

## DAFTAR ISI

	<b>Halaman</b>
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	<b>i</b>
<b>HALAMAN PENGESAHAN .....</b>	<b>ii</b>
<b>HALAMAN PERNYATAAN.....</b>	<b>iv</b>
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN.....</b>	<b>v</b>
<b>RINGKASAN .....</b>	<b>vi</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>vii</b>
<b>DAFTAR ISI.....</b>	<b>viii</b>
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	<b>xi</b>
<b>DAFTAR TABEL.....</b>	<b>xiii</b>
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	<b>xiv</b>
<b>BAB I. PENDAHULUAN.....</b>	<b>1</b>
1.1. Latar Belakang dan Masalah.....	1
1.2. Maksud dan Tujuan.....	2
1.3. Tahapan Penelitian .....	2
1.4. Hasil Penelitian .....	3
1.5. Sistematika Penulisan .....	3
<b>BAB II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN.....</b>	<b>6</b>
2.1. Tinjauan Geologi Regional .....	4
2.1.1. Letak Geografis Lapangan Tanjung Enim.....	4
2.1.2. Tatahan Tektonik Cekungan Sumatera Selatan.....	5
2.1.3. Geologi Regional dan Stratigrafi Cekungan Sumsel.	6
2.1.4. Potensi Endapan Batubara .....	9
2.2. Tinjauan Geologi Lapangan Tanjung Enim.....	10
2.2.1. Struktur Geologi dan Statigrafi Daerah Lapangan TE...	11
2.2.2. Penentuan <i>Area of Interest</i> .....	14
<b>BAB III. LANDASAN TEORI.....</b>	<b>17</b>
3.1. Perhitungan Cadangan Gas Mula Reservoir CBM .....	17
3.1.5. Perhitungan <i>Recovery Factor</i> (RF).....	18
3.2. Profil Produksi Reservoir CBM.....	19
3.2.1. Pengaruh jarak Antar Sumur pada Produksi CBM....	20

**DAFTAR ISI  
(LANJUTAN)**

	<b>Halaman</b>
3.2.2. Peramalan Perilaku Reservoir	
Dengan Melakukan Analisa <i>Decline Curve</i> .....	21
3.3. Analisa Keekonomian .....	22
3.3.1. Sistem Kontrak Bagi Hasil ( <i>Production Sharing Contract</i> ) .....	24
3.3.2. Analisa Cash Flow ( <i>Cash Flow Analysis</i> ) .....	25
3.3.2.1. Pendapatan Kotor ( <i>Gross Revenue</i> ) .....	26
3.3.2.2. Biaya ( <i>Cost</i> ) .....	27
A. <i>Capital Cost</i> .....	27
B. <i>Non Capital Cost</i> .....	27
C. <i>Operating Cost</i> .....	27
D. <i>Abandonment Cost</i> .....	28
E. Pajak ( <i>Tax / Government Take</i> ).....	28
F. <i>Sunk Cost</i> .....	29
3.3.2.3. Konsep <i>Net Cash Flow</i> dan <i>Profit</i> .....	30
3.3.2.4. Penyusutan ( <i>Depreciation</i> ).....	32
3.3.2.5. Pengaruh Inflasi Dalam <i>Net Cash Flow</i> .....	35
3.3.2.6. <i>First Tranche Petroleum</i> (FTP) .....	36
3.3.2.7. <i>Cost Recovery</i> (CR) dan <i>Investment Credit</i> (IC) .....	36
3.3.2.8. Kebutuhan Dalam Negeri ( <i>Domestic Market Obligation</i> ) .....	37
3.3.2.9. <i>Equity to be Split</i> .....	38
3.3.2.10. <i>Government Share</i> dan <i>Contractor Share</i> ..	38
3.3.2.11. <i>Taxable Income</i> (TI).....	38
3.3.2.12. <i>Net Contractor Share</i> (NCS).....	39
3.3.2.13. <i>Total Contractor Share</i> (TCS) .....	39
3.3.2.14. Biaya Total ( <i>Expenses / Expenditure</i> ).....	39
3.3.2.15. <i>Contractor Cash Flow</i> (CCF) .....	39
3.3.2.16. <i>Discounted Contractor Cash Flow</i> (CCF).	40
3.3.2.17. Total Pendapatan Pemerintah ( <i>Government Take</i> ).....	40
3.3.3. Indikator Ekonomi .....	40
3.3.3.1. Nilai Waktu dari Uang ( <i>Time Value of Money–Present Value Concept</i> ) .....	42

**DAFTAR ISI  
(LANJUTAN)**

	<b>Halaman</b>
3.3.3.2. <i>Pay Out Time (POT)</i> atau <i>Pay Back Period</i> .....	43
3.3.3.3. <i>Net Present Value (NPV)</i> .....	44
3.3.3.4. <i>Internal Rate of Return (IRR)</i> .....	45
3.3.4. Analisa Sensitivitas.....	46
<b>BAB IV. ANALISA LAJU PRODUKSI DAN KEEKONOMIAN CBM</b> .....	<b>48</b>
4.1. Persiapan Data.....	48
4.1.1. Persiapan Data Geologi .....	49
4.1.2. Persiapan Data Sifat Fisik Batuan .....	50
4.1.3. Persiapan Data Fluida Reservoir .....	51
4.1.4. Persiapan Data Produksi dan Tekanan .....	51
4.2. Hasil Peramalan Laju Alir Gas / Kinerja Produksi .....	52
4.2.1. Skenario dan Optimasi <i>Plateau</i> .....	52
4.3. Analisa <i>Cash Flow</i> .....	56
4.4. Indikator Ekonomi .....	63
4.4.1. <i>Pay Out Time (POT)</i> .....	64
4.4.2. <i>Net Present Value (NPV)</i> .....	64
4.4.3. <i>Internal Rate of Return (IRR)</i> .....	65
4.5. Analisa Sensitivitas .....	66
<b>BAB V. PEMBAHASAN</b> .....	<b>69</b>
<b>BAB VI. KESIMPULAN</b> .....	<b>74</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA</b> .....	<b>75</b>
<b>LAMPIRAN</b> .....	<b>77</b>