

DAFTAR ISI

	Halaman
LEMBAR PENGESAHAN	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iv
HALAMAN PERSEMBAHAN	v
PRAKATA	vi
RINGKASAN	vii
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR.....	xii
DAFTAR TABEL.....	xvii
DAFTAR SINGKATAN DAN LAMBANG.....	xix
BAB I. PENDAHULUAN	1
I.1. Latar Belakang	1
I.2. Rumusan Masalah	2
I.3. Maksud dan Tujuan	2
I.4. Batasan Masalah.....	2
I.5. Metodologi	3
I.6. Sistematika Penulisan.....	5
BAB II. TINJAUAN LAPANGAN	6
III.1. Letak Geografis Lapangan “AAA”.....	6
III.2. Geologi Regional Cekungan Sumatera Selatan	6
II.2.1. Stratigrafi Lapangan “AAA”	8
II.2.2. <i>Petroleum System</i> Cekungan Sumatera Selatan....	12
II.2.3. Riwayat Sumur PET-01 Pada Lapangan “AAA”...	15
BAB III. DASAR TEORI	16
III.1. Mekanika Batuan Pada <i>Hydraulic Fracturing</i>	17
III.1.1. <i>Stress</i> dan <i>Strain</i>	17
III.1.2. <i>Young’s Modulus</i>	19
III.1.3. <i>Poisson’s Ratio</i>	20

DAFTAR ISI (LANJUTAN)

	Halaman
III.1.4. <i>Shear Modulus</i>	21
III.1.5. <i>Bulk's Modulus</i>	21
III.1.6. <i>Effective Stress</i>	22
III.1.7. <i>Arah Rekahan</i>	25
III.2. <i>Formation Damage dan Fracture Toughness</i>	26
III.3. Fluida Perekah dan <i>Propant Hydraulic Fracturing</i>	27
III.3.1. Fluida Perekah	27
III.3.2. <i>Proppant</i>	40
III.3.3. Transportasi Fluida Perekah dan <i>Proppant</i>	49
III.4. Model Geometri <i>Hydraulic Fractruing</i>	52
III.4.1. Model PKN.....	52
III.4.2. Model KGD	54
III.4.3. Model 3D	56
III.5. Operasi <i>Hydraulic Fracturing</i>	56
III.5.1. Preparasi Data	56
III.6. Analisa Tekanan Operasi <i>Hydraulic Fracturing</i>	58
III.7. <i>Fracture Growth</i>	59
III.8. Pengenalan <i>Software FracCade</i>	60
III.8.1. Proses Pengerjaan.....	61
III.9. Evaluasi <i>Job Report</i> Operasi <i>Hydraulic Fracturing</i>	65
III.9.1. Evaluasi Fluida Perekah dan <i>Proppant</i>	65
III.9.2. Evaluasi Operasi.....	66
III.9.3. Evaluasi Geometri Rekahan	66
III.9.4. Evaluasi Produktivitas	66
BAB IV. EVALUASI STIMULASI <i>HYDRAULIC FRACTURING</i>	73
IV.1. Informasi Sumur PET-01	73
IV.1.1. Lokasi dan Geologi Regional Sumur PET-01	74

DAFTAR ISI (LANJUTAN)

	Halaman
IV.1.2. Preparasi Data Sumur PET-01	75
IV.1.3. Data Penggunaan Fluida Perekah	77
IV.1.4. Data Penggunaan Proppant.....	78
IV.2. Evaluasi <i>Hydraulic Fracturing</i> Pada Sumur PET-01	79
IV.2.1. Evaluasi <i>Breakdown Test</i>	79
IV.2.2. Evaluasi <i>Step Rate Test</i>	82
IV.2.3. Evaluasi <i>Minifrac</i>	84
IV.2.4. Evaluasi <i>Mainfrac</i>	86
IV.3. Geometri Rekah Sumur PET-01	87
IV.4. Evaluasi Sensitivitas Produktivitas Sumur PET-01	89
IV.4.1. Penentuan <i>Trajectory</i> Sumur PET-01	90
IV.4.2. Penginputan Data Sumur <i>Software Fraccade</i>	90
IV.4.3. Penginputan Data Zona Sumur	92
IV.4.4. Penginputan Fluida Reservoir dan Fluida Perekah	94
IV.4.5. Penginputan Data <i>Proppant</i>	96
IV.4.6. <i>Pump Schedule</i> Dan <i>Summary</i> Sumur PET-01	97
IV.5. Produktivitas Sumur PET-01	99
IV.5.1. Inisialisai IPR sebelum Stimulasi Sumur PET-01	101
IV.5.2. Produktivitas Sebelum Stimulasi Sumur PET-01 .	102
IV.5.3. IPR Setelah Operasi Stimulasi Sumur PET-01	103
IV.6. Evaluasi Sensitivitas Total Volume <i>Proppant</i>	107
IV.6.1. Total Volume <i>Proppant</i> 60,000 Lbs	107
IV.6.2. Total Volume <i>Proppant</i> 80,000 Lbs	110
IV.6.3. Total Volume <i>Proppant</i> 100,000 Lbs	112
IV.7. Evaluasi Sensitivitas Total Volume <i>PAD</i>	114
IV.7.1. Volume <i>PAD</i> Metode Nolte.....	115
IV.7.2. Volume <i>PAD</i> Metode Shell	117

DAFTAR ISI (LANJUTAN)

	Halaman
IV.7.3. Volume <i>PAD</i> Metode Kane.....	120
IV.8. Evaluasi Best Scenario Pada Sumur PET-01	122
IV.8.1. Evaluasi Sensitivitas <i>Proppant</i> Sumur PET-01	123
IV.8.2. Evaluasi Sensitivitas <i>PAD</i> Sumur PET-01	125
IV.8.3. Pemilihan <i>Best Scenario</i> Stimulasi Sumur PET-01	126
BAB V. PEMBAHASAN.....	134
BAB VI. KESIMPULAN.....	144
DAFTAR RUJUKAN.....	146
LAMPIRAN	146