



## **TUGAS AKHIR TERAPAN - VC 181819**

# **PENGEMBANGAN POTENSI TELUK PULAU ROTE UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA PASANG SURUT.**

**DANI WIDYATMOKO**  
**NRP 10111610000064**

**Dosen Pembimbing**  
**Dr. Ir. SUHARJOKO, MT.**  
**NIP. 19560119 198403 1 001**

**PROGRAM DIPLOMA IV TEKNIK SIPIL**  
**DEPARTEMEN TEKNIK INFRASTRUKTUR SIPIL**  
**FAKULTAS VOKASI**  
**INSTITUT TEKNOLOGI SEPULUH NOPEMBER**  
**SURABAYA 2020**





## **TUGAS AKHIR TERAPAN - VC 181819**

# **PENGEMBANGAN POTENSI TELUK PULAU ROTE UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA PASANG SURUT.**

**DANI WIDYATMOKO**  
**NRP 10111610000064**

**Dosen Pembimbing**  
**Dr. Ir. SUHARJKO, MT.**  
**NIP. 19560119 198403 1 001**

**PROGRAM DIPLOMA IV TEKNIK SIPIL**  
**DEPARTEMEN TEKNIK INFRASTRUKTUR SIPIL**  
**FAKULTAS VOKASI**  
**INSTITUT TEKNOLOGI SEPULUH NOPEMBER**  
**SURABAYA 2020**





**THE FINAL PROJECT - VC 181819**

***TIDAL EMPOWERMENT IN THE BAY OF  
ROTE ISLAND FOR ELECTRICAL ENERGY***

DANI WIDYATMOKO  
NRP 10111610000064

SUPERVISOR I  
Dr. Ir. SUHARJOKO, MT.  
NIP. 19560119 198403 1 001

DIPLOMA IV PROGRAM OF CIVIL ENGINEERING  
INFRASTRUCTURE CIVIL ENGINEERING DEPARTMENT  
VOCATIONS FACULTY  
INSTITUT TEKNOLOGI SEPULUH NOPEMBER  
SURABAYA 2020



**LEMBAR PENGESAHAN**  
**PENGEMBANGAN POTENSI TELUK PULAU ROTE**  
**UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA PASANG**  
**SURUT**

**TUGAS AKHIR TERAPAN**

Diajukan Untuk Memenuhi Salah Satu Syarat  
Memperoleh Gelar Sarjana Sains Terapan  
pada  
Program Studi Sarjana Terapan  
Departemen Teknik Infrastruktur Sipil  
Fakultas Vokasi  
Institut Teknologi Sepuluh Nopember

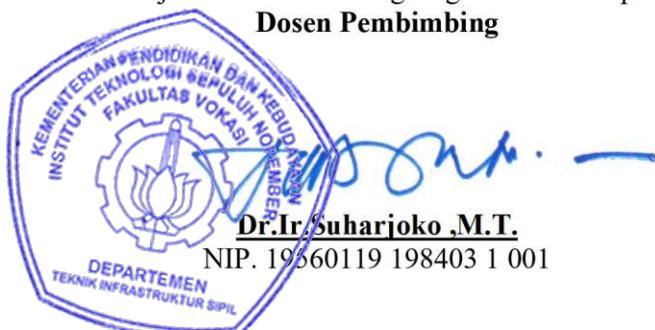
Surabaya, 16 Juli 2020

Oleh :  
**Mahasiswa**



**Dani Widyatmoko**  
NRP. 10111610000064

Disetujui oleh Pembimbing Tugas Akhir Terapan:  
**Dosen Pembimbing**







# Berita Acara Sidang Proyek Akhir

Dedartemen Teknik Infrastruktur Sioil Fakultas Vokasi ITS

Semester Genap 2019-2020

Nomor BA :

Nomor Jadwal :

48

Program Studi : D4 Teknik Sipil (TRPPBS)

Diinut oleh : Muh. Hafizh Imaaduddiin, ST., MT.

Bawa pada hari ini : Senin, 10-Agt-2020

Pukul : 10.00 s/d 12.00

Di tempat : Online Meeting

Telah dilaksanakan sidang Proposal Tugas Akhir dengan iudul:

PENGEMBANGAN POTENSI TELUK PULAU ROTE UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA PASANG SURUT

Yang dihadiri dan dipresentasikan oleh mahasiswa :

( Hadir / Tidak Hadir )

10111610000064 DANI WIDYATMOKO

Hadir

Yang dihadiri oleh dosen Pembimbing:

( Hadir / Tidak Hadir )

1 Dr. Ir. Suharjoko, MT.

Hadir

2

Tidak Hadir

Yang dihadiri oleh dosen Penguii:

( Hadir / Tidak Hadir )

1 Ir. Edy Sumirman, MT.

Hadir

2 Muh. Hafizh Imaaduddiin, ST., MT.

Hadir

3

Bahwasanya. musyawarah membimbing dan penguii pada sidang proyek akhir ini memutuskan:

10111610000064 DANI WIDYATMOKO

LULUS, DENGAN REVISI MINOR

Catatan / revisi / masukan :

Ir. Edy Sumirman, MT.

- a pastikan jenis turbin yang digunakan dengan referensi dan hasil perhitunganmu pada tabel untuk jumlah energi
- b sampaikan kelebihan energi yang dihasilkan sebagai potensi pengembangan ke depan
- c berikan saran bahwa potensi daya energi yang bisa dihasilkan seberapa besar
- d
- e
- f

Muh. Hafizh Imaaduddin, ST., MT.

- a diberikan gambar pelengkap untuk contoh tahapan perhitungan di tabel perhitungan
- b dijelaskan fungsi persamaan dari tabel mess curve
- c ditambahkan gambar hasil rancangan rencana pintu dan turbin yang dihasilkan
- d
- e
- f

- a
- b
- c
- d
- e
- f

### Tindak lanjut :

Mahasiswa memperbaiki/merevisi Proyek Akhir sesuai dengan masukan di atas.

### Penutup :

Demikian Berita Acara Sidang Proyek Akhir ini dibuat sebagai panduan revisi oleh Mahasiswa.

### Lampiran :

Tempelkan screen capture peserta meeting online disini.



## **ABSTRAK**

### **PENGEMBANGAN POTENSI TELUK PULAU ROTE UNTUK PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA PASANG SURUT.**

**Nama Mahasiswa : Dani Widyatmoko**  
**Nrp : 10111610000064**  
**Program Studi : Diploma Empat Departemen**  
**Teknik Infrastruktur Sipil**  
**Dosen Pembimbing : Dr. Ir. Suharjoko, MT.**

Sebagian besar negara di dunia termasuk Indonesia, suplai energi listrik masih mengandalkan pembangkit berbahan bakar fosil yakni minyak bumi, gas alam dan batu bara yang terbatas jumlahnya di alam dan suatu saat akan habis, sementara permintaan akan energi listrik terus bertambah. Oleh karena itu, pemanfaatan energi pada masa sekarang ini sudah diarahkan pada penggunaan energi terbarukan yang ada di alam. Misalnya energi air, energi angin, energi matahari, energi panas bumi, dan energi nuklir.

Suatu inovasi baru dengan cara memanfaatkan sumber energi alternatif yang sampai sekarang belum dimanfaatkan sebagai solusi untuk mengatasi masalah kelistrikan dikembangkan melalui penelitian ini. Salah satu sumber energi yang melimpah dan tidak akan pernah habis adalah energi lautan, diantaranya energi pasang surut, yang banyak ditemukan di wilayah perairan Indonesia. Syarat agar inovasi ini bisa diterapkan salah satunya ialah terdapat perbedaan tinggi antara pasang dan surut yang besar. Pada daerah Teluk Pulau Rote NTT memiliki potensi energi pasang surut sebagai

sumber pembangkit listrik. Dimana di Teluk Pulau Rote memiliki beda ketinggian pasang dan surut hingga 3 m.

Dalam perencanaan pembangkit listrik tenaga pasang surut di Teluk Pulau Rote analisa awal yang dilakukan adalah analisa Pasang Surut. Pada perencanaan ini menggunakan metode dam pasang surut yang menggunakan dua kolam. Selanjutnya menghitung kapasitas kedua kolam. Analisa selanjutnya memilih tinggi pasang dan tinggi surut untuk perencanaan. Dalam perencanaan ini menggunakan elevasi MHWL dan MLWL dimana tinggi MHWL 2,69 m dan tinggi MLWL 0,89 m. Selanjutnya menghitung pola pengisian kolam. Kemudian analisis daya listrik, energi yang dapat dihasilkan sebesar 120836 KW.

Kata Kunci : Teluk Pulau Rote, PLTA, Pasang Surut dan Energi pasang surut

## **ABSTRACT**

### **POTENTIAL DEVELOPMENT OF ROTE ISLAND BAY FOR TIDAL POWER PLANT**

<b>Student Names</b>	<b>: Dani Widyatmoko</b>
<b>Nrp</b>	<b>: 10111610000064</b>
<b>Study Program</b>	<b>: Diploma Empat Departemen Teknik Infrastruktur Sipil</b>
<b>Supervisor</b>	<b>: Dr. Ir. Suharjoko, MT.</b>

*Most of the countries in the world including Indonesia, the supply of electrical energy still relies on fossil-fueled plants, namely oil, natural gas and coal which are limited in nature and will eventually run out, while demand for electricity continues to grow. Therefore, the use of energy in the present has been directed to the use of renewable energy that exists in nature. For example water energy, wind energy, solar energy, geothermal energy and nuclear energy.*

*A new innovation by utilizing alternative energy sources which until now has not been utilized as a solution to overcome the electricity problem developed through this research. One of the abundant energy sources that will never run out is ocean energy, including tidal energy, which is commonly found in Indonesian waters. One of the requirements for this innovation to be applied is that there is a high difference between high and low tides. In the Gulf area of Rote Island, NTT has tidal energy potential as a source of electricity generation. Where in the Gulf of Rote Island has a height of ups and downs to 3 m.*

*In the tidal power plant planning in Rote Island Bay the initial analysis conducted was Tidal analysis. In this plan use the tidal dam method that uses two ponds. Next calculate*

*the capacity of both ponds. The next analysis chooses high tides and low tides for planning. In this plan using the elevation of MHWL and MLWL where the height of MHWL is 2.69 m and the height of MLWL is 0.89 m. Next calculate the pond filling pattern. Then the analysis of electric power, the energy that can be generated is 120836 KW.*

*Key words : Rote Island Bay, PLTA, Tides, and Tidal power.*

## KATA PENGANTAR

Puji syukur kami panjatkan kepada Allah SWT karena atas rahmat serta karunianya sehingga proposal tugas akhir yang berjudul “Pengembangan Potensi Teluk Pulau Rote Untuk Pembangkit Listrik Tenaga Pasang Surut” dapat terselesaikan dengan tepat waktu. Proposal tugas akhir ini adalah sebagai implementasi dari ilmu yang telah didapat selama perkuliahan di Program Studi Diploma Departemen Teknik Infrastruktur Sipil, Fakultas Vokasi, Institut Teknologi Sepuluh Nopember Surabaya. Selama menyusun laporan ini, penyusun mendapat banyak bantuan dan bimbingan dari beberapa pihak. Oleh karena itu penyusun ingin mengucapkan terima kasih kepada:

1. Orang Tua kami, yang senantiasa mendoakan kesehatan dan kelancaran studi kami.
2. Bapak Mohammad Khoiri, ST., MT., Ph.D. Selaku Ketua Departemen Teknik Infrastruktur Sipil, Fakultas Vokasi, ITS Surabaya.
3. Bapak Dr. Ir. Suharjoko M.T. selaku dosen pembimbing dalam penyusunan tugas akhir yang berjudul “Pengembangan Potensi Teluk Pulau Rote Untuk Pembangkit Listrik Tenaga Pasang Surut”.
4. Bapak dan Ibu dosen Program Sarjana Terapan yang telah membantu serta membimbing dalam proses perkuliahan selama ini.
5. Bapak dan Ibu karyawan ITS yang telah membantu serta membimbing dalam proses administrasi selama masa perkuliahan.
6. Teman-teman kuliah kami, yang senantiasa memberikan dukungan bagi kami.
7. Pusat Riset Perikanan, Badan Riset dan Sumberdaya Kelautan dan Perikanan, Kementerian Kelautan dan Perikanan yang telah memberi data batimetri.

Kami selaku penyusun menyadari bahwa masih terdapat banyak kekurangan dalam penyusunan Proposal Tugas Akhir ini dan masih jauh dari kata sempurna. Oleh sebab itu, kami berharap saran dan tanggapan yang membangun untuk kesempurnaan Proposal Tugas Akhir ini. Semoga Proposal Tugas Akhir ini dapat memberikan manfaat bagi penyusun pada umumnya dan bagi pembaca pada khususnya.

Surabaya, 16 Juli 2020

Penyusun

## DAFTAR ISI

ABSTRAK.....	i
ABSTRACT.....	iii
KATA PENGANTAR .....	v
DAFTAR ISI.....	vii
DAFTAR GAMBAR.....	ix
DAFTAR TABEL.....	xi
BAB I PENDAHULUAN .....	1
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	4
1.3 Tujuan .....	4
1.4 Batasan Masalah .....	4
BAB II KONDISI WILAYAH STUDI DAN DASAR TEORI .....	5
2.1 Kondisi Wilayah Studi.....	5
2.2 Dasar Teori.....	10
2.3 Gelombang Sinusoidal .....	15
2.4 Kapasitas Volume Tampungan .....	15
2.5 Perhitungan Debit dan Daya .....	15
BAB III METODOLOGI.....	17
BAB IV PEMBAHASAN.....	19
4.1 Analisis Pasang Surut Sinusoidal.....	19
4.2 Analisa Kapasitas Kolam Tampungan .....	22

4.3 Analisa Pengembangan Potensi Teluk Sebagai Daya PLTPs.....	26
4.4 Pemilihan Alternatif.....	53
4.5 Rancang PLTPs dan pintu masuk serta pintu keluar...	54
4.5.1 Rancangan pintu masuk .....	55
4.5.2 Rancangan Turbin.....	56
4.5.3 Rancangan pintu keluar.....	58
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN.....	59
5.1 Kesimpulan .....	59
5.2 Saran .....	59
DAFTAR PUSTAKA .....	61
BIODATA PENULIS .....	63
LAMPIRAN.....	65

## **DAFTAR GAMBAR**

Gambar II.1 Peta lokasi.....	5
Gambar II.2 Pasang surut Rote pada bulan Maret 2019 .....	7
Gambar II.3 Lokasi teluk yang digunakan untuk PLTPs.....	8
Gambar II.4 Peta Batimetri .....	9
Gambar II.5 Susunan kolam ganda.....	13
Gambar III.1 Diagram alur metodologi .....	18
Gambar IV.1 Grafik Elevasi Pasang Surut di Teluk Pulau Rote .....	20
Gambar IV.2 Grafik Pasang Surut (setengah Hari) .....	21
Gambar IV.3 Batimetri Lokasi dan Rencana Memanjang Arus Aliran Air Laut.....	22
Gambar IV.4 Potongan Memanjang .....	23
Gambar IV.5 Hubungan Elevasi Volume Kolam 1 .....	25
Gambar IV.6 Hubungan Elevasi Volume Kolam 2 .....	25
Gambar IV.7 Grafik Elevasi Air Percobaan 1 .....	34
Gambar IV.8 Grafik Elevasi Air Percobaan 2 .....	41
Gambar IV.9 Grafik Elevasi Air Percobaan 3 .....	46
Gambar IV.10 Grafik Elevasi Air Percobaan 4 .....	52
Gambar IV.11 Rancang PLTPs.....	54
Gambar IV.12 Ilustrasi rencana pintu masuk.....	55
Gambar IV.13 Grafik Penentuan Turbin.....	56
Gambar IV.14 Turbin Tampak Depan .....	57
Gambar IV.15 Denah Turbin .....	57
Gambar IV.16 Ilustrasi rencana pintu keluar .....	58



## **DAFTAR TABEL**

Tabel 1 Data pasang surut Rote pada Januari 2019 .....	19
Tabel 2 Perhitungan Volume Kolam Tampungan 1 .....	24
Tabel 3 Perhitungan Volume Kolam Tampungan 2 .....	25
Tabel 4 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 .....	29
Tabel 5 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan).....	30
Tabel 6 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan).....	31
Tabel 7 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan).....	32
Tabel 8 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan).....	33
Tabel 9 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 .....	35
Tabel 10 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan).....	36
Tabel 11 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan).....	37
Tabel 12 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan).....	38
Tabel 13 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan).....	39
Tabel 14 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3 .....	41
Tabel 15 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3 (lanjutan).....	42
Tabel 16 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3 (lanjutan).....	43
Tabel 17 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3 (lanjutan).....	44

Tabel 18 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3 (lanjutan).....	45
Tabel 19 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 .....	47
Tabel 20 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan).....	48
Tabel 21 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan).....	49
Tabel 22 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan).....	50
Tabel 23 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan).....	51
Tabel 24 Rangkuman hasil alternatif percobaan.....	53

## **BAB I**

### **PENDAHULUAN**

#### **1.1 Latar Belakang**

Seiring dengan perkembangan zaman yang terus meningkat, kebutuhan akan energi semakin meningkat pula, sehingga energi merupakan suatu unsur yang sangat penting dalam pengembangan suatu negara atau suatu daerah. Oleh karena itu, pemanfaatan energi secara tepat guna akan menjadi suatu cara yang ampuh dalam perkembangan zaman tersebut.

Sebagian besar negara di dunia termasuk Indonesia, suplai energi listrik masih mengandalkan pembangkit berbahan bakar fosil yakni minyak bumi, gas alam dan batu bara yang terbatas jumlahnya di alam dan suatu saat akan habis, sementara permintaan akan energi listrik terus bertambah. Oleh karena itu, pemanfaatan energi pada masa sekarang ini sudah diarahkan pada penggunaan energi terbarukan yang ada di alam. Misalnya energi air, energi angin, energi matahari, energi panas bumi, dan energi nuklir.

Hal ini dikarenakan energi terbarukan cukup mudah didapat dan dapat didaur ulang bila dibandingkan dengan energi fosil seperti minyak bumi dan batu bara. Untuk mendapatkan sumber energi fosil harus melalui berbagai proses dan susah mendapatkannya, karena umumnya terdapat di permukaan bumi. Selain itu cadangan sumber daya energi fosil mulai berkurang, karena sumber energi ini tidak dapat diperbaharui.

Sumber-sumber energi yang dikenal dengan sumber energi terbarukan seperti yang disebutkan di atas antara lain adalah energi air, energi angin, energi matahari, energi panas

bumi, dan energi nuklir. Semua energi tersebut telah memenuhi kriteria sehingga dalam pemanfaatannya dapat menghemat penggunaan energi fosil yang terbatas.

Salah satu alternatifnya adalah pembangkit listrik tenaga pasang surut air laut (Tidal Energy). Prinsip kerjanya sama dengan pembangkit listrik tenaga air biasa / micro hidro, yaitu pergerakan air dimanfaatkan untuk memutar turbin dan menghasilkan energi listrik. Energi diperoleh dari pemanfaatan variasi permukaan laut terutama disebabkan oleh efek gravitasi bulan, dikombinasikan dengan rotasi bumi dengan menangkap energi yang terkandung dalam perpindahan massa air akibat pasang surut. Selain dengan persediaan yang tiada habisnya teknologi ini juga ramah terhadap lingkungan dan dapat diperoleh secara gratis.

Krisis energi merupakan masalah yang sangat fundamental di Indonesia, khususnya masalah energi listrik. Energi listrik merupakan energi yang sangat diperlukan bagi manusia modern. Tidak bisa dibayangkan pada peristiwa tersebut apa yang terjadi kalau tiba-tiba listrik padam, maka semua kegiatan yang terkait dengan listrik dapat terhenti seketika. Di beberapa daerah krisis ini lebih terasa, karena PLN sebagai pemasok energi listrik sering dilakukan secara bergiliran pemadaman listrik pada berbagai wilayah/tempat, dikarenakan ketidakmampuan daya yang tersedia lebih kecil dari pada kebutuhan beban puncak.

Satu keunggulan besar yang dimiliki tenaga pasang surut dibandingkan beberapa sumber energi terbarukan lainnya (terutama energi angin) adalah bahwa tenaga pasang surut merupakan sumber energi yang sangat handal. Hal ini dapat dipahami karena kita bisa memprediksi kapan air pasang akan naik dan kemudian surut, karena pasang surutnya air laur jauh lebih siklik daripada pola cuaca yang acak. Dan juga, listrik

tenaga pasang surut tidak menghasilkan gas rumah kaca seperti bahan bakar fosil. Limbah berbahaya seperti ini juga dikhawatirkan terjadi pada penggunaan energi nuklir.

Suatu inovasi baru dengan cara memanfaatkan sumber energi alternatif yang sampai sekarang belum dimanfaatkan sebagai solusi untuk mengatasi masalah kelistrikan dikembangkan melalui penelitian ini. Salah satu sumber energi yang melimpah dan tidak akan pernah habis adalah energi lautan, diantaranya energi pasang surut, yang banyak ditemukan di wilayah perairan Indonesia. Syarat agar inovasi ini bisa diterapkan salah satunya ialah terdapat perbedaan tinggi antara pasang dan surut yang besar.

Pulau Rote, yang terletak di Nusa Tenggara Timur memiliki potensi pasang surut yang baik untuk digunakan sebagai sumber energi. Perbedaan ketinggian antara pasang dan surut pada pulau ini mencapai 3 meter tingginya. Namun disamping potensi yang dimiliki tersebut, Pulau Rote sendiri masih memiliki masalah dalam memenuhi kebutuhan energi listrik masyarakatnya. Pembangkit listrik yang ada masih bermesin diesel dan belum mampu menghasilkan listrik sesuai kebutuhan. Dengan memanfaatkan potensi Pulau Rote, yaitu pasang surut untuk dijadikan sebagai pembangkit listrik diharapkan mampu menyelesaikan masalah kebutuhan listrik yang ada disana.

## 1.2 Rumusan Masalah

Berdasarkan latar belakang yang telah dijelaskan sebelumnya maka terdapat perumusan masalah sebagai berikut:

1. Bagaimana pasang surut di Rote ?
2. Berapa daya yang dihasilkan pembangkit listrik pasang surut berdasarkan pasang surut di Rote ?
3. Bagaimana desain PLTPs (Pembangkit Listrik Tenaga Pasang Surut) di Rote?

## 1.3 Tujuan

Mengacu pada perumusan masalah penulisan makalah karya inovasi tersebut, maka didapatkan tujuan sebagai berikut:

1. Melakukan analisa pasang surut Rote.
2. Menghitung hasil daya yang dapat dihasilkan pembangkit listrik pasang surut berdasarkan pasang surut Rote.
3. Membuat desain rancangan PLTPs di Rote.

## 1.4 Batasan Masalah

Dalam penyusunan makalah ini, terdapat beberapa batasan masalah diantaranya:

1. Tidak membahas pelaksanaan manajemen konstruksi
2. Tidak membahas rencana anggaran biaya.
3. Tidak membahas detail tentang konstruksi bendungan yang akan didesain.

## BAB II

# KONDISI WILAYAH STUDI DAN DASAR TEORI

### 2.1 Kondisi Wilayah Studi

Provinsi Nusa Tenggara Timur (NTT) merupakan salah satu wilayah di Indonesia yang saat ini rasio elektrifikasiannya masih dibawah rata-rata nasional. Rata-rata rasio elektrifikasi nasional saat ini sudah mencapai 97,13 persen, sedangkan rasio elektrifikasi NTT masih sebesar 60,82 persen atau yang terendah di Indonesia. Bahkan rasio elektrifikasi NTT masih rendah dari Provinsi Papua sebesar 72,04 persen.

Kepulauan Rote, adalah sebuah kepulauan di Provinsi Nusa Tenggara Timur, Indonesia. Kepulauan ini merupakan wilayah paling selatan Indonesia. Daerah ini terkenal dengan kekhasan wisata alam pantai dan teluk. Kepulauan Rote dengan pulau terbesar, pulau Rote, beserta pulau-pulau kecil di sekitarnya berstatus sebagai kabupaten dengan nama Kabupaten Rote Ndao melalui Undang-Undang Nomor 9 Tahun 2002.



Gambar II.1 Peta lokasi

Kepulauan Rote terdiri atas 96 pulau, 6 di antaranya berpenghuni: Pulau Rote dengan luas 97.854 Ha, Pulau Usu di timur laut dengan luas 1.940 Ha, Pulau Nuse dengan luas 566 Ha dan Pulau Ndao dengan luas 863 Ha dan Pulau Do'o di barat dengan luas 192 Ha, Pulau Landu di selatan dengan luas 643 Ha, dan 90 pulau lainnya tidak dihuni manusia. Wilayah ini beriklim kering yang dipengaruhi angin muson dan musim hujan relatif pendek (3-4 bulan). Bagian utara dan selatan berupa pantai dengan dataran rendah, sementara bagian tengah merupakan lembah dan perbukitan. Pulau ini dapat dikelilingi dalam jangka waktu yang relatif singkat.

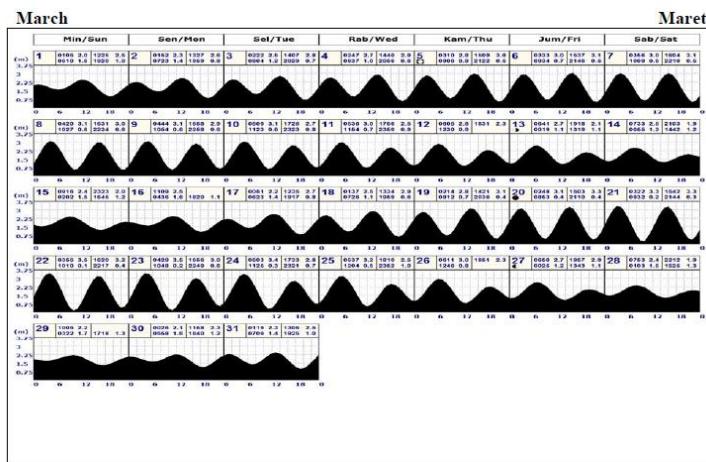
Berdasarkan data BPS, terdapat 20 desa yang saat ini masih dalam kondisi gelap gulita. Dari 20 desa tersebut, 12 di antaranya sudah dan akan diliistriki oleh PT PLN, sementara sisanya sebanyak 8 desa masih belum mendapat listrik yang memadai.

Sampai saat ini di Rote hanya memanfaatkan mesin diesel sebagai pembangkit listrik utama, dari beberapa pembangkit yang ada kadangkala tidak semuanya beroperasi, karena ada kerusakan atau perbaikan tahunan. Berbeda dengan Pulau Jawa yang jaringan listriknya sudah terhubung satu sama lain di seluruh pulau, jaringan di NTT terpisah-pisah dalam banyak sistem kelistrikan. Kalau ada satu pembangkit yang terganggu di Jawa, ada pembangkit lain yang bisa menutup kekurangan pasokan karena jaringannya saling terhubung. Sedangkan untuk di Rote, jika ada jaringan yang rusak maka harus ada yang menggantikan.

Berdasarkan permasalahan tersebut, diperlukan penelitian mengenai inovasi penggunaan sumber daya terbarukan untuk memenuhi kebutuhan listrik masyarakat Pulau Rote. Rote memiliki potensi pasang surut karena perbedaan tinggi antara pasang dan surut yang dihasilkan nilainya besar. Oleh karena itu, pada tugas akhir ini akan

dibahas potensi sumber air yang ada di Rote, pemanfaatan, hingga hasil yang bisa dihasilkan dari pemanfaatan pasang surut sebagai pembangkit listrik energi pasang surut.

Dalam memilih lokasi, dasaran paling utama ialah harus memiliki data pasang surut terlebih dahulu. Setelah memiliki data pasang surut, kemudian dianalisa untuk mengetahui potensinya. Untuk pengambilan data pasang surut, penulis mengambil data sekunder melalui Badan Informasi Giospasial. Data ini yang nantinya menjadi input pemanfaatan pasang surut sebagai sumber energi pembangkit listrik di Pulau Rote. (Data dilampirkan pada bagian lampiran.)



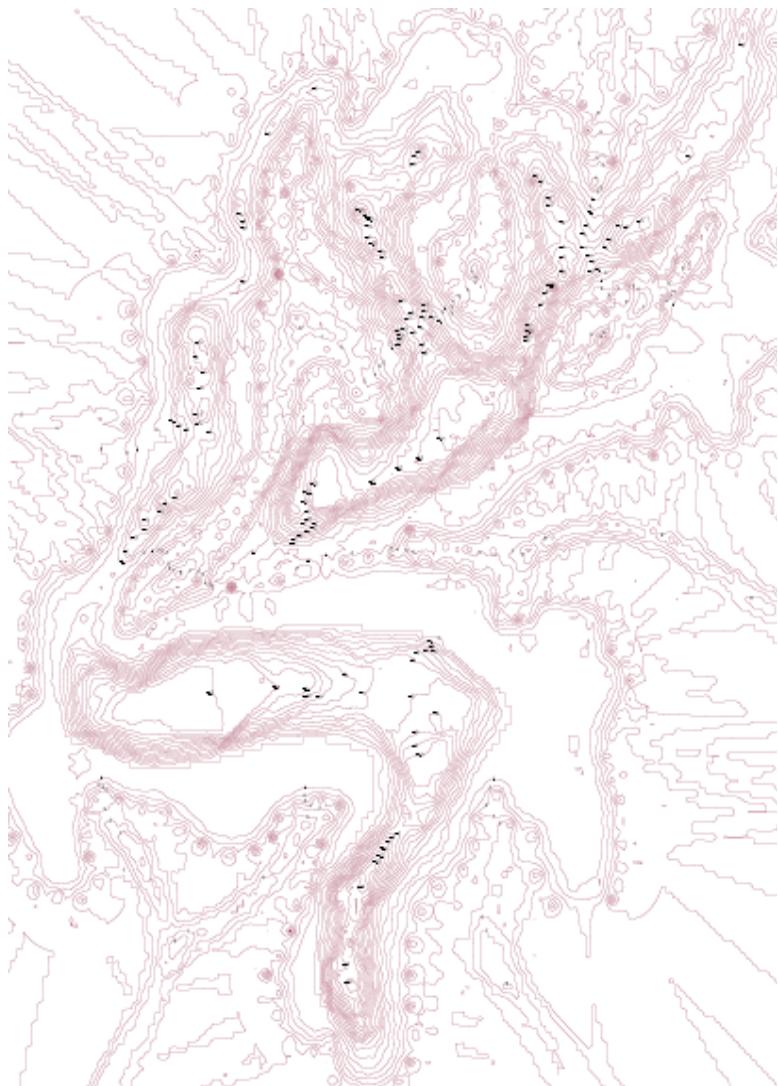
*Gambar II.2 Pasang surut Rote pada bulan Maret 2019  
Sumber : Badan Informasi Giospasial*

Pemilihan lokasi PLTPs ini dilakukan berdasarkan data pasang surut yang memiliki potensi pembangkit listrik yang baik. Setelah menemukan lokasi dengan pasang surut yang baik, kemudian mencari bentuk teluk yang paling efektif untuk dibendung.



Gambar II.3 Lokasi teluk yang digunakan untuk PLTPs

Sebelum proses pemodelan dimulai, perlu terlebih dahulu dilakukan persiapan data batimetri daerah kajian. Data batimetri didapatkan dari Pusat Riset Perikanan, Badan Riset dan Sumberdaya Kelautan dan Perikanan, Kementerian Kelautan dan Perikanan yang melakukan pengukuran secara langsung.



Gambar II.4 Peta Batimetri

## 2.2 Dasar Teori

Menurut Pariwono (1989), fenomena pasang surut diartikan sebagai naik turunnya permukaan laut secara berkala akibat adanya gaya tarik benda-benda angkasa terutama matahari dan bulan terhadap massa air di bumi. Demikian juga menurut Dronkers (1964) pasang surut laut merupakan suatu fenomena pergerakan naik turunnya permukaan air laut secara berkala yang diakibatkan oleh kombinasi gaya gravitasi dan gaya tarik menarik dari benda-benda astronomi terutama oleh matahari, bumi, dan bulan. Pengaruh benda angkasa lainnya dapat diabaikan karena jaraknya lebih jauh, dan ukurannya lebih kecil.

Faktor-faktor yang menyebabkan terjadinya pasang surut berdasarkan teori kesetimbangan adalah rotasi bumi pada sumbunya, dan revolusi bulan terhadap matahari, revolusi bumi terhadap matahari. Sedangkan berdasarkan teori dinamis adalah kedalaman dan keluasan perairan, pengaruh rotasi bumi (gaya *coriolis*), dan gesekan dasar. Selain itu juga terdapat beberapa faktor lokal yang dapat mempengaruhi pasang surut disuatu perairan seperti, topografi dasar laut, lebar selat, bentuk teluk, dan sebagainya, sehingga berbagai lokasi memiliki ciri pasang surut yang berlainan (Wyrtki, 1961).

Menurut Wyrtki (1961), pasang surut di Indonesia dibagi menjadi 4 yaitu: pasang surut harian tunggal (*Diurnal Tide*), pasang surut harian ganda (*Semi Diurnal Tide*), pasang surut campuran condong harian tunggal (*Mixed Tide, Prevailing Diurnal*), dan pasang surut campuran condong harian ganda (*Mixed Tide, Prevailing Semi Diurnal*). Pasang surut harian tunggal (*Diurnal Tide*) Merupakan pasang surut yang hanya terjadi satu kali pasang dan satu kali surut dalam satu hari, ini terdapat di Selat Karimata. Pasang surut harian ganda (*Semi Diurnal Tide*) merupakan pasang surut yang terjadi dua kali pasang dan dua kali surut yang tingginya

hampir sama dalam satu hari, ini terdapat di Selat Malaka hingga laut Andaman. Pasang surut campuran condong harian tunggal (*Mixed Tide, Prevailing Diurnal*) merupakan pasang surut yang tiap harinya terjadi satu kali pasang dan satu kali surut tetapi terkadang dengan dua kali pasang dan dua kali surut yang sangat berbeda dalam tinggi dan waktu, ini terdapat di Pantai Selatan Kalimantan dan Pantai Utara Jawa Barat. Pasang surut campuran condong harian ganda (*Mixed Tide, Prevailing Semi Diurnal*) merupakan pasang surut yang terjadi dua kali pasang dan dua kali surut dalam sehari tetapi terkadang terjadi satu kali pasang dan satu kali surut dengan memiliki tinggi dan waktu yang berbeda, ini terdapat di Pantai Selatan Jawa dan Indonesia Bagian Timur.

Pasang surut laut dapat didefinisikan pula sebagai gelombang yang dibangkitkan oleh adanya interaksi antara bumi, matahari dan bulan. Puncak gelombang disebut pasang tinggi (High Water/RW) dan lembah gelombang disebut surut / pasang rendah (Low Water/LW). Perbedaan vertikal antara pasang tinggi dan pasang rendah disebut rentang pasang surut atau tunggang pasut (tidal range) yang bisa mencapai beberapa meter hingga puluhan meter. Periode pasang surut adalah waktu antara puncak atau lembah gelombang ke puncak atau lembah gelombang berikutnya. Harga periode pasang surut bervariasi antara 12 jam 25 menit hingga 24 jam 50 menit.(Ferry Sangari, 2012: 5)

Pasang surut menggerakkan air dalam jumlah besar setiap harinya dan pemanfaatannya dapat menghasilkan energi dalam jumlah yang relatif besar. Dalam sehari bisa terjadi hingga dua kali siklus pasang surut. Oleh karena waktu siklus bisa diperkirakan (kurang lebih setiap 12,5 jam sekali), maka suplai listriknya pun lebih dapat diandalkan daripada pembangkit listrik bertenaga ombak.

Menurut Christian Tobing (2001), penerapan pembangkit listrik tenaga pasang surut di Indonesia bukanlah suatu hal yang mustahil, mengingat hampir 60% dari total luas wilayah Indonesia merupakan lautan. Indonesia mempunyai luas wilayah kurang lebih sebesar 1.929.317 km<sup>2</sup>, itu dengan luas lautan Indonesia berkisar 1.157.590,20 km<sup>2</sup>. Indonesia mempunyai garis pantai yang membentang dari barat ke timur sepanjang 5.150 km, sedangkan garis pantai yang membentang dari utara ke selatan sepanjang 1.930 km. Dengan data tersebut Indonesia merupakan negara yang mempunyai garis pantai terpanjang di dunia. Menurut data pencatatan pasang surut yang dikeluarkan oleh Dinas Hidro-Oseanografi Tentara Nasional Indonesia Angkatan Laut (TNI AL), Indonesia mempunyai 90 stasiun pasang surut yang tersebar mulai dari Sabang sampai Merauke. Dari beberapa stasiun pasang surut tersebut banyak terdapat stasiun pasang surut yang mempunyai perbedaan tinggi air pasang dan surut melebihi 2,5 m. Berdasarkan kondisi tersebut jelas terbuka kemungkinan bahwa Indonesia dapat memanfaatkan tenaga pasang surut sebagai sumber pembangkit energi listrik.

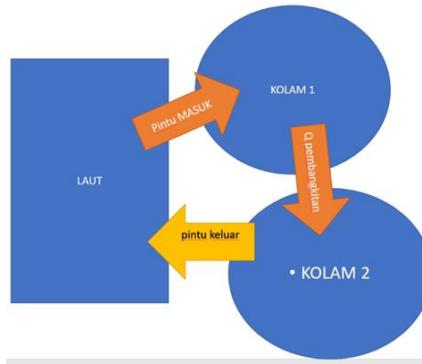
Listrik tenaga pasang surut memiliki beberapa keunggulan. Diantaranya adalah bahwa tenaga pasang surut merupakan sumber energi terbarukan karena pasang surut di planet kita disebabkan oleh interaksi gaya gravitasi antara Bulan dan Matahari, serta rotasi bumi, yang berarti bahwa listrik tenaga pasang surut tidak akan habis.

Menurut Dandekar,MM dan Sherma,KN, 1991, pada dasarnya pembangkit listrik tenaga pasang surut melibatkan kolam penampung air, baik itu kolam buatan maupun kolam yang memanfaatkan kondisi alam. Pada prinsipnya pemanfaatan tenaga pasang surut air laut untuk pembangkit listrik dibedakan menjadi tiga, yaitu susunan kolam tunggal, susunan kolam ganda, dan susunan kolam bersama. Dari prinsip-prinsip dasar ini kemudian dikembang beberapa cara

untuk mendapatkan energi yang boleh dikatakan terus menerus.

Dalam susunan kolam tunggal, hanya terdapat sebuah kolam penampung air yang langsung berhadapan dengan laut. Kolam dan laut dipisahkan oleh tanggul, sedangkan aliran antara keduanya disalurkan melalui pintu air yang terletak disepanjang tanggul, pada tanggul ini juga terdapat bangunan pembangkit listrik. Arus yang masuk dari laut menuju kolam penampung atau dari kolam penampung menuju laut dapat digunakan untuk memutar turbin.

Dalam susunan kolam tunggal energi listrik dapat dibangkitkan dengan menggunakan tiga macam sistem daur air, tiga sistem daur air itu adalah sistem daur air pasang tunggal, sistem daur air surut tunggal, dan sistem daur air ganda. Berikut ini akan dijelaskan mekanisme kerja dari pembangkit listrik pasang surut dengan menggunakan masing-masing sistem daur air.



Gambar II.5 Susunan kolam ganda

Sistem kolam ganda, merupakan gabungan dari sistem daur tunggal pasang dan daur surut. Sistem ini sangat menguntungkan karena mampu membangkitkan tenaga listrik

pada waktu pasang dan pada waktu surut . Pada saat T1 -T2 laut sedang mengalami surut, pintu-pintu air dibuka agar air yang berada dalam kolam dapat keluar bersamaan dengan surutnya air laut, sehingga mencapai titik terendah. Pada saat permukaan air laut dan kolam penampung sama yaitu pada saat T2 pintu air ditutup agar kolam tetap dalam keadaan kosong. T2 -T3 merupakan selang waktu tunggu agar air mempunyai perbedaan tinggi minimal ( $H_{min}$ ) yang dianggap mampu untuk menggerakan turbin, setelah beda tinggi minimal tercapai maka pada T3 air mulai dimasukan kedalam kolam melalui turbin, sehingga listrik akan dibangkitkan selama T3 -T4. Pada saat T4 pintu air ditutup karena ketinggian air sudah tidak mampu memutar. T4 - T5 merupakan selang waktu tunggu agar permukaan air dalam kolam menjadi sama dengan laut yang sedang mengalami surut, pada saat T5 pintu air dibuka untuk membuang air dari dalam kolam menuju laut yang sedang surut. Untuk selanjutnya, pembangkitan listrik pada siklus berikutnya akan sama seperti siklus sebelumnya.

Teluk pada Rote dapat dimanfaatkan sebagai kolam yang nantinya digunakan untuk sistem kerjasama kolam ganda. Bagan ini ditandai oleh dua kolam dengan tinggi yang berbeda dan dihubungkan melalui turbin. Pintu air pada kolam yang tinggi tingkat airnya dan pada kolam yang rendah tingkat airnya, menghubungkan kolam-kolam itu dengan laut. Yang pertama disebut pintu air jalan masuk dan yang kedua pintu air jalan keluar.

Pengoperasian ini dilakukan dengan pintu air jalan masuk yang ditutup. Kolam atas yang sudah penuh sebelumnya segera memindahkan airnya melalui turbin-turbin ke kolam bawah. Tingkat permukaan air kolam atas turun, sedangkan tingkat permukaan kolam bawah meningkat.

Pada saat permukaan air kolam atas mendekati ketinggian permukaan kolam bawah, pintu air keluar pada kolam bawah segera dibuka, sehingga tingkat permukaan kolam bawah mencapai tingkat paling rendah. Kemudian pintu jalan keluar ditutup dan waktunya diatur bersamaan dengan datangnya masa naik air pasang dan bila tinggi air pasang dari laut sudah menyamai tinggi permukaan air kolam atas. Maka pintu jalan air masuk pada kolam atas dibuka sehingga tinggi permukaan kolam atas mencapai titik tertinggi dan saat itu pintu air jalan masuk ditutup. Setelah itu daur kedua yang sama pun dimulai. Dengan sistem ini masa putar (operasi) pembangkitan dapat diatur lebih lama.

### **2.3 Gelombang Sinusoidal**

Gelombangsinus atau sinusoidal adalah fungsi matematika yang berbentuk osilasi halus berulang. Fungsi ini sering muncul dalam ilmu matematika, fisika, pengolahan sinyal, dan teknik listrik, dan berbagai bidang lain. Bentuk paling sederhana dari fungsi ini terhadap waktu ( $t$ ) adalah :

$$y(t) = A \cdot \sin(\omega t + \phi)$$

Dimana :

A : amplitudo

$\omega$  : frekuensi sudut

$\phi$  : fase

### **2.4 Kapasitas Volume Tampungan**

Perhitungan dilakukan dengan menghitung luas area per elevasi :

Volume: Luas 1 x  $\Delta h$  +(1/3 x(Luas2-Luas1) x  $\Delta h$

### **2.5 Perhitungan Debit dan Daya**

Parameter awal untuk menganalisa potensi energi adalah *head net*. *Head net* adalah perbedaan ketinggian permukaan air laut dengan ketinggian permukaan air kolam

bendungan. Untuk memperhitungkan *head net*, dibutuhkan data ketinggian permukaan air kolam bendungan. Ketinggian permukaan air laut dan luas pintu akan menentukan debit aliran air. Hal ini berdasarkan pada persamaan debit aliran air yaitu:

$$Q = Cd \times A_p \times \sqrt{2gh}$$

Keterangan :

$Q$  = Debit pembangkitan ( $\text{m}^3/\text{s}$ )

$g$  = Percepatan gravitasi ( $9,81 \text{ m/s}^2$ )

$h$  = Perbedaan ketinggian permukaan air laut dengan air kolam (m)

$A$  = Luas pintu ( $\text{m}^2$ )

$Cd$  = Koefisien debit

Setelah mengetahui debit yang dihasilkan, dapat dilanjutkan menghitung kapasitas daya yang dihasilkan berdasarkan rumus

$$P = f g Q H$$

Keterangan :

$P$  = Daya yang dihasilkan ( $\text{kW}$ )

$Q$  = Debit air ( $\text{m}^3/\text{s}$ )

$F$  = faktor efisiensi ( $0,7 - 0,8$ )

## **BAB III**

### **METODOLOGI**

Dalam menyelesaikan kajian pengembangan potensi teluk Rote untuk Pembangkit listrik akan dilakukan beberapa tahapan berikut ini :

#### Tahap 1. Analisa Pasang Surut

Analisa ini bertujuan untuk membuat grafik sinusoidal sebagai pengganti grafik pasang surut.

#### Tahap 2. Analisa Kapasitas Volume Kolam

Analisa kapasitas volume kolam dilakukan untuk mencari hubungan antara elevasi dan volume kolam 1 dan 2.

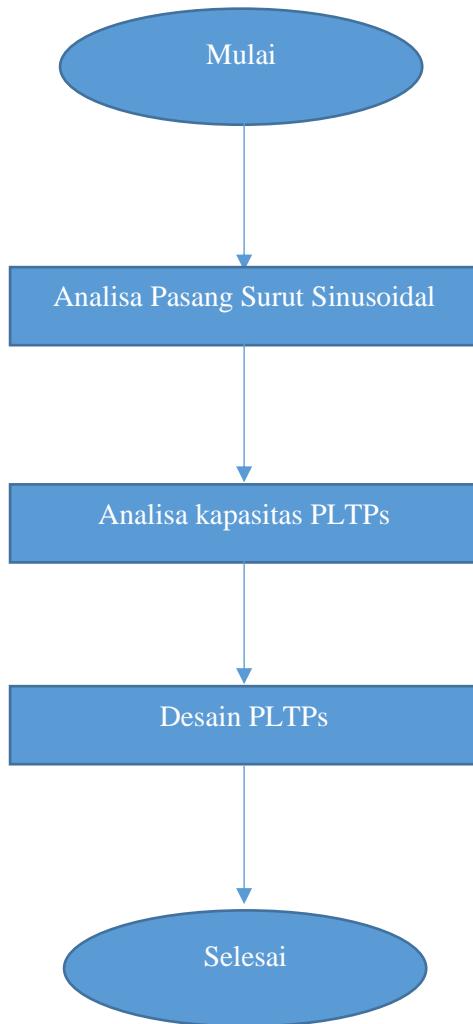
#### Tahap 3. Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs

Menghitung jumlah energi yang dapat dihasilkan dari Pembangkit Listrik Tenaga Pasang Surut.

#### Tahap 4. Desain PLTPs

Setelah menentukan kapasitas potensi pasang surut dilanjutkan dengan desain PLTPs. Pada tahap ini melingkupi dimensi pintu, elevasi pintu dan turbin, kemudian penentuan jenis turbin dan jumlah turbin yang akan digunakan.

Lebih jelasnya tahapan di atas dapat diuraikan sebagai berikut;



Gambar III.1 Diagram alur metodologi

## BAB IV PEMBAHASAN

### 4.1 Analisis Pasang Surut Sinusoidal

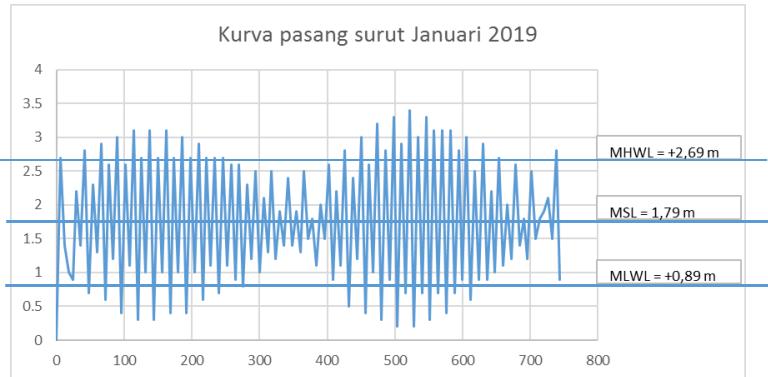
Data pasang surut yang didapat digunakan untuk menggambarkan grafik kurva elevasi pasang surut yang terjadi sehingga diperoleh MHWL (Mean High Water Level), MLWL (Mean Low Water Level), MSL (Mean Sea Level).

Berikut adalah data pasang surut teluk Pulau Rote di bulan Januari 2019

*Tabel 1 Data pasang surut Rote pada Januari 2019*

Tanggal/ jam	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
2	2	3	1.9	1.7	1.6	1.5	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.1	2.2	2.0	1.7	1.5	1.2	1.0	0.7	1.1	1.4	1.8		
3	3	4	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	2.0	2.1	2.3	2.3	2.0	1.7	1.5	1.2	0.9	0.6	1.0	1.4	
4	4	5	3.6	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.7	1.4	1.1	0.8	0.4	0.8	
5	5	6	3.6	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.7	1.4	1.1	0.8	0.4	0.8	
6	6	7	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.5	2.5	2.9	1.5	1.1	0.7	0.3	0.6	1.3	1.7
7	7	8	3.6	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.5	2.5	2.9	1.5	1.2	0.8	0.4	0.6	1.3	1.8
8	8	9	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	
9	9	10	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	1.7	1.3	1.0	0.6	1.0	1.4
10	10	11	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
11	11	12	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
12	12	13	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
13	13	14	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
14	14	15	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
15	15	16	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
16	16	17	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
17	17	18	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
18	18	19	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
19	19	20	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
20	20	21	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
21	21	22	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
22	22	23	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	
23	23	24	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
24	24	25	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
25	25	26	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
26	26	27	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
27	27	28	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
28	28	29	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
29	29	30	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
30	30	31	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	
31	31	32	3.5	3.5	3.5	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	

Dari data pasang surut diatas, dapat menentukan beberapa elevasi muka air pada gambar kurva pasang surut di Teluk Pulau Rote.



Gambar IV.1 Grafik Elevasi Pasang Surut di Teluk Pulau Rote

Sehingga diperoleh beberapa elevasi muka air sebagai berikut:

- MHWL = +2,69 m
- MSL = +1,79 m
- MLWL = +0,89 m

Kemudian untuk keperluan Analisa simulasi dipertimbangkan terhadap pasang surut air laut sintetik (tiruan) dengan rumus  $H_s = MSL + H/2 \times \sin(t/T_x 2\pi)$

Pada perencanaan ini menggunakan bantuan grafik sinusoidal sebagai pengganti grafik pasang surut. Dikarenakan pada perencanaan menggunakan elevasi muka air rata-rata pasang tertinggi (MHWL) dan rata-rata surut terendah (MLWL). Dari data pasang surut yang dimiliki, dapat diketahui:

MSL : 1,79 m

MHWL: 2,69 m

MLWL : 0,89 m

$$T : 12 \text{ jam} \times 60 \text{ menit} = 720 \text{ menit}$$

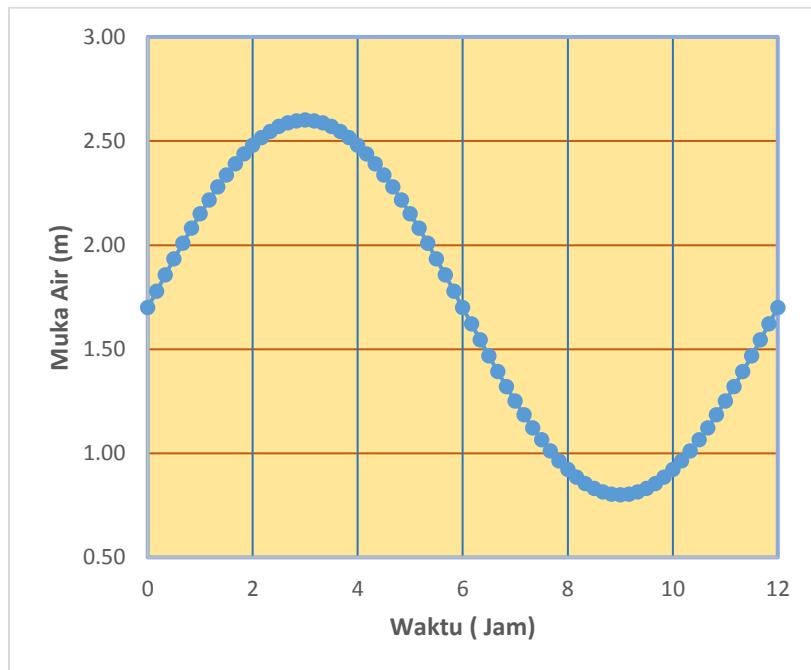
$$t : 10 \text{ menit}$$

$$H : 2,69 - 0,89 = 1,8 \text{ m}$$

$$H_s : \text{MSL} + H/2 \times \sin(t/T) \times 2\pi$$

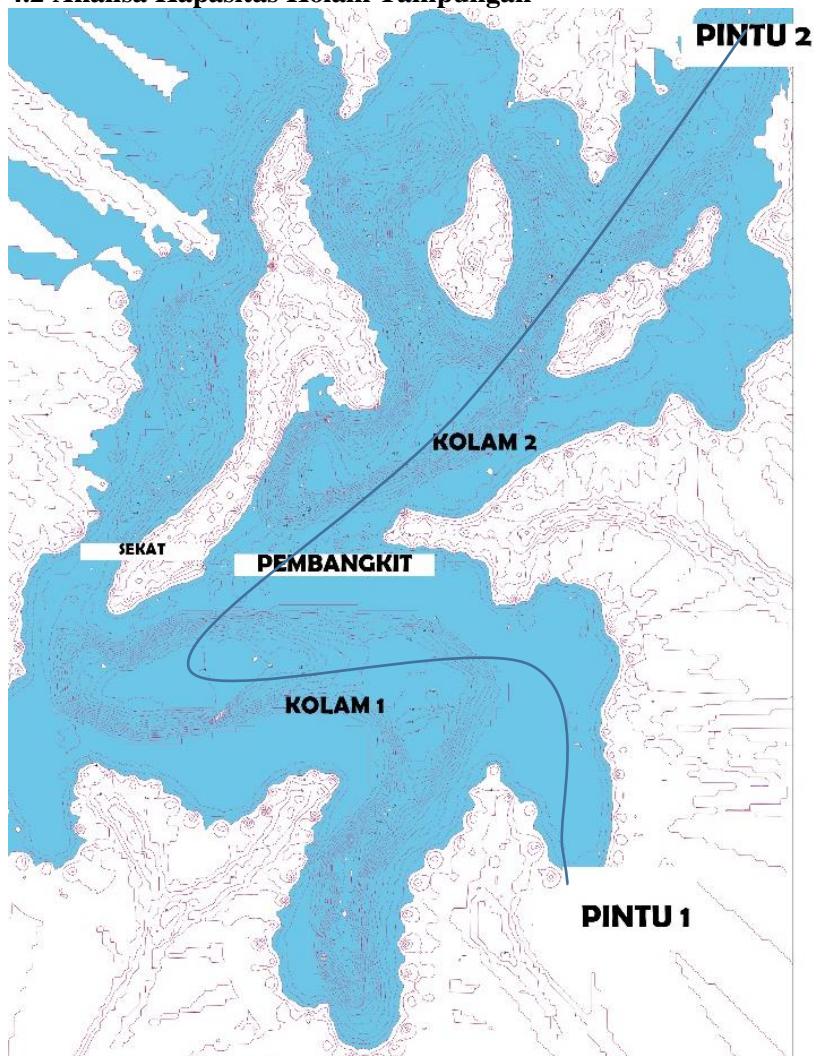
$$: 1,79 + 1,8/2 \times \sin(0/720) \times 2\pi$$

$$: 1,79 \text{ m}$$

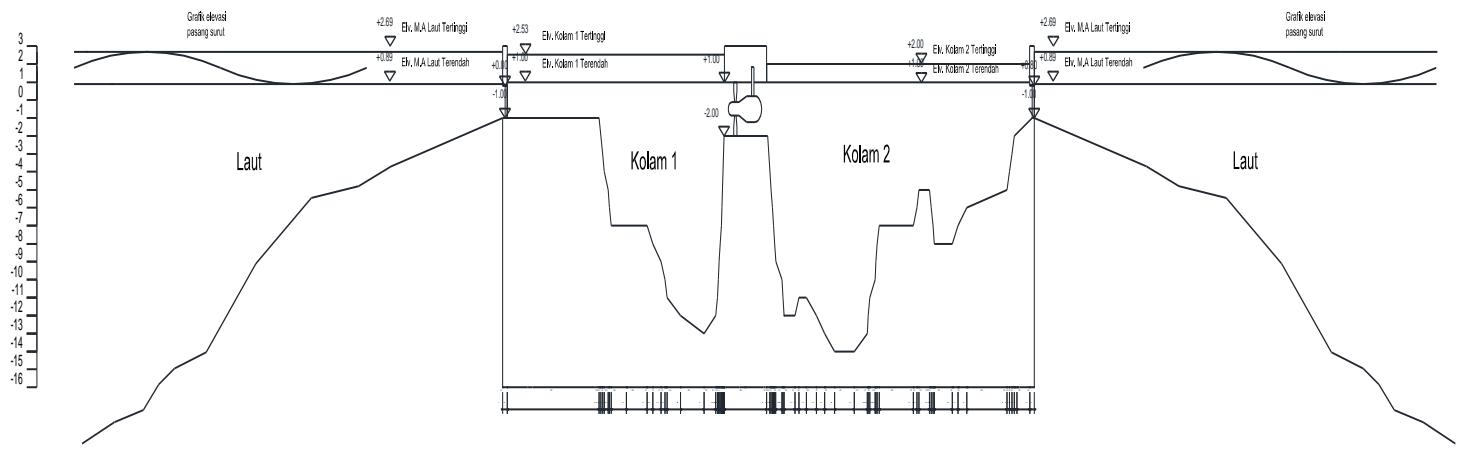


Gambar IV.2 Grafik Pasang Surut (setengah Hari)

#### 4.2 Analisa Kapasitas Kolam Tampungan



Gambar IV.3 Batimetri Lokasi dan Rencana Memanjang Arus Aliran Air Laut



Gambar IV.4 Potongan Memanjang

Perhitungan kapasitas kolam tampungan digunakan untuk mengetahui jumlah volume tampungan pada kolam tersebut. Setelah diketahui volume tampungan kolam, dicari persamaan hubungan elevasi dan volumenya untuk digunakan menghitung elevasi berdasarkan volume pada perhitungan daya. Berdasarkan gambar batimetri dan potongan memanjang, dasar kolam diasumsikan setinggi mendekati elevasi air laut terendah (+0,89) sehingga volume kolam pada elevasi 1 dianggap 0.

Diketahui:

Elevasi 1 memiliki luas :  $6644873 \text{ m}^2$

Elevasi 2 memiliki luas :  $7277640 \text{ m}^2$

$\Delta h$  : 1 m

$\Delta V$  : Luas 1 x  $\Delta h$  + (1/3 x (Luas2-Luas1) x  $\Delta h$ )

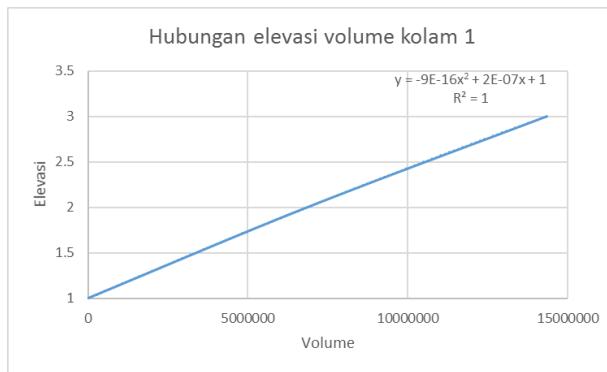
$$= 6644873 \times 1 + (1/3 \times (7277640 - 6644873)) \times 1$$

$$= 6855795 \text{ m}^3$$

Tabel 2 Perhitungan Volume Kolam Tampungan 1

Elevasi	Luas	$\Delta h$	$\Delta V$	V
(m)	( $\text{m}^2$ )	(m)	( $\text{m}^3$ )	( $\text{m}^3$ )
1	6644873	0	0	0
2	7277640	1	6855795	6855795
3	7906903	1	7487394	14343190

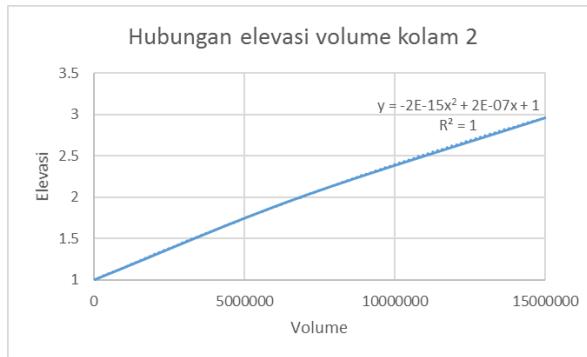
Kemudian mencari persamaan hubungan elevasi dengan membuat grafik antara elevasi dengan volume. Setelah itu menggunakan fitur “Add Trendline” pada Excel lalu pilih polynomial. Sehingga dihasilkan hubungan elevasi dan volume kolam 1 dengan rumus  $y = -9E-16x^2 + 2E-7x + 1$ . Dengan y sebagai elevasi dan x sebagai volume, rumus ini nantinya digunakan untuk mencari elevasi kolam 1 berdasarkan volume kolam 1 yang direncanakan pada perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai daya PLTPs.



Gambar IV.5 Hubungan Elevasi Volume Kolam 1

Tabel 3 Perhitungan Volume Kolam Tampungan 2

Elevasi (m)	Luas (m <sup>2</sup> )	$\Delta h$ (m)	$\Delta V$ (m <sup>3</sup> )	V (m <sup>3</sup> )
1	6309200	0	0	0
2	7990682	1	6869694	6869694
3	9500815	1	8494060	15363754



Gambar IV.6 Hubungan Elevasi Volume Kolam 2

### **4.3 Analisa Pengembangan Potensi Teluk Sebagai Daya PLTPs**

Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs dimulai dengan percobaan simulasi pada elevasi dan volume kolam 1 dan 2.

Diketahui percobaan 1:

- Direncanakan dimensi pintu masuk = 1,8 x 0,8 m sebanyak 186 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.
- Direncanakan dimensi lubang turbin berdiameter 3 m sebanyak 8 buah. Elevasi upstream +1 dan elevasi downstream -2.
- Direncanakan dimensi pintu keluar = 1,8 x 0,8 m sebanyak 103 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.

Untuk percobaan 2, diketahui:

- Direncanakan dimensi pintu masuk = 1,8 x 0,8 m sebanyak 732 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.
- Direncanakan dimensi lubang turbin berdiameter 3 m sebanyak 22 buah. Elevasi upstream +1 dan elevasi downstream -2.
- Direncanakan dimensi pintu keluar = 1,8 x 0,8 m sebanyak 183 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.

Untuk percobaan 3, diketahui:

- Direncanakan dimensi pintu masuk = 1,8 x 0,8 m sebanyak 980 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.
- Direncanakan dimensi lubang turbin berdiameter 3 m sebanyak 23 buah. Elevasi upstream +1 dan elevasi downstream -2.
- Direncanakan dimensi pintu keluar = 1,8 x 0,8 m sebanyak 165 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.

Untuk percobaan 4, diketahui:

- Direncanakan dimensi pintu masuk = 1,8 x 3 m sebanyak 108 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.
- Direncanakan dimensi lubang turbin berdiameter 3,5 m sebanyak 15 buah. Elevasi upstream +1 dan elevasi downstream -2,5.
- Direncanakan dimensi pintu keluar = 1,8 x 3 m sebanyak 80 buah. Elevasi upstream +0,8 dan elevasi downstream -1.

Contoh perhitungan Tabel pada t 0–10 menit pada percobaan 1

a. Mencari  $\Delta h$  kolam 1

$$\text{Maka } \Delta h \text{ kolam 1} = \text{Elv laut} - \text{Elv kolam 1}$$

$$\Delta h = 1,79 \text{ m} - 1 \text{ m} = 0,79 \text{ m}$$

b. Mencari Q masuk pada kolam 1

$$Q = Cd \times \sum \text{Luas Pintu 1} \times \sqrt{2 g \Delta h}$$

$$Q = 0.7 \times 267 \times \sqrt{2 \times 9,8 \times 0,085} = 241,427 \text{ m}^3/\text{s}$$

c. Mencari  $\Delta h$  K1-K2

$$\Delta h \text{ K1-K2} = \text{Elv kolam 1} - \text{Elv kolam 2}$$

$$\Delta h = 1,79 \text{ m} - 1,47 \text{ m} = 0,313 \text{ m}$$

d. Mencari Q pembangkitan

$$Q = \eta \times \sum \text{Luas Lubang Turbin} \times \sqrt{2 g \Delta h}$$

$$Q = 0.8 \times 57 \times \sqrt{2 \times 9,8 \times 0,313} = 112,319 \text{ m}^3/\text{s}$$

e. Mencari Q keluar

$$Q \text{ keluar} = Cd \times \sum \text{Luas pintu 2} \times \sqrt{2 g \Delta h}$$

Karena elv laut lebih tinggi dari kolam 2 maka tidak ada debit yang keluar.

f. Mencari  $\Delta V$  kolam 2

$$\Delta V = (Q \text{ pembangkitan} - Q \text{ keluar}) \times 600$$

$$\Delta V = (112,319 \text{ m}^3/\text{s} - 0 \text{ m}^3/\text{s}) \times 600$$

$$\Delta V = 67391 \text{ m}^3$$

g. Mencari Volume kolam 2

$$\text{Vol} = \text{Volume kolam 2 t10} + \Delta V \text{ K2}$$

$$\text{Vol} = 2419319 \text{ m}^3 + 67391 = 2486710 \text{ m}^3$$

- h. Mencari Elv kolam 2 t20

Menggunakan rumus trendline dari grafik routing kolam 2  
 $y = -2E-15x^2 + 2E-07x + 1$  dengan mengganti nilai x nilai dengan volume 2486710

- i. Mencari Volume kolam 1 t20

$$\text{Vol} = \text{Volume kolam 1 t10} + (\text{Q masuk} - \text{Q pembangkitan}) \times 600 \text{ s}$$

$$\text{Vol} = 3998068 \text{ m}^3 + (241,427 \text{ m}^3/\text{s} - 112,319 \text{ m}^3/\text{s}) \times 600 \text{ s} = 4075533 \text{ m}^3$$

- j. Mencari Elv kolam 1 t20

Menggunakan rumus trendline dari grafik routing kolam 2  
 $y = -9E-16x^2 + 2E-07x + 1$  dengan mengganti nilai x dengan nilai volume 4075533

- k. Mencari Energi

$$E = 9,8 \times Q \text{ pembangkitan} \times \Delta h K1-K2 \times \eta$$

$$E = 9,8 \times 112,319 \text{ m}^3/\text{s} \times 0,313 \text{ m} \times 0,7$$

$$E = 241,223 \text{ KW}$$

- l. Mencari Total Energi

$$\text{Total energi} = \text{energi t0} + \text{energi t10} + \dots + \text{energi t1440}$$

$$= 0 + 241,223 + \dots + 272,986$$

$$= 69727,5 \text{ KW}$$

Analisa selanjutnya dilakukan mengikuti tabel berikut;

Tabel 4 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1

	$\Sigma$ Luas pintu 1=			267			$\Sigma$ Luas lubang turbin=			57			$\Sigma$ Luas Pintu 2=			148		
	Cd=			0.7			$\eta =$			0.8			Cd=			0.7		
Waktu	Laut			Kolam 1						Kolam 2						Energi		
	t	Elv	Elv kJ	$\Delta h$ Laut-K1	Q masuk	Vol kJ	$\Delta V$ kJ	Elv k2	$\Delta h$ K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	$\Delta V$ K2	$\Delta h$ Kolam2-Laut	Q keluar				
12:00:00 AM	0	1.79	1.00	0.792	0	0		1.00	0.000	0.000	0					0		
12:10:00 AM	10	1.87	1.79	0.085	241.427	3998068		1.47	0.313	112.319	2419319				0.000	0	241.2229	
12:20:00 AM	20	1.95	1.80	0.148	318.621	4075533	77465	1.48	0.315	112.697	2486710.3	67391	0.000	0	243.6692			
12:30:00 AM	30	2.02	1.82	0.201	371.291	4199087	123554	1.50	0.326	114.638	2554328.8	67618	0.000	0	256.4756			
12:40:00 AM	40	2.10	1.85	0.246	411.076	4353079	153992	1.51	0.343	117.514	2623111.6	68783	0.000	0	276.2668			
12:50:00 AM	50	2.17	1.89	0.285	442.285	4529216	176137	1.52	0.363	120.972	2693620.1	70508	0.000	0	301.3824			
1:00:00 AM	60	2.24	1.92	0.318	467.024	4722004	192788	1.54	0.386	124.781	2766203.5	72583	0.000	0	330.7546			
1:10:00 AM	70	2.31	1.96	0.345	486.470	4927349	205346	1.55	0.412	128.778	2841072.2	74869	0.000	0	363.5692			
1:20:00 AM	80	2.37	2.00	0.366	501.334	5141964	214615	1.57	0.438	132.847	2918339.1	77267	0.000	0	399.1279			
1:30:00 AM	90	2.43	2.05	0.382	512.060	5363057	221092	1.58	0.465	136.900	2998047.2	79708	0.000	0	436.7825			
1:40:00 AM	100	2.48	2.09	0.393	518.928	5588153	225096	1.60	0.492	140.870	3080186.9	82140	0.000	0	475.9021			
1:50:00 AM	110	2.53	2.13	0.397	522.111	5814987	226835	1.61	0.520	144.707	3164709.1	84522	0.000	0	515.8549			
2:00:00 AM	120	2.57	2.18	0.397	521.702	6041429	226442	1.63	0.546	148.367	3251533.3	86824	0.000	0	555.9986			
2:10:00 AM	130	2.61	2.22	0.391	517.736	6265430	224001	1.65	0.572	151.816	3340553.6	89020	0.000	0	595.675			
2:20:00 AM	140	2.64	2.26	0.380	510.197	6484982	219552	1.66	0.596	155.021	3431643.1	91089	0.000	0	634.207			
2:30:00 AM	150	2.66	2.30	0.363	499.020	6698088	213106	1.68	0.619	157.955	3524655.7	93013	0.000	0	670.8966			
2:40:00 AM	160	2.68	2.34	0.342	484.087	6902727	204639	1.70	0.640	160.589	3619428.4	94773	0.000	0	705.0234			
2:50:00 AM	170	2.69	2.37	0.316	465.223	7096827	194099	1.72	0.658	162.895	3715781.6	96353	0.000	0	735.8426			
3:00:00 AM	180	2.69	2.41	0.285	442.166	7278223	181396	1.73	0.674	164.845	3813518.8	97737	0.000	0	762.581			
3:10:00 AM	190	2.69	2.44	0.251	414.543	7444616	166393	1.75	0.687	166.405	3912425.7	98907	0.000	0	784.4311			
3:20:00 AM	200	2.68	2.47	0.213	381.791	7593499	148883	1.77	0.697	167.536	4012268.4	99843	0.000	0	800.5394			
3:30:00 AM	210	2.66	2.49	0.172	343.034	7722052	128553	1.79	0.702	168.192	4112790	100522	0.000	0	809.9842			
3:40:00 AM	220	2.64	2.51	0.128	296.767	7826957	104905	1.81	0.703	168.313	4213705.3	100915	0.000	0	811.7335			
3:50:00 AM	230	2.61	2.52	0.084	240.014	7904029	77072	1.83	0.699	167.815	4314693.2	100988	0.000	0	804.5535			
4:00:00 AM	240	2.57	2.53	0.040	164.877	7947348	43319	1.84	0.689	166.570	4415382.4	100689	0.000	0	786.7747			
4:10:00 AM	250	2.53	2.53	0.000	0.000	7946333	-1016	1.86	0.670	164.330	4515324.5	99942	0.000	0	755.4623			
4:20:00 AM	260	2.48	2.51	0.000	0.000	7847734	-98598	1.88	0.634	159.826	4613922.7	98598	0.000	0	695.0222			
4:30:00 AM	270	2.43	2.50	0.000	0.000	7751839	-95895	1.90	0.599	155.322	4709818.1	95895	0.000	0	637.9055			

Tabel 5 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan)

Waktu	Laut		Kolam 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
4:40:00 AM	280	2.37	2.48	0.000	0.000	7658646	-93193	1.91	0.564	150.819	4803011.2	93193	0.000	0	584.0151
4:50:00 AM	290	2.31	2.46	0.000	0.000	7568155	-90491	1.93	0.531	146.316	4893502.3	90491	0.000	0	533.2543
5:00:00 AM	300	2.24	2.45	0.000	0.000	7480365	-87790	1.95	0.499	141.814	4981291.9	87790	0.000	0	485.5266
5:10:00 AM	310	2.17	2.43	0.000	0.000	7395277	-85088	1.96	0.468	137.311	5066380.1	85088	0.000	0	440.7362
5:20:00 AM	320	2.10	2.41	0.000	0.000	7312890	-82387	1.98	0.438	132.809	5148766.9	82387	0.000	0	398.7878
5:30:00 AM	330	2.02	2.40	0.000	0.000	7233205	-79685	1.99	0.409	128.306	5228452.3	79685	0.000	0	359.5862
5:40:00 AM	340	1.95	2.39	0.000	0.000	7156221	-76984	2.00	0.380	123.803	5305436.1	76984	0.000	0	323.0369
5:50:00 AM	350	1.87	2.37	0.000	0.000	7081939	-74282	2.01	0.365	121.259	5314212.7	8777	0.057	109.175164	303.5267
6:00:00 AM	360	1.79	2.36	0.000	0.000	7009184	-72755	2.00	0.356	119.842	5285390.4	-28822	0.136	169.295838	293.0138
6:10:00 AM	370	1.71	2.34	0.000	0.000	6937279	-71905	1.99	0.353	119.203	5231276.1	-54114	0.210	210.032591	288.3478
6:20:00 AM	380	1.64	2.33	0.000	0.000	6865757	-71522	1.98	0.352	119.169	5157537.7	-73738	0.278	242.100072	288.1022
6:30:00 AM	390	1.56	2.32	0.000	0.000	6794256	-71501	1.96	0.355	119.624	5067771.6	-89766	0.343	268.778814	291.4147
6:40:00 AM	400	1.48	2.30	0.000	0.000	6722482	-71774	1.94	0.360	120.477	4964607	-103165	0.404	291.564797	297.6917
6:50:00 AM	410	1.41	2.29	0.000	0.000	6650196	-72286	1.92	0.367	121.652	4850130.5	-114477	0.460	311.270709	306.488
7:00:00 AM	420	1.34	2.28	0.000	0.000	6577205	-72991	1.90	0.376	123.085	4726091.1	-124039	0.512	328.383943	317.4466
7:10:00 AM	430	1.27	2.26	0.000	0.000	6503354	-73851	1.88	0.386	124.719	4594012.8	-132078	0.560	343.215276	330.2638
7:20:00 AM	440	1.21	2.25	0.000	0.000	6428522	-74832	1.85	0.397	126.507	4455262	-138751	0.602	355.970659	344.6678
7:30:00 AM	450	1.15	2.23	0.000	0.000	6352618	-75904	1.83	0.409	128.404	4311092.3	-144170	0.639	366.785649	360.4044
7:40:00 AM	460	1.10	2.22	0.000	0.000	6275576	-77042	1.80	0.422	130.371	4162673.8	-148418	0.671	375.767576	377.2276
7:50:00 AM	470	1.05	2.20	0.000	0.000	6197354	-78223	1.77	0.435	132.375	4011115.1	-151559	0.697	382.969054	394.8933
8:00:00 AM	480	1.01	2.19	0.000	0.000	6117928	-79425	1.74	0.448	134.385	38574748.3	-153637	0.717	388.436534	413.1543
8:10:00 AM	490	0.97	2.17	0.000	0.000	6037297	-80631	1.71	0.462	136.373	3702791.8	-154686	0.731	392.195851	431.7577
8:20:00 AM	500	0.94	2.16	0.000	0.000	5955474	-81824	1.68	0.475	138.312	3548059.5	-154732	0.738	394.25984	450.4427
8:30:00 AM	510	0.92	2.14	0.000	0.000	5872487	-82987	1.66	0.488	140.180	3394268.3	-153791	0.740	394.630627	468.9393
8:40:00 AM	520	0.90	2.13	0.000	0.000	5788379	-84108	1.63	0.500	141.954	3242395.7	-151873	0.735	393.300938	486.9678
8:50:00 AM	530	0.89	2.11	0.000	0.000	5703206	-85172	1.60	0.512	143.612	3093415.2	-148980	0.723	390.25462	504.2384
9:00:00 AM	540	0.89	2.10	0.000	0.000	5617039	-86167	1.57	0.523	145.136	2948302.8	-145112	0.706	385.466442	520.4517
9:10:00 AM	550	0.89	2.08	0.000	0.000	5529958	-87081	1.55	0.533	146.503	2808043.5	-140259	0.682	378.901135	535.2982
9:20:00 AM	560	0.90	2.06	0.000	0.000	5442056	-87902	1.52	0.541	147.694	2673638.2	-134405	0.652	370.511543	548.4597
9:30:00 AM	570	0.92	2.04	0.000	0.000	5353440	-88616	1.50	0.549	148.688	2546113	-127525	0.616	360.235597	559.6089

Tabel 6 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan I (lanjutan)

Waktu	Laut		Kolam 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
9:40:00 AM	580	0.94	2.03	0.000	0.000	5264227	-89213	1.47	0.554	149.463	2426530.7	-119582	0.575	347.991592	568.4097
9:50:00 AM	590	0.97	2.01	0.000	0.000	5174549	-89678	1.45	0.558	149.996	2316006	-110525	0.529	333.670866	574.5164
10:00:00 AM	600	1.01	1.99	0.000	0.000	5084551	-89998	1.43	0.560	150.262	2215728.2	-100278	0.478	317.126197	577.5722
10:10:00 AM	610	1.05	1.98	0.000	0.000	4994394	-90157	1.42	0.560	150.230	2126993.7	-88734	0.422	298.15276	577.2051
10:20:00 AM	620	1.10	1.96	0.000	0.000	4904256	-90138	1.40	0.557	149.866	2051258.7	-75735	0.363	276.455075	573.0202
10:30:00 AM	630	1.15	1.94	0.000	0.000	4814337	-89920	1.39	0.552	149.127	1990227.3	-61031	0.301	251.585205	564.5833
10:40:00 AM	640	1.21	1.92	0.000	0.000	4724860	-89476	1.38	0.543	147.956	1946014.8	-44212	0.236	222.814395	551.3883
10:50:00 AM	650	1.27	1.91	0.000	0.000	4636087	-88774	1.38	0.531	146.273	1921495.2	-24520	0.169	188.822149	532.7796
11:00:00 AM	660	1.34	1.89	0.000	0.000	4548323	-87764	1.38	0.514	143.943	1921222.4	-273	0.102	146.727193	507.7316
11:10:00 AM	670	1.41	1.87	0.000	0.000	4461957	-86366	1.38	0.491	140.666	1955429.8	34207	0.036	86.930956	473.8325
11:20:00 AM	680	1.48	1.86	0.000	0.000	4377558	-84399	1.40	0.459	135.944	2039829.3	84399	0.000	0	427.6979
11:30:00 AM	690	1.56	1.84	0.000	0.000	4295991	-81566	1.42	0.427	131.221	2121395.6	81566	0.000	0	384.6545
11:40:00 AM	700	1.64	1.83	0.000	0.000	4217259	-78733	1.43	0.397	126.498	2200128.3	78733	0.000	0	344.5936
11:50:00 AM	710	1.71	1.81	0.000	0.000	4141360	-75899	1.44	0.368	121.773	2276026.9	75899	0.000	0	307.4066
12:00:00 PM	720	1.79	1.80	0.000	0.000	4068296	-73064	1.46	0.340	117.047	2349090.7	73064	0.000	0	272.9856
12:10:00 PM	730	1.87	1.79	0.085	241.427	3998068	-70228	1.47	0.313	112.319	2419318.9	70228	0.000	0	241.2229
12:20:00 PM	740	1.95	1.80	0.148	318.621	4075533	77465	1.48	0.315	112.697	2486710.3	67391	0.000	0	243.6693
12:30:00 PM	750	2.02	1.82	0.201	371.291	4199087	123554	1.50	0.326	114.638	2554328.7	67618	0.000	0	256.4757
12:40:00 PM	760	2.10	1.85	0.246	411.076	4353079	153992	1.51	0.343	117.514	2623111.6	68783	0.000	0	276.2668
12:50:00 PM	770	2.17	1.89	0.285	442.285	4529216	176137	1.52	0.363	120.972	2693620	70508	0.000	0	301.3824
1:00:00 PM	780	2.24	1.92	0.318	467.024	4722004	192788	1.54	0.386	124.781	2766203.5	72583	0.000	0	330.7546
1:10:00 PM	790	2.31	1.96	0.345	486.470	4927349	205346	1.55	0.412	128.778	2841072.1	74869	0.000	0	363.5693
1:20:00 PM	800	2.37	2.00	0.366	501.334	5141964	214615	1.57	0.438	132.847	2918339.1	77267	0.000	0	399.1279
1:30:00 PM	810	2.43	2.05	0.382	512.060	5363057	221092	1.58	0.465	136.900	2998047.2	79708	0.000	0	436.7826
1:40:00 PM	820	2.48	2.09	0.393	518.928	5588153	225096	1.60	0.492	140.870	3080186.9	82140	0.000	0	475.9021
1:50:00 PM	830	2.53	2.13	0.397	522.111	5814987	226835	1.61	0.520	144.707	3164709.1	84522	0.000	0	515.8549
2:00:00 PM	840	2.57	2.18	0.397	521.702	6041429	226442	1.63	0.546	148.367	3251533.2	86824	0.000	0	555.9986
2:10:00 PM	850	2.61	2.22	0.391	517.736	6265430	224001	1.65	0.572	151.816	3340553.6	89020	0.000	0	595.675
2:20:00 PM	860	2.64	2.26	0.380	510.197	6484982	219552	1.66	0.596	155.021	3431643	91089	0.000	0	634.207
2:30:00 PM	870	2.66	2.30	0.363	499.020	6698088	213106	1.68	0.619	157.955	3524655.7	93013	0.000	0	670.8966

Tabel 7 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 1 (lanjutan)

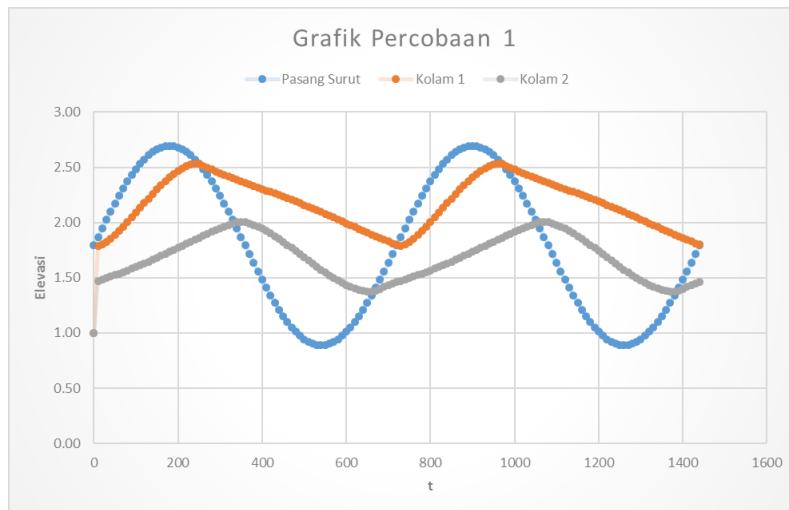
Waktu	Laut		Kolom 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Ah Kolam2-Laut	Q keluar	
2:40:00 PM	880	2.68	2.34	0.342	484.087	6902727	204639	1.70	0.640	160.589	3619428.4	94773	0.000	0	705.0234
2:50:00 PM	890	2.69	2.37	0.316	465.223	7096827	194099	1.72	0.658	162.895	3715781.6	96353	0.000	0	735.8426
3:00:00 PM	900	2.69	2.41	0.285	442.166	7278223	181396	1.73	0.674	164.845	3813518.7	97737	0.000	0	762.581
3:10:00 PM	910	2.69	2.44	0.251	414.543	7444616	166393	1.75	0.687	166.405	3912425.7	98907	0.000	0	784.4312
3:20:00 PM	920	2.68	2.47	0.213	381.791	7593499	148883	1.77	0.697	167.536	401268.4	99843	0.000	0	800.5394
3:30:00 PM	930	2.66	2.49	0.172	343.034	7722052	128553	1.79	0.702	168.192	4112789.9	100522	0.000	0	809.9842
3:40:00 PM	940	2.64	2.51	0.128	296.767	7826957	104905	1.81	0.703	168.313	4213705.2	100915	0.000	0	811.7336
3:50:00 PM	950	2.61	2.52	0.084	240.014	7904029	77072	1.83	0.699	167.815	4314693.1	100988	0.000	0	804.5535
4:00:00 PM	960	2.57	2.53	0.040	164.877	7947348	43319	1.84	0.689	166.570	4415382.4	100689	0.000	0	786.7747
4:10:00 PM	970	2.53	2.53	0.000	0.000	7946333	-1016	1.86	0.670	164.330	4515324.5	99942	0.000	0	755.4623
4:20:00 PM	980	2.48	2.51	0.000	0.000	7847734	-98598	1.88	0.634	159.826	4613922.7	98598	0.000	0	695.0222
4:30:00 PM	990	2.43	2.50	0.000	0.000	7751839	-95895	1.90	0.599	155.322	4709818.1	95895	0.000	0	637.9055
4:40:00 PM	1000	2.37	2.48	0.000	0.000	7658646	-93193	1.91	0.564	150.819	4803011.1	93193	0.000	0	584.0152
4:50:00 PM	1010	2.31	2.46	0.000	0.000	7568155	-90491	1.93	0.531	146.316	4893502.3	90491	0.000	0	533.2543
5:00:00 PM	1020	2.24	2.45	0.000	0.000	7480365	-87790	1.95	0.499	141.814	4981291.9	87790	0.000	0	485.5266
5:10:00 PM	1030	2.17	2.43	0.000	0.000	7395277	-85088	1.96	0.468	137.311	5066380.1	85088	0.000	0	440.7362
5:20:00 PM	1040	2.10	2.41	0.000	0.000	7312890	-82387	1.98	0.438	132.809	5148766.9	82387	0.000	0	398.7878
5:30:00 PM	1050	2.02	2.40	0.000	0.000	7233205	-79685	1.99	0.409	128.306	5228452.3	79685	0.000	0	359.5862
5:40:00 PM	1060	1.95	2.39	0.000	0.000	7156221	-76984	2.00	0.380	123.803	5305436.1	76984	0.000	0	323.0369
5:50:00 PM	1070	1.87	2.37	0.000	0.000	7081939	-74282	2.01	0.365	121.259	5314212.7	8777	0.057	109.175161	303.5267
6:00:00 PM	1080	1.79	2.36	0.000	0.000	7009184	-72755	2.00	0.356	119.842	5285390.4	-28822	0.136	169.295836	293.0138
6:10:00 PM	1090	1.71	2.34	0.000	0.000	6937279	-71905	1.99	0.353	119.203	5231276.1	-54114	0.210	210.032589	288.3478
6:20:00 PM	1100	1.64	2.33	0.000	0.000	6865757	-71522	1.98	0.352	119.169	5157537.7	-73738	0.278	242.100071	288.1022
6:30:00 PM	1110	1.56	2.32	0.000	0.000	6794256	-71501	1.96	0.355	119.624	5067771.6	-89766	0.343	268.778813	291.4147
6:40:00 PM	1120	1.48	2.30	0.000	0.000	6722482	-71774	1.94	0.360	120.477	4964607	-103165	0.404	291.564796	297.6917
6:50:00 PM	1130	1.41	2.29	0.000	0.000	6650196	-72286	1.92	0.367	121.652	4850130.5	-114477	0.460	311.270708	306.488
7:00:00 PM	1140	1.34	2.28	0.000	0.000	6577205	-72991	1.90	0.376	123.085	4726091.1	-124039	0.512	328.383942	317.4466
7:10:00 PM	1150	1.27	2.26	0.000	0.000	6503354	-73851	1.88	0.386	124.719	4594012.7	-132078	0.560	343.215276	330.2638
7:20:00 PM	1160	1.21	2.25	0.000	0.000	6428522	-74832	1.85	0.397	126.507	4455262	-138751	0.602	355.970659	344.6678
7:30:00 PM	1170	1.15	2.23	0.000	0.000	6352618	-75904	1.83	0.409	128.404	4311092.3	-144170	0.639	366.789648	360.4044

Tabel 8 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan I (lanjutan)

Waktu	Laut		Kolom 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
7:40:00 PM	1180	1.10	2.22	0.000	0.000	6275576	-77042	1.80	0.422	130.371	4162673.8	-148418	0.671	375.767575	377.2276
7:50:00 PM	1190	1.05	2.20	0.000	0.000	6197354	-78223	1.77	0.435	132.375	4011115.1	-151559	0.697	382.969054	394.8933
8:00:00 PM	1200	1.01	2.19	0.000	0.000	6117928	-79425	1.74	0.448	134.385	3857478.3	-153637	0.717	388.436534	413.1543
8:10:00 PM	1210	0.97	2.17	0.000	0.000	6037297	-80631	1.71	0.462	136.373	3702791.8	-154686	0.731	392.19585	431.7577
8:20:00 PM	1220	0.94	2.16	0.000	0.000	5955474	-81824	1.68	0.475	138.312	3548059.5	-154732	0.738	394.25984	450.4427
8:30:00 PM	1230	0.92	2.14	0.000	0.000	5872487	-82987	1.66	0.488	140.180	3394268.3	-153791	0.740	394.630627	468.9933
8:40:00 PM	1240	0.90	2.13	0.000	0.000	5788379	-84108	1.63	0.500	141.954	3242395.7	-151873	0.735	393.300937	486.9678
8:50:00 PM	1250	0.89	2.11	0.000	0.000	5703206	-85172	1.60	0.512	143.612	3093415.2	-148980	0.723	390.254562	504.2384
9:00:00 PM	1260	0.89	2.10	0.000	0.000	5617039	-86167	1.57	0.523	145.136	2948302.8	-145112	0.706	385.466442	520.4517
9:10:00 PM	1270	0.89	2.08	0.000	0.000	5529958	-87081	1.55	0.533	146.503	2808043.5	-140259	0.682	378.901134	535.2982
9:20:00 PM	1280	0.90	2.06	0.000	0.000	5442056	-87902	1.52	0.541	147.694	2673638.1	-134405	0.652	370.511542	548.4597
9:30:00 PM	1290	0.92	2.04	0.000	0.000	5353440	-88616	1.50	0.549	148.688	2546113	-127525	0.616	360.235596	559.6089
9:40:00 PM	1300	0.94	2.03	0.000	0.000	5264227	-89213	1.47	0.554	149.463	2426530.7	-119582	0.575	347.991592	568.4097
9:50:00 PM	1310	0.97	2.01	0.000	0.000	5174549	-89678	1.45	0.558	149.996	2316006	-110525	0.529	333.670866	574.5164
10:00:00 PM	1320	1.01	1.99	0.000	0.000	5084551	-89998	1.43	0.560	150.262	2215728.2	-100278	0.478	317.126197	577.5722
10:10:00 PM	1330	1.05	1.98	0.000	0.000	4994394	-90157	1.42	0.560	150.230	2126993.7	-88734	0.422	298.15276	577.2051
10:20:00 PM	1340	1.10	1.96	0.000	0.000	4904256	-90138	1.40	0.557	149.866	2051258.7	-75735	0.363	276.455075	573.0202
10:30:00 PM	1350	1.15	1.94	0.000	0.000	4814337	-89920	1.39	0.552	149.127	1990227.3	-61031	0.301	251.585204	564.5833
10:40:00 PM	1360	1.21	1.92	0.000	0.000	4724860	-89476	1.38	0.543	147.956	1946014.8	-44212	0.236	222.814395	551.3883
10:50:00 PM	1370	1.27	1.91	0.000	0.000	4636087	-88774	1.38	0.531	146.273	1921495.2	-24520	0.169	188.822149	532.7796
11:00:00 PM	1380	1.34	1.89	0.000	0.000	4548323	-87764	1.38	0.514	143.943	1921222.4	-273	0.102	146.727192	507.7316
11:10:00 PM	1390	1.41	1.87	0.000	0.000	4461957	-86366	1.38	0.491	140.666	1955429.8	34207	0.036	86.9309551	473.8325
11:20:00 PM	1400	1.48	1.86	0.000	0.000	4377558	-84399	1.40	0.459	135.944	2039829.3	84399	0.000	0	427.6979
11:30:00 PM	1410	1.56	1.84	0.000	0.000	4295991	-81566	1.42	0.427	131.221	2121395.6	81566	0.000	0	384.6545
11:40:00 PM	1420	1.64	1.83	0.000	0.000	4217259	-78733	1.43	0.397	126.498	2200128.3	78733	0.000	0	344.5936
11:50:00 PM	1430	1.71	1.81	0.000	0.000	4141360	-75899	1.44	0.368	121.773	2276026.9	75899	0.000	0	307.4066
12:00:00 AM	1440	1.79	1.80	0.000	0.000	4068296	-73064	1.46	0.340	117.047	2349090.7	73064	0.000	0	272.9856

**Σ Energi** **69727.53**

Hasil Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi percobaan 1 sebagaimana pada tabel 4 di atas perbedaan muka air antara muka air di laut, di kolam 1 dan di kolam 2 adalah sebagai gambar berikut, sedangkan energi yang dihasilkan selama 24 jam adalah 69727 KW



*Gambar IV.7 Grafik Elevasi Air Percobaan 1*

Tabel 9 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2

Waktu	Laut		Kolam 1				Kolam 2				Energi				
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
12:00:00 AM	0	1.79	1.00	0.792	0	0		1.00	0.000	0.000	0			0	
12:10:00 AM	10	1.87	1.79	0.085	952.170	3998068		1.47	0.313	309.326	2419319		0.000	0	664.3273
12:20:00 AM	20	1.95	1.86	0.089	972.843	4383774	385706	1.51	0.352	328.017	2604914.7	185596	0.000	0	792.176
12:30:00 AM	30	2.02	1.93	0.091	986.883	4770670	386895	1.54	0.389	344.805	2801724.9	196810	0.000	0	920.1375
12:40:00 AM	40	2.10	2.01	0.093	994.355	5155917	385247	1.58	0.424	359.828	3008607.9	206883	0.000	0	1045.721
12:50:00 AM	50	2.17	2.08	0.093	995.263	5536633	380716	1.62	0.456	373.167	3224504.5	215897	0.000	0	1166.382
1:00:00 AM	60	2.24	2.15	0.092	989.584	5909890	373258	1.67	0.485	384.865	3448404.5	223900	0.000	0	1279.55
1:10:00 AM	70	2.31	2.22	0.090	977.280	6272722	362831	1.71	0.510	394.936	3679323.5	230919	0.000	0	1382.65
1:20:00 AM	80	2.37	2.28	0.086	958.312	6622128	349406	1.75	0.532	403.371	3916285.1	236962	0.000	0	1473.152
1:30:00 AM	90	2.43	2.35	0.082	932.649	6955092	332964	1.80	0.550	410.144	4158307.9	242023	0.000	0	1548.611
1:40:00 AM	100	2.48	2.41	0.076	900.272	7268595	313503	1.84	0.564	415.212	4404394.6	246087	0.000	0	1606.722
1:50:00 AM	110	2.53	2.46	0.070	861.185	7559631	291036	1.89	0.573	418.515	4653521.5	249127	0.000	0	1645.375
2:00:00 AM	120	2.57	2.51	0.062	815.418	7825233	265602	1.93	0.577	419.981	4904630.5	251109	0.000	0	1662.723
2:10:00 AM	130	2.61	2.55	0.055	763.033	8062496	237262	1.98	0.576	419.519	5156618.8	251988	0.000	0	1657.25
2:20:00 AM	140	2.64	2.59	0.046	704.133	8268604	206109	2.02	0.569	417.023	5408330.4	251712	0.000	0	1627.847
2:30:00 AM	150	2.66	2.62	0.038	638.861	8440870	172266	2.07	0.556	412.365	5658544.5	250214	0.000	0	1573.9
2:40:00 AM	160	2.68	2.65	0.030	567.413	8576767	135898	2.11	0.538	405.390	5905963.4	247419	0.000	0	1495.376
2:50:00 AM	170	2.69	2.67	0.023	490.035	8673981	97214	2.15	0.513	395.912	6149197.3	243234	0.000	0	1392.927
3:00:00 AM	180	2.69	2.68	0.016	407.021	8730455	56474	2.20	0.482	383.703	6386744.5	237547	0.000	0	1267.996
3:10:00 AM	190	2.69	2.68	0.010	318.698	8744446	13991	2.24	0.444	368.475	6616966.3	230222	0.000	0	1122.935
3:20:00 AM	200	2.68	2.67	0.005	225.359	8714580	-29866	2.27	0.400	349.851	6838051.1	221085	0.000	0	961.1291
3:30:00 AM	210	2.66	2.66	0.002	127.056	8639884	-74695	2.31	0.351	327.318	7047961.7	209911	0.000	0	787.1248
3:40:00 AM	220	2.64	2.64	0.000	21.438	8519727	-120157	2.34	0.295	300.118	7244352.8	196391	0.000	0	606.7506
3:50:00 AM	230	2.61	2.61	0.001	95.423	8352519	-167208	2.37	0.233	266.897	7424423.9	180071	0.000	0	426.7405
4:00:00 AM	240	2.57	2.59	0.000	0.000	8249635	-102885	2.40	0.187	238.947	7584562.2	160138	0.000	0	306.2226
4:10:00 AM	250	2.53	2.56	0.000	0.000	8106266	-143368	2.43	0.136	203.852	7727930.4	143368	0.000	0	190.1421
4:20:00 AM	260	2.48	2.54	0.000	0.000	7983955	-122311	2.45	0.093	168.253	7850241.7	122311	0.000	0	106.9104
4:30:00 AM	270	2.43	2.52	0.000	0.000	7883003	-100952	2.46	0.057	131.846	7951193.5	100952	0.000	0	51.44337

Tabel 10 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan)

Waktu	Kolom 1						Kolom 2						Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
4:40:00 AM	280	2.37	2.51	0.000	0.000	7803896	-79107	2.46	0.044	116.266	7938966.079	-12227	0.035	152.224594	35.27688
4:50:00 AM	290	2.31	2.49	0.000	0.000	7734136	-69760	2.45	0.044	116.415	7861233.45	-77733	0.091	245.820366	35.41307
5:00:00 AM	300	2.24	2.48	0.000	0.000	7664287	-69849	2.43	0.050	124.210	7747841.912	-113392	0.140	305.401304	43.01293
5:10:00 AM	310	2.17	2.47	0.000	0.000	7589761	-74526	2.41	0.060	135.247	7610486.934	-137355	0.187	353.134696	55.52837
5:20:00 AM	320	2.10	2.45	0.000	0.000	7508613	-81148	2.38	0.071	147.466	7454895.089	-155592	0.234	394.566729	71.97997
5:30:00 AM	330	2.02	2.43	0.000	0.000	7420133	-88480	2.35	0.084	159.979	7284277.97	-170617	0.280	431.828294	91.90074
5:40:00 AM	340	1.95	2.42	0.000	0.000	7324146	-95987	2.32	0.097	172.397	7100728.968	-183549	0.326	465.89375	115.0067
5:50:00 AM	350	1.87	2.40	0.000	0.000	7220708	-103438	2.29	0.111	184.547	6905812.581	-194916	0.371	497.257892	141.0753
6:00:00 AM	360	1.79	2.38	0.000	0.000	7109980	-110728	2.25	0.126	196.343	6700828.625	-204984	0.416	526.186644	169.8938
6:10:00 AM	370	1.71	2.35	0.000	0.000	6992174	-117806	2.21	0.141	207.741	6486939.678	-213889	0.459	552.824452	201.2337
6:20:00 AM	380	1.64	2.33	0.000	0.000	6867529	-124645	2.17	0.157	218.715	6265326.898	-221703	0.500	577.245928	234.8374
6:30:00 AM	390	1.56	2.31	0.000	0.000	6736300	-131229	2.13	0.172	229.244	6036775.995	-228461	0.539	599.483075	270.4109
6:40:00 AM	400	1.48	2.28	0.000	0.000	6598754	-137546	2.09	0.187	239.310	5802597.763	-234178	0.576	619.540714	307.6189
6:50:00 AM	410	1.41	2.25	0.000	0.000	6455168	-143586	2.05	0.203	248.895	5563740.15	-238858	0.610	637.405725	346.0833
7:00:00 AM	420	1.34	2.23	0.000	0.000	6305831	-149337	2.01	0.218	257.980	5321245.447	-242495	0.640	653.052827	385.3818
7:10:00 AM	430	1.27	2.20	0.000	0.000	6151043	-154788	1.96	0.232	266.544	5076164.587	-245081	0.667	666.448277	425.0491
7:20:00 AM	440	1.21	2.17	0.000	0.000	5991117	-159926	1.92	0.247	274.563	4829559.643	-246605	0.689	677.552283	464.5785
7:30:00 AM	450	1.15	2.13	0.000	0.000	5826379	-164738	1.87	0.260	282.012	4582505.244	-247054	0.707	686.320532	503.4248
7:40:00 AM	460	1.10	2.10	0.000	0.000	5657172	-169207	1.83	0.273	288.862	4336089.332	-246416	0.720	692.705116	541.0079
7:50:00 AM	470	1.05	2.07	0.000	0.000	5483854	-173317	1.78	0.285	295.083	4091413.572	-244676	0.728	696.654978	576.7181
8:00:00 AM	480	1.01	2.04	0.000	0.000	5306805	-177050	1.74	0.296	300.640	3849593.644	-241820	0.732	698.115954	609.9218
8:10:00 AM	490	0.97	2.00	0.000	0.000	5126420	-180384	1.70	0.305	305.498	3611759.613	-237834	0.729	697.030456	639.9689
8:20:00 AM	500	0.94	1.97	0.000	0.000	4943121	-183299	1.65	0.314	309.617	3379056.577	-232703	0.722	693.336765	666.2001
8:30:00 AM	510	0.92	1.93	0.000	0.000	4757352	-185770	1.61	0.320	312.951	3152645.785	-226411	0.708	686.96788	687.9569
8:40:00 AM	520	0.90	1.90	0.000	0.000	4569581	-187771	1.57	0.326	315.453	2933706.491	-218939	0.690	677.849833	704.591
8:50:00 AM	530	0.89	1.86	0.000	0.000	4380309	-189272	1.53	0.329	317.069	2723438.856	-210268	0.666	665.899287	715.4757
9:00:00 AM	540	0.89	1.82	0.000	0.000	4190067	-190242	1.49	0.330	317.739	2523068.358	-200370	0.636	651.020164	720.0178
9:10:00 AM	550	0.89	1.79	0.000	0.000	3999424	-190643	1.46	0.330	317.393	2333852.369	-189216	0.602	633.09886	717.6704
9:20:00 AM	560	0.90	1.75	0.000	0.000	3808988	-190436	1.42	0.327	315.953	2157089.873	-176762	0.562	611.997373	707.9467
9:30:00 AM	570	0.92	1.71	0.000	0.000	3619416	-189572	1.39	0.321	313.326	1994135.9	-162954	0.518	587.543188	690.4338

Tabel 11 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan)

Waktu	Laut		Kolam 1						Kolam 2						Energi
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
9:40:00 AM	580	0.94	1.68	0.000	0.000	3431420	-187996	1.36	0.313	309.401	1846423.247	-147713	0.470	559.5139	664.8077
9:50:00 AM	590	0.97	1.64	0.000	0.000	3245780	-185640	1.34	0.302	304.040	1715495.936	-130927	0.418	527.612892	630.8475
10:00:00 AM	600	1.01	1.60	0.000	0.000	3063356	-182424	1.32	0.289	297.070	1603062.674	-112433	0.362	491.428788	588.4491
10:10:00 AM	610	1.05	1.57	0.000	0.000	2885114	-178242	1.30	0.272	288.261	1511086.799	-91976	0.304	450.363201	537.6352
10:20:00 AM	620	1.10	1.54	0.000	0.000	2712158	-172956	1.28	0.252	277.290	1441949.19	-69138	0.244	403.489882	478.5574
10:30:00 AM	630	1.15	1.50	0.000	0.000	2545784	-166374	1.28	0.227	263.675	1398777.149	-43172	0.183	349.243251	411.4712
10:40:00 AM	640	1.21	1.47	0.000	0.000	2387579	-158205	1.27	0.199	246.606	1386232.156	-12545	0.122	284.583405	336.621
10:50:00 AM	650	1.27	1.44	0.000	0.000	2239615	-147963	1.28	0.165	224.415	1413095.148	26863	0.061	201.833988	253.6824
11:00:00 AM	660	1.34	1.42	0.000	0.000	2104966	-134649	1.30	0.118	190.097	1516841.804	103747	0.004	51.5043546	154.1912
11:10:00 AM	670	1.41	1.39	0.016	414.430	1990908	-114058	1.32	0.074	150.137	1630900.138	114058	0.000	0	75.96213
11:20:00 AM	680	1.48	1.43	0.058	784.066	2149484	158576	1.34	0.087	163.499	1720982.462	90082	0.000	0	98.10145
11:30:00 AM	690	1.56	1.50	0.060	798.174	2521824	372340	1.36	0.141	207.915	1819081.709	98099	0.000	0	201.7399
11:40:00 AM	700	1.64	1.57	0.067	847.823	2875979	354155	1.38	0.187	238.773	1943830.912	124749	0.000	0	305.5531
11:50:00 AM	710	1.71	1.64	0.074	890.104	3241409	365430	1.41	0.230	265.199	2087094.592	143264	0.000	0	418.6472
12:00:00 PM	720	1.79	1.71	0.080	924.701	3616352	374943	1.44	0.272	288.508	2246214.038	159119	0.000	0	539.023
12:10:00 PM	730	1.87	1.79	0.085	952.170	3998068	381716	1.47	0.313	309.326	2419319.049	173105	0.000	0	664.3272
12:20:00 PM	740	1.95	1.86	0.089	972.843	4383774	385706	1.51	0.352	328.017	2604914.739	185596	0.000	0	792.176
12:30:00 PM	750	2.02	1.93	0.091	986.883	4770670	386895	1.54	0.389	344.805	2801725.009	196810	0.000	0	920.1374
12:40:00 PM	760	2.10	2.01	0.093	994.355	5155917	385247	1.58	0.424	359.828	3008607.99	206883	0.000	0	1045.72
12:50:00 PM	770	2.17	2.08	0.093	995.263	5536633	380716	1.62	0.456	373.167	3224504.56	215897	0.000	0	1166.382
1:00:00 PM	780	2.24	2.15	0.092	989.584	5909890	373258	1.67	0.485	384.865	3448404.601	223900	0.000	0	1279.549
1:10:00 PM	790	2.31	2.22	0.090	977.280	6272722	362831	1.71	0.510	394.936	3679323.545	230919	0.000	0	1382.65
1:20:00 PM	800	2.37	2.28	0.086	958.312	6622128	349406	1.75	0.532	403.371	3916285.129	236962	0.000	0	1473.152
1:30:00 PM	810	2.43	2.35	0.082	932.649	6955092	332964	1.80	0.550	410.144	4158307.994	242023	0.000	0	1548.611
1:40:00 PM	820	2.48	2.41	0.076	900.272	7268595	313503	1.84	0.564	415.212	4404394.618	246087	0.000	0	1606.722
1:50:00 PM	830	2.53	2.46	0.070	861.185	7559631	291036	1.89	0.573	418.515	4653521.594	249127	0.000	0	1645.375
2:00:00 PM	840	2.57	2.51	0.062	815.418	7825233	265602	1.93	0.577	419.981	4904630.516	251109	0.000	0	1662.723
2:10:00 PM	850	2.61	2.55	0.055	763.033	8062496	237262	1.98	0.576	419.519	5156618.875	251988	0.000	0	1657.25
2:20:00 PM	860	2.64	2.59	0.046	704.133	8268604	206109	2.02	0.569	417.023	5408330.441	251712	0.000	0	1627.847
2:30:00 PM	870	2.66	2.62	0.038	638.861	8440870	172266	2.07	0.556	412.365	5658544.524	250214	0.000	0	1573.9

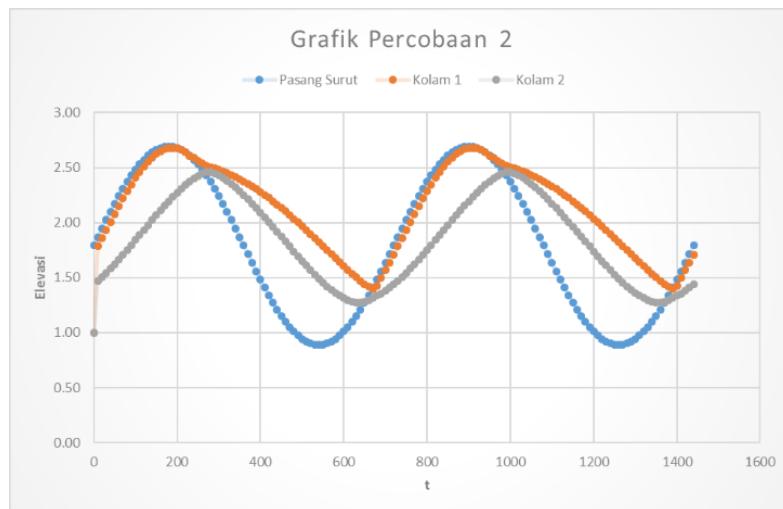
Tabel 12 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan)

Waktu	Kolam 1						Kolam 2						Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
2:40:00 PM	880	2.68	2.65	0.030	567.413	8576767	135898	2.11	0.538	405.390	5905963.451	247419	0.000	0	1495.376
2:50:00 PM	890	2.69	2.67	0.023	490.035	8673981	97214	2.15	0.513	395.912	6149197.301	243234	0.000	0	1392.927
3:00:00 PM	900	2.69	2.68	0.016	407.021	8730455	56474	2.20	0.482	383.703	6386744.543	237547	0.000	0	1267.996
3:10:00 PM	910	2.69	2.68	0.010	318.698	8744446	13991	2.24	0.444	368.475	6616966.382	230222	0.000	0	1122.935
3:20:00 PM	920	2.68	2.67	0.005	225.359	8714580	-29866	2.27	0.400	349.851	6838051.131	221085	0.000	0	961.1291
3:30:00 PM	930	2.66	2.66	0.002	127.056	8639884	-74695	2.31	0.351	327.318	7047961.769	209911	0.000	0	787.1248
3:40:00 PM	940	2.64	2.64	0.000	21.438	8519727	-120157	2.34	0.295	300.118	7244352.839	196391	0.000	0	606.7506
3:50:00 PM	950	2.61	2.61	0.001	95.423	8352519	-167208	2.37	0.233	266.897	7424423.905	180071	0.000	0	426.7405
4:00:00 PM	960	2.57	2.59	0.000	0.000	8249635	-102884	2.40	0.187	238.947	7584562.183	160138	0.000	0	306.2226
4:10:00 PM	970	2.53	2.56	0.000	0.000	8106266	-143368	2.43	0.136	203.852	7727930.414	143368	0.000	0	190.142
4:20:00 PM	980	2.48	2.54	0.000	0.000	7983955	-122311	2.45	0.093	168.253	7850241.716	122311	0.000	0	106.9104
4:30:00 PM	990	2.43	2.52	0.000	0.000	7883003	-100952	2.46	0.057	131.846	7951193.479	100952	0.000	0	51.44336
4:40:00 PM	1000	2.37	2.51	0.000	0.000	7803896	-79107	2.46	0.044	116.266	7938966.096	-12227	0.035	152.224603	35.27688
4:50:00 PM	1010	2.31	2.49	0.000	0.000	7734136	-69760	2.45	0.044	116.415	7861233.464	-77733	0.091	245.820369	35.41307
5:00:00 PM	1020	2.24	2.48	0.000	0.000	7664287	-69849	2.43	0.050	124.210	7747841.924	-113392	0.140	305.401306	43.01293
5:10:00 PM	1030	2.17	2.47	0.000	0.000	7589761	-74526	2.41	0.060	135.247	7610486.945	-137355	0.187	353.134698	55.52837
5:20:00 PM	1040	2.10	2.45	0.000	0.000	7508613	-81148	2.38	0.071	147.466	7454895.099	-155592	0.234	394.566731	71.97997
5:30:00 PM	1050	2.02	2.43	0.000	0.000	7420133	-88480	2.35	0.084	159.979	7284277.98	-170617	0.280	431.828296	91.90074
5:40:00 PM	1060	1.95	2.42	0.000	0.000	7324146	-95987	2.32	0.097	172.397	7100728.978	-183549	0.326	465.893752	115.0067
5:50:00 PM	1070	1.87	2.40	0.000	0.000	7220708	-103438	2.29	0.111	184.547	6905812.59	-194916	0.371	497.257893	141.0753
6:00:00 PM	1080	1.79	2.38	0.000	0.000	7109980	-110728	2.25	0.126	196.343	6700828.633	-204984	0.416	526.186645	169.8938
6:10:00 PM	1090	1.71	2.35	0.000	0.000	6992174	-117806	2.21	0.141	207.741	6486939.686	-213889	0.459	552.824452	201.2337
6:20:00 PM	1100	1.64	2.33	0.000	0.000	6867529	-124645	2.17	0.157	218.715	6265236.906	-221703	0.500	577.245929	234.8374
6:30:00 PM	1110	1.56	2.31	0.000	0.000	6736300	-131229	2.13	0.172	229.244	6036776.002	-228461	0.539	599.483076	270.4109
6:40:00 PM	1120	1.48	2.28	0.000	0.000	6598754	-137546	2.09	0.187	239.310	5802597.771	-234178	0.576	619.540714	307.6189
6:50:00 PM	1130	1.41	2.25	0.000	0.000	6455168	-143586	2.05	0.203	248.895	5563740.157	-238858	0.610	637.405726	346.0833
7:00:00 PM	1140	1.34	2.23	0.000	0.000	6305831	-149337	2.01	0.218	257.980	5321245.454	-242495	0.640	653.052828	385.3818
7:10:00 PM	1150	1.27	2.20	0.000	0.000	6151043	-154788	1.96	0.232	266.544	5076164.594	-245081	0.667	666.448278	425.0491
7:20:00 PM	1160	1.21	2.17	0.000	0.000	5991117	-15926	1.92	0.247	274.563	4829559.649	-246605	0.689	677.552283	464.5785
7:30:00 PM	1170	1.15	2.13	0.000	0.000	5826379	-164738	1.87	0.260	282.012	4582505.25	-247054	0.707	686.320532	503.4248

Tabel 13 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 2 (lanjutan)

Waktu	Kolam 1						Kolam 2						Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
7:40:00 PM	1180	1.10	2.10	0.000	0.000	5657172	-169207	1.83	0.273	288.862	4336089.338	-246416	0.720	692.705117	541.0079
7:50:00 PM	1190	1.05	2.07	0.000	0.000	5483854	-173317	1.78	0.285	295.083	4091413.579	-244676	0.728	696.654978	576.7181
8:00:00 PM	1200	1.01	2.04	0.000	0.000	5306805	-177050	1.74	0.296	300.640	3849593.65	-241820	0.732	694.115954	609.9218
8:10:00 PM	1210	0.97	2.00	0.000	0.000	5126420	-180384	1.70	0.305	305.498	3611759.619	-237834	0.729	697.030457	639.9689
8:20:00 PM	1220	0.94	1.97	0.000	0.000	4943121	-183299	1.65	0.314	309.617	3379056.583	-232703	0.722	693.336766	666.2001
8:30:00 PM	1230	0.92	1.93	0.000	0.000	4757352	-185770	1.61	0.320	312.951	3152645.791	-226411	0.708	686.967881	687.9569
8:40:00 PM	1240	0.90	1.90	0.000	0.000	4569581	-187771	1.57	0.326	315.453	2933706.497	-218939	0.690	677.849833	704.591
8:50:00 PM	1250	0.89	1.86	0.000	0.000	4380309	-189272	1.53	0.329	317.069	2723438.861	-210268	0.666	665.899288	715.4757
9:00:00 PM	1260	0.89	1.82	0.000	0.000	4190067	-190242	1.49	0.330	317.739	2523068.363	-200370	0.636	651.020165	720.0178
9:10:00 PM	1270	0.89	1.79	0.000	0.000	3999424	-190643	1.46	0.330	317.393	2333852.374	-189216	0.602	633.098861	717.6704
9:20:00 PM	1280	0.90	1.75	0.000	0.000	3808988	-190436	1.42	0.327	315.953	2157089.877	-176762	0.562	611.997374	707.9467
9:30:00 PM	1290	0.92	1.71	0.000	0.000	3619416	-189572	1.39	0.321	313.326	1994135.905	-162954	0.518	587.543189	690.4338
9:40:00 PM	1300	0.94	1.68	0.000	0.000	3431420	-187996	1.36	0.313	309.401	1846423.252	-147713	0.470	559.513901	664.8077
9:50:00 PM	1310	0.97	1.64	0.000	0.000	3245780	-185640	1.34	0.302	304.040	1715495.94	-130927	0.418	527.612893	630.8475
10:00:00 PM	1320	1.01	1.60	0.000	0.000	3063356	-182424	1.32	0.289	297.070	1603062.678	-112433	0.362	491.428788	588.4491
10:10:00 PM	1330	1.05	1.57	0.000	0.000	2885114	-178242	1.30	0.272	288.261	1511086.803	-91976	0.304	450.363202	537.6352
10:20:00 PM	1340	1.10	1.54	0.000	0.000	2712158	-172956	1.28	0.252	277.290	1441949.194	-69138	0.244	403.498982	478.5574
10:30:00 PM	1350	1.15	1.50	0.000	0.000	2545784	-166374	1.28	0.227	263.675	1398777.152	-43172	0.183	349.243251	411.4712
10:40:00 PM	1360	1.21	1.47	0.000	0.000	2387579	-158205	1.27	0.199	246.606	1386232.159	-12545	0.122	284.583406	336.621
10:50:00 PM	1370	1.27	1.44	0.000	0.000	2239615	-147963	1.28	0.165	224.415	1413095.151	26863	0.061	201.833898	253.6824
11:00:00 PM	1380	1.34	1.42	0.000	0.000	2104966	-134649	1.30	0.118	190.097	1516841.805	103747	0.004	51.504358	154.1912
11:10:00 PM	1390	1.41	1.39	0.016	414.430	1990908	-114058	1.32	0.074	150.137	1630900.139	114058	0.000	0	75.96213
11:20:00 PM	1400	1.48	1.43	0.058	784.066	2149483	158576	1.34	0.087	163.499	1720982.464	90082	0.000	0	98.10144
11:30:00 PM	1410	1.56	1.50	0.060	798.174	2521824	372340	1.36	0.141	207.915	1819081.71	98099	0.000	0	201.7399
11:40:00 PM	1420	1.64	1.57	0.067	847.823	2875979	354155	1.38	0.187	238.773	1943830.914	124749	0.000	0	305.5531
11:50:00 PM	1430	1.71	1.64	0.074	890.104	3241409	365430	1.41	0.230	265.199	2087094.593	143264	0.000	0	418.6472
12:00:00 AM	1440	1.79	1.71	0.080	924.701	3616352	374943	1.44	0.272	288.508	2246214.039	159119	0.000	0	539.023
<b>Σ Energi</b>													<b>92666.25</b>		

Hasil Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi percobaan 2 sebagaimana pada tabel 5 di atas perbedaan muka air antara muka air di laut, di kolam 1 dan di kolam 2 adalah sebagai gambar berikut, sedangkan energi yang dihasilkan selama 24 jam adalah 92666 KW



Gambar IV.8 Grafik Elevasi Air Percobaan 2

Tabel 14 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3

Waktu	Laut		Kolam I					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv kI	Δh Laut-KI	Q masuk	Vol kI	ΔV kI	Elv k2	Δh KI-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
12:00:00 AM	0.00	1.79	1.00	0.79	0.00	0		1.00	0.00	0.00	0			0.00	0.00
12:10:00 AM	10.00	1.87	1.82	0.05	973.81	4181790.40		1.51	0.31	315.39	2634454.56		0.00	0.00	665.54
12:20:00 AM	20.00	1.95	1.90	0.05	993.89	4576841.26	395050.86	1.55	0.35	335.33	2823690.98	189236.41	0.00	0.00	799.89
12:30:00 AM	30.00	2.02	1.97	0.05	1004.79	4971976.79	395135.53	1.59	0.39	353.06	3024888.31	201197.34	0.00	0.00	933.60
12:40:00 AM	40.00	2.10	2.05	0.05	1008.82	5363013.83	391037.04	1.63	0.42	368.68	3236724.33	211836.02	0.00	0.00	1063.05
12:50:00 AM	50.00	2.17	2.12	0.05	1005.71	5747101.79	384087.96	1.67	0.45	382.33	3457930.69	221206.36	0.00	0.00	1185.54
1:00:00 AM	60.00	2.24	2.19	0.05	995.57	6121131.16	374029.38	1.71	0.48	394.08	3687326.28	229395.59	0.00	0.00	1298.24
1:10:00 AM	70.00	2.31	2.26	0.05	978.46	6482027.66	360896.50	1.75	0.50	403.96	3923771.59	236445.31	0.00	0.00	1398.41
1:20:00 AM	80.00	2.37	2.32	0.05	954.46	6862728.03	344700.38	1.80	0.52	411.99	4165148.23	242376.64	0.00	0.00	1483.46
1:30:00 AM	90.00	2.43	2.38	0.04	923.65	7152208.57	325480.54	1.84	0.54	418.15	4413341.94	247193.71	0.00	0.00	1550.96
1:40:00 AM	100.00	2.48	2.44	0.04	886.16	7455509.98	303301.41	1.89	0.55	422.40	4664229.50	250887.56	0.00	0.00	1598.75
1:50:00 AM	110.00	2.53	2.49	0.04	842.15	7733766.38	278256.39	1.94	0.56	424.69	4917667.81	253438.31	0.00	0.00	1624.97
2:00:00 AM	120.00	2.57	2.54	0.03	791.81	7984237.10	250470.72	1.98	0.56	424.97	5172484.21	254816.40	0.00	0.00	1628.16
2:10:00 AM	130.00	2.61	2.58	0.03	735.41	8204341.42	220104.32	2.03	0.55	423.15	5427467.29	254983.09	0.00	0.00	1607.31
2:20:00 AM	140.00	2.64	2.61	0.02	673.23	8391695.63	187354.21	2.07	0.54	419.13	5681357.54	253890.25	0.00	0.00	1561.96
2:30:00 AM	150.00	2.66	2.64	0.02	605.61	8544151.95	152456.32	2.12	0.53	412.80	5932837.17	251479.62	0.00	0.00	1492.25
2:40:00 AM	160.00	2.68	2.66	0.01	532.95	8659838.10	115686.15	2.16	0.50	404.02	6180518.31	247681.14	0.00	0.00	1398.99
2:50:00 AM	170.00	2.69	2.68	0.01	455.64	8737195.85	77357.75	2.20	0.48	392.61	6422928.54	242410.24	0.00	0.00	1283.77
3:00:00 AM	180.00	2.69	2.69	0.01	374.10	8775015.77	37819.92	2.24	0.44	378.35	6658491.99	235563.45	0.00	0.00	1148.96
3:10:00 AM	190.00	2.69	2.69	0.00	288.70	8772464.25	-2551.52	2.28	0.40	360.98	6885503.30	227011.32	0.00	0.00	997.83
3:20:00 AM	200.00	2.68	2.68	0.00	199.68	8729096.05	-43368.20	2.32	0.36	340.11	7102089.95	216586.64	0.00	0.00	834.57
3:30:00 AM	210.00	2.66	2.66	0.00	107.03	8644840.88	-84255.17	2.35	0.31	315.20	7306153.96	204064.01	0.00	0.00	664.34
3:40:00 AM	220.00	2.64	2.64	0.00	9.61	8519934.35	-124906.53	2.39	0.25	285.44	7495275.91	189121.95	0.00	0.00	493.37
3:50:00 AM	230.00	2.61	2.61	0.00	97.66	8354437.37	-165496.97	2.42	0.19	249.38	7666541.66	171265.75	0.00	0.00	329.00
4:00:00 AM	240.00	2.57	2.59	0.00	0.00	8263403.99	-91033.39	2.44	0.15	220.37	7816168.80	149627.14	0.00	0.00	227.03
4:10:00 AM	250.00	2.53	2.57	0.00	0.00	8131181.26	-132222.73	2.46	0.10	182.86	7948391.52	132222.73	0.00	0.00	129.72
4:20:00 AM	260.00	2.48	2.55	0.00	0.00	8021462.56	-109718.69	2.48	0.06	144.56	8058110.22	109718.69	0.00	0.00	64.09
4:30:00 AM	270.00	2.43	2.53	0.00	0.00	7934723.86	-86738.71	2.50	0.03	104.84	8144848.92	86738.71	0.00	0.00	24.44

Tabel 15 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3

Waktu	Laut				Kolam 1					Kolam 2					Energi
	t	Elv	Elv k1	Ah Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Ah K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Ah Kolam2-Laut	Q keluar	
4:40:00 AM	280.00	2.37	2.52	0.00	0.00	7871821.13	-62902.73	2.49	0.03	100.02	8093311.42	-51537.51	0.07	190.73	21.23
4:50:00 AM	290.00	2.31	2.51	0.00	0.00	7811808.97	-60012.16	2.47	0.03	106.38	8002652.88	-90658.54	0.12	251.12	25.54
5:00:00 AM	300.00	2.24	2.50	0.00	0.00	7747982.17	-63826.80	2.45	0.04	117.13	7887917.83	-114735.05	0.16	297.60	34.09
5:10:00 AM	310.00	2.17	2.48	0.00	0.00	7677706.17	-70276.00	2.43	0.05	129.26	7755617.18	-132300.64	0.21	337.63	45.81
5:20:00 AM	320.00	2.10	2.47	0.00	0.00	7600152.69	-77553.48	2.41	0.06	141.65	7608960.88	-146656.30	0.26	373.68	60.29
5:30:00 AM	330.00	2.02	2.45	0.00	0.00	7515164.64	-84988.05	2.38	0.07	153.89	7449859.38	-159101.51	0.31	406.82	77.31
5:40:00 AM	340.00	1.95	2.43	0.00	0.00	7422831.99	-92332.64	2.35	0.09	165.82	7279671.33	-170188.04	0.35	437.53	96.73
5:50:00 AM	350.00	1.87	2.42	0.00	0.00	7323338.87	-99493.13	2.32	0.10	177.39	7099500.94	-180170.39	0.40	466.11	118.41
6:00:00 AM	360.00	1.79	2.40	0.00	0.00	7216906.64	-106432.23	2.29	0.11	188.56	6910328.42	-189172.53	0.45	492.67	142.21
6:10:00 AM	370.00	1.71	2.38	0.00	0.00	7103772.45	-113134.19	2.25	0.12	199.32	6713072.91	-197255.51	0.49	517.32	167.98
6:20:00 AM	380.00	1.64	2.35	0.00	0.00	6984181.43	-119591.02	2.22	0.14	209.66	6508625.25	-204447.66	0.54	540.06	195.51
6:30:00 AM	390.00	1.56	2.33	0.00	0.00	6858384.44	-125796.99	2.18	0.15	219.58	6297865.92	-210759.32	0.58	560.93	224.58
6:40:00 AM	400.00	1.48	2.30	0.00	0.00	6726638.16	-131746.28	2.14	0.16	229.05	6081675.39	-216190.54	0.62	579.89	254.93
6:50:00 AM	410.00	1.41	2.28	0.00	0.00	6589206.03	-137432.13	2.10	0.18	238.08	5860940.00	-220735.39	0.66	596.95	286.27
7:00:00 AM	420.00	1.34	2.25	0.00	0.00	6446359.58	-142846.44	2.06	0.19	246.63	5636555.46	-224384.54	0.69	612.05	318.25
7:10:00 AM	430.00	1.27	2.22	0.00	0.00	6298379.89	-147797.69	2.02	0.20	254.70	5409428.67	-227126.78	0.72	625.18	350.52
7:20:00 AM	440.00	1.21	2.20	0.00	0.00	6145558.94	-152820.95	1.98	0.21	262.26	5180478.71	-228849.96	0.75	636.28	382.67
7:30:00 AM	450.00	1.15	2.17	0.00	0.00	5988201.09	-157357.85	1.94	0.22	269.29	4950637.09	-229841.63	0.77	645.33	414.28
7:40:00 AM	460.00	1.10	2.13	0.00	0.00	5826624.39	-161576.70	1.90	0.24	275.77	4720874.74	-229789.34	0.79	652.28	444.90
7:50:00 AM	470.00	1.05	2.10	0.00	0.00	5661162.02	-165462.37	1.86	0.25	281.66	4492066.84	-228780.90	0.80	657.07	474.04
8:00:00 AM	480.00	1.01	2.07	0.00	0.00	5492163.64	-168998.38	1.82	0.25	286.94	4265262.51	-226804.33	0.80	659.67	501.20
8:10:00 AM	490.00	0.97	2.04	0.00	0.00	5319996.88	-172166.76	1.78	0.26	291.58	4041414.68	-223847.84	0.81	660.02	525.88
8:20:00 AM	500.00	0.94	2.01	0.00	0.00	5145048.92	-174947.96	1.74	0.27	295.53	3821515.08	-219899.59	0.80	658.08	547.57
8:30:00 AM	510.00	0.92	1.97	0.00	0.00	4967728.17	-177320.75	1.70	0.28	298.77	3606567.68	-214947.40	0.79	653.78	565.75
8:40:00 AM	520.00	0.90	1.94	0.00	0.00	4788466.23	-179261.94	1.66	0.28	301.24	3397589.48	-208978.20	0.77	647.07	579.92
8:50:00 AM	530.00	0.89	1.90	0.00	0.00	4607720.08	-180746.15	1.62	0.28	302.91	3195612.16	-201977.32	0.75	637.87	589.59
9:00:00 AM	540.00	0.89	1.87	0.00	0.00	4425974.70	-181745.38	1.58	0.29	303.71	3001684.60	-193927.56	0.72	626.12	594.31
9:10:00 AM	550.00	0.89	1.83	0.00	0.00	4243746.21	-182228.48	1.55	0.29	303.60	2816876.86	-184807.74	0.69	611.73	593.64
9:20:00 AM	560.00	0.90	1.80	0.00	0.00	4061585.75	-182160.47	1.51	0.28	302.50	2642286.10	-174590.75	0.65	594.59	587.22
9:30:00 AM	570.00	0.92	1.76	0.00	0.00	3880084.27	-181501.48	1.48	0.28	300.34	2479045.41	-163240.69	0.61	574.57	574.73

Tabel 16 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3

Waktu	Laut		Kolam 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
9:40:00 AM	580.00	0.94	1.73	0.00	0.00	3699878.84	-180205.42	1.45	0.27	297.03	2328336.82	-150708.59	0.56	551.52	555.93
9:50:00 AM	590.00	0.97	1.69	0.00	0.00	3521660.87	-178217.97	1.43	0.26	292.46	2191410.99	-136925.83	0.51	525.24	530.64
10:00:00 AM	600.00	1.01	1.66	0.00	0.00	3346187.25	-175473.62	1.41	0.25	286.49	2069617.47	-121793.52	0.45	495.45	498.80
10:10:00 AM	610.00	1.05	1.63	0.00	0.00	3174296.04	-171891.21	1.39	0.24	278.94	1964452.98	-105164.49	0.39	461.76	460.44
10:20:00 AM	620.00	1.10	1.59	0.00	0.00	3006929.25	-167366.79	1.37	0.22	269.60	1877642.62	-86810.36	0.33	423.63	415.71
10:30:00 AM	630.00	1.15	1.56	0.00	0.00	2845167.77	-161761.48	1.36	0.21	258.13	1811286.68	-66355.93	0.27	380.20	364.87
10:40:00 AM	640.00	1.21	1.53	0.00	0.00	2690288.35	-154879.42	1.35	0.18	244.04	1768156.22	-43130.46	0.20	330.02	308.31
10:50:00 AM	650.00	1.27	1.50	0.00	0.00	2543865.48	-146422.87	1.34	0.16	226.48	1752396.97	-15759.26	0.14	270.30	246.42
11:00:00 AM	660.00	1.34	1.48	0.00	0.00	2407980.28	-135885.21	1.35	0.13	203.68	1771805.00	19408.03	0.07	194.13	179.26
11:10:00 AM	670.00	1.41	1.45	0.00	0.00	2285769.34	-122210.94	1.36	0.09	168.68	1856789.51	84984.51	0.01	62.04	101.82
11:20:00 AM	680.00	1.48	1.43	0.05	985.09	2184560.30	-101209.04	1.38	0.05	125.47	1957998.55	101209.04	0.00	0.00	41.91
11:30:00 AM	690.00	1.56	1.53	0.02	689.40	2700332.18	515771.88	1.40	0.14	209.03	2033282.38	75283.83	0.00	0.00	193.75
11:40:00 AM	700.00	1.64	1.59	0.05	932.33	2988555.71	288223.52	1.42	0.17	232.56	2158699.87	125417.50	0.00	0.00	266.83
11:50:00 AM	710.00	1.71	1.67	0.04	894.72	3408417.26	419861.56	1.45	0.22	268.02	2298237.63	139537.76	0.00	0.00	408.44
12:00:00 PM	720.00	1.79	1.74	0.05	954.59	3784437.52	376020.26	1.48	0.26	292.34	2459051.11	160813.48	0.00	0.00	530.00
12:10:00 PM	730.00	1.87	1.82	0.05	973.81	4181790.33	397352.81	1.51	0.31	315.39	2634454.63	175403.52	0.00	0.00	665.54
12:20:00 PM	740.00	1.95	1.90	0.05	993.89	4576841.28	395050.95	1.55	0.35	335.33	2823691.04	189236.40	0.00	0.00	799.89
12:30:00 PM	750.00	2.02	1.97	0.05	1004.79	4971976.79	395135.51	1.59	0.39	353.06	3024888.37	201197.33	0.00	0.00	933.60
12:40:00 PM	760.00	2.10	2.05	0.05	1008.82	5363013.83	391037.04	1.63	0.42	368.68	3236724.39	211836.02	0.00	0.00	1063.05
12:50:00 PM	770.00	2.17	2.12	0.05	1005.71	5747101.79	384087.96	1.67	0.45	382.33	3457930.74	221206.35	0.00	0.00	1185.54
1:00:00 PM	780.00	2.24	2.19	0.05	995.57	6121131.17	374029.38	1.71	0.48	394.08	3687326.33	229395.59	0.00	0.00	1298.24
1:10:00 PM	790.00	2.31	2.26	0.05	978.46	6482027.66	360896.50	1.75	0.50	403.96	3923771.64	236445.31	0.00	0.00	1398.41
1:20:00 PM	800.00	2.37	2.32	0.05	954.46	6826728.04	344700.38	1.80	0.52	411.99	4166148.28	242376.64	0.00	0.00	1483.46
1:30:00 PM	810.00	2.43	2.38	0.04	923.65	7152208.57	325480.54	1.84	0.54	418.15	4413341.99	247193.71	0.00	0.00	1550.96
1:40:00 PM	820.00	2.48	2.44	0.04	886.16	7455509.99	303301.41	1.89	0.55	422.40	4664229.54	250887.55	0.00	0.00	1598.75
1:50:00 PM	830.00	2.53	2.49	0.04	842.15	7737366.38	278256.39	1.94	0.56	424.69	4917667.85	253438.31	0.00	0.00	1624.97
2:00:00 PM	840.00	2.57	2.54	0.03	791.81	7984237.10	250470.72	1.98	0.56	424.97	5172484.25	254816.40	0.00	0.00	1628.16
2:10:00 PM	850.00	2.61	2.58	0.03	735.41	8204341.42	220104.32	2.03	0.55	423.15	5427467.33	254983.08	0.00	0.00	1607.31
2:20:00 PM	860.00	2.64	2.61	0.02	673.23	8391695.63	187354.21	2.07	0.54	419.13	5681357.58	253890.25	0.00	0.00	1561.96
2:30:00 PM	870.00	2.66	2.64	0.02	605.61	8544151.95	152456.32	2.12	0.53	412.80	5932837.20	251479.62	0.00	0.00	1492.25

Tabel 17 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3

Waktu	Laut				Kolam 1				Kolam 2				Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
2:40:00 PM	880.00	2.68	2.66	0.01	532.95	8659838.10	115686.15	2.16	0.50	404.02	6180518.34	247681.14	0.00	0.00	1398.99
2:50:00 PM	890.00	2.69	2.68	0.01	455.64	8737195.85	77357.74	2.20	0.48	392.61	6422928.57	242410.23	0.00	0.00	1283.77
3:00:00 PM	900.00	2.69	2.69	0.01	374.10	8775015.77	37819.92	2.24	0.44	378.35	6658492.02	235563.44	0.00	0.00	1148.96
3:10:00 PM	910.00	2.69	2.69	0.00	288.70	8772464.25	-2551.52	2.28	0.40	360.98	6885503.33	227011.32	0.00	0.00	997.83
3:20:00 PM	920.00	2.68	2.68	0.00	199.68	8729096.05	-4368.20	2.32	0.36	340.11	7102089.98	216586.64	0.00	0.00	834.57
3:30:00 PM	930.00	2.66	2.66	0.00	107.03	8644840.88	-84255.17	2.35	0.31	315.20	7306153.99	204064.01	0.00	0.00	664.34
3:40:00 PM	940.00	2.64	2.64	0.00	9.61	8519934.35	-124906.53	2.39	0.25	285.44	7495275.93	189121.94	0.00	0.00	493.37
3:50:00 PM	950.00	2.61	2.61	0.00	97.66	8354437.37	-165496.97	2.42	0.19	249.38	7666541.68	171265.75	0.00	0.00	329.00
4:00:00 PM	960.00	2.57	2.59	0.00	0.00	8263403.99	-91033.39	2.44	0.15	220.37	7816168.82	149627.13	0.00	0.00	227.03
4:10:00 PM	970.00	2.53	2.57	0.00	0.00	8131181.26	-132222.73	2.46	0.10	182.86	7948391.54	132222.73	0.00	0.00	129.72
4:20:00 PM	980.00	2.48	2.55	0.00	0.00	8021462.57	-109718.69	2.48	0.06	144.56	8058110.24	109718.69	0.00	0.00	64.09
4:30:00 PM	990.00	2.43	2.53	0.00	0.00	7934723.86	-86738.71	2.50	0.03	104.84	8144848.94	86738.71	0.00	0.00	24.44
4:40:00 PM	1000.00	2.37	2.52	0.00	0.00	7871821.14	-62902.72	2.49	0.03	100.02	8093311.43	-51537.51	0.07	190.73	21.23
4:50:00 PM	1010.00	2.31	2.51	0.00	0.00	7811808.98	-60012.16	2.47	0.03	106.38	8002652.89	-90658.54	0.12	251.12	25.54
5:00:00 PM	1020.00	2.24	2.50	0.00	0.00	7747982.18	-63826.80	2.45	0.04	117.13	7887917.84	-114735.06	0.16	297.60	34.09
5:10:00 PM	1030.00	2.17	2.48	0.00	0.00	7677706.18	-70276.00	2.43	0.05	129.26	7755617.19	-132300.64	0.21	337.63	45.81
5:20:00 PM	1040.00	2.10	2.47	0.00	0.00	7600152.70	-77553.48	2.41	0.06	141.65	7608960.89	-146656.30	0.26	373.68	60.29
5:30:00 PM	1050.00	2.02	2.45	0.00	0.00	7515164.65	-84988.05	2.38	0.07	153.89	7449859.39	-159101.51	0.31	406.82	77.31
5:40:00 PM	1060.00	1.95	2.43	0.00	0.00	7422832.00	-92332.64	2.35	0.09	165.82	7279671.34	-170188.04	0.35	437.53	96.73
5:50:00 PM	1070.00	1.87	2.42	0.00	0.00	7323338.88	-99493.13	2.32	0.10	177.39	7099500.95	-180170.39	0.40	466.11	118.41
6:00:00 PM	1080.00	1.79	2.40	0.00	0.00	7216906.65	-106432.23	2.29	0.11	188.56	6910328.42	-189172.53	0.45	492.67	142.21
6:10:00 PM	1090.00	1.71	2.38	0.00	0.00	7103772.46	-113134.19	2.25	0.12	199.32	6713072.92	-197255.51	0.49	517.32	167.98
6:20:00 PM	1100.00	1.64	2.35	0.00	0.00	6984181.44	-119591.02	2.22	0.14	209.66	6508625.25	-204447.66	0.54	540.06	195.51
6:30:00 PM	1110.00	1.56	2.33	0.00	0.00	6858384.45	-125796.99	2.18	0.15	219.58	6297865.93	-210759.32	0.58	560.93	224.58
6:40:00 PM	1120.00	1.48	2.30	0.00	0.00	6726638.17	-131746.28	2.14	0.16	229.05	6081675.39	-216190.54	0.62	579.89	254.93
6:50:00 PM	1130.00	1.41	2.28	0.00	0.00	6589206.03	-137432.13	2.10	0.18	238.08	5860940.01	-220735.39	0.66	596.95	286.27
7:00:00 PM	1140.00	1.34	2.25	0.00	0.00	6446359.59	-142846.44	2.06	0.19	246.63	5636555.46	-22484.54	0.69	612.05	318.25
7:10:00 PM	1150.00	1.27	2.22	0.00	0.00	6298379.90	-147979.69	2.02	0.20	254.70	5409428.68	-227126.78	0.72	625.18	350.52
7:20:00 PM	1160.00	1.21	2.20	0.00	0.00	6145558.95	-152820.95	1.98	0.21	262.26	5180478.72	-22849.96	0.75	636.28	382.67
7:30:00 PM	1170.00	1.15	2.17	0.00	0.00	5988201.10	-157357.85	1.94	0.22	269.29	4950637.09	-229841.63	0.77	645.33	414.28

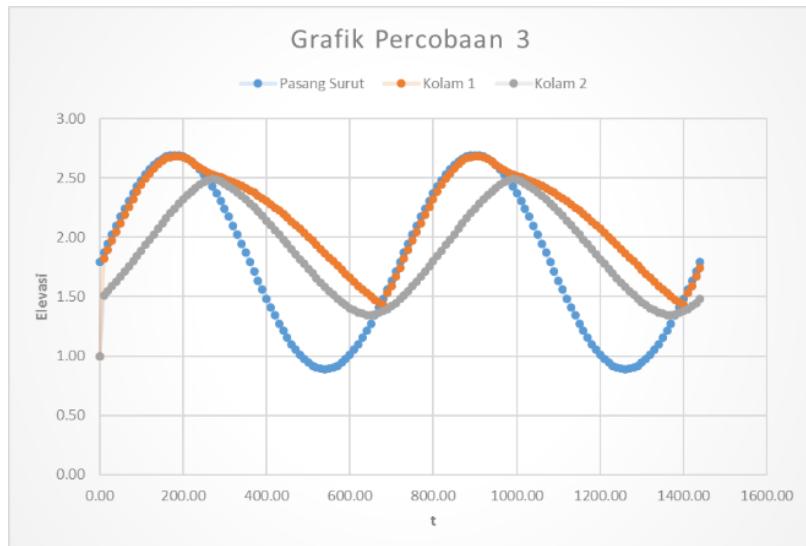
Tabel 18 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 3

Waktu	Laut		Kolam 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
7:40:00 PM	1180.00	1.10	2.13	0.00	0.00	5826624.40	-161576.70	1.90	0.24	275.77	4720847.75	-229789.34	0.79	652.28	444.90
7:50:00 PM	1190.00	1.05	2.10	0.00	0.00	5661162.03	-165462.37	1.86	0.25	281.66	4492066.85	-228780.90	0.80	657.07	474.04
8:00:00 PM	1200.00	1.01	2.07	0.00	0.00	5492163.64	-168998.38	1.82	0.25	286.94	4265262.52	-226804.33	0.80	659.67	501.20
8:10:00 PM	1210.00	0.97	2.04	0.00	0.00	5319996.89	-172166.76	1.78	0.26	291.58	4041414.68	-223847.84	0.81	660.02	525.88
8:20:00 PM	1220.00	0.94	2.01	0.00	0.00	5145048.92	-174947.96	1.74	0.27	295.53	3821515.09	-219899.59	0.80	658.08	547.57
8:30:00 PM	1230.00	0.92	1.97	0.00	0.00	4967728.18	-177320.75	1.70	0.28	298.77	3606567.68	-214947.40	0.79	653.78	565.75
8:40:00 PM	1240.00	0.90	1.94	0.00	0.00	4788466.23	-179261.94	1.66	0.28	301.24	3397589.49	-208978.20	0.77	647.07	579.92
8:50:00 PM	1250.00	0.89	1.90	0.00	0.00	4607720.08	-180746.15	1.62	0.28	302.91	3195612.17	-201977.32	0.75	637.87	589.59
9:00:00 PM	1260.00	0.89	1.87	0.00	0.00	4425974.70	-181745.38	1.58	0.29	303.71	3001684.60	-193927.56	0.72	626.12	594.31
9:10:00 PM	1270.00	0.89	1.83	0.00	0.00	4243746.22	-182228.48	1.55	0.29	303.60	2816876.86	-184807.74	0.69	611.73	593.64
9:20:00 PM	1280.00	0.90	1.80	0.00	0.00	4061585.75	-182160.47	1.51	0.28	302.50	2642286.11	-174590.75	0.65	594.59	587.22
9:30:00 PM	1290.00	0.92	1.76	0.00	0.00	3880084.27	-181501.48	1.48	0.28	300.34	2479045.41	-163240.69	0.61	574.57	574.73
9:40:00 PM	1300.00	0.94	1.73	0.00	0.00	3699878.85	-180205.42	1.45	0.27	297.03	2328336.82	-150708.59	0.56	551.52	555.93
9:50:00 PM	1310.00	0.97	1.69	0.00	0.00	3521660.88	-178217.97	1.43	0.26	292.46	2191411.00	-136925.83	0.51	525.24	530.64
10:00:00 PM	1320.00	1.01	1.66	0.00	0.00	3346187.26	-175473.62	1.41	0.25	286.49	2069617.47	-121793.52	0.45	495.45	498.80
10:10:00 PM	1330.00	1.05	1.63	0.00	0.00	3174296.05	-171891.21	1.39	0.24	278.94	1964452.98	-105164.49	0.39	461.76	460.44
10:20:00 PM	1340.00	1.10	1.59	0.00	0.00	3006929.26	-167366.79	1.37	0.22	269.60	1877642.62	-86810.36	0.33	423.63	415.71
10:30:00 PM	1350.00	1.15	1.56	0.00	0.00	2845167.78	-161761.48	1.36	0.21	258.13	1811286.69	-66355.93	0.27	380.20	364.87
10:40:00 PM	1360.00	1.21	1.53	0.00	0.00	2690288.36	-154879.42	1.35	0.18	244.04	1768156.23	-43130.46	0.20	330.02	308.31
10:50:00 PM	1370.00	1.27	1.50	0.00	0.00	2543865.49	-146422.87	1.34	0.16	226.48	1752396.97	-15759.26	0.14	270.30	246.42
11:00:00 PM	1380.00	1.34	1.48	0.00	0.00	2407980.28	-135885.21	1.35	0.13	203.68	171805.00	19408.03	0.07	194.13	179.26
11:10:00 PM	1390.00	1.41	1.45	0.00	0.00	2285769.35	-122210.94	1.36	0.09	168.68	1856789.51	84984.51	0.01	62.04	101.82
11:20:00 PM	1400.00	1.48	1.43	0.05	985.09	2184560.31	-101209.04	1.38	0.05	125.47	1957998.55	101209.04	0.00	0.00	41.91
11:30:00 PM	1410.00	1.56	1.53	0.02	689.40	2700332.18	515771.88	1.40	0.14	209.03	2033282.38	75283.83	0.00	0.00	193.75
11:40:00 PM	1420.00	1.64	1.59	0.05	932.33	2988555.71	288223.53	1.42	0.17	232.56	2158699.87	125417.50	0.00	0.00	266.83
11:50:00 PM	1430.00	1.71	1.67	0.04	894.72	3408417.26	419861.56	1.45	0.22	268.02	2298237.63	139537.76	0.00	0.00	408.44
12:00:00 AM	1440.00	1.79	1.74	0.05	954.59	3784437.52	376020.26	1.48	0.26	292.34	2459051.12	160813.48	0.00	0.00	530.00

 $\Sigma Q \text{ keluar}$ 

84773.45

Hasil Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi percobaan 3 sebagaimana pada tabel 6 di atas perbedaan muka air antara muka air di laut, di kolam 1 dan di kolam 2 adalah sebagai gambar berikut, sedangkan energi yang dihasilkan selama 24 jam adalah 84773 KW



*Gambar IV.9 Grafik Elevasi Air Percobaan 3*

Tabel 19 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4

Waktu	Laut		Kolam 1						Kolam 2						Energi
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
12:00:00 AM	0	1.79	1.00	0.792	0	0		1.00	0.000	0.000	0			0	
12:10:00 AM	10	1.87	1.65	0.218	837.665	3310680		1.34	0.309	275.827	1744574.88		0.000	0	585.5208
12:20:00 AM	20	1.95	1.72	0.231	861.638	3647783	337103	1.37	0.343	290.340	1910071.079	165496	0.000	0	682.8918
12:30:00 AM	30	2.02	1.78	0.241	881.167	3990562	342779	1.41	0.376	303.890	2084274.987	174204	0.000	0	783.0368
12:40:00 AM	40	2.10	1.85	0.249	896.234	4336928	346366	1.44	0.407	316.492	2266609.12	182334	0.000	0	884.5428
12:50:00 AM	50	2.17	1.92	0.255	906.777	4684773	347846	1.48	0.438	328.147	2456504.124	189895	0.000	0	985.9097
1:00:00 AM	60	2.24	1.98	0.259	912.705	5031952	347178	1.52	0.467	338.849	2653392.298	196888	0.000	0	1085.554
1:10:00 AM	70	2.31	2.05	0.259	913.908	5376265	344314	1.56	0.494	348.583	2856701.846	203310	0.000	0	1181.819
1:20:00 AM	80	2.37	2.11	0.257	910.258	5715460	339195	1.59	0.519	357.325	3065851.732	209150	0.000	0	1272.986
1:30:00 AM	90	2.43	2.18	0.252	901.614	6047220	331760	1.63	0.542	365.045	3280246.979	214395	0.000	0	1357.289
1:40:00 AM	100	2.48	2.24	0.245	887.821	6369161	321941	1.68	0.562	371.705	3499274.158	219027	0.000	0	1432.932
1:50:00 AM	110	2.53	2.30	0.234	868.708	6678831	309670	1.72	0.579	377.257	3722296.88	223023	0.000	0	1498.11
2:00:00 AM	120	2.57	2.35	0.221	844.081	6973702	294870	1.76	0.592	381.648	3948651.049	226354	0.000	0	1551.028
2:10:00 AM	130	2.61	2.40	0.206	813.725	7251162	277460	1.80	0.602	384.812	4177639.635	228989	0.000	0	1589.926
2:20:00 AM	140	2.64	2.45	0.188	777.385	7508510	257348	1.84	0.608	386.672	4408526.674	230887	0.000	0	1613.101
2:30:00 AM	150	2.66	2.49	0.168	734.754	7742937	234427	1.89	0.610	387.138	4640530.113	232003	0.000	0	1618.937
2:40:00 AM	160	2.68	2.53	0.146	685.450	7951507	208570	1.93	0.606	386.099	4872812.987	232283	0.000	0	1605.931
2:50:00 AM	170	2.69	2.57	0.123	628.968	8131118	179611	1.97	0.598	383.419	5104472.181	231659	0.000	0	1572.726
3:00:00 AM	180	2.69	2.59	0.099	564.606	8278447	147330	2.01	0.584	378.931	5334523.623	230051	0.000	0	1518.138
3:10:00 AM	190	2.69	2.61	0.075	491.305	8389853	111405	2.05	0.564	372.417	5561882.036	227358	0.000	0	1441.182
3:20:00 AM	200	2.68	2.63	0.052	407.288	8461186	71333	2.09	0.538	363.586	5785331.944	223450	0.000	0	1341.078
3:30:00 AM	210	2.66	2.63	0.030	309.014	8487407	26221	2.13	0.504	352.028	6003483.636	218152	0.000	0	1217.201
3:40:00 AM	220	2.64	2.63	0.011	186.304	8461599	-25808	2.17	0.462	337.097	6214700.214	211217	0.000	0	1068.797
3:50:00 AM	230	2.61	2.61	0.000	0.000	8371123	-90475	2.20	0.410	317.542	6416958.184	202258	0.000	0	893.3793
4:00:00 AM	240	2.57	2.58	0.000	0.000	8180598	-190525	2.23	0.342	289.851	6607483.437	190525	0.000	0	679.4505
4:10:00 AM	250	2.53	2.54	0.000	0.000	8006687	-173911	2.26	0.279	262.066	6781394.227	173911	0.000	0	502.1836
4:20:00 AM	260	2.48	2.51	0.000	0.000	7849448	-157239	2.29	0.223	234.152	6938633.643	157239	0.000	0	358.2007
4:30:00 AM	270	2.43	2.49	0.000	0.000	7708956	-140491	2.32	0.173	206.065	7079124.924	140491	0.000	0	244.1423

Tabel 20 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan)

Waktu	Laut				Kolam 1			Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
4:40:00 AM	280	2.37	2.47	0.000	0.000	7585318	-123639	2.34	0.128	177.736	7202763.762	123639	0.000	0	156.6603
4:50:00 AM	290	2.31	2.45	0.000	0.000	7478676	-106642	2.36	0.090	149.060	7309405.434	106642	0.000	0	92.40946
5:00:00 AM	300	2.24	2.43	0.000	0.000	7389240	-89436	2.34	0.088	147.058	7225864.985	-83540	0.046	288.294203	88.73627
5:10:00 AM	310	2.17	2.41	0.000	0.000	7301005	-88235	2.31	0.100	156.448	7062109.232	-163756	0.098	419.984617	106.8422
5:20:00 AM	320	2.10	2.39	0.000	0.000	7207136	-93869	2.28	0.118	170.043	6855325.934	-206783	0.140	501.086946	137.1847
5:30:00 AM	330	2.02	2.38	0.000	0.000	7105110	-102026	2.24	0.139	185.105	6619273.728	-236052	0.177	563.463021	176.9658
5:40:00 AM	340	1.95	2.35	0.000	0.000	6994047	-111063	2.19	0.163	200.489	6361109.31	-258164	0.211	615.379431	224.8572
5:50:00 AM	350	1.87	2.33	0.000	0.000	6873753	-120294	2.14	0.189	215.692	6085303.461	-275779	0.243	660.12089	279.9836
6:00:00 AM	360	1.79	2.31	0.000	0.000	6744338	-129415	2.09	0.216	230.479	5795200.05	-290130	0.273	699.242427	341.6082
6:10:00 AM	370	1.71	2.28	0.000	0.000	6606051	-138288	2.04	0.244	244.737	5493356.227	-301844	0.300	733.552424	409.0075
6:20:00 AM	380	1.64	2.25	0.000	0.000	6459208	-146842	1.98	0.272	258.401	5182104.151	-311252	0.325	763.490533	481.412
6:30:00 AM	390	1.56	2.23	0.000	0.000	6304168	-155041	1.93	0.300	271.432	4863567.146	-318537	0.348	789.296474	557.9742
6:40:00 AM	400	1.48	2.19	0.000	0.000	6141308	-162859	1.87	0.328	288.796	4539769.916	-323797	0.367	811.093844	637.7515
6:50:00 AM	410	1.41	2.16	0.000	0.000	5971031	-170278	1.81	0.355	295.465	4212686.512	-327083	0.383	828.93515	719.6963
7:00:00 AM	420	1.34	2.13	0.000	0.000	5793752	-177279	1.75	0.382	306.407	3884268.926	-328418	0.396	842.827446	802.6532
7:10:00 AM	430	1.27	2.09	0.000	0.000	5609908	-183844	1.69	0.408	316.589	3556464.587	-327804	0.406	852.747537	885.3598
7:20:00 AM	440	1.21	2.06	0.000	0.000	5419954	-189953	1.63	0.432	325.974	3231227.331	-325237	0.411	858.651176	966.4521
7:30:00 AM	450	1.15	2.02	0.000	0.000	5224370	-195584	1.57	0.455	334.520	2910524.511	-320703	0.413	860.478562	1044.473
7:40:00 AM	460	1.10	1.98	0.000	0.000	5023658	-200712	1.51	0.476	342.180	2596341.947	-314183	0.411	858.157372	1117.887
7:50:00 AM	470	1.05	1.94	0.000	0.000	4818350	-205308	1.45	0.495	348.905	2290687.851	-305654	0.405	851.603986	1185.091
8:00:00 AM	480	1.01	1.90	0.000	0.000	4609007	-209343	1.39	0.512	354.634	1995596.637	-295091	0.394	840.723194	1244.442
8:10:00 AM	490	0.97	1.86	0.000	0.000	4396226	-212781	1.34	0.525	359.306	1713133.429	-282463	0.380	825.406421	1294.273
8:20:00 AM	500	0.94	1.82	0.000	0.000	4180643	-215584	1.28	0.535	362.848	1445400.146	-267733	0.362	805.528279	1332.925
8:30:00 AM	510	0.92	1.78	0.000	0.000	3962934	-217709	1.24	0.542	365.178	1194544.277	-250856	0.340	780.94095	1358.772
8:40:00 AM	520	0.90	1.74	0.000	0.000	3743827	-219107	1.19	0.545	366.204	962771.9127	-231772	0.315	751.465508	1370.26
8:50:00 AM	530	0.89	1.69	0.000	0.000	3524104	-219723	1.15	0.544	365.819	752367.4693	-210404	0.287	716.878545	1365.936
9:00:00 AM	540	0.89	1.65	0.000	0.000	3304613	-219491	1.11	0.539	363.894	565724.0814	-186643	0.256	676.891158	1344.488
9:10:00 AM	550	0.89	1.61	0.000	0.000	3086277	-218336	1.08	0.528	360.276	405391.7643	-160332	0.222	631.114608	1304.784
9:20:00 AM	560	0.90	1.57	0.000	0.000	2870111	-216166	1.05	0.512	354.773	274156.8321	-131235	0.187	579.001021	1245.899
9:30:00 AM	570	0.92	1.53	0.000	0.000	2657247	-212864	1.03	0.490	347.134	175180.8322	-98976	0.151	519.732734	1167.142

Tabel 21 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan)

Waktu	Laut				Kolam 1				Kolam 2				Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
9:40:00 AM	580	0.94	1.48	0.000	0.000	2448967	-208280	1.02	0.462	337.017	112265.9224	-62915	0.114	451.992212	1068.04
9:50:00 AM	590	0.97	1.44	0.000	0.000	2246757	-202210	1.02	0.427	323.912	90436.20737	-21830	0.078	373.399908	948.2244
10:00:00 AM	600	1.01	1.41	0.000	0.000	2052410	-194347	1.02	0.383	306.947	117553.2371	27117	0.043	278.716459	806.9037
10:10:00 AM	610	1.05	1.37	0.000	0.000	1868242	-184168	1.04	0.328	284.052	212113.1111	94560	0.012	149.347096	639.4804
10:20:00 AM	620	1.10	1.34	0.000	0.000	1697810	-170431	1.08	0.261	253.198	382544.5304	170431	0.000	0	452.9085
10:30:00 AM	630	1.15	1.31	0.000	0.000	1545892	-151919	1.11	0.201	222.140	534463.0555	151919	0.000	0	305.8521
10:40:00 AM	640	1.21	1.28	0.000	0.000	1412608	-133284	1.13	0.148	190.799	667746.9702	133284	0.000	0	193.8037
10:50:00 AM	650	1.27	1.26	0.017	230.730	1298128	-114480	1.16	0.103	159.048	782226.5307	114480	0.000	0	112.2571
11:00:00 AM	660	1.34	1.27	0.074	489.282	1341137	43009	1.17	0.093	150.902	877655.135	95429	0.000	0	95.8771
11:10:00 AM	670	1.41	1.31	0.104	578.730	1544165	203028	1.19	0.115	168.093	968196.1901	90541	0.000	0	132.5192
11:20:00 AM	680	1.48	1.36	0.128	642.308	1790548	246382	1.21	0.144	187.964	1069051.819	100856	0.000	0	185.2904
11:30:00 AM	690	1.56	1.41	0.150	693.918	2063154	272607	1.23	0.175	207.562	118129.942	112778	0.000	0	249.5015
11:40:00 AM	700	1.64	1.47	0.169	737.919	2354968	291814	1.26	0.208	226.217	1306366.919	124537	0.000	0	323.0058
11:50:00 AM	710	1.71	1.53	0.187	776.079	2661990	307021	1.28	0.242	243.803	1442097.395	135730	0.000	0	404.3405
12:00:00 PM	720	1.79	1.59	0.203	809.201	2981355	319366	1.31	0.276	260.326	1588378.984	146282	0.000	0	492.2515
12:10:00 PM	730	1.87	1.65	0.218	837.665	3310680	329325	1.34	0.309	275.827	1744574.879	156196	0.000	0	585.5208
12:20:00 PM	740	1.95	1.72	0.231	861.638	3647783	337103	1.37	0.343	290.340	1910071.077	165496	0.000	0	682.8918
12:30:00 PM	750	2.02	1.78	0.241	881.167	3990562	342779	1.41	0.376	303.890	2084274.985	174204	0.000	0	783.0368
12:40:00 PM	760	2.10	1.85	0.249	896.234	4336928	346366	1.44	0.407	316.492	226609.118	182334	0.000	0	884.5428
12:50:00 PM	770	2.17	1.92	0.255	906.777	4684773	347846	1.48	0.438	328.147	2456504.122	189895	0.000	0	985.9097
1:00:00 PM	780	2.24	1.98	0.259	912.705	5031952	347178	1.52	0.467	338.849	2653392.297	196888	0.000	0	1085.554
1:10:00 PM	790	2.31	2.05	0.259	913.908	5376265	344314	1.56	0.494	348.583	2856701.844	203310	0.000	0	1181.819
1:20:00 PM	800	2.37	2.11	0.257	910.258	5715460	339195	1.59	0.519	357.325	3065851.731	209150	0.000	0	1272.986
1:30:00 PM	810	2.43	2.18	0.252	901.614	6047220	331760	1.63	0.542	365.045	3280246.978	214395	0.000	0	1357.289
1:40:00 PM	820	2.48	2.24	0.245	887.821	6369161	321941	1.68	0.562	371.705	3499274.157	219027	0.000	0	1432.932
1:50:00 PM	830	2.53	2.30	0.234	868.708	6678831	309670	1.72	0.579	377.257	3722296.879	223023	0.000	0	1498.11
2:00:00 PM	840	2.57	2.35	0.221	844.081	6973702	294870	1.76	0.592	381.648	3948651.048	226354	0.000	0	1551.028
2:10:00 PM	850	2.61	2.40	0.206	813.725	7251162	277460	1.80	0.602	384.812	4177639.634	228989	0.000	0	1589.926
2:20:00 PM	860	2.64	2.45	0.188	777.385	7508510	257348	1.84	0.608	386.672	4408526.674	230887	0.000	0	1613.101
2:30:00 PM	870	2.66	2.49	0.168	734.754	7742937	234427	1.89	0.610	387.138	4640530.113	232003	0.000	0	1618.937

Tabel 22 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan)

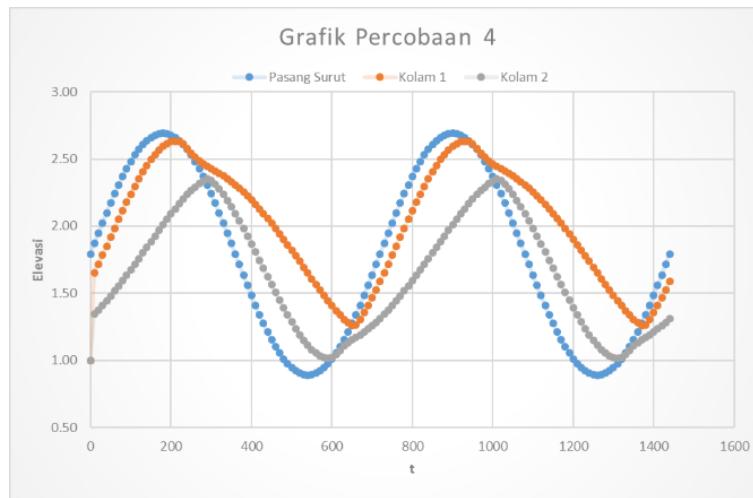
Waktu	Laut				Kolam 1				Kolam 2				Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
2:40:00 PM	880	2.68	2.53	0.146	685.450	7951507	208570	1.93	0.606	386.099	4872812.986	232283	0.000	0	1605.931
2:50:00 PM	890	2.69	2.57	0.123	628.968	8131118	179611	1.97	0.598	383.419	5104472.18	231659	0.000	0	1572.726
3:00:00 PM	900	2.69	2.59	0.099	564.606	8278447	147330	2.01	0.584	378.931	5334523.623	230051	0.000	0	1518.138
3:10:00 PM	910	2.69	2.61	0.075	491.305	8389853	111405	2.05	0.564	372.417	5561882.035	227358	0.000	0	1441.182
3:20:00 PM	920	2.68	2.63	0.052	407.288	8461186	71333	2.09	0.538	363.586	5785331.943	223450	0.000	0	1341.078
3:30:00 PM	930	2.66	2.63	0.030	309.014	8487407	26221	2.13	0.504	352.028	6003483.635	218152	0.000	0	1217.201
3:40:00 PM	940	2.64	2.63	0.011	186.304	8461599	-25808	2.17	0.462	337.097	6214700.213	211217	0.000	0	1068.797
3:50:00 PM	950	2.61	2.61	0.000	0.000	8371123	-90475	2.20	0.410	317.542	6416958.183	202258	0.000	0	893.3793
4:00:00 PM	960	2.57	2.58	0.000	0.000	8180598	-190525	2.23	0.342	289.851	6607483.436	190525	0.000	0	679.4505
4:10:00 PM	970	2.53	2.54	0.000	0.000	8006687	-173911	2.26	0.279	262.066	6781394.227	173911	0.000	0	502.1836
4:20:00 PM	980	2.48	2.51	0.000	0.000	7849448	-157239	2.29	0.223	234.152	6938633.642	157239	0.000	0	358.2007
4:30:00 PM	990	2.43	2.49	0.000	0.000	7708956	-140491	2.32	0.173	206.065	7079124.924	140491	0.000	0	244.1423
4:40:00 PM	1000	2.37	2.47	0.000	0.000	7585318	-123639	2.34	0.128	177.736	7202763.762	123639	0.000	0	156.6603
4:50:00 PM	1010	2.31	2.45	0.000	0.000	7478676	-106642	2.36	0.090	149.060	7309405.433	106642	0.000	0	92.40946
5:00:00 PM	1020	2.24	2.43	0.000	0.000	7389240	-89436	2.34	0.088	147.058	7225864.985	-83540	0.046	288.294203	88.73627
5:10:00 PM	1030	2.17	2.41	0.000	0.000	7301005	-88235	2.31	0.100	156.448	7062109.232	-163756	0.098	419.984617	106.8422
5:20:00 PM	1040	2.10	2.39	0.000	0.000	7207136	-93869	2.28	0.118	170.043	6855325.934	-206783	0.140	501.086946	137.1847
5:30:00 PM	1050	2.02	2.38	0.000	0.000	7105110	-102026	2.24	0.139	185.105	6619273.728	-236052	0.177	563.463021	176.9658
5:40:00 PM	1060	1.95	2.35	0.000	0.000	6994047	-111063	2.19	0.163	200.489	6361109.31	-258164	0.211	615.379431	224.8572
5:50:00 PM	1070	1.87	2.33	0.000	0.000	6873753	-10294	2.14	0.189	215.692	6085330.461	-275779	0.243	660.12089	279.9836
6:00:00 PM	1080	1.79	2.31	0.000	0.000	6744338	-129415	2.09	0.216	230.479	5795200.05	-290130	0.273	699.242427	341.6082
6:10:00 PM	1090	1.71	2.28	0.000	0.000	6606051	-138288	2.04	0.244	244.737	5493356.227	-301844	0.300	733.552424	409.0075
6:20:00 PM	1100	1.64	2.25	0.000	0.000	6459208	-146842	1.98	0.272	258.401	5182104.151	-311252	0.325	763.490533	481.412
6:30:00 PM	1110	1.56	2.23	0.000	0.000	6304168	-155041	1.93	0.300	271.432	4863567.145	-318537	0.348	789.296474	557.9742
6:40:00 PM	1120	1.48	2.19	0.000	0.000	6141308	-162859	1.87	0.328	283.796	4539769.916	-323797	0.367	811.093844	637.7515
6:50:00 PM	1130	1.41	2.16	0.000	0.000	5971031	-170278	1.81	0.355	295.465	4212686.512	-327083	0.383	828.93515	719.6963
7:00:00 PM	1140	1.34	2.13	0.000	0.000	5793752	-177279	1.75	0.382	306.407	3884268.926	-328418	0.396	842.827446	802.6532
7:10:00 PM	1150	1.27	2.09	0.000	0.000	5609908	-183844	1.69	0.408	316.589	3556464.587	-327804	0.406	852.747537	885.3598
7:20:00 PM	1160	1.21	2.06	0.000	0.000	5419954	-189953	1.63	0.432	325.974	3231227.331	-325237	0.411	858.651176	966.4521
7:30:00 PM	1170	1.15	2.02	0.000	0.000	5224370	-195584	1.57	0.455	334.520	2910524.511	-320703	0.413	860.478562	1044.473

Tabel 23 Perhitungan Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi Percobaan 4 (lanjutan)

Waktu	Laut		Kolom 1					Kolam 2					Energi		
	t	Elv	Elv k1	Δh Laut-K1	Q masuk	Vol k1	ΔV k1	Elv k2	Δh K1-K2	Q pembangkitan	Vol K2	ΔV K2	Δh Kolam2-Laut	Q keluar	
7:40:00 PM	1180	1.10	1.98	0.000	0.000	5023658	-200712	1.51	0.476	342.180	2596341.947	-314183	0.411	858.157372	1117.887
7:50:00 PM	1190	1.05	1.94	0.000	0.000	4818350	-205308	1.45	0.495	348.905	2290687.851	-305654	0.405	851.603986	1185.091
8:00:00 PM	1200	1.01	1.90	0.000	0.000	4609007	-209343	1.39	0.512	354.634	1995596.637	-295091	0.394	840.723194	1244.442
8:10:00 PM	1210	0.97	1.86	0.000	0.000	4396226	-212781	1.34	0.525	359.306	1713133.429	-282463	0.380	825.406421	1294.273
8:20:00 PM	1220	0.94	1.82	0.000	0.000	4180643	-215584	1.28	0.535	362.848	1445400.146	-267733	0.362	805.528279	1332.925
8:30:00 PM	1230	0.92	1.78	0.000	0.000	3962934	-217709	1.24	0.542	365.178	1194544.276	-250856	0.340	780.94095	1358.772
8:40:00 PM	1240	0.90	1.74	0.000	0.000	3743827	-219107	1.19	0.545	366.204	962771.9126	-231772	0.315	751.465508	1370.26
8:50:00 PM	1250	0.89	1.69	0.000	0.000	3524104	-219723	1.15	0.544	365.819	752367.4692	-210404	0.287	716.878545	1365.936
9:00:00 PM	1260	0.89	1.65	0.000	0.000	3304613	-219491	1.11	0.539	363.894	565724.0814	-186643	0.256	676.891158	1344.488
9:10:00 PM	1270	0.89	1.61	0.000	0.000	3086277	-218336	1.08	0.528	360.276	405391.7643	-160332	0.222	631.114608	1304.784
9:20:00 PM	1280	0.90	1.57	0.000	0.000	2870111	-216166	1.05	0.512	354.773	274156.8321	-131235	0.187	579.001021	1245.899
9:30:00 PM	1290	0.92	1.53	0.000	0.000	2657247	-212864	1.03	0.490	347.134	175180.8322	-98976	0.151	519.732734	1167.142
9:40:00 PM	1300	0.94	1.48	0.000	0.000	2448967	-208280	1.02	0.462	337.017	112265.9224	-62915	0.114	451.992212	1068.04
9:50:00 PM	1310	0.97	1.44	0.000	0.000	2246757	-202210	1.02	0.427	323.912	90436.20735	-21830	0.078	373.399908	948.2244
10:00:00 PM	1320	1.01	1.41	0.000	0.000	2052410	-194347	1.02	0.383	306.947	117553.2371	27117	0.043	278.716459	806.9037
10:10:00 PM	1330	1.05	1.37	0.000	0.000	1868242	-184168	1.04	0.328	284.052	212113.1111	94560	0.012	149.347096	639.4804
10:20:00 PM	1340	1.10	1.34	0.000	0.000	1697810	-170431	1.08	0.261	253.198	382544.5304	170431	0.000	452.9085	
10:30:00 PM	1350	1.15	1.31	0.000	0.000	1545892	-151919	1.11	0.201	222.140	534463.0555	151919	0.000	0	305.8521
10:40:00 PM	1360	1.21	1.28	0.000	0.000	1412608	-133284	1.13	0.148	190.799	667746.9702	133284	0.000	0	193.8037
10:50:00 PM	1370	1.27	1.26	0.017	230.730	1298128	-114480	1.16	0.103	159.048	78226.5307	114480	0.000	0	112.2571
11:00:00 PM	1380	1.34	1.27	0.074	489.282	1341137	43009	1.17	0.093	150.902	877655.135	95429	0.000	0	95.8771
11:10:00 PM	1390	1.41	1.31	0.104	578.730	1544165	203028	1.19	0.115	168.093	968196.1901	90541	0.000	0	132.5192
11:20:00 PM	1400	1.48	1.36	0.128	642.308	1790548	246382	1.21	0.144	187.964	1069051.819	100856	0.000	0	185.2904
11:30:00 PM	1410	1.56	1.41	0.150	693.918	2063154	272607	1.23	0.175	207.562	1181829.942	112778	0.000	0	249.5015
11:40:00 PM	1420	1.64	1.47	0.169	737.919	2354968	291814	1.26	0.208	226.217	1306366.919	124537	0.000	0	323.0058
11:50:00 PM	1430	1.71	1.53	0.187	776.079	2661990	307021	1.28	0.242	243.803	1442097.395	135730	0.000	0	404.3405
12:00:00 AM	1440	1.79	1.59	0.203	809.201	2981355	319366	1.31	0.276	260.326	1588378.984	146282	0.000	0	492.2515

$\Sigma$  Energi 120836.3

Hasil Analisa pengembangan potensi teluk sebagai Daya PLTPs Energi percobaan 4 sebagaimana pada tabel 7 di atas perbedaan muka air antara muka air di laut, di kolam 1 dan di kolam 2 adalah sebagai gambar berikut, sedangkan energi yang dihasilkan selama 24 jam adalah 120836 KW



*Gambar IV.10 Grafik Elevasi Air Percobaan 4*

#### 4.4 Pemilihan Alternatif

Dari hasil perhitungan dengan Analisa simulasi di atas maka dapat dirangkum sebagai berikut:

*Tabel 24 Rangkuman hasil alternatif percobaan*

Alternatif	Luas Pintu 1 (m <sup>2</sup> )	Luas Turbin (m <sup>2</sup> )	Luas Pintu 2 (m <sup>2</sup> )	Daya yang dihasilkan (KW)
Alternatif 1	267	57	148	69728
Alternatif 2	1054	156	263	92666
Alternatif 3	1411	161	237	84773
Alternatif 4	579	140	432	120836

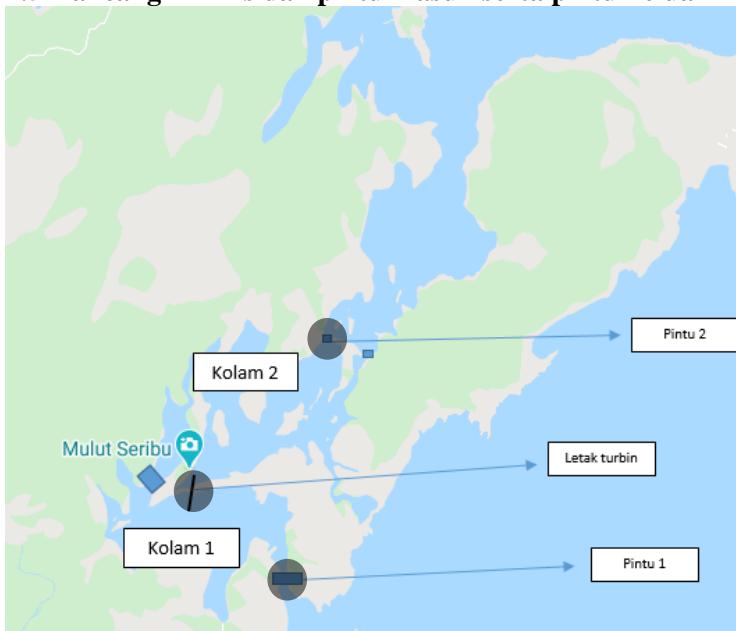
Dari hasil Analisa di atas maka alternatif yang dipilih adalah percobaan 4 karena:

1. Daya percobaan 4 yang dihasilkan lebih besar daripada daya yang dihasilkan pada percobaan 1, 2, dan 3 ( $120836\text{ KW} > 69728\text{ KW} > 92666\text{ KW} > 84773\text{ KW}$ ).

Dengan daya  $120836\text{ KW}$ , pembangkit ini masuk kedalam kategori Pembangkit Listrik Skala Penuh ( $> 10000\text{ KW}$ ).

Berdasarkan SNI 03-1733-2004, standar pelayanan daya listrik per jiwa adalah 450 watt. Dengan jumlah penduduk pulau Rote sebanyak 172104 jiwa, maka total kebutuhan listrik per hari di Rote adalah  $(450 \times 172104) = 77463\text{ KW}$ . Dengan kata lain, daya PLTPs yang dihasilkan pada percobaan 4 ( $120836\text{ KW}$ ) selain paling besar juga mampu memenuhi kebutuhan listrik di pulau Rote ( $77463\text{ KW}$ ).

#### 4.5 Rancang PLTPs dan pintu masuk serta pintu keluar



Gambar IV.11 Rancang PLTPs

Diketahui:

Elevasi air laut terendah	= +0,89
Elevasi air lau tertinggi	= +2,69
Elevasi kolam 1 terendah	= +1,00
Elevasi kolam 1 tertinggi	= +2,63
Elevasi kolam 2 terendah	= +1,00
Elevasi kolam 2 tertinggi	= +2,36

#### 4.5.1 Rancangan pintu masuk

##### a. Ukuran pintu

Pintu masuk direncanakan pintu tenggelam, dengan pengertian, muka ambang atas berada minimal 20 cm dibawah elevasi muka terendah kolam 1 yaitu +0,8

Maka ukuran pintu direncanakan

$$\text{Lebar B} = 3 \text{ m}$$

$$\text{Tinggi Pintu} = 1,8 \text{ m}$$

$$\text{Sehingga luas pintu} = 3 \times 1,8 = 5,4 \text{ m}^2$$

Maka muka ambang bawah pintu :

$$= \text{muka ambang atas} - \text{tinggi pintu}$$

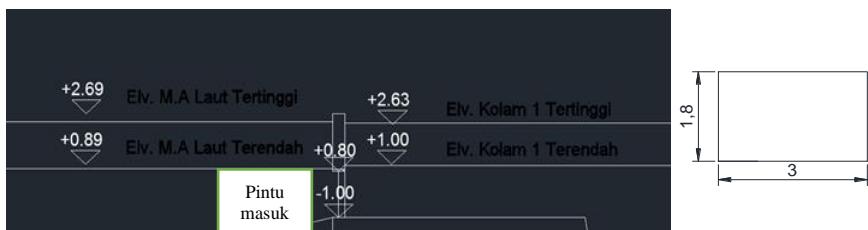
$$= +0,8 - 1,8 = -1,00$$

##### b. Jumlah pintu

Dari alternatif yang dipilih luas hasil simulasi adalah 579 m<sup>2</sup> maka jumlah pintu adalah

$$\text{Jumlah pintu} = 579 / 5,4 = 107,2 \text{ atau } 108 \text{ pintu}$$

##### c. Rancangan pintu masuk



Gambar IV.12 Ilustrasi rencana pintu masuk

#### 4.5.2 Rancangan Turbin

##### a. Pemilihan turbin

Dari hasil percobaan 4, dapat dihitung jumlah turbin yang akan digunakan.

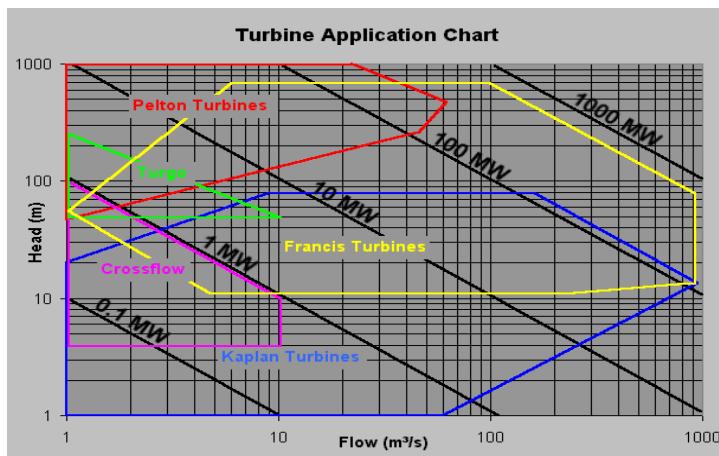
$$Q_{\text{max}} : 387,138 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{min}} : 147,058 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$H_{\text{max}} : 0,610 \text{ m}$$

$$H_{\text{min}} : 0,088 \text{ m}$$

Berikut jenis klasifikasi turbin yang ada di pasaran



Gambar IV.13 Grafik Penentuan Turbin

Melihat grafik diatas Head terendah adalah 1 m sedangkan dalam hasil percobaan yang digunakan memiliki Head kurang dari 1 m, sehingga turbin yang dipakai dalam perencanaan ini harus dipesan secara khusus agar bisa dipakai pada perencanaan ini.

b. Jumlah turbin

Ukuran turbin direncanakan

$$\text{Diameter} = 3,5\text{m}$$

$$\text{Luas} = 0,25 \times 3,14 \times 3,5^2 = 9,62 \text{ m}^2$$

Direncanakan ambang atas turbin setinggi elevasi terendah kolam 1 dan 2, yaitu +1.

$$\begin{aligned}\text{Ambang bawah turbin} &= \text{ambang atas} - \text{diameter turbin} \\ &= +1 - 3,5 = -2,5\end{aligned}$$

Dari alternatif yang dipilih luas hasil simulasi adalah 140 m<sup>2</sup> maka jumlah turbin adalah

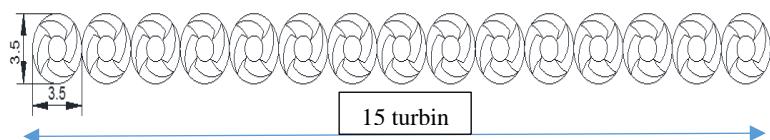
$$\text{Jumlah turbin} = 140 / 9,62 = 14,5 \text{ atau } 15 \text{ turbin}$$

Klasifikasi turbin direncanakan: Head 0,088 m dan Debit aliran 25 m<sup>3</sup>/s. Maka jumlah turbin yang menyala adalah:

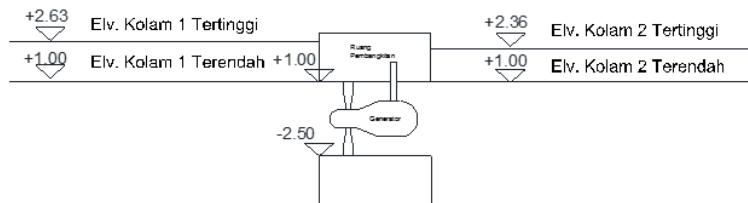
$$\begin{aligned}\text{Saat Q max} &= 387,138 \text{ m}^3/\text{s} : 25 \text{ m}^3/\text{s} \\ &= 15 \text{ turbin}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\text{Saat Q min} &= 147,058 \text{ m}^3/\text{s} : 25 \text{ m}^3/\text{s} \\ &= 5 \text{ turbin}\end{aligned}$$

c. Rancangan desain turbin



Gambar IV.14 Turbin Tampak Depan



Gambar IV.15 Denah Turbin

#### 4.5.3 Rancangan pintu keluar

- Pintu keluar direncanakan pintu tenggelam, dengan pengertian, muka ambang atas berada minimal 20 cm dibawah elevasi muka terendah kolam 2 yaitu +0,8

Maka ukuran pintu direncanakan

$$\text{Lebar B} = 3 \text{ m}$$

$$\text{Tinggi Pintu} = 1,8 \text{ m}$$

$$\text{Sehingga luas pintu} = 0,8 \times 1,8 = 5,4 \text{ m}^2$$

Maka muka ambang bawah pintu :

$$= \text{muka ambang atas} - \text{tinggi pintu}$$

$$= +0,8 - 1,8 = -1,00$$

- Jumlah pintu

Dari alternatif yang dipilih luas hasil simulasi adalah 432 m<sup>2</sup> maka jumlah pintu adalah

$$\text{Jumlah pintu} = 432 / 5,4 = 80 \text{ pintu}$$

- Rancangan pintu masuk



Gambar IV.16 Ilustrasi rencana pintu keluar

## **BAB V**

### **KESIMPULAN DAN SARAN**

#### **5.1 Kesimpulan**

Dari penelitian potensi pasang surut untuk pembangkit listrik didapat kesimpulan sebagai berikut:

1. Hasil analisis pasang surut air laut di Pulau Rote memiliki MHWL 2,69 m, MLWL 0,89 m, dan MSL 1,79 m.
2. Dari 4 percobaan yang dilakukan, dipilih percobaan 4 yang potensinya menghasilkan energi sebesar 120836 KW.
3. Dimensi pintu masuk adalah 1,8x3 dengan jumlah pintu sebanyak 108 pintu dan luas totalnya 579 m<sup>2</sup>. Jumlah turbin yang direncanakan sebanyak 15 buah dengan diameter 3,5 m dan luas totalnya adalah 140 m<sup>2</sup>. Dimensi Pintu keluar adalah 1,8x3 dengan jumlah pintu sebanyak 80 buah dan luas totalnya 432 m<sup>2</sup>.

#### **5.2 Saran**

1. Di Indonesia perlu adanya pengumpulan data pasang surut air laut secara rutin.
2. Disarankan kepada pemerintah Indonesia untuk memberikan fokus penelitian tentang energi terbarukan yang salah satunya adalah energi pasang surut. Hal ini nantinya diharapkan dapat menghemat pemakaian bahan bakar migas.



## **DAFTAR PUSTAKA**

- (n.d.). Retrieved from <https://www.scribd.com/doc/190230245/Pembangkit-Listrik-Tenaga-Pasang-Surut>.
- (n.d.). Retrieved from <http://tides.big.go.id/pasut/pdf/>.
- (n.d.). Retrieved from [https://rotendaokab.go.id/?by\\_user=114.125.81.82&ref\\_url=%2Fgeografis%2F](https://rotendaokab.go.id/?by_user=114.125.81.82&ref_url=%2Fgeografis%2F).
- (n.d.). Retrieved from <https://ekonomi.kompas.com/read/2018/08/30/145542926/rasio-elektrifikasi-ntt-paling-rendah-di-indonesia>.
- Sangari, F. J. (2014). *Teknologi dan Kejuruan* .
- Sherma, D. &. (1991). *Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Air*. Jakarta: Universitas Indonesia.
- Sugama, K. A. (2016). *Laporan akhir kegiatan Kajian Identifikasi Potensi Pengembangan Marikultur di Pulau Rote, NTT*. Jakarta: Pusat Riset Perikanan, Badan Riset dan Sumberdaya Kelautan dan Perikanan, Kementerian Kelautan dan Perikanan.
- Tantrawati, E. (2007). *Potensi Pembangkit Listrik Tenaga Pasang Surut*.



## **BIODATA PENULIS**



Penulis memiliki nama lengkap Dani Widyatmoko, lahir di Surabaya, 30 Mei 1998. Merupakan anak kedua dari dua bersaudara. Penulis telah menempuh Pendidikan formal di SDI Luqman Al Hakim Surabaya, SMPN 19 Surabaya, dan SMAN 2 Surabaya. Setelah penulis lulus dari SMA pada tahun 2016, penulis diterima di Diploma IV Teknik Infrastruktur Sipil dengan mengambil Program

Studi Teknologi Rekayasa Konstruksi Bangunan Air (TRKBA). Pada saat kuliah penulis pernah aktif dalam kegiatan kepanitiaan, organisasi dan beberapa kegiatan minat bakat yang ada di kampus, serta sempat mengikuti kerja praktek di PT. Wijaya Karya (Persero) Tbk, pada pembangunan Terminal Kijing, Mempawah, Kalimantan Barat.



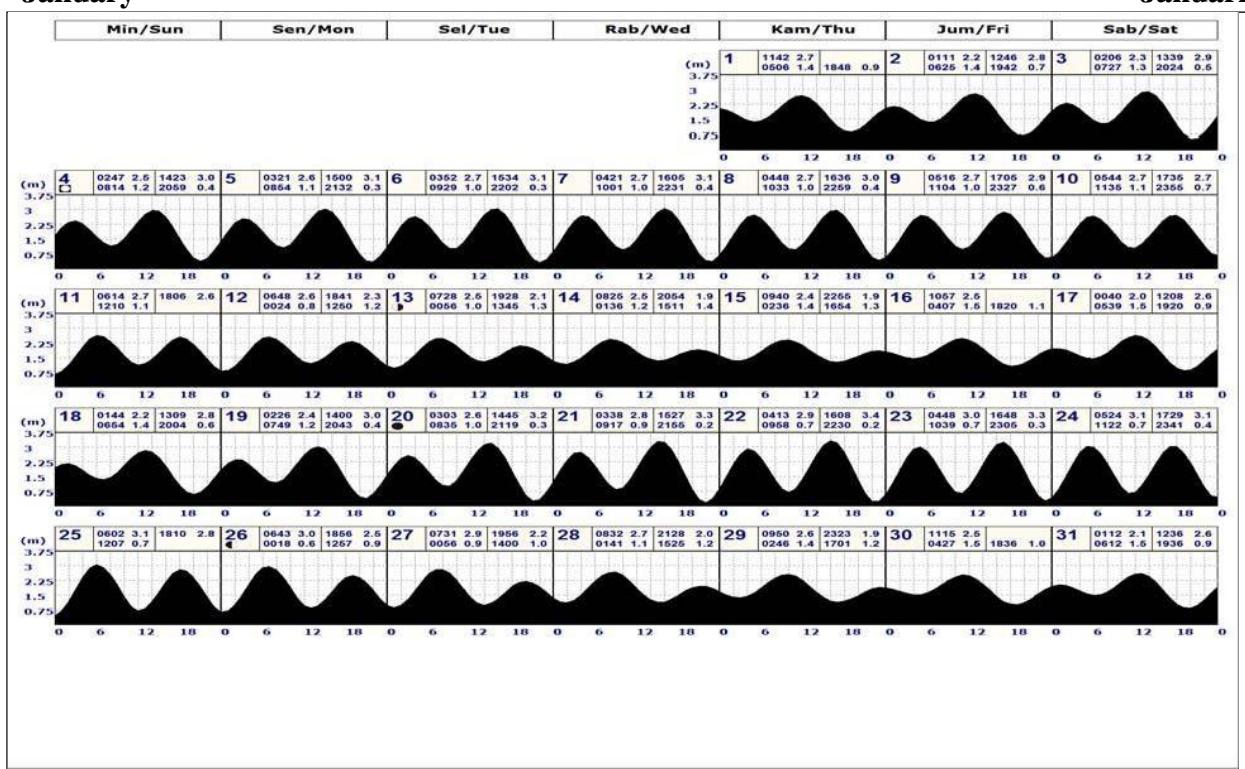
## **LAMPIRAN**



# ROTE

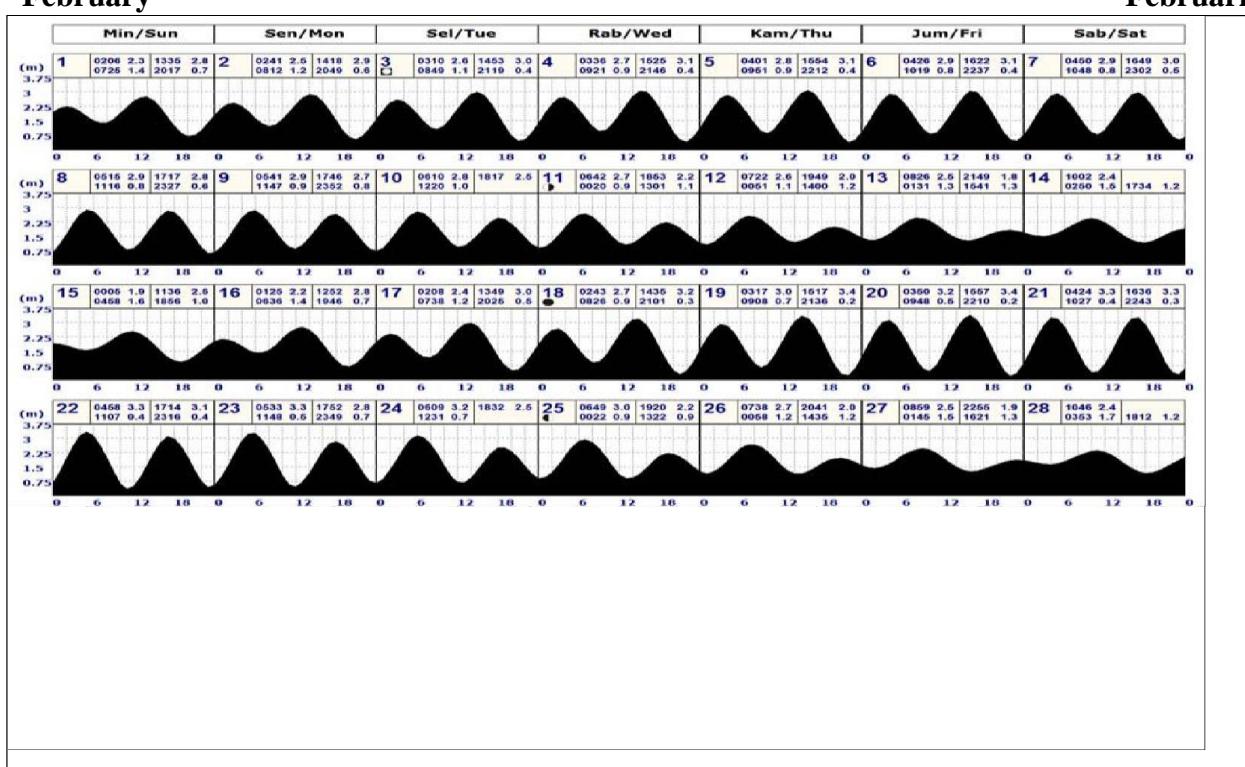
Time Zone : GMT  
 Lat : 10.72 S Long : 123.04 E  
 2019

## January



## Januari

## February



## Februari

- █ : Full Moon
- █ : New Moon
- █ : First Quarter
- █ : Last Quarter

Copyright BADAN INFORMASI GEOSPASIAL, 2019

Disclaimer:

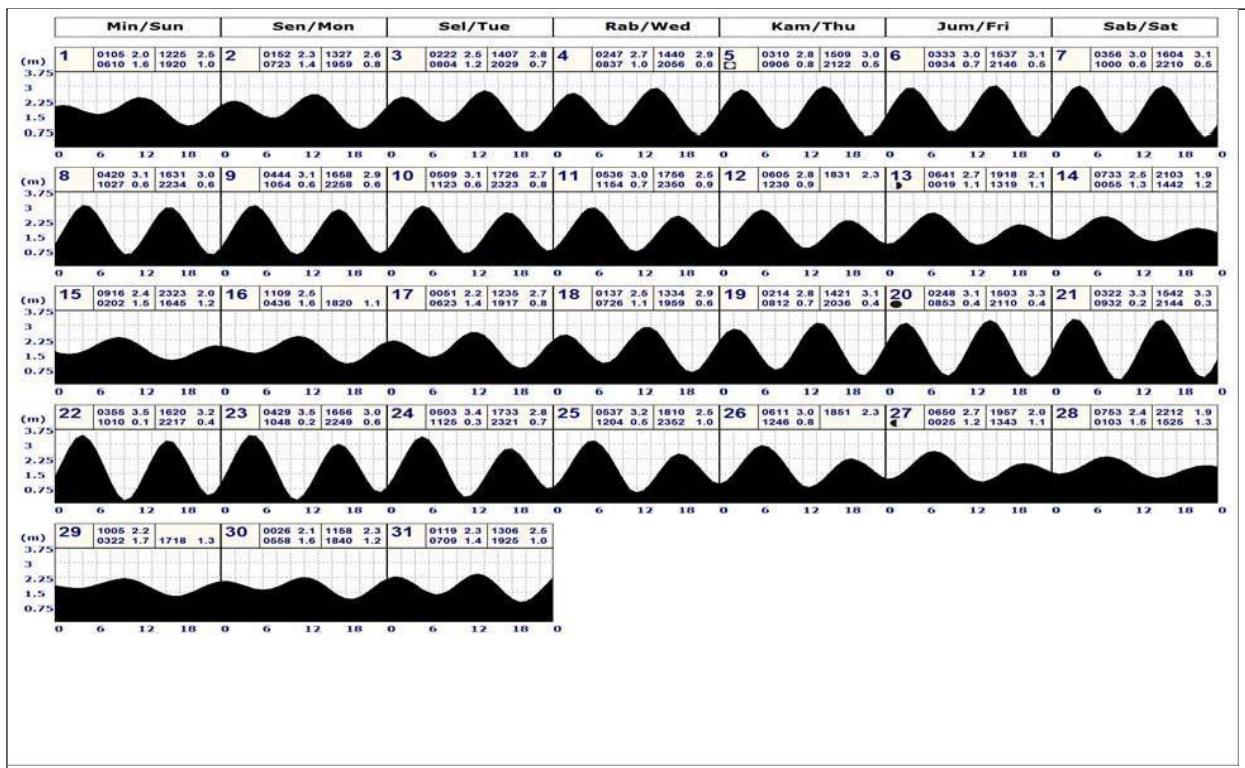
These tide prediction are supplied in good faith and believed to be correct



## ROTE

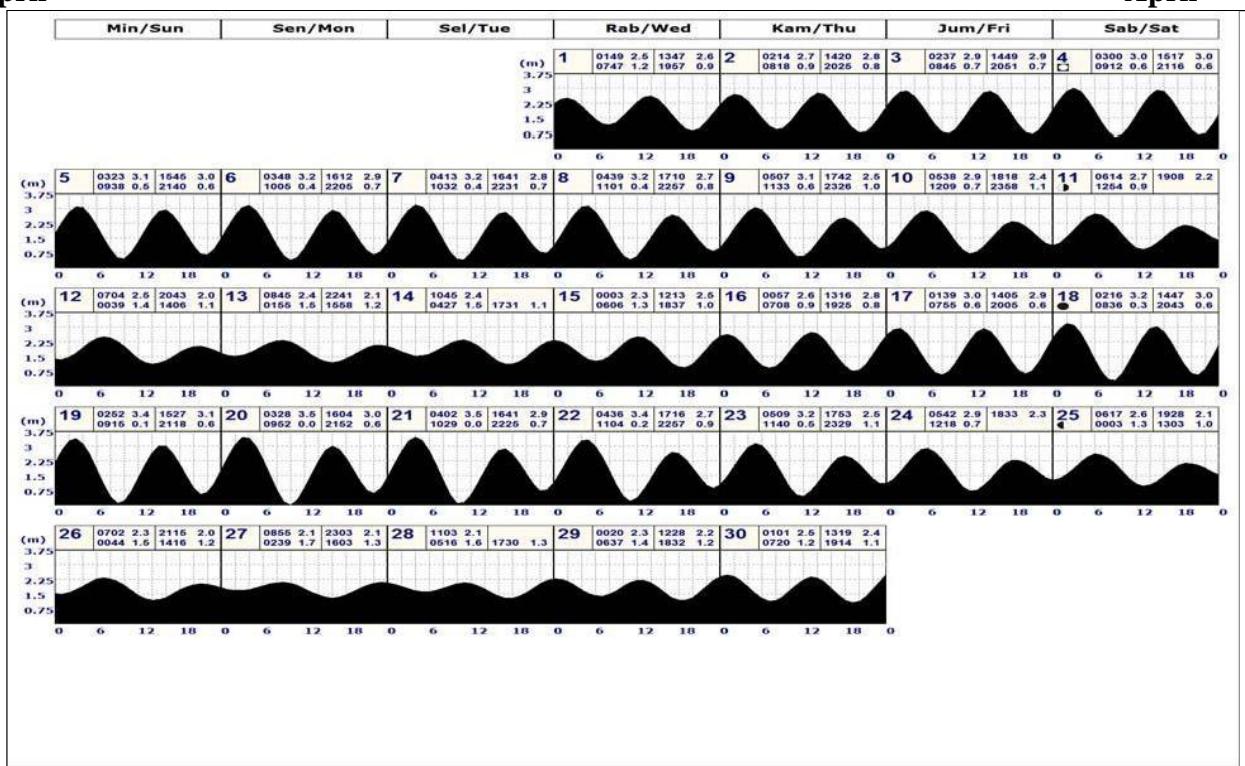
**Time Zone : GMT**  
**Lat : 10.72 S Long : 123.04 E**  
**2019**

March



# Maret

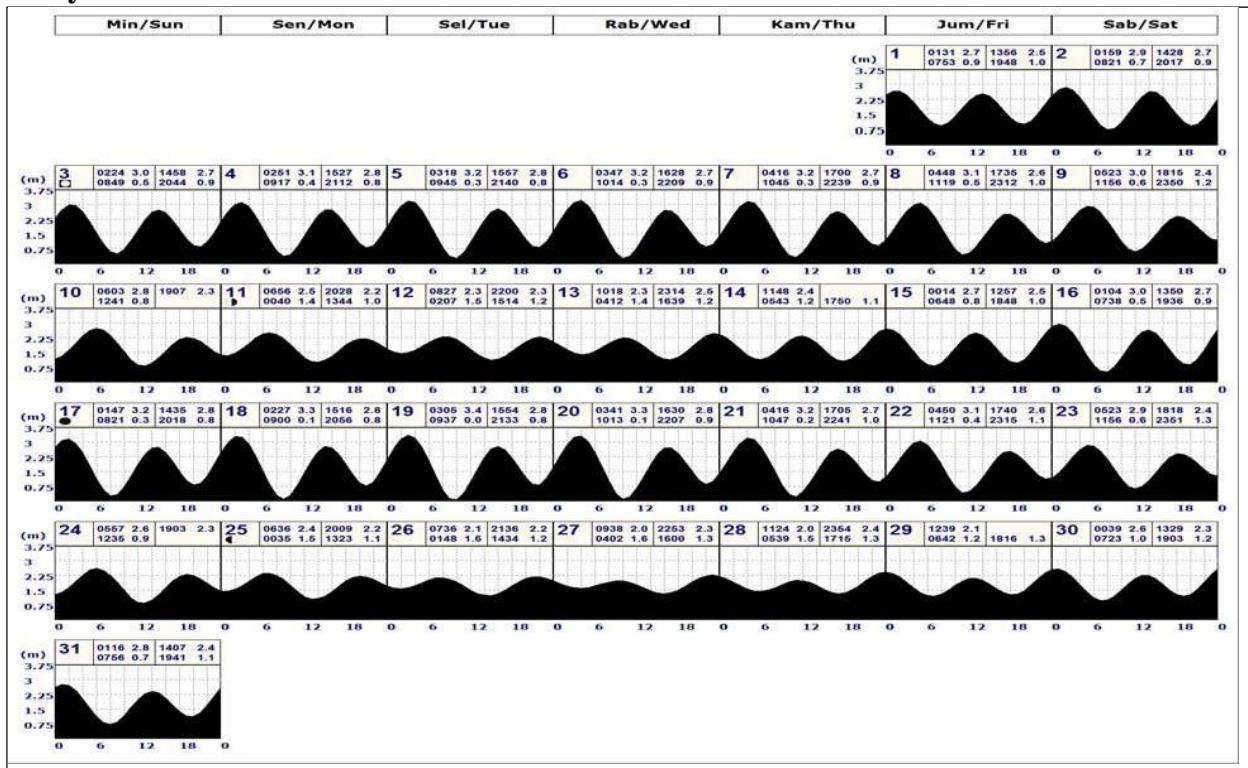
April



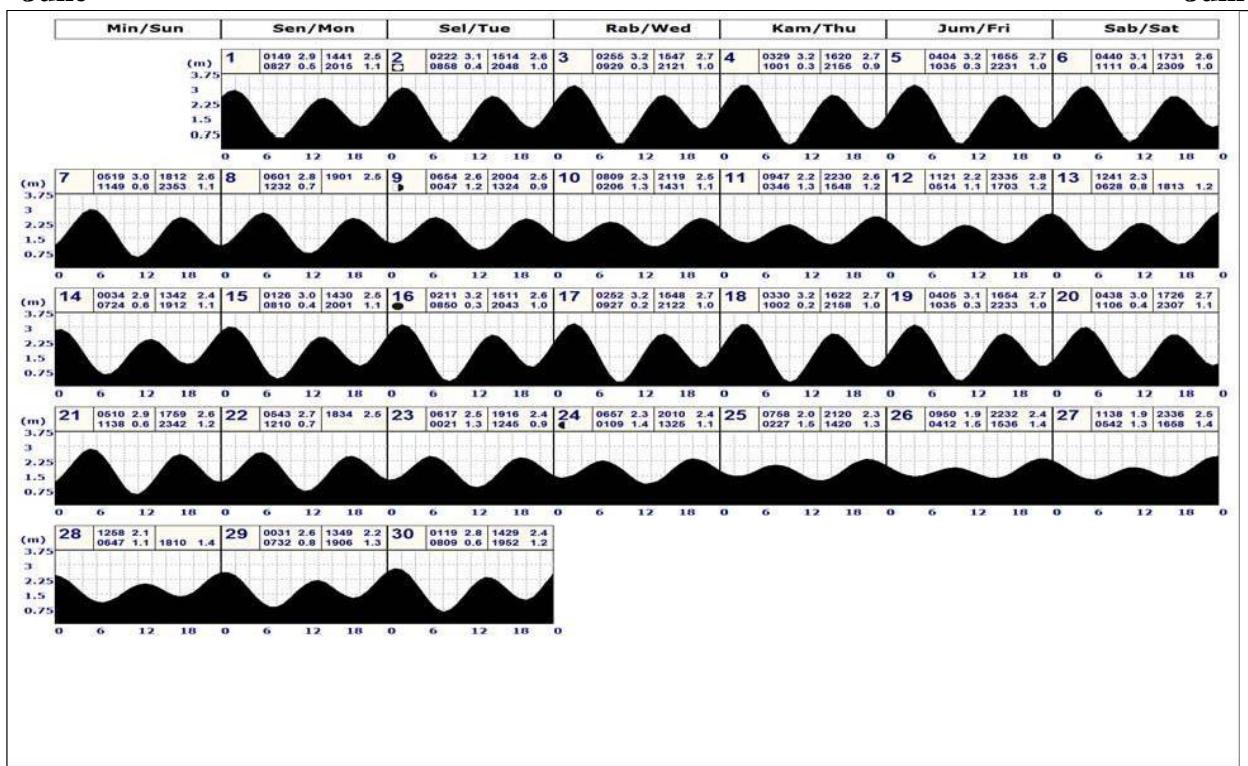
## ROTE

**Time Zone : GMT**  
**Lat : 10.72 S Long : 123.04 E**  
**2019**

May



June



- : Full Moon
  - : New Moon
  - ▷ : First Quarter
  - ◁ : Last Quarter

Copyright BADAN INFORMASI GEOSPASIAL, 2019

## Disclaimer:

Disclaimer:

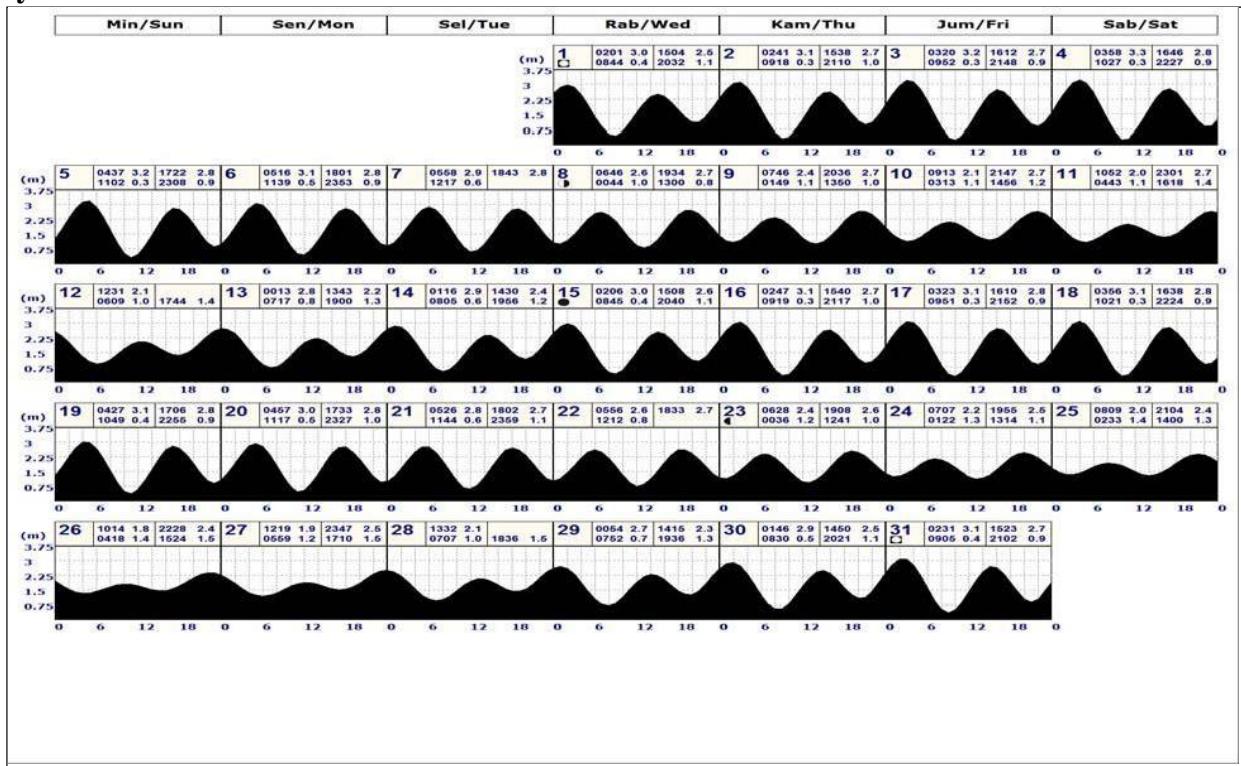


# ROTE

Time Zone : GMT  
 Lat : 10.72 S Long : 123.04 E  
 2019

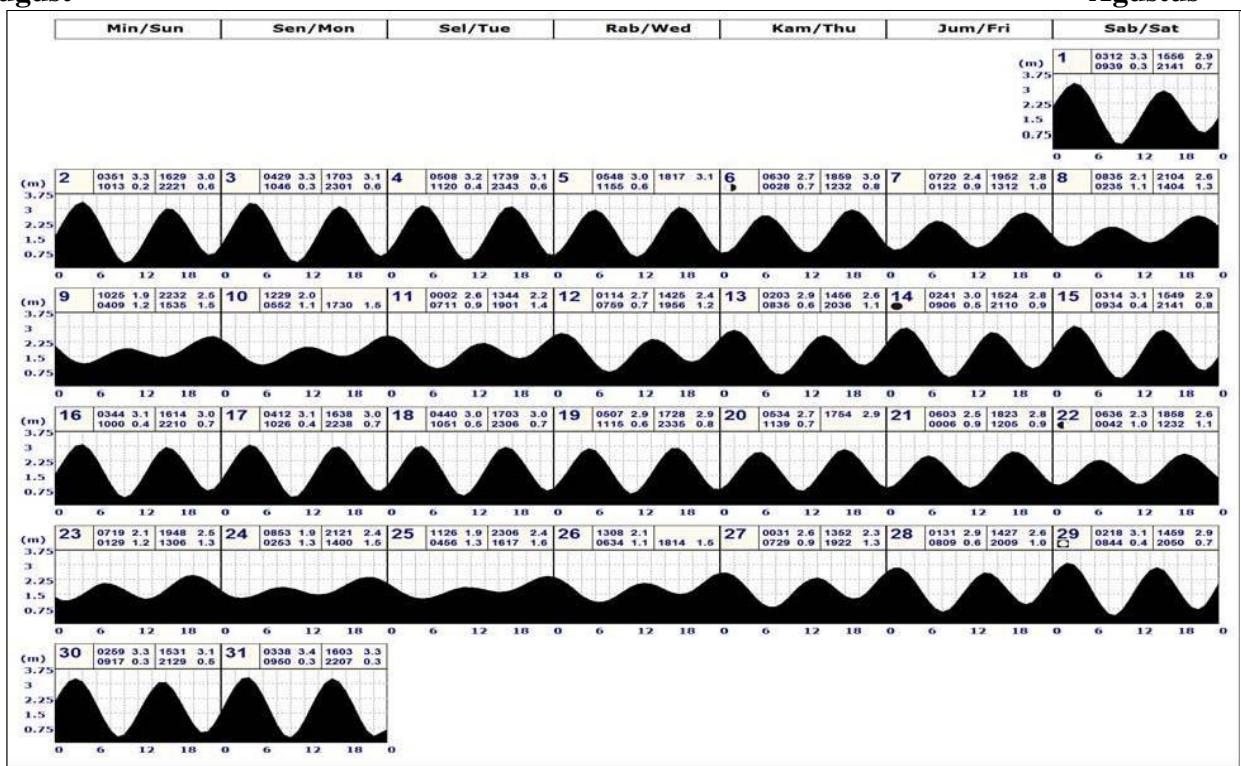
July

Juli



August

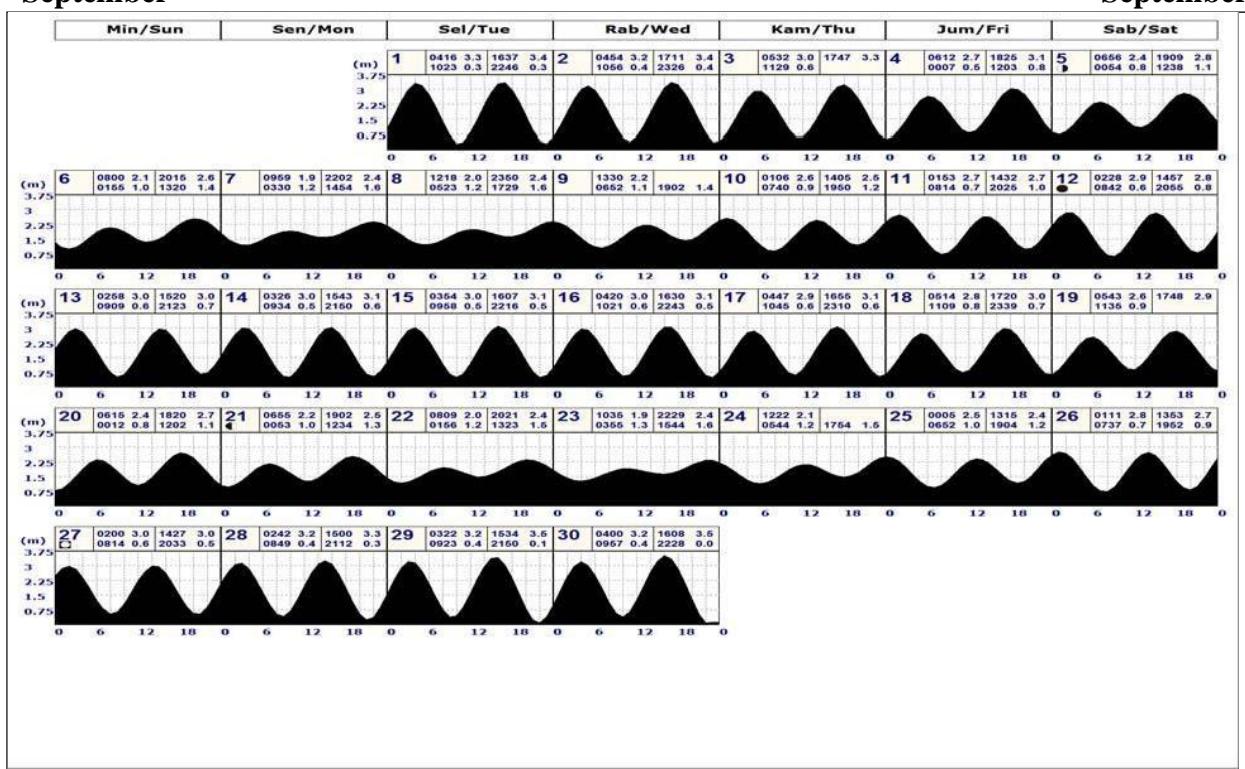
Agustus



# ROTE

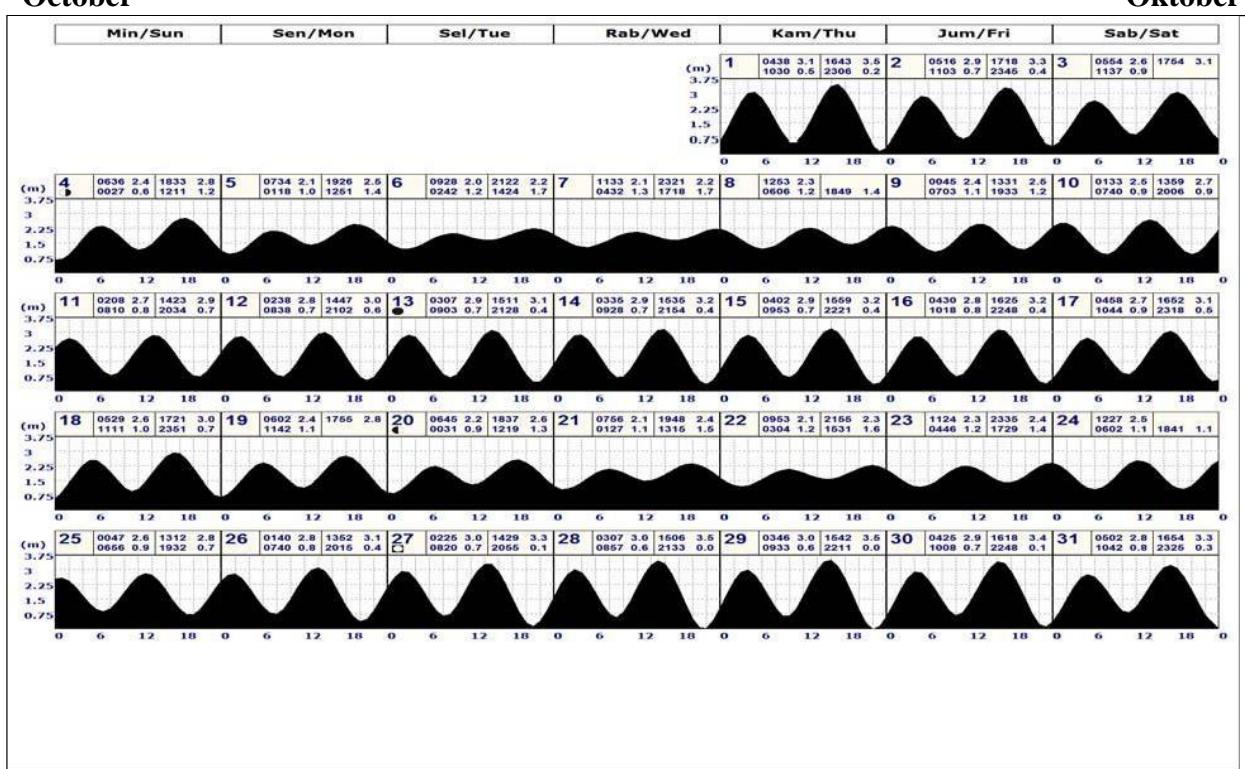
Time Zone : GMT  
 Lat : 10.72 S Long : 123.04 E  
 2019

September



September

October



Oktober

- : Full Moon
- : New Moon
- : First Quarter
- : Last Quarter

Copyright BADAN INFORMASI GEOSPASIAL, 2019

Disclaimer:

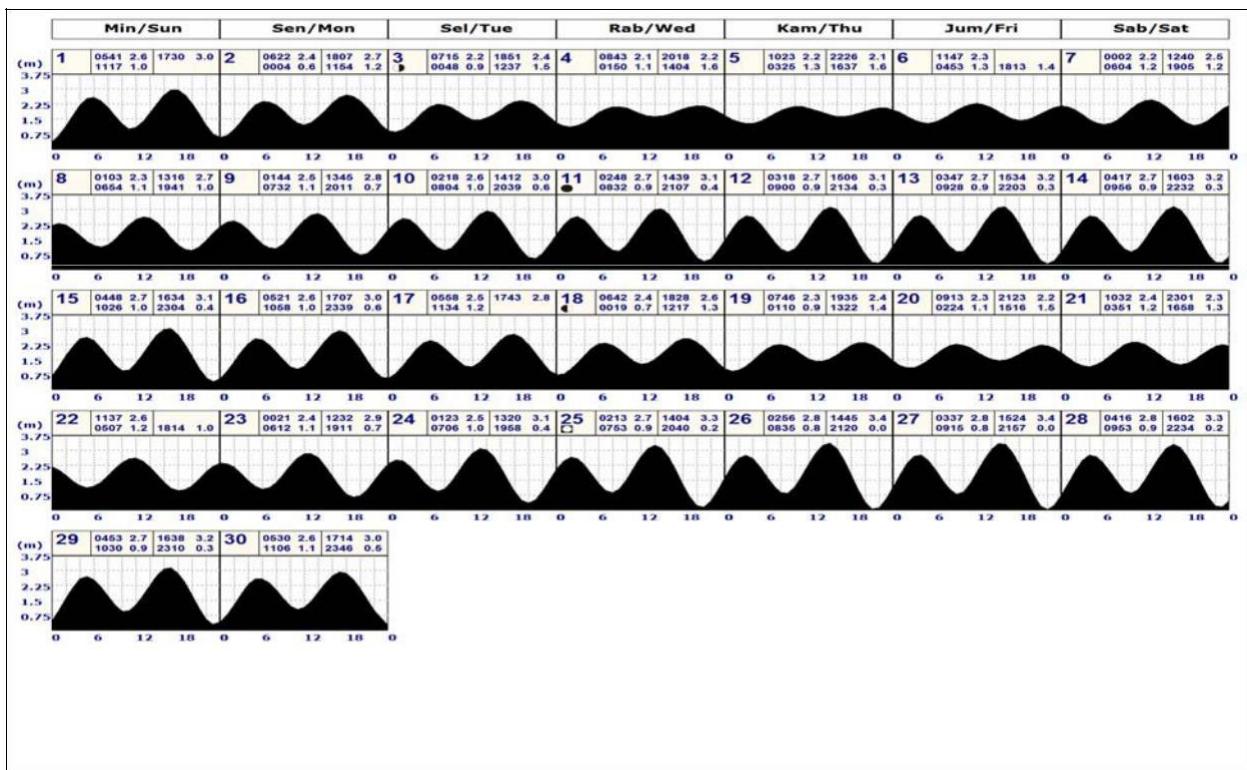
These tide prediction are supplied in good faith and believed to be correct



# ROTE

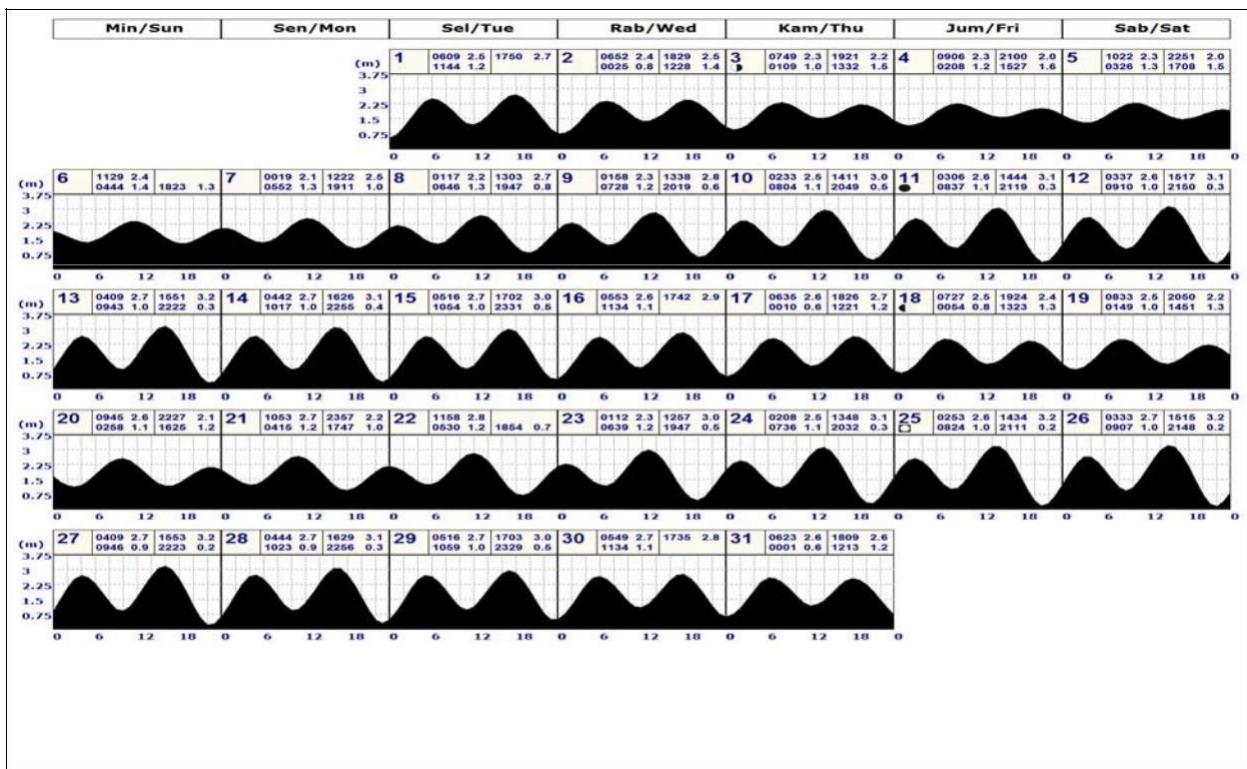
Time Zone : GMT  
 Lat : 10.72 S Long : 123.04 E  
 2019

## November



## November

## December



## Desember

- : Full Moon
- : New Moon
- : First Quarter
- ▼ : Last Quarter

Copyright BADAN INFORMASI GEOSPASIAL, 2019

Disclaimer:

These tide prediction are supplied in good faith and believed to be correct  
 No warranty is given in respect to errors, omissions, or suitability for any purpose

