

**EVALUASI KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN PADA
RENCANA PENGEMBANGAN LAPANGAN-X
BERDASARKAN PEDOMAN TATA KERJA POD SKKMIGAS**

TUGAS AKHIR

FARHAN RIFQI FIRMANSYAH

124.16.010



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

**EVALUASI KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN PADA
RENCANA PENGEMBANGAN LAPANGAN-X
BERDASARKAN PEDOMAN TATA KERJA POD SKKMIGAS**

TUGAS AKHIR

FARHAN RIFQI FIRMANSYAH

124.16.010

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



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITUT TEKNOLOGI 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 : Farhan Rifqi Firmansyah
NIM : 124.16.010
Tanda Tangan : 
Tanggal : 21 April 2021

LEMBAR PENGESAHAN

EVALUASI KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN PADA RENCANA PENGEMBANGAN LAPANGAN-X BERDASARKAN PEDOMAN TATA KERJA POD SKKMIGAS

TUGAS AKHIR

FARHAN RIFQI FIRMANSYAH

124.16.010

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

Menyetujui,

Kota Deltamas, 21 April 2021

Pembimbing 1



Ir. Sudono, S.T., M.T., I.P.M.

19710505201204383

Pembimbing 2



Aries Prasetyo, S.T., M.T.

19680415200106079

Menyetujui,

Kota Deltamas, 21 April 2021

Ketua Program Studi Teknik Perminyakan

Institut Teknologi Sains Bandung



Aries Prasetyo, S.T., M.T.

19680415200106079

KATA PENGANTAR

Puji Syukur penulis panjatkan ke hadirat Tuhan Yang Maha Esa karena dengan pertolonganNya penulis dapat menyelesaikan Laporan Tugas Akhir yang berjudul **“EVALUASI KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN PADA RENCANA PENGEMBANGAN LAPANGAN-X BERDASARKAN PEDOMAN TATA KERJA POD SKKMIGAS”** dengan baik.

Laporan ini merupakan hasil dari apa yang penulis kerjakan selama proses Tugas Akhir. Laporan ini juga disusun untuk memenuhi salah satu syarat kelulusan Sarjana Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung (ITSB). Saya berharap Laporan ini dapat bermanfaat kepada semua orang yang membacanya, sehingga dapat menambah wawasan dan pengetahuan mengenai cara mengembangkan suatu Lapangan Minyak yang dievaluasi secara Keteknikan, Ke-ekonomian, dan Secara Lingkungan pada bidang Teknik Perminyakan.

Penulis menyadari bahwa masih terdapat banyak kekurangan dalam penyusunan Laporan Tugas Akhir ini. Oleh karena itu, Penulis terbuka bagi segala kritik dan saran yang membangun dari pihak maupun agar Laporan ini menjadi lebih baik. Dalam penyusunan Laporan Tugas Akhir ini, penulis mendapat banyak bimbingan, dukungan, bantuan dan arahan yang berasal dari berbagai pihak. Berkat bantuan dari pihak-pihak tersebut dan kemudahan dari Allah Subhanahu wa Ta’ala, semua hambatan yang muncul dalam kegiatan ini dapat teratasi. Oleh karena itu, penulis mengucapkan Terima Kasih kepada:

- 1) Allah Subhaanahu wa Ta’ala atas kesehatan dan kesempatan yang diberikan sehingga penulis dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini.
- 2) Rasulullaah Shallalloohu ‘alaihi wa Sallaam. sebagai junjungan besar yang membawa kita dari Jaman Jahiliyah hingga akhir Jaman ini.
- 3) Ibu Diyah Yuli Setiasih dan Bapak Sri Wahyudi selaku Orang Tua yang sangat Penulis sayangi selalu memberikan dukungan kepada Penulis dalam bentuk Moril, Materil, maupun Do’a serta kedua adik tercinta Farid Rifqi Firmansyah dan Farah Rizki Fadillah.

- 4) Bapak Aries Prasetyo, S.T., M.T., selaku Ketua Prodi Teknik Perminyakan ITSB dan Bapak Dhany Hambali, S.T., M.T., selaku Dosen Wali yang sudah membantu dan mendidik penulis dalam banyak hal selama 4 tahun perkuliahan.
- 5) Bapak Ir. Sudono, S.T., M.T., I.P.M., dan bapak Aries Prasetyo, S.T., M.T., yang selalu membimbing dalam menganalisa Tugas Akhir saya dengan judul Evaluasi Keteknikan Dan Keekonomian Pada Rencana Pengembangan Lapangan-X Berdasarkan Pedoman Tata Kerja POD SKK Migas hingga selesai.
- 6) Bapak Almarhum Prof. Dr. Ir. Sudjati Rachmat, DEA., yang sempat menjadi pembimbing diawal Tugas Akhir penulis, memberikan banyak motivasi dan pengalaman, hingga berjanji untuk memberikan *reward* khusus ketika sudah mampu menyelesaikan Tugas Akhir.
- 7) Tim POD ITSB dalam lomba IPFEST 2021 dan para pembimbing.
- 8) Keluarga besar bude Entin (Ucid dan keluarga mba Uki), mang Awis, dan keluarga besar bude Mantik yang sudah banyak membantu penulis selama melakukan bimbingan tugas akhir di Bandung.
- 9) Kepada teman–teman seperjuangan Teknik Perminyakan ITSB angkatan 2016 yang telah sama-sama berjuang untuk dapat menyelesaikan Laporan Tugas Akhir.
- 10) Rekan-rekan Himpunan Mahasiswa Teknik Perminyakan – Petrolea ITSB.
- 11) Semua pihak yang tidak dapat penulis sebutkan satu persatu, yang telah banyak membantu penulis dalam menyelesaikan Laporan Tugas Akhir.

Semoga laporan Tugas Akhir ini dapat bermanfaat bagi penulis dan pembaca di kemudian hari. Dan menjadi ladang amal bagi seluruh pihak yang membantu menyelesaikan laporan Tugas Akhir ini hingga dapat dipublikasikan.

Bekasi, 21 April 2021



Farhan Rifqi Firmansyah

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 : Farhan Rifqi Firmansyah

NIM : 124.16.010

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 Royalty-Free Right)** atas karya ilmiah saya yang berjudul:

**“ EVALUASI KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN PADA RENCANA
PENGEMBANGAN LAPANGAN-X BERDASARKAN PEDOMAN TATA
KERJA POD SKKMIGAS ”.**

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 : Bekasi

Pada tanggal : 21 April 2021

Yang menyatakan :



(Farhan Rifqi Firmansyah)

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS.....	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
KATA PENGANTAR.....	iv
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI.....	vi
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL.....	xiii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Maksud	2
1.3 Tujuan.....	2
1.4 Ruang Lingkup.....	2
1.5 Metodologi Penelitian	2
1.6 Sistematika Penulisan.....	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....	5
2.1 <i>Plan of Future Development (POFD)</i>	5
2.2 Jenis-Jenis POD.....	7
2.3 Penjelasan Aspek Pembahasan POD.....	9
2.4 Prosedur Usulan POD 1/POD Lanjutan/POP.....	14
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	22
3.1 Kerangka Pemikiran.....	22
BAB IV KAJIAN KETEKNIKAN DAN KEEKONOMIAN RENCANA PENGEMBANGAN LAPANGAN X	24
4.1 <i>Executive Summary</i>	24
4.2 <i>Geological Findings and Reviews</i>	25
4.3 <i>Reservoir Description</i>	37
4.4 <i>Reserve & Production Forecast</i>	43
4.5 <i>Drilling & Completion</i>	47
4.6 <i>Production Facilities</i>	55
4.7 <i>Field Development Scenario</i>	58

4.8	<i>Health Safety and Environment (HSE) & Corporate Social Responsibility (CSR)</i>	59
4.9	<i>Abandonment & Site Restoration (ASR)</i>	62
4.10	<i>Project Schedule & Organization</i>	64
4.11	<i>Local Content</i>	65
4.12	<i>Economics & Commercial</i>	66
	BAB V PENUTUP	76
5.1	Kesimpulan.....	76
5.2	Saran.....	76
	DAFTAR PUSTAKA	77
	LAMPIRAN	79

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Lingkup Proses PTK POD	5
Gambar 2.2 POD <i>Life Cycle</i> (PTK-037/SKKMA0000/2017/S0)	8
Gambar 3.1 Diagram Alir Metodologi Penelitian.....	23
Gambar 4.1 a) <i>The South Atlantic Section</i> ; b) Lokasi Lapangan X	26
Gambar 4.2 Peta Afrika Selatan yang menunjukkan lokasi setiap <i>basin</i>	26
Gambar 4.3 Peta AfriKa Selatan yang menunjukkan <i>sedimentary basin & petroleum plays</i>	27
Gambar 4.4 a) <i>Stratigraphic columns of the Orange Basin</i> ; b) <i>Chronostratigraphic and sequence stratigraphic diagram for the Orange Basin</i>	29
Gambar 4.5 <i>Petroleum System Model</i>	30
Gambar 4.6 <i>Contour Map</i>	31
Gambar 4.7 <i>Plot for Cut Off Parameters</i>	33
Gambar 4.8 <i>Facies Cross Section</i>	34
Gambar 4.9 VPC <i>Facies Blocked Well vs 3D Model</i>	35
Gambar 4.10 a) <i>Facies Histogram</i> ; b) <i>Porosity Histogram</i>	35
Gambar 4.11 c) <i>Permeability Histogram</i> ; d) <i>Volume Shale Histogram</i>	36
Gambar 4.12 3D <i>Grid</i>	36
Gambar 4.13 a) <i>Avg Porosity Distribution</i> ; b) <i>Avg Permeability XY</i>	37
Gambar 4.14 c) <i>Avg Net to Gross Distribution</i> ; b) <i>Avg Water Saturation</i>	37
Gambar 4.15 Distribusi Porositas vs Permeabilitas	38
Gambar 4.16 a) Hasil Metode PGS; b) Hasil Metode HFU.....	39
Gambar 4.17 a) P_c vs S_w ; b) $J(S_w)$ vs S_w	40
Gambar 4.18 a) Denormalisasi P_c ; b) Denormalisasi Krow	40
Gambar 4.19 Denormalisasi Krow.....	41
Gambar 4.20 a) Plot RFT W3 & W2; b) Plot RFT <i>North & North East</i>	42
Gambar 4.21 WOC <i>Model</i>	42
Gambar 4.22 Histori Produksi Lapangan X.....	43
Gambar 4.23 Grafik Model Statik.....	44

Gambar 4.24 <i>History Matching</i> ; a) <i>Water Rate</i> (STB/d); b) <i>Oil Rate</i> (STB/d); c) <i>Gas Rate</i> (STB/d); d) <i>Field Pressure</i> (Psia).....	44
Gambar 4.25 IPR TPR untuk W2	44
Gambar 4.26 IPR TPR untuk W4	44
Gambar 4.27 IPR TPR untuk W5	44
Gambar 4.28 Hasil <i>History</i> dan <i>Forecast</i> Lapangan X.....	44
Gambar 4.29 Desain Sumur Lapangan X	53
Gambar 4.30 <i>Jack-Up Platform</i>	56
Gambar 4.31 <i>Field Layout</i>	58
Gambar 4.32 <i>Development Scenario</i> Lapangan X.....	59
Gambar 4.33 <i>Spider Diagram</i> IRR	70
Gambar 4.34 <i>Spider Diagram</i> NPV	71
Gambar 4.35 <i>Spider Diagram</i> POT	71
Gambar 4.36 <i>Spider Diagram</i> GOI.....	72
Gambar 4.37 <i>Spider Diagram</i> PIR.....	72
Gambar 4.38 <i>Revenue Distribution</i> Lapangan X	75

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1 Buku Usulan POD 1/POD Lanjutan/POP	15
Tabel 4.1 <i>Africa's Oil & Gas Reserves in 2013</i>	25
Tabel 4.2 Ketersediaan Data	32
Tabel 4.4 Hasil <i>rock type</i> menggunakan metode PGS	39
Tabel 4.5 Hasil <i>rock type</i> menggunakan metode HFU	40
Tabel 4.6 Hasil WOC untuk setiap sumur yang diuji	42
Tabel 4.7 Hasil untuk <i>static model</i>	43
Tabel 4.8 Hasil Perbandingan <i>Static & Dynamic</i>	45
Tabel 4.9 Jumlah Pekerja Selama Aktivitas Pemboran	49