทฤษฎี แนวคิด และลักษณะการดำเนินงาน	4
ศูนย์รับผิดชอบ	4
ความหมายและการจำแนกประเภทต้นทุน	7
การวัดผล การดำเนินงานและการปันส่วนต้นทุน	9
การกำหนดราคาโอน	12
บทบาทของราคาโอน	12
วิธีการกำหนดราคาโอน	14
ลักษณะการดำเนินงาน	16
โครงสร้างการบังคับบัญชา	20
โครงสร้างต้นทุน	22

	หน้า
โครงสร้างบุคคล	23
โครงสร้างรหัสบัญชี	24
โครงสร้างค่าไฟฟ้า	25
โครงสร้างราคาโอน	26
เครื่องมือที่ใช้ในการจัดทำราคาโอน	29
บทที่ 3 การจัดทำราคาโอน	32
ขั้นตอนการจัดทำราคาโอน	32
การเตรียมข้อมูล	33
การปันส่วน	40
การป้อนข้อมูลเข้า Financial Model	65
ตัวอย่างการจัดทำราคาโอนของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1	68
เปรียบเทียบโครงสร้างราคาโอนปีงบประมาณ 2540 และ 2541 สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1	76
บทที่ 4 ผลกระทบจากการใช้ราคาโอน	78
ความรู้ความเข้าใจในการใช้ราคาโอน	78
ผลกระทบจากการใช้ราคาโอน	82
ความเห็นต่อการปรับการดำเนินงาน	85
บทที่ 5 บทสรุปผลการศึกษาและข้อเสนอแนะ	86
บทสรุปผลการศึกษา	86
อภิปรายผล	88
ข้อค้นพบ	89
ข้อเสนอแนะ	90
บรรณานุกรม	92

	หน้า
ภาคผนวก	93
ก. Sheet ต่างๆ ใน Financial Model	93
ข. Invoice ค่าไฟฟ้า	117
ค. แผนการผลิตประจำปีงบประมาณ 2541	122
ง. แผนการบำรุงรักษาประจำปีงบประมาณ 2541	124
จ. ขอบเขตคำถาม	126
ฉ. คำอธิบายศัพท์	130
ประวัติผู้เขียน	136

สารบัญตาราง

ตาราง	หน้า
1. แสดงกำลังการผลิตติดตั้ง	19
2. แสดงโครงสร้างรหัสบัญชี	24
3. แสดงแหล่งที่เกิดค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน	34
4. แสดง IDCC ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า	36
5. แสดงความสัมพันธ์ของรายการในสมมติฐานกลุ่มสินทรัพย์(Asset Transfer) กับฐานข้อมูลจากงบดุล	40
6. แสดงหน่วยงานที่รับผิดชอบค่าขึ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษา	44
7. แสดงวิธีการคำนวณ MPC ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	46
8. แสดง MPC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	47
9. แสดงการแบ่ง OC แต่ละประเภทให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	49
10. แสดง OC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	50
11. แสดงการแบ่ง MC งานบำรุงรักษาประจำแต่ละประเภทให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	51
12. MC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	53
13. แสดงฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์	60
14. แสดงข้อมูลกลุ่มของ Asset Transfer สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	65
15. แสดง Asset Transfer สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1	72
16. แสดงการเปรียบเทียบโครงสร้างราคาโอนของปีงบประมาณ 2540 และปีงบประมาณ 2541	76
17. แสดงจำนวนและร้อยละจำแนกตามหน่วยงาน	78
18. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นเกี่ยวกับการคิดค่าใช้จ่ายระหว่างหน่วยงาน	78

ญ

ตาราง	หน้า
19. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นเกี่ยวกับวิธีการใช้ราคาโอนในการคิดค่าใช้จ่ายระหว่างหน่วยงาน	79
20. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในการใช้ราคาโอน ระหว่างโรงไฟฟ้าแม่เมาะกับสำนักงานใหญ่กฟผ.	79
21. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในการให้ค่าใช้จ่ายจากงบประมาณมาเป็นฐานในการคำนวณราคาโอน	80
22. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในการจัดทำราคาโอนที่มีการใช้งบประมาณทำการเป็นฐานในการคำนวณ และใช้ Financial Model เป็นเครื่องมือในการจัดทำราคาโอน	80
23. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในความยืดหยุ่นของราคาโอนที่ใช้	81
24. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในการใช้ราคาโอนเป็นเครื่องมือในการวัดผลการดำเนินงาน	81
25. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นในการใช้ราคาโอนเป็นสิ่งจูงใจในการตัดทอนค่าใช้จ่าย	82
26. แสดงจำนวนและร้อยละของผู้มีผลกระทบในด้านต่างๆ จากการใช้ราคาโอน	82
27. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นต่อค่าใช้จ่ายสามารถลดได้มากที่สุด	83
28. แสดงจำนวนและร้อยละของผลกระทบต่อการวางแผนเนื่องจากมีการใช้ราคาโอน	83
29. แสดงจำนวนและร้อยละของผลกระทบต่อการประสานงาน	84
30. แสดงจำนวนและร้อยละของผลกระทบต่อการปรับการปฏิบัติงาน	84
31. แสดงจำนวนและร้อยละของความเห็นต่อการปรับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ	85

สารบัญภาพประกอบ

รูป	หน้า
1. โครงสายการบังคับบัญชา	18
2. โครงสร้างงบดุล	23