

Daftar Isi

Halaman Judul	i
Halaman Pengesahan	ii
Pernyataan Keaslian Karya Tulis Tesis	iii
Halaman Persembahan	iiiv
Kata Pengantar.....	v
Daftar Isi.....	vii
Daftar Tabel.....	ix
Daftar Gambar	x
Intisari	xi
<i>Abstract</i>	xii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Rumusan Masalah	5
1.3 Pertanyaan Penelitian	6
1.4 Tujuan Penelitian	6
1.5 Motivasi Penelitian.....	6
1.6 Manfaat Penelitian	6
1.7 Kontribusi Penelitian.....	7
1.8 Ruang Lingkup dan Batasan Penelitian.....	7
1.9 Sistematika Penulisan.....	7
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	9
2.1 Landasan Teori.....	9
2.1.1 Aset	9
2.1.2 Manajemen aset	9
2.1.3 Penilaian	11
2.1.4 Teori minyak bumi.....	12
2.1.5 <i>Real options</i>	20
2.2 Tinjauan Pustaka	22
2.3 Kerangka Penelitian	25
BAB III METODE PENELITIAN	26

3.1	Desain Penelitian.....	26
3.2	Definisi Operasional Variabel	26
3.3	Instrumen Penelitian.....	27
3.4	Teknik Pengumpulan data	28
3.5	Teknik Analisis Data	28
BAB IV ANALISIS DATA		31
4.1	Deskripsi Data.....	31
4.2	Analisis Keekonomian	47
4.3	Pembahasan	51
	4.3.1 Analisis kebijakan pengelolaan minyak bumi.....	51
	4.3.2 Penilaian keekonomian cadangan minyak bumi dengan metode <i>real options</i>	60
BAB V SIMPULAN		65
5.1	Simpulan.....	65
5.2	Keterbatasan Penelitian	65
Daftar Pustaka		66
Lampiran		68

Daftar Tabel

Tabel 2.1 Tinjauan pustaka	23
Tabel 4.1 Kebijakan perkembangan perusahaan migas (1511-sekarang)	32
Tabel 4.2 Kedalaman formasi pada sumur ABG-01, ABG-02, dan ABG-03	43
Tabel 4.3 Realisasi tingkat produksi minyak tahun 2013-2018	47
Tabel 4.4 <i>Term</i> kontrak PSC lapangan Akasia Bagus	50
Tabel 4.5 Data <i>input</i>	63
Tabel 4.6 Ringkasan hasil perhitungan <i>real options</i>	63

Daftar Gambar

Gambar 1.1 Kinerja produksi harian lapangan Akasia Bagus (ABG).....	5
Gambar 2.1 Konseptual model manajemen aset (AMCL).....	10
Gambar 2.2 <i>Petroleum system</i>	16
Gambar 2.3 <i>Resources classification framework</i>	19
Gambar 2.4 Kerangka pikir penelitian.....	25
Gambar 4.1 Peta lokasi lapangan “ABG”.....	37
Gambar 4.2 Struktur temuan eksplorasi dan <i>productive area</i> di “ABG”.....	38
Gambar 4.3 Peta struktur waktu <i>basement</i> Jawa Barat Utara.....	39
Gambar 4.4 Kolom stratigrafi cekungan Jawa Barat Utara.....	40
Gambar 4.5 Penampang korelasi sumur relatif arah Barat-Timur.....	43
Gambar 4.6 <i>Reservoir</i> model multi layer struktur Akasia Bagus.....	45
Gambar 4.7 Jenis perangkat pada struktur “ABG”.....	46
Gambar 4.8 Profil produksi minyak lapangan Akasia Bagus (2014–2035).....	48
Gambar 4.9 Profil produksi gas lapangan Akasia Bagus.....	48
Gambar 4.10 Profil biaya modal Akasia Bagus.....	49
Gambar 4.11 Profil biaya operasional Akasia Bagus.....	50
Gambar 4.12 <i>Grafik futures price settlement</i>	61
Gambar 4.13 Analisis sensitivitas.....	64