

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL.....	i
HALAMAN PERSETUJUAN.....	ii
HALAMAN PENGESAHAN.....	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	v
KATA PENGANTAR.....	vi
RINGKASAN.....	vii
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	x
DAFTAR TABEL.....	xi
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang.....	1
1.2. Rumusan Masalah.....	2
1.3. Maksud.....	2
1.4. Tujuan.....	2
1.5. Metode Penelitian.....	2
1.6. Sistematika Penulisan.....	3
BAB II. TINJAUAN LAPANGAN.....	5
2.1. Geologi Regional Lapangan.....	5
2.2. Petroleum System.....	5
2.3. Produksi Lapangan.....	7
2.4. Skenario lapangan.....	9
2.5. Biaya investasi.....	10
BAB III. TINJAUAN PUSTAKA.....	11
3.1. <i>Time Value of Money</i>	11
3.2. <i>Cash Flow</i>	12
3.2.1. <i>Gross Revenue</i>	12
3.2.2. <i>Operating Cost</i>	13
3.2.3. <i>Escalation Rate</i>	13
3.2.4. <i>First Tranche Petroleum</i>	14
3.2.5. <i>Domestic Market Obligation (DMO)</i>	14
3.2.6. Pajak (<i>Tax</i>).....	15
3.2.7. Investasi.....	15
3.2.8. Pembagian Pendapatan (<i>Share</i>).....	17

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

3.2.9. <i>Government Take And Contractor Take</i>	17
3.3. Depresiasi.....	18
3.3.1. <i>Straight Line Method</i>	18
3.3.2. <i>Declining Balance Method</i>	19
3.3.3. <i>Double Declining Balance Method</i>	19
3.3.4. <i>Sum of Year Digit</i>	19
3.3.5. <i>Unit of Production</i>	20
3.4. Indikator Ekonomi.....	20
3.4.1. <i>Net Present Value</i>	20
3.4.2. <i>Internal Rate of Return</i>	21
3.4.3. <i>Profit to Investment Ratio</i>	22
3.4.4. <i>Discounted Profit to Investment Ratio</i>	22
3.4.5. <i>Pay Out Time</i>	22
3.5. Analisa Sensitivitas.....	23
3.6. Sistem <i>Production Sharing Contract</i> Indonesia.....	25
BAB IV. ANALISA KEEKONOMIAN LAPANGAN “CIF”	30
4.1. Data Produksi Lapangan.....	31
4.2. Analisa Keekonomian Psc <i>Gross Split</i>	34
4.3. Perhitungan <i>Cashflow</i>	36
4.4. Perhitungan Indikator Ekonomi.....	40
4.5. Sensitivitas <i>Split Share</i>	42
4.6. Sensitivitas Indikator Ekonomi.....	43
BAB V. PEMBAHASAN	48
BAB VI. KESIMPULAN	52
DAFTARPUSTA	54
LAMPIRAN	56

DAFTAR GAMBAR

Gambar 1.1.	<i>Flowchart</i> Metodologi.....	4
Gambar 2.1.	Peta Lokasi Lapangan “CIF”	5
Gambar 2.2.	Stratigrafi Cekungan Sumatra Tengah.....	7
Gambar 3.1.	Contoh Grafik Sensitivitas NPV.....	24
Gambar 3.2.	Contoh Grafik Sensitivitas IRR.....	24
Gambar 3.3.	Skema Perhitungan Bagi Hasil <i>Gross Split</i>	26
Gambar 4.1.	<i>Net Oil Production Per Year</i>	33
Gambar 4.2.	Kontraktor Net Cashflow.....	41
Gambar 4.3.	Spider Diagram Sensitivitas Vs Contractor NPV@10% Share Split Kontraktor 91% Pemerintah 9%.....	45
Gambar 4.4.	Spider Diagram Sensitivitas Vs ROR Share Split Kontraktor 91% Pemerintah 9%.....	45
Gambar 4.5.	Spider Diagram Sensitivitas Vs PIR Share Split Kontaktor 91% Pemerintah 9%.....	46
Gambar 4.6.	Spider Diagram Sensitivitas Vs DPIR Share Split Kontraktor 91% Pemerintah 9%.....	47
Gambar 4.7.	Spider Diagram Sensitivitas Vs POT Share Split Kontraktor 91% Pemerintah 9%.....	47

DAFTAR GAMBAR

Tabel II-1.	Produksi Minyak Lapangan “CIF”.....	8
Tabel II-2.	Data Produksi Tambahan.....	9
Tabel II-3.	Skenario new field & explorasi.....	8
Tabel II- 4.	Rincian Biaya Investasi.....	9
Tabel III-1.	Komponen <i>Variable Split</i>	26
Tabel III-2.	Komponen <i>Progressive</i>	27
Tabel IV-1.	<i>Resume Data Input Gross Split</i>	30
Tabel IV-2.	Produksi Minyak Lapangan “CIF”.....	30
Tabel IV-3.	Produksi Minyak Lapangan “CIF” (lanjutan).....	31
Tabel IV-4.	Data Produksi Tambahan.....	31
Tabel IV-5.	Data Produksi Tambahan (lanjutan).....	32
Tabel IV-6.	Skenario new field & explorasi.....	33
Tabel IV-7.	Rincian Biaya Investasi.....	34
Tabel IV-8.	<i>Persentase Gross Split</i>	35
Tabel IV-9.	<i>Resume Persentase Gross Split</i>	35
Tabel IV-10.	<i>Persentase Split Share</i> Dengan Penambahan Deskresi.....	35
Tabel IV-11.	Hasil Parameter Keekonomian Tanpa Penambahan Deskresi....	42
Tabel IV-10.	Rangkuman Hasil Perhitungan Dan Analisa Keekonomian.....	43
Tabel IV-11.	Hasil Sensitivitas <i>Oil Production Share Split</i> Kontraktor 91% Pemerintah 9% Terhadap Parameter Keekonomian.....	44