

DAFTAR ISI

	Halaman
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.....	xii
DAFTAR LAMPIRAN.....	xiii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Maksud dan Tujuan	1
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Metodologi Penulisan	2
1.5 Hasil.....	3
1.6 Sistematika Penulisan	3
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN.....	5
2.1 Letak Geografis dan Sejarah PT. Pertamina EP Asset 2 Limau Field.....	5
2.2 Struktur Geologi Lapangan Limau.....	6
2.2.1 Cekungan Sumatera Selatan	6
2.2.2 Stratigrafi Cekungan Sumatera Selatan	8
2.2.2.1 Pra-Tersier Basement (BSM).....	9
2.2.2.2 Formasi Talang Akar	10
2.2.2.3 Formasi Batu Raja (BRF)	10
2.2.2.4 Formasi Gumai (GUF)	10
2.2.2.5 Formasi Air Benakat (ABF).....	11
2.2.3 Petroleum System Limau	11
2.2.3.1 Batuan Induk (<i>Source Rock</i>)	11
2.2.3.2 Batuan Reservoir	12
2.2.3.3 Batuan Penutup (<i>Seal</i>).....	13
2.2.3.4 Perangkap (<i>Trap</i>)	13
2.3 Karakteristik Reservoir	13
2.4 Sejarah Produksi Lapangan	15

DAFTAR ISI
(lanjutan)

Halaman

BAB III	TEORI DASAR	17
	3.1 Perkiraan Cadangan dengan Analisa <i>Decline Curve</i>	17
	3.1.1 <i>Decline Rate</i>	17
	3.1.2 Tipe-Tipe <i>Decline Rate</i>	17
	3.1.3 Penentuan <i>Economic Limit</i>	19
	3.1.4 Metode Ekstrapolasi Data.....	20
	3.1.5 Penentuan <i>Ultimate Remaining Reserve</i>	22
	3.1.6 Penentuan <i>Remaining Reserve</i>	23
	3.1.7 Penentuan <i>Recovery Factor</i>	23
	3.2 Penentuan Sumur Produksi Untuk <i>Waterflooding</i>	23
	3.3 Injeksi Air (<i>Waterflooding</i>)	23
	3.3.1 Karakteristik Reservoir yang Berpengaruh pada Proses Pendesakan.....	23
	3.3.1.1 <i>Wetabilitas</i>	24
	3.3.1.2 <i>Saturasi Fluida</i>	25
	3.3.1.3 <i>Permeabilitas Realatif Batuan</i>	25
	3.3.1.4 <i>Tekanan Kapiler</i>	26
	3.3.1.5 <i>Mobilitas Fluida</i>	27
	3.3.2 Pola Sumur Injeksi-Produksi	28
	3.3.2.1 <i>Central, Edge dan Peripheral Flooding</i> (pola tidak teratur).....	29
	3.3.2.2 <i>Pattern Flooding</i> (Pola teratur).....	31
	3.3.3 Penentuan Debit dan Tekanan Injeksi.....	32
	3.3.4 Teori Pendesakan.....	33
	3.3.4.1 Konsep Pendesakan Fluida.....	34
	3.3.5 <i>Effisiensi Perolehan Total</i>	38
	3.3.5.1 <i>Effisiensi Pendesakan</i>	39
	3.3.5.2 <i>Effisiensi Penyapuan Volumetrik</i>	39
	3.3.6 Perhitungan Perkiraan Perilaku Injeksi Air dengan Metode Buckley Leverett	40
	3.3.6.1 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air Periode <i>Fill-Up</i>	40
	3.3.6.2 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air dari Periode <i>Fill-Up</i> sampai <i>Breakthrough</i>	42
	3.3.6.3 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air <i>After Breakthrough</i>	44
BAB IV	PERHITUNGAN CADANGAN DAN PREDIKSI	
	KINERJA INJEKSI AIR	48
	4.1 Analisa <i>Decline Curve</i> untuk Pelaksanaan Injeksi Air.....	48

DAFTAR ISI
(lanjutan)

	Halaman
4.1.1 Penentuan Qlimit.....	48
4.1.2 Penentuan Nilai Eksponen Decline (b) Metode Trial Error dan X^2 <i>Chisquare Test</i>	49
4.1.3 Prediksi Laju Produksi (Qo) Forecast.....	53
4.1.4 Penentuan <i>Remaining Reserve</i>	53
4.2 Menentukan Sumur Produksi	56
4.3 Perkiraan Perilaku <i>Waterflooding</i> Pada Struktur Belimbing Sumur San-012 dengan Metode Buckley Leverett.....	59
4.3.1 Tahap Perhitungan Pergerakan Front Fluida Injeksi.	59
4.3.2 Tahap Peramalan Injeksi Air Dengan Menggunakan Metode Buckley Leverett	62
4.3.2.1 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air pada Periode <i>Fill-Up</i>	63
4.3.2.2 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air dari Periode <i>Fill-Up</i> sampai <i>Breakthrough</i>	66
4.3.2.3 Tahap Peramalan Perilaku Injeksi Air setelah terjadinya <i>Breakthrough</i>	67
4.4 Perbandingan Grafik antara Qo prediksi dan Qo dari hasil Injeksi <i>Waterflood</i>	71
BAB V PEMBAHASAN	72
5.1 Perhitungan Cadangan dengan menggunakan DCA	72
5.2 Penentuan Sumur Produksi untuk <i>Waterflooding</i>	73
5.3 Perhitungan Prediksi Kinerja <i>Waterflooding</i>	73
5.4 Perbandingan Qo prediksi DCA dan Qo prediksi <i>Waterflooding</i>	75
BAB VI KESIMPULAN	76
DAFTAR PUSTAKA	78
DAFTAR SIMBOL	79
LAMPIRAN	82

DAFTAR GAMBAR

Gambar	Halaman
1.1. Flowchart Tugas Akhir	4
2.1. Peta Lokasi Lapangan Limau	5
2.2. Peta Wilayah Operasih Struktur Limau	6
2.3. Kerangka Struktur Regional Sumatra Selatan.....	7
2.4. Kolom Stratigrafi Cekungan Sumatra Bagian Selatan.....	9
2.5. Peta Kematangan Formasi Talang Akar Dan Baturaja	12
2.6. Petroleum System Cekungan Sumatera Selatan	13
2.7. Grafik Produksi Lapangan Limau Lapisan SS.....	16
3.1. Kesetimbangan Gaya-Gaya Pada Batas Air-Minyak-Padatan.....	25
3.2a. <i>Bottom Water Injection</i>	30
3.2b. <i>Edge Water Injection</i>	30
3.2c. <i>Crestal Water Injection</i>	31
3.3. Pola Sumur Injeksi	33
3.4. Profil Saturasi Air Berdasarkan Konsep Desaturasi	35
3.5. Profil Saturasi Air Berdasarkan Konsep Pendesakan Torak.....	36
3.6. Kurva <i>Fractional Flow</i>	42
3.7. Distribusi Saturasi Terhadap Fraksional Flow setelah <i>Breakthrough</i> .	46
4.1. Grafik DCA N_p vs Q_o	55
4.2. Grafik DCA Time vs Q_o	55
4.3. Grafik N_p dan Q_o vs Time.....	56
4.4. Grafik Q_o vs Time Sumur SAN-012	57
4.5. Grafik Q_o vs Time Sumur SAN-014	57
4.6. Grafik W_c vs Time Sumur SAN-012.....	58
4.7. Grafik W_c vs Time Sumur SAN-014.....	58
4.8. Hubungan Antara S_w Vs F_w	60
4.9. Pergerakan <i>Flood Front</i> Fluida Injeksi Pattern.....	62
4.10. Hubungan Antara S_w Vs F_w pada Sumur SAN-012	64

DAFTAR ISI
(lanjutan)

	Halaman
4.11. Grafik Fraksional Flow Setelah <i>Breakthrough</i>	68
4.12. Grafik Qo DCA dan Qo Buckley Leverret vs Time	71

DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
II-1. Data Karakteristik Reservoir	14
II-1. Data Distribusi Saturasi dan Permeabilitas	15
III-1. Persamaan <i>Decline Curve</i>	17
IV-1. Distribusi Saturasi Air terhadap Permeabilitas Relatif.....	58
IV-2. Hasil Perhitungan X untuk berbagai harga Sw.....	61
IV-2. Harga Saturasi setelah Saturasi <i>Water Front</i>	67

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran	Halaman
A Tabulasi Data Produksi	83
B Tabulasi Hasil Perhitungan <i>Chi-Square</i>	84
C. Tabulasi Data Q <i>Forecast</i>	88
D. Grafik DCA.....	96
E. Tabulasi Prediksi Kinerja <i>Waterflooding</i>	98
F. Grafik Prediksi Kinerja <i>Waterflooding</i>	102