

DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
PRAKATA	v
RINGKASAN	vi
ABSTRACT	vii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
I.1 Latar Belakang	1
I.2 Maksud dan Tujuan.....	1
I.3 Rumusan Masalah	2
I.4 Batasan Masalah	2
I.5 Metodologi	3
I.6 <i>Flow Chart</i> Penelitian	4
I.7 Sistematika Penulisan	5
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN “NBL”	6
II.1 Letak Geografis Lapangan “NBL”	6
II.2 Kondisi Geologi Regional Lapangan “NBL”	6
II.2.1 Kerangka Tektonik Regional	6
II.3 <i>Petroleum System</i> Lapangan “NBL”.....	8
II.4 Stratigrafi Regional	12
II.5 <i>Production History</i>	13
II.5.1 <i>Forecasting</i>	14
BAB III DASAR TEORI	20
III.1 Simulasi Reservoir	20
III.2 Kontrak Kerja Sama (KKS)	20

DAFTAR ISI (Lanjutan)

III.3	Kontrak Bagi Hasil (<i>Production Sharing Contract</i>).....	21
III.4	<i>Production Sharing Contract</i> Metode <i>Cost Recovery</i>	23
III.4.1	<i>Cash Flow</i>	24
III.4.2	Depresiasi	27
III.4.3	<i>Domestik Market Obligation</i> (DMO)	30
III.5	Indikator Keekonomian	30
III.5.1	<i>Net Present Value</i> (NPV).....	31
III.5.2	<i>Internal Rate of Return</i> (IRR).....	31
III.5.3	<i>Profit to Investment Rasio</i> (PIR).....	32
III.5.4	<i>Discounted Profit to Investment Rasio</i> (DPIR)	32
III.5.5	<i>Pay Out Time</i> (POT).....	33
III.5.6	<i>Minimum Acceptable Rate of Return</i> (MARR)	33
III.6	Analisis Sensitivitas Indikator Ekonomi	34
BAB IV	ANALISIS KEEKONOMIAN LAPANGAN “NBL”	36
IV.1	Simulasi Reservoir	36
IV.2	Analisis Keekonomian Skema <i>PSC Cost Recovery</i> Lapangan “NBL”	38
IV.2.1	Asumsi yang Digunakan.....	39
IV.3	<i>Production Profile</i> Lapangan “NBL”	39
IV.3.1	Perhitungan dan Analisis Keekonomian Lapangan “NBL”	40
IV.3.2	Perhitungan Indikator Keekonomian Lapangan “NBL”	44
IV.4	Analisis Sensitivitas Lapangan “NBL”	46
BAB V	PEMBAHASAN	54
BAB VI	KESIMPULAN	54
DAFTAR RUJUKAN	60
LAMPIRAN	63

DAFTAR GAMBAR

Gambar I.1	<i>Flow Chart</i> Penelitian.....	4
Gambar II.1	Struktur Geologi Regional Cekungan Sumatera Selatan.....	7
Gambar II.2	Pembagian Sub-Cekungan Sumatera Selatan.....	8
Gambar II.3	Stratigrafi regional Cekungan Sumatera Selatan.....	12
Gambar II.4	<i>Forecast</i> Laju Alir Minyak Skenario Pengembangan Blok Timur-Tengah.....	15
Gambar II.5	<i>Forecast</i> Laju Alir Minyak Skenario Pengembangan Blok Selatan.....	16
Gambar II.12	<i>Forecast</i> Kumulatif Minyak Skenario Pengembangan Blok Timur-Tengah.....	16
Gambar II.13	<i>Forecast</i> Kumulatif Minyak Skenario Pengembangan Blok Selatan.....	17
Gambar III.1	Skema PSC <i>Cost Recovery</i>	21
Gambar III.2	Sensitivitas IRR.....	34
Gambar III.3	Sensitivitas NPV.....	35
Gambar IV.1	Grafik <i>Forecasting Oil Production</i> Lapangan “NBL”.....	36
Gambar IV.2	<i>Spider Diagram</i> NPV.....	49
Gambar IV.3	<i>Spider Diagram</i> ROR.....	49
Gambar IV.4	<i>Spider Diagram</i> POT.....	50
Gambar IV.5	<i>Spider Diagram</i> DPIR.....	50
Gambar IV.6	<i>Spider Diagram</i> PIR.....	51
Gambar IV.7	<i>Tornado Chart</i> NPV.....	52
Gambar IV.8	<i>Tornado Chart</i> ROR.....	52
Gambar IV.9	<i>Tornado Chart</i> POT.....	52
Gambar IV.10	<i>Tornado Chart</i> DPIR.....	53
Gambar IV.11	<i>Tornado Chart</i> PIR.....	53

DAFTAR TABEL

Tabel II-1	<i>Summary Hasil Forecast Blok Timur–Tengah Lapangan “NBL”</i>	18
Tabel II-2	<i>Summary Hasil Forecast Blok Selatan Lapangan “NBL”</i>	18
Tabel II-3	<i>Summary Hasil Forecast Lapangan “NBL”</i>	19
Tabel III-1	Perkembangan PSC di Indonesia.....	21
Tabel IV-1	Cost Estimation Pengembangan Lapangan “NBL”.....	37
Tabel IV-2	Perkiraan Biaya ASR Lapangan “NBL”.....	38
Tabel IV-3	<i>Production Profile</i> Lapangan “NBL”.....	39
Tabel IV-4	Indikator Keekonomian Skenario Basecase Lapangan “NBL”.....	46
Tabel IV-5	Hasil Sensitivitas Setiap Skenario.....	46
Tabel IV-6	Hasil Sensitivitas NPV.....	47
Tabel IV-7	Hasil Sensitivitas ROR.....	47
Tabel IV-8	Hasil Sensitivitas POT.....	47
Tabel IV-9	Hasil Sensitivitas DPIR.....	48
Tabel IV-10	Hasil Sensitivitas PIR.....	58
Tabel IV-11	Ringkasan Keekonomian Pada Lapangan “NBL”.....	54

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran A	Perhitungan <i>Net Cash Flow</i>	63
Lampiran B	Hasil Perhitungan Analisa Sensitivitas	69
Lampiran C	<i>Cost Estimation</i> Setiap Skenario.....	132
Lampiran D	<i>Oil Production</i> Setiap Skenario	134