

## DAFTAR ISI

	<b>Halaman</b>
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	<b>i</b>
<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	<b>ii</b>
<b>PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH.....</b>	<b>iii</b>
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	<b>iv</b>
<b>KATA PENGANTAR .....</b>	<b>v</b>
<b>RINGKASAN .....</b>	<b>vi</b>
<b>DAFTAR ISI .....</b>	<b>vii</b>
<b>DAFTAR GAMBAR .....</b>	<b>xii</b>
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	<b>xv</b>
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	<b>xvii</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
1.1. Latar Belakang Masalah .....	1
1.2. Rumusan Masalah .....	3
1.3. Maksud dan Tujuan Penelitian .....	3
1.4. Metodologi Penelitian .....	4
1.5. Sistematika Penelitian .....	7
<b>BAB II TINJAUAN LAPANGAN.....</b>	<b>8</b>
2.1. Letak Geografis Lapangan .....	8
2.2. Geologi Lapangan .....	8
2.2.1. Struktur Geologi Regional.....	10
2.2.2. Tektonostratigrafi .....	11
2.3. Sejarah Lapangan .....	12
2.4. Data Sumur.....	15
2.5. Stratigrafi Regional .....	16
2.5.1. Formasi Jatibarang.....	17
2.5.2. Formasi Talang Akar .....	17
2.5.3. Formasi Baturaja .....	17

## DAFTAR ISI (Lanjutan)

	<b>Halaman</b>
2.5.4. Formasi Cibulakan Atas .....	17
2.5.5. Formasi Parigi .....	18
2.5.6. Formasi Cisubuh .....	18
<b>BAB III DASAR TEORI .....</b>	<b>19</b>
3.1. Geomekanik .....	19
3.2. Sifat Mekanika Batuan.....	19
3.2.1. <i>Stress</i> .....	19
3.2.2. <i>Strain</i> .....	21
3.2.3. <i>Possion's Ratio</i> .....	22
3.2.4. <i>Young's Modulus</i> .....	24
3.2.5. <i>Friction Angle</i> .....	25
3.2.6. <i>Compressive Strength</i> .....	27
3.2.7. <i>Cohesive Strength</i> .....	27
3.2.8. Teori Mohr .....	28
3.2.9. <i>Biot's Parameter</i> .....	28
3.3. Profil Tekanan Bawah Permukaan .....	29
3.3.1. <i>Hydrostatic Pressure</i> .....	29
3.3.2. <i>Overburden Stress</i> .....	30
3.3.3. <i>Pore Pressure</i> .....	31
3.3.3.1. <i>Normal Pore Pressure</i> .....	34
3.3.3.2. <i>Abnormal Pore Pressure</i> .....	35
3.3.3.2.1. <i>Subnormal</i> .....	35
3.3.3.2.2. <i>Overpressure</i> .....	37
3.3.3.2.2.1. <i>Loading Mechanism</i> .....	42
3.3.3.2.2.2. <i>Unloading Mechanism</i> .....	43
3.3.4. <i>Formation Fracture Pressure</i> .....	44

## DAFTAR ISI (Lanjutan)

	<b>Halaman</b>
3.3.5. <i>Insitu Stress</i> .....	48
3.3.5.1. <i>Minimum Horizontal Stress</i> .....	49
3.3.5.2. <i>Maximum Horizontal Stress</i> .....	51
3.3.6. <i>Shear Failure Gradient</i> .....	51
3.4. Perhitungan Tekanan Bawah Permukaan .....	54
3.5. Mineralogi .....	60
3.5.1. <i>Shale</i> .....	60
3.5.1.1. Klasifikasi Mineral <i>Shale</i> .....	61
3.5.1.2. Jenis-jenis <i>Shale</i> .....	65
3.5.2. <i>Cation Exchange Capacity (CEC)</i> .....	66
3.5.3. Hidrasi <i>Clay</i> .....	67
3.5.4. <i>Problem Shale</i> .....	67
3.5.5. Diagnosa <i>Problem Shale</i> .....	69
3.6. Analisis <i>X-Ray Diffraction (XRD)</i> .....	73
3.6.1. Metode Analisis XRD .....	75
3.7. <i>Methylene Blue Test (MBT)</i> .....	76
3.8. Analisis <i>Brittleness Index (BI)</i> .....	78
<b>BAB IV ANALISIS GEOMEKANIK 1D DAN MINERALOGI UNTUK WELLBORE STABILITY SUMUR SEN-001.....</b>	<b>81</b>
4.1. Data Sumur SEN-001 .....	81
4.2. Analisis Geomekanik Menggunakan <i>Drillworks Predict Software</i> .....	84
4.2.1. Input Data <i>Log</i> .....	84
4.2.2. Analisis <i>SBL</i> pada <i>Gamma Ray Log</i> .....	86
4.2.3. Penentuan <i>Overburden Gradient</i> .....	88
4.2.4. Penentuan <i>Normal Compaction Trend (NCT)</i> .....	90

## DAFTAR ISI (Lanjutan)

	<b>Halaman</b>
4.2.5. Penentuan <i>Pore Pressure</i> .....	91
4.2.6. Validasi Prediksi Tekanan Pori Terhadap Data <i>Drill Stem Test</i> (DST) .....	95
4.2.7. Penentuan <i>Rock Mechanics</i> .....	97
4.2.8. Penentuan <i>Fracture Pressure</i> .....	99
4.2.9. Validasi Perhitungan <i>Fracture Pressure</i> .....	100
4.2.10. Penentuan <i>Minimum</i> dan <i>Maximum Horizontal Stress</i> ....	103
4.2.11. Penentuan <i>Shear Failure Gradient</i> (SFG) .....	106
4.3. Analisis Penggunaan <i>Mud Weight Actual</i> dan <i>Problem</i> yang Terjadi pada Sumur SEN-001 .....	107
4.3.1. Evaluasi Penggunaan <i>Mud Weight</i> Pada Operasi Pemboran Sumur SEN-001 .....	108
4.4. Evaluasi Kestabilan Lubang Bor pada Sumur SEN-001 Berdasarkan Analisis Geomekanik.....	109
4.5. Data Pengambilan Sampel <i>Cutting</i> Sumur SEN-001 .....	111
4.6. Analisis <i>Cutting</i> dengan Pendekatan Metode <i>X-Ray Diffraction</i> (XRD) .....	113
4.6.1. Proses Analisis Sampel <i>Bulk Oriented</i> dengan Pendekatan Metode <i>X-Ray Diffraction</i> (XRD).....	113
4.6.1.1. Hasil Uji XRD Metode <i>Bulk Oriented</i> .....	113
4.6.2. Analisis Sampel <i>Cutting</i> dengan XRD Metode <i>Clay Oriented</i> .....	123
4.6.2.1. Hasil Uji XRD Metode <i>Clay Oriented</i> .....	126
4.7. Analisis <i>Brittleness Index</i> (BI) .....	129
4.8. Analisis <i>Methylene Blue Test</i> (MBT) .....	135
4.9. Analisis Uji <i>Linear Swelling Meter</i> (LSM) .....	148

**DAFTAR ISI**  
**(Lanjutan)**

	<b>Halaman</b>
4.10. Analisis Gabungan dari Pendekatan Geomekanik dan Mineralogi.....	150
4.11. Rekomendasi Lumpur yang Optimal Pada Sumur SEN-001 Untuk Menjaga Kestabilan Lubang Bor Melalui Pendekatan Geomekanik 1D dan Mineralogi.....	151
<b>BAB V PEMBAHASAN.....</b>	<b>154</b>
5.1. Analisis Geomekanik 1D pada Sumur SEN-001.....	154
5.2. Analisis Mineralogi pada Sumur SEN-001 .....	156
5.3. Analisis Permasalahan Pemboran yang Terjadi Pada Sumur SEN-001 .....	157
5.4. Desain Lumpur dan <i>Mud Weight</i> yang Optimal Untuk Sumur SEN-001 .....	158
<b>BAB VI KESIMPULAN.....</b>	<b>159</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>161</b>
<b>LAMPIRAN</b>	

## DAFTAR GAMBAR

<b>Gambar</b>	<b>Halaman</b>
1.1. <i>Flowchart</i> Evaluasi <i>Wellbore Stability</i> pada Sumur SEN-001 Lapangan Jamanis dengan Pendekatan Analisis Geomekanik 1D dan Mineralogi .....	6
2.1. Peta Lokasi Sumur SEN-001 .....	8
2.2. Peta Lokasi Cekungan Jawa Barat Utara.....	9
2.3. Pola Batuan Dasar Cekungan Jawa Barat Utara.....	11
2.4. Tektonik Regional Indonesia Bagian Barat.....	14
2.5. Penampang Regional Barat-Timur Cekungan Jawa Barat Utara .....	15
2.6. Stratigrafi Cekungan Jawa Barat-Utara .....	16
3.1. Besar Ketiga <i>Stress</i> Utama dan Arah Rekahan.....	20
3.2. <i>Unaxial Strain</i> .....	22
3.3. Perhitungan <i>Poisson's Ratio</i> .....	23
3.4. <i>Young's Modulus</i> .....	25
3.5. Diagram Mohr-Coulomb <i>Criterion</i> .....	26
3.6. <i>Compressive Strength</i> .....	27
3.7. <i>Pressure Concepts</i> .....	35
3.8. Transisi Tekanan Normal ke <i>Overpressured</i> .....	38
3.9. Karakteristik Pengamatan <i>Wireline Log</i> pada <i>Loading Mechanism</i> .....	42
3.10. Karakteristik Pengamatan <i>Wireline Log</i> pada <i>Unloading Mechanism</i> .....	44
3.11. Kondisi Patahan dan Sifatnya.....	49
3.12. <i>Interval Transite Time vs Depth – Sonic Log</i> .....	56
3.13. <i>Shale Density vs Depth</i> .....	57
3.14. Efek Berat Lumpur pada Tekanan Lubang Bor.....	58
3.15. Struktur Mineral <i>Kaolinite</i> .....	61
3.16. Struktur Mineral <i>Montmorillonite</i> .....	62
3.17. Struktur Mineral <i>Illite</i> .....	63
3.18. Struktur Mineral <i>Attapulgite</i> .....	64
3.19. Struktur Mineral <i>Chlorite</i> .....	65

## DAFTAR GAMBAR

### (Lanjutan)

<b>Gambar</b>	<b>Halaman</b>
3.20. <i>Sodium dan Calcium Bentonite dalam Air</i> .....	72
3.21. Pemantulan Sinar-X Terhadap Dua Buah Bidang Permukaan Kristal .....	74
4.1. <i>Well Trajectory</i> .....	83
4.2. <i>Input Data dalam Aplikasi Drillworks Predict Software</i> .....	85
4.3. Hasil Input Data <i>Log (Gamma Ray Log, Sonic Log, dan Density Log)</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	86
4.4. Hasil Evaluasi <i>Shale Base Line</i> pada <i>Gamma Ray Log</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	87
4.5. <i>Overburden Gradient</i> Metode Miller pada <i>Drillworks Predict Software</i> ....	89
4.6. NCT Pada <i>Sonic Log</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	91
4.7. Prediksi Tekanan Pori Menggunakan Metode Eaton dan Bowers pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	93
4.8. Validasi Tekanan Pori Metode Eaton dan Bowers Terhadap DST pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	96
4.9. Hasil <i>Fracture Gradient</i> dengan Beberapa Metode pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	100
4.10. Validasi Hasil <i>Fracture Gradient</i> Beberapa Metode Terhadap LOT pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	101
4.11. Hasil Perhitungan Shmin Metode <i>PreExist</i> dan Shmax Metode <i>From ShG</i> dan OBG pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	104
4.12. <i>Shear Failure Gradient</i> Metode <i>Mohr-Coulomb</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	106
4.13. Profil <i>Geopressure</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	107
4.14. <i>Problem Pemboran</i> pada Plot <i>Geopressure</i> pada <i>Drillworks Predict Software</i> .....	108

## **DAFTAR GAMBAR**

### **(Lanjutan)**

<b>Gambar</b>	<b>Halaman</b>
4.15. Hasil Pembacaan Mineral Metode XRD Sampel <i>Cutting</i> Kedalaman 405 – 410 m .....	114
4.16. Hasil Uji XRD – <i>Bulk Oriented</i> .....	120
4.17. Hasil Uji XRD – <i>Bulk Oriented</i> (Lanjutan) .....	121
4.18. Grafik Analisa XRD Metode <i>Clay Oriented</i> Sebelum Glikol ( <i>Air Dry</i> ) dan Setelah Glikol ( <i>Ethylene Glycol</i> ) Kedalaman 405 – 410 m.....	125
4.19. Hasil Uji XRD – <i>Clay Oriented</i> .....	128
4.20. <i>Brittleness Index</i> (BI) dan <i>Cation Exchange Capacity</i> (CEC).....	134
4.21. Grafik LSM Formasi Cisubuh.....	148
4.22. Grafik LSM Formasi Cibulakan Atas .....	149
4.23. Grafik LSM Formasi Cibulakan Bawah .....	149
4.24. Rekomendasi <i>Mud Weight</i> Optimum pada <i>Drillworks Predict Software</i> ...152	

## DAFTAR TABEL

<b>Tabel</b>	<b>Halaman</b>
III-1. Daftar Densitas Matriks Batuan dan Fluida Formasi.....	31
III-2. Asumsi Harga <i>Poisson's Ratio</i> pada Berbagai Lithologi .....	47
III-3. <i>Stress Regime</i> pada Berbagai Jenis Patahan .....	48
III-4. Kondisi, Karakteristik, dan Perbaikan <i>Problem Shale</i> .....	68
III-5. Pendekatan Untuk Mendiagnosa <i>Problem Shale</i> .....	70
III-6. Kapasitas Tukar Kation dari Beberapa Jenis Mineral <i>Clay</i> .....	77
III-7. Klasifikasi <i>Shale</i> Berdasarkan Uji MBT dan XRD .....	78
III-8. Klasifikasi Sifat <i>Brittleness Index</i> .....	79
III-9. Sifat <i>Tenacity</i> Mineral .....	80
IV-1. <i>General Data</i> .....	81
IV-2. Data Penggunaan <i>Bit</i> dan <i>Casing</i> .....	82
IV-3. <i>Actual Mud Weight</i> .....	85
IV-4. $V_{shale}$ Pada Tiap Kedalaman .....	88
IV-5. Hasil Perhitungan Manual <i>Overburden Gradient</i> .....	90
IV-6. Hasil Perhitungan <i>Pore Pressure</i> Menggunakan Metode Eaton .....	94
IV-7. <i>Pore Pressure</i> (PP) Bowers pada Tiap Kedalaman.....	95
IV-8. Data <i>Drill Stem Test</i> (DST) .....	96
IV-9. Validasi Prediksi Tekanan Pori Terhadap Data DST .....	97
IV-10. Hasil Perhitungan <i>Rock Mechanics</i> .....	99
IV-11. Data LOT Sumur SEN-001 dan Harga <i>Poisson's Ratio</i> Menggunakan Beberapa Metode .....	101
IV-12. Hasil Perhitungan Manual <i>Fracture Pressure</i> Metode Eaton Zoback & Castagna.....	103
IV-13. Hasil Perhitungan Manual <i>Minimum Horizontal Stress</i> (Shmin) .....	105
IV-14. Hasil Perhitungan Manual <i>Maximum Horizontal Stress</i> (Shmax).....	105
IV-15. <i>Problem</i> Pemboran Pada Sumur SEN-001 Berdasarkan Analisis Geomekanik .....	109

**DAFTAR TABEL**  
**(Lanjutan)**

<b>Table</b>	<b>Halaman</b>
IV-16. Validasi Hasil Analisis <i>Problem</i> Pendekatan Geomekanik.....	110
IV-17. Daftar Sampel <i>Cutting</i> Sumur SEN-001 .....	112
IV-18. Persen Mineral dari Metode <i>Bulk Oriented</i> Terhadap Sampel <i>Cutting</i> ....	116
IV-19. Hasil Analisis Sampel <i>Cutting</i> dengan Metode <i>Clay Oriented</i> .....	127
IV-20. Hasil Analisis <i>Brittleness Index</i> .....	131
IV-21. Hasil Uji MBT Sampel <i>Cutting</i> .....	137
IV-22. Analisis Gabungan dari Pendekatan Geomekanik dan Mineralogi .....	151
IV-23. <i>Mud Weight Recommendation</i> .....	152

## **DAFTAR LAMPIRAN**

- A. Data yang dimasukkan pada *Drillworks Predict Software*
  - A.1. Data *Well Logging* (*Gamma Ray Log*, *Sonic Log*, dan *Density Log*)
  - A.2. Data *Rock Mechanics* (*Poisson's Ratio*, *Friction Angle*, dan *Cohesive Strength*)
  - A.3. Data *Drill Stem Test* (DST)
  - A.4. Data *Leak Off Test* (LOT)
- B. Hasil Perhitungan Tekanan Bawah Permukaan Sumur SEN-001 menggunakan Beberapa Metode
  - B.1. Perbandingan Hasil Perhitungan *Pore Pressure* antara Metode Eaton dan Bower's pada Sumur SEN-001
  - B.2. Perbandingan Hasil Perhitungan *Fracture Pressure* antara Metode Eaton dan Hubert pada Sumur SEN-001
  - B.3. Hasil Perhitungan *Minimum* dan *Maximum Horizontal Stress*
  - B.4. Hasil Perhitungan *Shear Failure Gradient*
- C. Prosedur Pengujian Sampel *Cutting* di Laboratorium