

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
HALAMAN PERNYATAAN KEASLIAN KARYA ILMIAH	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
KATA PENGANTAR.....	v
RINGKASAN	vi
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	x
DAFTAR TABEL	xi
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
BAB II. TINJAUAN PUSTAKA	4
2.1. Sifat Fisik CO ₂	5
2.1.1. Densitas CO ₂	5
2.1.2. Viskositas CO ₂	5
2.2. Pengaruh CO ₂ Terhadap Fluida dan Batuan Reservoir.....	6
2.2.1. Pengaruh CO ₂ Terhadap Minyak	6
2.2.2. Pengaruh CO ₂ Terhadap Air	7
2.2.3. Pengaruh CO ₂ Terhadap Batuan Reservoir.....	9
2.3. Faktor – factor yang Mempengaruhi Ekstraksi Hidrokarbon oleh CO ₂	10
2.3.1. Tekanan dan Temperatur Reservoir	10
2.3.2. Komposisi Minyak	11
2.3.3. Laju Injeksi	12
2.3.4. Perbandingan Mobilitas	12
2.3.5. Ketidakseragaman Batuan	13
2.3.6. Zat Pengotor (Impurities)	13
2.4. Injeksi Gas CO ₂	14
2.4.1. Karakteristik Gas CO ₂ sebagai Fluida Pendesak.....	15
2.4.1.1. Pengembangan Volume Minyak.....	15
2.4.1.2. Penurunan Viskositas Minyak	16
2.4.1.3. Penurunan Densitas Minyak	17
2.4.1.4. Ekstraksi Komponen Minyak	17
2.5 Tekanan Tercampur Minimum.....	18

DAFTAR ISI (Lanjutan)

	Halaman
2.4.2. Percobaan Slimtube	20
2.4.3. Korelasi	22
BAB III. PROSEDUR PENELITIAN	27
3.1. Persiapan Sampel dan Peralatan	27
3.1.1. Fluida Reservoir	27
3.1.2. Fluida Injeksi.....	28
3.1.3. Rangkaian Peralatan.....	29
3.2. Prosedur Percobaan	31
3.2.1. Pembersihan Slimtube	32
3.2.2. Pengisian Gas CO ₂	32
3.2.3. Pembuatan Live Oil	32
3.2.4. Penjenuhan Dead Oil	34
3.2.5. Penjenuhan Live Oil.....	34
3.2.6. Injeksi CO ₂	35
BAB IV. HASIL PENELITIAN DAN PENGOLAHAN DATA	37
4.1. Persiapan Data	37
4.1.1. Data PVT.....	38
4.2. Perhitungan Korelasi	40
4.2.1. National Petroleum Council.....	40
4.2.2. Cronquist et al	40
4.2.3. Yellig Metcalfe.....	41
4.2.4. Holm Josendal.....	42
4.2.5. Sebastian et al.....	42
4.3. Percobaan Slimtube	43
4.3.1. Sumur A	43
4.3.2. Sumur B	43
BAB V. PEMBAHASAN	48
BAB VI. KESIMPULAN	52
DAFTAR PUSTAKA	53
LAMPIRAN	
A. Data Komposisi Sampel Minyak	
B. Grafik Korelasi	
C. Hasil Percobaan Sumur A P=1575 PSI	
D. Hasil Percobaan Sumur A P=2060 PSI	

- E. Hasil Percobaan Sumur A P=2630 PSI
- F. Hasil Percobaan Sumur A P=3110 PSI
- G. Hasil Percobaan Sumur B P=2450 PSI
- H. Hasil Percobaan Sumur B P=2660 PSI
- I. Hasil Percobaan Sumur B P=2950 PSI
- J. Hasil Percobaan Sumur B P=3365 PSI
- K. Data Slimtube dan Pompa