

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL.....	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	iii
PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....	iv
HALAMAN PERSEMBERAHAN.....	v
KATA PENGANTAR.....	vi
RINGKASAN.....	vii
DAFTAR ISI.....	viii
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang Masalah.....	1
1.2. Maksud dan Tujuan.....	1
1.3. Metodologi.....	2
1.4. Hasil.....	3
1.5. Sistematika Penulisan.....	3
BAB II. TINJAUAN LAPANGAN.....	5
2.1. Sejarah Lapangan ECHO.....	5
2.2. Geologi Regional.....	5
2.3. Petroleum System.....	8
2.4. Stratigrafi Sumur EC-6 Lapangan ECHO.....	9
2.5. Sejarah Produksi Sumur EC-6 Lapangan ECHO.....	9
BAB III. TEORI DASAR GAS LIFT.....	11
3.1. Produktivitas Formasi.....	11
3.1.1. Productivity Index.....	11
3.1.2. Inflow Performance Relationship.....	12
3.2. Aliran Fluida Dalam Pipa.....	14
3.2.1. Friction Loss.....	14
3.2.2. Tekanan, Head dan Gradient Tekanan.....	15
3.3. Gas <i>lift</i>	16
3.3.1. Continuous Flow Gas <i>lift</i>	18
3.3.2. Peralatan Gas <i>lift</i>	24

3.3.3. Parameter Desain Gas <i>lift</i>	28
3.3.4. Instalasi Gas <i>lift</i>	29
3.3.5. Perencanaan dan Perhitungan <i>Continuous Gas lift</i>	30
3.3.6. Evaluasi Continuous Gas <i>lift</i>	35
BAB IV. PERHITUNGAN OPTIMASI PRODUKSI.....	38
4.1. Evaluasi Design <i>Gas lift</i> Pada Sumur EC-6.....	39
4.1.1. Data <i>Reservoir</i> , Produksi, dan Komplesi Sumur EC-6	39
4.1.2. Perhitungan IPR Sumur EC-6.....	42
4.1.3. Perhitungan IPR Sumur EC-6 (<i>Software PROSPER</i>)..	45
4.1.4. Perhitungan Korelasi Sistem Vertikal (<i>VLP Curve Correlation</i>).....	46
4.1.5. Analisa Sistem Nodal Sumur EC-6.....	48
4.1.6. Evaluasi Produksi Sumur EC-6.....	49
BAB V. PEMBAHASAN.....	55
BAB VI. KESIMPULAN.....	58
DAFTAR PUSTAKA.....	59