

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PERUNTUKKAN	ii
HALAMAN PERSETUJUAN	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iv
KATA PENGANTAR	v
HALAMAN PERSEMBAHAN	vi
RINGKASAN	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR GAMBAR	xii
DAFTAR TABEL	xiv
DAFTAR LAMPIRAN	xv
BAB I. PENDAHULUAN	17
1.1. Latar Belakang	17
1.2. Rumusan Masalah	18
1.3. Maksud dan Tujuan	18
1.4. Batasan Masalah	19
1.5. Metodologi	19
1.6. Sistematika Penulisan	22
BAB II. TINJAUAN UMUM LAPANGAN	23
2.1. Letak Geografis Lapangan “NA”	23
2.2. Tinjauan Geologi Lapangan “NA”	24
2.2.1. Geologi Regional Cekungan Kutai	24
2.2.2. Stratigrafi Cekungan Kutai	25
2.3. <i>Petroleum System</i>	26
2.3.1. Batuan Induk	26
2.3.2. Batuan Reservoir	27
2.3.3. Batuan Tudung	28

DAFTAR ISI

(lanjutan)

	Halaman
2.3.4. Perangkap	28
2.4. Data Tekanan	27
2.5. Data Sifat Fisik Minyak	28
2.6. Data Penunjang	30
2.6.1. Drive Mechanism	30
2.6.2. Temperatur Formasi	30
2.7. Data Sumuran, <i>Core</i> , dan <i>Welltest</i>	30
2.7. Data Produksi	31
BAB III. TINJAUAN PUSTAKA	33
3.1. Injeksi Air	33
3.1.1. <i>Pressure Maintenance</i>	33
3.1.2. <i>Waterflooding</i>	34
3.2. Faktor yang Mempengaruhi Keberhasilan Injeksi Air	35
3.2.1. Geometri Reservoir dan Jenis Reservoir	35
3.2.2. Sifat Fisik Batuan Reservoir	35
3.2.3. Laju Injeksi dan Tekanan Injeksi	36
3.2.4. Air Injeksi	37
3.3. Penentuan <i>Drive Mechanism</i>	39
3.4. Jenis-Jenis Tenaga Pendorong (<i>Drive Mechanism</i>)	40
3.4.1. <i>Depletion Drive Reservoir</i>	41
3.4.2. <i>Gas Cap Drive Reservoir</i>	42
3.4.3. <i>Water Drive Reservoir</i>	43
3.4.4. <i>Combination Drive Reservoir</i>	44
3.5. Penentuan <i>Recovery Factor</i> (RF)	44
3.6. Penentuan <i>Potential Sweet Spot</i> dengan Analisa Kualitatif	45
3.6.1. Proses Analisa Kualitatif	46

DAFTAR ISI

(lanjutan)

3.6.2. Analisa Geologi	46
3.6.3. Analisa Kontak dan Region	47
3.6.4. Peta <i>Sweet Spot</i>	47
3.7. Simulasi Reservoir	48
3.7.1. Konsep Simulasi Reservoir	49
3.7.2. Pengolahan Data Simulasi	50
3.7.3. Pembuatan Model Geologi (<i>Static Model</i>)	51
3.7.3.1. Input Data Fluida dan Batuan (<i>Dynamic Model</i>)	52
3.7.4. Inisialisasi	52
3.7.5. Penentuan <i>Key-Well</i> dan Parameternya	52
3.7.6. <i>History Matching</i>	53
3.7.7. Peramalan Produksi (<i>Production Forecasting</i>)	53
BAB IV. PENGOLAHAN DATA	54
4.1. Persiapan Data	54
4.1.1. Data Geologi	54
4.1.2. Data Tekanan	56
4.1.3. Data Sifat Fisik Batuan	57
4.1.3.1. Data Permeabilitas Relatif	57
4.2. Penentuan Cadangan Volumetris	59
4.2.1 Penentuan <i>Current Recovery Factor</i> Reservoir “17-9N”	59
4.2.2 Penentuan <i>Drive Mechanism</i>	59
4.3. Penentuan <i>Sweet Spot</i> dengan <i>Dynamic Synthesis Analysis</i>	59
4.3.1. Sejarah Produksi Dan Injeksi	61
4.3.2. <i>Bubble Map</i> Produksi Kumulatif	62
4.3.3. <i>Clustering</i> Sumur Injeksi dan Sumur <i>Monitoring</i>	64
4.3.4. Hasil <i>Sweet Spot</i>	68

DAFTAR ISI
(lanjutan)

	Halaman
4.4. Perencanaan <i>Water Injection</i> dengan Simulasi Reservoir	69
4.4.1. Input Data	69
4.4.2. Inisialisasi	71
4.4.3. Penentuan <i>Key-Well</i>	71
4.4.4. <i>History Matching</i>	72
4.4.5. <i>Production Forecast</i>	76
4.4.5.1. <i>Basecase</i>	77
4.4.5.2. Skenario <i>Water Injection</i>	77
4.4.5.3. Analisa Skenario <i>Waterflooding</i>	78
BAB V. PEMBAHASAN	86
BAB VI. KESIMPULAN	91
DAFTAR PUSTAKA	92