

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN	v
PRAKATA	vi
RINGKASAN	vii
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR GAMBAR	xii
DAFTAR TABEL	xiii
DAFTAR GRAFIK	xiv
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xv
BAB I PENDAHULUAN	1
I.1. Latar Belakang	1
I.2. Maksud dan Tujuan	2
I.3. Batasan Masalah.....	2
I.4. Metodologi	2
I.5. Sistematika Penulisan.....	5
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN “ZBX”.....	7
II.1. Letak Geografis Lapangan “ZBX”	7
II.2. Kondisi Geologi Lapangan “ZBX”.....	8
II.3. Stratigrafi Lapangan “ZBX”	11
II.4. <i>Petroleum System</i>	18
II.4.1. Batuan Induk (<i>Source Rock</i>)	18
II.4.2. Batuan Reservoir.....	19
II.4.3. Perangkap (<i>Trap</i>)	20
II.4.4. Batuan Penyekat (<i>Seal Rock</i>)	21

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

II.4.5. Akumulasi Hidrokarbon.....	21
II.5. Profil Produksi Lapangan “ZBX”	21
BAB III. DASAR TEORI.....	24
III.1. <i>Decline Curve Analysis</i>	24
III.1.1. <i>Exponential Decline Curve</i>	24
III.1.2. <i>Hyperbolic Decline Curve</i>	25
III.1.3. <i>Harmonic Decline Curve</i>	26
III.2. Kontrak Kerja Sama (KKS).....	27
III.3. <i>Production Sharing Contract</i>	28
III.4. PSC Cost Recovery	30
III.4.1. <i>Cash Flow</i>	32
III.4.2. <i>Cost Recovery</i>	35
III.4.3. Depresiasi	35
III.4.4. DMO (<i>Domestic Market Obligation</i>)	37
III.5. Indikator Keekonomian	37
III.5.1. <i>Net Present Value (NPV)</i>	37
III.5.2. <i>Internal rate of Return (IRR)</i>	38
III.5.3. <i>Pay Out Time (POT)</i>	39
III.5.4. <i>Profit to Investment Ratio</i>	39
III.5.5. <i>Discounted to Investmebt Ratio (DPIR)</i>	39
III.5.6. <i>Minimum Acceptable Rate of Return</i>	39
III.6. Analisis Sensitivitas Indikator Keekonomian.....	40
BAB IV. ANALISA KEEKONOMIAN LAPANGAN “ZBX”	41
IV.1. <i>Decline Curve Analysis</i>	41

DAFTAR ISI

(Lanjutan)

IV.2. Persiapan Data	43
IV.3. Data Lapangan “ZBX”	47
IV.4. Asumsi yang Digunakan	49
IV.5. Perhitungan dan Analisa Keekonomian Skenario 1	50
IV.6. Perhitungan dan Analisa Keekonomian Skenario 2	53
IV.7. Perhitungan dan Analisa Keekonomian Skenario 3	61
IV.8. Perhitungan dan Analisa Indikator Keekonomian	61
IV.8.1. Skenario 1	66
IV.8.2. Skenario 2	68
IV.8.3. Skenario 3	69
IV.9. Analisa Sensitivitas Indikator Keekonomian	68
IV.9.1. Skenario 3	71
BAB V. PEMBAHASAN.....	76
BAB VI. KESIMPULAN.....	82
DAFTAR PUSTAKA.....	83
LAMPIRAN A	
LAMPIRAN B	
LAMPIRAN C	

DAFTAR GAMBAR

Gambar I.1. <i>Flowchart</i> Penelitian	4
Gambar II.1. Letak Geografis Lapangan “ZBX”	7
Gambar II.2. Kerangka Sedimentasi Cekungan Sumatera Utara	9
Gambar II.3. Pola Struktur Cekungan Sumatera Utara.....	9
Gambar II.4. Litostratigrafi Cekungan Sumatera Utara.....	12
Gambar II.5. <i>Petroleum System</i> Cekungan Sumatera Utara	18
Gambar II.6. Struktur Perangkap Hidrokarbon Cekungan Sumatera Utara.....	21
Gambar III.1. Skema <i>Production Sharing Contract Cost Recovery</i>	31

DAFTAR TABEL

Tabel II.1. Profil Kumulatif Produksi Lapangan “ZBX”	22
Tabel III.1. Perkembangan Skema PSC di Indonesia	28
Tabel IV.1. Skenario 1 Pengembangan Lapangan.....	43
Tabel IV.2. Skenario 2 Pengembangan Lapangan.....	44
Tabel IV.3. Skenario 2 Pengembangan Lapangan.....	44
Tabel IV.4. <i>Timeline</i> Kegiatan	45
Tabel IV.5. Rincian <i>Capital Cost / Tangible Cost</i>	45
Tabel IV.6. Rincian Non Capital Cost / <i>Intangible Cost</i>	45
Tabel IV.7. Biaya ASR	46
Tabel IV.8. Profil Produksi Lapangan “ZBX” Skenario 1	47
Tabel IV.9. Profil Produksi Lapangan “ZBX” Skenario 2	48
Tabel IV.10. Profil Produksi Lapangan “ZBX” Skenario 3	48
Tabel IV.11. Kontrak Kerja Sama Lapangan “ZBX”	50
Tabel IV.12. <i>Summary</i> Skenario 3 Lapangan “ZBX”.....	72
Tabel IV.13. Hasil Sensitivitas NPV	72
Tabel IV.14. Hasil Sensitivitas IRR.....	72
Tabel IV.15. Hasil Sensitivitas PIR	72
Tabel IV.16. Hasil Sensitivitas DPIR	73

DAFTAR GRAFIK

Grafik II.1. <i>Production Performance Field “ZBX”</i>	23
Grafik IV.1. <i>Flowrate Lapangan “ZBX”</i>	41
Grafik IV.2. Penurunan <i>Flowrate</i> Lapangan “ZBX”	41
Grafik IV.3. Perbandingan <i>Oil Rate</i> Skenario Lapangan “ZBX”	49
Grafik IV.4. <i>Spider Diagram NPV</i>	72
Grafik IV.5. <i>Spider Diagram IRR</i>	73
Grafik IV.6. <i>Spider Diagram PIR</i>	73
Grafik IV.7. <i>Spider Diagram DPIR</i>	74

DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG

SINGKATAN		Halaman
ASR	<i>Abandonment and Site Restoration</i>	44
CR	<i>Cost Recovery</i>	50
CTR	<i>Cost to be Recovered</i>	50
DCA	<i>Decline Curve Analysis</i>	24
DMO	<i>Domestic Market Obligation</i>	27
DPIR	<i>Discounted Profit Investment Ratio</i>	36
ESDM	Energi dan Sumber Daya Mineral	1
ETS	<i>Equity to be Split</i>	51
FTP	<i>First Tranche Petroleum</i>	27
GR	<i>Gross Revenue</i>	50
IRR	<i>Internal rate of Return</i>	36
KKS	Kontrak Kerja Sama	26
MARR	<i>Marginal Attractive Rate of Return</i>	36
MBBL	<i>Million Barrel</i>	22
NCF	<i>Net Cash Flow</i>	33
NCS	<i>Net Contractor Share</i>	51
NPV	<i>Net Present Value</i>	36
OPEX	<i>Operating Expenditure</i>	32
PIR	<i>Profit Investment Ratio</i>	36
POT	<i>Pay Out Time</i>	37
PSC	<i>Production Sharing Contract</i>	1
TCS	<i>Total Contractor Share</i>	62
TI	<i>Taxable Income</i>	51
UR	<i>Uncovered Cost</i>	56