

## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN COVER .....</b>	
<b>HALAMAN PENGESAHAN .....</b>	i
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	ii
<b>KATA PENGANTAR .....</b>	iii
<b>ABSTRAK .....</b>	v
<b>DAFTAR ISI .....</b>	vi
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	ix
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	xi
<b>BAB 1. PENDAHULUAN .....</b>	1
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	1
1.3 Maksud dan Tujuan .....	2
1.4 Lokasi Daerah Penelitian.....	2
1.5 Hasil Penelitian .....	3
1.6 Manfaat Penelitian .....	3
<b>BAB 2. METODOLOGI DAN DASAR TEORI .....</b>	5
2.1 Metode Penelitian.....	5
2.1.1 Tahap Pendahuluan .....	5
2.1.2 Tahap Pengumpulan Data .....	6
2.1.3 Tahap Pengolahan Data.....	7
2.1.4 Tahap Penyajian Data.....	7
2.2 Alat dan Bahan .....	7
2.3 Waktu Penelitian .....	8
2.4 Diagram Alir Penelitian.....	9
2.5 Dasar Teori .....	10
2.5.1 Konsep Dasar Evaluasi Log .....	10
2.5.2 Kombinasi Log Neutron dan Log Densitas .....	15
2.5.3 <i>Volume Shale</i> .....	15
2.5.4 Porositas .....	16
2.5.5 Permeabilitas .....	17
2.5.6 <i>Wireline Log</i> untuk Identifikasi Fasies Pengendapan .....	18
2.5.7 <i>Wireline Log</i> untuk Menentukan <i>Key Surface</i> .....	20

2.5.8 Fasies dan Lingkungan Pengendapan.....	23
2.5.9 <i>Mixed Terrigeneous</i> .....	26
<b>BAB 3. TINJAUAN GEOLOGI REGIONAL .....</b>	<b>29</b>
3.1 Tinjauan Umum Cekungan Jawa Barat Utara .....	29
3.2 Tektonik Cekungan Jawa Barat Utara .....	30
3.3 Sedimentasi Cekungan Jawa Barat Utara.....	34
3.4 Stratigrafi Regional Cekungan Jawa Barat Utara.....	35
3.5 Petroleum Sistem Cekungan Jawa Barat Utara .....	40
<b>BAB 4. GEOLOGI DAERAH TELITIAN .....</b>	<b>43</b>
4.1 Struktur Geologi Daerah Penelitian .....	43
4.2 Stratigrafi Lapangan “KR” .....	44
4.2.1 Formasi Talang Akar .....	44
4.2.2 Lingkungan Pengendapan.....	45
4.2.3 Hubungan Stratigrafi.....	45
<b>BAB 5. PENYAJIAN DATA .....</b>	<b>46</b>
5.1 Peta Dasar Lokasi penelitian.....	46
5.2 Data Log Sumur .....	47
5.3 Data <i>Cutting/Mudlog</i> .....	47
<b>BAB 6. ANALISIS DAN PEMBAHASAN .....</b>	<b>48</b>
6.1 Analisa Data Sumur.....	48
6.1.1 Analisa Kualitatif .....	48
6.1.1.1 Sumur KR 1 .....	48
6.1.1.2 Sumur KR 2 .....	52
6.1.1.3 Sumur KR 3 .....	56
6.1.1.4 Sumur KR 4 .....	60
6.1.2 Analisa Kuantitatif .....	64
6.1.2.1 <i>Volume Shale (Vsh)</i> .....	64
6.1.2.2 Porositas Efektif .....	66
6.1.2.3 Permeabilitas .....	66
6.2 Korelasi .....	67
6.2.1 Korelasi Stratigrafi .....	67
6.2.2 Korelasi Struktur .....	69
6.2.3 Korelasi Litofasies.....	70

6.3 Sikuen Stratigrafi Formasi Talangakar Lapangan “KR” .....	70
6.3.1 Sikuen 1 .....	71
6.3.2 Sikuen 2.....	72
6.3.3 Sikuen 3.....	73
6.3.4 Sikuen 4.....	73
6.3.5 Sikuen 5.....	74
6.4 Pemetaan Bawah Permukaan .....	74
6.4.1 Peta Struktur Kedalaman Lapisan”X” .....	74
6.4.2 Peta Fasies Pengendapan Lapisan “X”.....	78
6.4.3 Peta Volume Serpih Lapisan “X”.....	80
6.4.4 Peta Porositas Efektif Lapisan “X” .....	82
6.4.5 Peta Permeabilitas Lapisan “X” .....	84
6.5 Hubungan Fasies Pengendapan dengan Kualitas Reservoar Lapisan “X” .....	86
<b>BAB 7. KESIMPULAN .....</b>	<b>87</b>

## **DAFTAR PUSTAKA**