

## DAFTAR ISI

	<b>Halaman</b>
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	i
<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	ii
<b>HALAMAN PERNYATAAN KEASLIAN SKRIPSI.....</b>	iii
<b>HALAMAN PERSEMPAHAN .....</b>	iv
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	v
<b>RINGKASAN .....</b>	vi
<b>DAFTAR ISI.....</b>	vii
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	x
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	xii
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	xiii
<b>BAB I. PENDAHULUAN.....</b>	1
1.1. Latar Belakang .....	1
1.2. Permasalahan.....	2
1.3. Maksud dan Tujuan.....	2
1.4. Metodologi .....	2
1.5. Sistematika Penulisan .....	3
<b>BAB II. TINJAUAN LAPANGAN.....</b>	5
2.1. Geologi Regional Lapangan “AN” .....	5
2.2. Stratigrafi Regional Lapangan “AN” .....	10
2.3. <i>Petroleum System</i> Lapangan “AN” .....	13
2.3.1. Batuan Induk/ <i>Source Rock</i> .....	13
2.3.2. Batuan Reservoir/ <i>Reservoir Rock</i> .....	13
2.3.3. Perangkap/ <i>Trap</i> .....	14
2.3.4. Batuan Penutup/ <i>Cap Rock</i> .....	14
2.3.5. Migrasi/ <i>Migration</i> .....	14
2.4. Tinjauan Sumur “MJA” .....	14
<b>BAB III. DASAR TEORI.....</b>	16
3.1. <i>Pressure Build Up</i> (PBU) .....	16
3.1.1. Teori Dasar <i>Pressure Build-Up</i> .....	16
3.2. Karakteristik Kurva <i>Pressure Build Up Test</i> .....	23
3.2.1. <i>Early Time</i> .....	23

## DAFTAR ISI

### (Lanjutan)

	<b>Halaman</b>
3.2.2. <i>Middle Time</i> .....	24
3.2.3. <i>Late Time</i> .....	24
3.3. Faktor-faktor yang Mempengaruhi Bentuk Kurva Tekanan ....	24
3.3.1. <i>Wellbore Storage</i> .....	25
3.3.2. Redistrisi Fasa Dalam Lubang Bor ( <i>Gas Hump</i> ) .....	26
3.3.3. Heterogenitas Reservoir .....	27
3.3.4. <i>Scting</i> , dan <i>Finite Reservoir</i> .....	27
3.4. Analisa <i>Pressure Build Up Test</i> .....	28
3.5. Tekanan Rata-rata Reservoir .....	30
3.6. <i>Pressure Derivative</i> .....	31
3.7. Pengenalan Program <i>Ecrin v4.02</i> .....	32
3.8. Tekanan Reservoir .....	34
3.9. <i>Productivity Index (PI)</i> .....	34
3.10. <i>Flow Efficiency</i> .....	36
3.11. <i>Skin Effect</i> .....	37
3.12. Kurva IPR Metode Standing.....	38
<b>BAB IV. ANALISA DATA</b> .....	<b>40</b>
4.1. Persiapan Data .....	40
4.1.1. Data Sumuran .....	40
4.1.2. Data Reservoir .....	40
4.1.3. Data <i>Pressure Build-Up Test</i> .....	41
4.2. Analisa Pressure Build-Up pada Sumur Minyak “MJA” Dengan Metode <i>Horner Time</i> .....	41
4.3. Analisa Pressure Build-Up pada Sumur Minyak “MJA” Menggunakan Simulator <i>Ecrin v 4.02</i> .....	46
4.3.1. Perbandingan Perhitungan <i>Pressure Build-Up</i> Sumur “MJA” dengan Simulator <i>Ecrin v4.02</i> .....	52
4.4. Produktivitas Sumur “MJA” .....	53
<b>BAB V. PEMBAHASAN</b> .....	<b>57</b>
<b>BAB VI. KESIMPULAN</b> .....	<b>60</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA</b> .....	<b>61</b>

**DAFTAR ISI**  
**(Lanjutan)**

<b>DAFTAR NOMENKLATUR.....</b>	63
<b>LAMPIRAN.....</b>	64