

Daftar Isi

LEMBAR JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN	ii
PERNYATAAN	iii
KATA PENGANTAR	iv
Daftar Isi	vi
Daftar Gambar	vii
Daftar Lampiran	viii
INTISARI	ix
<i>Abstract</i>	x
BAB I	1
PENDAHULUAN	1
1.1 Latar belakang masalah	1
1.2 Pokok permasalahan	4
1.3. Tujuan penelitian	5
1.4. Manfaat Penelitian	6
1.5. Ruang Lingkup Penelitian	6
1.6 Sistematika Penulisan	7
LANDASAN TEORI	8
2.1 Model Usaha Hulu Migas	8
2.2 Prinsip-prinsip dasar TAC	18
2.3 Tahapan dalam TAC	20
2.4 Pengertian SO dan NSO	22
2.5. Peraturan Perundangan Terkait Bagi Hasil Minyak dan gas	22
2.6 Lembaga Pemerintah yang Terlibat	25
2.7 Skema Perhitungan Bagi Hasil Mitra	26
2.8. Cost Recovery	28
GAMBARAN UMUM PERUSAHAAN	30
3.1 Profil Perusahaan	30
3.2 Overview Mitra TAC EMP Semberah (diambil dari www.energi-mp.com)	32
3.3. Regulasi Kerjasama Mitra	34
3.4 Tahapan dalam TAC	36
3.5 Langkah penelitian simulasi perhitungan TAC, KSO, dan <i>Own Operation</i>	39
ANALISIS DAN PEMBAHASAN	46
4.1 Metode Penelitian	46
4.2 Jenis data dan Sumber Data	46
4.3 Perhitungan	47
KESIMPULAN DAN SARAN	58
5.1 Kesimpulan	58
5.2 Saran	59
Daftar Pustaka	61

Daftar Gambar

Gambar 2.1 Bagan Perhitungan Bagi Hasil.....	14
Gambar 2.2 Skema Bagi Hasil TAC	27
Gambar 2.3 Skema Bagi Hasil KSO	28
Gambar 3 Wilayah Kerja Mitra TAC, KSO dan Unitisasi.....	32

Daftar Lampiran

Lampiran 1	
Simulasi Perhitungan perbandingan TAC, KSO dan Pertamina EP.....	63
Lampiran 2	
Simulasi Perhitungan kontrak KSO dengan NSO 90%.....	64
Lampiran 3	
Simulasi Perhitungan kontrak KSO dengan NSO 70%.....	65
Lampiran 4	
Simulasi Perhitungan kontrak KSO dengan NSO 50%.....	66
Lampiran 5	
Kontrak TAC PT Sembrani Persada Oil dengan PT Pertamina (persero).....	67
Lampiran 6	
Surat SKK Migas persetujuan KSO.....	68
Lampiran 7	
Prosedur dan Perhitungan Oil Lifting dan Cost Recovery Oil.....	73
Lampiran 8	
Prosedur dan Perhitungan Gas Lifting dan Cost Recovery Gas.....	79