

**PREDIKSI TEKANAN PORI PADA SUMUR "MON"
LAPANGAN "TRIX" MENGGUNAKAN METODA EATON**

TUGAS AKHIR

**AULIYA RAHMAN JAY
124.16.026**



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITU TEKNOLOGI DAN SAINS BANDUNG
KOTA DELTAMAS
2021**

**PREDIKSI TEKANAN PORI PADA SUMUR "MON"
LAPANGAN "TRIX" MENGGUNAKAN METODA EATON**

TUGAS AKHIR

**AULIYA RAHMAN JAY
124.16.026**

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Mendapatkan Gelar Sarjana Teknik
Pada Program Studi Teknik Perminyakan



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITU TEKNOLOGI DAN SAINS BANDUNG
KOTA DELTAMAS
2021**

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS

Tugas Akhir ini adalah hasil karya sendiri dan semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk telah saya nyatakan dengan benar.

Nama : Auliya Rahman Jay

NIM : 124.16.026

Tanda Tangan : 

Tanggal : 08 Februari 2021

LEMBAR PENGESAHAN

**PREDIKSI TEKANAN PORI PADA SUMUR "MON"
LAPANGAN "TRIX" MENGGUNAKAN METODA EATON**

TUGAS AKHIR

**AULIYA RAHMAN JAY
124.16.026**

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Mendapatkan Gelar Sarjana Teknik
Pada Program Studi Teknik Perminyakan

Menyetujui,
Kota Deltamas, 08 Februari 2021
Pembimbing



(Ganesha Rinku Darmawan, S.T., M.T.)

KATA PENGANTAR

Puji syukur penulis panjatkan kepada Allah Subhanahu wa Ta'ala, karena atas berkat dan rahmat-Nya, penulis dapat menyelesaikan tugas akhir ini. Penulisan tugas akhir ini dilakukan dalam rangka memenuhi salah satu syarat untuk mencapai gelar Sarjana Program Studi Teknik Perminyakan, Institut Teknologi dan Sains Bandung.

Penulis menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, dari masa perkuliahan sampai pada penyusunan tugas akhir ini, sangatlah sulit bagi penulis untuk menyelesaikan penelitian tugas akhir ini. Oleh karena itu, penulis mengucapkan terima kasih kepada:

1. Allah SWT yang telah memberikan rahmat dan ridhonya kepada penulis sehingga dapat menyelesaikan Tugas Akhir.
2. Orang tua dan keluarga yang telah memberikan bantuan dukungan material dan moral.
3. Bapak Ir. Aries Prasetyo, M.T. selaku Ketua Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung.
4. Bapak Muhamad Dhany Hambali, S.Si., M.T. selaku Sekretaris Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung
5. Bapak Ganesha Rinku Darmawan, S.T., M.T. selaku Dosen Pembimbing yang telah memberikan bantuan selama penelitian tugas akhir ini.
6. Dosen-dosen Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung.
7. Emerald Monica selaku teman yang selalu ada dalam kondisi apapun.
8. Bang Dedi Tambunan selaku mentor yang selalu membantu penulis.
10. Himpunan Mahasiswa Teknik Perminyakan "PETROLEA" Institut Teknologi dan Sains Bandung.

Penulis berharap Allah Subhanahu wa Ta'ala membalas segala kebaikan semua pihak yang telah membantu. Semoga tugas akhir ini membawa manfaat bagi pengembangan ilmu.

Kota Bekasi, 08 Februari 2021

Auliya Rahman Jay

**HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI
TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS**

Sebagai sivitas akademik Institut Teknologi dan Sains Bandung, saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Auliya Rahman Jay
NIM : 124.16.026
Program Studi : Teknik Perminyakan
Fakultas : Teknik dan Desain
Jenis Karya : Tugas Akhir

demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Institut Teknologi dan Sains Bandung **Hak Bebas Royalti Noneksklusif** (*Non-exclusive Royalti-Free Right*) atas karya ilmiah saya yang berjudul:

**“ PREDIKSI TEKANAN PORI PADA SUMUR ”MON“
LAPANGAN “TRIX“ MENGGUNAKAN METODA EATON ”**

beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti Noneksklusif ini Institut Teknologi dan Sains Bandung berhak menyimpan, mengalihmedia/formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat dan mempublikasikan Tugas Akhir saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Kota Bekasi

Pada tanggal : 08 Februari 2021

Yang menyatakan



(Auliya Rahman Jay)

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
KATA PENGANTAR.....	iv
ABSTRAK	vi
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI.....	x
DAFTAR GAMBAR.....	xii
DAFTAR TABEL	xiii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Tujuan Penelitian	2
1.3 Manfaat Penelitian	2
1.4 Batasan Masalah	2
1.5 Sistematika Penulisan	3
BAB II DASAR TEORI.....	4
2.1 Tinjauan Pustaka	4
2.1.1 Latar Belakang Lapangan	4
2.1.2 Geologi Regional Jawa Barat	4
2.1.3 Struktur Formasi Jawa Barat	5
2.2 Dasar Teori.....	7
2.2.1 Tekanan Formasi dan Gradien Rekah.....	7
2.2.2 Hubungan Data Log dengan Tekanan Abnormal	17
2.2.3 Metode Prediksi Tekanan Pori.....	19
2.2.4 <i>Leak-off Test</i> atau <i>Formation Integrity Test</i>	23
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	25
3.1 Metodologi	25
3.2 Data Penelitian	26
3.2.1 Data <i>Logging</i>	27
3.2.2 Tekanan Hidrostatik.....	28

3.2.3	<i>Normal Compaction Trend (NCT)</i>	28
3.2.4	Metode yang Digunakan	29
3.2.5	Data Kalibrasi	29
BAB IV ANALISIS DATA DAN PEMBAHASAN.....		31
4.1	Sumber Ketersediaan Data	31
4.2	Analisa Hasil Prediksi Tekanan Pori	31
4.2.1	<i>Density Log</i>	32
4.2.2	<i>Sonic Log</i>	33
4.2.3	Penentuan zona <i>shale, non-shale</i> dan NCT	34
4.2.4	Penentuan Tekanan <i>Overburden</i>	35
4.2.5	Penentuan Tekanan <i>Fracture</i>	36
4.2.6	Penentuan Tekanan Pori	36
4.2.7	Hasil Perhitungan Prediksi Tekanan Pori	37
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN		41
5.1	Kesimpulan	41
5.2	Saran	42
DAFTAR PUSTAKA		43

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Lokasi Lapangan Objek Penelitian	4
Gambar 2.2 Strati Grafi Cekungan Jawa Barat Utara	7
Gambar 2.3 Grafik Tekanan Formasi Normal Versus Kedalaman	9
Gambar 2.4 Grafik Tekanan Formasi Abnormal Versus Kedalaman	9
Gambar 2.5 Formasi Salt Dome.....	10
Gambar 2.6 Upward Fluid Migration yang menyebabkan Abnormal Pressure pada Shallow Formation	11
Gambar 2.7 Poisson's Ratio.....	15
Gambar 2.8 Diagram Tekanan Pada Batuan	16
Gambar 2.9 Grafik Formation Integrity Test	24
Gambar 3.1 Alur Pengolahan Data Dalam Prediksi Tekanan Pori	26
Gambar 4.1 Data Log Sumur MON.....	32
Gambar 4.2 Normal Trend Density Log	33
Gambar 4.3 Normal Trend Sonic Log	33
Gambar 4.4 Log Gamma ray dan Clay Volume	34
Gambar 4.5 Volume Shale Setelah Proses Cut off dan Normal Compaction Trend	35
Gambar 4.6 Kurva Tekanan Overburden	35
Gambar 4.7 Hasil Kalibrasi Tekanan Pori, Mud Weight, Fracture Pressure dan Overburden Pressure	37
Gambar 4.8 Extended Leak Off Test	39
Gambar 4.9 Normal Trend Density.....	40
Gambar 4.10 Normal Trend Sonic.....	40

DAFTAR TABEL

Tabel 4.1 Hasil Perhitungan.....	38
----------------------------------	----

