

**STUDI LABORATORIUM PENGARUH KONSENTRASI
HYDROPHOBIC SILICA NANOPARTICLES DAN SALINITAS
AIR FORMASI TERHADAP STABILITAS SISTEM
*FOAM/EMULSI FLUIDA PENDESAK UNTUK PROSES
PENINGKATAN FAKTOR PEROLEHAN MINYAK (EOR)***

TUGAS AKHIR

YOHANES BERCHMANS BAYUAJI BANENDRO

124.15.010



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITUT TEKNOLOGI DAN SAINS BANDUNG
KOTA DELTAMAS
SEPTEMBER 2020**

**STUDI LABORATORIUM PENGARUH KONSENTRASI
HYDROPHOBIC SILICA NANOPARTICLES DAN SALINITAS
AIR FORMASI TERHADAP STABILITAS SISTEM
*FOAM/EMULSI FLUIDA PENDESAK UNTUK PROSES
PENINGKATAN FAKTOR PEROLEHAN MINYAK (EOR)***

TUGAS AKHIR

YOHANES BERCHMANS BAYUAJI BANENDRO

124.15.010

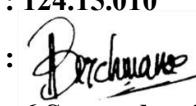
Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Mendapatkan Gelar Sarjana Teknik
Pada Program Studi Teknik Perminyakan



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITUT TEKNOLOGI DAN SAINS BANDUNG
KOTA DELTAMAS
SEPTEMBER 2020**

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS

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

Nama	: Yohanes Berchmans Bayuaji Banendro
NIM	: 124.15.010
Tanda Tangan	: 
Tanggal	: 6 September 2020

**STUDI LABORATORIUM PENGARUH KONSENTRASI
HYDROPHOBIC SILICA NANOPARTICLES DAN SALINITAS
AIR FORMASI TERHADAP STABILITAS SISTEM
*FOAM/EMULSI FLUIDA PENDESAK UNTUK PROSES
PENINGKATAN FAKTOR PEROLEHAN MINYAK (EOR)***

TUGAS AKHIR

YOHANES BERCHMANS BAYUAJI BANENDRO

124.15.010

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

Menyetuji,

Kota Deltamas, 6 September 2020

Pembimbing



(David Maurich, S.T., M.T.)

KATA PENGANTAR

Puji syukur saya panjatkan kepada Tuhan Yang Maha Esa, karena atas berkat dan rahmat-Nya, saya 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. Saya menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, dari masa perkuliahan sampai pada penyusunan Tugas Akhir ini, sangatlah sulit bagi saya untuk menyelesaikan Tugas Akhir ini. Oleh karena itu, saya mengucapkan terima kasih kepada:

- (1) Orang tua dan keluarga saya yang telah memberikan bantuan dukungan material dan moral;
- (2) Bapak Aries Prasetyo, S.T., M.T. selaku Ketua Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung;
- (3) Bapak David Maurich, S.T., M.T., selaku dosen pembimbing yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran untuk mengarahkan saya dalam penyusunan Tugas Akhir ini;
- (4) Dosen-dosen Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung;
- (5) Teman-teman Mahasiswa/i Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung;
- (6) Himpunan Mahasiswa Teknik Perminyakan “PETROLEA” Institut Teknologi dan Sains Bandung.

Akhir kata, saya berharap Tuhan Yang Maha Esa berkenan membalaq segala kebaikan semua pihak yang telah membantu. Semoga Tugas Akhir ini membawa manfaat bagi pengembangan ilmu.

Kota Deltamas, 6 September 2020

Penulis

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 : Yohanes Berchmans Bayuaji Banendro
NIM : 124.15.010
Program Studi : Teknik Pertambangan
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:

Studi Laboratorium Pengaruh Konsentrasi *Hydrophobic Silica Nanoparticles* Dan Salinitas Air Terhadap Stabilitas Sistem *Foam/Emulsi Fluida Pendesak Untuk Proses Peningkatan Faktor Perolehan Minyak (EOR)*

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 memublikasikan 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 Deltamas

Pada tanggal : 6 September 2020

Yang menyatakan



(Yohanes Berchmans Bayuaji Banendro)

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
PERNYATAAN ORISINALITAS	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
KATA PENGANTAR	iv
LEMBAR PERSETUJUAN PUBLIKASI KARYA ILMIAH	v
ABSTRAK	vi
ABSTRACT	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR TABEL	x
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR SIMBOL	xiii
DAFTAR SINGKATAN	xiv
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang Masalah	1
1.2 Perumusan Masalah	4
1.3 Maksud dan Tujuan Penelitian	4
1.3.1 Maksud	4
1.3.2 Tujuan	4
1.4 Batasan Masalah	5
1.5 Ruang Lingkup Penelitian	5
1.6 Metodologi Penelitian	5
1.7 Sistematika Penulisan	6
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	7
2.1 Mekanisme Pengurasan Hidrokarbon	7
2.1.1 Pengurasan Tahap Awal (<i>Primary Recovery</i>)	8
2.1.2 Pengurasan Tahap Kedua (<i>Secondary Recovery</i>)	9
2.1.3 Pengurasan Tahap Lanjut (<i>Enhanced Recovery</i>)	10
2.2 Nanopartikel	12
2.2.1 <i>Small Ultra-Size</i>	13
2.2.2 <i>Very High Surface to Volume Ratio</i>	14
2.2.3 <i>Low Cost and Environtmental Friendliness</i>	14
2.3 Tipe Nanopartikel	15
2.3.1 <i>Magnetic Nanoparticles</i>	15
2.3.2 <i>Metallic Nanoparticles</i>	16
2.3.3 <i>Metal Oxide Nanoparticles</i>	17
2.4 <i>Reservoir and Fluid Properties</i>	18
2.4.1 Porositas	19
2.4.2 Permeabilitas	19
2.4.3 Permeabilitas Relatif	20

DAFTAR ISI (*lanjutan*)

2.4.4 <i>Wettability</i>	21
2.4.5 Tekanan Kapiler	21
2.4.6 Saturasi	22
2.4.7 Viskositas	23
2.4.8 <i>Surface and Interfacial Tension</i>	24
2.4.9 Densitas	24
2.5 <i>Recovery Efficiency</i>	25
2.5.1 Efisiensi Pendesakan (<i>Microscopic Displacement Efficiency</i>)	25
2.5.2 Efisiensi Penyapuan (<i>Macroscopic Sweep Efficiency</i>)	25
2.5.2.1 <i>Reservoir Heterogeneity</i>	26
2.5.2.2 <i>Gravity Segregation</i> dan <i>Viscous Fingering</i>	26
2.5.2.3 <i>Mobility Ratio</i>	27
2.6 <i>Foam</i> dan Emulsi	29
2.7 Kestabilan <i>Foam</i> /Emulsi Suspensi Nanopartikel	30
2.7.1 Definisi Kestabilan Emulsi	30
2.7.2 <i>Critical Salt Concentration</i> (CSC)	30
2.7.3 Faktor-faktor yang Mempengaruhi Kestabilan <i>Foam</i> /Emulsi Suspensi NP	31
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	36
3.1 Diagram Alir Penelitian	36
3.2 Alat dan Bahan	38
3.3 Prosedur Kerja	40
3.3.1 Persiapan <i>Brine</i>	40
3.3.2 Persiapan Larutan Nanopartikel	40
3.3.3 Pengukuran Sifat Fisik Fluida	40
3.3.4 Pengujian Kestabilan <i>Foam</i> /Emulsi	44
BAB IV PENGOLAHAN DATA DAN PEMBAHASAN	45
4.1 Pengujian Larutan <i>Brine</i> dan Larutan NP	45
4.2 Hasil Pengukuran Sifat Fisik Fluida	45
4.3 Pengaruh Salinitas dan Konsentrasi NP Terhadap Viskositas.....	46
4.4 Uji Kestabilan <i>Foam</i> /Emulsi	50
4.5 Pengaruh Salinitas dan Konsentrasi NP Terhadap <i>Foam/Emulsion Stability</i>	50
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN	63
5.1 Kesimpulan	63
5.2 Saran	64
DAFTAR PUSTAKA	65
LAMPIRAN	76

DAFTAR TABEL

Tabel 4.1 Data Sifat Fisik Fluida	46
Tabel 4.2 Hasil Pengamatan Kestabilan <i>Foam</i> /Emulsi.....	50

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Pembagian Metode Perolehan Minyak	7
Gambar 2.2 Kategori Teknologi EOR	12
Gambar 2.3 FESEM Penggunaan Berbagai Nanopartikel Secara Umum	13
Gambar 2.4 Skema Nanopartikel Dengan Perbandingan Luas Permukaan Yang Tinggi Terhadap Volume	14
Gambar 2.5 Nanopartikel <i>Wedge-Film</i>	16
Gambar 2.6 Osilasi <i>Metalic Nanoparticles</i>	17
Gambar 2.7 Permeabilitas Relatif Minyak/Air Pada Fasa <i>Drainage</i> dan <i>Imbibition</i>	20
Gambar 2.8 Kurva Tekanan Kapiler dan Hubungan Antara <i>Wettability</i> Terhadap P_c berdasarkan <i>Amott Method</i> dan <i>USBM Test</i>	22
Gambar 2.9 Profil Kecepatan Fluida Yang Masuk Antara Dua Permukaan Datar	23
Gambar 2.10 <i>Cappillary Equilibrium of a Spherical Gap</i>	24
Gambar 2.11 Variasi Densitas Air Terhadap Perubahan Tekanan dan Temperatur	25
Gambar 2.12 <i>Viscous fingering in a quarter five-spot model for two different mobility ratios</i>	29
Gambar 3.1 Diagram Alir Penelitian	36
Gambar 3.2 Skema <i>Contact Angle</i> Pada Permukaan <i>Hydrophilic</i> dan <i>Hydrophobic</i>	38
Gambar 3.3 <i>Phase Diagram CO₂</i>	39
Gambar 3.4 Grafik MMP CO ₂	39
Gambar 3.5 Persiapan <i>Brine</i>	40
Gambar 3.6 Persiapan Larutan Nanopartikel	40
Gambar 3.7 Pengukuran Densitas Menggunakan <i>Picnometer</i>	42
Gambar 3.8 Pengukuran Viskositas Menggunakan <i>Ostwald Viscometer</i>	43
Gambar 3.9 Pengujian Kestabilan <i>Foam/Emulsi</i>	44
Gambar 4.1 Sampel Larutan <i>Brine</i> dan Larutan Nanopartikel	45
Gambar 4.2 Grafik Densitas <i>Brine</i>	47
Gambar 4.3 Grafik Densitas Larutan Nanopartikel	47
Gambar 4.4 Grafik Viskositas <i>Brine</i>	48
Gambar 4.5 Grafik Viskositas Larutan Nanopartikel	48
Gambar 4.6 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 1000 ppm (t = 0 hour)	51
Gambar 4.7 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 5000 ppm (t = 0 hour)	52
Gambar 4.8 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 10000 ppm (t = 0 hour)	52
Gambar 4.9 Komparasi Pembentukan <i>Foam</i> (t = 0 hour)	54
Gambar 4.10 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 1000 ppm (t = 192 hours)	55
Gambar 4.11 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 5000 ppm (t = 192 hours)	56

DAFTAR GAMBAR (*lanjutan*)

Gambar 4.12 <i>Phase Behavior Scan</i> - NP 10000 ppm (t = 192 hours)	56
Gambar 4.13 Komparasi Pembentukan <i>Foam</i> /Emulsi (t = 192 hours)	57
Gambar 4.14 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 5000 ppm.....	58
Gambar 4.15 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 10000 ppm.....	59
Gambar 4.16 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 20000 ppm.....	60
Gambar 4.17 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 50000 ppm.....	60
Gambar 4.18 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 100000 ppm.....	61
Gambar 4.19 Grafik Kestabilan Emulsi pada Salinitas 200000 ppm.....	62

DAFTAR SIMBOL

A	=	Luas Permukaan
$^{\circ}\text{C}$	=	<i>Celcius</i>
$^{\circ}\text{F}$	=	<i>Fahrenheit</i>
k	=	Permeabilitas
k_{ro}	=	Permeabilitas Relatif
P	=	Tekanan
P_c	=	Tekanan Kapiler
q	=	Laju Alir
S_w	=	Saturasi Air
S_o	=	Saturasi Minyak
S_g	=	Saturasi Gas
t_{avg}	=	Waktu Rata-rata
x	=	Jarak
ρ	=	Densitas
τ	=	Tegangan Geser
μ	=	Viskositas
ϕ	=	Porositas

DAFTAR SINGKATAN

atm	=	<i>Atmospheric</i>
Conc.	=	Konsentrasi
CO ₂	=	Karbon Dioksida
CSS	=	<i>Cyclic Steam Simulation</i>
EOR	=	<i>Enhanced Oil Recovery</i>
IFT	=	<i>Interfacial Tension</i>
Kg	=	<i>Kilogram</i>
ml	=	<i>Mili Liter</i>
m ³	=	<i>Meter Cubic</i>
NaCl	=	Natrium Klorida
nm	=	<i>Nanometer</i>
NP	=	Nanopartikel
OOIP	=	<i>Originally Oil In Place</i>
ppm	=	<i>Part per Million</i>
SAGD	=	<i>Steam Flooding and Steam-Assisted Gravity Drainage</i>
SG	=	<i>Specific Gravity</i>