

**PEMODELAN BATUBARA DAN SUMBERDAYA BATUBARA  
DENGAN MENGGUNAKAN SNI 5015 : 2011  
PT RIMAU ENERGY MINING  
KALIMANTAN TENGAH**

**TUGAS AKHIR**

**BOBBY MARUDUTH TUA. R  
122.14.015**



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERTAMBANGAN  
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN  
INSTITUT TEKNOLOGI SAINS BANDUNG  
KOTA DELTAMAS  
2020**

**PEMODELAN BATUBARA DAN SUMBERDAYA BATUBARA  
DENGAN MENGGUNAKAN SNI 5015 : 2011  
PT RIMAU ENERGY MINING  
KALIMANTAN TENGAH**

**TUGAS AKHIR**

**BOBBY MARUDUTH TUA. R  
122.14.015**

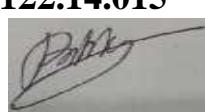
Diajukan sebagai salah satu syarat untuk memperoleh Gelar Sarjana Teknik  
pada Program Studi Teknik Pertambangan Fakultas Teknik dan Desain  
Institut Teknologi Sains Bandung



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERTAMBANGAN  
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN  
INSTITUT TEKNOLOGI SAINS BANDUNG  
KOTA DELTAMAS  
2020**

## **HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS**

**Tugas Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri, dan  
semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk  
telah saya nyatakan dengan benar.**

**Nama : Bobby Maruduth Tua. R**  
**NPM : 122.14.015**  
**Tanda Tangan :** 

**Tanggal : 9 Agustus 2020**

**PEMODELAN BATUBARA DAN SUMBERDAYA BATUBARA  
DENGAN MENGGUNAKAN SNI 5015 : 2011**  
**PT RIMAU ENERGY MINING**  
**KALIMANTAN TENGAH**

**TUGAS AKHIR**

Diajukan sebagai salah satu syarat untuk memperoleh Gelar Sarjana Teknik pada  
Program Studi Teknik Pertambangan Fakultas Teknik dan Desain  
Institut Teknologi Sains Bandung

**BOBBY MARUDUTH TUA. R**  
**122.14.015**

Menyetujui,  
Kota Deltamas, 9 September 2020

Pembimbing 1



(Andyono Bronto Santoso, S.T., M.T.) NIP.  
19800213201409445

Pembimbing 2



(Rian Andriansyah, S.T., M.T.)  
NIP. 19790216201409444

Mengetahui  
Ketua Program Studi Eksplorasi Tambang



((Rian Andriansyah, S.T., M.T.)  
NIP. 19790216201409444

## **KATA PENGANTAR**

Puji syukur saya panjatkan kepada Tuhan Yang Maha Esa, karena atas berkat dan rahmat-Nya, saya dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini. Penulisan Tugas Akhir ini dilakukan dalam rangka memenuhi syarat untuk mencapai gelar Sarjana Program Studi Teknik Pertambangan, Institut Teknologi Sains Bandung. Saya menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, dari masa perkuliahan sampai pada penyusunan Tugas Akhir ini, sangatlah sulit bagi saya untuk menyelesaikan Tugas Akhir ini. Oleh karena itu, saya mengucapkan terima kasih kepada:

1. Tuhan Yesus Kristus atas berkat dan karunia-Nya sampai detik ini.
2. Bapak Andyono Bronto Santoso, S.T., M.T., selaku dosen pembimbing 1 yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran untuk mengarahkan saya dalam penyusunan Tugas Akhir ini;
3. Bapak Rian Andriansyah, ST., MT., selaku dosen pembimbing 2 yang telah menyediakan waktu, tenaga, dan pikiran untuk mengarahkan saya dalam penyusunan Tugas Akhir ini;
4. Bapak Pengaji 1, dan Bapak Pengaji 2, selaku dosen pengaji pada Sidang Pembahasan dan Sidang Ujian yang telah memberikan banyak masukan bagi penyempurnaan Tugas Akhir ini;
5. PT. Rimau Energy Mining, yang telah memberikan kesempatan kepada penulis untuk melakukan penelitian dan Tugas Akhir ini;
6. Orang tua dan keluarga saya yang telah memberikan dukungan materi dan moral;
7. Teman-teman Teknik Pertambangan 2014, HIMETA, dan semua pihak yang terlibat selama penulisan Tugas Akhir ini yang tidak dapat disebutkan satu persatu.

Akhir kata, saya berharap Tuhan Yang Maha Esa berkenan membalaq segala kebaikan semua pihak yang telah membantu. Semoga Tugas Akhir ini membawa manfaat bagi pengembangan ilmu.

## **HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS**

Sebagai sivitas akademik Institut Teknologi Sains Bandung, saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Bobby Maruduth Tua. R  
NIM : 122.14.015  
Program Studi : Teknik Pertambangan  
Fakultas : Fakultas Teknik dan Desain  
Jenis Karya : Tugas Akhir

Demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Institut Teknologi dan Sains Bandung **Hak Bebas Royalti Nonekslusif (Non-exclusive Royalty-Free Right)** atas karya ilmiah saya yang berjudul: “**Pemodelan Endapan Batubara dan Sumberdaya Batubara dengan Menggunakan SNI 5015 : 2011**”.

Beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti Nonekslusif ini Institut Teknologi Sains Bandung berhak menyimpan, mengalih media/formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat, dan mempublikasikan Tugas Akhir saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Kota Deltamas, Cikarang Pusat, Kabupaten Bekasi

Pada Tanggal : 9 September 2020

Yang menyatakan



(Bobby Maruduth Tua. R)

## **ABSTRAK**

Estimasi sumberdaya batubara merupakan tahapan penting untuk mengidentifikasi keberadaan endapan bahan galian batubara. Estimasi Sumberdaya tersebut harus optimal dalam arti tidak bisa dengan tingkat kesalahan yang melebihi kriteria yang dapat dipertanggungjawabkan.

Penelitian dilakukan di daerah X penambangan batubara PT Rimau Energy Mining, Kalimantan Tengah. Pengerjaan pemodelan dan estimasi sumberdaya menggunakan perangkat lunak *AutoCad*. Dalam pemodelan metode yang dipakai yaitu metode *Polygon* dengan jarak pengamatan 250m, 500m, dan 750m.

Tujuan penelitian ini adalah untuk mendapatkan nilai sumberdaya batubara. Hasil perhitungan didapat nilai total estimasi sumberdaya di daerah penelitian 30,02 juta ton dengan jumlah 5 lapisan batubara yaitu lapisan batubara N, lapisan batubara O, lapisan batubara P, lapisan batubara Q, lapisan batubara R masuk dalam klasifikasi kompleksitas geologi moderat sesuai dengan SNI 5015:2011.

**Kata Kunci:** Pemodelan, estimasi, sumberdaya, sni, 5015 2011, *polygon*.

## **ABSTRACT**

Resource estimation is an important stage in quantifying the existence of mineral sediment coal. The estimation has to be in an optimal result, in which there is no can with the error level and does not exceed the accountable criteria.

Detailed research was performed in X area coal mining of PT Rimau Energy Mining, Central Kalimantan. Execution of modelling and estimation of reserve are using Autocad and comparison of resource estimation using polygon method and distance of observation point 250m, 500m, and 750m.

The purpose of this research is to obtain the value of coal resources. The calculating results obtained that the total estimated resource value in the research area wa 30,02 million tons with a total of 5 coal layers, namely coal N seams, coal O seams, P coal seams, Q coal seams, R coal seams included in the moderate geological complexity classification according to SNI 5011:2011.

**Keywords:** *Modeling, estimation, resource, sni 5011 2011, polygon.*

## DAFTAR ISI

	<b>Halaman</b>
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	i
<b>PERNYATAAN ORISINALITAS.....</b>	ii
<b>LEMBAR PENGESAHAN .....</b>	iii
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	iv
<b>LEMBAR PERSETUJUAN ILMIAH.....</b>	v
<b>ABSTRAK.....</b>	vi
<b>ABSTRACT.....</b>	vii
<b>DAFTAR ISI.....</b>	viii
<b>DAFTARGAMBAR.....</b>	xi
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	xiii
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	xiv

### **BAB I PENDAHULUAN**

1.1 Latar belakang .....	1
1.2 Identifikasi Masalah .....	2
1.3 Rumusan Masalah .....	2
1.4 Batasan Masalah.....	2
1.5 Tujuan Penelitian .....	2
1.6 Manfaat Penelitian .....	3
1.7 Metode Penelitian.....	3
1.8 Teknik Pengumpulan Data.....	3
1.9 Sistematika Penulisan Tugas Akhir .....	4
1.10 Diagram Alir Penelitian .....	5

### **BAB II TINJAUAN UMUM**

2.1 Kesampaian Daerah .....	6
2.2 Keadaan Umum.....	7
2.2.1 Penduduk.....	7
2.2.2 Flora dan Fauna .....	7
2.2.3 Iklim dan Curah Hujan.....	8
2.2.4 Keadaan Morfologi .....	8
2.3 Kondisi Geologi .....	9
2.3.1 Fisiografi .....	9

2.3.2 Geologi Regional .....	11
2.3.3 Stratigrafi.....	11
2.3.4 Tektonik dan Struktur Regional .....	13

### **BAB III TINJAUAN PUSTAKA**

3.1 Genesa Batubara .....	16
3.2 Pemodelan .....	18
3.2.1 Konsep Pemodelan .....	18
3.2.2 Faktor-Faktor Pemodelan.....	18
3.3 Klasifikasi Sumberdaya dan Cadangan Batubara .....	20
3.3.1 Sumberdaya Batubara .....	20
3.3.2 Cadangan Batubara.....	23
3.4 Pemodelan dan Perhitungan Cadangan .....	23

### **BAB IV PEMBAHASAN**

4.1 Peta Topografi .....	31
4.2 Data Pemboran .....	32
4.3 Data Survey Drill Hole dan <i>Lithology</i> .....	33
4.4 Data <i>Cropline</i> .....	38
4.5 Pemodelan Endapan Batubara .....	39
4.5.1 Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam N</i> .....	40
4.5.2 Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam O</i> .....	41
4.5.3 Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam P</i> .....	42
4.5.4 Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam Q</i> .....	43
4.5.5 Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam R</i> .....	44
4.6 Estimasi Sumberdaya Batubara .....	47
4.6.1 Sumberdaya Batubara pada <i>Seam N</i> .....	49
4.6.2 Sumberdaya Batubara pada <i>Seam O</i> .....	50
4.6.3 Sumberdaya Batubara pada <i>Seam P</i> .....	51
4.6.4 Sumberdaya Batubara pada <i>Seam Q</i> .....	52
4.6.5 Sumberdaya Batubara pada <i>Seam R</i> .....	53

### **BAB V KESIMPULAN**

5.1 Kesimpulan .....	54
5.2 Saran.....	55

### **DAFTAR PUSTAKA**

### **LAMPIRAN**

## DAFTAR GAMBAR

	<b>Halaman</b>
Gambar 1.1 Diagram Alir Penelitian .....	5
Gambar 2.1 Peta Kesampaian Daerah.....	6
Gambar 2.2 Wilayah Cekungan Barito .....	10
Gambar 2.3 Fisiografi Pulau Kalimantan .....	11
Gambar 2.4 Peta Geologi Regional.....	12
Gambar 2.5 Perkembangan Tektonik Rangkaian Maratus .....	14
Gambar 2.6 Struktur Regional Pulau Kalimantan.....	15
Gambar 3.1 Proses Terbentuknya Batubara.....	16
Gambar 4.1 Peta Topografi.....	31
Gambar 4.2 Peta Persebaran Titik Bor.....	32
Gambar 4.3 Peta Penyebaran <i>Cropline</i> Penelitian .....	39
Gambar 4.4 Peta Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam N</i> .....	40
Gambar 4.5 Peta Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam O</i> .....	41
Gambar 4.6 Peta Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam P</i> .....	42
Gambar 4.7 Peta Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam Q</i> .....	43
Gambar 4.8 Peta Kontur Struktur Lantai Batubara <i>Seam R</i> .....	44
Gambar 4.9 Peta Sayatan Barat laut-Tenggara A-A' - C-C' .....	45
Gambar 4.10 Peta Sayatan Barat laut-Tenggara D-D' - F-F;.....	46
Gambar 4.11 Peta Penampang Sayatan Barat daya Timur laut G-G' .....	47
Gambar 4.14 Peta Sumberdaya Batubara <i>Seam N</i> .....	49
Gambar 4.15 Peta Sumberdaya Batubara <i>Seam O</i> .....	50
Gambar 4.16 Peta Sumberdaya Batubara <i>Seam P</i> .....	51
Gambar 4.17 Peta Sumberdaya Batubara <i>Seam Q</i> .....	52
Gambar 4.18 Peta Sumberdaya Batubara <i>Seam R</i> .....	53

## **DAFTAR TABEL**

	<b>Halaman</b>
Tabel 2.1 Data Curah Hujan.....	8
Tabel 3.1 Jarak Titik Informasi Menurut Kondisi Geologi SNI,2011 .....	21
Tabel 4.1 Hasil Survei Pemboran.....	33
Tabel 4.2 Data Litologi .....	35
Tabel 4.3 Jarak Titik Informasi Menurut Kondisi Geologi SNI,2011 .....	47
Tabel 4.4 Rekapitulasi Hasil Estimasi Sumberdaya .....	47

## **DAFTAR LAMPIRAN**

<b>LAMPIRAN A</b>	PETA GEOLOGI REGIONAL
<b>LAMPIRAN B</b>	PETA CROPLINE
<b>LAMPIRAN C</b>	PETA KONTUR STRUKTUR LANTAI BATUBARA
<b>LAMPIRAN D</b>	PETA SAYATAN PENAPANG BARATLAUT-TENGGARA
<b>LAMPIRAN E</b>	PETA SUMBERDAYA