

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAM PENGESAHAN	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	iv
PERNYATAAN KASLIAN KARYA ILMIAH	v
KATA PENGANTAR.....	vi
RINGKASAN	vii
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	xiii
DAFTAR TABEL.....	xvi
BAB I PENDAHULUAN.....	viii
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rumusan Masalah.....	1
1.3. Batasan Masalah	2
1.4. Maksud dan Tujuan	2
1.5. Metodologi.....	2
1.6. Sistematika Penulisan	4
BAB II TINJAUAN LAPANGAN	5
2.1. Letak Geografis dan Sejarah PT. Pertamina Ep Asset 4 Lapangan TAK	5
2.2. Struktur Geologi Lapangan TAK	6
2.3. Stratigrafi Cekungan Jawa Timur Bagian Utara.....	8
2.4. Karakteristik <i>Reservoir</i>	10

DAFTAR ISI (LANJUTAN)

	Halaman
BAB III DASAR TEORI	12
3.1. Pengertian Pemboran Berarah (<i>Directional Drilling</i>).....	12
3.1.1. <i>Vertical Drilling</i>	12
3.1.2. <i>Directional Drilling</i>	13
3.1.2.1. Tipe Belok di Tempat Dangkal (Shallow Deviation Type / Tipe J).....	14
3.1.2.2. Tipe Kembali Vertikal (<i>Return to Vertical Type</i>)..	14
3.1.2.3. <i>Build Hold Partial Drop and Hold (Modified S) Trajectory</i>	15
3.1.3. <i>Horizontal Drilling</i>	16
3.2. <i>Drillpipe</i>	16
3.3. Peralatan <i>Bottom Hole Assembly</i>	21
3.3.1. <i>Bit</i>	22
3.3.1.1. Bagian-Bagian dari <i>Bit</i>	22
3.3.1.2. <i>Roller Cone Bit</i>	23
3.3.1.3. <i>Fixed Cutter Bit</i>	24
3.3.1.4. <i>Coring Bit</i>	25
3.3.1.5. Referensi <i>Bit</i> dengan Kode IADC.....	26
3.3.2. <i>Sub</i> (Sambungan)	27
3.3.3. <i>Jar (Drilling Jar)</i>	28
3.3.4. <i>Drill Collars</i>	29

DAFTAR ISI
(LANJUTAN)

	Halaman
3.3.5. <i>Heavy Weight Drill Pipe (HWDP)</i>	30
3.3.6. <i>Down Hole Drilling Motors (DHDM)</i>	31
3.3.7. Peralatan khusus lainnya	32
3.3.7.1. <i>Reamer</i>	33
3.3.7.2. <i>Hole Opener</i>	33
3.3.7.3. <i>Stabilizer</i>	33
3.3.8. Peralatan Survey.....	34
3.3.8.1. <i>Magnetic Survey Instruments</i>	34
3.3.8.2. <i>Gyroscopic Survey Instruments</i>	37
3.3.9. Peralatan Pembelok	39
3.3.9.1. <i>Whipstocks</i>	39
3.3.9.2. <i>Jetting Action</i>	39
3.3.9.3. <i>Downhole Motors dan Bent Sub</i>	40
3.3.9.4. <i>Steerable Positive Displacement Motors</i>	40
3.3.9.5. <i>Rotary Steerable Systems</i>	41
3.4. Prinsip <i>Bottom Hole Assembly</i>	42
3.4.1. Prinsip <i>Fulcrum</i>	42
3.4.2. Prinsip <i>Pendulum</i>	43
3.4.3. Prinsip Stabilisasi	44
3.5. <i>Dog Leg Severity</i>	44
3.6. Desain <i>Heavy Weight Drill Pipe</i>	45

DAFTAR ISI (LANJUTAN)

	Halaman
3.7. Desain <i>Drill Collars</i>	45
3.7.1. Metode <i>Bouyance Factor (BF)</i>	45
3.7.2. Titik Netral	46
3.7.3. Pemilihan <i>Drill Collars</i>	47
3.8. <i>Build Up Ratio (BUR)</i>	47
3.9. Beban <i>Tension</i>	48
3.10. <i>Torque & Drag</i>	48
3.10.1. <i>Torque</i>	48
3.10.2. <i>Drag</i>	49
3.10.3. <i>Friction Factors</i>	50
3.10.4. <i>Buckling</i>	51
3.11. 3D <i>Analytical Torque & Drag Modelling</i>	52
3.12. Hambatan Pada Operasi Pemboran Berarah	59
BAB IV ANALISA TITIK NETRAL PADA DRILL STRING 12 1/4	
SECTION DI SUMUR “TLT-33” LAPANGAN “TAK”	60
4.1. <i>Trajectory</i> Sumur TLT-33	60
4.2.1. Lokasi Sumur	61
4.2.2. Wellpath dengan Metode 3D	62
4.2.3. 3D <i>Trajectory</i> Sumur TLT-33.....	63
4.2. <i>Drill String</i> pada <i>Section 12 ¼</i>	65

**DAFTAR ISI
(LANJUTAN)**

	Halaman
4.2.1. Analisa Titik Netral.....	67
4.2.2. Analisa <i>Rate of Penetration</i>	68
4.2.3. Hook Load pada 12 ¼" Section Drill String.....	69
4.2.4. Torque pada 12 ¼" Section Drill String	70
4.2.5. Drag pada 12 ¼" Section Drill String	73
4.2.6. Effective Tension pada 12 ¼" Section Drill String	76
BAB V PEMBAHASAN	77
BAB VI KESIMPULAN.....	82
DAFTAR PUSTAKA	83
NOMENKATUR.....	86
LAMPIRAN.....	88