

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
KATA PENGANTAR.....	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	x
DAFTAR TABEL	xiv
DAFTAR LAMPIRAN	xvii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN.....	6
2.1. Tinjauan Geografis Lapangan “HRD”	6
2.2. Tinjauan Geologi Lapangan “HRD”.....	6
2.2.1. Stratigrafi Lapangan “HRD”	7
2.2.2. Geologi Struktur Lapangan “HRD”	11
2.2.3. <i>Petroleum System</i> Cekungan Jawa Timur Utara	12
2.2.3.1. Batuan Induk (<i>Source Rock</i>)	14
2.2.3.2. Batuan Reservoir (<i>Reservoir Rock</i>)	15
2.2.3.3. Batuan Penutup (<i>Seal Rock</i>)	19
2.2.3.4. Ekspulsi dan Migrasi	19
2.2.3.5. Perangkap (<i>Trap</i>)	20
2.3. Karakteristik Reservoir Lapangan “HRD”.....	21
2.3.1. Karakteristik Batuan.....	21
2.3.2. Sifat Fisik Fluida	22
2.4. Sejarah Produksi Lapangan “HRD”.....	23
BAB III DASAR TEORI	25
3.1. Sifat Fisik Reservoir.....	25

3.1.1.	Sifat Fisik Batuan Reservoir	25
3.1.1.1.	Porositas.....	25
3.1.1.2.	Permeabilitas.....	26
3.1.1.3.	Saturasi Fluida	28
3.1.2.	Sifat Fisik Fluida Reservoir.....	29
3.1.2.1.	Faktor Volume Formasi Minyak	29
3.1.2.2.	Kelarutan Gas dalam Minyak	31
3.1.2.3.	Viskositas.....	32
3.2.	<i>Decline Curve Analysis</i>	33
3.2.1.	Metode <i>Decline Curve Analysis</i>	33
3.2.2.	Jenis <i>Decline Curve</i>	36
3.2.2.1.	<i>Exponential Decline Curve</i>	38
3.2.2.2.	<i>Hyperbolic Decline Curve</i>	38
3.2.2.3.	<i>Harmonic Decline Curve</i>	39
3.2.3.	Penentuan Tipe <i>Decline Curve</i>	39
3.2.3.1.	Metode Loss - Ratio.....	39
3.2.3.2.	Metode <i>Trial Error</i> and X^2 <i>Chisquare-Test</i>	40
3.2.4.	Kumulatif Produksi (Np).....	41
3.2.5.	<i>Estimated Ultimate Recovery (EUR)</i>	41
3.2.6.	<i>Recovery Factor</i>	42
3.3.	Perencanaan Pengembangan Lapangan	43
3.3.1.	Perencanaan Titik Serap.....	44
3.3.1.1.	<i>Hydrocarbon Pore Volume (HCPV)</i>	44
3.3.1.2.	<i>Original Oil In Place (OOIP)</i>	45
3.3.1.3.	<i>Moveable Oil</i>	45
3.3.1.4.	<i>Remaining Moveable</i>	46
3.3.1.5.	<i>Oil Producing Potential</i>	47
3.3.1.6.	Penentuan Radius Pengurusan Sumur	47
3.3.2.	Penentuan Laju Alir Awal Sumur <i>Infill</i> (Qi).....	48
3.4.	Pengenalan <i>Oilfield Manager Software</i>	49
3.4.1.	Langkah Awal Menggunakan <i>Oilfield Manager Software</i>	50

BAB IV ANALISA DATA PERENCANAAN PENAMBAHAN DAN FORECASTING SUMUR INFILL LAPANGAN “HRD”	52
4.1. Pengolahan Data Lapangan pada Microsoft Excel	52
4.2. Pembuatan Database pada Microsoft Access	52
4.3. Input Database Menuju Oilfield Manager Software	55
4.4. Peta Persebaran Reservoir Properties	55
4.4.1 Peta Persebaran Parameter Reservoir dan SCAL Lapisan G ..	55
4.4.2 Peta Persebaran Parameter Reservoir dan SCAL Lapisan K1	58
4.4.3 Peta Persebaran Parameter Reservoir dan SCAL Lapisan L5.	61
4.5. Persebaran Cadangan Lapangan “HRD”	64
4.5.1 Persebaran Hydrocarbon Pore Volume (HCPV)	64
4.5.2 Persebaran Original Oil In Place (OOIP)	66
4.5.3 Persebaran Moveable Oil	68
4.6 Perhitungan Recovery Factor SCAL (RFscal)	70
4.7 Estimasi Sisa Cadangan Lapangan “HRD”	70
4.7.1 Persebaran Remaining Moveable	70
4.7.2 Persebaran Oil Producing Potential.....	73
4.8 Perencanaan Pengembangan Lapangan	74
4.8.1 Penentuan Titik Infill untuk Pengembangan Lapangan	74
4.8.2 Prediksi Laju Produksi Awal Sumur Infill (Q _{oi}).....	78
4.8.3 Analisa Decline Curve Lapisan Berproduksi	79
4.8.3.1 Peramalan (Forecasting) Skenario Basecase	79
4.8.3.2 Skenario Penambahan Sumur Infill	82
BAB V PEMBAHASAN	88
BAB VI KESIMPULAN	94
DAFTAR PUSTAKA	95
LAMPIRAN	