

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iii
HALAMAN PERSEMPAHAN.....	iv
KATA PENGANTAR.....	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL.....	xiii
DAFTAR LAMPIRAN	xiv
BAB I PENDAHULUAN	1
I.1. Latar Belakang.....	1
I.2. Batasan Masalah	1
I.3. Maksud dan Tujuan	2
I.4. Metodologi.....	2
I.5. Sistematika Penulisan	3
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN.....	4
II.1. Letak dan Sejarah PT. Pertamina EP Asset 4.....	4
II.2. Struktur Geologi	5
II.3. Stratigrafi Cekungan Jawa Timur Bagian Utara.....	7
II.4. Karakteristik Reservoir.....	9
II.5. <i>Petroleum System</i>	10
II.6. Sejarah Lapangan “RZ”	13
BAB III TEORI DASAR EVALUASI PRIMARY CEMENTING DAN PERENCANAAN SQUEEZE CEMENTING	14
III.1 <i>Primary Cementing</i>	14
III.2 <i>Evaluasi Primary Cementing</i>	23
III.3 <i>Squeeze Cementing</i>	36
III.4 Perencanaan <i>Squeeze Cementing</i>	43
BAB IV PERENCANAAN SQUEEZE CEMENTING	57
IV.1 Evaluasi <i>Primary Cementing</i> pada Zona Produktif	59

DAFTAR ISI (Lanjutan)

	Halaman
IV.2 Perencanaan <i>Squeeze Cementing</i> pada Sumur “SYF-27”.....	64
IV.3 Hasil Kesimpulan Perencanaan <i>Squeeze Cementing</i> Sumur	65
IV.4 Evaluasi Hasil Pekerjaan <i>Squeeze Cementing</i> Sumur “SYF-27”	77
BAB V PEMBAHASAN	78
BAB VI KESIMPULAN	82
DAFTAR RUJUKAN.....	84
LAMPIRAN	

DAFTAR GAMBAR

Gambar	Halaman
I.1. Diagram Alir Penyusunan Skripsi	3
II.1. Peta Lokasi Sumur “SYF-27”	5
II.2. Lokasi Cekungan Jawa Bagian Utara	7
II.3. Stratigrafi dan Litologi Blok Jawa Timur Bagian Utara.....	9
II.4. Stratigrafi dan Litologi Blok Tuban.....	10
II.5. Elemen dari <i>Petroleum System</i>	12
III.1. <i>CBL Interpretation Chart</i>	26
III.2. <i>Skema Peralatan CBL-VDL</i>	29
III.3. Prinsip Kerja Peralatan CBL-VDL	29
III.4. Pengukuran <i>Transit Time</i> Pada CBL	30
III.5. Hubungan <i>Amplitude</i> pada CBL terhadap Ikatan Semen	31
III.6. Prinsip Kerja dari VDL	32
III.7. Interpretasi CBL -VDL untuk <i>Free Pipe</i>	33
III.8. Interpretasi CBL – VDL untuk <i>Well Bonded</i>	34
III.9. Interpretasi CBL – VDL Menunjukkan Ikatan Semen Buruk dengan Formasi	35
III.10. Interpretasi CBL -VDL Menunjukkan <i>Channeling</i>	36
III.11. <i>Low Pressure Squeeze</i>	38
III.12. <i>High Pressure Squeeze</i>	39
III.13. Rekahan Vertikal yang Disebabkan <i>High Pressure Squeeze</i>	39
III.14. Metode Bradenhead	40
III.15. Metode <i>Squeeze Packer</i>	41
III.16. Tipe Tekanan Teknik <i>Hesitation Squeeze Pumping</i>	43
III.17. Pembentukan <i>Node</i> oleh Beberapa <i>Water Loss</i> yang Berbeda	47
IV.1 Profil Sumur “SYF-27”	58
IV.2 CBL-VDL pada <i>Primary Cementing</i>	60
IV.3 <i>CBL Interpretation Chart</i>	61
IV.4 Kondisi Fluida Saat Workstring Tercelup	69

DAFTAR GAMBAR
(Daftar Gambar Lanjutan)

Gambar	Halaman
IV.5 Kondisi Fluida Saat Workstring Terangkat	71

DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
III-1 <i>Compressive Strength Semen Berdasarkan API</i>	15
III-2 Kandungan Air Normal dalam Suspensi Semen	16
III-3 Kondisi Sirkulasi Dasar Sumur Selama <i>Squeeze</i> dan <i>Primary Cementing</i>	45
III-4 <i>Thickening Time</i> Semen Pada <i>Primary Cementing</i> vs <i>Squeeze Cementing</i>	45
III-5 <i>Thickening Time</i> Semen pada <i>Primary Cementing</i> vs <i>Squeeze</i> <i>Cementing</i>	32
IV-1 Hasil Analisa Kuantitatif <i>Primary Cementing</i>	63
IV-2 Perhitungan Tekanan Hidrostatis	72
IV-3 Hasil Perhitungan Tekanan Maksimum Pemompaan yang Diizinkan (MASP)	74
IV-4 Hasil Keseluruhan Perencanaan <i>Squeeze Cementing</i>	75

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran	Halaman
A. Perencanaan <i>Squeeze Cementing</i> Sumur “SYF-27”	
B. CBL-VDL <i>Primary Cementing</i>	