

## DAFTAR ISI

<b>LEMBAR PENGESAHAN</b> .....	i
<b>PERNYATAAN BEBAS PLAGIASI</b> .....	ii
<b>LEMBAR KETERANGAN TUGAS AKHIR DI PERUSAHAAN</b> .....	iii
<b>KATA PENGANTAR</b> .....	iv
<b>DAFTAR ISI</b> .....	vi
<b>DAFTAR GAMBAR</b> .....	ix
<b>DAFTAR TABEL</b> .....	xiv
<b>DAFTAR LAMPIRAN</b> .....	xvi
<b>INTISARI</b> .....	xix
<b>ABSTRACT</b> .....	xx
<b>BAB I PENDAHULUAN</b> .....	1
I.1. Latar Belakang .....	1
I.2. Rumusan Masalah .....	3
I.3. Tujuan Penelitian .....	4
I.4. Lokasi Penelitian.....	4
I.5. Batasan Penelitian .....	5
I.6. Peneliti Terdahulu .....	6
I.7. Keaslian Penelitian.....	9
I.8. Manfaat Penelitian .....	9
<b>BAB II GEOLOGI REGIONAL</b> .....	10
II. 1. Cekungan Jawa Barat Utara .....	10
II. 2. Tektonik Cekungan Jawa Barat Utara.....	11
II. 3. Stratigrafi Cekungan Jawa Barat Utara.....	12
II. 4. <i>Petroleum System</i> Cekungan Jawa Barat Utara .....	17
II. 4. 1. Batuan Induk ( <i>source rock</i> ).....	17
II. 4. 2. Reservoir.....	18
II. 4. 3. Batuan penudung ( <i>seal</i> ).....	18
II. 4. 4. Mekanisme perangkap ( <i>trap</i> ).....	19
II. 4. 5. Migrasi .....	19
<b>BAB III LANDASAN TEORI DAN HIPOTESIS</b> .....	21
III. 1. Analisis Fasies Litologi dan Lingkungan Pengendapan .....	21
III. 1. 1. Hubungan Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	25

III. 1. 2. Jenis - Jenis Lingkungan Pengendapan.....	28
III. 2. Wireline Log .....	33
III. 2. 1. Log <i>Gamma Ray</i> .....	33
III. 2. 2. Log <i>Caliper</i> .....	34
III. 2. 3. Log Resistivitas.....	35
III. 2. 4. Log <i>Neutron</i> .....	37
III. 2. 5. Log Densitas .....	37
III. 3. <i>Data Conditioning</i> .....	39
III. 4. Analisis Log Kualitatif.....	39
III. 4. 1. Determinasi Litologi .....	39
III. 4. 2. Interpretasi Pengisi Fluida Reservoir .....	40
III. 5. Analisis Log Kuantitatif.....	41
III. 5. 1. Volume Serpih .....	41
III. 5. 2. Porositas .....	43
III. 5. 3. Faktor Formasi .....	46
III. 5. 4. Saturasi Air .....	47
III. 5. 5. <i>Cut – off, Net Reservoir</i> dan <i>Net Pay</i> .....	51
III. 6. Hipotesis.....	52
<b>BAB IV METODE PENELITIAN .....</b>	<b>53</b>
IV.1. Alat dan Data Penelitian.....	53
IV.2. Tahapan Penelitian .....	55
IV.3. Diagram Alir Penelitian .....	59
IV.4. Waktu Penelitian .....	60
<b>BAB V ANALISIS LITOFASIES DAN LINGKUNGAN PENGENDAPAN .....</b>	<b>61</b>
V. 1. Analisis Litofasies.....	61
V. 2. Asosiasi Fasies dan Lingkungan Pengendapan Data Batuan Inti .....	73
V. 3. Analisis Elektrofasies.....	76
V. 4. Asosiasi Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	82
<b>BAB VI PERHITUNGAN PETROFISIKA DAN PENENTUAN ZONA POTENSIAL HIDROKARBON .....</b>	<b>86</b>
VI. 1. <i>Data Conditioning</i> .....	86
VI. 2. Determinasi Litologi dan Perhitungan Volume Serpih.....	91
VI. 3. Perhitungan Porositas Total dan Porositas Efektif.....	94
VI. 4. Perhitungan Saturasi Air .....	106

VI. 5.	Penentuan <i>Cut-Off</i> .....	114
VI. 6.	Hubungan Analisis Litofasies dan Lingkungan Pengendapan dengan Petrofisika.....	128
VI. 7.	Perbandingan Hasil Penelitian dengan Peneliti Terdahulu .....	129
<b>BAB VII KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>		<b>131</b>
VII. 1.	Kesimpulan .....	131
VII. 2.	Saran.....	132
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>		<b>133</b>
<b>LAMPIRAN.....</b>		<b>138</b>