

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN	ii
HALAMAN PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
RINGKASAN	v
ABSTRACT	vi
KATA PENGANTAR	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Maksud dan Tujuan Penelitian	1
1.2.1. Maksud	1
1.2.2. Tujuan	1
1.3. Rumusan Masalah	2
1.4. Batasan Masalah	2
1.5. Metodologi Penelitian	2
1.6. Hasil Yang Diperoleh	5
1.7. Sistematika Penulisan Tesis	5
BAB II TINJAUAN UMUM LAPANGAN	7
2.1. Letak Geografis Lapangan Jaya	8
2.2. Stratigrafi Lapangan Jaya	9
2.2.1. Formasi Jatibarang	10
2.2.2. Formasi Talang Akar	10
2.2.3. Formasi Baturaja	10
2.2.4. Formasi Cibulakan Atas	11
2.2.5. Formasi Parigi	11
2.2.6. Formasi Cisubuh	12

**DAFTAR ISI
(LANJUTAN)**

	Halaman
BAB III TINJAUAN PUSTAKA (<i>LITERATURE REVIEW</i>)	13
3.1 <i>Pipe Stuck</i>	13
3.1.1. <i>Mechanical Pipe Sticking</i>	13
3.1.2. <i>Differential Pipe Sticking</i>	15
BAB IV DASAR TEORI DAN METODOLOGI PENELITIAN	16
4.1. Jenis dan Faktor Penyebab Terjadinya Pipa Terjepit.....	16
4.1.1. <i>Differential Pipe Sticking</i>	16
4.1.2. <i>Mechanical Sticking</i>	19
4.1.3. <i>Key Seat</i>	23
4.2. Aspek Penentuan Mekanisme Jepitan	24
4.2.1. Aspek Lithologi Formasi	24
4.2.1.1. <i>Sloughing Clay</i>	25
4.2.1.2. <i>Plastic Clay</i>	25
4.2.1.3. <i>Swelling</i>	26
4.2.2. Aspek Geometri Lubang Bor.....	27
4.2.3. Aspek Parameter Pemboran.....	27
4.2.4. Aspek Fluida Pemboran dan Tekanan Bawah Permukaan. 28	
4.2.4.1. Analisa Tekanan Formasi	28
4.2.4.2. Analisa Tekanan Rekah Formasi	30
4.2.4.3. Penentuan Densitas Rekomendasi.....	31
4.2.4.4. Analisa Hidrolika Pemboran	31
4.2.5. Aspek Rangkaian Pemboran.....	41
4.2.5.1. Beban <i>Tension</i>	41
4.2.5.2. Beban Torsi	46
4.2.5.3. Beban <i>Drag</i>	49
4.2.5.4. Beban <i>Buckling</i>	52
4.2.5.5. Beban <i>Collapse Pressure</i>	54
4.3. Penentuan Titik Jepit	55
4.4. Metode Pembebasan Pipa Terjepit	57
4.4.1. Metode <i>Surging</i>	58
4.4.2. <i>Spotting Fluids</i>	60

**DAFTAR ISI
(LANJUTAN)**

	Halaman
4.4.3. <i>Mechanical Back Off</i>	62
4.4.4. <i>Back Off Shot</i>	62
4.4.5. <i>String Shoot</i>	63
4.5. Metodologi Penelitian	64
4.5.1. Pengumpulan Data.....	64
4.5.1. Identifikasi Masalah Pipa Terjepit.....	64
4.5.1. Penanggulangan Masalah Pipa Terjepit	65
BAB V ANALISA DAN STUDI KASUS	67
5.1. Analisa Terjadinya Pipa Terjepit	67
5.1.1. Aspek Litologi Formasi.....	67
5.1.2. Aspek Geometri Lubang Bor	69
5.1.3. Aspek Parameter Pemboran	70
5.1.4. Aspek Lumpur Pemboran.....	72
5.2. Penanggulangan <i>Problem</i> Pipa Terjepit Sumur ASK-01	77
BAB VI PEMBAHASAN	80
BAB VII KESIMPULAN	84
DAFTAR PUSTAKA	85
DAFTAR SINGKATAN DAN SIMBOL	88
LAMPIRAN	91

DAFTAR GAMBAR

Gambar	Halaman
1.1. Diagram Alir Penelitian	4
2.1. Peta Lokasi Lapangan Jaya	8
2.2. Stratigrafi Cekungan Jawa Barat Bagian Utara	9
4.1. <i>Differential Pipe Sticking</i>	17
4.2. Pipa Terjepit Karena Adanya <i>Undergauge Hole</i>	20
4.3. Pipa Terjepit Karena Adanya <i>Junk</i>	21
4.4. Pipa Terjepit Karena Adanya <i>Green Cement</i>	21
4.5. Pipa Terjepit Karena Adanya <i>Collapsed Casing</i>	22
4.6. <i>Key Seat</i>	23
4.7. Vs Pada Pemboran <i>Vertical, Directional, dan Horizontal</i>	37
4.8. <i>Relation of reynold number with fanning friction</i>	40
4.9. Total Berat <i>Drillstring</i>	42
4.10. Standard API 7G untuk <i>Torsional dan Tensile Strength</i>	44
4.11. <i>Collapse Pressure dan Internal Pressure</i> Setiap Jenis Pipa	56
4.12. <i>Stuck Point Indicator</i>	58
4.13. Peralatan <i>String Shot Back Off</i>	64

DAFTAR TABEL

Tabel	Halaman
V-1. Lithologi Batuan Sumur ASK - 01	68
V-2. Hasil Survei dan Perhitungan <i>Dogleg Severity</i> Sumur ASK - 01	70

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran	Halaman
A. Daily Rig Report	92
B. Trajectory Sumur ASK-01	93
C. Data <i>Pore Pressure</i> Sumur ASK-01.....	94
D. Data Data <i>BHA</i> dan <i>Drilling Parameter</i> Trayek 8 3/8”	95
E. Data Data Pemboran Sumur ASK-01	96
F. Data Data <i>Mudlog</i> Sumur ASK-01	97

