



TUGAS AKHIR - MO184804

**ANALISIS STABILITAS *SUBSEA PIPELINE* AKIBAT *FREE SPAN*
DAN *VORTEX INDUCED VIBRATION*: STUDI KASUS
PRODUCTION GAS PIPELINE DI SELAT MADURA**

Muhammad Fadhilah Syahran

NRP. 04311540000046

Dosen Pembimbing :

Ir. Imam Rochani, M.Sc.

Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T. ,M.T.

DEPARTEMEN TEKNIK KELAUTAN

Fakultas Teknologi Kelautan

Institut Teknologi Sepuluh Nopember

Surabaya

2019



FINAL PROJECT - MO184804

SUBSEA PIPELINE STABILITY ANALYSIS DUE TO FREE SPAN AND VORTEX INDUCED VIBRATION: CASE STUDY OF PIPELINE PRODUCTION GAS IN MADURA STRAIT

Muhammad Fadhilah Syahran

NRP. 04311540000046

Supervisors :

Ir. Imam Rochani, M.Sc.

Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T. ,M.T.

**Department of Ocean Engineering
Faculty of Marine Technology
Sepuluh Nopember Institute of Technology
Surabaya
2019**

LEMBAR PENGESAHAN

ANALISIS STABILITAS SUBSEA PIPELINE AKIBAT FREE SPAN DAN VORTEX INDUCED VIBRATION: STUDI KASUS PRODUCTION GAS PIPELINE DI SELAT MADURA

TUGAS AKHIR

Diajukan untuk memenuhi salah satu syarat memperoleh gelar Sarjana Teknik pada Program Studi S-1 Departemen Teknik Kelautan, Fakultas Teknologi Kelautan, Institut Teknologi Sepuluh Nopember Surabaya

Oleh:

MUHAMMAD FADHILAH SYAHRAN

NRP. 04311540000046

Disetujui Oleh:

1. Ir. Imam Rochani, M.Sc

(Pembimbing 1)



2. Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T., M.T.

(Pembimbing 2)

3. Nur Syahroni, S.T., M.T., Ph.D

(Penguji 1)

4. Dr. Eng. Yeyes Mulyadi, S.T., M.Sc.

(Penguji 2)

**ANALISIS STABILITAS PADA SUBSEA PIPELINE AKIBAT FREE SPAN
DAN VORTEX INDUCED VIBRATION: STUDI KASUS PRODUCTION
GAS PIPELINE DI SELAT MADURA**

Nama Mahasiswa : Muhammad Fadhilah Syahran

NRP : 04311540000046

Departemen : Teknik Kelautan

Dosen Pembimbing : Ir. Imam Rochani M.Sc.

Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T. ,M.T.

ABSTRAK

Pipeline adalah teknologi yang banyak digunakan untuk distribusi minyak dan gas. Seiring waktu, teknologi pipeline tidak hanya di darat, tetapi juga di lepas pantai. Dalam pengoperasiannya, banyak permasalahan-permasalahan yang dihadapi sehingga dapat menyebabkan kegagalan pada pipeline. Salah satu permasalahan yang sering terjadi pada pipeline yang dapat mengakibatkan kegagalan adalah free span. *Free span* diakibatkan oleh kontur dasar laut yang tidak teratur, sehingga menyebabkan pipa terbentang bebas diantara dua tumpuan. Dengan adanya bentangan bebas dan beban lingkungan yang bekerja disekitar pipeline, maka akan timbul VIV (*vortex induced vibration*) di sekitar pipeline. Maka dari itu, diperlukan analisis free span static dan dinamik beserta tegangan kombinasinya dengan mengacu pada kode standar DNV RP F105, DNV OS F101 dan ASME B31.8. Pada studi kasus ini, terdapat 31 titik span yang perlu dianalisis. Dari hasil analisis dinamik, terdapat 15 titik span yang perlu penambahan *support* dikarenakan tidak memenuhi kriteria yang disyaratkan DNV RP F105. Sementara untuk tegangan kombinasi, tegangan paling besar yang terjadi adalah pada span dengan panjang 49.9 m dengan nilai tegangan kombinasinya adalah 177.93 MPa, dimana nilai tersebut masih dibawah batas maksimum tegangan ijin yaitu 405 MPa, sehingga pipeline masih dalam batas aman.

Kata kunci: *Subsea Pipeline, Free span, Vortex Induced Vibration, analisa tegangan, combined stress.*

**SUBSEA PIPELINE STABILITY ANALYSIS DUE TO FREE SPAN AND
VORTEX INDUCED VIBRATION: CASE STUDY OF PIPELINE
PRODUCTION GAS IN MADURA STRAIT**

Name : Muhammad Fadhilah Syahrani
NRP : 04311540000046
Department : Teknik Kelautan
Supervisors : Ir. Imam Rochani M.Sc.
Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T. ,M.T.

ABSTRACT

Pipeline is a technology that is widely used for oil and gas distribution. Over time, pipeline technology is not only on land, but also offshore. In its operation, many problems are encountered so that it can cause failure in the pipeline. One problem that often occurs in the pipeline that can cause failure is free span. Free span is caused by irregular contours of the seabed, causing the pipe to stretch freely between the two supports. With the free stretch and environmental load acting around the pipeline, VIV (vortex induced vibration) will occur around the pipeline. Therefore, analysis of free span static and dynamic and combined stress is required by referring to the standard code DNV RP F105, DNV OS F101 and ASME B31.8. In this case study, there are 31 span points that need to be analyzed. From the results of the dynamic analysis, there are 15 span points that need additional support because they do not meet the required criteria from DNV RP F105. While for the combined stress, the greatest stress that occurs is at a span of 49.9 m with a combined stress value of 177.93 MPa, where the value is still below the allowable stress of 405 MPa, so the pipeline is still within safe limits.

Keyword: *Subsea Pipeline, Free span, Vortex Induced Vibration, analisa tegangan, combined stress.*

KATA PENGANTAR

Assalamualaikum Wr. Wb.

Puji syukur Alhamdulillah penulis panjatkan atas kehadiran Allah SWT yang selalu memberikan karunia serta rahmat-Nya, sehingga penulis dapat menyelesaikan tugas akhir yang berjudul “Analisis Stabilitas pada *Subsea Pipeline* akibat *Free Span* dan *Vortex Induced Vibration*: Studi Kasus *Produciton Gas Pipeline* di Selat Madura” dengan sebaik-baiknya.

Tugas akhir ini disusun agar memenuhi persyaratan dalam menyelesaikan Studi Kesarjanaan (S-1) di Jurusan Teknik Kelautan, Fakultas Teknologi Kelautan (FTK), Institut Teknologi Sepuluh Nopember (ITS). Pada tugas akhir ini menganalisis tentang kestabilan *subsea pipeline* yang mengalami *free span*. Analisis yang dilakukan meliputi analisis stabilitas *on-bottom*, analisis dinamik dan static pada *free span*, dan tegangan kombinasi.

Penulis sudah berusaha sebaik mungkin dalam melakukan pengerajan tugas akhir ini, namun penulis juga menyadari masih terdapat kekurangan. Oleh karena itu, penulis mengharapkan segala saran dan kritik yang membangun dari pembaca demi karya yang lebih baik di masa mendatang. Semoga penelitian ini dapat memberikan manfaat kepada penulis dan kepada semua pembaca.

Wassalamualaikum Wr.Wb.

Surabaya, 18 Maret 2019

Penulis

UCAPAN TERIMA KASIH

Penyusun mengucapkan terima kasih kepada semua pihak yang telah banyak membantu dan menyemangati saya selama penggerjaan Tugas Akhir yaitu:

1. Allah SWT atas semua rahmat, ridha dan pertolongan-Nya sehingga tugas akhir ini dapat selesai dengan sebaik-baiknya;
2. Kedua orang tua Penulis yaitu M.Kamil S Abubakar Ph.D dan Eldina Akbar SH, serta kepada kakak penulis yaitu Nadira Zatina yang selalu tiada lelah dalam memberikan dukungan doa, moral maupun moril selama penggerjaan tugas akhir ini.
3. Ir. Imam Rochani, M.Sc selaku dosen pembimbing I dan Dr. Eng. Rudi Walujo Prastianto, S.T. ,M.T. selaku dosen pembimbing II, yang selalu meluangkan waktu memberikan bimbingan, ilmu, pengetahuan, nasehat dan sarannya selama penggerjaan tugas akhir ini.
4. Drs. Mahmud Musta'in, M.Sc., Ph.D sebagai dosen wali Penulis selama 4 tahun yang selalu mendukung segala keputusan yang diambil oleh penulis.
5. Raisya dan Cindy yang selalu meneman, memberikan semangat motivasi, memberikan bantuan, dan selalu mendengar keluh kesah penulis sehingga penulis selalu kembali semangat dan ceria dalam menyelesaikan tugas akhir.
6. Kepada teman-teman RA yaitu Fadel, Bagas, Arifin, Arief, Kenan, Ocha, Ari, Hamami, Budhi, Farras yang selalu menjadi teman dan memberikan pengetahuan tambahan dalam penggerjaan tugas akhir.
7. Teman-teman kontrakan Ade, Bahar, Ari, dan Farras yang sudah menjadi teman satu rumah selama 3 tahun, yang telah memberikan ilmu maupun informasi dari berbagai sudut pandang, dan juga selalu memberikan keceriaan selama masa perkuliahan.
8. Teman-teman bimbingan Tugas Akhir Pipeline yang selalu saling memberi support dan membagi ilmu, informasi dan pengalaman selama penggerjaan Tugas Akhir ini.
9. Ketua Departemen, Sekretaris Departmen, seluruh dosen dan staff pengajar Departemen Teknik Kelauan yang telah memberikan bekal ilmu selama menjalani masa perkuliahan

10. Keluarga Tritonous (Angkatan 2015) yang selalu memberi dukungan, membantu dan memberi semangat selama masa perkuliahan.
11. Semua pihak terkait yang tidak bisa penulis sebutkan satu persatu. Terima kasih atas pengalamannya sehingga masa perkuliahan penulis penuh cerita.

Penulis memohon kepada Allah SWT untuk membalas semua kebaikan mereka yang telah membantu Penulis selama menjalakan rangkaian proses perkuliahan dan penyelesaian Tugas Akhir ini.

Surabaya, 18 Maret 2019

Penulis

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN	iii
ABSTRAK	iv
KATA PENGANTAR.....	vi
UCAPAN TERIMA KASIH	vii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR GAMBAR.....	xii
DAFTAR TABEL	xiv
DAFTAR NOTASI.....	xviii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang Masalah	1
1.2 Perumusan Masalah	3
1.3 Tujuan	3
1.4 Manfaat	4
1.5 Batasan Masalah	4
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI	5
2.1 Tinjauan Pustaka.....	5
2.2 Dasar Teori	5
2.2.1 Pengertian <i>Freespan</i>	5
2.2.2 Beban Lingkungan	6
2.2.2.1 Kombinasi Beban Lingkungan.....	6
2.2.2.2 Beban Gelombang	6
2.2.2.2.1 Spektra JONSWAP	7
2.2.2.2.2 Transformasi Spectra Gelombang	8
2.2.2.3 Kecepatan Arus	9
2.2.3. Stabilitas Vertikal dan Stabilitas Absolute Lateral	10
2.2.4. VIV (<i>Vortex Induced Vibration</i>)	12
2.2.5. Parameter Kestabilan	13
2.2.6. Masa Efektif	16
2.2.7. Analisis Dinamik.....	17

2.2.7.1	Panjang Maksimum Span.....	21
2.2.7.2	Kriteria Screening	22
2.2.7.3	Mitigasi (penambahan support).....	24
2.2.8.	Analisis Statik	25
2.2.8.1	Buckle Arrestor	30
2.2.9.	Tegangan pada Pipa	31
2.2.9.1	Tegangan Hoop	32
2.2.9.2	Tegangan Longitudinal	33
2.2.9.3	Tegangan Kombinasi	34
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	35
3.1	Diagram Alir Metodologi Penelitian	35
3.2	Langkah-langkah Penggerjaan.....	37
BAB IV ANALISIS DAN PEMBAHASAN	39
4.1	Analisis Data.....	39
4.1.1	Data Pipa dan Properti Pipa	40
4.1.2	Data Lingkungan.....	42
4.1.3	Data Tanah	43
4.2	Pembahasan	43
4.2.1	Analisis Gelombang dan Arus	43
4.2.1.1	Spektra JONSWAP	43
4.2.1.2	Kecepatan Arus Partikel.....	50
4.2.2	Perhitungan Berat Teredam dan Massa Efektif Pipa	52
4.2.3	Kriteria Stabilitas <i>On-Bottom</i>	53
4.2.4	Parameter <i>Vortex Induced Vibration</i>	55
4.2.4.1	<i>Reynold Number</i>	55
4.2.4.2	Parameter Stabilitas.....	56
4.2.5	Analisis Dinamis <i>Freespan</i>	57
4.2.5.1	<i>Concrete Stiffness Factor</i>	59
4.2.5.2	Panjang Span Efektif (Leff)	59
4.2.5.3	<i>Effective Axial Force (Seff)</i>	61
4.2.5.4	<i>Critical Buckling</i> (Pcr)	62
4.2.5.5	Defleksi	64
4.2.5.6	Frekuensi <i>Vortex Shedding</i> dan Frekuensi Natural	71

4.2.5.7	Panjang Span Maksimum.....	74
4.2.5.8	Kriteria Screening	75
4.2.6	Mitigasi (<i>Penambahan Support</i>)	84
4.2.6.1	Critical Buckling (Pcr) Setelah Mitigasi	86
4.2.6.2	Defleksi Setelah Mitigasi	87
4.2.6.3	Frekuensi Natural Setelah Mitigasi	89
4.2.6.4	Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi.....	91
4.2.6.5	Kriteria Screening	93
4.2.7	Kriteria <i>Ultimate Limit State</i>	103
4.2.8	Tegangan Pada Pipa	105
BAB V	KESIMPULAN DAN SARAN	113
5.1	Kesimpulan.....	113
5.2	Saran	113
BAB VI	DAFTAR PUSTAKA	115
LAMPIRAN		
BIODATA PENULIS		

DAFTAR GAMBAR

1.1	Lokasi Pipeline PT.XYZ	3
2.1	Freespan (Guo,2005)	6
2.2	<i>Reduced Velocity</i> Untuk Osilasi <i>Inline</i> (Guo,2005)	14
2.3	Reduced Velocity Untuk Osilasi <i>Crossflow</i> (Guo,2005).....	14
2.4	Bentuk Aliran Pada Struktur.....	15
2.5	Ilustrasi Tegangan Hoop.....	32
3.1	<i>Flow Chart</i> Penggerjaan Tugas Akhir	35
3.2	<i>Flow Chart</i> Penggerjaan Tugas Akhir	36
4.1	Titik freespan sepanjang KP 0 – KP 2.....	39
4.2	Grafik Spektrum Energi JONSWAP	45
4.3	Grafik Spektrum Kecepatan Partikel	48
4.4	Nilai Cy*.....	54
4.5	Nilai Cz*	54
4.6	Aliran yang Terjadi pada Pipeline	56
4.7	Konfigurasi <i>Fresspan</i>	58
4.8	Aliran <i>Vortex</i> yang Terjadi Pada Pipeline	58
4.9	Input Piping Code	66
4.10	Input Properti Pipa.....	66
4.11	Input Beban Arus	67
4.12	Input Data Hidrodinamika	67
4.13	Input Kekakuan Tanah Vertikal dan Horizontal.....	67
4.14	Hasil Defleksi FS-7 dengan Panjang Span 49.9 m	69
4.15	Hasil Defleksi FS-8 dengan Panjang Span 42.9 m	69
4.16	Hasil Defleksi FS-9 dengan Panjang Span 33.94 m	69
4.17	Hasil Defleksi FS-11 dengan Panjang Span 34.78 m	70
4.18	Hasil Defleksi FS-12 dengan Panjang Span 31.76 m	70
4.19	Grafik Hubungan Defleksi dengan Panjang Span pada Arah Crossflow	70
4.20	Grafik Hubungan Defleksi dengan Panjang Span pada Arah <i>Inline</i>	71
4.21	Grafik Hubungan Antara Frekuensi Natural <i>Crossflow</i> , Frekuensi <i>Vortex</i> Sheding dan Panjang Span.....	73

4.22	Grafik Hubungan Antara Frekuensi Natural Inline, Frekuensi Vortex Shedding dan Panjang Span.....	73
4.23	Grafik Hubungan Antara Tegangan Hoop dengan Panjang Span	110
4.24	Grafik Hubungan Antara Tegangan Longitudinal dengan Panjang Span ..	110
4.25	Grafik Hubungan Antara Tegangan Kombinasi dengan Panjang Span	111

DAFTAR TABEL

2.1	Kondisi Beban Lingkungan (DNV RP F109, 2010).....	6
2.2	<i>Seabed Roughness</i> (DNV RP F109, 2010)	10
2.3	Koefisien Beban Vertikal (DNV RP F109, 2010)	11
2.4	Koefisien Beban Horizontal (DNV RP F109, 2010)	12
2.5	Koefisien Kondisi Batas (DNV RP F105, 2017).....	19
2.6	<i>Screening Factor</i> (DNV RP F105, 2017)	23
2.7	<i>General Safety Factor</i> (DNV RP F105, 2017)	23
2.8	Faktor Melakukan Mitigasi Pada Span Kritis.....	24
2.9	Faktor Fabrikasi Maksimum (DNV OS F101, 2000)	27
2.10	Faktor Ketahanan Material (DNV OS F101, 2000).....	27
2.11	Pemilihan <i>Safety Class</i> (DNV OS F101, 2000).....	28
2.12	Faktor <i>Safety Class</i> (DNV OS F101, 2000)	28
2.13	Tegangan Pada Pipa.....	32
2.14	Faktor Design Untuk Pipa (ASME B31.8, 2012).....	33
4.1	Data Survey <i>Freespan</i>	40
4.2	Data Fungsional Pipa.....	41
4.3	Data Mekanikal Pipa.....	41
4.4	Data Properti Pipa.....	41
4.5	Data Eksternal <i>Coating</i>	41
4.6	Kedalaman Laut.....	42
4.7	Data Gelombang Dan Arus.....	42
4.8	Properti Air Laut.....	42
4.9	Data Tanah.....	43
4.10	Spektrum Gelombang JONSWAP	44
4.11	Iterasi Nilai K	45
4.12	Nilai Function G	46
4.13	Nilai Spektrum Kecepatan Partikel	47
4.14	Nilai Momen Spektra Gelombang	49
4.15	Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang.....	49
4.16	Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang Kondisi Badai.....	50

4.17 Kecepatan Arus Partikel	50
4.18 <i>Submerged Weight</i>	52
4.19 Massa Efektif	52
4.20 Nilai Beban Maksimum Horizontal Dan Vertikal	54
4.21 Kriteria Stabilitas Vertikal Dan Absolut Lateral	55
4.22 <i>Reynold Number</i>	56
4.23 Parameter Stabilitas (Ks)	57
4.24 Nilai Ur	57
4.25 Parameter Csf.....	59
4.26 <i>Concrete Stiffness Factor</i>	59
4.27 Panjang Span Efektif	60
4.28 Parameter Efektif Axial Force	61
4.29 <i>Effective Axial Force</i>	61
4.30 Parameter Pcr.....	62
4.31 Boundary Condition.....	62
4.32 Nilai Pcr Pada Arah Crossflow Dan Inline.....	63
4.33 Perhitungan Defleksi	64
4.34 Perhitungan Defleksi Dengan Software.....	67
4.35 Frekuensi Vortex Shedding Dan Frekuensi Natural	72
4.36 Panjang Span Maksimum	74
4.37 Screening Kriteria VIV Arah Crossflow	75
4.38 Screening Kriteria VIV Arah Inline	76
4.39 Screening Osilasi	77
4.40 Screening Panjang Maksimum	79
4.41 Screening Nilai Pcr Crossflow.....	80
4.42 Screening Nilai Pcr Inline.....	81
4.43 Screening Nilai Defleksi.....	82
4.44 Screening Gap.....	83
4.45 Konfigurasi Peletakan Support Dengan Jarak 15 m	85
4.46 Pcr Setelah Melakukan Mitigasi	86
4.47 Defleksi Setelah Mitigasi.....	87
4.48 Frekuensi Natural Setelah Mitigasi	90
4.49 Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi	91

4.50	Screening VIV Setelah Mitigasi	93
4.51	Screening Kriteria Osilasi Setelah Mitigasi.....	95
4.52	Screening Kriteria Panjang Maksimum Setelah Mitigasi.....	96
4.53	Screening Nilai Pcr Setelah Crossflow Mitigasi	98
4.54	Screening Nilai Pcr Setelah Inline Mitigasi.....	99
4.55	Screening Nilai Defleksi Setelah Mitigasi.....	100
4.56	Screening Gap Setelah Mitigasi.....	102
4.57	Hasil Analisis Kriteria Tekanan Pengamanan (Ketahanan Terhadap Tekanan Internal).....	103
4.58	Hasil Analisis Kriteria Tekanan Pengamanan (Ketahanan Terhadap Tekanan Eksternal).....	104
4.59	Hasil Analisis Kriteria <i>Combined Load</i>	104
4.60	Hasil Analisis Kriteria Tekanan <i>Propagation Buckling</i>	104
4.61	Parameter Tegangan Hoop	105
4.62	Hasil Analisis Tegangan Hoop	105
4.63	Parameter Analisis Tegangan Longitudinal.....	106
4.64	Hasil Analisis Tegangan Longitudinal Akibat Tekanan Internal, Tegangan Aksial, Tegangan dan Tegangan Resultant Bending	106
4.65	Hasil Analisis Tegangan Longitudinal	107
4.66	Hasil Analisis Tegangan Kombinasi	108

DAFTAR NOTASI

$S_{\eta\eta}(\omega)$	= Spektrum JONSWAP	
α	= Konstanta <i>Generalized Phillips</i>	
g	= Percepatan gravitasi	(m/s ²)
ω	= Frekuensi gelombang	(rad/s)
ω_p	= Frekuensi puncak gelombang	(rad/s)
γ	= Parameter ketinggian	
σ	= Parameter lebar spektra	
U_w	= Kecepatan arus akibat gelombang normal terhadap pipa	(m/s)
U_c	= Kecepatan arus steady normal tegak lurus terhadap pipa	(m/s)
D	= Diameter luar pipa	(m)
ID	= Diameter dalam pipa	(m)
t_{coat}	= Tebal coating	(m)
$t_{concrete}$	= Tebal concrete	(m)
T	= Ketebalan pipa	(m)
A_{pipa}	= Luas penampang melintang pipa	(m ²)
A_i	= Luas penampang bagian dalam pipa (<i>internal cross section</i>)	(m ²)
I_{conc}	= Momen inersia lapisan beton	(m ⁴)
I_{steel}	= Momen inersia pipa baja	(m ⁴)
E_{conc}	= Modulus elastisitas lapisan beton	(N/m ²)
E_{steel}	= Modulus elastisitas pipa baja	(N/m ²)
L_{eff}	= Panjang span efektif	(m)
m_p	= Massa pipa termasuk <i>coating</i> per satuan panjang	(kg/m)
m_k	= Massa fluida dalam pipa per satuan panjang	(kg/m)
m_a	= Massa yang ditambahkan per satuan panjang	(kg/m)
$M_{struktur}$	= Massa total struktur pipa	(kg/m)
$M_{concrete}$	= Parameter kekasaran <i>seabed</i>	(kg/m)

m_e	=Massa efektif pipa per satuan panjang	(kg/m)
P	=Massa jenis fluida	(kg/m ³)
C_a	=Koefisien massa yang ditambahkan	(m/s)
K_s	= <i>Stability parameter</i>	
C	=Koefisien kondisi batas	
CSF	= <i>Concrete stiffness enhancement factor</i>	
S_{eff}	=Gaya aksial efektif per satuan panjang	(N/m)
P_{cr}	=Critical Buckling Load	(N/m)
Δ	=Defleksi statis	(m)
Q	=Beban berupa berat terendam pipa atau gaya hidrodinamis	(N/m)
V_R	= <i>Reduced velocity</i>	
KC	=Bilangan <i>Keulegan Carpenter</i>	

BAB I

PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang Masalah

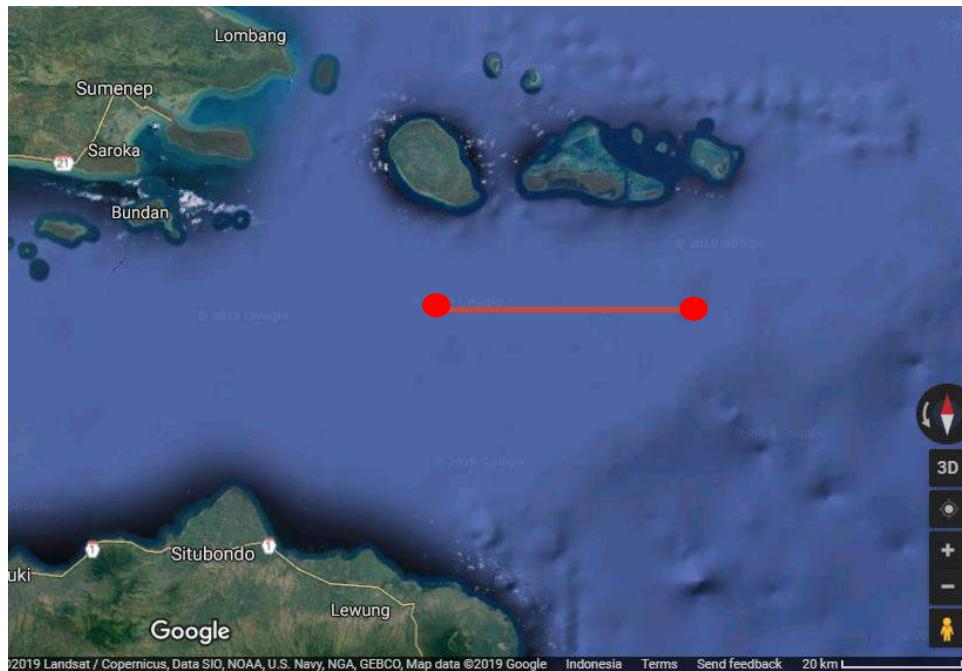
Minyak dan gas alam merupakan sumber utama energi kita saat ini dan sudah menjadi kebutuhan pokok yang tak bisa dihindarkan. Diikuti dengan berkembang pesatnya populasi di dunia, kebutuhan akan minyak dan gas alam pun semakin meningkat. Dengan naiknya permintaan akan kebutuhan minyak dan gas alam, industry-industri yang bergerak di bidang minyak dan gas alam semakin berlomba-lomba menciptakan inovasi agar dapat memenuhi kebutuhan energy di dunia. Perkembangan industry ini dapat dilihat dari beberapa decade yang lalu. Pada saat itu, untuk mendapatkan minyak dan gas alam cenderung banyak dilakukan di darat (*onshore*) dan sangat sedikit yang melakukan pencarian di laut (*Offshore*). Namun dengan berjalannya waktu, pencarian minyak dan gas alam telah banyak dilakukan di laut, bahkan di laut yang dalam dengan cuaca yang ekstrim. Ini menandakan bahwa industry minyak dan gas alam selalu berinovasi untuk memenuhi kebutuhan di dunia.

Minyak bumi dan gas alam adalah sumber daya alam yang bernilai ekonomis dan memberikan kontribusi yang sangat penting dalam kehidupan manusia. Proses pendistribusian minyak dan gas alam di Indonesia haruslah efisien dan mudah, mengingat kebutuhan gas alam dan minyak yang sangat tinggi.

Salah satu teknologi untuk medistribusikan minyak dan gas yang popular saat ini adalah teknologi *Pipeline*. Teknologi *Pipeline* adalah suatu rekayasa teknik tentang sebuah struktur pipa yang sering digunakan sebagai sistem perdistribusian minyak dan gas. Teknologi ini lebih banyak digunakan di industry minyak dan gas karena lebih efisien dalam pendistribusianya dibanding dengan teknologi yang lain. Lalu, *pipeline* terus berkembang hingga kita mengenal *subsea pipeline*. *Subsea pipeline* banyak digunakan pada lapangan minyak atau gas yang berada di laut. *Subsea pipeline* biasanya digunakan untuk mendistribusikan minyak atau gas dari *production platform* menuju fasilitas *storage* atau menuju ke darat (Chakrabarti, 2005).

Di Indonesia sendiri, *subsea pipeline* telah banyak digunakan untuk mendukung produksi di sektor minyak dan gas. PT. XYZ adalah salah satu perusahaan yang bergerak di bidang minyak dan gas. PT. XYZ memiliki lapangan gas yang terletak di lepas pantai Selat Madura, Jawa Timur (Lihat Gambar 1.1). Dalam proses produksinya, gas yang diproduksi dari sumur akan di distribusikan menuju ke Floating Production Unit (FPU) yang nantinya akan dilanjutkan pendistribusiannya dari FPU tersebut ke *East Java Gas Pipeline* (EJGP) menuju konsumen masing-masing. Dalam penyalurannya dari sumur menuju FPU, PT. XYZ menggunakan *subsea pipeline* diameter 20in dengan panjang 27.12 Km. Namun dalam pengoperasiannya di dasar laut, gaya arus dan gelombang yang bekerja dapat membuat pipeline mengapung dan mengalami pergerakan secara lateral. Selain itu, keadaan topografi dasar laut tidaklah konstan dan tidaklah sama rata. Pada saat pipeline kehilangan kontak dengan *seabed*, maka dapat dikategorikan pipa tersebut mengalami *freespan* (Guo *et.al* 2005). Dari hasil survey yang dilakukan, pipeline milik PT.XYZ mengalami *freespan* pada 34 titik yang berbeda di sepanjang 27 km dengan panjang *freespan* terpanjang yang dialami adalah 49.9 m.

Pada pipeline yang mengalami *free span*, gaya hidrodinamis dari arus dan gelombang dapat menimbulkan VIV (*vortex induced vibration*) pada pipeline apabila nilai dari frekuensi vortex shedding dari aliran yang bekerja pada pipeline sama atau lebih besar 0.7 kali dari frekuensi natural pipeline, dimana artinya terjadi resonansi pada pipeline (Guo *et al*, 2005). Apabila VIV terjadi pada pipeline, maka dapat menyebabkan stabilitas dari pipeline terganggu, bahkan pada kasus terburuknya pipeline dapat mengalami kegagalan. Untuk menghindari hal itu, maka diperlukan bangunan penopang pada titik *freespan* yang dianggap kritis agar stabilitas pipeline tetap terjaga. Selain itu, *buckle arrestor* perlu ditambahkan pula apabila tekanan yang bekerja pada pipa melebihi kekuatan material pipa. Maka dari itu, diperlukan analisis lebih lanjut berupa analisis dinamis maupun analisis kriteria ultimate limit state berdasarkan DNV RP F105 dan DNV OS F101 pada pipeline milik PT.XYZ ini.



Gambar 1.1 Lokasi Pipeline PT.XYZ

1.2. Perumusan Masalah

Berdasarkan penjelasan latar belakang diatas, maka permasalahan yang akan dibahas adalah :

1. Bagaimana stabilitas *on-bottom* vertikal dan absolut lateral dari pipa ketika terkena gaya hidrodinamis ?
2. Apakah stabilitas pipeline yang mengalami *free span* telah sesuai dengan kriteria analisis dinamis dan *Ultimate limit state* ?
3. Apakah tegangan pipeline yang mengalami *free span* telah memenuhi kriteria tegangan kombinasi ?

1.3. Tujuan

Dari perumusan masalah diatas, dapat diambil tujuan yang ingin dicapai yaitu:

1. Mengetahui stabilitas vertical dan stabilitas absolute lateral dari pipa
2. Mengetahui apakah stabilitas pipeline yang mengalami *free span* telah sesuai dengan kriteria analisis dinamik dan *ultimate limit state*.
3. Mengetahui apakah tegangan pipeline telah memenuhi kriteria tegangan kombinasi

1.4. Manfaat

Manfaat dari studi ini diharapkan dapat mengetahui stabilitas vertical dan lateral dari pipa. Selain itu dikarenakan kontur tanah yang curam dialami pipa, maka diharapkan dapat mengetahui stabilitas pipa yang mengalami *free span* sesuai dengan kriteria static maupun kriteria dinamis *span*, sehingga dapat mengetahui apakah pipa tersebut membutuhkan *support* atau tidak. Selain itu, dari penelitian ini juga diharapkan dapat mengetahui apakah tegangan pada pipa telah memenuhi kriteria tegangan kombinasi.

1.5.Batasan Masalah

Agar lebih memudahkan analisa dan dapat dicapai tujuan yang diharapkan, maka perlu diberikan batasan-batasan sebagai berikut:

1. Data desain dan operasional dari *pipeline* milik PT.XYZ di Selat Madura.
2. Data metocean dan data tanah pada lokasi dimana *pipeline* beroperasi.
3. Arah datang arus laut tegak lurus dengan *pipeline* serta sifat alirannya *steady*.
4. Kondisi pipa yang digunakan dalam analisa adalah pipa dalam kondisi operasi dan sifat aliran yang mengalir didalamnya adalah *steady*.
5. Kode dan standar yang digunakan dalam analisa adalah DNV RP F109, DNV GL RP F105, DNV GL ST F101 dan ASME B31.8.
6. *Scouring, residual tension, marine growth,* dan tegangan torsi diabaikan.
7. Tumpuan pada *free span* di asumsikan pinned-pinned.

BAB II

TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI

2.1 Tinjauan Pustaka

Penelitian yang dilakukan ini akan dilaksanakan dengan memanfaatkan berbagai hasil penelitian dan pengalaman dalam bidang yang sama pada waktu yang lalu. Pengalaman penelitian tersebut pada khususnya adalah mengenai analisa pada *pipeline* yang diakibatkan oleh *free span*. Seperti penelitian yang membahas tentang analisis panjang *allowable free span* pada pipeline yang dilakukan Valipour (2007).

Free span juga menyebabkan timbulnya *vortex induced vibration* (VIV) di sekitar pipa. Dalam hal ini, mengacu pada Arif (2010) yang melakukan penelitian tentang analisa *free span* akibat *scouring*. Lalu acuan lain yang digunakan pada penelitian ini adalah analisa yang dilakukan oleh Putra (2011). Dalam penelitiannya, Putra membahas tentang pengaruh VIV pada *free span* pipa.

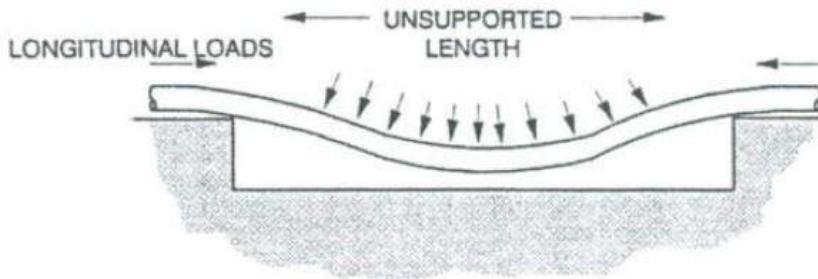
Akibat adanya VIV yang bekerja pada pipa, maka pipa akan mengalami defleksi. Defleksi ini akan menyebabkan osilasi yang akan memberikan ketidakstabilan dan tegangan berlebih pada pipa. Dalam hal ini, acuan yang dipakai adalah penelitian yang dilakukan oleh Pratomo (2015). Pratomo melakukan analisa tentang stabilitas pada *pipeline* akibat *free span*. Pada penelitian yang dilakukan Pratomo , tumpuan pada *free span* diumpamakan fixed-fixed.

2.2 Dasar Teori

2.2.1 Pengertian *Freespan*

Salah satu permasalahan yang umum pada pemasangan pipa bawah laut adalah *Free Span*. *Free span* atau yang disebut juga bentangan bebas adalah kondisi dimana ketidakrataan seabed membuat pipa bertumpu hanya pada 2 tumpuan dan pipa menggantung. *Free span* pipa juga dapat terjadi karena persimpangan (*crossing*) pipa. Dan mengakibatkan kelebihan tegangan, stress yang berulang dapat berefek kegagalan atau kelelahan. Beban yang terjadi pada

pipa diakibatkan oleh gaya pipa itu sendiri, gaya dinamik dari beban lingkungan (gelombang, arus laut).



Gambar 2.1 Freespan (Guo, 2005)

2.2.2. Beban Lingkungan

2.2.2.1. Kombinasi beban lingkungan

Kondisi beban harus merefleksikan kemungkinan respon paling ekstrim yang terjadi pada pipa selama periode desain. Kondisi beban yang perlukan dalam perhitungan *on bottom stability* ini dapat dilihat pada Tabel 2.1 berikut:

Tabel 2.1. Kondisi beban lingkungan (DNV RP F109, 2010)

Description	Load condition
Installation	
Wave Dominant	Combined 10year wave and 1 year current loading
Current Dominant	Combined 1 year wave and 10 year current loading
Operation	
Wave Dominant	Combined 100 year wave and 10year current loading
Current Dominant	Combined 10 year wave and 100 year current loading

2.2.2.2. Beban gelombang

Menurut Djatmiko (2012), gelombang laut mempunyai pola acak dalam elevasi dan propagasinya, yang tidak akan berulang urutan kejadiannya terutama di lokasi yang sama. Dengan demikian teori gelombang reguler tidak dapat dipakai secara langsung dalam menjelaskan gelombang acak.

Gelombang yang mengakibatkan kondisi aliran berosilasi dapat dihitung dengan menggunakan teori numerik atau analisis gelombang. Teori gelombang harus dapat mendeskripsikan kondisi di lokasi pipa. Untuk kasus yang praktis,

teori gelombang linear dapat diterapkan. Kondisi laut yang acak, stasioner, dan kurun waktu pendek dapat digunakan dengan spektrum gelombang. Spektrum gelombang yang sering digunakan adalah JONSWAP.

2.2.2.2.1. Spektra JONSWAP

Jonswap adalah singkatan dari Joint North Sea Wave Project yaitu proyek yang dilakukan secara bersama sama oleh sejumlah negara untuk melakukan penelitian tentang gelombang di laut atau perairan utara (Djatmiko,2012). Persamaan spektra JONSWAP diberikan sebagai berikut:

$$S_{\eta\eta}(\omega) = \alpha \cdot g^2 \cdot \omega^{-5} \exp\left(-\frac{5}{4}\left(\frac{\omega}{\omega_p}\right)^{-4}\right) \gamma^{\exp\left(-0.5\left(\frac{\omega-\omega_p}{\sigma\omega_p}\right)^2\right)} \quad (2.1)$$

1. Konstanta *Generalized Phillips* diberikan sebagai berikut:

$$\alpha = \frac{5}{16} \frac{H_s^2 \omega_p^4}{g^2} (1 - 0.287 \ln \gamma) \quad (2.2)$$

2. Parameter lebar spektra:

$$\sigma = 0.07 \quad \text{if } \omega \leq \omega_p \quad (2.3)$$

$$\sigma = 0.09 \quad \text{else}$$

3. *Peak enhancement factor*

$$\gamma = \begin{cases} 5.0 & \varphi \leq 3.6 \\ \exp(5.75 - 1.15\varphi) & 3.6 < \varphi < 5.0; \quad \varphi = \frac{T_p}{\sqrt{H_s}} \\ 1.0 & \varphi \geq 5.0 \end{cases} \quad (2.4)$$

Keterangan :

$S_{\eta\eta}(\omega)$ = Spektrum JONSWAP

α = Konstanta *Generalized Phillips*

g = Percepatan gravitasi (m/s²)

ω = Frekuensi gelombang (rad/s)

ω_p = Frekuensi puncak gelombang (rad/s)

γ = Parameter ketinggian

σ = Parameter lebar spektra

2.2.2.2. Transformasi spectra gelombang

Wave induced velocity pada pipa dasar laut $S_{\eta\eta}(\omega)$ ditentukan dengan transformasi spektra gelombang pada permukaan menggunakan teori gelombang orde 1:

$$S_{UU}(\omega) = G^2(\omega) S_{\eta\eta}(\omega) \quad (2.5)$$

$G^2(\omega)$ merupakan fungsi transformasi frekuensi dari elevasi gelombang menjadi kecepatan arus karena gelombang pada level pipa di dasar laut, diberikan sebagai berikut:

$$G(\omega) = \frac{\omega}{\sinh(k d)} \quad (2.6)$$

Dimana d adalah kedalaman laut dan k adalah angka gelombang yang ditentukan dengan iterasi persamaan *transcendental* yaitu:

$$\frac{\omega^2}{g} = k \tanh(k d) \quad (2.7)$$

Momen spektra pada orde ke – n diberikan sebagai berikut:

$$M_n = \int_0^\infty \omega^n S_{UU}(\omega) d\omega \quad (2.8)$$

Kecepatan aliran gelombang signifikan pada pipa diberikan pada persamaan berikut:

$$U_s = 2\sqrt{M_0} \quad (2.9)$$

Mean zero up-crossing period dari osilasi aliran pada pipa adalah:

$$T_u = 2\pi \sqrt{\frac{M_0}{M_2}} \quad (2.10)$$

Pengaruh dari arah gelombang dan sebaran gelombang akan membentuk *reduction factor* dalam kecepatan signifikan aliran. Kecepatan normal untuk pipa dan pengaruh dari sebaran gelombang adalah sebagai berikut:

$$U_w = R_D U_{w\theta} \quad (2.11)$$

Setelah mendapatkan beberapa faktor dari transformasi gelombang permukaan menjadi partikel gelombang, akan dilanjutkan untuk mencari beberapa nilai, seperti gaya arah vertical, horizontal, maupun kecepatan arus pada ketinggian tertentu, dirumuskan:

$$U * = U_s \times \frac{1}{2} \times (\sqrt{2 \cdot Int} + \frac{0.5772}{\sqrt{2 \cdot Int}}) \quad (2.12)$$

$$\tau = \frac{T_{storm}}{T_u} \quad (2.13)$$

$$k_T = \frac{T^*}{T_u} = k_t - 5 \cdot (k_t - 1) \cdot T_n / T_u \quad \text{untuk } T_n / T_u \leq 0,2$$

$$= 1 \quad \text{untuk } T_n / T_u > 0,2$$

Keterangan :

U^* = Kecepatan partikel gelombang akibat transformasi (m/s)

τ = Angka osilasi pada desain spektra

T^* = Periode untuk desain osilasi (s)

K_t = Rasio antara periode gelombang ekstrim dengan periode gelombang rata-rata zero-up

Untuk menghitung reduction factor dapat digunakan persamaan sebagai berikut:

$$R_D = \sqrt{\int_{-\pi/2}^{\pi/2} D_w \theta \, d\theta} \quad (2.14)$$

Beban hidrodinamika dapat ter reduksi dikarenakan:

- Dasar laut yang *permeable*
- Pipa yang ter penetrasi ke dasar laut
- Trenching

Maka total beban yang ter reduksi adalah:

$$r_{tot,i} = r_{perm,i} \cdot r_{pen,i} \cdot r_{tr,i} \quad (2.15)$$

2.2.2.3. Kecepatan Arus

Aliran stabil pada pipa dapat memiliki komponen dari arus pasang, arus yang disebabkan oleh angin, *storm surge* yang dipicu oleh arus dan densitas yang dipicu oleh arus. Kecepatan arus dapat di reduksi untuk memperhitungkan efek dari *bottom boundary layer* dan arahnya:

$$V(z) = V(z_r) \frac{\ln(z+z_0) - \ln z_0}{\ln(z_r+z_0) - \ln z_0} \sin \theta_c \quad (2.16)$$

Tabel 2.2 Seabed roughness (DNV RP F109, 2010)

Seabed	Grain size d_{50} [mm]	Roughness z_0 [m]
Silt and clay	0.0625	$\approx 5 \cdot 10^{-6}$
Fine sand	0.25	$\approx 1 \cdot 10^{-5}$
Medium sand	0.5	$\approx 4 \cdot 10^{-5}$
Coarse sand	1.0	$\approx 1 \cdot 10^{-4}$
Gravel	4.0	$\approx 3 \cdot 10^{-4}$
Pebble	25	$\approx 2 \cdot 10^{-3}$
Cobble	125	$\approx 1 \cdot 10^{-2}$
Boulder	500	$\approx 4 \cdot 10^{-2}$

2.2.3. Stabilitas Vertikal dan Stabilitas Absolut Lateral

Untuk menghindari pipa mengapung di air, maka berat pipa yang terendam harus memenuhi kriteria stabilitas vertical sesuai DNV RP F109 dengan persamaan berikut:

$$\gamma_w \frac{b}{b + w_s} \leq 1 \quad (2.17)$$

Dimana:

γ_w = Safety factor = 1,1

B = Buoyancy pipa

w_s = Berat pipa terendam

Metode Absolute Stability memberikan syarat absolut statis untuk perpindahan lateral pipa didasar laut berdasarkan penyamaan gaya yang memastikan gaya tahanan pipa mencukupi untuk bertahan terhadap beban hidrodinamis maksimum. Desain kriteria untuk metode *absolute stability* adalah:

$$\gamma_{SC} \frac{F_y^* + \mu F_z^*}{\mu w_s + F_R} \leq 1.0 \quad (2.18)$$

Dan

$$\gamma_{SC} \frac{F_z^*}{w_s} \leq 1.0 \quad (2.19)$$

Dimana:

γ_{SC} = safety factor

F_y^* = Beban hidrodinamis horizontal (gaya *drag* dan *inertia*)

μ = Koefisien friksi

F_z^* = Beban hidrodinamis vertikal (gaya angkat)

w_s = Berat terendam pipa

Beban horizontal dan vertikal maksimal diperoleh dengan persamaan berikut:

$$F_y^* = r_{tot,y} \cdot \frac{1}{2} \rho_w \cdot D \cdot C_y^* (U^* + V^*)^2 \quad (2.20)$$

$$F_z^* = r_{tot,z} \cdot \frac{1}{2} \rho_w \cdot D \cdot C_z^* (U^* + V^*)^2 \quad (2.21)$$

Dimana:

$r_{tot,y}$ = reduksi beban horizontal

$r_{tot,z}$ = reduksi beban vertikal

ρ_w = densitas air

D = diameter pipa

C_y^* = koefisien beban horizontal

C_z^* = koefisien beban vertikal

Koefisien C_y^* dan C_z^* terdapat pada tabel berikut:

Tabel 2.3 Koefisien beban vertikal (DNV RP F109, 2010)

CZ*		K*										
		2.5	5	10	20	30	40	50	60	70	100	≥140
<i>M</i> *	0.0	5.00	5.00	4.85	3.21	2.55	2.26	2.01	1.81	1.63	1.26	1.05
	0.1	3.87	4.08	4.23	2.87	2.15	1.77	1.55	1.41	1.31	1.11	0.97
	0.2	3.16	3.45	3.74	2.60	1.86	1.45	1.26	1.16	1.09	1.00	0.90
	0.3	3.01	3.25	3.53	2.14	1.52	1.26	1.10	1.01	0.99	0.95	0.90
	0.4	2.87	3.08	3.35	1.82	1.29	1.11	0.98	0.90	0.90	0.90	0.90
	0.6	2.21	2.36	2.59	1.59	1.20	1.03	0.92	0.90	0.90	0.90	0.90
	0.8	1.53	1.61	1.80	1.18	1.05	0.97	0.92	0.90	0.90	0.90	0.90
	1.0	1.05	1.13	1.28	1.12	0.99	0.91	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	2.0	0.96	1.03	1.05	1.00	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	5.0	0.91	0.92	0.93	0.91	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	10	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90

Tabel 2.4 Koefisien beban Horizontal (DNV RP F109, 2010)

CY*		K*										
		2.5	5	10	20	30	40	50	60	70	100	≥140
M*	0.0	13.0	6.80	4.55	3.33	2.72	2.40	2.15	1.95	1.80	1.52	1.30
	0.1	10.7	5.76	3.72	2.72	2.20	1.90	1.71	1.58	1.49	1.33	1.22
	0.2	9.02	5.00	3.15	2.30	1.85	1.58	1.42	1.33	1.27	1.18	1.14
	0.3	7.64	4.32	2.79	2.01	1.63	1.44	1.33	1.26	1.21	1.14	1.09
	0.4	6.63	3.80	2.51	1.78	1.46	1.32	1.25	1.19	1.16	1.10	1.05
	0.6	5.07	3.30	2.27	1.71	1.43	1.34	1.29	1.24	1.18	1.08	1.00
	0.8	4.01	2.70	2.01	1.57	1.44	1.37	1.31	1.24	1.17	1.05	1.00
	1.0	3.25	2.30	1.75	1.49	1.40	1.34	1.27	1.20	1.13	1.01	1.00
	2.0	1.52	1.50	1.45	1.39	1.34	1.20	1.08	1.03	1.00	1.00	1.00
	5.0	1.11	1.10	1.07	1.06	1.04	1.01	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
	10	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

2.2.4. VIV (*Vortex induced vibration*)

Vortex adalah suatu aliran partikel fluida yang berotasi pada aliran rotasinya terhadap titik pusatnya. Pelepasan vorteksnya adalah *vortex shedding*. Kejadian *vortex induced vibrations* muncul karena adanya resonansi pada struktur. Resonansi dapat terjadi karena nilai dari frekuensi natural struktur sama atau mendekati frekuensi *vortex shedding*. Apabila aliran melewati struktur pipa bawah laut, maka aliran yang terbentuk setelah melewati pipa tidak stabil. Akibatnya , pipa yang dilalui oleh aliran fluida terdistribusi tekanan yang menyebabkan pipa berosilasi.

Osilasi yang terjadi pada pipa dibagi menjadi 2 tipe , yaitu osilasi *inline* dan *crossflow*. Menurut DNV RP F105 , osilasi dapat terjadi jika nilai *vortex shedding* lebih besar dari nilai 0.7 frekuensi natural pipa. Kegagalan struktur dapat dicegah dengan menjauhkan nilai frekuensi *vortex shedding* dengan frekuensi alami struktur.

Nilai frekuensi *vortex shedding* dapat dihitung dengan menggunakan persamaan dibawah ini :

$$f_s = \frac{S \cdot U_c}{D} \quad (2.22)$$

Dimana :

Fs = Frekuensi *vortex shedding*

S = Strouhal Number

Uc = Kecepatan Arus (m/s)

D = Diameter luar pipa

Dalam Mouselli (1981), nilai Strouhal Number dapat dicari melalui persamaan :

$$S = \frac{0.21}{Cd^{0.75}} \quad (2.23)$$

Dimana :

Cd = Koefisien drag

Namun pada analisis pipeline umumnya, nilai strouhal number adalah bernilai 0.2.

2.2.5. Parameter Kestabilan

Menurut Guo dkk. (2005), salah satu parameter penting dalam mengatur gerakan akibat *vortex* adalah *Stability parameter*. Parameter ini digunakan untuk menentukan respon maksimal akibat beban hidrodinamis, persamaannya adalah sebagai berikut :

$$K_s = \frac{4\pi m_e \zeta_T}{\rho D^2} \quad (2.24)$$

Dimana :

K_s = Parameter Stability

M_e = Massa efektif pipa (kg/m)

ζ_T = Damping ratio

ρ = density air laut (kg/m³)

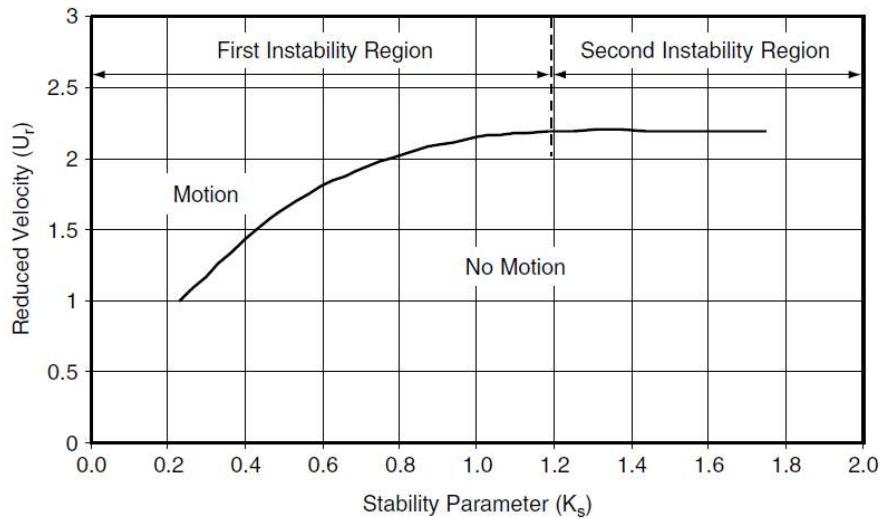
D = diameter luar pipa (m)

Getaran *inline* dan *crossflow* akan terjadi jika memenuhi syarat yang diterapkan oleh DNV RP F105 yaitu :

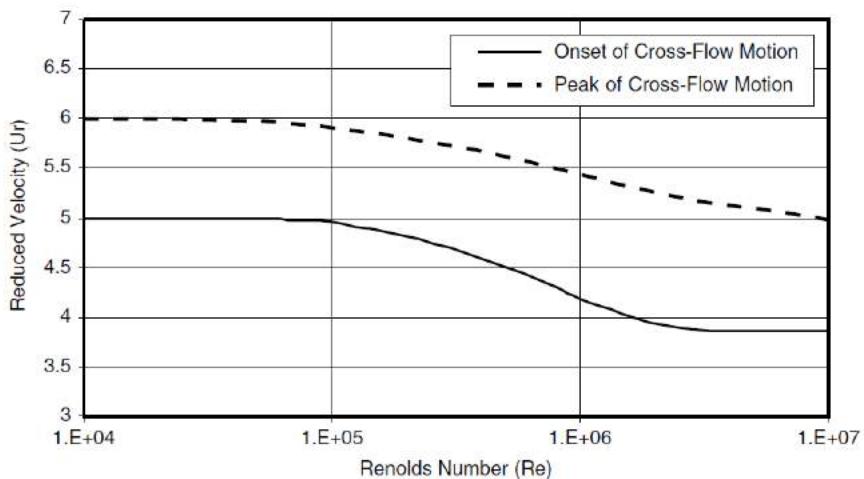
Inline : K_s < 12, 1.2 < U_r < 3.5

Crossflow : $K_s < 16$, $3.5 < Ur < 10$

Untuk mendapatkan *reduced velocity* (Ur) pada *inline*, dapat menggunakan nilai *stability parameter* (K_s). Sementara untuk mendapatkan *reduced velocity* (Ur) pada *crossflow*, dapat menggunakan Reynolds Number (Re). Untuk mendapatkan nilainya, dapat menggunakan grafik berikut :



Gambar 2.2. *Reduced Velocity* untuk Osilasi *inline* (Guo, 2005)



Gambar 2.3. *Reduced Velocity* untuk Osilasi *crossflow* (Guo, 2005)

Pada grafik diatas, Reynolds Number merupakan parameter tidak berdimensi yang merasiokan antara gaya inersia dengan gaya *viscous*. Untuk mencari Reynold Number dapat dituliskan sebagai berikut :

$$Re = \frac{U_c D}{\nu k} \quad (2.25)$$

dengan ,

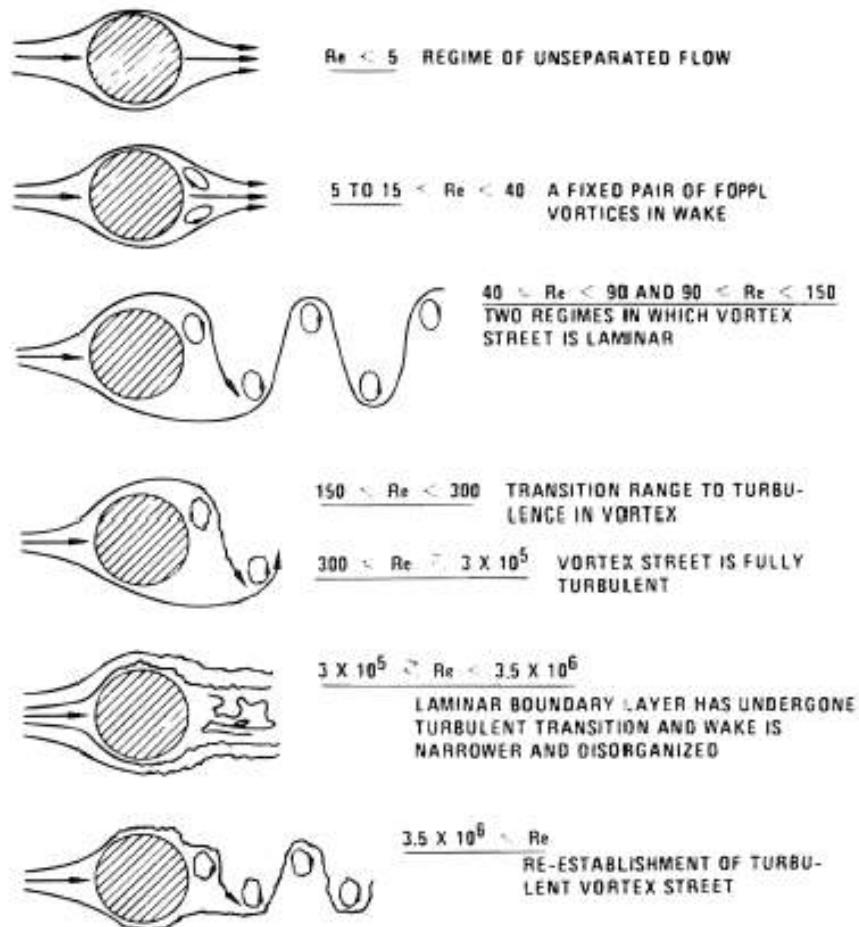
Re = bilangan Reynolds

νk = viskositas kinematis fluida untuk air laut ($1.2 \times 10^{-5} \text{ ft}^2$)

D = diameter luar pipa (m)

U_c = kecepatan arus (m/ sec)

Selain itu, dari hasil perhitungan bilangan Reynolds dapat mempresentasikan aliran yang terjadi di belakang struktur *pipeline*. Bentuk aliran yang dihasilkan berbeda-beda, tergantung pada nilai Re yang didapat.



Gambar 2.4 Bentuk Aliran pada Struktur (Guo, 2005)

1. Untuk $Re < 5$ (daerah aliran tak terpisahkan)
2. $5 - 15 < Re < 40$ (sepasang vortex dalam aliran gelombang)
3. $40 < Re < 90$ dan $90 < Re < 150$ (dua vortex dengan aliran turbulen)
4. $150 < Re < 300$ (rentang terjadinya perubahan aliran menjadi turbulen),
 $300 < Re < 3 \times 10^5$ (aliran vortex sepenuhnya turbulen)
5. $3 \times 10^5 < Re < 3.5 \times 10^6$ (terdapat sedikit aliran turbulen dan laminer,
serta aliran gelombang lebih sempit dan tidak teratur)
6. $Re > 3.5 \times 10^6$ (pembentukan kembali aliran vortex turbulen)

2.2.6. Massa Efektif

Massa efektif pipa adalah total dari masa pipa termasuk coating, massa fluida dalam pipa dan massa air laut yang dipindahkan oleh pipa.

Menurut (Guo dkk, 2005), persamaan massa efektif pipa adalah .

$$M_e = M_{str} + M_c + M_A \quad (2.26)$$

Keterangan :

M_e = Massa efektif (kg/m)

M_{str} = Massa struktur (kg/m)

M_c = Massa Konten (kg/m)

M_A = Massa tambah (kg/m)

Pada masa struktur ini tidak hanya struktur pipa saja yang menjadi parameter, namun massa pipa, massa konkret, dan massa coating juga ikut diperhitungkan, sehingga Massa struktur menjadi :

$$M_{str} = \text{Massa Pipa} + \text{Massa Concrete} + \text{Massa Coating} \quad (2.27)$$

Untuk mendapatkan nilai dari masing-masing massa, dapat menggunakan persamaan berikut :

$$\text{Massa Pipa} = \frac{\pi}{4} \cdot [D^2 - (D - 2t)^2] \cdot \rho_{\text{pipa}} \quad (2.28)$$

$$\text{Massa Concrete} = \frac{\pi}{4} \cdot [(D + 2t_{cc})^2 - D^2] \cdot \rho_{\text{concrete}} \quad (2.29)$$

$$\text{Massa Anti Korosi} = \frac{\pi}{4} \cdot [(D + 2t_{cc} + 2t_{\text{corr}})^2 - (D + 2t_{cc})^2] \cdot \rho_{\text{corrosion}} \quad (2.30)$$

$$\text{Massa Tambah} = \frac{\pi}{4} \cdot D^2 \cdot \rho \cdot C_a \quad (2.31)$$

$$\text{Massa Fluida} = \frac{\pi}{4} \cdot (D_i - 2t)^2 \cdot \rho_f \quad (2.32)$$

Keterangan :

C_a = Koefisien massa tambah

ρ = Massa jenis air laut (kg/m^3)

ρ_f = Massa jenis fluida dalam pipa (kg/m^3)

D = Diameter luar pipa (m)

D_i = Diameter dalam pipa (m)

Nilai dari C_a dapat ditentukan dengan perbandingan gap dan diameter (e/D) sesuai dengan persamaan berikut :

$$C_a = 0.68 + \frac{1.6}{(1+5(\frac{e}{d}))} \quad \text{Untuk } e/D < 0.8 \quad (2.33)$$

$$C_a = 1 \quad \text{Untuk } e/D \geq 0.8 \quad (2.34)$$

2.2.7. Analisis Dinamik

Pipa yang terbentang bebas di dasar laut akan terkena gaya hidrodinamis dari arus maupun gelombang dan menimbulkan getaran. Getaran yang muncul menghasilkan frekuensi yang cukup besar. Getaran tersebut dapat terjadi karena adanya *vortex* atau biasa disebut *Vortex Induced Vibration*. Getaran pada pipa biasanya bergerak sejajar (*in line*) dengan arah aliran, namun juga bisa bergerak tegak lurus terhadap aliran (*crossflow*). Getaran ini dapat mengakibatkan berkurangnya umur pipa hingga keruntuhan pada struktur pipa.

Maka dari itu dalam hal ini, *in line* maupun *crossflow* haruslah di analisis untuk menentukan apakah pipa telah aman dari gerakan arah horizontal maupun vertical. Untuk mengetahui itu, diperlukan perhitungan frekuensi natural dari pipa dari arah *inline* maupun *crossflow* sebagai respon dinamiknya terhadap beban lingkungan dan operasi yang diterima. Frekuensi natural dapat dihitung berdasarkan persamaan sesuai DNV RP F105 berikut :

$$f_n = C_1 \times \sqrt{(1 + CSF) \times \sqrt{\frac{E_{pipa} \times I_{pipa}}{M_{eff} \times L_{eff}} \times ((1 + \frac{S_{eff}}{P_e}) + (C_3 \times (\frac{\delta}{D_{tot}})^2))}} \quad (2.35)$$

dengan,

C_1 dan C_3 = Koefisien kondisi batas

CSF = Concrete stiffness enhancement factor

E_{pipa} = Modulus Young's untuk pipa (N/m^2)

I_{pipa} = Momen inersia pipa (m)

M_e = Massa efektif (kg/m)

L_{eff} = Panjang span efektif (m)

D = Diameter luar pipa (m)

S_{eff} = Gaya aksial efektif (N/m)

P_e = Beban Euler (N)

δ = Defleksi statis (m)

Untuk C_1 – C_6 merupakan koefisien kondisi batas yang dipengaruhi tipe tumpuan dalam span. Menurut DNV RP F105, koefisien kondisi batas ditentukan sebagai berikut :

Tabel 2.5 Koefisien Kondisi Batas (DNV RP F105, 2017)

	Pinned-Pinned ²⁾	Fixed-Fixed ³⁾	Single span on seabed
C ₁	1.57	3.56	3.56
C ₂	1.0	4.0	4.0
C ₃	0.8 ¹⁾	0.2 ¹⁾	0.4 ¹⁾
C ₄	4.93	14.1	Shoulder: $14.1(L/L_{eff})^2$ Mid-span: 8.6
C ₅	1/8	1/12	Shoulder: ⁴⁾ $\frac{1}{18(L_{eff}/L)^2 - 6}$ Mid-span: 1/24
C ₆	5/384	1/384	1/384

Concrete stiffness enhancement factor (CSF) menunjukkan kekakuan lapisan *concrete relative* terhadap kekakuan pipa baja. CSF dapat ditentukan dengan persamaan berikut :

$$CSF = k_c \cdot \left(\frac{E.I_{conc}}{E.I_{steel}} \right)^{0.75} \quad (2.36)$$

Keterangan :

K_c = Konstanta empiris (0.33 untuk aspal dan 0.25 untuk PP/PE *coating*)

I = Momen Inersia Pipa ($\pi/64 \times (D^4 - d^4)$)

Beban euler adalah beban terkecil dimana keseimbangan netral masih dapat terjadi. Beban euler dapat diperoleh dari perhitungan dengan rumus sebagai berikut :

$$P_{cr} = (1 + CSF) \times C_2 \times \pi^2 \times E.I/L_{eff}^2 \quad (2.37)$$

Dimana :

C₂ = Koefisien kondisi batas

CSF = *Concrete stiffness enhancement factor*

E = Modulus young untuk pipa (N/m²)

I = Momen inersia pipa (m^4)

L_{eff} = Panjang span efektif (m)

Defleksi statis adalah lendutan yang terjadi pada suatu *freespan* pipa akibat beban static yang bekerja pada pipa, yaitu berat dari pipa itu sendiri (*self weight*) untuk *cross flow* dan gaya hidrodinamik total untuk *in line*. Defleksi statis dapat dirumuskan sebagai berikut :

$$\delta = C_6 \cdot \frac{q x L^4 e_{\text{eff}}}{E.I.(1+CSF)} \frac{1}{(1+\frac{S_{\text{eff}}}{P_{cr}})} \quad (2.38)$$

Dimana :

δ = Defleksi statis (m)

C_6 = Koefisien kondisi batas

q = Beban berat terendam pipa untuk *crossflow* dan gaya hidrodinamis untuk *in line*

L_{eff} atau panjang span efektif merupakan panjang ideal span. Untuk kondisi batas fixed-fixed L_{eff} bernilai sama dengan L (panjang span actual).

Sementara untuk kondisi Pinned-pinned, L_{eff} dapat diperoleh dengan persamaan berikut :

$$\frac{L_{\text{eff}}}{L} = \begin{cases} \frac{4.73}{-0.066\beta^2 + 1.02\beta + 0.63} & \beta \geq 2.7 \\ \frac{4.73}{0.036\beta^2 + 0.61\beta + 1} & \beta \leq 2.7 \end{cases} \quad (2.39)$$

dimana,

$$\beta = \log_{10}\left(\frac{K x L^4}{(1+CSF)X E.I.}\right) \quad (2.40)$$

Dimana,

K = Kekakuan tanah relevan

L = Panjang span actual (m)

L_{eff} = Panjang span efektif (m)

Effective axial force (S_{eff}) adalah gaya yang bekerja sejajar pada poros baik berupa gaya tarik maupun gaya tekan. Untuk mendapatkan nilai tersebut, dapat menggunakan persamaan dibawah ini :

$$S_{\text{eff}} = N_{\text{tr}} - P_i + P_e \quad (2.42)$$

Dimana :

$$N_{\text{tr}} = N_i + N_o \quad (2.43)$$

$$N_i = E \cdot A_i \cdot \alpha_e \cdot \Delta T - \frac{\nu \cdot P_i \cdot D_i \cdot A_i}{2 \cdot t_i} \quad (2.44)$$

$$N_o = E \cdot A_o \cdot \alpha_e \cdot \Delta T - \frac{\nu \cdot P_o \cdot D_o \cdot A_o}{2 \cdot t_o} \quad (2.45)$$

Dimana :

N_{tr} = Gaya axial pada dinding pipa (N)

A_i = Luasan melintang pipa terdalam (m^2)

A_o = Luasan melintang pipa terluar (m^2)

A_s = Pipe steel cross section area (m^2)

ΔT = Temperature difference, (Temperature operasi – temperature di dasar laut) ($^{\circ}\text{C}$)

α_e = Temperature expansion coefficient ($^{\circ}\text{C}$)

2.2.7.1 Panjang Maksimum Span

Pipeline yang terbentang bebas atau mengalami *freespan* memiliki panjang maksimum yang diijinkan. Jika panjang dari bentangan bebas melebihi panjang maksimum yang diijinkan, maka akan terjadi osilasi dan Dampak lebih buruknya adalah dapat mengurangi umur dari pipeline. Untuk menghitung panjang maksimum span pada arah crossflow adalah :

$$L_c = \sqrt{\frac{C_e U_r D}{2\pi U_c}} \sqrt{\frac{E I}{M_e}} \quad (2.46)$$

Sementara untuk arah inline adalah :

$$L_c = \sqrt{\frac{C_e f_n}{2\pi}} \sqrt{\frac{E I}{M_e}} \quad (2.47)$$

Ce = Konstanta ujung span (9.87 untuk pinned-pinned)

2.2.7.2. Kriteria Screening

Setelah mendapatkan nilai frekuensi natural pada arah inline maupun arah crossflow, langkah selanjutnya yang harus dilakukan adalah melakukan screening hasil dari frekuensi natural pipa tersebut pada arah *inline* maupun *crossflow* sesuai dengan standar DNV RP F105. Apabila kriteria screening tidak terpenuhi, maka . Untuk natural frekuensi arah *inline* , nilainya harus memenuhi kriteria sebagai berikut :

(2.48)

$$f_{n,IL} > \frac{U_{extreme} \times \gamma_{IL}}{V_{R,onset} \times D}$$

$$U_{extreme} = U_{C,100year} + U_{W,10year} \quad (2.49)$$

Dimana :

$f_{n,IL}$ = Frekuensi natural *in line*

γ_{IL} = Screening factor untuk *inline*

$U_{extreme}$ = Kecepatan arus ekstrim

$V_{R.onset}^{IL}$ = Nilai onset inline untuk *reduced velocity*

Dimana untuk nilai onset *in line* untuk *reduced velocity* ditentukan oleh persamaan berikut ini:

$$V_{R.onset}^{IL} = \begin{cases} \left(\frac{1}{\gamma_{on.IL}} \right) & \text{Untuk } K_{sd} < 0.4 \\ \left(\frac{0.6+K_{sd}}{\gamma_{on.IL}} \right) & \text{Untuk } 0.4 < K_{sd} \\ \left(\frac{2.2}{\gamma_{on.IL}} \right) & \text{Untuk } K_{sd} > 1.6 \end{cases} \quad (2.50)$$

Dimana :

$\gamma_{on,IL}$ = Safety factor pada onset *inline*

K_{sd} = Parameter stabilitas untuk perancangan ($= K_s / \gamma_k$)

γ_k = Safety factor pada parameter stabilitas

Untuk natural frekuensi arah *crossflow*, nilainya harus memenuhi kriteria berikut :

$$f_{n,CF} > \frac{U_{extreme} \times \gamma CF}{2D} \quad (2.51)$$

Dimana :

$F_{n,CF}$ = Frekuensi alami *cross flow*

γCF = *Screening factor* untuk *cross flow*

Tabel 2.6 Screening factor (DNV RP F105, 2017)

γIL	1.4
γCF	1.4

Tabel 2.7 General safety factor (DNV RP F105, 2017)

Safety factor	Safety class		
	Low	Normal	High
H	1	0.5	0.25
γ_k	1	1.15	1.3
γ_s	1.3		
$\gamma_{on, IL}$	1.1		
$\gamma_{on, CF}$	1.2		

2.2.7.3 Mitigasi (penambahan support)

Ketika pipa terbentang bebas di dasar laut, gaya hidrodinamis dari arus dan gelombang yang mengenai bentangan pipa bisa saja menimbulkan *vortex shedding*. *Vortex shedding* dapat menyebabkan kegagalan pada struktur apabila frekuensinya mendekati frekuensi natural dari struktur. Maka mitigasi perlu dilakukan untuk menghindari kegagalan pada struktur pipa. Mitigasi yang umum dilakukan pada kasus *freespan* adalah berupa penambahan *support* buatan. Penambahan *support* ini dilakukan agar panjang span dapat berkurang sehingga stabilitas pipa yang terbentang bebas tetap terjaga dan getaran yang bisa berakibat buckling pada pipa juga dapat berkurang. *Support* buatan dapat ditempatkan pada titik span yang dianggap kritis setelah di analisa.

Dalam melakukan mitigasi, ada beberapa faktor yang perlu diperhatikan dan harus dilakukan. Menurut DNV RP F105, faktor yang harus diperhatikan dapat dilihat pada table dibawah :

Tabel 2.8 Faktor Melakukan Mitigasi pada Span Kritis

Faktor	Keterangan
$F_s > 0.7 F_n$	Mitigasi perlu dilakukan apabila frekuensi <i>vortex shedding</i> lebih besar dari 0.7 kalinya frekuensi natural pipa sehingga osilasi terjadi.
$L > L_{max}$	Mitigasi perlu dilakukan apabila panjang span actual melebihi panjang span maksimum.
$S_{eff}/P_{cr} < -0.5$	Mitigasi perlu dilakukan apabila nilai gaya aksial efektif dibagi dengan nilai critical buckling pada arah inline maupun crossflow lebih kecil dari -0.5
$\delta/D > 2.5$	Apabila defleksi yang terjadi di arah <i>inline</i> dan <i>crossflow</i> dibagi dengan diameter luar pipa 2.5.
Gap pipa dengan tanah > 5D	Mitigasi perlu dilakukan apabila jarak pipa dengan tanah (Gap) melebihi 5 kali diameter luar pipa.

2.2.8. Kriteria Ultimate Limit State

Gaya axial, bending moment, dan tekanan dari dalam maupun luar pipa yang bekerja pada pipa dapat menyebabkan buckling. Maka dari itu, diperlukan analisis untuk memastikan pipeline memenuhi kriteria ultimate limit state yang disyaratkan DNV OS F101. Dalam kriteria ULS ini, ada 4 kriteria moda kegagalan yang harus dipenuhi sesuai persyaratan DNV OS F101 agar pipa dapat dikatakan aman dari kegagalan buckling, yaitu :

a. Perhitungan tekanan pengaman

$$P_b = \min(P_{b,s}, P_{b,u}) \quad (2.52)$$

$$P_{b,s} = \frac{2.t_1}{D-t_1} \cdot f_y \cdot \frac{2}{\sqrt{3}} \quad (2.53)$$

$$P_{b,u} = \frac{2.t_1}{D-t_1} \cdot \frac{f_u}{1.15} \cdot \frac{2}{\sqrt{3}} \quad (2.54)$$

Dimana :

$P_{b,s}$ = Yielding limit state

$P_{b,u}$ = Bursting limit state

f_y = Characteristic specified minimum yield strength (SMYS)

f_u = Characteristic specified minimum tensile strength (SMTS)

D = Nilai diameter terluar (m)

t_1 = Ketebalan minimum, ($t_1 = t - t_{fab} - t_{corr}$)

t_{fab} = Nilai toleransi ketebalan fabrikasi

t_{corr} = Nilai ketebalan korosi

Perbedaan tekanan yang terjadi harus dianalisis dengan seksama agar meminimalisir terjadinya buckling. Untuk itu, perlu dilakukan control system tekanan dimana hal ini bertujuan untuk melindungi tekanan dari dalam pipa agar tidak melebihi nilai dari system pipa yang diijinkan. Tujuan dari perlindungan ini juga untuk melindungi system selama beroperasi dimana harga maksimum

incidental pressure yang diijinkan sama dengan *incidental pressure* dikurang dengan toleransi kemanan tekanan system.

Maka dari itu, diketahuilah perbandingan rasio *incidental pressure* dan *design pressure* pada keadaan normal sebesar 1.1 yang merupakan nilai maksimum yang diijinkan. Sehingga kriteria untuk tekanan bursting adalah :

$$P_{li} - P_e \leq \frac{Pb}{\gamma_{m,ysc,pc}} \quad (2.55)$$

Sementara itu, untuk mendapatkan nilai *local incidental pressure* dapat menggunakan persamaan sebagai berikut :

$$P_{li} = P_{inc} + \rho_{cont} \cdot g \cdot h \quad (2.56)$$

Dimana,

$$P_{inc} = P_d \cdot \gamma_{inc} \quad (2.57)$$

ρ_{cont} = Massa jenis fluida dalam pipa (kg/m^3)

h = Jarak vertical dari point referensi ke permukaan laut.

P_d = Design Pressure

b. Kriteria beban berlebih kombinasi dari tekanan internal dan eksternal

Collapse pressure atau tekanan keruntuhan adalah tekanan yang diperlukan suatu pipa untuk mengalami perubahan bentuk (buckling). Nilai dari *collapse pressure* dapat ditemukan dengan persamaan berikut :

$$(P_c - P_{el}) \cdot (P_c^2 - P_p^2) = P_c \cdot P_{el} \cdot P_p \cdot f_o \cdot \frac{D}{t} \quad (2.58)$$

Dimana,

$$P_{el} = \frac{2E \left(\frac{t}{D}\right)^3}{1 - \nu^2} \quad (2.59)$$

$$P_p = 2 \cdot f_y \cdot \alpha_{fab} \cdot \frac{t}{D} \quad (2.60)$$

$$f_o = \frac{D_{max} - D_{min}}{D} \text{ (tidak kurang dari } 0.005 \text{ atau } 0.5\%) \quad (2.61)$$

Keterangan :

P_{el} = Elastic collapse pressure (N/m^2)

P_p = Plastic collapse pressure (N/m^2)

f_o = Ovality

D = Diameter terluar pipa (m)

t = Ketebalan pipa (m)

α_{fab} = Faktor fabrikasi

γ_m = Faktor daya tahan material

γ_{sc} = Faktor kelas keamanan

Tabel 2.9 Faktor fabrikasi maksimum (DNV OS F101, 2000)

Pipe	Seamless	UO & TRB & ERW	UOE
α_{fab}	1.00	0.93	0.85

Tabel 2.10 Faktor ketahanan material (DNV OS F101, 2000)

Faktor ketahanan material	SLS/ULS/ALS	FLS
γ_m	1.15	1.00

Pemilihan faktor kelas keamanan berdasarkan pada jenis fluida yang dialirkan dalam pipa dan Dampak bahaya yang ditimbulkan bagi manusia, lingkungan, perekonomian, dan politik. Berikut klasifikasi faktor kelas keamanan berdasarkan DNV OS F101 :

Tabel 2.11 Pemilihan Safety Class (DNV OS F101, 2000)

Safety class	Definition
Low	Dampak dari kegagalan yang ditimbulkan sangat kecil bagi manusia dan lingkungan. Digunakan untuk fase instalasi
Normal	Dampak dari kegagalan yang ditimbulkan cukup berpengaruh bagi manusia, lingkungan, ekonomi dan politik. Digunakan pada operasi diluar platform area
High	Dampak dari kegagalan sangat berpengaruh besar bagi manusia, lingkungan, ekonomi, dan politik. Digunakan pada keadaan dekat dengan pemukiman penduduk (± 500 m)

Tabel 2.12 Faktor Safety Class (DNV OS F101, 2000)

Safety class γ_{sc}	Low	Normal	High
Pressure containment	1.046	1.138	1.308
Other	1.04	1.14	1.26

Ketika kriteria pengaman telah dipenuhi, maka selanjutnya adalah dengan memastikan tekanan eksternal ini aman atau tidak mengalami keruntuhan. Berikut kriteria yang harus dipenuhi :

$$P_e \leq \frac{P_c(t_1)}{\gamma_m \gamma_{sc}} \quad (2.56)$$

Dimana :

P_e = Tekanan eksternal maksimum (N/m^2)

P_c = Tekanan karakteristik keruntuhan (N/m^2)

c. Beban kombinasi lokal

Setelah itu menghitung kombinasi beban dari bending moment, gaya axial efektif, dan tekanan internal. Nilai tersebut harus di desain dan memenuhi persamaan dibawah ini :

$$[\gamma_m \cdot \gamma_{SC} \cdot \frac{|M_{sd}|}{\alpha_c M_p(t_2)} + \left\{ \frac{\gamma_m \cdot \gamma_{SC} S_{sd} \cdot (P_i)}{\alpha_c S_p(t_2)} \right\}^2] + (\gamma_p \frac{P_i - P_e}{\alpha_c P_b(t_2)})^2 \leq 1 \quad (2.57)$$

Dimana :

M_{sd} = Desain momen bending

S_{sd} = Desain gaya axial efektif

P_i = Tekanan internal (N/m^2)

P_e = Tekanan eksternal (N/m^2)

$S_p(t)$ = Karakteristik tahanan gaya plastic axial, $f_y \cdot \pi (D - t) \cdot t$

$M_p(t) = f_y (D - t)^2 \cdot t$

α_c = Parameter tegangan aliran untuk perhitungan regangan

$\alpha_c = (1 - \beta) + \beta \frac{f_u}{f_y}$ (nilai maksimum 1.2)

Dimana untuk β ,

$$\beta = \begin{cases} 0.5 & \text{Untuk } D/t_2 < 5 \\ \frac{(60 - \frac{D}{t_2})}{90} & \text{Untuk } 15 \leq D/t_2 \leq 60 \\ 0 & \text{Untuk } D/t_2 \geq 60 \end{cases} \quad (2.58)$$

Untuk nilai f_y (karakteristik tegangan luluh) dan f_u (karakteristik tegangan tarik) adalah sebagai berikut :

$$f_y = (SMYS - f_{y, \text{temp}}) \alpha_u \quad (2.59)$$

$$f_u = (SMTS - f_{u, \text{temp}}) \alpha_u \alpha_A \quad (2.60)$$

Dimana :

α_u = faktor kekuatan material

α_A = faktor anisotropy 0.95 untuk arah axial dan 1.0 untuk arah lainnya

d. Perambatan buckling

setelah semua kriteria telah di analisis, maka yang terakhir adalah dengan menganalisis kriteria perambatan buckling untuk mengetahui apakah terjadi perambatan buckling pada pipeline. Untuk memeriksa tekanan perambatan, dapat diketahui dengan rumus sebagai berikut :

$$P_e < \frac{P_{pr}}{\gamma_m \gamma_{sc}} \quad (2.61)$$

Dimana untuk nilai P_{pr} dapat ditemukan dengan rumus :

$$P_{pr} = 35.f_y.\alpha_{fab.} \quad (2.62)$$

2.2.8.1. Buckle Arrestor

Ketika perambatan buckling yang terjadi pada pipa nilainya lebih kecil daripada tekanan eksternalnya, maka pipa tersebut perlu dilakukan mitigasi. Salah satu mitigasi yang dapat dilakukan pada permasalahan buckling adalah dengan pemasangan *buckle arrestor*. Ada beberapa jenis *buckle arrestor* yang dapat digunakan :

1. Heavy walled cylinder
2. Free ring arrestor
3. Welded ring arrestor

Dari tiga jenis *buckle arrestor* diatas, yang paling mudah dan umum untuk digunakan adalah jenis free ring arrestor. Buckle arrestor jenis ini memiliki beberapa keunggulan yaitu :

- Pada saat instalasi mudah untuk dipasang

- Tidak memerlukan pengelasan
- Dikarenakan tidak memerlukan pengelasan, maka pemilihan jenis grade dapat leluasan bahkan dapat lebih rendah dari jenis grade pipa
- Dikarenakan tidak di las, maka tidak ada konsentrasi tegangan yang dapat berpengaruh pada penambahan kekakuan pipa.

Setelah itu diperlukan perhitungan desain *buckle arrestor*, berikut adalah persamaannya :

$$P_e \leq \frac{P_x}{1.1 \gamma_m \gamma_{sc}} \quad (2.63)$$

Dimana tekanan silang berlebihnya (P_x) adalah

$$P_x = P_{pr} + (P_{pr,BA} - P_{pr}) [1 - \exp\left(\frac{-20 t_2 L_{BA}}{D^2}\right)] \quad (2.64)$$

Dimana :

$P_{pr,BA}$ = kapasitas perambantan tekuk dari sebuah arrestor tidak terbatas

L_{BA} = panjang buckle arrestor (m)

Untuk pemilihan jumlah dan jarak pemasangan *buckle arrestor* disesuaikan dengan faktor ekonomi dan Dampak apabila tidak dipasangnya *buckle arrestor*. Pada beberapa kasus *buckle arrestor* dipasang pada jarak 400 – 500 ft.

2.2.9. Tegangan Pada Pipa

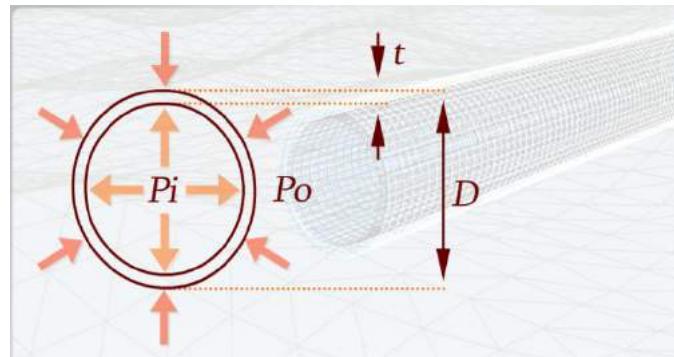
Saat pipa beroperasi , maka ada beberapa tegangan yang terjadi di sekitar pipa dan dapat membuat pipa kehilangan kekuatannya. Tegangan ijin pada pipa sudah diatur dalam ASME B31.8 2012, dimana telah dijelaskan beberapa aturan terkait presentase ijin nilai tegangan terhadap SMYS suatu material yang dipakai.

Tabel 2.13 Tegangan Pada Pipa (ASME B31.8 2012)

Design Condition	Hoop stress	Longitudinal stress	Combined stress
Operasi	72% SMYS	80% SMYS	90% SMYS
Hydrotest	90% SMYS	-	96% SMYS
Installasi	72% SMYS	80% SMYS	90% SMYS

2.2.9.1. Tegangan Hoop

Aliran fluida yang mengalir dalam pipa merukan suatu beban yang dapat menyebabkan tekanan internal. *Hoop stress* merupakan reaksi yang diakibatkan oleh tekanan internal yang dapat ditentukan besarnya. *Hoop stress* ini merupakan tekanan yang bekerja dalam arah tangensial terhadap pipa.



Gambar 2.5 Ilustrasi tegangan hoop

Tekanan hoop stress yang terjadi nilainya tidak boleh melebihi nilai yang diijinkan. Syarat kriterianya seperti berikut:

$$S_H = (P_i - P_e) \frac{D}{2 \cdot t} \leq F_1 \cdot SMYS. \quad (2.65)$$

Dimana:

S_H = *Hoop stress*, psi (MPa)

P_i = Tekanan internal (N/m^2)

P_e = Tekanan eksternal (N/m^2)

D = Diameter nominal luar pipa (N/m^2)

F_1 = Faktor desain dari *hoop stress*

t = Ketebalan pipa

$SMYS$ = Specified minimum yield strength, psi (MPa)

Tabel 2.14 Faktor Desain untuk Pipa (ASME B31.8, 2012)

Content Type	Hoop Stress F1	Longitudinal Stress F2	Combined Stress F3
Gas	0.72	0.80	0.90
Minyak	0.60	0.675/0.54/0.80	-

2.2.9.2. Tegangan Longitudinal

Tegangan longitudinal merupakan tegangan aksial yang dialami oleh dinding pipa. Tegangan bending ini terjadi akibat pipa mengalami bentangan bebas dan menimbulkan momen, sehingga pipa diasumsikan mengalami 2 tumpuan dari masing-masing ujung pipa sepanjang span. Untuk menghitung tegangan longitudinal pada bentangan bebas dapat menggunakan rumus berikut :

$$S_L = S_a + S_b + S_p + S_t \quad (2.66)$$

Dimana :

S_a = Tegangan aksial [tarik + atau tekan -] (Pa)

$$S_a = F_a / A \quad (2.67)$$

F_a = gaya aksial (N)

A = Cross sectional area dari material pipa (m^2)

S_b = Maksimum resultant bending stress (Pa)

Dimana nilai S_b adalah :

$$S_b = \pm \frac{\sqrt{(i_i M_i)^2 + (i_o M_o)^2}}{z} \quad (2.68)$$

Z = Section modulus pipa (m^3)

i_i = Faktor tekanan intensifikasi in-plane

i_o = Faktor tekanan intensifikasi out-plane

M_i = Bending moment in-plane

M_o = Bending moment out-plane

$$S_p = \text{Tegangan longitudinal akibat tekanan internal (Pa)} = 0.3 \times S_h \quad (2.69)$$

$$S_t = \text{Tegangan ekspansi thermal (Pa)} = E \cdot \alpha \cdot (T_1 - T_2) \quad (2.70)$$

T_1 = Temperatur saat instalasi ($^{\circ}\text{C}$)

T_2 = Temperatur saat operasi ($^{\circ}\text{C}$)

Nilai dari tegangan longitudinal harus memenuhi persyaratan berikut :

$$| S_L | \leq F_2 S_y \quad (2.71)$$

Dimana :

S_L = maximum longitudinal stress, psi [tarik + atau tekan -] (MPa)

F_2 = Desain factor *longitudinal stress*

2.2.9.3. Tegangan Kombinasi

Tegangan von misses atau tegangan kombinasi dapat ditemukan setelah mendapatkan nilai tegangan hoop dan tegangan longitudinal. Maka persamaannya sebagai berikut :

$$S_v = \sqrt{S_h^2 + S_L^2 + S_h S_L} \quad (2.70)$$

S_v = *von misses stress*, psi (MPa)

S_h = *hoop stress*, psi (MPa)

S_L = *Longitudinal stress*, psi (MPa)

Nilai dari tegangan von misses harus memenuhi persamaan berikut :

$$| S_v | \leq F_3 S_y \quad (2.71)$$

Dimana :

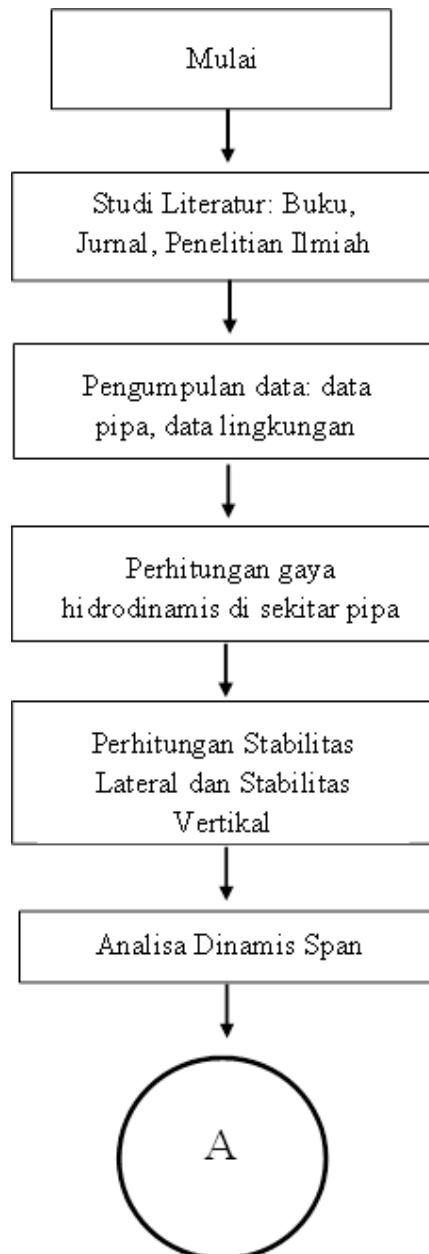
F_3 = desain factor *combined stress*

BAB III

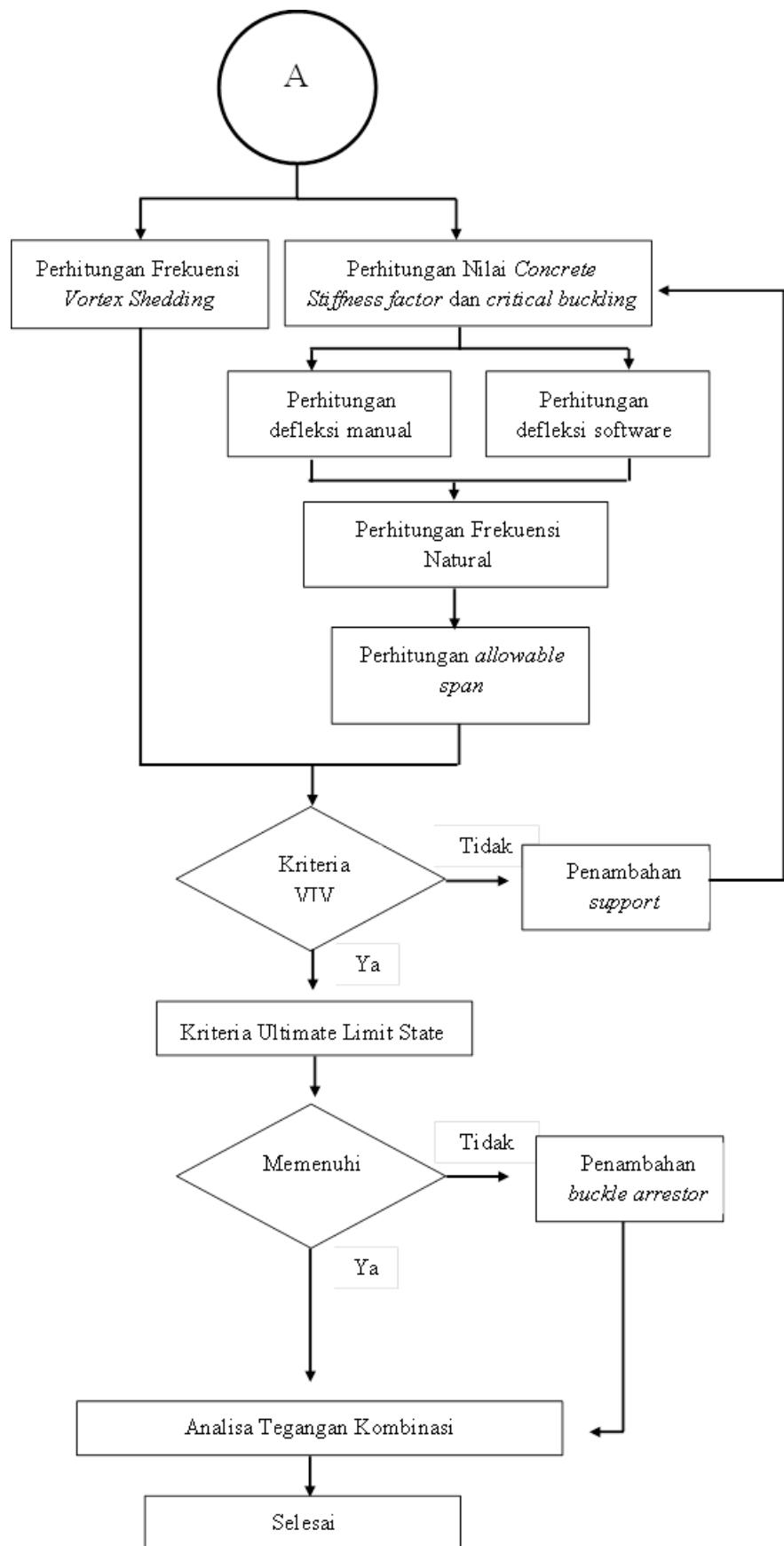
METODOLOGI PENELITIAN

3.1 Diagram Alir Metodologi Penelitian

Metodologi penelitian yang digunakan secara umum dapat digambarkan dalam bentuk diagram alir sebagai berikut :



Gambar 3.1 *flow chart* penggerjaan tugas akhir



Gambar 3.2 flow chart penggeraan tugas akhir

3.2 Langkah-Langkah Pengerjaan

Penjabaran diagram diatas akan dijelaskan dalam langkah-langkah dibawah ini :

- 1. Studi literatur, buku, jurnal, penelitian ilmiah**

Membaca dan mempelajari studi literature , buku, jurnal dan penelitian ilmiah dengan topik yang serupa yang telah dilakukan sebelumnya dalam menyelesaikan permasalahan dalam tugas akhir ini.

- 2. Pengumpulan data: data pipa, data lingkungan**

Data yang akan digunakan dalam penyelesaian tugas akhir ini adalah data pipa yang berupa data properties pipa dan data lingkungan di Selat Madura miliki PT. XYZ.

- 3. Perhitungan gaya hidrodinamis di sekitar pipa**

Melakukan perhitungan gaya hidrodinamis dari arus dan gelombang yang bekerja di sekitar pipa dengan kombinasi beban yang dianggap paling ekstrem.

- 4. Perhitungan Stabilitas Lateral dan Stabilitas Vertikal**

Dengan mengacu DNV RP F109 , dimana pipa harus memenuhi kriteria stabilitas lateral dan stabilitas vertical yang bertujuan agar pipa tidak mengalami pengapungan.

- 5. Analisa Dinamis Span**

Pada tahap ini dilakukan analisis dinamis mengacu pada kode DNV RP F105. Dikarenakan pipa terbentang bebas , gaya hidrodinamis yang bekerja dapat menyebabkan *vortex shedding* pada pipa. Oleh karena itu, perlu dilakukan screening VIV apakah sesuai pada arah in line maupun cross flow. Apabila setelah dilakukan screening tidak memenuhi persyaratan, maka diperlukan mitigasi berupa penambahan support.

6. Analisa Statik Span

Pada tahap ini dilakukan analisis static dengan mengacu kode DNV RP F101. Dimana local buckling yang terjadi harus memenuhi kriteria static. Apabila tidak memenuhi, maka diperlukan pemasangan buckle arrestor.

7. Analisa Tegangan

Perhitungan meliputi Analisa tegangan hoop, tegangan longitudinal, dan tegangan kombinasi sesuai dengan standard ASME B31.8.

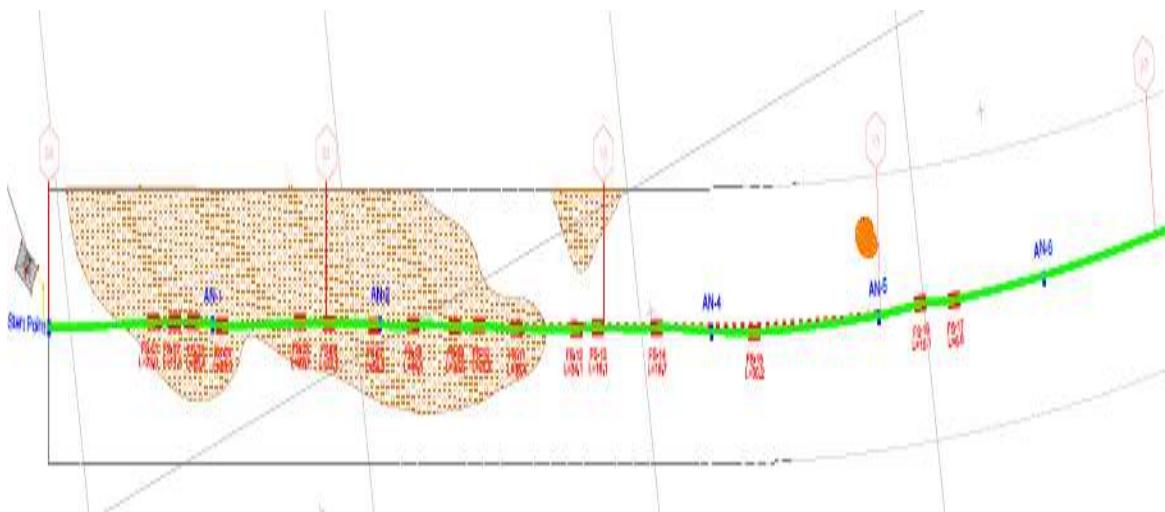
BAB IV

ANALISIS DAN PEMBAHASAN

4.1 Analisis Data

PT. XYZ memiliki lapangan gas yang terletak di lepas pantai Selat Madura, Jawa Timur. Dalam proses produksinya, gas yang diproduksi dari sumur akan di distribusikan menuju ke Floating Production Unit (FPU) yang nantinya akan dilanjutkan pendistribusiannya dari FPU tersebut ke *East Java Gas Pipeline* (EJGP) menuju konsumen masing-masing. Dalam penyalurannya dari sumur menuju FPU, PT. XYZ menggunakan *subsea pipeline* diameter 20in dengan panjang 27.12 Km.

Dalam *post-lay survey* yang telah dilakukan (lihat table 4.1), didapatkan banyak sekali bentangan bebas yang terjadi sepanjang jalur pipa. Sehingga pada lokasi yang mengalami bentangan bebas tersebut harus ditambahkan *support* jika dari hasil analisis dianggap kritis. Berikut dibawah ini (Gambar 4.1) titik freespan KP 0 sampai KP 2 (FS-1 sampai FS-17), dimana titik freespan ditandai dengan titik berwarna merah.



Gambar 4.1 Titik freespan sepanjang KP 0 – KP 2

Tabel 4.1 Data Hasil Survey *Freespan*

No.	KP (Km)	Gap (m)	Length (m)	L/D
FS-1	0.176-0.199	0.2	22.1	36.97
FS-2	0.221-0.233	0.9	11.1	18.47
FS-3	0.248-0.274	1.7	24.4	40.71
FS-4	0.298-0.326	1.4	25.2	42.02
FS-5	0.441-0.464	0.8	19.8	33.02
FS-6	0.493-0.515	2	20.8	34.74
FS-7	0.560-0.615	2.9	49.9	83.30
FS-8	0.634-0.679	2.5	42.9	71.63
FS-9	0.715-0.750	0.4	33.9	56.65
FS-10	0.762-0.789	1.8	25.8	43.14
FS-11	0.825-0.862	0.9	34.8	58.06
FS-12	0.935-0.969	0.7	31.8	53.02
FS-13	0.982-0.998	0.2	14.7	24.59
FS-14	1.087-1.106	0.4	18.5	30.91
FS-15	1.257-1.287	0.8	28.0	46.80
FS-16	1.565-1.580	0.3	14.9	24.93
FS-17	1.631-1.637	0.2	6.6	10.99
FS-18	3.154-3.170	1.2	15.1	25.17
FS-19	3.206-3.226	0.3	19.7	32.93
FS-20	3.260-3.275	1	15.2	25.31
FS-22	3.334-3.347	0.5	13.3	22.20
FS-23	3.411-3.426	0.8	14.6	24.38
FS-24	4.450-4.460	0.8	9.0	15.09
FS-26	5.023-5.034	0.5	10.8	18.09
FS-27	11.425-11.435	0.3	9.9	16.53
FS-28	12.182-12.196	1	13.6	22.76
FS-30	17.608-17.636	0.6	27.4	45.69
FS-31	18.536-18.546	0.1	9.9	16.48
FS-32	18.625-18.632	0.1	7.0	11.68
FS-33	19.352-19.367	0.4	14.8	24.68
FS-34	19.447-19.467	0.4	19.5	32.58

4.1.1. Data Pipa dan Properti Pipa

Berikut data pipa milik PT.XYZ beserta data propertinya :

Tabel 4.2 Data Fungsional Pipa

Pipeline Functional Data		
Deskripsi	Satuan	Nilai
<i>Design Pressure at Reference Height</i>	MPa	4.14
<i>Design Temperature</i>	°C	60
<i>Operating Pressure at Reference Height</i>	MPa	3
<i>Operating Temperature</i>	°C	36.6
<i>Product Density</i>	kg/m³	107.6

Tabel 4.3 Data Mekanikal Pipa

Pipeline Mechanical Data		
Deskripsi	Satuan	Nilai
<i>Nominal Outside Diameter (OD)</i>	mm	508
<i>Length of Pipeline</i>	m	27140
<i>Material Grade</i>	-	API 5L X65 PSL2
<i>Fabrication</i>	-	SMLS

Tabel 4.4 Data Properti Pipa

Pipeline Properties		
Deskripsi	Satuan	Nilai
<i>Density</i>	kg/m³	7850
<i>Modulus of Elasticity</i>	MPa	207000
<i>Poissons Ratio</i>	-	0.3
<i>Steel Coefficient of Thermal Expansion</i>	m/m/K	11.7×10^{-6}
<i>Steel Thermal Conductivity</i>	W/m/K	45
<i>SMYS</i>	MPa	450
<i>SMTS</i>	MPa	535

Tabel 4.5 Data Eksternal Coating

External Coating Data		
Deskripsi	Satuan	Nilai
<i>Concrete Coating Density</i>	kg/m³	3044
<i>Concrete Coating Thickness</i>	mm	40
<i>Anti Corrosion Coating Density</i>	kg/m³	1280
<i>Anti Corrosion Coating Thickness</i>	mm	5.5

4.1.2. Data Lingkungan

Selain data pipa dan properti, dibutuhkan juga data lingkungan dimana pipa tersebut ter instalasi. Berikut data lingkungan di daerah lepas pantai Selat Madura, Jawa Timur :

Tabel 4.6 Kedalaman Laut

Water Depth		
Deskripsi	Satuan	Nilai
Minimum WD	m	79.3
Maksimum WD	m	106.5

Tabel 4.7 Data Gelombang dan Arus

Wave and Current Data				
Deskripsi	Satuan	1 year Return Period	10 year Return Period	100 year Return Period
Significant Wave Height (Hs)	m	2.68	3.90	5.09
Significant Wave Period (Ts)	s	7.03	8.05	8.87
Maximum Wave Height (Hmax)	m	5.37	7.80	10.00
Maximum Wave Period (Tp)	s	6.33	7.24	7.93
Current 1m above Seabed	m/s	0.518	0.62	0.69

Tabel 4.8 Properti Air Laut

Position	Seawater Properties					
	Temperature °C		Density (kg/m³)		Viscosity (m²/s)	
	Minimum	Maximum	Minimum	Maximum	Minimum	Maximum
Middle	22.9	30.9	1021.4	1023.9	8.34 x 10 ⁻⁷	9.86 x 10 ⁻⁷
Bottom	20.8	28.3	1022.2	1025	8.81 x 10 ⁻⁷	1.04 x 10 ⁻⁶

4.1.3. Data Tanah

Berikut data tanah pada tempat pipeline beroperasi :

Tabel 4.9 Data Tanah

Soil Parameter (Clay)		
Deskripsi	Satuan	Nilai
<i>Seabed Roughness (Clay)</i>	m	5.21×10^{-6}
<i>Soil Submerged Weight</i>	kPa	8
<i>Vertikal Soil Stiffness</i>	N/m ²	15315.4
<i>Horizontal Soil Stiffness</i>	N/m ²	12564.2

4.2 Pembahasan

Setelah semua data-data dikumpulkan, maka pada subbab ini data-data tersebut akan diolah dan dilakukan analisis untuk menjawab permasalahan-permasalahan yang terdapat pada tugas akhir ini.

4.2.1. Analisis Gelombang dan Arus

4.2.1.1. Spektra JONSWAP

Menurut DNV RP F109, untuk mencari transformasi kecepatan gelombang menjadi kecepatan partikel gelombang di sekitar dasar laut dapat menggunakan spektra JONSWAP.

Data lingkungan untuk kondisi operasi adalah kombinasi antara data gelombang 10 tahunan dan arus 100 tahunan.Untuk mencari spektral momen, pertama-tama kita harus mendapatkan nilai konstanta *Generalized Phillips* (α) dengan menggunakan persamaan 2.2 :

$$\alpha = \frac{5}{16} \cdot H_s^2 \cdot \omega_p^4 \cdot (1 - 0,287 \ln \gamma);$$

dimana ,

$$\omega_p = \frac{2\pi}{Tp} = \frac{2.3,14}{7.24} = 0.87$$

sehingga nilai konstanta generalized phillips adalah :

$$\alpha = 0.02$$

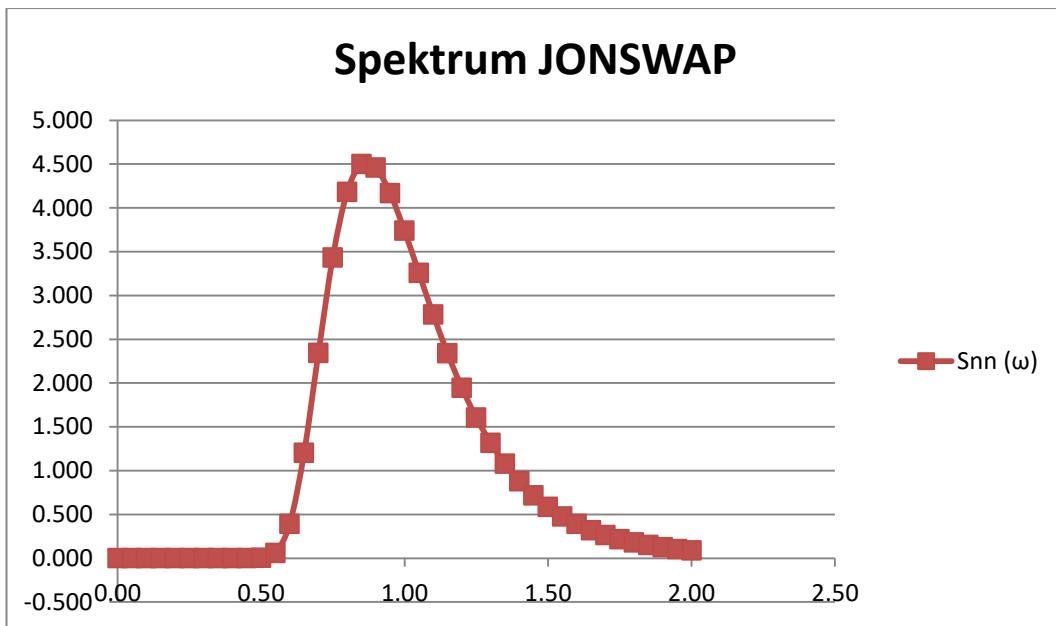
Setelah menemukan nilai konstanta generalized phillipsnya, maka dapat dilanjutkan menghitung spectrum energi gelombang menggunakan JONSWAP dengan menggunakan persamaan 2.1. spektrum energi JONSWAP yang disajikan pada Tabel 4.10 dibawah ini:

Tabel 4.10 Spektrum Gelombang JONSWAP

ω	σ	$S_{nn}(\omega)$
0.00	0.07	0.000
0.05	0.07	0.000
0.10	0.07	0.000
0.15	0.07	0.000
0.20	0.07	0.000
0.25	0.07	0.000
0.30	0.07	0.000
0.35	0.07	0.000
0.40	0.07	0.000
0.45	0.07	0.000
0.50	0.07	0.003
0.55	0.07	0.060
0.60	0.07	0.391
0.65	0.07	1.201
0.70	0.07	2.343
0.75	0.07	3.434
0.80	0.07	4.181
0.85	0.07	4.501
0.90	0.09	4.458
0.95	0.09	4.166
1.00	0.09	3.738

ω	σ	$S_{nn}(\omega)$
1.05	0.09	3.259
1.10	0.09	2.782
1.15	0.09	2.339
1.20	0.09	1.945
1.25	0.09	1.605
1.30	0.09	1.318
1.35	0.09	1.078
1.40	0.09	0.879
1.45	0.09	0.717
1.50	0.09	0.585
1.55	0.09	0.477
1.60	0.09	0.390
1.65	0.09	0.320
1.70	0.09	0.263
1.75	0.09	0.217
1.80	0.09	0.179
1.85	0.09	0.149
1.90	0.09	0.124
1.95	0.09	0.104
2.00	0.09	0.088

Hasil dari perhitungan spektrum energi JONSWAP pada Tabel 4.10 kemudian di plot ke dalam grafik, sehingga didapat :



Gambar 4.2 Grafik Spektrum Energi JONSWAP

Setelah mendapatkan nilai dari spektra gelombang JONSWAP yang ditampilkan pada tabel di atas maka di dapatkan transformasi kecepatan gelombang menjadi kecepatan partikel gelombang disekitar dasar laut.

Nilai k yang akan digunakan untuk transfer function G didapatkan melalui iterasi dengan persamaan 2.7.

Nilai $\tanh(k.d)$ diasumsikan bernilai 1 untuk menentukan k awal yang akan digunakan pada iterasi, sehingga:

$$k \text{ awal} = 0.002$$

Kemudian dilakukan iterasi untuk mendapatkan nilai k , seperti yang ditunjukkan pada tabel ini:

Tabel 4.11 Iterasi Nilai k

Kw Asumsi	k	error
0.002	0.296	0.99
0.296	0.062	3.77
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00

Tabel 4.11 Iterasi Nilai k (lanjutan)

Kw Asumsi	k	error
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00
0.062	0.062	0.00

Setelah iterasi maka diperoleh nilai k sebesar 0.062, selanjutnya nilai k dimasukkan ke transfer function G, dengan dimasukkan ke dalam persamaan 2.6 maka didapat nilai transfer function G pada Tabel 4.12 :

Tabel 4.12 Nilai Function G

w	G(w)
0.00	0.0000
0.05	0.0001
0.10	0.0003
0.15	0.0004
0.20	0.0005
0.25	0.0007
0.30	0.0008
0.35	0.0009
0.40	0.0011
0.45	0.0012
0.50	0.0014
0.55	0.0015
0.60	0.0016
0.65	0.0018
0.70	0.0019
0.75	0.0020
0.80	0.0022
0.85	0.0023
0.90	0.0024
0.95	0.0026
1.00	0.0027

w	G(w)
1.05	0.0028
1.10	0.0030
1.15	0.0031
1.20	0.0032
1.25	0.0034
1.30	0.0035
1.35	0.0036
1.40	0.0038
1.45	0.0039
1.50	0.0041
1.55	0.0042
1.60	0.0043
1.65	0.0045
1.70	0.0046
1.75	0.0047
1.80	0.0049
1.85	0.0050
1.90	0.0051
1.95	0.0053
2.00	0.0054

Setelah spektrum energi dan transfer function G diperoleh, nilainya akan digunakan untuk mencari spectrum kecepatan partikel air di dasar laut akibat gelombang di permukaan laut menggunakan persamaan 2.5, nilainya disajikan pada Tabel 4.13 dibawah ini :

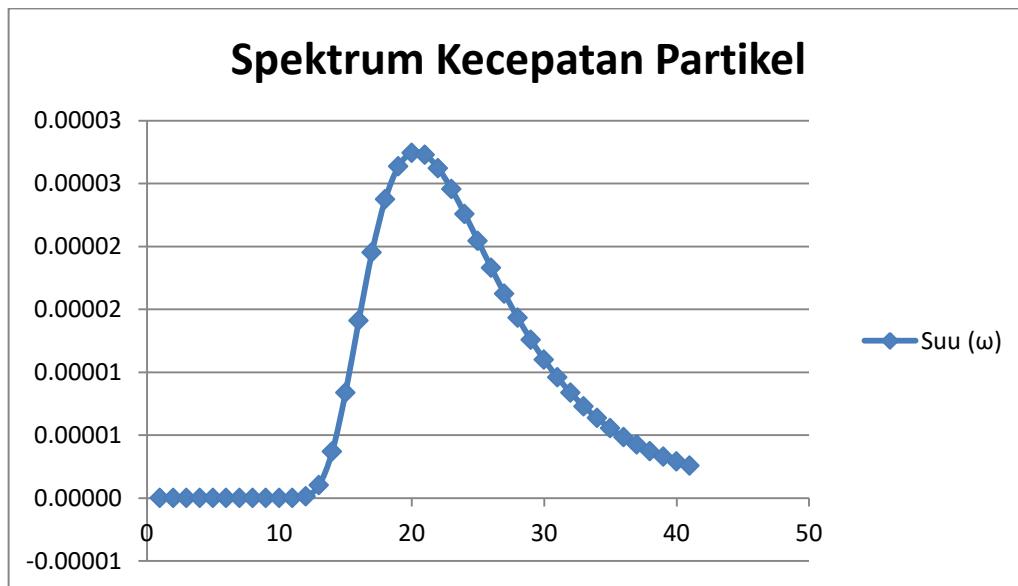
Tabel 4.13 Nilai Spektrum Kecepatan Partikel

ω	σ	$S_{nn}(\omega)$	Υ	$G(\omega)2$	$S_{uu}(\omega)$	FS	M0	M1	M2	M4
0.00	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	1	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.05	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.10	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.15	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.20	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.25	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.30	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.35	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.40	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.45	0.07	0.000	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.50	0.07	0.003	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.55	0.07	0.060	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.60	0.07	0.391	4.39	0.00000	0.00000	2	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000
0.65	0.07	1.201	4.39	0.00000	0.00000	4	0.00001	0.00001	0.00001	0.00000
0.70	0.07	2.343	4.39	0.00000	0.00001	2	0.00002	0.00001	0.00001	0.00000
0.75	0.07	3.434	4.39	0.00000	0.00001	4	0.00006	0.00004	0.00003	0.00002
0.80	0.07	4.181	4.39	0.00000	0.00002	2	0.00004	0.00003	0.00002	0.00002
0.85	0.07	4.501	4.39	0.00001	0.00002	4	0.00009	0.00008	0.00007	0.00005
0.90	0.09	4.458	4.39	0.00001	0.00003	2	0.00005	0.00005	0.00004	0.00003
0.95	0.09	4.166	4.39	0.00001	0.00003	4	0.00011	0.00010	0.00010	0.00009
1.00	0.09	3.738	4.39	0.00001	0.00003	2	0.00005	0.00005	0.00005	0.00005
1.05	0.09	3.259	4.39	0.00001	0.00003	4	0.00010	0.00011	0.00012	0.00013
1.10	0.09	2.782	4.39	0.00001	0.00002	2	0.00005	0.00005	0.00006	0.00007
1.15	0.09	2.339	4.39	0.00001	0.00002	4	0.00009	0.00010	0.00012	0.00016
1.20	0.09	1.945	4.39	0.00001	0.00002	2	0.00004	0.00005	0.00006	0.00008
1.25	0.09	1.605	4.39	0.00001	0.00002	4	0.00007	0.00009	0.00011	0.00018
1.30	0.09	1.318	4.39	0.00001	0.00002	2	0.00003	0.00004	0.00005	0.00009

Tabel 4.13 Nilai Spektrum Kecepatan Partikel (lanjutan)

ω	σ	$S_{nn}(\omega)$	Υ	$G(\omega)2$	$S_{uu}(\omega)$	FS	M0	M1	M2	M4
1.35	0.09	1.078	4.39	0.00001	0.00001	4	0.00006	0.00008	0.00010	0.00019
1.40	0.09	0.879	4.39	0.00001	0.00001	2	0.00003	0.00004	0.00005	0.00010
1.45	0.09	0.717	4.39	0.00002	0.00001	4	0.00004	0.00006	0.00009	0.00019
1.50	0.09	0.585	4.39	0.00002	0.00001	2	0.00002	0.00003	0.00004	0.00010
1.55	0.09	0.477	4.39	0.00002	0.00001	4	0.00003	0.00005	0.00008	0.00019
1.60	0.09	0.390	4.39	0.00002	0.00001	2	0.00001	0.00002	0.00004	0.00010
1.65	0.09	0.320	4.39	0.00002	0.00001	4	0.00003	0.00004	0.00007	0.00019
1.70	0.09	0.263	4.39	0.00002	0.00001	2	0.00001	0.00002	0.00003	0.00009
1.75	0.09	0.217	4.39	0.00002	0.00000	4	0.00002	0.00003	0.00006	0.00018
1.80	0.09	0.179	4.39	0.00002	0.00000	2	0.00001	0.00002	0.00003	0.00009
1.85	0.09	0.149	4.39	0.00002	0.00000	4	0.00001	0.00003	0.00005	0.00017
1.90	0.09	0.124	4.39	0.00003	0.00000	2	0.00001	0.00001	0.00002	0.00009
1.95	0.09	0.104	4.39	0.00003	0.00000	4	0.00001	0.00002	0.00004	0.00017
2.00	0.09	0.088	4.39	0.00003	0.00000	1	0.00000	0.00001	0.00001	0.00004

Sehingga jika Nilai spectrum kecepatan partikel di plot ke dalam grafik, menjadi (Gambar 4.3) :



Gambar 4.3 Grafik Spektrum Kecepatan Partikel

Perhitungan momen spektra digunakan untuk mencari nilai kecepatan signifikan, periode gelombang, kecepatan dan periode saat kondisi ekstrem kecepatan partikel, dan kecepatan arus. Nilai dari parameter lain Momen Spectra dijabarkan sebagai berikut :

Tabel 4.14 Nilai Momen Spektra Gelombang

Momen Spektra Gelombang	
$M_0 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_0$	1.9E-05
$M_1 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_1$	2.2E-05
$M_2 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_2$	2.6E-05
$M_4 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_4$	4.8E-05

Setelah mendapatkan momen spectra gelombang, maka dapat ditemukan kecepatan signifikan (persamaan 2.9), periode gelombang (persamaan 2.10), serta kecepatan partikel gelombang (persamaan 2.11) sebagai berikut (lihat Tabel 4.15 dan Tabel 4.16):

Tabel 4.15 Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang

Kecepatan Akibat Gelombang			
Parameter	Notasi	10 Tahun	Satuan
Kec. Arus Signifikan pada Elevasi Pipa	U_s	0.067	m/s
Mean Zero-Up Crossing Period	T_u	5.295	s
Reduction Factor	R_D	1	-
Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang	U_w	0.067	m/s

Sementara untuk kecepatan partikel arus akibat gelombang dalam kondisi badai adalah :

Tabel 4.16 Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang Kondisi Badai

Kecepatan Gelombang Kondisi Badai			
Parameter	Notasi	10 Tahun	Satuan
Mean Zero-Up Crossing Period	T_u	5.295	s
Periode Gelombang Badai	T_{storm}^*	10800	s
Angka Osilasi pada Desain Spektra	τ	2039.554	-
Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang Kondisi Badai	U_w^*	0.136	m/s

4.2.1.2. Kecepatan Arus Partikel

Kecepatan arus yang bekerja pada pipa di setiap KP selanjutnya di transformasikan menjadi kecepatan arus partikel. Kecepatan arus juga dapat tereduksi karena efek dasar laut dan arah arus, sehingga kecepatan arus partikel dapat dihitung dengan persamaan 2.16, dengan sudut datang arus kondisi paling kritis yaitu 90° . Nilai kecepatan arus partikel pada tiap titik span disajikan pada Tabel 4.17 dibawah ini.

Tabel 4.17 Kecepatan Arus Partikel

No. Free Span	Gap (e) [m]	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 1m ($V(zr)$) [m/s]	Elevasi di Atas Dasar Laut (z) [m]	Kec. Arus Efektif 100 tahun ($V(z)$) [m/s]
FS-1	0.2	0.694	0.500	0.654
FS-2	0.9	0.694	1.200	0.704
FS-3	1.7	0.694	2.000	0.734
FS-4	1.4	0.694	1.700	0.724
FS-5	0.8	0.694	1.100	0.699
FS-6	2	0.694	2.300	0.704
FS-7	2.9	0.694	3.200	0.723
FS-8	2.5	0.694	2.800	0.716

Tabel 4.17 Kecepatan Arus Partikel (lanjutan)

No. Free Span	Gap (e) [m]	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 1m ($V(zr)$) [m/s]	Elevasi di Atas Dasar Laut (z) [m]	Kec. Arus Efektif 100 tahun ($V(z)$) [m/s]
FS-9	0.4	0.694	0.700	0.636
FS-10	1.8	0.694	2.100	0.699
FS-11	0.9	0.694	1.200	0.667
FS-12	0.7	0.694	1.000	0.657
FS-13	0.2	0.694	0.500	0.617
FS-14	0.4	0.694	0.700	0.636
FS-15	0.8	0.694	1.100	0.662
FS-16	0.3	0.694	0.600	0.665
FS-17	0.2	0.694	0.500	0.654
FS-18	1.2	0.694	1.500	0.717
FS-19	0.3	0.694	0.600	0.665
FS-20	1	0.694	1.300	0.709
FS-22	0.5	0.694	0.800	0.681
FS-23	0.8	0.694	1.100	0.699
FS-24	0.8	0.694	1.100	0.699
FS-26	0.5	0.694	0.800	0.681
FS-27	0.3	0.694	0.600	0.665
FS-28	1	0.694	1.300	0.709
FS-30	0.6	0.694	0.900	0.688
FS-31	0.1	0.694	0.400	0.642
FS-32	0.1	0.694	0.400	0.642
FS-33	0.4	0.694	0.700	0.674
FS-34	0.4	0.694	0.700	0.674

4.2.2. Perhitungan Berat Terendam dan Massa Efektif Pipa

Perhitungan submerged weight dari pipa ini akan digunakan untuk menghitung kriteria stabilitas on-bottom pipa ketika beroperasi dibawah laut. Untuk mendapatkan submerged weight dari pipa nilainya bisa didapatkan dengan menambahkan berat dari pipa, berat coating, berat concrete, dan berat fluida yang mengalir didalam pipa, setelah itu dikurangi dengan buoyancy dari pipa. Sehingga nilai submerged weight pipa menjadi (lihat Tabel 4.18) :

Tabel 4.18 Submerged Weight

No.	Deskripsi	Simbol	Nilai	Satuan
1	Massa Konten Pipa	M_{fluida}	19.15	N/m
2	Massa Pipa Baja	M_{st}	192.86	N/m
	Massa Lapisan Anti Korosi			
3	Korosi	M_{cc}	13.12	N/m
4	Massa Lapisan Concrete	M_{conc}	209.51	N/m
5	Massa Struktur Pipa	M_{str}	415.50	N/m
6	Massa Displacement	M_{disp}	288.96	N/m
7	Gaya Apung	F_b	2829.26	N/m
8	Berat Terendam Pipa	W_{sub}	1471.54	N/m

Selanjutnya massa efektif perlu di perhitungkan dengan menambahkan berat pipa, berat concrete dan berat coating dengan massa tambah (lihat persamaan 2.27). Massa tambah didapatkan dengan menggunakan persamaan 2.31. Massa efektif nantinya akan dibutuhkan untuk memperhitungkan frekuensi natural dari pipa. Hasil analisis massa efektif dapat dilihat pada table 4.19 dibawah ini.

Tabel 4.19 Massa Efektif

No. Free Span	Massa Struktur Pipa [N/m]	Massa Bouyancy [N/m]	Massa Tambah [N/m]	Massa Efektif [N/m]
FS-1	415.50	288.963	369.692	804.344
FS-2	415.50	288.963	288.963	723.615

Tabel 4.19 Massa Efektif (lanjutan)

No. Free Span	Massa Struktur Pipa [N/m]	Massa Bouyancy [N/m]	Massa Tambah [N/m]	Massa Efektif [N/m]
FS-3	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-4	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-5	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-6	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-7	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-8	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-9	415.50	288.963	303.052	737.704
FS-10	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-11	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-12	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-13	415.50	288.963	369.692	804.344
FS-14	415.50	288.963	303.052	737.704
FS-15	415.50	288.963	288.963	723.615
FS-16	415.50	288.963	328.435	763.087

4.2.3. Kriteria Stabilitas On-bottom

Sesuai DNV RP F109, Untuk menghindari pipa mengapung ketika berada di dalam air, maka pipa harus memenuhi kriteria stabilitas vertical. Selain itu, pipa yang beroperasi juga harus memenuhi syarat absolut statis untuk perpindahan lateral pipa didasar laut berdasarkan penyamaan gaya yang memastikan gaya tahanan pipa mencukupi untuk bertahan terhadap beban hidrodinamis maksimum.

Namun sebelum menghitung desain kriteria, beban maksimal vertical dan horizontal haruslah diketahui terlebih dahulu. Untuk menghitungnya dapat menggunakan persamaan 2.20 dan 2.21.

Nilai *peak horizontal load coefficient* (C_y^*) dan *peak vertical load coefficient* (C_z^*) Koefisien C_y^* dan C_z^* didapat dari DNV RP F109 yang ditampilkan pada Gambar 4.4 dan 4.5. Dengan melakukan interpolasi maka didapatkan nilai C_y^* dan C_z^* pada arah pembebanan 90° sebagai berikut :

Table 3-9 Peak horizontal load coefficients

C_Y^*	K^*											
	2.5	5	10	20	30	40	50	60	70	100	≥ 140	
M^*	0.0	13.0	6.80	4.55	3.33	2.72	2.40	2.15	1.95	1.80	1.52	1.30
	0.1	10.7	5.76	3.72	2.72	2.20	1.90	1.71	1.58	1.49	1.33	1.22
	0.2	9.02	5.00	3.15	2.30	1.85	1.58	1.42	1.33	1.27	1.18	1.14
	0.3	7.64	4.32	2.79	2.01	1.63	1.44	1.33	1.26	1.21	1.14	1.09
	0.4	6.63	3.80	2.51	1.78	1.46	1.32	1.25	1.19	1.16	1.10	1.05
	0.6	5.07	3.30	2.27	1.71	1.43	1.34	1.29	1.24	1.18	1.08	1.00
	0.8	4.01	2.70	2.01	1.57	1.44	1.37	1.31	1.24	1.17	1.05	1.00
	1.0	3.25	2.30	1.75	1.49	1.40	1.34	1.27	1.20	1.13	1.01	1.00
	2.0	1.52	1.50	1.45	1.39	1.34	1.20	1.08	1.03	1.00	1.00	1.00
	5.0	1.11	1.10	1.07	1.06	1.04	1.01	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
	10	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Gambar 4.4 Nilai Cy***Table 3-10 Peak vertical load coefficients**

C_Z^*	K^*											
	≤ 2.5	5	10	20	30	40	50	60	70	100	≥ 140	
M^*	0.0	5.00	5.00	4.85	3.21	2.55	2.26	2.01	1.81	1.63	1.26	1.05
	0.1	3.87	4.08	4.23	2.87	2.15	1.77	1.55	1.41	1.31	1.11	0.97
	0.2	3.16	3.45	3.74	2.60	1.86	1.45	1.26	1.16	1.09	1.00	0.90
	0.3	3.01	3.25	3.53	2.14	1.52	1.26	1.10	1.01	0.99	0.95	0.90
	0.4	2.87	3.08	3.35	1.82	1.29	1.11	0.98	0.90	0.90	0.90	0.90
	0.6	2.21	2.36	2.59	1.59	1.20	1.03	0.92	0.90	0.90	0.90	0.90
	0.8	1.53	1.61	1.80	1.18	1.05	0.97	0.92	0.90	0.90	0.90	0.90
	1.0	1.05	1.13	1.28	1.12	0.99	0.91	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	2.0	0.96	1.03	1.05	1.00	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	5.0	0.91	0.92	0.93	0.91	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
	10	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90

Gambar 4.5 Nilai Cz*

Maka didapat nilai Cy*, Cz*, Fy*, dan Fz* pada Tabel 4.20 dibawah ini :

Tabel 4.20 Nilai Beban maksimum horizontal dan vertical

Cy*	Cz*	Fy*	Fz*
1	0.9	213.753	220.712

Sehingga dengan menggunakan persamaan 2.17, 2.18, dan 2.19, Nilai kriteria desain stabilitas vertical dan absolute lateral on bottom pada pipeline menjadi Tabel 4.21 dibawah ini :

Tabel 4.21 Kriteria Stabilitas Vertikal dan Absolute Lateral

Stabilitas	Nilai	Batas	Kondisi
Vertikal	0.724	≤ 1	STABIL
Absolut Lateral	0.690		
	0.274		

Dari hasil perhitungan, didapatkan nilai kriteria stabilitas vertical dari pipeline adalah 0.724, sehingga pipeline tersebut tidak akan mengapung ketika berada di dasar laut karena telah memenuhi kriteria batas yaitu ≤ 1.0 .

Untuk pengecekan stabilitas absolut lateral, nilai γ_{SC} yang dipakai adalah faktor keamanan pada saat badai musim dingin di North Sea, yaitu sebesar 1,5. Maka didapatkan hasilnya adalah 0.690 untuk pergerakan stabilitas kearah vertikalnya dan 0.274 untuk pergerakan stabilitas kearah horizontal, dimana nilai tersebut juga memenuhi kriteria batas yaitu ≤ 1.0 . Sehingga hal ini menurut kode DNV RPF109, pipa ini memenuhi persyaratan.

4.2.4. Parameter *Vortex Induced Vibration*

Sebelum menganalisis respon dinamik dari pipeline, terlebih dahulu menganalisis parameter VIV untuk mengetahui bentuk aliran yang terjadi pada pipeline. Ada beberapa parameter yang dianalisis dalam parameter VIV ini, yaitu parameter stabilitas (K_s), reduced velocity dan Reynold number.

4.2.4.1. Reynold Number

Pada analisis ini menghitung harga Reynold Number (Re) dengan menggunakan persamaan 2.26. Hasil dari perhitungan Reynold number akan menggambarkan aliran yang terjadi dibelakang struktur pipa. Berikut hasil perhitungan Reynold number disajikan pada Tabel 4.22:

Tabel 4.22 Reynold Number

No. Free Span	Re	No. Free Span	Re
FS-1	376909.07	FS-16	382905.24
FS-2	405694.33	FS-17	376909.07
FS-3	422484.54	FS-18	413029.13
FS-4	417143.04	FS-19	382905.24
FS-5	402834.07	FS-20	408325.43
FS-6	405654.23	FS-22	392364.72
FS-7	416507.35	FS-23	402834.07
FS-8	412119.03	FS-24	402834.07
FS-9	366550.54	FS-26	392364.72
FS-10	402664.40	FS-27	382905.24
FS-11	384270.65	FS-28	408325.43
FS-12	378277.19	FS-30	396237.12
FS-13	355485.38	FS-31	369568.85
FS-14	366550.54	FS-32	369568.85
FS-15	381410.38	FS-33	387974.22
		FS-34	387974.22

Dari hasil perhitungan Reynold number tersebut, diketahui aliran yang terbentuk di belakang struktur *pipeline* adalah aliran yang berupa perubahan aliran laminar ke aliran turbulen. Ini dikarenakan nilai dari Reynold number terjadi pada rentang $3 \times 10^5 < Re < 3 \times 10^6$. Sehingga bentuk aliran yang terjadi adalah :



b Aliran yang terjadi Pada Pipeline

4.2.4.2. Parameter Stabilitas

Seperti yang sudah dijelas di bab sebelumnya, VIV akan terjadi pada pipeline apabila memenuhi syarat :

Inline : $K_s < 12$, $1.2 < U_r < 3.5$

Crossflow : $K_s < 16$, $3.5 < U_r < 10$

Maka dengan menggunakan rumus 2.25, nilai K_s menjadi (lihat table 4.23) :

Tabel 4.23 Parameter Stabilitas (K_s)

No. Free Span	K _s	No. Free Span	K _s
FS-1	0.41	FS-16	0.39
FS-2	0.37	FS-17	0.41
FS-3	0.37	FS-18	0.37
FS-4	0.37	FS-19	0.39
FS-5	0.37	FS-20	0.37
FS-6	0.37	FS-22	0.37
FS-7	0.37	FS-23	0.37
FS-8	0.37	FS-24	0.37
FS-9	0.38	FS-26	0.37
FS-10	0.37	FS-27	0.39
FS-11	0.37	FS-28	0.37
FS-12	0.37	FS-30	0.37
FS-13	0.41	FS-31	0.45
FS-14	0.38	FS-32	0.45
FS-15	0.37	FS-33	0.38
		FS-34	0.38

Sementara untuk nilai U_r (reduced velocity) dapat didapatkan dari grafik pada gambar 2.2 dan gambar 2.3 dengan memasukkan nilai K_s dan Re, sehingga nilianya menjadi (Tabel 4.24) :

Tabel 4.24 Nilai U_r

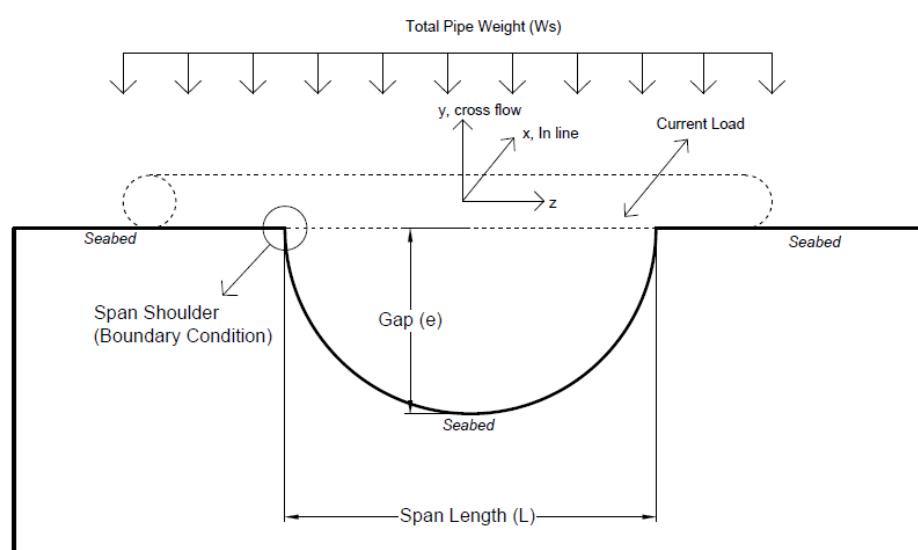
U _r In line	U _r Crossflow
1.45	5.8

Maka dari hasil pada Tabel 4.23 dan Tabel 4.24, dapat disimpulkan bahwa pipeline akan mengalami VIV.

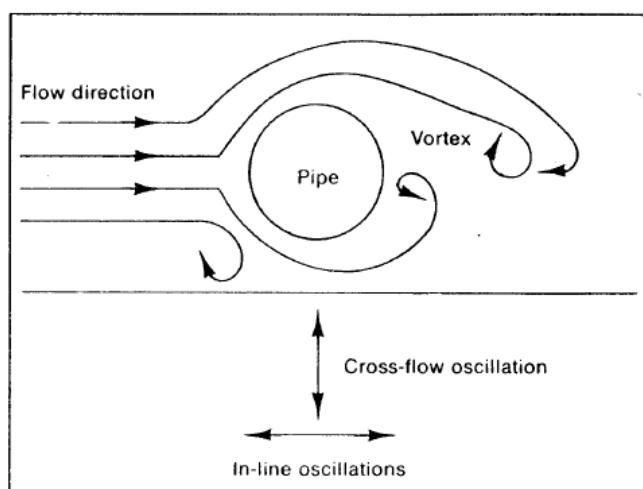
4.2.5. Analisa Dinamis Freespan

Dalam analisis dinamis freespan ini, hal utama yang akan dianalisis adalah frekuensi natural pipeline dan frekuensi *vortex shedding*. Nilai dari frekuensi

natural dan frekuensi *vortex shedding* ini nantinya akan di screening sesuai kriteria DNV RP105 untuk menentukan apakah diperlukan mitigasi penambahan *support* pada titik span yang dianggap kritis. Sebelum menghitung frekuensi natural dari pipeline, diperlukan beberapa variable pendukung seperti *Concrete Stiffness Factor* (CSF), Panjang Span Efektif (Leff), *Effective Axial Force* (Seff) *Critical Buckling* (Pcr), dan Defleksi. Panjang span maksimum pada arah Inline dan crossflow juga dapat diketahui ketika nilai dari frekuensi natural sudah didapatkan. Osilasi, defleksi dan aliran vortex yang terjadi pada pipeline digambarkan sebagai berikut.



Gambar 4.7 Konfigurasi Freespan



Gambar 4.8 Aliran Vortex yang terjadi Pipeline

4.2.5.1. Concrete Stiffness Factor (CSF)

Nilai CSF menunjukkan kekakuan lapisan concrete relative terhadap kekakuan pipa baja. Dalam menghitung CSF terdapat beberapa parameter yang perlu diketahui disajikan pada Tabel 4.25.

Tabel 4.25 Parameter CSF

Parameter Concrete Stiffness Factor			
Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Konstanta Empiris	k_C	0.330	-
Momen Inersia Pipa Baja	I_{st}	0.001	m ⁴
Momen Inersia Selimut Beton	I_{conc}	0.003	m ⁴
Young's Modulus Pipa Baja	E_{st}	207000	MPa
Young's Modulus Selimut Beton	E_{conc}	31330.242	MPa

Sehingga nilai dari CSF dapat ditemukan dengan menggunakan persamaan 2.36, dimana nilainya menjadi (Tabel 4.26) :

Tabel 4.26 Concrete Stiffness Factor

Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Concrete Stiffness Factor	CSF	0.214	-

4.2.5.2. Panjang Span Efektif (Leff)

Pada kondisi pinned-pinned, nilai panjang span efektif tidak sama dengan panjang span aktualnya dikarenakan DNV RP F105 mensyaratkan bahwa untuk menghitung nilai panjang span efektif pada kondisi pinned-pinned, harus dihitung dalam keadaan diam atau keadaan *fully fixed*. Maka untuk kondisi pinned-pinned, nilai panjang span efektif didapat dengan menggunakan persamaan 2.39, dimana terdapat 2 persamaan yang ditentukan dari nilai β (parameter kekakuan tanah) yang didapat pada kondisi pada arah crossflow maupun arah inline. Untuk

menentukan nilai β dapat menggunakan persamaan 2.40. Nilai Panjang span efektif dapat dilihat pada Tabel 4.27.

Tabel 4.27 Panjang Span Efektif

No. Free Span	β Crossflow	β Inline	L _{eff} Cross Flow [m]	L _{eff} In-Line [m]
FS-1	7.29	7.21	22.980	23.008
FS-2	6.09	6.00	11.910	11.962
FS-3	7.46	7.38	25.262	25.281
FS-4	7.52	7.43	26.064	26.081
FS-5	7.10	7.01	20.587	20.622
FS-6	7.19	7.10	21.627	21.658
FS-7	8.71	8.62	52.358	52.235
FS-8	8.44	8.36	44.729	44.654
FS-9	8.04	7.95	35.165	35.141
FS-10	7.56	7.48	26.752	26.766
FS-11	8.08	7.99	36.054	36.026
FS-12	7.92	7.83	32.885	32.873
FS-13	6.59	6.50	15.533	15.579
FS-14	6.98	6.90	19.311	19.350
FS-15	7.70	7.62	29.011	29.016
FS-16	6.61	6.52	15.738	15.784
FS-17	5.19	5.10	7.510	7.564
FS-18	6.63	6.54	15.881	15.927
FS-19	7.09	7.01	20.532	20.566
FS-20	6.64	6.55	15.964	16.009
FS-22	6.41	6.32	14.116	14.165
FS-23	6.57	6.49	15.410	15.457
FS-24	5.74	5.65	9.923	9.977
FS-26	6.05	5.97	11.688	11.740
FS-27	5.90	5.81	10.768	10.820

Tabel 4.27 Panjang Span Efektif (lanjutan)

No. Free Span	β Crossflow	β Inline	Leff Cross Flow [m]	Leff In-Line [m]
FS-28	6.45	6.37	14.449	14.498
FS-30	7.66	7.58	28.321	28.329
FS-31	5.89	5.80	10.738	10.791
FS-32	5.29	5.21	7.920	7.974
FS-33	6.59	6.51	15.588	15.635
FS-34	7.07	6.99	20.321	20.357

4.2.5.3. Effective Axial Force (Seff)

Dalam menghitung *effective axial force*, terdapat beberapa parameter yang harus dipenuhi, dapat dilihat pada table dibawah ini :

Tabel 4.28 Parameter Effective Axial Force

Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Tekanan internal	Pi	4140000	Pa
Tekanan Eksternal	Pe	1069792.5	Pa
Luas Melintang Pipa Terluar	Ao	0.282	m ²
Luas Melintang Pipa Terdalam	Ai	0.253	m ²
Pipe Steel Cross Section Area	As	0.029	m ²
Temperature Difference	ΔT	8.6	°C
Temperature Expansion Coefficient	α_e	0.0000117	°C
Poisson Ratio	v	0.3	-

Dari parameter diatas, maka *effective axial force* dapat dipenuhi dengan persamaan 2.42, sehingga nilainya menjadi (Tabel 4.29).

Tabel 4.29 Effective Axial Force

Effective axial force (Seff)	
Nilai	Satuan
-312641	N

Dari Tabel 4.29, pipeline mengalami gaya tekan sebesar -312641 N.

4.2.5.4. Critical Buckling (Pcr)

Critical buckling atau Pcr merupakan kemampuan pipeline dalam menahan beban serta tekanan sebelum terjadinya *buckling*. Dalam menghitung nilai Pcr, terdapat beberapa parameter serta *boundary condition* sesuai DNV RPF105 (lihat Tabel 4.30 dan Tabel 4.31).

Tabel 4.30 Parameter Pcr

Parameter	Notasi	Nilai	Ket
Modulus Young	E	2.07E+11	Pa
Momen Inersia Pipa	I	0.0007	m ⁴
End Condition	Ce	9.87	Pinned-pinned

Tabel 4.31 Boundary Condition

Boundary Condition (Pinned-Pinned)	
C1	1.57
C2	1
C3	0.8
C4	4.93
C5	0.125
C6	0.013

Untuk mendapatkan nilai Pcr pada arah crossflow maupun inline, dapat menggunakan persamaan 2.37.

Tabel 4.32 Nilai Pcr pada Arah Crossflow dan Inline

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Pcr pada Arah Crossflow [N/m]	Pcr pada Arah Inline [N/m]
FS-1	22.15	3492111.24	3483841.53
FS-2	11.06	13000657.40	12887947.65
FS-3	24.39	2889813.87	2885384.40
FS-4	25.17	2714672.57	2711254.12
FS-5	19.78	4351335.89	4336739.17
FS-6	20.81	3943052.57	3931576.77
FS-7	49.90	672737.64	675910.00
FS-8	42.90	921784.98	924891.36
FS-9	33.94	1491406.22	1493376.29
FS-10	25.84	2576921.71	2574261.84
FS-11	34.78	1418725.29	1420901.67
FS-12	31.76	1705349.63	1706625.48
FS-13	14.73	7643812.94	7598049.38
FS-14	18.51	4945095.95	4925624.88
FS-15	28.04	2191167.36	2190446.15
FS-16	14.93	7445699.43	7402066.65
FS-17	6.58	32696516.27	32235405.21
FS-18	15.08	7312166.73	7269953.83
FS-19	19.73	4374827.19	4360044.98
FS-20	15.16	7236767.52	7195350.47
FS-22	13.30	9255269.09	9191164.87
FS-23	14.60	7766205.11	7719110.94
FS-24	9.04	18728567.68	18528626.19
FS-26	10.84	13500268.66	13380524.08
FS-27	9.90	15906432.35	15751205.58
FS-28	13.64	8833172.07	8774038.24
FS-30	27.37	2299198.25	2297963.10
FS-31	9.87	15994880.77	15838301.53
FS-32	7.00	29397887.73	29003743.07
FS-33	14.78	7589779.73	7544600.15
FS-34	19.52	4465803.71	4450297.24

4.2.5.5. Defleksi

Defleksi dapat terjadi pada pipeline apabila pipeline terkena gaya, beban maupun tekanan selama masa operasinya. Defleksi juga terbagi menjadi 2 arah gerakan, yaitu crossflow dan inline. Pada analisis defleksi ini, salah satu variable yang berpengaruh adalah nilai q , dimana nilai q adalah berat terendam pipa dikurangi gaya lift, dan pada arah inline nilai q adalah gaya drag ditambah gaya inersia. Untuk menghitung nilai defleksi pada pipeline ini, dapat menggunakan persamaan 2.38. Hasil perhitungan defleksi pada arah crossflow maupun inline dapat dilihat pada Tabel 4.33 dibawah ini.

Tabel 4.33 Perhitungan Defleksi

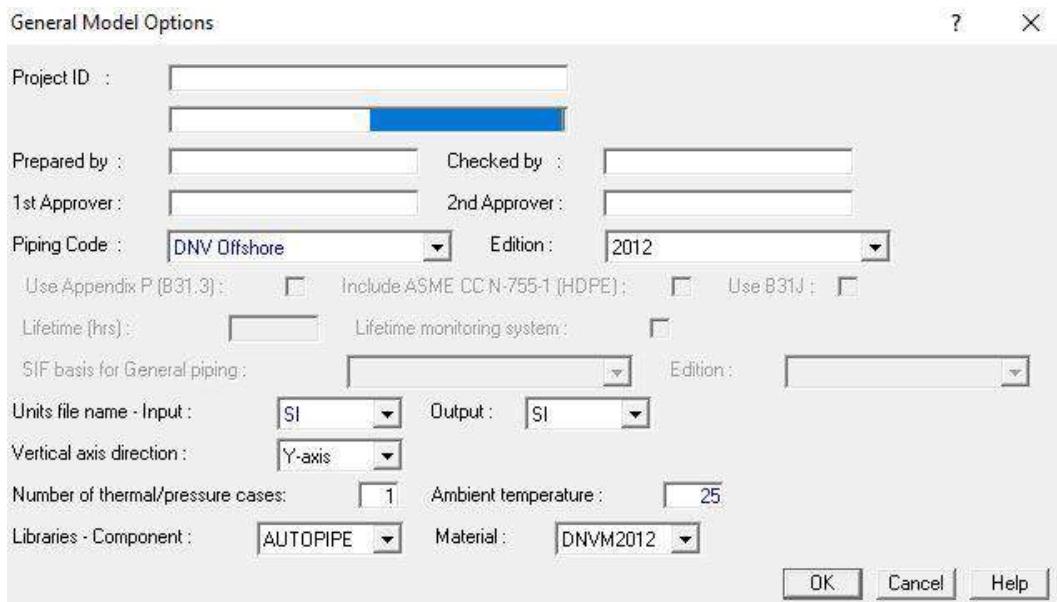
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]
FS-1	22.15	0.0306	0.0071
FS-2	11.06	0.0021	0.0005
FS-3	24.39	0.0453	0.0116
FS-4	25.17	0.0517	0.0129
FS-5	19.78	0.0194	0.0047
FS-6	20.81	0.0238	0.0058
FS-7	49.90	1.1714	0.2064
FS-8	42.90	0.5468	0.1082
FS-9	33.94	0.1853	0.0343
FS-10	25.84	0.0576	0.0134
FS-11	34.78	0.2067	0.0405
FS-12	31.76	0.1385	0.0273
FS-13	14.73	0.0061	0.0013
FS-14	18.51	0.0149	0.0031
FS-15	28.04	0.0811	0.0168

Tabel 4.33 Perhitungan Defleksi (lanjutan)

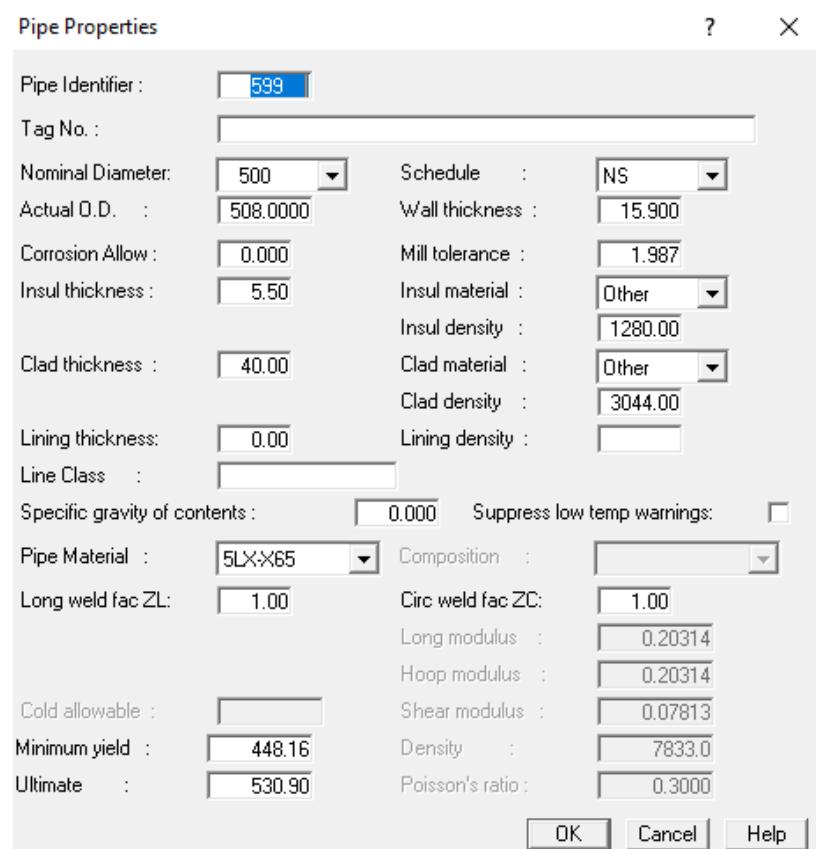
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]
FS-16	14.93	0.0065	0.0015
FS-17	6.58	0.0003	0.0001
FS-18	15.08	0.0067	0.0018
FS-19	19.73	0.0192	0.0045
FS-20	15.16	0.0069	0.0018
FS-22	13.30	0.0042	0.0010
FS-23	14.60	0.0060	0.0015
FS-24	9.04	0.0010	0.0003
FS-26	10.84	0.0019	0.0005
FS-27	9.90	0.0014	0.0003
FS-28	13.64	0.0046	0.0012
FS-30	27.37	0.0733	0.0163
FS-31	9.87	0.0014	0.0004
FS-32	7.00	0.0004	0.0001
FS-33	14.78	0.0062	0.0015
FS-34	19.52	0.0184	0.0043

Setelah melakukan analisis defleksi crossflow dan inline dengan perhitungan analitik, selanjutnya melakukan validasi software dengan menggunakan software AUTOPIPE sebagai opsi pembanding untuk mendapat frekuensi natural kritis. Hasil analisis software dapat dilihat dari Tabel 4.34.

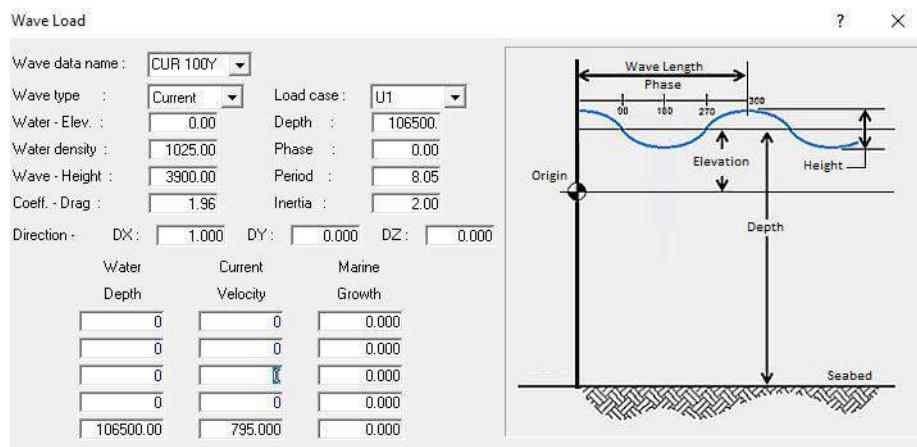
Namun sebelum melakukan analisis software, diperlukan memasukkan data pipeline dan beban yang akan bekerja pada pipeline. Berikut input yang dilakukan pada software autopipe.



Gambar 4.9 Input Piping Code



Gambar 4.10 Input Properti Pipa



Gambar 4.11 Input Beban Arus

The screenshot shows the 'Hydrodynamic Data' input window. It contains three input fields: Mass coefficient (Cm) set to 2.000, Drag coefficient (Cd) set to 1.960, and Lift coefficient (Cl) set to 0.700.

Gambar 4.12 Input Data Hidrodinamik

The screenshot shows the 'Anchor' input window. It includes fields for Point Name (A00), Tag No., Anchor type (set to Flexible), and Transformation stiffness coordinates (X: 15315.40, Y: 12564.20, Z: 15315.40).

Gambar 4.13 Input Kekakuan Tanah Vertikal dan Horizontal

Sehingga setelah menginput semua data properti pipeline dan beban yang bekerja, didapat hasil analisis defleksi pada software pada Tabel 4.34 dibawah ini.

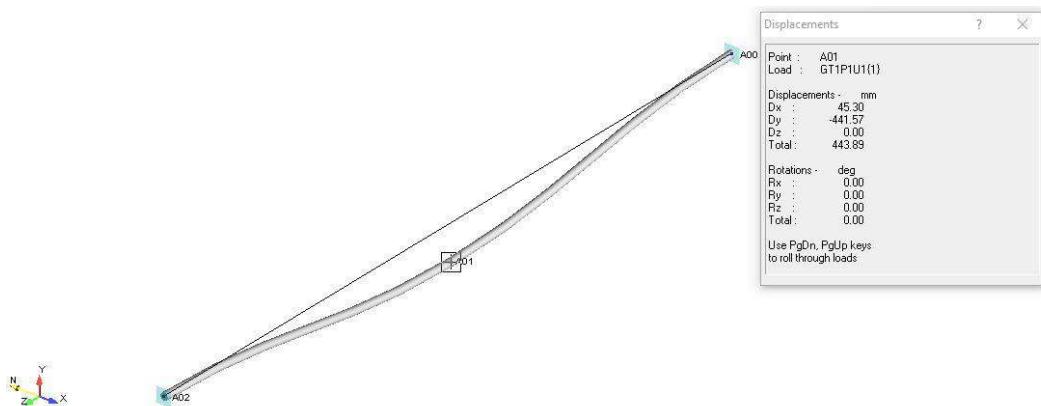
Tabel 4.34 Perhitungan Defleksi dengan Software

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]	Defleksi Crossflow Software(δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline Software (δ_{il}) [m]
FS-1	22.15	0.0306	0.0071	0.0201	0.0018
FS-2	11.06	0.0021	0.0005	0.0011	0.0002
FS-3	24.39	0.0453	0.0116	0.0283	0.0027

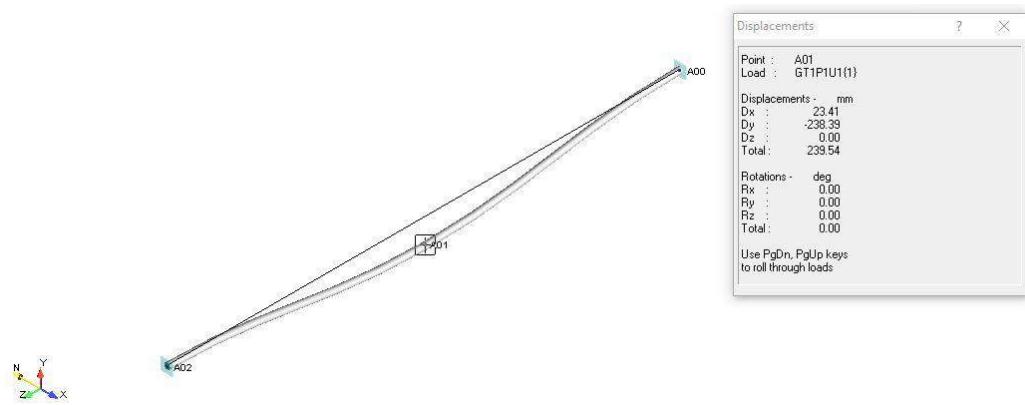
Tabel 4.34 Perhitungan Defleksi dengan Software (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]	Defleksi Crossflow Software(δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline Software (δ_{il}) [m]
FS-4	25.17	0.0517	0.0129	0.0320	0.0025
FS-5	19.78	0.0194	0.0047	0.0108	0.0009
FS-6	20.81	0.0238	0.0058	0.0164	0.0012
FS-7	49.90	1.1714	0.2064	0.4416	0.0453
FS-8	42.90	0.5468	0.1082	0.2384	0.0234
FS-9	33.94	0.1853	0.0343	0.0965	0.0077
FS-10	25.84	0.0576	0.0134	0.0346	0.0032
FS-11	34.78	0.2067	0.0405	0.1068	0.0091
FS-12	31.76	0.1385	0.0273	0.0755	0.0063
FS-13	14.73	0.0061	0.0013	0.0057	0.0004
FS-14	18.51	0.0149	0.0031	0.0111	0.0009
FS-15	28.04	0.0811	0.0168	0.0469	0.0039
FS-16	14.93	0.0065	0.0015	0.0058	0.0005
FS-17	6.58	0.0003	0.0001	0.0002	0.0001
FS-18	15.08	0.0067	0.0018	0.0060	0.0006
FS-19	19.73	0.0192	0.0045	0.0136	0.0012
FS-20	15.16	0.0069	0.0018	0.0062	0.0006
FS-22	13.30	0.0042	0.0010	0.0040	0.0004
FS-23	14.60	0.0060	0.0015	0.0055	0.0005
FS-24	9.04	0.0010	0.0003	0.0005	0.0001
FS-26	10.84	0.0019	0.0005	0.0010	0.0004
FS-27	9.90	0.0014	0.0003	0.0007	0.0002
FS-28	13.64	0.0046	0.0012	0.0042	0.0004
FS-30	27.37	0.0733	0.0163	0.0432	0.0039
FS-31	9.87	0.0014	0.0004	0.0007	0.0002
FS-32	7.00	0.0004	0.0001	0.0002	0.0001
FS-33	14.78	0.0062	0.0015	0.0057	0.0005
FS-34	19.52	0.0184	0.0043	0.0132	0.0011

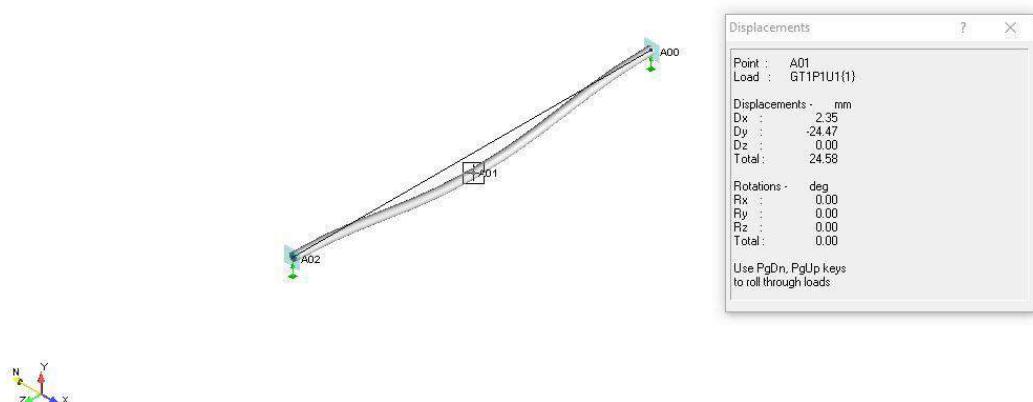
Dari hasil analisis menggunakan AUTPIPE juga didapat hasil pemodelan defleksi dari pipa yang mengalami *freespan*. Berikut contoh hasil permodelan defleksi dari AUTPIPE, diambil dari 5 titik span terpanjang (Lihat Gambar 4.7 sampai Gambar 4.11).



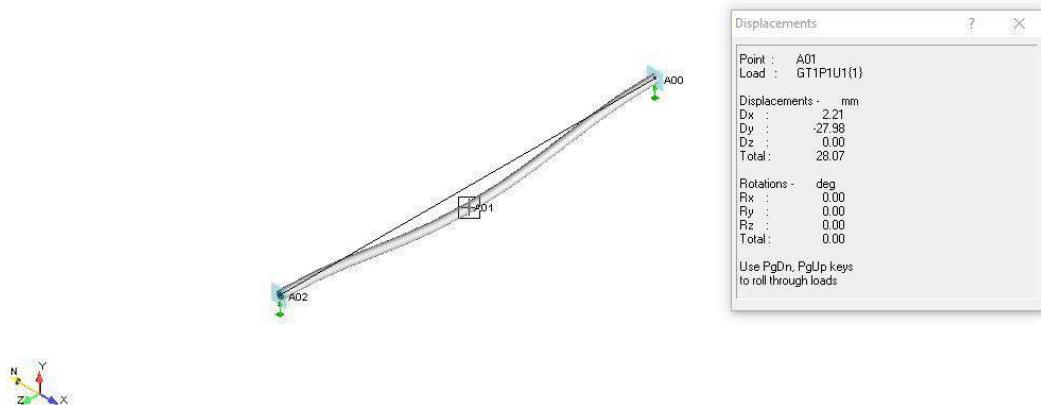
Gambar 4.14 Hasil Defleksi FS-7 dengan Panjang Span 49.9 m



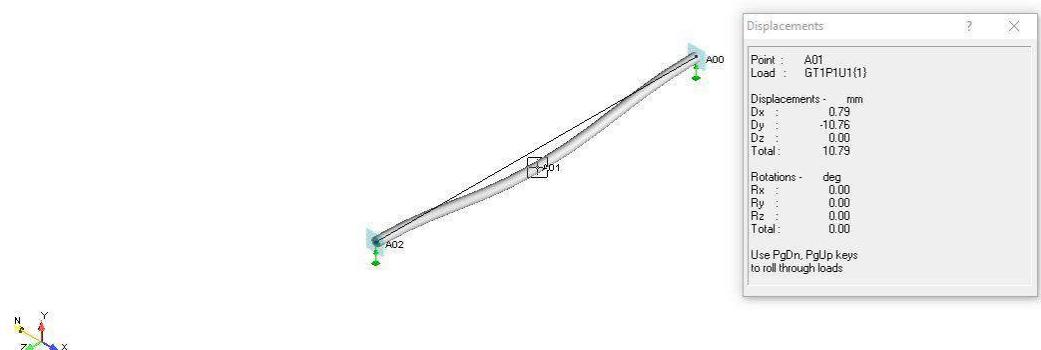
Gambar 4.15 Hasil Defleksi FS-8 dengan Panjang Span 42.9 m.



Gambar 4.16 Hasil Defleksi FS-9 dengan Panjang Span 33.94 m.

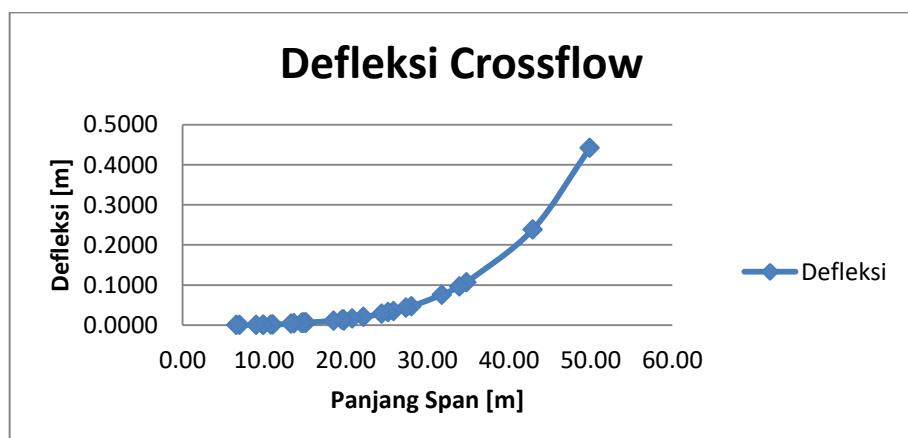


Gambar 4.17 Hasil Defleksi FS-11 dengan Panjang Span 34.78 m

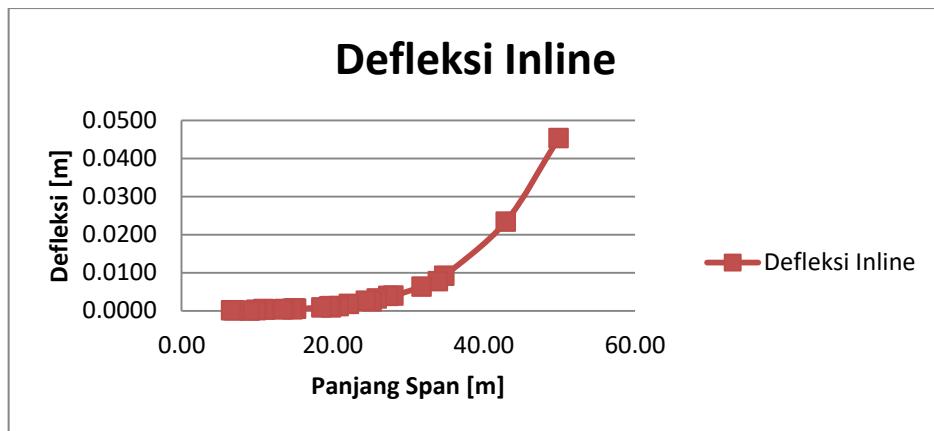


Gambar 4.18 Hasil Defleksi FS-12 dengan Panjang Span 31.76 m

Sementara itu, grafik hubungan antara panjang span dan defleksi yang terjadi adalah sebagai berikut (lihat Gambar 4.19 dan Gambar 4.20).



Gambar 4.19 Grafik Hubungan Defleksi dengan Panjang Span pada Arah Crossflow



Gambar 4.20 Grafik Hubungan Defleksi dengan Panjang Span pada Arah Inline

Dari grafik diatas, dapat disimpulkan bahwa semakin panjang span maka semakin besar pula defleksinya, sehingga frekuensi natural yang terjadi pada pipeline pun akan semakin kecil. Ketika frekuensi natural pada pipeline semakin kecil, maka nilainya akan semakin mendekati frekuensi *vortex shedding* yang dapat mengakibatkan osilasi pada pipeline.

4.2.5.6. Frekuensi *Vortex Shedding* dan Frekuensi Natural

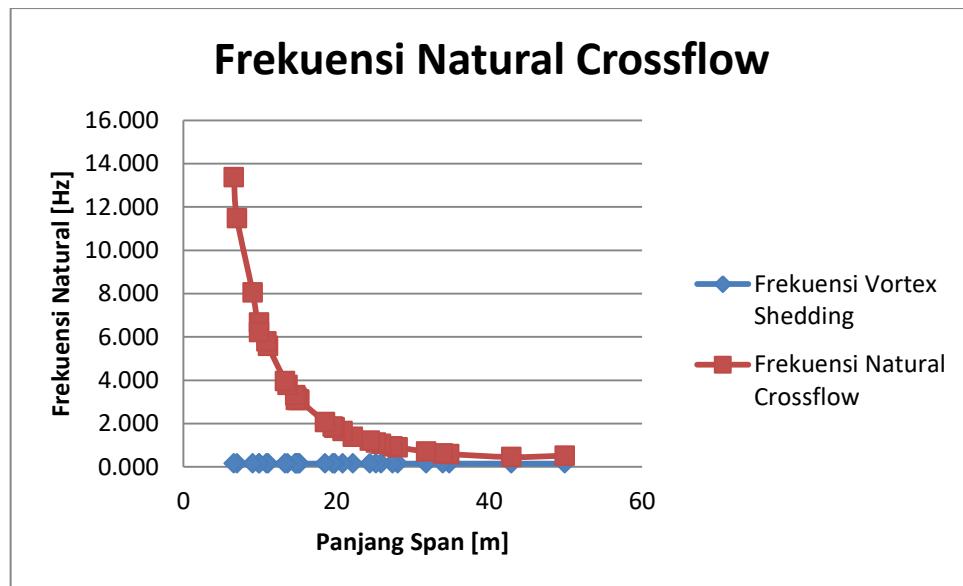
Untuk mendapatkan nilai dari frekuensi *vortex shedding* dapat menggunakan persamaan 2.22, dimana untuk nilai strouhal numbernya adalah 0.121 yang didapat dengan menggunakan persamaan 2.23.

Sementara itu, frekuensi natural pipa dapat dihitung dengan persamaan 2.35. Frekuensi natural ini juga terbagi menjadi dua arah yaitu crossflow dan inline. Jika nilai dari 0.7 kali frekuensi natural lebih kecil dari frekuensi *vortex shedding*, maka artinya akan terjadi resonansi yang menyebabkan osilasi pada pipeline. Sehingga nilai frekuensi *vortex shedding*, frekuensi natural arah inline maupun crossflow dapat dilihat pada Tabel 4.35 dibawah ini.

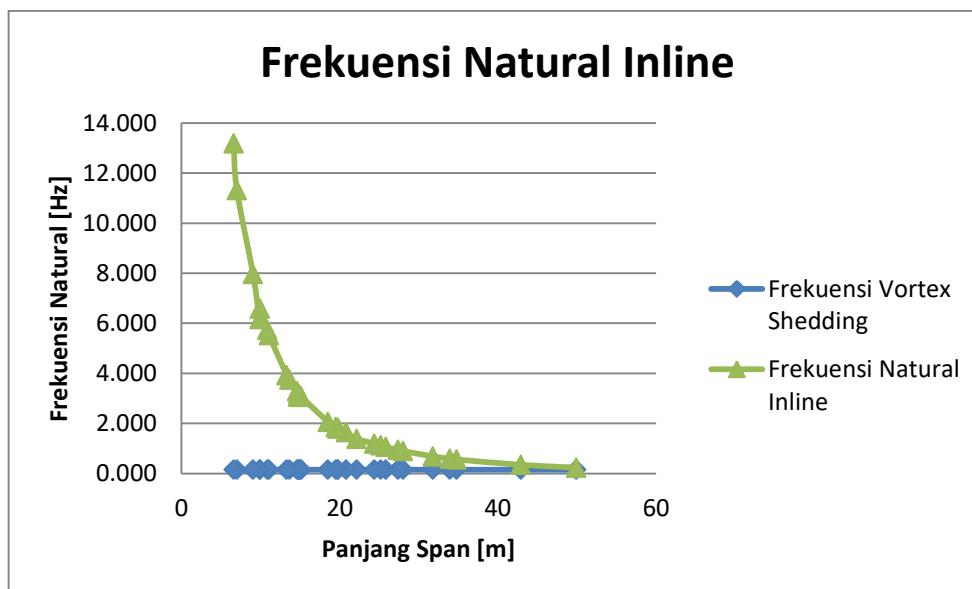
Tabel 4.35 Frekuensi Vortex Shedding dan Frekuensi Natural

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Frekuensi Vortex Shedding (fs) [Hz]	Frekuensi Natural Cross Flow (fn _{cf}) [Hz]	Frekuensi Natural In- Line (fn _{il}) [Hz]
FS-1	22.15	0.245	1.386	1.382
FS-2	11.06	0.245	5.577	5.528
FS-3	24.39	0.245	1.201	1.198
FS-4	25.17	0.245	1.125	1.122
FS-5	19.78	0.245	1.833	1.826
FS-6	20.81	0.245	1.657	1.651
FS-7	49.90	0.245	0.304	0.238
FS-8	42.90	0.245	0.374	0.347
FS-9	33.94	0.245	0.595	0.589
FS-10	25.84	0.245	1.066	1.063
FS-11	34.78	0.245	0.570	0.563
FS-12	31.76	0.245	0.691	0.687
FS-13	14.73	0.245	3.090	3.072
FS-14	18.51	0.245	2.070	2.061
FS-15	28.04	0.245	0.900	0.897
FS-16	14.93	0.245	3.089	3.071
FS-17	6.58	0.245	13.376	13.186
FS-18	15.08	0.245	3.115	3.096
FS-19	19.73	0.245	1.795	1.788
FS-20	15.16	0.245	3.082	3.064
FS-22	13.30	0.245	3.956	3.928
FS-23	14.60	0.245	3.311	3.291
FS-24	9.04	0.245	8.056	7.970
FS-26	10.84	0.245	5.793	5.741
FS-27	9.90	0.245	6.656	6.590
FS-28	13.64	0.245	3.773	3.747
FS-30	27.37	0.245	0.946	0.943
FS-31	9.87	0.245	6.221	6.160
FS-32	7.00	0.245	11.473	11.318
FS-33	14.78	0.245	3.204	3.184
FS-34	19.52	0.245	1.865	1.858

Dari analisis diatas, dapat diketahui hubungan antara frekuensi natural, frekuensi vortex shedding dan panjang span. Berikut tampilan grafik hubungannya.



Gambar 4.21 Grafik Hubungan antara Frekuensi Natural Crossflow, Frekuensi Vortex Shedding dan Panjang Span.



Gambar 4.22 Grafik Hubungan antara Frekuensi Natural Inline, Frekuensi Vortex Shedding dan Panjang Span.

Dari grafik diatas dapat dilihat bahwa semakin panjang span, maka frekuensi natural semakin kecil dan mendekati frekuensi vortex shedding, ini menunjukkan bahwa semakin panjang span , kemungkinan terjadinya resonansi juga semakin besar, sehingga menyebabkan Vortex Induced Vibration pada pipeline.

4.2.5.7. Panjang Span Maksimum

Panjang span aktual tidak boleh melebihi dari panjang maksimum span yang diijinkan pada arah crossflow maupun inline untuk menghindari kegagalan pada pipa. Panjang span maksimum pada arah crossflow dan inline dapat dihitung dengan persamaan 2.46 dan 2.47. Hasil dari perhitungan dapat dilihat pada Tabel 4.36 berikut :

Tabel 4.36 Panjang Span Maksimum

No. Freesspan	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum pada arah Crossflow (Lc) [m]	Panjang Span Maksimum pada arah Inline (Lc) [m]
FS-1	22.15	24.898	30.835
FS-2	11.06	25.455	63.321
FS-3	24.39	25.397	29.476
FS-4	25.17	25.415	28.533
FS-5	19.78	25.465	36.397
FS-6	20.81	25.455	34.605
FS-7	49.90	25.417	15.186
FS-8	42.90	25.432	15.879
FS-9	33.94	25.486	20.566
FS-10	25.84	25.466	27.769
FS-11	34.78	25.535	20.208
FS-12	31.76	25.559	22.323
FS-13	14.73	24.989	45.968
FS-14	18.51	25.486	38.481
FS-15	28.04	25.547	25.504
FS-16	14.93	25.204	46.572
FS-17	6.58	24.898	95.243
FS-18	15.08	25.429	47.389
FS-19	19.73	25.204	35.541
FS-20	15.16	25.446	47.141
FS-22	13.30	25.504	53.375
FS-23	14.60	25.465	48.854
FS-24	9.04	25.465	76.028
FS-26	10.84	25.504	64.530
FS-27	9.90	25.204	68.224
FS-28	13.64	25.446	52.134
FS-30	27.37	25.489	26.158
FS-31	9.87	24.352	63.594

Tabel 4.36 Panjang Span Maksimum (lanjutan)

No. Freesspan	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum pada arah Crossflow (Lc) [m]	Panjang Span Maksimum pada arah Inline (Lc) [m]
FS-32	7.00	24.352	86.201
FS-33	14.78	25.398	47.827
FS-34	19.52	25.398	36.530

4.2.5.8. Kriteria Screening

Screening kriteria VIV pada arah crossflow maupun inline perlu dilakukan untuk mengetahui apakah VIV yang terjadi pada pipeline masih dalam batas aman kriteria DNV RP F105 atau tidak. Screening kriteria ini nantinya akan menjadi salah satu faktor untuk melakukan mitigasi pada pipeline. Screening kriteria yang dilakukan mengacu pada DNV RP F105 dapat dilakukan dengan menggunakan persamaan 2.48 untuk arah inline dan persamaan 2.51 untuk arah crossflow. Berikut hasil screening pada arah inline maupun crossflow (lihat Tabel 4.37 dan Tabel 4.38)

Tabel 4.37 Screening Kriteria VIV arah Crossflow

Screening Kriteria pada Arah Crossflow				
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	$f_{n_{cf}}$ [Hz]	Nilai Kriteria	KONDISI
FS-1	22.147	1.386	0.843	TIDAK TERJADI VIV
FS-2	11.063	5.577	0.902	TIDAK TERJADI VIV
FS-3	24.387	1.201	0.936	TIDAK TERJADI VIV
FS-4	25.171	1.125	0.925	TIDAK TERJADI VIV
FS-5	19.781	1.833	0.896	TIDAK TERJADI VIV
FS-6	20.811	1.657	0.902	TIDAK TERJADI VIV
FS-7	49.897	0.304	0.924	TERJADI VIV
FS-8	42.905	0.374	0.915	TERJADI VIV
FS-9	33.935	0.595	0.822	TERJADI VIV
FS-10	25.842	1.066	0.895	TIDAK TERJADI VIV
FS-11	34.779	0.570	0.858	TERJADI VIV
FS-12	31.762	0.691	0.846	TERJADI VIV
FS-13	14.728	3.090	0.800	TIDAK TERJADI VIV
FS-14	18.513	2.070	0.822	TIDAK TERJADI VIV
FS-15	28.035	0.900	0.852	TIDAK TERJADI VIV

Tabel 4.37 Screening Kriteria VIV arah Crossflow (lanjutan)

Screening Kriteria pada Arah Crossflow				
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	$f_{n_{cf}}$ [Hz]	Nilai Kriteria	KONDISI
FS-16	14.935	3.089	0.855	TIDAK TERJADI VIV
FS-17	6.581	13.376	0.843	TIDAK TERJADI VIV
FS-18	15.078	3.115	0.916	TIDAK TERJADI VIV
FS-19	19.726	1.795	0.855	TIDAK TERJADI VIV
FS-20	15.161	3.082	0.907	TIDAK TERJADI VIV
FS-22	13.298	3.956	0.875	TIDAK TERJADI VIV
FS-23	14.604	3.311	0.896	TIDAK TERJADI VIV
FS-24	9.042	8.056	0.896	TIDAK TERJADI VIV
FS-26	10.837	5.793	0.875	TIDAK TERJADI VIV
FS-27	9.902	6.656	0.855	TIDAK TERJADI VIV
FS-28	13.635	3.773	0.907	TIDAK TERJADI VIV
FS-30	27.367	0.946	0.882	TIDAK TERJADI VIV
FS-31	9.871	6.221	0.828	TIDAK TERJADI VIV
FS-32	6.999	11.473	0.828	TIDAK TERJADI VIV
FS-33	14.783	3.204	0.866	TIDAK TERJADI VIV
FS-34	19.517	1.865	0.866	TIDAK TERJADI VIV

Tabel 4.38 Screening Kriteria VIV arah Inline

Screening Kriteria pada Arah Inline				
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	$f_{n_{il}}$ [Hz]	Nilai Kriteria	KONDISI
FS-1	22.147	1.382	1.855	TERJADI VIV
FS-2	11.063	5.528	1.983	TIDAK TERJADI VIV
FS-3	24.387	1.198	2.058	TERJADI VIV
FS-4	25.171	1.122	2.035	TERJADI VIV
FS-5	19.781	1.826	1.971	TERJADI VIV
FS-6	20.811	1.651	1.983	TERJADI VIV
FS-7	49.897	0.238	2.032	TERJADI VIV
FS-8	42.905	0.347	2.012	TERJADI VIV
FS-9	33.935	0.589	1.809	TERJADI VIV
FS-10	25.842	1.063	1.970	TERJADI VIV
FS-11	34.779	0.563	1.888	TERJADI VIV
FS-12	31.762	0.687	1.861	TERJADI VIV
FS-13	14.728	3.072	1.759	TIDAK TERJADI VIV
FS-14	18.513	2.061	1.809	TIDAK TERJADI VIV

Tabel 4.38 Screening Kriteria VIV arah Inline (lanjutan)

Screening Kriteria pada Arah Inline				
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	$f_{n il}$ [Hz]	Nilai Kriteria	KONDISI
FS-15	28.035	0.897	1.875	TERJADI VIV
FS-16	14.935	3.071	1.882	TIDAK TERJADI VIV
FS-17	6.581	13.186	1.855	TIDAK TERJADI VIV
FS-18	15.078	3.096	2.016	TIDAK TERJADI VIV
FS-19	19.726	1.788	1.882	TERJADI VIV
FS-20	15.161	3.064	1.995	TIDAK TERJADI VIV
FS-22	13.298	3.928	1.924	TIDAK TERJADI VIV
FS-23	14.604	3.291	1.971	TIDAK TERJADI VIV
FS-24	9.042	7.970	1.971	TIDAK TERJADI VIV
FS-26	10.837	5.741	1.924	TIDAK TERJADI VIV
FS-27	9.902	6.590	1.882	TIDAK TERJADI VIV
FS-28	13.635	3.747	1.995	TIDAK TERJADI VIV
FS-30	27.367	0.943	1.941	TERJADI VIV
FS-31	9.871	6.160	1.822	TIDAK TERJADI VIV
FS-32	6.999	11.318	1.822	TIDAK TERJADI VIV
FS-33	14.783	3.184	1.904	TIDAK TERJADI VIV
FS-34	19.517	1.858	1.904	TERJADI VIV

Dari hasil screening kriteria VIV diatas, terdapat beberapa titik pada pipeline yang mengalami VIV, namun diperlukan kriteria screening lain untuk memastikan kembali titik pada pipeline yang perlu di mitigasi. Seperti yang sudah dijelaskan pada bab sebelumnya, menurut Guo,dkk. (2005) ada beberapa faktor yang perlu di perhitungkan dalam melakukan mitigasi pada pipeline yang mengalami *free span*. Terdapat 5 faktor yang perlu diperhitungkan (Tabel 2.8). Berikut hasil analisisinya (Lihat Tabel 4.39 sampai Tabel 4.43) :

Tabel 4.39 Screening Osilasi

Screening Osilasi					
No. Free Span	Vortex Shedding (fs)	0.7 fn cf	0.7 fn il	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	0.245	0.970	0.967	AMAN	AMAN
FS-2	0.245	3.904	3.870	AMAN	AMAN
FS-3	0.245	0.841	0.839	AMAN	AMAN

Tabel 4.39 Screening Osilasi (lanjutan)

Screening Osilasi					
No. Free Span	Vortex Shedding (fs)	0.7 fn cf	0.7 fn il	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-4	0.245	0.788	0.786	AMAN	AMAN
FS-5	0.245	1.283	1.279	AMAN	AMAN
FS-6	0.245	1.160	1.156	AMAN	AMAN
FS-7	0.245	0.213	0.167	TIDAK AMAN	TIDAK AMAN
FS-8	0.245	0.261	0.243	AMAN	TIDAK AMAN
FS-9	0.245	0.416	0.412	AMAN	AMAN
FS-10	0.245	0.746	0.744	AMAN	AMAN
FS-11	0.245	0.399	0.394	AMAN	AMAN
FS-12	0.245	0.484	0.481	AMAN	AMAN
FS-13	0.245	2.163	2.150	AMAN	AMAN
FS-14	0.245	1.449	1.443	AMAN	AMAN
FS-15	0.245	0.630	0.628	AMAN	AMAN
FS-16	0.245	2.163	2.150	AMAN	AMAN
FS-17	0.245	9.363	9.230	AMAN	AMAN
FS-18	0.245	2.180	2.167	AMAN	AMAN
FS-19	0.245	1.257	1.252	AMAN	AMAN
FS-20	0.245	2.157	2.145	AMAN	AMAN
FS-22	0.245	2.769	2.750	AMAN	AMAN
FS-23	0.245	2.318	2.304	AMAN	AMAN
FS-24	0.245	5.639	5.579	AMAN	AMAN
FS-26	0.245	4.055	4.019	AMAN	AMAN
FS-27	0.245	4.659	4.613	AMAN	AMAN
FS-28	0.245	2.641	2.623	AMAN	AMAN
FS-30	0.245	0.662	0.660	AMAN	AMAN
FS-31	0.245	4.355	4.312	AMAN	AMAN
FS-32	0.245	8.031	7.923	AMAN	AMAN
FS-33	0.245	2.243	2.229	AMAN	AMAN
FS-34	0.245	1.305	1.300	AMAN	AMAN

Pada hasil screening yang pertama, yaitu dimana frekuensi vortex shedding tidak boleh lebih besar daripada 0.7 kalinya frekuensi natural pada arah crossflow maupun inline, terlihat pada Tabel 4.39, terdapat 2 titik span yang mengalami kondisi kritis, kondisi dimana terjadi resonansi pada pipeline sehingga menimbulkan osilasi.

Pada Tabel 4.40, merupakan hasil analisis screening panjang maksimum. Screening dilakukan dengan dua kondisi, yaitu pada kondisi arah crossflow dan kondisi pada arah inline, ini disebabkan karena pada kedua arah tersebut memiliki karakteristik respon struktur masing-masing yang berbeda. Dari hasil analisis pada Tabel 4.40 juga terlihat terdapat total ada 8 titik span yang melebihi panjang maksimumnya.

Tabel 4.40 Screening Panjang Maksimum

Screening Panjang Maksimum					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow ($L_{c_{cf}}$) [m]	Panjang Span Maksimum Inline ($L_{c_{il}}$) [m]	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	22.15	24.90	30.83	AMAN	AMAN
FS-2	11.06	25.45	63.32	AMAN	AMAN
FS-3	24.39	25.40	29.48	AMAN	AMAN
FS-4	25.17	25.42	28.53	AMAN	AMAN
FS-5	19.78	25.47	36.40	AMAN	AMAN
FS-6	20.81	25.46	34.60	AMAN	AMAN
FS-7	49.90	25.42	15.15	KRITIS	KRITIS
FS-8	42.90	25.43	15.87	KRITIS	KRITIS
FS-9	33.94	25.49	20.56	KRITIS	KRITIS
FS-10	25.84	25.47	27.77	KRITIS	AMAN
FS-11	34.78	25.54	20.21	KRITIS	KRITIS
FS-12	31.76	25.56	22.32	KRITIS	KRITIS
FS-13	14.73	24.99	45.97	AMAN	AMAN
FS-14	18.51	25.49	38.48	AMAN	AMAN
FS-15	28.04	25.55	25.50	KRITIS	KRITIS
FS-16	14.93	25.20	46.57	AMAN	AMAN
FS-17	6.58	24.90	95.24	AMAN	AMAN
FS-18	15.08	25.43	47.39	AMAN	AMAN
FS-19	19.73	25.20	35.54	AMAN	AMAN
FS-20	15.16	25.45	47.14	AMAN	AMAN
FS-22	13.30	25.50	53.38	AMAN	AMAN
FS-23	14.60	25.47	48.85	AMAN	AMAN
FS-24	9.04	25.47	76.03	AMAN	AMAN
FS-26	10.84	25.50	64.53	AMAN	AMAN
FS-27	9.90	25.20	68.22	AMAN	AMAN
FS-28	13.64	25.45	52.13	AMAN	AMAN
FS-30	27.37	25.49	26.16	KRITIS	KRITIS

Tabel 4.40 Screening Panjang Maksimum (lanjutan)

Screening Panjang Maksimum					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow ($L_{c_{cf}}$) [m]	Panjang Span Maksimum Inline ($L_{c_{il}}$) [m]	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-31	9.87	24.35	63.59	AMAN	AMAN
FS-32	7.00	24.35	86.20	AMAN	AMAN
FS-33	14.78	25.40	47.83	AMAN	AMAN
FS-34	19.52	25.40	36.53	AMAN	AMAN

Pada kriteria screening selanjutnya yaitu beban critical buckling atau beban yang mampu ditahan oleh pipeline sebelum terjadinya buckling. DNV RP F105 mensyaratkan gaya aksial efektif dibagi dengan nilai kritisal buckling tidak boleh kurang dari -0.5. Hasil analisis dapat dilihat pada Tabel 4.41 dan Tabel 4.42 dibawah ini.

Tabel 4.41 Screening nilai Pcr Crossflow

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Crossflow						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-1	22.15	-312641	3492111.24	-0.07	-0.5	AMAN
FS-2	11.06	-312641	13000657.40	-0.02	-0.5	AMAN
FS-3	24.39	-312641	2889813.87	-0.08	-0.5	AMAN
FS-4	25.17	-312641	2714672.57	-0.08	-0.5	AMAN
FS-5	19.78	-312641	4351335.89	-0.05	-0.5	AMAN
FS-6	20.81	-312641	3943052.57	-0.06	-0.5	AMAN
FS-7	49.90	-312641	672737.64	-0.34	-0.5	AMAN
FS-8	42.90	-312641	921784.98	-0.25	-0.5	AMAN
FS-9	33.94	-312641	1491406.22	-0.15	-0.5	AMAN
FS-10	25.84	-312641	2576921.71	-0.09	-0.5	AMAN
FS-11	34.78	-312641	1418725.29	-0.16	-0.5	AMAN
FS-12	31.76	-312641	1705349.63	-0.14	-0.5	AMAN
FS-13	14.73	-312641	7643812.94	-0.03	-0.5	AMAN
FS-14	18.51	-312641	4945095.95	-0.05	-0.5	AMAN
FS-15	28.04	-312641	2191167.36	-0.11	-0.5	AMAN
FS-16	14.93	-312641	7445699.43	-0.03	-0.5	AMAN
FS-17	6.58	-312641	32696516.27	-0.01	-0.5	AMAN
FS-18	15.08	-312641	7312166.73	-0.03	-0.5	AMAN

Tabel 4.41 Screening nilai Pcr Crossflow (lanjutan)

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Crossflow						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-19	19.73	-312641	4374827.19	-0.05	-0.5	AMAN
FS-20	15.16	-312641	7236767.52	-0.03	-0.5	AMAN
FS-22	13.30	-312641	9255269.09	-0.02	-0.5	AMAN
FS-23	14.60	-312641	7766205.11	-0.03	-0.5	AMAN
FS-24	9.04	-312641	18728567.68	-0.01	-0.5	AMAN
FS-26	10.84	-312641	13500268.66	-0.02	-0.5	AMAN
FS-27	9.90	-312641	15906432.35	-0.01	-0.5	AMAN
FS-28	13.64	-312641	8833172.07	-0.03	-0.5	AMAN
FS-30	27.37	-312641	2299198.25	-0.10	-0.5	AMAN
FS-31	9.87	-312641	15994880.77	-0.01	-0.5	AMAN
FS-32	7.00	-312641	29397887.73	-0.01	-0.5	AMAN
FS-33	14.78	-312641	7589779.73	-0.03	-0.5	AMAN
FS-34	19.52	-312641	4465803.71	-0.05	-0.5	AMAN

Tabel 4.42 Screening Nilai Pcr Inline

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Inline						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-1	22.15	-312641	3483841.53	-0.07	-0.5	AMAN
FS-2	11.06	-312641	12887947.65	-0.02	-0.5	AMAN
FS-3	24.39	-312641	2885384.40	-0.08	-0.5	AMAN
FS-4	25.17	-312641	2711254.12	-0.09	-0.5	AMAN
FS-5	19.78	-312641	4336739.17	-0.05	-0.5	AMAN
FS-6	20.81	-312641	3931576.77	-0.06	-0.5	AMAN
FS-7	49.90	-312641	675910.00	-0.34	-0.5	AMAN
FS-8	42.90	-312641	924891.36	-0.25	-0.5	AMAN
FS-9	33.94	-312641	1493376.29	-0.15	-0.5	AMAN
FS-10	25.84	-312641	2574261.84	-0.09	-0.5	AMAN
FS-11	34.78	-312641	1420901.67	-0.16	-0.5	AMAN
FS-12	31.76	-312641	1706625.48	-0.14	-0.5	AMAN
FS-13	14.73	-312641	7598049.38	-0.03	-0.5	AMAN
FS-14	18.51	-312641	4925624.88	-0.05	-0.5	AMAN
FS-15	28.04	-312641	2190446.15	-0.11	-0.5	AMAN
FS-16	14.93	-312641	7402066.65	-0.03	-0.5	AMAN

Tabel 4.42 Screening Nilai Pcr Inline (lanjutan)

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Inline						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-17	6.58	-312641	32235405.21	-0.01	-0.5	AMAN
FS-18	15.08	-312641	7269953.83	-0.03	-0.5	AMAN
FS-19	19.73	-312641	4360044.98	-0.05	-0.5	AMAN
FS-20	15.16	-312641	7195350.47	-0.03	-0.5	AMAN
FS-22	13.30	-312641	9191164.87	-0.03	-0.5	AMAN
FS-23	14.60	-312641	7719110.94	-0.03	-0.5	AMAN
FS-24	9.04	-312641	18528626.19	-0.01	-0.5	AMAN
FS-26	10.84	-312641	13380524.08	-0.02	-0.5	AMAN
FS-27	9.90	-312641	15751205.58	-0.01	-0.5	AMAN
FS-28	13.64	-312641	8774038.24	-0.03	-0.5	AMAN
FS-30	27.37	-312641	2297963.10	-0.10	-0.5	AMAN
FS-31	9.87	-312641	15838301.53	-0.01	-0.5	AMAN
FS-32	7.00	-312641	29003743.07	-0.01	-0.5	AMAN
FS-33	14.78	-312641	7544600.15	-0.03	-0.5	AMAN
FS-34	19.52	-312641	4450297.24	-0.05	-0.5	AMAN

Pada Tabel 4.43 dibawah ini, merupakan hasil analisis screening defleksi batas pada arah crossflow maupun pada arah inline. Nilai rasio antara defleksi yang terjadi pada arah crossflow maupun inline dengan diameter terluar pipeline tidak boleh melebihi 2.5.

Tabel 4.43 Screening Nilai Defleksi

Screening Defleksi							
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]	δ_{cf}/D	δ_{il}/D	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	22.15	0.0306	0.0071	0.05	0.01	AMAN	AMAN
FS-2	11.06	0.0021	0.0005	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-3	24.39	0.0453	0.0116	0.08	0.02	AMAN	AMAN
FS-4	25.17	0.0517	0.0129	0.09	0.02	AMAN	AMAN
FS-5	19.78	0.0194	0.0047	0.03	0.01	AMAN	AMAN
FS-6	20.81	0.0238	0.0058	0.04	0.01	AMAN	AMAN
FS-7	49.90	1.1714	0.2064	1.96	0.34	AMAN	AMAN
FS-8	42.90	0.5468	0.1082	0.91	0.18	AMAN	AMAN
FS-9	33.94	0.1853	0.0343	0.31	0.06	AMAN	AMAN
FS-10	25.84	0.0576	0.0134	0.10	0.02	AMAN	AMAN

Tabel 4.43 Screening Nilai Defleksi (lanjutan)

Screening Defleksi							
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]	δ_{cf}/D	δ_{il}/D	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-11	34.78	0.2067	0.0405	0.35	0.07	AMAN	AMAN
FS-12	31.76	0.1385	0.0273	0.23	0.05	AMAN	AMAN
FS-13	14.73	0.0061	0.0013	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-14	18.51	0.0149	0.0031	0.02	0.01	AMAN	AMAN
FS-15	28.04	0.0811	0.0168	0.14	0.03	AMAN	AMAN
FS-16	14.93	0.0065	0.0015	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-17	6.58	0.0003	0.0001	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-18	15.08	0.0067	0.0018	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-19	19.73	0.0192	0.0045	0.03	0.01	AMAN	AMAN
FS-20	15.16	0.0069	0.0018	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-22	13.30	0.0042	0.0010	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-23	14.60	0.0060	0.0015	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-24	9.04	0.0010	0.0003	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-26	10.84	0.0019	0.0005	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-27	9.90	0.0014	0.0003	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-28	13.64	0.0046	0.0012	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-30	27.37	0.0733	0.0163	0.12	0.03	AMAN	AMAN
FS-31	9.87	0.0014	0.0004	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-32	7.00	0.0004	0.0001	0.00	0.00	AMAN	AMAN
FS-33	14.78	0.0062	0.0015	0.01	0.00	AMAN	AMAN
FS-34	19.52	0.0184	0.0043	0.03	0.01	AMAN	AMAN

Tabel 4.44 dibawah ini menjelaskan hasil analisis screening yang terakhir, dimana Gap atau jarak pipeline dengan seabed yang terjadi akibat *free span*, nilainya harus kurang dari 5 kali diameternya. Dari hasil tersebut, pipeline dikatakan aman dari kriteria screening ini

Tabel 4.44 Screening Gap

Screening Gap			
No. Free Span	Gap (e) [m]	5D	Kondisi
FS-1	0.2	2.995	AMAN
FS-2	0.9	2.995	AMAN
FS-3	1.7	2.995	AMAN
FS-4	1.4	2.995	AMAN

Tabel 4.44 Screening Gap (lanjutan)

Screening Gap			
No. Free Span	Gap (e) [m]	5D	Kondisi
FS-5	0.8	2.995	AMAN
FS-6	2	2.995	AMAN
FS-7	2.9	2.995	AMAN
FS-8	2.5	2.995	AMAN
FS-9	0.4	2.995	AMAN
FS-10	1.8	2.995	AMAN
FS-11	0.9	2.995	AMAN
FS-12	0.7	2.995	AMAN
FS-13	0.2	2.995	AMAN
FS-14	0.4	2.995	AMAN
FS-15	0.8	2.995	AMAN
FS-16	0.3	2.995	AMAN
FS-17	0.2	2.995	AMAN
FS-18	1.2	2.995	AMAN
FS-19	0.3	2.995	AMAN
FS-20	1	2.995	AMAN
FS-22	0.5	2.995	AMAN
FS-23	0.8	2.995	AMAN
FS-24	0.8	2.995	AMAN
FS-26	0.5	2.995	AMAN
FS-27	0.3	2.995	AMAN
FS-28	1	2.995	AMAN
FS-30	0.6	2.995	AMAN
FS-31	0.1	2.995	AMAN
FS-32	0.1	2.995	AMAN
FS-33	0.4	2.995	AMAN
FS-34	0.4	2.995	AMAN

4.2.6. Mitigasi (Penambahan *Support*)

Setelah melakukan screening kriteria, terdapat 15 titik span yang perlu dilakukan mitigasi. Menurut DNV RP F105, dalam peletakkan *support* minimal adalah 0.5 kali dari panjang span, namun dalam pengaplikasianya diharapkan semua faktor mitigasi dapat terpenuhi. Jarak *support* yang dikonfigurasikan pada Tugas Akhir ini adalah berjarak 15 meter antar *support*. Pemilihan jarak *support* berdasarkan nilai panjang maksimum paling minimum yang terjadi pada arah

crossflow maupun inline agar semua kriteria yang disyaratkan oleh DNV RP F105 dapat terpenuhi. Berikut Tabel 4.45 menyajikan hasil konfigurasi span setelah penambahan *support*.

Tabel 4.45 Konfigurasi Peletakkan Support dengan Jarak 15m

Panjang Span dengan Jarak Support 15m					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span setelah di support [m]			
FS-1	22.15	15	7.15	-	-
FS-3	24.39	15	9.39	-	-
FS-4	25.17	15	10.17	-	-
FS-5	19.78	15	4.78	-	-
FS-6	20.81	15	5.81	-	-
FS-7	49.90	15	15	15	4.9
FS-8	42.90	15	15	12.9	-
FS-9	33.94	15	15	3.94	-
FS-10	25.84	15	10.84	-	-
FS-11	34.78	15	15	4.78	-
FS-12	31.76	15	15	1.76	-
FS-15	28.04	15	13.04	-	-
FS-19	19.73	15	4.73	-	-
FS-30	27.37	15	13.37	-	-
FS-34	19.52	15	4.52	-	-

Setelah panjang span setelah di *support* telah diketahui, maka langkah selanjutnya adalah menghitung ulang analisis dinamis dengan langkah yang sama untuk memastikan span yang telah di *support* telah dalam kondisi aman.

4.2.6.1. Critical Buckling (Pcr) Setelah Mitigasi

Dengan menggunakan persamaan 2.37, berikut hasil nilai Pcr setelah dilakukan mitigasi (lihat Tabel 4.46) :

Tabel 4.46 Pcr setelah dilakukan Mitigasi

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Pcr pada Arah Crossflow [N/m]	Pcr pada Arah Inline [N/m]
FS-1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-1.1	7.15	28330874.75	27957742.290
FS-3	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-3.1	9.39	17501407.47	17321297.696
FS-4	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-4.1	10.17	15154668.77	15010802.797
FS-5	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-5.1	4.78	55950947.43	54942947.644
FS-6	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-6.1	5.81	40432209.68	39802970.081
FS-7	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-7.1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-7.2	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-7.3	4.90	53717825.59	52767475.568
FS-8	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-8.1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-8.2	12.90	9794524.60	9723908.968
FS-9	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-9.1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS-9.2	3.94	76412513.05	74831627.450
FS-10	15.00	7384513.19	7341532.659

Tabel 4.46 Pcr setelah dilakukan Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Pcr pada Arah Crossflow [N/m]	Pcr pada Arah Inline [N/m]
FS-10.1	10.84	13494439.77	13374777.946
FS-11	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 11.1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 11.2	4.78	55950947.43	54942947.644
FS-12	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 12.1	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 12.2	1.76	244295045.49	235453073.677
FS-15	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 15.1	13.04	9599885.01	9531640.075
FS-19	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 19.1	4.73	56923003.32	55889595.352
FS-30	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 30.1	13.37	9163180.48	9100170.269
FS-34	15.00	7384513.19	7341532.659
FS 34.1	4.52	61297756.44	60147689.448

4.2.6.2. Defleksi Setelah Mitigasi

Menggunakan persamaan 2.38, defleksi setelah di mitigasi untuk arah crossflow dan inline adalah (lihat Tabel 4.47) :

Tabel 4.47 Defleksi setelah Mitigasi

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]
FS-1	15.00	0.0066	0.0016
FS-1.1	7.15	0.0064	0.0016

Tabel 4.47 Defleksi setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]
FS-3	15.00	0.0066	0.0019
FS-3.1	9.39	0.0065	0.0018
FS-4	15.00	0.0066	0.0018
FS-4.1	10.17	0.0065	0.0018
FS-5	15.00	0.0066	0.0017
FS-5.1	4.78	0.0064	0.0017
FS-6	15.00	0.0066	0.0017
FS-6.1	5.81	0.0064	0.0017
FS-7	15.00	0.0066	0.0018
FS-7.1	15.00	0.0066	0.0018
FS-7.2	15.00	0.0066	0.0018
FS-7.3	4.90	0.0064	0.0018
FS-8	15.00	0.0066	0.0018
FS-8.1	15.00	0.0066	0.0018
FS-8.2	12.90	0.0065	0.0018
FS-9	15.00	0.0066	0.0015
FS-9.1	15.00	0.0066	0.0015
FS-9.2	3.94	0.0064	0.0014
FS-10	15.00	0.0066	0.0017
FS-10.1	10.84	0.0065	0.0017
FS-11	15.00	0.0066	0.0016
FS 11.1	15.00	0.0066	0.0016
FS 11.2	4.78	0.0064	0.0015
FS-12	15.00	0.0066	0.0015

Tabel 4.47 Defleksi setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Defleksi Crossflow (δ_{cf}) [m]	Defleksi Inline (δ_{il}) [m]
FS 12.1	15.00	0.0066	0.0015
FS 12.2	1.76	0.0064	0.0015
FS-15	15.00	0.0066	0.0015
FS 15.1	13.04	0.0065	0.0015
FS-19	15.00	0.0066	0.0016
FS 19.1	4.73	0.0064	0.0016
FS-30	15.00	0.0066	0.0017
FS 30.1	13.37	0.0066	0.0017
FS-34	15.00	0.0066	0.0016
FS 34.1	4.52	0.0064	0.0016

4.2.6.3. Frekuensi Natural Setelah Mitigasi

Untuk menghitung frekuensi natural pipeline setelah di mitigasi, dapat menggunakan persamaan 2.35. untuk hasil analisanya dapat dilihat pada Tabel 4.48.

Tabel 4.48 Frekuensi Natural Setelah Mitigasi

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Frekuensi Natural Cross Flow ($f_{n,cf}$) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line ($f_{n,il}$) [Hz]
FS-1	15.00	2.98	2.97
FS-1.1	7.15	11.58	11.43
FS-3	15.00	3.15	3.13
FS-3.1	9.39	7.53	7.45
FS-4	15.00	3.15	3.13
FS-4.1	10.17	6.51	6.45
FS-5	15.00	3.15	3.13

Tabel 4.48 Frekuensi Natural Setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Frekuensi Natural Cross Flow ($f_{n_{cf}}$) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line ($f_{n_{il}}$) [Hz]
FS-5.1	4.78	24.17	23.73
FS-6	15.00	3.15	3.13
FS-6.1	5.81	17.45	17.18
FS-7	15.00	3.15	3.13
FS-7.1	15.00	3.15	3.13
FS-7.2	15.00	3.15	3.13
FS-7.3	4.90	23.20	22.79
FS-8	15.00	3.15	3.13
FS-8.1	15.00	3.15	3.13
FS-8.2	12.90	4.19	4.16
FS-9	15.00	3.12	3.10
FS-9.1	15.00	3.12	3.10
FS-9.2	3.94	32.71	32.03
FS-10	15.00	3.15	3.13
FS-10.1	10.84	5.79	5.74
FS-11	15.00	3.15	3.13
FS 11.1	15.00	3.15	3.13
FS 11.2	4.78	24.17	23.73
FS-12	15.00	3.15	3.13
FS 12.1	15.00	3.15	3.13
FS 12.2	1.76	105.69	101.86
FS-15	15.00	3.15	3.13
FS 15.1	13.04	4.11	4.08
FS-19	15.00	3.06	3.05

Tabel 4.48 Frekuensi Natural Setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Frekuensi Natural Cross Flow ($f_{n_{cf}}$) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line ($f_{n_{il}}$) [Hz]
FS 19.1	4.73	23.94	23.51
FS-30	15.00	3.15	3.13
FS 30.1	13.37	3.92	3.89
FS-34	15.00	3.12	3.10
FS 34.1	4.52	26.23	25.73

4.2.6.4. Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi

Dengan menggunakan persamaan 2.46 untuk arah crossflow dan persamaan 2.47 untuk arah inline, panjang span maksimum setelah mitigasi menjadi (Lihat Tabel 4.49):

Tabel 4.49 Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow ($L_{s_{cf}}$) [m]	Panjang Span Maksimum Inline ($L_{s_{il}}$) [m]
FS-1	15.00	24.90	45.17
FS-1.1	7.15	24.90	88.67
FS-3	15.00	25.40	47.63
FS-3.1	9.39	25.40	73.49
FS-4	15.00	25.42	47.63
FS-4.1	10.17	25.42	68.38
FS-5	15.00	25.47	47.63
FS-5.1	4.78	25.47	131.19
FS-6	15.00	25.46	47.63
FS-6.1	5.81	25.46	111.62
FS-7	15.00	25.42	47.63

Tabel 4.49 Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow (L_{scf}) [m]	Panjang Span Maksimum Inline (L_{sil}) [m]
FS-7.1	15.00	25.42	47.63
FS-7.2	15.00	25.42	47.63
FS-7.3	4.90	25.42	128.56
FS-8	15.00	25.43	47.63
FS-8.1	15.00	25.43	47.63
FS-8.2	12.90	25.43	54.92
FS-9	15.00	25.49	47.17
FS-9.1	15.00	25.49	47.17
FS-9.2	3.94	25.49	151.68
FS-10	15.00	25.47	47.63
FS-10.1	10.84	25.47	64.52
FS-11	15.00	25.54	47.63
FS 11.1	15.00	25.54	47.63
FS 11.2	4.78	25.54	131.19
FS-12	15.00	25.56	47.63
FS 12.1	15.00	25.56	47.63
FS 12.2	1.76	25.56	271.81
FS-15	15.00	25.55	47.63
FS 15.1	13.04	25.55	54.37
FS-19	15.00	25.20	46.38
FS 19.1	4.73	25.20	128.85
FS-30	15.00	25.49	47.63
FS 30.1	13.37	25.49	53.11
FS-34	15.00	25.40	47.17

Tabel 4.49 Panjang Span Maksimum Setelah Mitigasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow (L_{scf}) [m]	Panjang Span Maksimum Inline (L_{sil}) [m]
FS 34.1	4.52	25.40	135.96

4.2.6.5. Kriteria Screening

Langkah selanjutnya adalah melakukan screening untuk memastikan apakah span yang telah diberikan *support* dengan jarak 15m telah memenuhi kriteria-kriteria yang telah ditentukan oleh DNV RP F105. Berikut hasilnya pada Tabel 4.50 hingga Tabel 4.56 :

Tabel 4.50 Screening VIV Setelah Mitigasi

Screening Kriteria VIV Setelah Mitigasi					
No. Free Span	$f_{n_{cf}}$ [Hz]	$f_{n_{il}}$ [Hz]	Nilai Kriteria untuk Arah Crossflow	Nilai Kriteria untuk Arah Inline	Kondisi
FS-1	2.98	2.97	0.843	1.713	AMAN
FS-1.1	11.58	11.43	0.843	1.713	AMAN
FS-3	3.15	3.13	0.936	1.718	AMAN
FS-3.1	7.53	7.45	0.936	1.718	AMAN
FS-4	3.15	3.13	0.925	1.718	AMAN
FS-4.1	6.51	6.45	0.925	1.718	AMAN
FS-5	3.15	3.13	0.896	1.716	AMAN
FS-5.1	24.17	23.73	0.896	1.716	AMAN
FS-6	3.15	3.13	0.902	1.716	AMAN
FS-6.1	17.45	17.18	0.902	1.716	AMAN
FS-7	3.15	3.13	0.924	1.718	AMAN
FS-7.1	3.15	3.13	0.924	1.718	AMAN
FS-7.2	3.15	3.13	0.924	1.718	AMAN

Tabel 4.50 Screening VIV Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Kriteria VIV Setelah Mitigasi					
No. Free Span	$f_{n_{cf}}$ [Hz]	$f_{n_{il}}$ [Hz]	Nilai Kriteria untuk Arah Crossflow	Nilai Kriteria untuk Arah Inline	Kondisi
FS-7.3	23.20	22.79	0.924	1.718	AMAN
FS-8	3.15	3.13	0.915	1.717	AMAN
FS-8.1	3.15	3.13	0.915	1.717	AMAN
FS-8.2	4.19	4.16	0.915	1.717	AMAN
FS-9	3.12	3.10	0.822	1.712	AMAN
FS-9.1	3.12	3.10	0.822	1.712	AMAN
FS-9.2	32.71	32.03	0.822	1.712	AMAN
FS-10	3.15	3.13	0.895	1.716	AMAN
FS-10.1	5.79	5.74	0.895	1.716	AMAN
FS-11	3.15	3.13	0.858	1.714	AMAN
FS 11.1	3.15	3.13	0.858	1.714	AMAN
FS 11.2	24.17	23.73	0.858	1.714	AMAN
FS-12	3.15	3.13	0.846	1.713	AMAN
FS 12.1	3.15	3.13	0.846	1.713	AMAN
FS 12.2	105.69	101.86	0.846	1.713	AMAN
FS-15	3.15	3.13	0.852	1.714	AMAN
FS 15.1	4.11	4.08	0.852	1.714	AMAN
FS-19	3.06	3.05	0.855	1.714	AMAN
FS 19.1	23.94	23.51	0.855	1.714	AMAN
FS-30	3.15	3.13	0.882	1.715	AMAN
FS 30.1	3.92	3.89	0.882	1.715	AMAN
FS-34	3.12	3.10	0.866	1.714	AMAN
FS 34.1	26.23	25.73	0.866	1.714	AMAN

Tabel 4.51 Screening Kriteria Osilasi Setelah Mitigasi

Screening Osilasi						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Vortex Shedding (fs)	0.7 x fn _{cf}	0.7 x fn _{il}	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	15.00	0.245	2.089	2.076	AMAN	AMAN
FS-1.1	7.15	0.245	8.109	8.001	AMAN	AMAN
FS-3	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-3.1	9.39	0.245	5.268	5.213	AMAN	AMAN
FS-4	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-4.1	10.17	0.245	4.557	4.513	AMAN	AMAN
FS-5	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-5.1	4.78	0.245	16.918	16.612	AMAN	AMAN
FS-6	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-6.1	5.81	0.245	12.216	12.024	AMAN	AMAN
FS-7	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-7.1	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-7.2	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-7.3	4.90	0.245	16.241	15.952	AMAN	AMAN
FS-8	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-8.1	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-8.2	12.90	0.245	2.933	2.911	AMAN	AMAN
FS-9	15.00	0.245	2.181	2.168	AMAN	AMAN
FS-9.1	15.00	0.245	2.181	2.168	AMAN	AMAN
FS-9.2	3.94	0.245	22.896	22.420	AMAN	AMAN
FS-10	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS-10.1	10.84	0.245	4.054	4.017	AMAN	AMAN
FS-11	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN

Tabel 4.51 Screening Kriteria Osilasi Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Osilasi						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Vortex Shedding (fs)	0.7 x fn _{cf}	0.7 x fn _{il}	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS 11.1	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS 11.2	4.78	0.245	16.918	16.612	AMAN	AMAN
FS-12	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS 12.1	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS 12.2	1.76	0.245	73.985	71.302	AMAN	AMAN
FS-15	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS 15.1	13.04	0.245	2.874	2.853	AMAN	AMAN
FS-19	15.00	0.245	2.145	2.132	AMAN	AMAN
FS 19.1	4.73	0.245	16.761	16.456	AMAN	AMAN
FS-30	15.00	0.245	2.202	2.189	AMAN	AMAN
FS 30.1	13.37	0.245	2.741	2.722	AMAN	AMAN
FS-34	15.00	0.245	2.181	2.168	AMAN	AMAN
FS 34.1	4.52	0.245	18.360	18.014	AMAN	AMAN

Tabel 4.52 Screening Kriteria Panjang Maksimum Setelah Mitigasi

Screening Panjang Maksimum Setelah Mitigasi					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow (L _s) [m]	Panjang Span Maksimum Inline(L _s) [m]	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	15.00	24.90	45.17	AMAN	AMAN
FS-1.1	7.15	24.90	88.67	AMAN	AMAN
FS-3	15.00	25.40	47.63	AMAN	AMAN
FS-3.1	9.39	25.40	73.49	AMAN	AMAN
FS-4	15.00	25.42	47.63	AMAN	AMAN

Tabel 4.52 Screening Kriteria Panjang Maksimum Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Panjang Maksimum Setelah Mitigasi					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow (Ls) [m]	Panjang Span Maksimum Inline(Ls) [m]	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-4.1	10.17	25.42	68.38	AMAN	AMAN
FS-5	15.00	25.47	47.63	AMAN	AMAN
FS-5.1	4.78	25.47	131.19	AMAN	AMAN
FS-6	15.00	25.46	47.63	AMAN	AMAN
FS-6.1	5.81	25.46	111.62	AMAN	AMAN
FS-7	15.00	25.42	47.63	AMAN	AMAN
FS-7.1	15.00	25.42	47.63	AMAN	AMAN
FS-7.2	15.00	25.42	47.63	AMAN	AMAN
FS-7.3	4.90	25.42	128.56	AMAN	AMAN
FS-8	15.00	25.43	47.63	AMAN	AMAN
FS-8.1	15.00	25.43	47.63	AMAN	AMAN
FS-8.2	12.90	25.43	54.92	AMAN	AMAN
FS-9	15.00	25.49	47.17	AMAN	AMAN
FS-9.1	15.00	25.49	47.17	AMAN	AMAN
FS-9.2	3.94	25.49	151.68	AMAN	AMAN
FS-10	15.00	25.47	47.63	AMAN	AMAN
FS-10.1	10.84	25.47	64.52	AMAN	AMAN
FS-11	15.00	25.54	47.63	AMAN	AMAN
FS 11.1	15.00	25.54	47.63	AMAN	AMAN
FS 11.2	4.78	25.54	131.19	AMAN	AMAN
FS-12	15.00	25.56	47.63	AMAN	AMAN
FS 12.1	15.00	25.56	47.63	AMAN	AMAN
FS 12.2	1.76	25.56	271.81	AMAN	AMAN

Tabel 4.52 Screening Kriteria Panjang Maksimum Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Panjang Maksimum Setelah Mitigasi					
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Panjang Span Maksimum Crossflow (Ls) [m]	Panjang Span Maksimum Inline(Ls) [m]	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-15	15.00	25.55	47.63	AMAN	AMAN
FS 15.1	13.04	25.55	54.37	AMAN	AMAN
FS-19	15.00	25.20	46.38	AMAN	AMAN
FS 19.1	4.73	25.20	128.85	AMAN	AMAN
FS-30	15.00	25.49	47.63	AMAN	AMAN
FS 30.1	13.37	25.49	53.11	AMAN	AMAN
FS-34	15.00	25.40	47.17	AMAN	AMAN
FS 34.1	4.52	25.40	135.96	AMAN	AMAN

Tabel 4.53 Screening Nilai Pcr Crossflow Setelah Mitigasi

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Crossflow						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-1.1	7.15	-312641	28330874.75	-0.01	-0.5	AMAN
FS-3	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-3.1	9.39	-312641	17501407.47	-0.01	-0.5	AMAN
FS-4	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-4.1	10.17	-312641	15154668.77	-0.02	-0.5	AMAN
FS-5	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-5.1	4.78	-312641	55950947.43	0.00	-0.5	AMAN
FS-6	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-6.1	5.81	-312641	40432209.68	-0.01	-0.5	AMAN
FS-7	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.2	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.3	4.90	-312641	53717825.59	0.00	-0.5	AMAN
FS-8	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-8.1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN

Tabel 4.53 Screening Nilai Pcr Crossflow Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Crossflow						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-8.2	12.90	-312641	9794524.60	-0.02	-0.5	AMAN
FS-9	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-9.1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-9.2	3.94	-312641	76412513.05	0.00	-0.5	AMAN
FS-10	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS-10.1	10.84	-312641	13494439.77	-0.02	-0.5	AMAN
FS-11	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 11.1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 11.2	4.78	-312641	55950947.43	0.00	-0.5	AMAN
FS-12	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 12.1	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 12.2	1.76	-312641	244295045.49	0.00	-0.5	AMAN
FS-15	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 15.1	13.04	-312641	9599885.01	-0.02	-0.5	AMAN
FS-19	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 19.1	4.73	-312641	56923003.32	0.00	-0.5	AMAN
FS-30	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 30.1	13.37	-312641	9163180.48	-0.03	-0.5	AMAN
FS-34	15.00	-312641	7384513.19	-0.03	-0.5	AMAN
FS 34.1	4.52	-312641	61297756.44	0.00	-0.5	AMAN

Tabel 4.54 Screening Nilai Pcr Inline setelah Mitigasi

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Inline						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-1.1	7.15	-312641	27957742.29	-0.01	-0.5	AMAN
FS-3	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-3.1	9.39	-312641	17321297.70	-0.01	-0.5	AMAN
FS-4	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-4.1	10.17	-312641	15010802.80	-0.02	-0.5	AMAN
FS-5	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-5.1	4.78	-312641	54942947.64	0.00	-0.5	AMAN
FS-6	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN

Tabel 4.54 Screening Nilai Pcr Inline setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Nilai Critical Buckling (Pcr) Inline						
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Gaya Aksial Efektif (Seff) [N]	Critical Buckling (Pcr) [N/m]	Seff/Pcr	Nilai Batas	Kondisi
FS-6.1	5.81	-312641	39802970.08	-0.01	-0.5	AMAN
FS-7	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.2	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-7.3	4.90	-312641	52767475.57	0.00	-0.5	AMAN
FS-8	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-8.1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-8.2	12.90	-312641	9723908.97	-0.02	-0.5	AMAN
FS-9	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-9.1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-9.2	3.94	-312641	74831627.45	0.00	-0.5	AMAN
FS-10	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS-10.1	10.84	-312641	13374777.95	-0.02	-0.5	AMAN
FS-11	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 11.1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 11.2	4.78	-312641	54942947.64	0.00	-0.5	AMAN
FS-12	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 12.1	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 12.2	1.76	-312641	235453073.68	0.00	-0.5	AMAN
FS-15	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 15.1	13.04	-312641	9531640.08	-0.02	-0.5	AMAN
FS-19	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 19.1	4.73	-312641	55889595.35	0.00	-0.5	AMAN
FS-30	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 30.1	13.37	-312641	9100170.27	-0.03	-0.5	AMAN
FS-34	15.00	-312641	7341532.66	-0.03	-0.5	AMAN
FS 34.1	4.52	-312641	60147689.45	0.00	-0.5	AMAN

Tabel 4.55 Screening Nilai Defleksi Setelah Mitigasi

Screening Defleksi							
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	defleksi (δ_{cf}) Crossflow	defleksi (δ_{il}) Inline	δ_{cf}/D	δ_{cf}/D	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-1	15.00	0.0066	0.0016	0.0110	0.0027	AMAN	AMAN
FS-1.1	7.15	0.0064	0.0016	0.0108	0.0027	AMAN	AMAN

Tabel 4.55 Screening Nilai Defleksi Setelah Mitigasi (lanjutan)

Screening Defleksi							
No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	defleksi (δ_{cf}) Crossflow	defleksi (δ_{il}) Inline	δ_{cf}/D	δ_{cf}/D	Kondisi Crossflow	Kondisi Inline
FS-3	15.00	0.0066	0.0019	0.0110	0.0031	AMAN	AMAN
FS-3.1	9.39	0.0065	0.0018	0.0108	0.0030	AMAN	AMAN
FS-4	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-4.1	10.17	0.0065	0.0018	0.0108	0.0030	AMAN	AMAN
FS-5	15.00	0.0066	0.0017	0.0110	0.0028	AMAN	AMAN
FS-5.1	4.78	0.0064	0.0017	0.0107	0.0028	AMAN	AMAN
FS-6	15.00	0.0066	0.0017	0.0110	0.0029	AMAN	AMAN
FS-6.1	5.81	0.0064	0.0017	0.0107	0.0028	AMAN	AMAN
FS-7	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-7.1	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-7.2	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-7.3	4.90	0.0064	0.0018	0.0107	0.0029	AMAN	AMAN
FS-8	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-8.1	15.00	0.0066	0.0018	0.0110	0.0030	AMAN	AMAN
FS-8.2	12.90	0.0065	0.0018	0.0109	0.0029	AMAN	AMAN
FS-9	15.00	0.0066	0.0015	0.0110	0.0024	AMAN	AMAN
FS-9.1	15.00	0.0066	0.0015	0.0110	0.0024	AMAN	AMAN
FS-9.2	3.94	0.0064	0.0014	0.0107	0.0024	AMAN	AMAN
FS-10	15.00	0.0066	0.0017	0.0110	0.0028	AMAN	AMAN
FS-10.1	10.84	0.0065	0.0017	0.0109	0.0028	AMAN	AMAN
FS-11	15.00	0.0066	0.0016	0.0110	0.0026	AMAN	AMAN
FS 11.1	15.00	0.0066	0.0016	0.0110	0.0026	AMAN	AMAN
FS 11.2	4.78	0.0064	0.0015	0.0107	0.0025	AMAN	AMAN
FS-12	15.00	0.0066	0.0015	0.0110	0.0025	AMAN	AMAN
FS 12.1	15.00	0.0066	0.0015	0.0110	0.0025	AMAN	AMAN
FS 12.2	1.76	0.0064	0.0015	0.0107	0.0025	AMAN	AMAN
FS-15	15.00	0.0066	0.0015	0.0110	0.0026	AMAN	AMAN
FS 15.1	13.04	0.0065	0.0015	0.0109	0.0026	AMAN	AMAN
FS-19	15.00	0.0066	0.0016	0.0110	0.0027	AMAN	AMAN
FS 19.1	4.73	0.0064	0.0016	0.0107	0.0026	AMAN	AMAN
FS-30	15.00	0.0066	0.0017	0.0110	0.0028	AMAN	AMAN
FS 30.1	13.37	0.0066	0.0017	0.0109	0.0028	AMAN	AMAN
FS-34	15.00	0.0066	0.0016	0.0110	0.0027	AMAN	AMAN
FS 34.1	4.52	0.0064	0.0016	0.0107	0.0026	AMAN	AMAN

Tabel 4.56 Screening Gap Setelah Mitigasi

Screening Gap			
No. Free Span	Gap (e) [m]	5D	Kondisi
FS-1	0.2	2.995	AMAN
FS-1.1	0.2	2.995	AMAN
FS-3	1.7	2.995	AMAN
FS-3.1	1.7	2.995	AMAN
FS-4	1.4	2.995	AMAN
FS-4.1	1.4	2.995	AMAN
FS-5	0.8	2.995	AMAN
FS-5.1	0.8	2.995	AMAN
FS-6	2	2.995	AMAN
FS-6.1	2	2.995	AMAN
FS-7	2.9	2.995	AMAN
FS-7.1	2.9	2.995	AMAN
FS-7.2	2.9	2.995	AMAN
FS-7.3	2.9	2.995	AMAN
FS-8	2.5	2.995	AMAN
FS-8.1	2.5	2.995	AMAN
FS-8.2	2.5	2.995	AMAN
FS-9	0.4	2.995	AMAN
FS-9.1	0.4	2.995	AMAN
FS-9.2	0.4	2.995	AMAN
FS-10	1.8	2.995	AMAN
FS-10.1	1.8	2.995	AMAN
FS-11	0.9	2.995	AMAN
FS 11.1	0.9	2.995	AMAN
FS 11.2	0.9	2.995	AMAN
FS-12	0.7	2.995	AMAN
FS 12.1	0.7	2.995	AMAN
FS 12.2	0.7	2.995	AMAN
FS-15	0.8	2.995	AMAN
FS 15.1	0.8	2.995	AMAN
FS-19	0.3	2.995	AMAN
FS 19.1	0.3	2.995	AMAN
FS-30	0.6	2.995	AMAN
FS 30.1	0.6	2.995	AMAN
FS-34	0.4	2.995	AMAN
FS 34.1	0.4	2.995	AMAN

Setelah dilakukan mitigasi, semua titik span yang sebelumnya dalam kondisi kritis menjadi aman. Dapat dilihat dari hasil screening kriteria diatas, semua titik span sudah memenuhi kriteria screening, dengan kata lain pipa telah

4.2.7. Kriteria Ultimate Limit State

Menurut DNVGL OS F101 (2000), dalam kriteria ultimate limit state diperlukan 4 moda kegagalan yang harus dipenuhi oleh pipa sehingga pipa tersebut aman dari terjadinya buckling. Kriteria tersebut adalah kriteria tekanan bursting (persamaan 2.49), kriteria tekanan collapse (persamaan 2.51), kriteria beban kombinasi (persamaan 2.57), kriteria tekanan perambatan buckling (persamaan 2.63). Ketika keempat kriteria kegagalan tersebut telah dipenuhi oleh pipa, maka pipa tergolong aman dari terjadinya buckling.

Pada Tabel 4.57 merupakan hasil perhitungan analisis kriteria tekanan pengamanan. Seperti yang sudah dijelaskan pada bab sebelumnya, tujuan dari kriteria tekanan pengamanan ini adalah sebagai sistem control pada pipeline agar tekanan internal yang bekerja tidak melebihi kekuatan maksimum tekanan internal yang dapat diterima pipeline, dalam hal ini nilai kekuatan maksimum pipeline terhadap tekanan internal adalah tekanan bursting. Pada kriteria tekanan pengamanan ini, DNV OS F101 telah menetapkan syarat (lihat persamaan 2.56) bahwa tekanan lokal incidental (tekanan maksimum internal pipeline pada kondisi operasi ekstrim) dikurangi dengan nilai minimum tekanan eksternal, harus lebih kecil dari tekanan burst dibagi dengan safety factornya. Dari hasil analisis yang dilakukan (lihat Tabel 4.57), pipeline telah memenuhi syarat tekanan bursting.

Tabel 4.57 Hasil Analisis Kriteria Tekanan Pengamanan (Ketahanan terhadap Tekanan Internal)

Kriteria Tekanan Pengamanan (Ketahanan terhadap Tekanan Internal)			
Syarat		Pli - Pe ≤ Pb / γm . γsc,pc	
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
Pli - Pe	4332992.06	Pa	AMAN
Pb	23558140.83	Pa	
Pb / γm.γsc,pc	23312316.75	Pa	

Pada analisis kriteria yang kedua (Tabel 4.58), melakukan pengecekan ketahanan pipa terhadap tekanan eksternal, dimana DNV OS F101 mensyaratkan tekanan eksternal maksimum dikurangi dengan tekanan internal minimum ($= 0$) yang bekerja pada pipeline, tidak boleh melebihi kapasitas tekanan maksimum eksternal yang dapat diterima oleh pipeline, dimana kapasitas tekanan maksimum pipeline ditandai dengan nilai tekanan collapsenya (lihat persamaan 2.58). Sehingga dari hasil analisis, pipeline aman dari tekanan eksternal yang bekerja (lihat table 4.58).

Tabel 4.58 Hasil Analisis Kriteria Tekanan Collapse (Ketahanan terhadap Tekanan Eksternal)

Kriteria Tekanan Collapse (Ketahanan terhadap Tekanan Eksternal)			
Syarat		$P_e - P_{min} \leq P_c / \gamma_m \cdot \gamma_{sc}$	
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
$P_e - P_{min}$	796568.50	Pa	AMAN
P_c	4830000.00	Pa	
$P_c / \gamma_m \cdot \gamma_{sc}$	3684210.53	Pa	

Setelah kriteria tekanan pengamanan dan kriteria tekanan collapse telah dipenuhi, dilanjukan dengan menganalisis awal mula terjadinya buckling. Analisis ini ditandai dengan melakukan analisis kriteria combined load (lihat persamaan 2.57). Combined load meliputi beban dari momen bending, gaya axial efektif, tekanan internal maupun tekanan eksternal. Ketika kriteria combined load ini tidak terpenuhi (nilainya lebih dari 1), maka artinya ada buckling yang terbentuk pada pipa. Buckling tersebut akan terus merambat pada pipeline hingga pada nilai batas tekanan eksternal lebih kecil dari nilai tekanan perambatan buckling. Apabila nilai tekanan eksternal lebih besar dari tekanan perambatan bucklingnya , maka buckling akan terus merambat sepanjang pipa. Pada Tabel 4.59 dan Tabel 4.60 terlihat bahwa pipa aman dari kegagalan buckling.

Tabel 4.59 Hasil Analisis Kriteria Combined Load

Kriteria Combined Load			
Syarat		Persamaan 2.57	
Deskripsi	Nilai	Kondisi	
Nilai Desain Kriteria	0.035598035	AMAN	

Tabel 4.60 Hasil Analisis Kriteria Tekanan Propagation Buckling

Kriteria Tekanan Propagation			
Syarat		$P_e - P_{min} \leq P_{pr} / \gamma_m \cdot \gamma_{lb}$	
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
$P_e - P_{min}$	796568.50	Pa	AMAN
P_{pr}	1770000	Pa	
$P_{pr} / \gamma_m \cdot \gamma_{lb}$	1350114.42	Pa	

Dari keempat moda kegagalan yang disyaratkan oleh DNVGL-ST-F101, pipa milik PT.XYZ aman dari terjadinya buckling dikarenakan telah memenuhi semua kriteria yang disyaratkan, sehingga tidak perlu lagi penambahan buckle arrestor pada pipa.

4.2.8. Tegangan pada Pipa

Setelah dilakukan analisis dinamik dan analisis static, langkah terakhir yang perlu dilakukan adalah melakukan pengecekan tegangan yang terjadi pada pipa sesuai standard ASME B31.8. Tegangan yang terjadi tidak boleh melampaui tegangan ijin yang telah diatur oleh standard. Analisa tegangan yang dilakukan meliputi tegangan hoop, tegangan longitudinal dan gabungan dari kedua tegangan tersebut yaitu tegangan kombinasi.

Sebelum melakukan analisis tegangan hoop, diperlukan beberapa parameter untuk mendapatkan nilai tegangan hoopnya. Parameter-parameter tersebut dijelaskan pada Tabel 4.61 dibawah ini

Tabel 4.61 Parameter Tegangan Hoop

PARAMETER TEGANGAN HOOP			
Parameter	Notasi	Nilai	Unit
Design Pressure	Pd	4140000	Pa
Eksternal Pressure	Pe	797381.3	Pa
Internal Pressure	Pi	4252416.7	Pa
Diameter Tot	Dtot	0.599	m
Tebal Dinding	t	0.0159	m

Dengan menggunakan persamaan 2.65, nilai tegangan hoop tidak boleh melebihi tegangan ijin yang disyaratkan oleh ASME B31.8. Maka didapatkan nilai tegangan hoop seperti pada Tabel 4.62 dibawah ini

Tabel 4.62 Hasil Analisis Tegangan Hoop

TEGANGAN HOOP			
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
Tegangan Hoop (S_H)	65.08	MPa	AMAN
Tegangan Ijin	324	MPa	

Selanjutnya dengan menggunakan persamaan 2.66, tegangan longitudinal dapat dicari dengan menjumlahkan tegangan longitudinal akibat tekanan internal, tegangan ekspansi thermal, tegangan resultan bending moment, dan tegangan aksialnya. Pada Tabel 4.63, merupakan parameter-parameter sebelum melakukan analisis tegangan longitudinal.

Tabel 4.63 Parameter Analisis Tegangan Longitudinal

Parameter	Notasi	Nilai	Unit
Design Pressure	Pd	4140000	Pa
Operating Pressure	P	3000000	Pa
Operating Temp	T ₁	36.6	C
Eksternal Pressure	Pe	797381.3	Pa
Internal Pressure	Pi	4252416.7	Pa
Diameter Tot	Dtot	0.599	m
Tebal Dinding	t	0.0159	m
Koef. Ekspansi Thermal		0.0000117	
Temp Ruangan	T ₂	25	C
Modulus Young	E	207000	MPa
SMYS		450	MPa
Axial Force	Fa	612952.88	N
Cross Sectional Pipa	As	0.025	m ²
Momen Inersia Pipa	Ist	0.001	m ⁴
Section Modulus	Z	0.003	

Sehingga dari parameter diatas, didapatkan hasil analisis tegangan longitudinal yang terjadi pada pipeline dengan menjumlahkan semua variable yang dibutuhkan (nilainya disajikan pada Tabel 4.63). sehingga dengan menggunakan persamaan 2.66, nilai tegangan longitudinalnya menjadi (lihat Tabel 4.65).

Tabel 4.64 Hasil Analisis Tegangan Longitudinal akibat Tekanan Internal, Tegangan Aksial, Tegangan Thermal, dan Tegangan Resultant Bending

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Internal (S _p) [MPa]	Tegangan Aksial (S _A) [MPa]	Tegangan Thermal (S _T) [MPa]	Tegangan Resultant Bending (S _B) (MPa)	Tegangan Longitudinal (S _L) [MPa]
FS-1	22.15	19.52	24.94	-28.09	24.19	40.56
FS-2	11.06	19.52	24.94	-28.09	6.08	22.45
FS-3	24.39	19.52	24.94	-28.09	29.38	45.74
FS-4	25.17	19.52	24.94	-28.09	31.47	47.84
FS-5	19.78	19.52	24.94	-28.09	19.46	35.83
FS-6	20.81	19.52	24.94	-28.09	21.47	37.83
FS-7	49.90	19.52	24.94	-28.09	119.86	136.22
FS-8	42.90	19.52	24.94	-28.09	90.75	107.12
FS-9	33.94	19.52	24.94	-28.09	56.95	73.32
FS-10	25.84	19.52	24.94	-28.09	32.86	49.22
FS-11	34.78	19.52	24.94	-28.09	59.90	76.27

Tabel 4.64 Hasil Analisis Tegangan Longitudinal akibat Tekanan Internal, Tegangan Aksial, Tegangan Thermal, dan Tegangan Resultant Bending (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Internal (S_p) [MPa]	Tegangan Aksial (S_A) [MPa]	Tegangan Thermal (S_T) [MPa]	Tegangan Resultant Bending (S_B) (MPa)	Tegangan Longitudinal (S_L) [MPa]
FS-12	31.76	19.52	24.94	-28.09	50.05	66.41
FS-13	14.73	19.52	24.94	-28.09	10.73	27.09
FS-14	18.51	19.52	24.94	-28.09	16.96	33.33
FS-15	28.04	19.52	24.94	-28.09	38.79	55.16
FS-16	14.93	19.52	24.94	-28.09	10.99	27.35
FS-17	6.58	19.52	24.94	-28.09	2.16	18.52
FS-18	15.08	19.52	24.94	-28.09	11.24	27.61
FS-19	19.73	19.52	24.94	-28.09	19.20	35.57
FS-20	15.16	19.52	24.94	-28.09	11.40	27.76
FS-22	13.30	19.52	24.94	-28.09	8.74	25.11
FS-23	14.60	19.52	24.94	-28.09	10.52	26.89
FS-24	9.04	19.52	24.94	-28.09	4.00	20.36
FS-26	10.84	19.52	24.94	-28.09	5.87	22.24
FS-27	9.90	19.52	24.94	-28.09	4.85	21.22
FS-28	13.64	19.52	24.94	-28.09	9.12	25.49
FS-30	27.37	19.52	24.94	-28.09	37.09	53.45
FS-31	9.87	19.52	24.94	-28.09	5.00	21.37
FS-32	7.00	19.52	24.94	-28.09	2.43	18.80
FS-33	14.78	19.52	24.94	-28.09	10.83	27.20
FS-34	19.52	19.52	24.94	-28.09	18.80	35.17

Tabel 4.65 Hasil Analisis Tegangan Longitudinal

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Longitudinal (S_L) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-1	22.15	40.56	360	AMAN
FS-2	11.06	22.45	360	AMAN
FS-3	24.39	45.74	360	AMAN
FS-4	25.17	47.84	360	AMAN
FS-5	19.78	35.83	360	AMAN
FS-6	20.81	37.83	360	AMAN
FS-7	49.90	136.22	360	AMAN
FS-8	42.90	107.12	360	AMAN
FS-9	33.94	73.32	360	AMAN

Tabel 4.65 Hasil Analisis Tegangan Longitudinal (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Longitudinal (S_L) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-10	25.84	49.22	360	AMAN
FS-11	34.78	76.27	360	AMAN
FS-12	31.76	66.41	360	AMAN
FS-13	14.73	27.09	360	AMAN
FS-14	18.51	33.33	360	AMAN
FS-15	28.04	55.16	360	AMAN
FS-16	14.93	27.35	360	AMAN
FS-17	6.58	18.52	360	AMAN
FS-18	15.08	27.61	360	AMAN
FS-19	19.73	35.57	360	AMAN
FS-20	15.16	27.76	360	AMAN
FS-22	13.30	25.11	360	AMAN
FS-23	14.60	26.89	360	AMAN
FS-24	9.04	20.36	360	AMAN
FS-26	10.84	22.24	360	AMAN
FS-27	9.90	21.22	360	AMAN
FS-28	13.64	25.49	360	AMAN
FS-30	27.37	53.45	360	AMAN
FS-31	9.87	21.37	360	AMAN
FS-32	7.00	18.80	360	AMAN
FS-33	14.78	27.20	360	AMAN
FS-34	19.52	35.17	360	AMAN

Tegangan hoop dan tegangan longitudinal yang sudah didapat, selanjutnya digabungkan menjadi tegangan kombinasi (persamaan 2.69). sehingga nilai tegangan kombinasinya menjadi (Tabel 4.66):

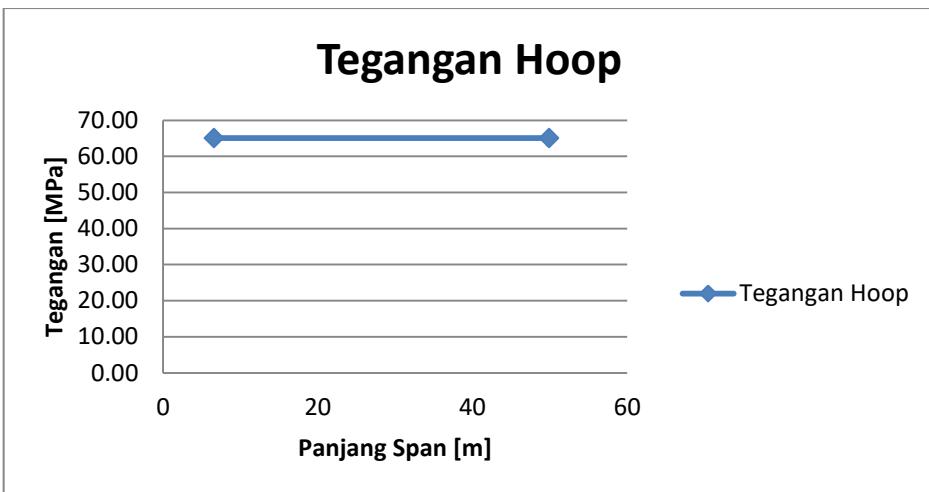
Tabel 4.66 Hasil Analisis Tegangan Kombinasi

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Kombinasi (S_v) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-1	22.15	92.30	405	AMAN
FS-2	11.06	78.74	405	AMAN
FS-3	24.39	96.46	405	AMAN
FS-4	25.17	98.17	405	AMAN
FS-5	19.78	88.60	405	AMAN

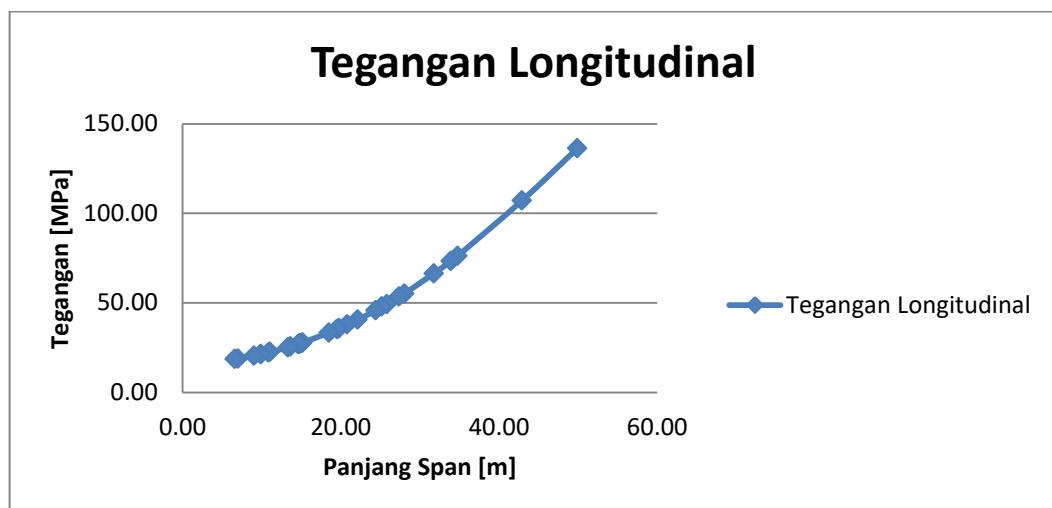
Tabel 4.66 Hasil Analisis Tegangan Kombinasi (lanjutan)

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Kombinasi (S_v) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-6	20.81	90.16	405	AMAN
FS-7	49.90	177.93	405	AMAN
FS-8	42.90	150.60	405	AMAN
FS-9	33.94	119.93	405	AMAN
FS-10	25.84	99.31	405	AMAN
FS-11	34.78	122.54	405	AMAN
FS-12	31.76	113.88	405	AMAN
FS-13	14.73	82.05	405	AMAN
FS-14	18.51	86.69	405	AMAN
FS-15	28.04	104.25	405	AMAN
FS-16	14.93	82.24	405	AMAN
FS-17	6.58	76.05	405	AMAN
FS-18	15.08	82.43	405	AMAN
FS-19	19.73	88.41	405	AMAN
FS-20	15.16	82.54	405	AMAN
FS-22	13.30	80.62	405	AMAN
FS-23	14.60	81.90	405	AMAN
FS-24	9.04	77.30	405	AMAN
FS-26	10.84	78.59	405	AMAN
FS-27	9.90	77.89	405	AMAN
FS-28	13.64	80.90	405	AMAN
FS-30	27.37	102.82	405	AMAN
FS-31	9.87	77.99	405	AMAN
FS-32	7.00	76.24	405	AMAN
FS-33	14.78	82.13	405	AMAN
FS-34	19.52	88.10	405	AMAN

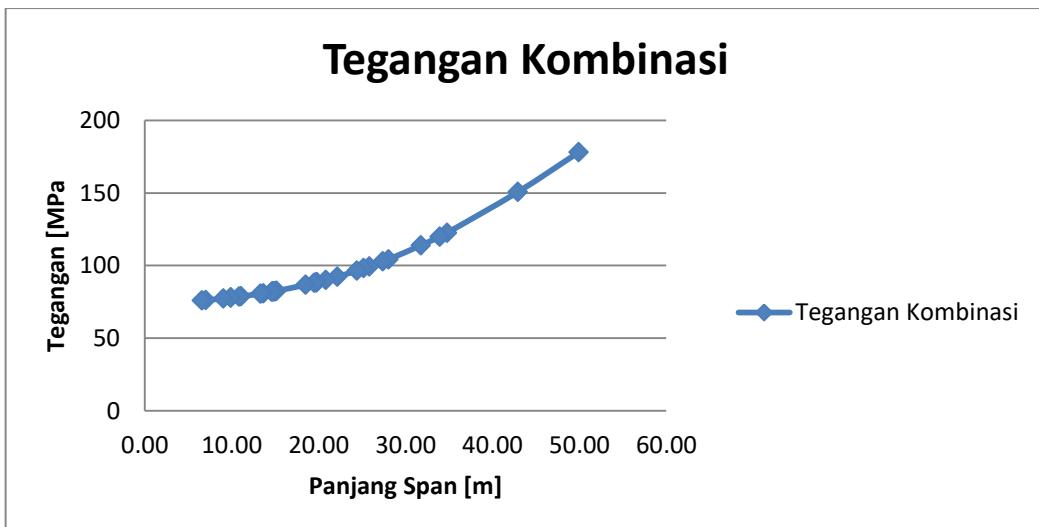
Dari hasil analisis diatas juga terdapat hubungan antara tegangan yang terjadi pipa dengan panjang span. Hubungan tersebut dijelaskan pada Gambar 4.25 hingga Gambar 4.27 dibawah ini.



Gambar 4.23 Grafik Hubungan antara Tegangan Hoop dengan Panjang Span



Gambar 4.24 Grafik Hubungan antara Tegangan Longitudinal dengan Panjang Span



Gambar 4.25 Grafik Hubungan antara Tegangan Kombinasi dengan Panjang Span

Dilihat dari grafik hubungan antara tegangan dan panjang span, panjang span tidak berpengaruh pada besarnya tegangan hoop yang terjadi pada pipa. Namun, pada tegangan longitudinal dan tegangan kombinasi, panjang span sangat berpengaruh pada besarnya tegangan. Semakin panjang bentangan yang terjadi, maka semakin besar tegangan longitudinal dan tegangan kombinasinya. Ini dapat terjadi karena pada tegangan longitudinal memperhitungkan bending moment, dimana bending moment sangat berkaitan pada panjang span.

(Halaman kosong)

BAB V

KESIMPULAN DAN SARAN

5.1 Kesimpulan

Kesimpulan yang dapat diperoleh dalam penggerjaan tugas akhir ini antara lain :

1. Dari hasil analisis stabilitas *on-bottom*, pipeline milik PT.XYZ telah memenuhi 2 desain kriteria yang disyaratkan oleh DNV RP F109, yaitu kriteria *vertical stability* dan kriteria *absolute lateral stability*. Pada kriteria *vertical stability*, nilai yang didapat adalah 0.724 , dengan kriteria batas ≤ 1 . Lalu untuk kriteria *absolute lateral stability* nilainya adalah 0.690 pada kriteria gaya dragnya dan 0.274 pada kriteria gaya inersianya, dimana nilai tersebut juga memenuhi kriteria batas yaitu ≤ 1 . Dengan kata lain, pipeline milik PT.XYZ tidak lagi memerlukan penambahan *concrete*, dikarenakan berat pipeline yang beroperasi telah memenuhi persyaratan.
2. Pada analisis dinamis, terdapat 15 titik *freespan* yang tidak memenuhi kriteria DNV GL RP F105, yaitu pada KP 0.176 (FS-1), KP 0.248 (FS-3), KP 0.298 (FS-4), KP 0.441 (FS-5), KP 0.493 (FS-6), KP 0.560 (FS-7), KP 0.634 (FS-8), KP 0.715 (FS-9), KP 0.762 (FS-10), KP 0.825 (FS-11), KP 0.935 (FS-12), KP 1.257 (FS-15), KP 3.206 (FS-19), KP 17.608 (FS-30), KP 19.447 (FS-34). *Vortex Induced Vibration* yang terjadi pada 15 titik tersebut melebihi syarat yang diijinkan, sehingga memungkinkan terjadinya kegagalan pada pipeline. Maka mengacu pada rekomendasi sesuai DNV GL RP F105, dibutuhkan mitigasi berupa penambahan *support* pada 15 titik tersebut. *Support* yang diletakkan berjarak 15 m. Sementara pada analisis statik, pipeline telah memenuhi kriteria yang di syaratkan oleh DNV GL ST F101, yaitu kriteria tekanan *bursting*, kriteria tekanan *collapse*, kriteria *combine load*, dan kriteria tekanan propagasi buckling. Maka dapat dinyatakan bahwa pipeline aman dari terjadinya keruntuhan, ledakan, maupun penjalaran buckling.
3. Setelah dilakukan analisis tegangan kombinasi secara perhitungan analitik maupun perhitungan software sesuai dengan standard ASME B31.8, nilai tegangan kombinasi pada masing-masing span tidak melebihi batas tegangan ijinnya yaitu 405 MPa. Sehingga tegangan kombinasi pada pipeline telah memenuhi kriteria yang disyaratkan oleh ASME B31.8 dan telah dianggap aman.

5.2 Saran

Untuk dapat menyempurnakan hasil dari tugas akhir ini, kedepannya beberapa hal yang dapat ditambahkan antara lain :

1. Analisis lebih lanjut seperti analisis *fatigue limit state* untuk memperkirakan umur operasi dari pipeline akibat kelelahan yang terjadi

2. Penempatan *support* yang optimal pada titik span yang kritis beserta optimalisasi biaya
3. Analisis lingkungan dan beban tambahan yang mungkin dapat terjadi seperti gempa, *dropped object* dan kapal karam.

DAFTAR PUSTAKA

- Arif, U. 2012. *Studi Kasus Dry Gas Pipeline dari HESS (Indonesia-Pangkah) Ltd yang Menghubungkan Wellhead Platform-A di Perairan Madura Menuju Gresik Onshore Processing Facility (OPF)*, Tugas Akhir Jurusan Teknik Kelautan, ITS Surabaya, Indonesia.
- American Society of Mechanical Engineers B31.8., 2012, *Gas Transmission and Distribution Piping Systems*, USA.
- Bai, Y., Bai, Q., 2005, *Subsea Pipeline and Risers*, Elsevier Science, USA.
- Bai, Yong., Bai, Qiang., *Subsea Pipeline Design, Analysis, and Installation*, Elsevier Science, USA.
- Chakrabarti, S. K., 2005, *Handbook of Offshore Engineering*, Vol I, Elsevier, Oxford.
- Chakrabarti, S. K., 2005, *Handbook of Offshore Engineering*, Vol II, Elsevier, Oxford.
- Djatmiko, E. B., 2012, *Perilaku dan Operabilitas Bangunan Laut di Atas Gelombang Acak*, ITS Press, Surabaya.
- Det Norske Veritas Offshore Standard F101, 2000. *Submarine Pipeline System*, Det Norske Veritas, Norway.
- Det Norske Veritas Recommended Practice F105, 2017. *Free Spanning Pipelines*, Det Norske Veritas, Norway.
- Det Norske Veritas Recommended Practice F109, 2010. *On-bottom Stability Design of Submarine Pipelines*, Det Norske Veritas, Norway.
- Guo, B., Song, H., Chacko, J., Ghalambor, A. 2005. *Offshore Pipelines*, Elsevier, USA
- Hutama , I.F. 2014, *Analisis Stabilitas Subsea Gas Pipeline Pada Tumpuan MPS (Major Pipeline Suspension)* PT. Perusahaan Gas Negara (PERSERO) Tbk. SBU TRANSMISI SUMATERA – JAWA, Tugas Akhir Jurusan Teknik Kelautan, ITS Surabaya, Indonesia.
- Kenny, J.P., 1993, *Structural Analysis of Pipeline Spans*, Health & Safety Executive, USA.
- Mousselli, A.H. 1981. *Offshore Pipeline Design, Analysis, and Methods*, Penwell Books, Oklahoma, USA.

- Pratomo, U.H.B., 2015, *Analisa Stabilitas Pada Pipeline Akibat Dampak Dari Bentangan Bebas*, Tugas Akhir Jurusan Teknik Kelautan ITS, Surabaya, Indonesia
- Putra, S.A., 2011, *Studi Kasus Pengaruh Vortex Induced Vibration Pada Freespan Pipa Pertamina Hulu Energi-Offshore North West Java*, Tugas Akhir Jurusan Teknik Kelautan ITS, Surabaya, Indonesia.
- Valipour, R., 2007. *Analysis of Offshore Pipeline Allowable Free Span Length*, Iran University of Science & Technology, Tehran, Iran

LAMPIRAN I
Perhitungan Umum Pipa

1. Data Properties Pipa

Description	Unit	Value	Value2
Density	kg/m3	7850	-
Modulus of Elasticity	MPa (GPa)	207000	207.00
Poisson's Ratio	-	0.3	-
Outside Diameter	mm (m)	508.0	0.51
Inside Diameter	mm (m)	476.2	0.48
Wall Thickness	mm (m)	15.9	0.016
Density of Concrete	kg/m3	3044	3.04
Concrete Coating	mm (m)	40	0.04
Anti-Corrosion Coating Thickness	mm (m)	5.5	0.01
Anti-Corrosion Coating Density	kg/m3	1280	1.28
Steel Coefficient of Thermal Expansion	m/m/K	0.0000117	0.00
Steel Thermal Conductivity	W/m/K	45	0.05
SMYS	psia (Mpa)	65300	65.30
SMTS	psia (Mpa)	77600	77.60
Joint Length	m	0.501	-
Pipe Density	kg/m3	7850	-
Product Density	kg/m3	107.6	-

2. Perhitungan Dimensi Pipa

No.	Description	Simbol	Nilai	Satuan
1	Tebal Dinding Pipa	t_2	0.0159	m
2	Diameter Total Pipa	D_t	0.5990	m
3	Diameter Dalam Pipa	D_i	0.4762	m
4	Diameter Luar Pipa	D	0.5080	
5	Diameter Lapisan Anti Korosi	D_{cc}	0.5190	m
6	Diameter Lapisan Concrete	D_{conc}	0.5990	m
7	Luas Penampang Internal Pipa Baja	A_i	0.2528	m ²
8	Luas Penampang Pipa Baja	A_{st}	0.0291	m ²
9	Luas Penampang Lapisan Anti Korosi	A_{cc}	0.0104	m ²
10	Luas Penampang Lapisan Concrete	A_{conc}	0.0817	m ²
11	Momen Inersia Pipa Baja	I_{st}	0.0007	m ⁴
12	Momen Inersia Concrete	I_{conc}	0.0028	m ⁴

3. Perhitungan Berat Terendam Pipa

No.	Deskripsi	Notasi	Nilai	Satuan
1	Massa Konten Pipa	M_{fluida}	19.15	N/m
2	Massa Pipa Baja	M_{st}	192.86	N/m
3	Massa Lapisan Anti Korosi	M_{corr}	13.12	N/m
4	Massa Lapisan Concrete	M_{ccc}	209.51	N/m
5	Massa Struktur Pipa	M_{str}	415.50	N/m
6	Massa Displacement	M_{disp}	288.96	N/m
7	Gaya Apung	F_b	2829.26	N/m
8	Berat Terendam Pipa	W_{sub}	1471.54	N/m

4. Perhitungan Massa Efektif Pipa

MASSA EFETKIF							
No. Free Span	Panjang Span Aktual	Gap (e)	Rasio (e/Dt)	Ca	Massa Bouyancy	Massa Tambah	Massa Efektif
FS-1	22.147	0.2	0.334	1.279	288.96	369.692	804.34
FS-2	11.063	0.9	1.503	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-3	24.387	1.7	2.838	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-4	25.171	1.4	2.337	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-5	19.781	0.8	1.336	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-6	20.811	2	3.339	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-7	49.897	2.9	4.841	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-8	42.905	2.5	4.174	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-9	33.935	0.4	0.668	1.049	288.96	303.052	737.70
FS-10	25.842	1.8	3.005	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-11	34.779	0.9	1.503	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-12	31.762	0.7	1.169	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-13	14.728	0.2	0.334	1.279	288.96	369.692	804.34
FS-14	18.513	0.4	0.668	1.049	288.96	303.052	737.70
FS-15	28.035	0.8	1.336	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-16	14.935	0.3	0.501	1.137	288.96	328.435	763.09
FS-17	6.581	0.2	0.334	1.279	288.96	369.692	804.34
FS-18	15.078	1.2	2.003	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-19	19.726	0.3	0.501	1.137	288.96	328.435	763.09
FS-20	15.161	1	1.669	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-22	13.298	0.5	0.835	1.000	288.96	288.963	723.61

MASSA EFektif							
No. Free Span	Panjang Span Aktual	Gap (e)	Rasio (e/Dt)	Ca	Massa Bouyancy	Massa Tambah	Massa Efektif
FS-23	14.604	0.8	1.336	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-24	9.042	0.8	1.336	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-26	10.837	0.5	0.835	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-27	9.902	0.3	0.501	1.137	288.96	328.435	763.09
FS-28	13.635	1	1.669	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-30	27.367	0.6	1.002	1.000	288.96	288.963	723.61
FS-31	9.871	0.1	0.167	1.552	288.96	448.489	883.14
FS-32	6.999	0.1	0.167	1.552	288.96	448.489	883.14
FS-33	14.783	0.4	0.668	1.049	288.96	303.052	737.70
FS-34	19.517	0.4	0.668	1.049	288.96	303.052	737.70

LAMPIRAN II
Perhitungan Arus dan Gelombang

1. Parameter JONSWAP

Parameter	Notasi	Nilai (10 Tahun)	Nilai (100 Tahun)	Satuan
Kedalaman	h	106.5	106.5	m
Tinggi Gelombang Signifikan	H_s	3.9	5.09	m
Periode Gelombang Signifikan	T_s	8.05	8.87	s
Parameter JONSWAP				
Parameter	Notasi	Nilai (10 Tahun)	Nilai (100 Tahun)	Satuan
Tinggi Gelombang Signifikan	H_s	3.9	5.09	m
Periode Gelombang Signifikan	T_s	8.05	8.87	s
Periode Gelombang Signifikan	ω_s	1.61	1.23	rad/s
Percepatan Gravitasi	g	9.8	9.8	m/s
Periode Puncak Gelombang	T_p	7.24	7.93	s
Frekuensi Puncak Gelombang	ω_p	0.87	0.79	rad/s
Fungsi Distribusi	φ	3.71	3.12	
Peakedness Parameter	γ	4.39	5.00	
Konstanta Generalized Philips	α	0.02	0.02	
LN Peakedness Parameter	$LN(\gamma)$	1.48	1.61	
Parameter Spektral	σ	0.09	0.09	

2. Perhitungan spektra Kecepatan Partikel Gelombang

σ	$S_{nn}(\omega)$	$G(\omega)$	Υ	$G(\omega)2$	$S_{uu}(\omega)$	FS	M0	M1	M2	M4
0.07	0.000	0.0000	4.39	0.00000	0.00000	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0001	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0003	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0004	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0005	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0007	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0008	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0009	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0011	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.000	0.0012	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.003	0.0014	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.060	0.0015	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000001	0.000000	0.000000	0.000000
0.07	0.391	0.0016	4.39	0.00000	0.00000	2	0.000002	0.000001	0.000001	0.000000
0.07	1.201	0.0018	4.39	0.00000	0.00000	4	0.000015	0.000010	0.000006	0.000003
0.07	2.343	0.0019	4.39	0.00000	0.00001	2	0.000017	0.000012	0.000008	0.000004
0.07	3.434	0.0020	4.39	0.00000	0.00001	4	0.000056	0.000042	0.000032	0.000018
0.07	4.181	0.0022	4.39	0.00000	0.00002	2	0.000039	0.000031	0.000025	0.000016
0.07	4.501	0.0023	4.39	0.00001	0.00002	4	0.000095	0.000081	0.000069	0.000050
0.09	4.458	0.0024	4.39	0.00001	0.00003	2	0.000053	0.000047	0.000043	0.000035
0.09	4.166	0.0026	4.39	0.00001	0.00003	4	0.000110	0.000104	0.000099	0.000089
0.09	3.738	0.0027	4.39	0.00001	0.00003	2	0.000055	0.000055	0.000055	0.000055
0.09	3.259	0.0028	4.39	0.00001	0.00003	4	0.000105	0.000110	0.000116	0.000127
0.09	2.782	0.0030	4.39	0.00001	0.00002	2	0.000049	0.000054	0.000059	0.000072
0.09	2.339	0.0031	4.39	0.00001	0.00002	4	0.000090	0.000104	0.000119	0.000158
0.09	1.945	0.0032	4.39	0.00001	0.00002	2	0.000041	0.000049	0.000059	0.000085

σ	$S_{nn}(\omega)$	$G(\omega)$	Υ	$G(\omega)2$	$S_{uu}(\omega)$	FS	M0	M1	M2	M4
0.09	1.605	0.0034	4.39	0.00001	0.00002	4	0.000073	0.000092	0.000114	0.000179
0.09	1.318	0.0035	4.39	0.00001	0.00002	2	0.000033	0.000042	0.000055	0.000093
0.09	1.078	0.0036	4.39	0.00001	0.00001	4	0.000057	0.000077	0.000104	0.000190
0.09	0.879	0.0038	4.39	0.00001	0.00001	2	0.000025	0.000035	0.000049	0.000097
0.09	0.717	0.0039	4.39	0.00002	0.00001	4	0.000044	0.000064	0.000093	0.000195
0.09	0.585	0.0041	4.39	0.00002	0.00001	2	0.000019	0.000029	0.000043	0.000097
0.09	0.477	0.0042	4.39	0.00002	0.00001	4	0.000033	0.000052	0.000080	0.000193
0.09	0.390	0.0043	4.39	0.00002	0.00001	2	0.000015	0.000023	0.000037	0.000096
0.09	0.320	0.0045	4.39	0.00002	0.00001	4	0.000025	0.000042	0.000069	0.000188
0.09	0.263	0.0046	4.39	0.00002	0.00001	2	0.000011	0.000019	0.000032	0.000093
0.09	0.217	0.0047	4.39	0.00002	0.00000	4	0.000019	0.000034	0.000059	0.000182
0.09	0.179	0.0049	4.39	0.00002	0.00000	2	0.000008	0.000015	0.000027	0.000089
0.09	0.149	0.0050	4.39	0.00002	0.00000	4	0.000015	0.000028	0.000051	0.000175
0.09	0.124	0.0051	4.39	0.00003	0.00000	2	0.000007	0.000012	0.000024	0.000085
0.09	0.104	0.0053	4.39	0.00003	0.00000	4	0.000012	0.000023	0.000044	0.000168
0.09	0.088	0.0054	4.39	0.00003	0.00000	1	0.000003	0.000005	0.000010	0.000041
						SUM	0.001126	0.001292	0.001584	0.002871

3. Perhitungan Kecepatan Arus Partikel akibat Gelombang

Momen Spektra Gelombang			
$M_0 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_0$			1.9E-05
$M_1 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_1$			2.2E-05
$M_2 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_2$			2.6E-05
$M_4 = 1/3 \times \Delta w \times \Sigma M_4$			4.8E-05

Kecepatan Arus Akibat Gelombang 10 Tahun			
Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Kec. Arus Signifikan pada Elevasi Pipa	U_s	0.067	m/s
Mean Zero-Up Crossing Period	T_u	5.295	s
Reduction Factor	R_D	1	-
Kecepatan Arus Partikel Akibat Gelombang	U_w	0.067	m/s

Kecepatan Arus Akibat Gelombang Kondisi Badai 10 Tahun			
Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Mean Zero-Up Crossing Period	T_u	5.295	s
Periode Gelombang Badai	T_{storm*}	10800	s
Angka Osilasi pada Desain Spektra	τ	2039.554	-
Kecepatan Partikel Arus Akibat Gelombang Kondisi Badai	U_{w*}	0.136	m/s

4. Perhitungan Kecepatan Arus Efektif

Perhitungan Kecepatan Arus pada Elevasi Pipa

No. Free Span	Panjang Span Aktual	Gap	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 10 Tahun $U(z_r)$	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 100 Tahun $U(z_r)$	Faktor Reduksi	Elevasi di Atas Dasar Laut (z)	Parameter Kekasaran Dasar Laut	Tinggi Referensi (z_r)	Kec. Arus Efektif 10 tahun $V(z)$ [m/s]	Kec. Arus Efektif 100 tahun $V(z)$ [m/s]	$\ln(z)$	$\ln(z_r)$	$\ln(z_0)$
FS-1	22.15	0.2	0.618	0.694	1	0.500	0.000005	1.000	0.583	0.654	-0.694	0.000	-12.165
FS-2	11.06	0.9	0.618	0.694	1	1.200	0.000005	1.000	0.627	0.704	0.182	0.000	-12.165
FS-3	24.39	1.7	0.618	0.694	1	2.000	0.000005	1.000	0.653	0.734	0.693	0.000	-12.165
FS-4	25.17	1.4	0.618	0.694	1	1.700	0.000005	1.000	0.645	0.724	0.530	0.000	-12.165
FS-5	19.78	0.8	0.618	0.694	1	1.100	0.000005	1.000	0.623	0.699	0.095	0.000	-12.165
FS-6	20.81	2	0.618	0.694	1	2.300	0.000005	1.000	0.627	0.704	0.833	0.000	-11.513
FS-7	49.90	2.9	0.618	0.694	1	3.200	0.000010	1.000	0.644	0.723	1.163	0.000	-11.513
FS-8	42.90	2.5	0.618	0.694	1	2.800	0.000010	1.000	0.637	0.716	1.029	0.000	-11.513
FS-9	33.94	0.4	0.618	0.694	1	0.700	0.000010	1.000	0.567	0.636	-0.357	0.000	-11.513
FS-10	25.84	1.8	0.618	0.694	1	2.100	0.000010	1.000	0.623	0.699	0.742	0.000	-11.513
FS-11	34.78	0.9	0.618	0.694	1	1.200	0.000010	1.000	0.594	0.667	0.182	0.000	-11.513
FS-12	31.76	0.7	0.618	0.694	1	1.000	0.000010	1.000	0.585	0.657	-0.001	0.000	-11.513
FS-13	14.73	0.2	0.618	0.694	1	0.500	0.000010	1.000	0.550	0.617	-0.694	0.000	-11.513
FS-14	18.51	0.4	0.618	0.694	1	0.700	0.000010	1.000	0.567	0.636	-0.357	0.000	-11.513
FS-15	28.04	0.8	0.618	0.694	1	1.100	0.000010	1.000	0.590	0.662	0.095	0.000	-11.513
FS-16	14.93	0.3	0.618	0.694	1	0.600	0.000010	1.000	0.592	0.665	-0.512	0.000	-12.165
FS-17	6.58	0.2	0.618	0.694	1	0.500	0.000010	1.000	0.583	0.654	-0.694	0.000	-12.165
FS-18	15.08	1.2	0.618	0.694	1	1.500	0.000010	1.000	0.639	0.717	0.405	0.000	-12.165

Perhitungan Kecepatan Arus pada Elevasi Pipa

No. Free Span	Panjang Span Aktual	Gap	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 10 Tahun U(zr)	Kec. Arus pada Ketinggian Referensi 100 Tahun U(zr)	Faktor Reduksi	Elevasi di Atas Dasar Laut (z)	Parameter Kekasaran Dasar Laut	Tinggi Referensi (zr)	Kec. Arus Efektif 10 tahun V(z) [m/s]	Kec. Arus Efektif 100 tahun V(z) [m/s]	Ln (z)	Ln (zr)	Ln (z0)
FS-19	19.73	0.3	0.618	0.694	1	0.600	0.000010	1.000	0.592	0.665	-0.512	0.000	-12.165
FS-20	15.16	1	0.618	0.694	1	1.300	0.000010	1.000	0.631	0.709	0.262	0.000	-12.165
FS-22	13.30	0.5	0.618	0.694	1	0.800	0.000010	1.000	0.607	0.681	-0.224	0.000	-12.165
FS-23	14.60	0.8	0.618	0.694	1	1.100	0.000010	1.000	0.623	0.699	0.095	0.000	-12.165
FS-24	9.04	0.8	0.618	0.694	1	1.100	0.000010	1.000	0.623	0.699	0.095	0.000	-12.165
FS-26	10.84	0.5	0.618	0.694	1	0.800	0.000005	1.000	0.607	0.681	-0.224	0.000	-12.165
FS-27	9.90	0.3	0.618	0.694	1	0.600	0.000005	1.000	0.592	0.665	-0.512	0.000	-12.165
FS-28	13.64	1	0.618	0.694	1	1.300	0.000005	1.000	0.631	0.709	0.262	0.000	-12.165
FS-30	27.37	0.6	0.618	0.694	1	0.900	0.000005	1.000	0.613	0.688	-0.106	0.000	-12.165
FS-31	9.87	0.1	0.618	0.694	1	0.400	0.000005	1.000	0.571	0.642	-0.918	0.000	-12.165
FS-32	7.00	0.1	0.618	0.694	1	0.400	0.000005	1.000	0.571	0.642	-0.918	0.000	-12.165
FS-33	14.78	0.4	0.618	0.694	1	0.700	0.000005	1.000	0.600	0.674	-0.357	0.000	-12.165
FS-34	19.52	0.4	0.618	0.694	1	0.700	0.000005	1.000	0.600	0.674	-0.357	0.000	-12.165

LAMPIRAN III
Perhitungan On bottom Stability

1. Perhitungan On bottom stability

Data			
Deskripsi	Notasi	Nilai	Satuan
Clay shear strength	S_u	2000	Pa
Diameter pipa	D	0.599	m
Dry unit soil weight	γ_s	14000	N/m ³
Submerged weight	W_s	1471.542	N/m
Penetration depth	Z_p	0.034	m
Penetration depth dibagi Diameter Pipa	Z_p/D	0.056	m
Koefisien friksi	μ	0.2	-
Safety factor lateral stability	γ_{sc}	1.83	-
Safety factor vertical stability	γ_w	1.1	-
Load Reduction Factor due to Penetration (horizontal)	$r_{tot,y}$	0.921	
Load Reduction Factor due to Penetration (Vertikal)	$r_{tot,z}$	1.057	

Deskripsi	Notasi	Nilai	Satuan
Mean Zero Upcrossing Period	T*	5.295	s
Kecepatan Arus Partikel Akibat Gelombang	U_w^*	0.136	m/s
Kecepatan Arus Efektif	V*	0.734	m/s
Diameter pipa	D	0.599	m
Keulegan Carpenter	K*	1.202	-
Rasio Kecepatan Arus dan Gelombang	M*	10.929	-
Koefisien Beban Horizontal	C _y *	1	-
Koefisien Beban Vertikal	C _z *	0.9	-

Deskripsi	Notasi	Nilai	Satuan
Beban Hidrodinamis Horizontal	Fy*	213.753	N/m
Beban Hidrodinamis Vertikal	Fz*	220.712	N/m
Koefisien Frikksi μ	μ	0.2	-
Passive Soil Resistance	Fr	389.306	N/m
Berat Terendam Pipa	Ws	1471.542	N/m

Stabilitas	Nilai	Batas	Kondisi
Vertikal	0.724		
Absolut Lateral	0.690 0.274	≤ 1	STABIL

LAMPIRAN IV
Perhitungan Analisis Dinamis, Statis dan Tegangan

1. Perhitungan Stability Parameter dan Reynold Number

Deskripsi	Notasi	Nilai	Satuan
Structural Damping	ζ_{tot}	0.015	-
Densitas Air Laut	ρ_w	1025	kg/m3
Diameter Total Pipa	D_I	0.599	m
Viskositas Kinematis Air Laut	V_k	0.000001	m2/s
Kecepatan Arus	U	0.73	m/s

Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Densitas Air Laut	ρ_w	1025	kg/m3
Stability Parameter Safety Factor	γ_k	1.15	-
Soil Damping	ζ_{soil}	0.01	-
Hydrodynamic Damping	ζ_h	0	-
Structural Damping	ζ_{str}	0.005	-
Damping Total	ζ_{tot}	0.015	
Diameter Total Pipa	D_I	0.599	m
Rasio k/Di	K/DI	0.005	-
Frek. Gelombang Signifikan (10 Tahun)	ω_s	1.61	rad/s
Frek. Gelombang Signifikan (100 Tahun)	ω_s	1.23	rad/s
Viskositas Kinematis Air Laut	V_k	0.000001	m2/s

Panjang Span (L)	No. Free Span	Gap (e)	Me	Uc (10 Tahun)	Uc (100 Tahun)	Uw (10 Tahun)	Uw (100 Tahun)	Re (10 Tahun)	Re (100 Tahun)	Ksd	Ks
22.15	FS-1	0.2	804.34	0.58	0.65	0.07	0.09	335633.72	376909.07	0.36	0.41
11.06	FS-2	0.9	723.61	0.63	0.70	0.07	0.09	361266.71	405694.33	0.32	0.37
24.39	FS-3	1.7	723.61	0.65	0.73	0.07	0.09	376218.22	422484.54	0.32	0.37
25.17	FS-4	1.4	723.61	0.64	0.72	0.07	0.09	371461.67	417143.04	0.32	0.37
19.78	FS-5	0.8	723.61	0.62	0.70	0.07	0.09	358719.68	402834.07	0.32	0.37
20.81	FS-6	2.0	723.61	0.63	0.70	0.07	0.09	361231.00	405654.23	0.32	0.37
49.90	FS-7	2.9	723.61	0.64	0.72	0.07	0.09	370895.60	416507.35	0.32	0.37
42.90	FS-8	2.5	723.61	0.64	0.72	0.07	0.09	366987.84	412119.03	0.32	0.37
33.94	FS-9	0.4	737.70	0.57	0.64	0.07	0.09	326409.56	366550.54	0.33	0.38
25.84	FS-10	1.8	723.61	0.62	0.70	0.07	0.09	358568.58	402664.40	0.32	0.37
34.78	FS-11	0.9	723.61	0.59	0.67	0.07	0.09	342189.14	384270.65	0.32	0.37
31.76	FS-12	0.7	723.61	0.58	0.66	0.07	0.09	336852.02	378277.19	0.32	0.37
14.73	FS-13	0.2	804.34	0.55	0.62	0.07	0.09	316556.15	355485.38	0.36	0.41
18.51	FS-14	0.4	737.70	0.57	0.64	0.07	0.09	326409.56	366550.54	0.33	0.38
28.04	FS-15	0.8	723.61	0.59	0.66	0.07	0.09	339642.10	381410.38	0.32	0.37
14.93	FS-16	0.3	763.09	0.59	0.66	0.07	0.09	340973.26	382905.24	0.34	0.39
6.58	FS-17	0.2	804.34	0.58	0.65	0.07	0.09	335633.72	376909.07	0.36	0.41
15.08	FS-18	1.2	723.61	0.64	0.72	0.07	0.09	367798.27	413029.13	0.32	0.37
19.73	FS-19	0.3	763.09	0.59	0.66	0.07	0.09	340973.26	382905.24	0.34	0.39
15.16	FS-20	1.0	723.61	0.63	0.71	0.07	0.09	363609.68	408325.43	0.32	0.37
13.30	FS-22	0.5	723.61	0.61	0.68	0.07	0.09	349396.83	392364.72	0.32	0.37
14.60	FS-23	0.8	723.61	0.62	0.70	0.07	0.09	358719.68	402834.07	0.32	0.37
9.04	FS-24	0.8	723.61	0.62	0.70	0.07	0.09	358719.68	402834.07	0.32	0.37
10.84	FS-26	0.5	723.61	0.61	0.68	0.07	0.09	349396.83	392364.72	0.32	0.37
9.90	FS-27	0.3	763.09	0.59	0.66	0.07	0.09	340973.26	382905.24	0.34	0.39

Panjang Span (L)	No. Free Span	Gap (e)	Me	Uc (10 Tahun)	Uc (100 Tahun)	Uw (10 Tahun)	Uw (100 Tahun)	Re (10 Tahun)	Re (100 Tahun)	Ksd	Ks
13.64	FS-28	1.0	723.61	0.63	0.71	0.07	0.09	363609.68	408325.43	0.32	0.37
27.37	FS-30	0.6	723.61	0.61	0.69	0.07	0.09	352845.15	396237.12	0.32	0.37
9.87	FS-31	0.1	883.14	0.57	0.64	0.07	0.09	329097.33	369568.85	0.39	0.45
7.00	FS-32	0.1	883.14	0.57	0.64	0.07	0.09	329097.33	369568.85	0.39	0.45
14.78	FS-33	0.4	737.70	0.60	0.67	0.07	0.09	345487.13	387974.22	0.33	0.38
19.52	FS-34	0.4	737.70	0.60	0.67	0.07	0.09	345487.13	387974.22	0.33	0.38

2. Parameter Perhitungan Coefficient Drag

KC	Ψ_{KC}	Ψ_{proxi}	e/D	Ψ_{trench}	Ψ_{VIV}	CD0
10.007	1.000	1.087	0.334	1.000	1.963	1.00
10.679	1.000	1.000	1.503	1.000	1.963	1.00
11.070	1.000	1.000	2.838	1.000	1.963	1.00
10.946	1.000	1.000	2.337	1.000	1.963	1.00
10.612	1.000	1.000	1.336	1.000	1.963	1.00
10.678	1.000	1.000	3.339	1.000	1.963	1.00
10.931	1.000	1.000	4.841	1.000	1.963	1.00
10.829	1.000	1.000	4.174	1.000	1.963	1.00
9.765	1.000	1.015	0.668	1.000	1.963	1.00
10.608	1.000	1.000	3.005	1.000	1.963	1.00
10.179	1.000	1.000	1.503	1.000	1.963	1.00
10.039	1.000	1.000	1.169	1.000	1.963	1.00
9.507	1.000	1.087	0.334	1.000	1.963	1.00
9.765	1.000	1.015	0.668	1.000	1.963	1.00
10.112	1.000	1.000	1.336	1.000	1.963	1.00
10.147	1.000	1.043	0.501	1.000	1.963	1.00
10.007	1.000	1.087	0.334	1.000	1.963	1.00
10.850	1.000	1.000	2.003	1.000	1.963	1.00
10.147	1.000	1.043	0.501	1.000	1.963	1.00
10.740	1.000	1.000	1.669	1.000	1.963	1.00
10.368	1.000	1.000	0.835	1.000	1.963	1.00
10.612	1.000	1.000	1.336	1.000	1.963	1.00
10.612	1.000	1.000	1.336	1.000	1.963	1.00
10.368	1.000	1.000	0.835	1.000	1.963	1.00
10.147	1.000	1.043	0.501	1.000	1.963	1.00
10.740	1.000	1.000	1.669	1.000	1.963	1.00
10.458	1.000	1.000	1.002	1.000	1.963	1.00
9.836	1.000	1.173	0.167	1.000	1.963	1.00
9.836	1.000	1.173	0.167	1.000	1.963	1.00
10.265	1.000	1.015	0.668	1.000	1.963	1.00
10.265	1.000	1.015	0.668	1.000	1.963	1.00

3. Perhitungan Gaya Hidrodinamis

No. Free Span	L	e	FD	F _l	F _i	F _L	F _{tot}	U _{tot}	T _u	C _D	C _M	C _L	K _C
FS-1	22.15	0.20	362.89	294.31	658.06	119.15	482.039	0.745	8.050	2.13	2.28	0.70	11.03
FS-2	11.06	0.90	380.06	294.31	577.40	135.68	515.737	0.795	8.050	1.96	2.00	0.70	11.77
FS-3	24.39	1.70	408.46	294.31	577.40	145.82	554.273	0.824	8.050	1.96	2.00	0.70	12.20
FS-4	25.17	1.40	399.31	294.31	577.40	142.55	541.863	0.814	8.050	1.96	2.00	0.70	12.06
FS-5	19.78	0.80	375.32	294.31	577.40	133.99	509.311	0.790	8.050	1.96	2.00	0.70	11.69
FS-6	20.81	2.00	379.99	294.31	577.40	135.66	515.647	0.795	8.050	1.96	2.00	0.70	11.77
FS-7	49.90	2.90	398.23	294.31	577.40	142.17	540.395	0.813	8.050	1.96	2.00	0.70	12.04
FS-8	42.90	2.50	390.80	294.31	577.40	139.52	530.319	0.806	8.050	1.96	2.00	0.70	11.93
FS-9	33.94	0.40	322.67	294.31	591.48	113.46	436.130	0.727	8.050	1.99	2.05	0.70	10.76
FS-10	25.84	1.80	375.04	294.31	577.40	133.89	508.931	0.789	8.050	1.96	2.00	0.70	11.69
FS-11	34.78	0.90	345.31	294.31	577.40	123.27	468.582	0.757	8.050	1.96	2.00	0.70	11.22
FS-12	31.76	0.70	335.89	294.31	577.40	119.91	455.795	0.747	8.050	1.96	2.00	0.70	11.06
FS-13	14.73	0.20	327.54	294.31	658.06	107.54	435.083	0.707	8.050	2.13	2.28	0.70	10.48
FS-14	18.51	0.40	322.67	294.31	591.48	113.46	436.130	0.727	8.050	1.99	2.05	0.70	10.76

No. Free Span	L	e	FD	F _l	F _i	F _L	F _{tot}	U _{tot}	T _u	C _D	C _M	C _L	K _C
FS-15	28.04	0.80	340.80	294.31	577.40	121.66	462.458	0.752	8.050	1.96	2.00	0.70	11.14
FS-16	14.93	0.30	357.80	294.31	616.84	122.50	480.302	0.755	8.050	2.04	2.14	0.70	11.18
FS-17	6.58	0.20	362.89	294.31	658.06	119.15	482.039	0.745	8.050	2.13	2.28	0.70	11.03
FS-18	15.08	1.20	392.34	294.31	577.40	140.06	532.401	0.807	8.050	1.96	2.00	0.70	11.95
FS-19	19.73	0.30	357.80	294.31	616.84	122.50	480.302	0.755	8.050	2.04	2.14	0.70	11.18
FS-20	15.16	1.00	384.44	294.31	577.40	137.24	521.684	0.799	8.050	1.96	2.00	0.70	11.83
FS-22	13.30	0.50	358.24	294.31	577.40	127.89	486.132	0.771	8.050	1.96	2.00	0.70	11.42
FS-23	14.60	0.80	375.32	294.31	577.40	133.99	509.311	0.790	8.050	1.96	2.00	0.70	11.69
FS-24	9.04	0.80	375.32	294.31	577.40	133.99	509.311	0.790	8.050	1.96	2.00	0.70	11.69
FS-26	10.84	0.50	358.24	294.31	577.40	127.89	486.132	0.771	8.050	1.96	2.00	0.70	11.42
FS-27	9.90	0.30	357.80	294.31	616.84	122.50	480.302	0.755	8.050	2.04	2.14	0.70	11.18
FS-28	13.64	1.00	384.44	294.31	577.40	137.24	521.684	0.799	8.050	1.96	2.00	0.70	11.83
FS-30	27.37	0.60	364.51	294.31	577.40	130.13	494.642	0.778	8.050	1.96	2.00	0.70	11.52
FS-31	9.87	0.10	378.05	294.31	736.78	115.10	493.155	0.732	8.050	2.30	2.55	0.70	10.84
FS-32	7.00	0.10	378.05	294.31	736.78	115.10	493.155	0.732	8.050	2.30	2.55	0.70	10.84
FS-33	14.78	0.40	356.55	294.31	591.48	125.38	481.923	0.764	8.050	1.99	2.05	0.70	11.31

No. Free Span	L	e	FD	F _L	F _i	F _L	F _{tot}	U _{tot}	T _u	C _D	C _M	C _L	K _C
FS-34	19.52	0.40	356.55	294.31	591.48	125.38	481.923	0.764	8.050	1.99	2.05	0.70	11.31

4. Perhitungan CSF (Concrete Stiffness Factor)

Parameter Concrete Stiffness Factor			
Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Konstanta Empiris (Asphalt)	k_C	0.330	-
Momen Inersia Pipa Baja	I_{st}	0.001	m ⁴
Momen Inersia Selimut Beton	I_{conc}	0.003	m ⁴
Young's Modulus Pipa Baja	E_{st}	207000	Mpa
Young's Modulus Selimut Beton	E_{conc}	31330.242	Mpa
Kekuatan Material Selimut Beton	f_{cn}	45	Mpa

Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Concrete Stiffness Factor	CSF	0.214	-

5. Perhitungan Panjang Span Efektif Crossflow

No. Free Span	L	e	K _V	A	B (= Log A)	L _{eff} /L	L _{eff}
FS-1	22.15	0.20	15315.40	19700531.50	7.29	1.04	22.98
FS-2	11.06	0.90	15315.40	1226718.87	6.09	1.08	11.91
FS-3	24.39	1.70	15315.40	28963504.76	7.46	1.04	25.26
FS-4	25.17	1.40	15315.40	32870972.17	7.52	1.04	26.06
FS-5	19.78	0.80	15315.40	12535957.50	7.10	1.04	20.59
FS-6	20.81	2.00	15315.40	15358136.52	7.19	1.04	21.63
FS-7	49.90	2.90	15315.40	507571445.90	8.71	1.05	52.36
FS-8	42.90	2.50	15315.40	277456831.80	8.44	1.04	44.73
FS-9	33.94	0.40	15315.40	108587036.68	8.04	1.04	35.16
FS-10	25.84	1.80	15315.40	36515314.12	7.56	1.04	26.75
FS-11	34.78	0.90	15315.40	119802468.83	8.08	1.04	36.05
FS-12	31.76	0.70	15315.40	83328268.71	7.92	1.04	32.88
FS-13	14.73	0.20	15315.40	3852488.58	6.59	1.05	15.53
FS-14	18.51	0.40	15315.40	9617475.97	6.98	1.04	19.31
FS-15	28.04	0.80	15315.40	50581784.94	7.70	1.03	29.01
FS-16	14.93	0.30	15315.40	4073312.45	6.61	1.05	15.74
FS-17	6.58	0.20	15315.40	153588.46	5.19	1.14	7.51
FS-18	15.08	1.20	15315.40	4232630.26	6.63	1.05	15.88
FS-19	19.73	0.30	15315.40	12397296.72	7.09	1.04	20.53
FS-20	15.16	1.00	15315.40	4326600.57	6.64	1.05	15.96
FS-22	13.30	0.50	15315.40	2560898.35	6.41	1.06	14.12
FS-23	14.60	0.80	15315.40	3724624.33	6.57	1.06	15.41
FS-24	9.04	0.80	15315.40	547214.67	5.74	1.10	9.92
FS-26	10.84	0.50	15315.40	1129505.25	6.05	1.08	11.69
FS-27	9.90	0.30	15315.40	787025.52	5.90	1.09	10.77
FS-28	13.64	1.00	15315.40	2830312.78	6.45	1.06	14.45
FS-30	27.37	0.60	15315.40	45930318.72	7.66	1.03	28.32
FS-31	9.87	0.10	15315.40	777421.88	5.89	1.09	10.74
FS-32	7.00	0.10	15315.40	196515.63	5.29	1.13	7.92
FS-33	14.78	0.40	15315.40	3910964.13	6.59	1.05	15.59
FS-34	19.52	0.40	15315.40	11880911.56	7.07	1.04	20.32

6. Perhitungan Panjang Span Efektif Inline

No. Free Span	L	e	K _L	A	$\beta (= \log A)$	L _{eff} /L	L _{eff}
FS-1	22.15	0.20	12564.20	16161606.34	7.21	1.04	23.01
FS-2	11.06	0.90	12564.20	1006355.97	6.00	1.08	11.96
FS-3	24.39	1.70	12564.20	23760615.91	7.38	1.04	25.28
FS-4	25.17	1.40	12564.20	26966161.41	7.43	1.04	26.08
FS-5	19.78	0.80	12564.20	10284047.93	7.01	1.04	20.62
FS-6	20.81	2.00	12564.20	12599261.93	7.10	1.04	21.66
FS-7	49.90	2.90	12564.20	416393329.18	8.62	1.05	52.23
FS-8	42.90	2.50	12564.20	227615589.55	8.36	1.04	44.65
FS-9	33.94	0.40	12564.20	89080893.10	7.95	1.04	35.14
FS-10	25.84	1.80	12564.20	29955848.26	7.48	1.04	26.77
FS-11	34.78	0.90	12564.20	98281629.60	7.99	1.04	36.03
FS-12	31.76	0.70	12564.20	68359509.78	7.83	1.03	32.87
FS-13	14.73	0.20	12564.20	3160442.85	6.50	1.06	15.58
FS-14	18.51	0.40	12564.20	7889830.82	6.90	1.05	19.35
FS-15	28.04	0.80	12564.20	41495474.18	7.62	1.03	29.02
FS-16	14.93	0.30	12564.20	3341598.79	6.52	1.06	15.78
FS-17	6.58	0.20	12564.20	125998.44	5.10	1.15	7.56
FS-18	15.08	1.20	12564.20	3472297.39	6.54	1.06	15.93
FS-19	19.73	0.30	12564.20	10170295.62	7.01	1.04	20.57
FS-20	15.16	1.00	12564.20	3549387.24	6.55	1.06	16.01
FS-22	13.30	0.50	12564.20	2100868.75	6.32	1.07	14.17
FS-23	14.60	0.80	12564.20	3055547.62	6.49	1.06	15.46
FS-24	9.04	0.80	12564.20	448915.20	5.65	1.10	9.98
FS-26	10.84	0.50	12564.20	926605.42	5.97	1.08	11.74
FS-27	9.90	0.30	12564.20	645647.39	5.81	1.09	10.82
FS-28	13.64	1.00	12564.20	2321886.65	6.37	1.06	14.50
FS-30	27.37	0.60	12564.20	37679578.86	7.58	1.04	28.33
FS-31	9.87	0.10	12564.20	637768.91	5.80	1.09	10.79
FS-32	7.00	0.10	12564.20	161214.34	5.21	1.14	7.97
FS-33	14.78	0.40	12564.20	3208414.08	6.51	1.06	15.63
FS-34	19.52	0.40	12564.20	9746671.84	6.99	1.04	20.36

7. Perhitungan Gaya Aksial Efektif

Parameter	Notasi	Nilai	Satuan
Tekanan internal	Pi	4140000	Pa
Tekanan Eksternal	Pe	1069792.5	Pa
Internal Pressure Difference Relative to Laying	Δp_i	3342618.68	Pa
Luas Melintang Pipa Terluar	A0	0.282	m ²
Luas Melintang Pipa Terdalam	Ai	0.253	m ²
Pipe Steel Cross Section Area	As	0.029	m ²
Temperature Difference	ΔT	8.6	°C
Temperature Expansion Coefficient	α_e	0.0000117	°C
Poisson Ratio	v	0.3	-

Deskripsi	Notasi	Nilai	
True Wall Force in Inner pipe	Ni	465685.721	N
True Wall Force in Outer pipe	No	4431465.317	N
Gaya axial pada dinding pipa	Ntr	4897151.038	N
Effective Axial Force	Seff	-312641.46	N

8. Perhitungan Defleksi Crossflow dan Inline

Defleksi Crossflow						
No.	Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ_{il}) [m]
FS-1		1471.54	22.98	-0.07	0.214	0.031
FS-2		1471.54	11.91	-0.02	0.214	0.002
FS-3		1471.54	25.26	-0.08	0.214	0.045
FS-4		1471.54	26.06	-0.08	0.214	0.052
FS-5		1471.54	20.59	-0.05	0.214	0.019
FS-6		1471.54	21.63	-0.06	0.214	0.024
FS-7		1471.54	52.36	-0.34	0.214	1.171
FS-8		1471.54	44.73	-0.25	0.214	0.547
FS-9		1471.54	35.16	-0.15	0.214	0.185
FS-10		1471.54	26.75	-0.09	0.214	0.058
FS-11		1471.54	36.05	-0.16	0.214	0.207
FS-12		1471.54	32.88	-0.14	0.214	0.139
FS-13		1471.54	15.53	-0.03	0.214	0.006
FS-14		1471.54	19.31	-0.05	0.214	0.015
FS-15		1471.54	29.01	-0.11	0.214	0.081
FS-16		1471.54	15.74	-0.03	0.214	0.006
FS-17		1471.54	7.51	-0.01	0.214	0.000

Defleksi Crossflow					
No. Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ_{il}) [m]
FS-18	1471.54	15.88	-0.03	0.214	0.007
FS-19	1471.54	20.53	-0.05	0.214	0.019
FS-20	1471.54	15.96	-0.03	0.214	0.007
FS-22	1471.54	14.12	-0.02	0.214	0.004
FS-23	1471.54	15.41	-0.03	0.214	0.006
FS-24	1471.54	9.92	-0.01	0.214	0.001
FS-26	1471.54	11.69	-0.02	0.214	0.002
FS-27	1471.54	10.77	-0.01	0.214	0.001
FS-28	1471.54	14.45	-0.03	0.214	0.005
FS-30	1471.54	28.32	-0.10	0.214	0.073
FS-31	1471.54	10.74	-0.01	0.214	0.001
FS-32	1471.54	7.92	-0.01	0.214	0.000
FS-33	1471.54	15.59	-0.03	0.214	0.006
FS-34	1471.54	20.32	-0.05	0.214	0.018

Defleksi Inline					
No. Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ_{il})
FS-1	362.89	23.01	-0.07	0.214	0.0071
FS-2	380.06	11.96	-0.02	0.214	0.0005
FS-3	408.46	25.28	-0.08	0.214	0.0116
FS-4	399.31	26.08	-0.09	0.214	0.0129
FS-5	375.32	20.62	-0.05	0.214	0.0047
FS-6	379.99	21.66	-0.06	0.214	0.0058
FS-7	398.23	52.23	-0.34	0.214	0.2064
FS-8	390.80	44.65	-0.25	0.214	0.1082
FS-9	322.67	35.14	-0.15	0.214	0.0343
FS-10	375.04	26.77	-0.09	0.214	0.0134
FS-11	345.31	36.03	-0.16	0.214	0.0405
FS-12	335.89	32.87	-0.14	0.214	0.0273
FS-13	327.54	15.58	-0.03	0.214	0.0013
FS-14	322.67	19.35	-0.05	0.214	0.0031
FS-15	340.80	29.02	-0.11	0.214	0.0168
FS-16	357.80	15.78	-0.03	0.214	0.0015
FS-17	362.89	7.56	-0.01	0.214	0.0001
FS-18	392.34	15.93	-0.03	0.214	0.0018
FS-19	357.80	20.57	-0.05	0.214	0.0045
FS-20	384.44	16.01	-0.03	0.214	0.0018

Defleksi Inline					
No. Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ_{il})
FS-22	358.24	14.17	-0.03	0.214	0.0010
FS-23	375.32	15.46	-0.03	0.214	0.0015
FS-24	375.32	9.98	-0.01	0.214	0.0003
FS-26	358.24	11.74	-0.02	0.214	0.0005
FS-27	357.80	10.82	-0.01	0.214	0.0003
FS-28	384.44	14.50	-0.03	0.214	0.0012
FS-30	364.51	28.33	-0.10	0.214	0.0163
FS-31	378.05	10.79	-0.01	0.214	0.0004
FS-32	378.05	7.97	-0.01	0.214	0.0001
FS-33	356.55	15.63	-0.03	0.214	0.0015
FS-34	356.55	20.36	-0.05	0.214	0.0043

9. Perhitungan Frekuensi Natural Crossflow dan Inline

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Massa Efektif (Me) [kg/m]	Vortex Shedding (fs) [Hz]	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]
FS-1	22.147	804.344	0.245	1.387	1.382
FS-2	11.063	723.615	0.245	5.577	5.528
FS-3	24.387	723.615	0.245	1.202	1.198
FS-4	25.171	723.615	0.245	1.127	1.123
FS-5	19.781	723.615	0.245	1.833	1.826
FS-6	20.811	723.615	0.245	1.657	1.651
FS-7	49.897	723.615	0.245	0.517	0.239
FS-8	42.905	723.615	0.245	0.454	0.347
FS-9	33.935	737.704	0.245	0.610	0.589
FS-10	25.842	723.615	0.245	1.068	1.063
FS-11	34.779	723.615	0.245	0.588	0.563
FS-12	31.762	723.615	0.245	0.701	0.687
FS-13	14.728	804.344	0.245	3.090	3.072
FS-14	18.513	737.704	0.245	2.070	2.061
FS-15	28.035	723.615	0.245	0.903	0.897
FS-16	14.935	763.087	0.245	3.089	3.071
FS-17	6.581	804.344	0.245	13.376	13.186
FS-18	15.078	723.615	0.245	3.115	3.096
FS-19	19.726	763.087	0.245	1.795	1.788
FS-20	15.161	723.615	0.245	3.082	3.064
FS-22	13.298	723.615	0.245	3.956	3.928

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Massa Efektif (Me) [kg/m]	Vortex Shedding (fs) [Hz]	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]
FS-23	14.604	723.615	0.245	3.311	3.291
FS-24	9.042	723.615	0.245	8.056	7.970
FS-26	10.837	723.615	0.245	5.793	5.741
FS-27	9.902	763.087	0.245	6.656	6.590
FS-28	13.635	723.615	0.245	3.773	3.747
FS-30	27.367	723.615	0.245	0.949	0.943
FS-31	9.871	883.141	0.245	6.221	6.160
FS-32	6.999	883.141	0.245	11.473	11.318
FS-33	14.783	737.704	0.245	3.204	3.184
FS-34	19.517	737.704	0.245	1.865	1.858

10. Panjang Span Maksimum

No. Freesspan	Panjang Span	Massa Efektif (Me)	Frekuensi Natural Crossflow(fn)	Frekuensi Natural Inline (fn)	Reduced Velocity (Ur)	Panjang Span Crossflow (Ls) [m]	Panjang Span Inline(Ls) [m]
FS-1	22.15	804.34	1.386	1.382	0.98	24.90	30.83
FS-2	11.06	723.61	5.577	5.528	1.05	25.45	63.32
FS-3	24.39	723.61	1.201	1.198	1.09	25.40	29.48
FS-4	25.17	723.61	1.125	1.122	1.08	25.42	28.53
FS-5	19.78	723.61	1.833	1.826	1.04	25.47	36.40
FS-6	20.81	723.61	1.656	1.651	1.05	25.46	34.60
FS-7	49.90	723.61	0.302	0.238	1.08	25.42	13.15
FS-8	42.90	723.61	0.372	0.347	1.07	25.43	15.87
FS-9	33.94	737.70	0.594	0.589	0.96	25.49	20.56
FS-10	25.84	723.61	1.065	1.063	1.04	25.47	27.77
FS-11	34.78	723.61	0.570	0.563	1.00	25.54	20.21
FS-12	31.76	723.61	0.691	0.687	0.99	25.56	22.32
FS-13	14.73	804.34	3.090	3.072	0.94	24.99	45.97
FS-14	18.51	737.70	2.070	2.061	0.96	25.49	38.48
FS-15	28.04	723.61	0.899	0.897	0.99	25.55	25.50
FS-16	14.93	763.09	3.089	3.071	1.00	25.20	46.57
FS-17	6.58	804.34	13.376	13.186	0.98	24.90	95.24
FS-18	15.08	723.61	3.115	3.096	1.07	25.43	47.39
FS-19	19.73	763.09	1.795	1.788	1.00	25.20	35.54
FS-20	15.16	723.61	3.082	3.064	1.06	25.45	47.14
FS-22	13.30	723.61	3.956	3.928	1.02	25.50	53.38

No. Freespan	Panjang Span	Massa Efektif (Me)	Frekuensi Natural Crossflow(fn)	Frekuensi Natural Inline (fn)	Reduced Velocity (Ur)	Panjang Span Crossflow (Ls) [m]	Panjang Span Inline(Ls) [m]
FS-23	14.60	723.61	3.311	3.291	1.04	25.47	48.85
FS-24	9.04	723.61	8.056	7.970	1.04	25.47	76.03
FS-26	10.84	723.61	5.793	5.741	1.02	25.50	64.53
FS-27	9.90	763.09	6.656	6.590	1.00	25.20	68.22
FS-28	13.64	723.61	3.773	3.747	1.06	25.45	52.13
FS-30	27.37	723.61	0.946	0.943	1.03	25.49	26.16
FS-31	9.87	883.14	6.221	6.160	0.97	24.35	63.59
FS-32	7.00	883.14	11.473	11.318	0.97	24.35	86.20
FS-33	14.78	737.70	3.204	3.184	1.01	25.40	47.83
FS-34	19.52	737.70	1.865	1.858	1.01	25.40	36.53

11. Kriteria Screening

Screening VIV Criteria arah Crossflow				
No. Free Span	Uextreme CF	Nilai Kriteria	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	KONDISI
FS-1	0.722	0.843	1.386	TIDAK TERJADI VIV
FS-2	0.771	0.902	5.577	TIDAK TERJADI VIV
FS-3	0.801	0.936	1.201	TIDAK TERJADI VIV
FS-4	0.791	0.925	1.125	TIDAK TERJADI VIV
FS-5	0.767	0.896	1.833	TIDAK TERJADI VIV
FS-6	0.771	0.902	1.656	TIDAK TERJADI VIV
FS-7	0.790	0.924	0.302	TERJADI VIV
FS-8	0.783	0.915	0.372	TERJADI VIV
FS-9	0.704	0.822	0.594	TERJADI VIV
FS-10	0.766	0.895	1.065	TIDAK TERJADI VIV
FS-11	0.734	0.858	0.570	TERJADI VIV
FS-12	0.724	0.846	0.691	TERJADI VIV
FS-13	0.684	0.800	3.090	TIDAK TERJADI VIV
FS-14	0.704	0.822	2.070	TIDAK TERJADI VIV
FS-15	0.729	0.852	0.899	TIDAK TERJADI VIV
FS-16	0.732	0.855	3.089	TIDAK TERJADI VIV
FS-17	0.722	0.843	13.376	TIDAK TERJADI VIV
FS-18	0.784	0.916	3.115	TIDAK TERJADI VIV
FS-19	0.732	0.855	1.795	TIDAK TERJADI VIV
FS-20	0.776	0.907	3.082	TIDAK TERJADI VIV
FS-22	0.748	0.875	3.956	TIDAK TERJADI VIV
FS-23	0.767	0.896	3.311	TIDAK TERJADI VIV

Screening VIV Criteria arah Crossflow				
No. Free Span	Uextreme CF	Nilai Kriteria	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	KONDISI
FS-24	0.767	0.896	8.056	TIDAK TERJADI VIV
FS-26	0.748	0.875	5.793	TIDAK TERJADI VIV
FS-27	0.732	0.855	6.656	TIDAK TERJADI VIV
FS-28	0.776	0.907	3.773	TIDAK TERJADI VIV
FS-30	0.755	0.882	0.946	TIDAK TERJADI VIV
FS-31	0.709	0.828	6.221	TIDAK TERJADI VIV
FS-32	0.709	0.828	11.473	TIDAK TERJADI VIV
FS-33	0.741	0.866	3.204	TIDAK TERJADI VIV
FS-34	0.741	0.866	1.865	TIDAK TERJADI VIV

Screening Kriteria VIV arah Inline				
No. Free Span	Vr onset	Nilai Kriteria	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]	KONDISI
FS-1	0.909	1.855	1.382	TERJADI VIV
FS-2	0.909	1.983	5.528	TIDAK TERJADI VIV
FS-3	0.909	2.058	1.198	TERJADI VIV
FS-4	0.909	2.035	1.122	TERJADI VIV
FS-5	0.909	1.971	1.826	TERJADI VIV
FS-6	0.909	1.983	1.651	TERJADI VIV
FS-7	0.909	2.032	0.238	TERJADI VIV
FS-8	0.909	2.012	0.347	TERJADI VIV
FS-9	0.909	1.809	0.589	TERJADI VIV
FS-10	0.909	1.970	1.063	TERJADI VIV
FS-11	0.909	1.888	0.563	TERJADI VIV
FS-12	0.909	1.861	0.687	TERJADI VIV
FS-13	0.909	1.759	3.072	TIDAK TERJADI VIV
FS-14	0.909	1.809	2.061	TIDAK TERJADI VIV
FS-15	0.909	1.875	0.897	TERJADI VIV
FS-16	0.909	1.882	3.071	TIDAK TERJADI VIV
FS-17	0.909	1.855	13.186	TIDAK TERJADI VIV
FS-18	0.909	2.016	3.096	TIDAK TERJADI VIV
FS-19	0.909	1.882	1.788	TERJADI VIV
FS-20	0.909	1.995	3.064	TIDAK TERJADI VIV
FS-22	0.909	1.924	3.928	TIDAK TERJADI VIV
FS-23	0.909	1.971	3.291	TIDAK TERJADI VIV
FS-24	0.909	1.971	7.970	TIDAK TERJADI VIV
FS-26	0.909	1.924	5.741	TIDAK TERJADI VIV
FS-27	0.909	1.882	6.590	TIDAK TERJADI VIV

Screening Kriteria VIV arah Inline				
No. Free Span	Vr onset	Nilai Kriteria	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]	KONDISI
FS-28	0.909	1.995	3.747	TIDAK TERJADI VIV
FS-30	0.909	1.941	0.943	TERJADI VIV
FS-31	0.909	1.822	6.160	TIDAK TERJADI VIV
FS-32	0.909	1.822	11.318	TIDAK TERJADI VIV
FS-33	0.909	1.904	3.184	TIDAK TERJADI VIV
FS-34	0.909	1.904	1.858	TERJADI VIV

12. Perhitungan Defleksi setelah Mitigasi Support

Defleksi arah Crossflow setelah Mitigasi					
No. Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ) [m]
FS-1	1352.39	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-1.1	1352.39	8.068	-0.008	0.214	0.0064
FS-3	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-3.1	1471.54	10.265	-0.013	0.214	0.0065
FS-4	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-4.1	1471.54	11.031	-0.015	0.214	0.0065
FS-5	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-5.1	1471.54	5.741	-0.004	0.214	0.0064
FS-6	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-6.1	1471.54	6.754	-0.006	0.214	0.0064
FS-7	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-7.1	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-7.2	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-7.3	1471.54	5.859	-0.004	0.214	0.0064
FS-8	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-8.1	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-8.2	1471.54	13.722	-0.024	0.214	0.0065
FS-9	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-9.1	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-9.2	1471.54	4.913	-0.003	0.214	0.0064
FS-10	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS-10.1	1471.54	11.690	-0.017	0.214	0.0065
FS-11	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 11.1	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 11.2	1471.54	5.741	-0.004	0.214	0.0064
FS-12	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 12.1	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 12.2	1471.54	2.748	-0.001	0.214	0.0064

Defleksi arah Crossflow setelah Mitigasi					
No. Freespan	q [N/m]	Leff [m]	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ) [m]
FS-15	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 15.1	1471.54	13.860	-0.024	0.214	0.0065
FS-19	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 19.1	1471.54	5.692	-0.004	0.214	0.0064
FS-30	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 30.1	1471.54	14.187	-0.025	0.214	0.0066
FS-34	1471.54	15.803	-0.031	0.214	0.0066
FS 34.1	1471.54	5.485	-0.004	0.214	0.0064

Defleksi arah Inline setelah Mitigasi					
No. Freespan	q	Leff	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ) [m]
FS-1	362.89	15.85	-0.031	0.214	0.0016
FS-1.1	362.89	8.12	-0.008	0.214	0.0016
FS-3	408.46	15.85	-0.031	0.214	0.0019
FS-3.1	408.46	10.32	-0.013	0.214	0.0018
FS-4	399.31	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-4.1	399.31	11.08	-0.015	0.214	0.0018
FS-5	375.32	15.85	-0.031	0.214	0.0017
FS-5.1	375.32	5.79	-0.004	0.214	0.0017
FS-6	379.99	15.85	-0.031	0.214	0.0017
FS-6.1	379.99	6.81	-0.006	0.214	0.0017
FS-7	398.23	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-7.1	398.23	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-7.2	398.23	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-7.3	398.23	5.91	-0.004	0.214	0.0018
FS-8	390.80	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-8.1	390.80	15.85	-0.031	0.214	0.0018
FS-8.2	390.80	13.77	-0.024	0.214	0.0018
FS-9	322.67	15.85	-0.031	0.214	0.0015
FS-9.1	322.67	15.85	-0.031	0.214	0.0015
FS-9.2	322.67	4.96	-0.003	0.214	0.0014
FS-10	375.04	15.85	-0.031	0.214	0.0017
FS-10.1	375.32	11.74	-0.017	0.214	0.0017
FS-11	345.31	15.85	-0.031	0.214	0.0016
FS 11.1	345.31	15.85	-0.031	0.214	0.0016
FS 11.2	345.31	5.79	-0.004	0.214	0.0015
FS-12	335.89	15.85	-0.031	0.214	0.0015
FS 12.1	335.89	15.85	-0.031	0.214	0.0015
FS 12.2	335.89	2.80	-0.001	0.214	0.0015

Defleksi arah Inline setelah Mitigasi					
No. Freespan	q	Leff	Seff/Pcr	CSF	defleksi (δ) [m]
FS-15	340.80	15.85	-0.031	0.214	0.0015
FS 15.1	340.80	13.91	-0.024	0.214	0.0015
FS-19	357.80	15.85	-0.031	0.214	0.0016
FS 19.1	357.80	5.74	-0.004	0.214	0.0016
FS-30	364.51	15.85	-0.031	0.214	0.0017
FS 30.1	378.05	14.24	-0.0253424	0.214	0.0017
FS-34	356.55	15.85	-0.0314131	0.214	0.0016
FS 34.1	356.55	5.54	-0.0038342	0.214	0.0016

13. Perhitungan Frekuensi Natural setelah Mitigasi

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Massa Efektif (Me) [kg/m]	Vortex Shedding (fs) [Hz]	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]
FS-1	15.00	804.34	0.24	2.98	2.97
FS-1.1	7.15	804.34	0.24	11.58	11.43
FS-3	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-3.1	9.39	723.61	0.24	7.53	7.45
FS-4	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-4.1	10.17	723.61	0.24	6.51	6.45
FS-5	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-5.1	4.78	723.61	0.24	24.17	23.73
FS-6	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-6.1	5.81	723.61	0.24	17.45	17.18
FS-7	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-7.1	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-7.2	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-7.3	4.90	723.61	0.24	23.20	22.79
FS-8	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-8.1	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-8.2	12.90	723.61	0.24	4.19	4.16
FS-9	15.00	737.70	0.24	3.12	3.10
FS-9.1	15.00	737.70	0.24	3.12	3.10
FS-9.2	3.94	737.70	0.24	32.71	32.03
FS-10	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS-10.1	10.84	723.61	0.24	5.79	5.74
FS-11	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS 11.1	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS 11.2	4.78	723.61	0.24	24.17	23.73
FS-12	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13

No. Free Span	Panjang Span (L) [m]	Massa Efektif (Me) [kg/m]	Vortex Shedding (fs) [Hz]	Frekuensi Natural Cross Flow (fn cf) [Hz]	Frekuensi Natural In-Line (fn il) [Hz]
FS 12.1	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS 12.2	1.76	723.61	0.24	105.69	101.86
FS-15	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS 15.1	13.04	723.61	0.24	4.11	4.08
FS-19	15.00	763.09	0.24	3.06	3.05
FS 19.1	4.73	763.09	0.24	23.94	23.51
FS-30	15.00	723.61	0.24	3.15	3.13
FS 30.1	13.37	723.61	0.24	3.92	3.89
FS-34	15.00	737.70	0.24	3.12	3.10
FS 34.1	4.52	737.70	0.24	26.23	25.73

14. Parameter Perhitungan Analisis Statik

PARAMETER		
Notasi	Nilai	Satuan
E	207000	MPa
γ_m (SLS)	1.15	-
$\gamma_{sc,pc}$	1.138	
$\gamma_{sc,lb}$	1.14	-
γ_{inc}	1.1	-
α_{fab}	1	-
SMYS	450	MPa
SMTS	535	MPa
f_y temp	21	MPa
f_y	429	MPa
f_u	514	MPa
F0	0.015	
D/t	37.67	m
t_{fab}	1.99	mm
t_1	13.91	mm
t_2	15.90	mm

Notasi		Nilai	Satuan
Incidental Pressure	Pinc	4.55	MPa
		4554000	Pa
Local Incidental Pressure	Pli	4.44	MPa
		4440895.72	Pa
Tekanan internal	Pi	1.0697925	
		1069792.50	Pa
Tekanan Eksternal	Pe	0.79	MPa
		796568.50	Pa
	Pli - Pe	3.64	MPa
		3644327.222	Pa
Elastic Collapse Pressure	Pel (t)	8.51	MPa
		8508830.15	Pa
Plastic Collapse Pressure	Pp (t)	22.77	MPa
		22774958.26	Pa

15. Perhitungan Kriteria Tekanan Bursting

Kriteria Tekanan Bursting			
Syarat		$Pli - Pe \leq Pb(t1) / \gamma_m \cdot \gamma_{sc,pc}$	
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
Pli - Pe	4440895.72	Pa	AMAN
Pb	23558140.83	Pa	
$Pb(t1) / \gamma_m \cdot \gamma_{sc,pc}$	23312316.75	Pa	

16. Perhitungan Kriteria Tekanan Collapse

Kriteria Tekanan Collapse			
Syarat		$Pe - Pmin \leq P_c(t) / \gamma_m \cdot \gamma_{sc,pc}$	
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
Pe - Pmin	1069792.50	Pa	AMAN
Pc	4830000.00	Pa	
$P_c(t) / \gamma_m \cdot \gamma_{sc,pc}$	3684210.53	Pa	

17. Perhitungan Kriteria Tekanan Kombinasi

Notasi	Nilai	Satuan
Ketahanan Gaya Axial kondisi Plastis	Sp	12488983.91
Ketahanan Moment kondisi Plastis	Mp	7282326.52
Desain Gaya Axial Efektif	Ssd	-389110
Desain Momen Bending	Msd	1082340
Faktor Dalam Perhitungan Combined Load	β	0.25
Parameter Tegangan Aliran	α_c	1.05
	γ_p	0.75

Kriteria Combined Load		
$\left[\gamma_m \cdot \gamma_{SC,LB} \cdot \frac{ M_{Sd} }{\alpha_c \cdot M_p(t_2)} + \left(\gamma_m \cdot \gamma_{SC,LB} \cdot \frac{s_{Sd}(p_i)}{\alpha_c \cdot s_p(t_2)} \right)^2 \right]^2 + \left[\gamma_p \cdot \frac{p_i - p_e}{\alpha_c \cdot p_b(t_2)} \right]^2 \leq 1$		
0.035598035	≤ 1	AMAN

18. Perhitungan Kriteria Tekanan Propagasi

Kriteria Tekanan Propagation					
Syarat		Pe - Pmin ≤ Ppr(t2) / $\gamma_m \cdot \gamma_{SC,LB}$			
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi		
Pe - Pmin	796568.50	Pa	AMAN		
Ppr	1770000	Pa			
Ppr(t2) / $\gamma_m \cdot \gamma_{SC,LB}$	1350114.42	Pa			

19. Perhitungan Tegangan Hoop

Parameter	Notasi	Nilai	Unit	Nilai2	Satuan
Design Pressure	P	4140000	Pa	600	psig
Design Temp	T	60	C	140	F
Design Pressure	Pd	4140000	Pa	4.14	MPa
Operating Pressure	P	3000000	Pa	435	MPa
Operating Temp	T	36.6	C	97.9	F
Eksternal Pressure	Pe	797381.3	Pa	0.80	MPa
Internal Pressure	Pi	4252416.7	Pa	4.25	MPa
Diameter Tot	Dtot	0.599	m	20	in
Tebal Dinding	t	0.0159	m	0.626	in
Koef. Ekspansi Thermal		0.0000117			
Temp Ruangan		25	C		
Modulus Young	E	207000	MPa	3E+07	psia

Parameter	Notasi	Nilai	Unit	Nilai2	Satuan
SMYS		65300	psia	450	Mpa
Axial Force	F _a	612952.88	N		
Cross Sectional Pipa	A _s	0.025	m ²		
Momen Inersia Pipa	I _{st}	0.001	m ⁴		
Section Modulus	Z	0.003	m ³		

HOOP STRESS			
Deskripsi	Nilai	Satuan	Kondisi
Tegangan Hoop (Sh) [Mpa]	65.08	MPa	AMAN
Tegangan Ijin [Mpa]	324	MPa	

20. Perhitungan Tegangan Longitudinal

NO FS	Moment	Moment Outplane
	Inplane (N.m)	(N.m)
FS-1	80944	7380
FS-2	20335	1951
FS-3	98258	9426
FS-4	105420	8339
FS-5	65206	4799
FS-6	71931	5372
FS-7	400596	41229
FS-8	303447	29951
FS-9	190728	15449
FS-10	109914	10381
FS-11	200507	17385
FS-12	167563	14136
FS-13	35920	2941

NO FS	Moment Inplane (N.m)	Moment Outplane (N.m)
FS-14	56802	4601
FS-15	129857	11107
FS-16	36764	3300
FS-17	7220	658
FS-18	37592	3720
FS-19	64266	5768
FS-20	38118	3695
FS-22	29254	2634
FS-23	35196	3333
FS-24	13375	1266
FS-26	19290	4100
FS-27	16231	1457
FS-28	30516	2958
FS-30	124085	11384
FS-31	16731	1544
FS-32	8130	772
FS-33	36246	3252
FS-34	62921	5645

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Internal (S _p) [MPa]	Tegangan Aksial (S _a) [MPa]	Tegangan Thermal (S _t) [MPa]	Tegangan Resultant Bending (S _b) (MPa)	Tegangan Longitudinal (S _L) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-1	22.15	19.52	24.94	26.16	20.95	91.57	360	AMAN
FS-2	11.06	19.52	24.94	26.16	5.27	75.88	360	AMAN
FS-3	24.39	19.52	24.94	26.16	25.44	96.06	360	AMAN
FS-4	25.17	19.52	24.94	26.16	27.26	97.87	360	AMAN

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Internal (S_p) [MPa]	Tegangan Aksial (S_a) [MPa]	Tegangan Thermal (S_t) [MPa]	Tegangan Resultant Bending (S_b) [MPa]	Tegangan Longitudinal (S_L) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-5	19.78	19.52	24.94	26.16	16.85	87.47	360	AMAN
FS-6	20.81	19.52	24.94	26.16	18.59	89.21	360	AMAN
FS-7	49.90	19.52	24.94	26.16	103.80	174.41	360	AMAN
FS-8	42.90	19.52	24.94	26.16	78.59	149.21	360	AMAN
FS-9	33.94	19.52	24.94	26.16	49.32	119.94	360	AMAN
FS-10	25.84	19.52	24.94	26.16	28.46	99.07	360	AMAN
FS-11	34.78	19.52	24.94	26.16	51.87	122.49	360	AMAN
FS-12	31.76	19.52	24.94	26.16	43.34	113.96	360	AMAN
FS-13	14.73	19.52	24.94	26.16	9.29	79.91	360	AMAN
FS-14	18.51	19.52	24.94	26.16	14.69	85.31	360	AMAN
FS-15	28.04	19.52	24.94	26.16	33.59	104.21	360	AMAN
FS-16	14.93	19.52	24.94	26.16	9.51	80.13	360	AMAN
FS-17	6.58	19.52	24.94	26.16	1.87	72.49	360	AMAN
FS-18	15.08	19.52	24.94	26.16	9.74	80.35	360	AMAN
FS-19	19.73	19.52	24.94	26.16	16.63	87.25	360	AMAN
FS-20	15.16	19.52	24.94	26.16	9.87	80.49	360	AMAN
FS-22	13.30	19.52	24.94	26.16	7.57	78.19	360	AMAN
FS-23	14.60	19.52	24.94	26.16	9.11	79.73	360	AMAN
FS-24	9.04	19.52	24.94	26.16	3.46	74.08	360	AMAN
FS-26	10.84	19.52	24.94	26.16	5.08	75.70	360	AMAN
FS-27	9.90	19.52	24.94	26.16	4.20	74.82	360	AMAN
FS-28	13.64	19.52	24.94	26.16	7.90	78.52	360	AMAN
FS-30	27.37	19.52	24.94	26.16	32.12	102.73	360	AMAN
FS-31	9.87	19.52	24.94	26.16	4.33	74.95	360	AMAN

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Internal (S_p) [MPa]	Tegangan Aksial (S_a) [MPa]	Tegangan Thermal (S_t) [MPa]	Tegangan Resultant Bending (S_b) (MPa)	Tegangan Longitudinal (S_L) [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-32	7.00	19.52	24.94	26.16	2.10	72.72	360	AMAN
FS-33	14.78	19.52	24.94	26.16	9.38	80.00	360	AMAN
FS-34	19.52	19.52	24.94	26.16	16.28	86.90	360	AMAN

21. Perhitungan Tegangan Kombinasi

No. Free Span	Panjang Span [m]	Tegangan Kombinasi [MPa]	Tegangan Ijin [MPa]	Kondisi
FS-1	22.15	136.31	405	AMAN
FS-2	11.06	122.20	405	AMAN
FS-3	24.39	140.41	405	AMAN
FS-4	25.17	142.07	405	AMAN
FS-5	19.78	132.59	405	AMAN
FS-6	20.81	134.16	405	AMAN
FS-7	49.90	214.49	405	AMAN
FS-8	42.90	190.29	405	AMAN
FS-9	33.94	162.56	405	AMAN
FS-10	25.84	143.17	405	AMAN
FS-11	34.78	164.96	405	AMAN
FS-12	31.76	156.97	405	AMAN
FS-13	14.73	125.78	405	AMAN
FS-14	18.51	130.63	405	AMAN
FS-15	28.04	147.91	405	AMAN
FS-16	14.93	125.98	405	AMAN
FS-17	6.58	119.19	405	AMAN
FS-18	15.08	126.18	405	AMAN
FS-19	19.73	132.39	405	AMAN
FS-20	15.16	126.30	405	AMAN
FS-22	13.30	124.25	405	AMAN
FS-23	14.60	125.62	405	AMAN
FS-24	9.04	120.60	405	AMAN
FS-26	10.84	122.04	405	AMAN
FS-27	9.90	121.25	405	AMAN
FS-28	13.64	124.54	405	AMAN
FS-30	27.37	146.55	405	AMAN
FS-31	9.87	121.37	405	AMAN
FS-32	7.00	119.40	405	AMAN
FS-33	14.78	125.86	405	AMAN
FS-34	19.52	132.07	405	AMAN

LAMPIRAN V
Input dan Output Software Autopipe

1. Input software FS 1

2. -----
3. FS 1 NON SUPPORT
4. 03/06/2019
BENTLEY
5. 02:58 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
6. -----
7. -----
8. D E S C R I P T I O N
9. -----
10.
11.
12. -----
13. FS 1 NON SUPPORT
14. 03/06/2019
BENTLEY
15. 02:58 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
16. -----
17. -----
18. T A B L E O F C O N T E N T S
19.
20. Coordinates.....
1
21. Pipe Properties.....
2
22. Material Properties.....
3
23. Material Allowables.....
4
24. Temperature and Pressure.....
5
25. Loads Summary.....
6
26.
27.
28. -----
29. FS 1 NON SUPPORT
30. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
31. 02:58 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1
32. -----
33. -----
34. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
35.
36. POINT -----COORDINATE (mm)-----
37. NAME X Y Z
38. -----
39. *** SEGMENT A
40. A00 0.00 -106000.50 11.05
41. A01 0.00 -106000.50 11061.05
42. A02 0.00 -106000.50 22111.05
43.
44. -----
45. FS 1 NON SUPPORT
46. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
47. 02:58 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2
48. -----
49.
50. P I P E D A T A L I S T I N G
51.
52. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm)----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
ZL/ Composition/
53. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
ZC
54. CladMaterial Clad
55. ---Line Class---
56. -----
57.
58. Tag No. : <None>
59. 599 500 508.00 15.90 0 1.89 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
1.00
60. 5LX-X65 NS
1.00
Other 0.000 0 111

61. Other 40 3044.000 2097
 62.
 63.
 64.
 65. -----

66. FS 1 NON SUPPORT
 67. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 68. 02:58 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 69. -----

70.
 71. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 72.
 73. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 74. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 75. -----

Name	Pipe ID	Density kg/m ³	Ratio deg C	Axial	Hoop	Shear	mm/m
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813
					60.0	0.20079	0.4003

76.
 77.
 78.
 79.
 80. -----

81. FS 1 NON SUPPORT
 82. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 83. 02:58 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 84. -----

85.
 86. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 87.
 88. Material Temper. Yield
 89. Name Pipe ID deg C N/mm²
 90. -----

Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm ²
5LX-X65	599	25.0	448.16

91.
 92.
 93.
 94. -----

95. FS 1 NON SUPPORT
 96. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 97. 02:58 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 98. -----

99.
 100. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 101. STRESSES IN N/mm²
 102.
 103. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 104. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 105. -----
 106.
 107. *** SEGMENT A
 108. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 109. A02 Same as previous point.
 110.
 111.
 112.u User-defined value
 113.* Non-code material for allowable stress;
 114. Non-standard material for expansion and modulus
 115.
 116. -----

117. FS 1 NON SUPPORT
 118. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 119. 02:58 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
 120. -----

121.
 122. L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
 123.
 124. WAVE LOAD : CUR 100Y
 125.
 126. Wave Type : Current Load case : User 1
 127.
 128. Water - Elevation : 0.00 mm
 129. Depth : 106500.00 mm
 130. Density : 1025.00 kg/m³
 131.
 132. Wave - Height : 3900.00 mm

```

133.          Period :      8.05 sec
134.          Phase :      0.00 deg
135.
136.          Drag coefficient :   2.13
137.          Inertia coefficient : 4.00
138.
139.          Direction -      X=  1.000      Y=  0.000      Z=  0.000
140.
141.          Water      Current      Marine
142.          Depth      Velocity     Growth
143.          (mm )     (mm/s )    (mm )
144.          -----      -----      -----
145.
146. 106500.00      745.00      0.00

```

2. Output software FS 1

```

3.
4. -----
5. FS 1 NON SUPPORT
6. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
7. BENTLEY
8. 03:01 PM
9. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
10. -----
11. TABLE OF CONTENTS
12. Displacement.....
13. Forces & Moments.....
14. Result Summary.....
15.
16. -----
17. FS 1 NON SUPPORT
18. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
19. 03:01 PM
20. 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
21. -----
22. D I S P L A C E M E N T S
23.
24. Point      Load           TRANSLATIONS (mm )      ROTATIONS (deg )
25. name       combination      X        Y        Z      X        Y        Z
26. -----      -----      -----      -----      -----      -----      -----
27.
28. *** Segment A begin ***
29.
30. A00      Gravity{1}      0.00  -3.60  0.00  0.00  0.00
31. 0.00
32. Thermal 1{1}      0.00  0.00  -4.28  0.00  0.00
33. 0.00
34. Pressure 1{1}      0.00  0.00  -0.63  0.00  0.00
35. 0.00
36. User 1{1}      0.26  0.10  0.00  0.00  0.00
37. 0.00
38. GT1{1}      0.00  -3.60  -4.28  0.00  0.00
39. 0.00
40. GT1P1{1}      0.00  -3.60  -4.91  0.00  0.00
41. 0.00
42. GT1P1U1{1}      0.26  -3.50  -4.91  0.00  0.00
43. 0.00
44. Gravity{1}      0.00  -20.68  0.00  0.00  0.00
45. 0.00
46. Thermal 1{1}      0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
47. 0.00
48. Pressure 1{1}      0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
49. 0.00
50. User 1{1}      1.77  0.60  0.00  0.00  0.00
51. 0.00
52. GT1{1}      0.00  -20.68  0.00  0.00  0.00
53. 0.00
54. GT1P1{1}      0.00  -20.68  0.00  0.00  0.00
55. 0.00
56. GT1P1U1{1}      1.77  -20.08  0.00  0.00  0.00
57. 0.00

```

```

45.
46. A02     Gravity{1}           0.00   -3.60   0.00    0.00   0.00
47. 0.00
48. Thermal 1{1}             0.00   0.00   4.28    0.00   0.00
49. 0.00
50. Pressure 1{1}            0.00   0.00   0.63    0.00   0.00
51. 0.00
52. User 1{1}                0.26   0.10   0.00    0.00   0.00
53. 0.00
54. GT1{1}                  0.00   -3.60   4.28    0.00   0.00
55. GT1P1{1}                 0.00   -3.60   4.91    0.00   0.00
56. GT1P1U1{1}               0.26   -3.50   4.91    0.00   0.00
57. 0.00
58. *** Segment A end ***
59.
60. -----
61. FS 1 NON SUPPORT
62. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
63. 03:01 PM
64. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
65. -----
66. -----
67. G L O B A L   F O R C E S   &   M O M E N T S
68. Point Load
69. name combination      X   FORCES (N )   Result   X   MOMENTS (N.m )
70. Result          Y   Z           X           Y           Z
71. -----
72. -----
73. -----
74. -----
75. -----
76. -----
77. -----
78. -----
79. -----
80. -----
81. -----
82. -----
83. -----
84. -----
85. -----
86. -----
87. -----
88. -----
89. -----
90. -----
91. -----
92. -----
93. -----
94. A02     Gravity{1}           0   -45267   0   45267 -166730    0   0
95. 0.00

```

```

96.      Pressure 1{1}          0       0   9670   9670       0       0       0
97.      0                     User 1{1}        4007   1317       0   4218   4850 -14759       0
98.      15536                 GT1{1}           0 -45267   65530   79645 -166730       0       0
99.      166730                GT1P1{1}        0 -45267   75200   87773 -166730       0       0
100.     166730                GT1P1U1{1}    4007 -43950   75200   87193 -161879 -14759       0
101.     162551
102. *** Segment A end ***
103.
104. -----
-----  

105. FS 1 NON SUPPORT
106. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
107. 03:01 PM
108. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
109.
110.
111.      R E S U L T      S U M M A R Y
112. -----
113.
114.
115.
116. Maximum displacements (mm)
117. -----
118.
119.      Maximum X :      1.77      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
120.      Maximum Y :     -20.68      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
121.      Maximum Z :     -4.91      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
122.      Max. total:     20.68      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
123.
124. Maximum rotations (deg)
125. -----
126.
127.      Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
128.      Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
129.      Max. total:     0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
130.
131. Maximum pipe forces (N )
132. -----
133.
134.      Maximum X :     -4007      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
135.      Maximum Y :      45267      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
136.      Maximum Z :      75200      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
137.      Max. total:     87773      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
138.
139. Maximum pipe moments (N.m )
140. -----
141.
142.      Maximum X :     -166730     Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
143.      Maximum Y :     -14759      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
144.      Max. total:     166730      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
145.

```

3. Input software FS 2

```

146. -----
-----  

147. FS 2 NON SUPPORT
148. 03/06/2019
149. BENTLEY
150. 02:46 PM
151. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
152.
153.
154.
155.
156.
157.
158.
159.
160.      *
161.      ***
162.      ** **
163.      ** **  **  **  ****
164.      *****  **  **  **  **  ****

```

```
165.      **      **  *  **  *  *  *  *  *  *      **  **      **
166.      **  *****  *  *  *****  *  *  *  *      **  **      *****
167.
168.
169.
170.
171.          Pipe Stress Analysis and Design Program
172.
173.          Version: 11.01.00.17
174.
175.          Edition: Advanced
176.
177.          Developed and Maintained by
178.
179.          BENTLEY SYSTEMS, INCORPORATED
180.          1600 Riviera Ave., Suite 300
181.          Walnut Creek, CA 94596
182.
183.-----
184. FS 2 NON SUPPORT
185. 03/06/2019
186. BENTLEY
186. 02:46 PM
186. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
187.-----
188.
189.
190.
191.
192.
193. ****
194. **
195. **          AUTOPIPE SYSTEM INFORMATION      **
196. **
197. ****
198.
199.
200.
201.          SYSTEM NAME : FS 2 NON SUPPORT
202.
203.
204.          PROJECT ID :
205.
206.
207.
208.          PREPARED BY : _____
209.
210.
211.          CHECKED BY : _____
212.
213.
214.          1ST APPROVER : _____
215.
216.
217.          2ND APPROVER : _____
218.
219.
220.
221.          PIPING CODE      : DNV Offshore
222.
223.          YEAR          : 2012
224.
225.          VERTICAL AXIS   : Y
226.
227.          AMBIENT TEMPERATURE : 25.0 deg C
228.
229.          COMPONENT LIBRARY : AUTOPIPE
230.
231.          MATERIAL LIBRARY  : B318-12
232.
233.          MODEL REVISION NUMBER : 12
234.
235.-----
236. FS 2 NON SUPPORT
237. 03/06/2019
238. BENTLEY
238. 02:46 PM
238. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
239.-----
240.
241.          D E S C R I P T I O N
242.-----
```

243.
244.
245.-----
246.FS 2 NON SUPPORT
247.03/06/2019
BENTLEY
248.02:46 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
249.-----
250.
251. T A B L E O F C O N T E N T S
252.
253. Coordinates.....
1
254. Pipe Properties.....
2
255. Material Properties.....
3
256. Material Allowables.....
4
257. Temperature and Pressure.....
5
258. Loads Summary.....
6
259.
260.
261.-----
262.FS 2 NON SUPPORT
263.03/06/2019
264.02:46 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1
265.-----
266.
267. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
268.
269. POINT -----COORDINATE (mm)-----
270. NAME X Y Z
271.-----
272. *** SEGMENT A
273. A00 0.00 -105300.50 0.00
274. A01 0.00 -105300.50 5550.00
275. A02 0.00 -105300.50 11100.00
276.
277.-----
278.FS 2 NON SUPPORT
279.03/06/2019
280.02:46 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2
281.-----
282.
283. P I P E D A T A L I S T I N G
284.
285. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm)----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
ZL/ Composition/
286. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
ZC
287. CladMaterial Clad
288. ---Line Class---
289.-----
290.
291. Tag No. : <None>
292. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
1.00
293. 5LX-X65 NS
1.00
294. Other 40
295.
296.
297.
298.-----
299.FS 2 NON SUPPORT
300.03/06/2019
301.02:46 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3
302.-----
303.
304. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

305.
 306. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 307. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 308.-----
 309. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 310. 60.0 0.20079 0.4003
 311.
 312.
 313.-----
 314. FS 2 NON SUPPORT
 315. 03/06/2019 BENTLEY
 316. 02:46 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 317.-----
 318.
 319. MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING
 320.
 321. Material Temper. Yield
 322. Name Pipe ID deg C N/mm²
 323.-----
 324. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 325.
 326.
 327.-----
 328. FS 2 NON SUPPORT
 329. 03/06/2019 BENTLEY
 330. 02:46 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 331.-----
 332.
 333. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 334. STRESSES IN N/mm²
 335.
 336. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 337. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 338. -----
 339.
 340. *** SEGMENT A
 341. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 342. A02 Same as previous point.
 343.
 344.
 345. u User-defined value
 346. * Non-code material for allowable stress;
 347. Non-standard material for expansion and modulus
 348.
 349.-----
 350. FS 2 NON SUPPORT
 351. 03/06/2019 BENTLEY
 352. 02:46 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
 353.-----
 354.
 355. LOADS SUMMARY DATA LISTING
 356.
 357. WAVE LOAD : CUR 100Y
 358.
 359. Wave Type : Current Load case : User 1
 360.
 361. Water - Elevation : 0.00 mm
 362. Depth : 106500.00 mm
 363. Density : 1025.00 kg/m³
 364.
 365. Wave - Height : 3900.00 mm
 366. Period : 8.05 sec
 367. Phase : 0.00 deg
 368.
 369. Drag coefficient : 1.96
 370. Inertia coefficient : 4.00
 371.
 372. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 373.
 374. Water Current Marine
 375. Depth Velocity Growth
 376. (mm) (mm/s) (mm)
 377. -----
 378. 106500.00 795.00 0.00
 379.

4. Output software FS 2

```

5. -----
6. FS 2 NON SUPPORT
7. 03/06/2019
BENTLEY
8. 02:53 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
9. -----
10.
11.          T A B L E   O F   C O N T E N T S
12.
13.          Displacement.....1
14.          Forces & Moments.....2
15.          Result Summary.....3
16.
17. -----
18. FS 2 NON SUPPORT
19. 03/06/2019
20. 02:53 PM
11.01.00.17  RESULT PAGE 1
BENTLEY
AutoPIPE Advanced
21. -----
22.
23.          D I S P L A C E M E N T S
24.
25. Point      Load
26. name       combination
27. -----  -----  -----  -----  -----  -----  -----  -----
28.
29. *** Segment A begin ***
30.
31. A00    Gravity{1}           0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
32.     Thermal 1{1}           0.00  0.00 -2.18  0.00  0.00
0.00
33.     Pressure 1{1}          0.00  0.00 -0.32  0.00  0.00
0.00
34.     User 1{1}              0.14  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
35.     GT1{1}                 0.00  0.00 -2.18  0.00  0.00
0.00
36.     GT1P1{1}              0.00  0.00 -2.51  0.00  0.00
0.00
37.     GT1P1U1{1}            0.14  0.00 -2.51  0.00  0.00
0.00
38.
39. A01    Gravity{1}           0.00 -1.14  0.00  0.00  0.00
0.00
40.     Thermal 1{1}           0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
41.     Pressure 1{1}          0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
42.     User 1{1}              0.24  0.04  0.00  0.00  0.00
0.00
43.     GT1{1}                 0.00 -1.14  0.00  0.00  0.00
0.00
44.     GT1P1{1}              0.00 -1.14  0.00  0.00  0.00
0.00
45.     GT1P1U1{1}            0.24 -1.10  0.00  0.00  0.00
0.00
46.
47. A02    Gravity{1}           0.00  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
48.     Thermal 1{1}           0.00  0.00  2.18  0.00  0.00
0.00
49.     Pressure 1{1}          0.00  0.00  0.32  0.00  0.00
0.00
50.     User 1{1}              0.14  0.00  0.00  0.00  0.00
0.00
51.     GT1{1}                 0.00  0.00  2.18  0.00  0.00
0.00
52.     GT1P1{1}              0.00  0.00  2.51  0.00  0.00
0.00

```

53. GT1P1U1{1} 0.14 0.00 2.51 0.00 0.00
 54. 0.00
 55. *** Segment A end ***

57. -----

58. FS 2 NON SUPPORT 59. 03/06/2019 60. 02:53 PM 61. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

62. 63. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S 64.
 65. Point Load 66. name combination X FORCES (N) Result X MOMENTS (N.m)
 66. Result Y Z Y Z

67. -----

68. 69. *** Segment A begin ***

70. 71. A00 Gravity{1} 0 22736 0 22736 -42060 0 0
 42060

72. 0 Thermal 1{1} 0 0 33459 33459 0 0 0

73. 0 Pressure 1{1} 0 0 4937 4937 0 0 0

74. 4143 User 1{1} -2109 -753 0 2239 1393 -3901 0

75. 42060 GT1{1} 0 22736 33459 40453 -42060 0 0

76. 42060 GT1P1{1} 0 22736 38397 44623 -42060 0 0

77. 40853 GT1P1U1{1} -2109 21983 38397 44294 -40666 -3901 0

78. 79. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 21032 0 0
 21032

80. 0 Thermal 1{1} 0 0 33459 33459 0 0 0

81. 0 Pressure 1{1} 0 0 4937 4937 0 0 0

82. 2072 User 1{1} 0 0 0 0 -697 1951 0

83. 21032 GT1{1} 0 0 33459 33459 21032 0 0

84. 21032 GT1P1{1} 0 0 38397 38397 21032 0 0

85. 20429 GT1P1U1{1} 0 0 38397 38397 20335 1951 0

86. 87. A01 + Gravity{1} 0 0 0 0 21032 0 0
 21032

88. 0 Thermal 1{1} 0 0 33459 33459 0 0 0

89. 0 Pressure 1{1} 0 0 4937 4937 0 0 0

90. 2072 User 1{1} 0 0 0 0 -697 1951 0

91. 21032 GT1{1} 0 0 33459 33459 21032 0 0

92. 21032 GT1P1{1} 0 0 38397 38397 21032 0 0

93. 20429 GT1P1U1{1} 0 0 38397 38397 20335 1951 0

94. 95. A02 Gravity{1} 0 -22736 0 22736 -42060 0 0
 42060

96. 0 Thermal 1{1} 0 0 33459 33459 0 0 0

97. 0 Pressure 1{1} 0 0 4937 4937 0 0 0

98. 4143 User 1{1} 2109 753 0 2239 1393 -3901 0

99. 42060 GT1{1} 0 -22736 33459 40453 -42060 0 0

100. 42060 GT1P1{1} 0 -22736 38397 44623 -42060 0 0

101. 40853 GT1P1U1{1} 2109 -21983 38397 44294 -40666 -3901 0

102. 103. *** Segment A end ***

104.

```

105. -----
106. FS 2 NON SUPPORT
107. 03/06/2019
108. 02:53 PM
109. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
110. -----
111.
112. R E S U L T   S U M M A R Y
113. -----
114.
115.
116.
117. Maximum displacements (mm)
118. -----
119.
120.     Maximum X :      0.24      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
121.     Maximum Y :    -1.14      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
122.     Maximum Z :    -2.51      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
123.     Max. total:     2.51      Point : A00      Load Comb.: GT1P1U1{1}
124.
125. Maximum rotations (deg)
126. -----
127.
128.     Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
129.     Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
130.     Max. total:     0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
131.
132. Maximum pipe forces (N )
133. -----
134.
135.     Maximum X :    -2109      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
136.     Maximum Y :    22736      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
137.     Maximum Z :    38397      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
138.     Max. total:   44623      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
139.
140. Maximum pipe moments (N.m )
141. -----
142.
143.     Maximum X :   -42060      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
144.     Maximum Y :   -3901      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
145.     Max. total:   42060      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
146.

```

5. Input software FS 3

```

6. -----
7. FS 3 NON SUPPORT
8. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
9. 03:07 PM
AutPIPE Advanced 11.01.00.17
10. -----
11.
12. D E S C R I P T I O N
13. -----
14.
15.
16. -----
17. FS 3 NON SUPPORT
18. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
19. 03:07 PM
AutPIPE Advanced 11.01.00.17
20. -----
21. T A B L E   O F   C O N T E N T S
22.
23.
24. Coordinates.....1
25. Pipe Properties.....2
26. Material Properties.....3
27. Material Allowables.....4
28. Temperature and Pressure.....5
29.

```

30.
 31. -----

 32. FS 3 NON SUPPORT
 33. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 34. 03:07 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 1
 35. -----

 36.
 37. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
 38.
 39. POINT -----COORDINATE (mm) -----
 40. NAME X Y Z
 41. -----
 42. *** SEGMENT A
 43. A00 0.00 -105300.50 12200.00
 44. A01 0.00 -105300.50 24400.00
 45. A02 0.00 -105300.50 36600.00
 46.
 47. -----

 48. FS 3 NON SUPPORT
 49. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 50. 03:07 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 51. -----

 52.
 53. P I P E D A T A L I S T I N G
 54.
 55. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 56. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 57. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 58. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 59. -----
 60.
 61. Tag No. : <None>
 62. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 63. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 64. Other 40 3044.000 2097
 65.
 66.
 67.
 68. -----

 69. FS 3 NON SUPPORT
 70. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 71. 03:07 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 72. -----

 73.
 74. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 75.
 76. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 77. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 78. -----
 79. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 80. 60.0 0.20079 0.4003
 81.
 82.
 83. -----

 84. FS 3 NON SUPPORT
 85. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 86. 03:07 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 87. -----

 88.
 89. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 90.
 91. Material Temper. Yield
 92. Name Pipe ID deg C N/mm²
 93. -----
 94. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 95.
 96.

```

97. -----
98. FS 3 NON SUPPORT
99. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
100. 03:07 PM
101. 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
102. -----
103. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
104. STRESSES IN N/mm2
105. -----
106. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
107. NAME CASE N/mm2 deg C mm/m E6 N/mm STRESS
108. ----- -----
109. -----
110. *** SEGMENT A
111. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
112. A02 Same as previous point.
113.

```

6. Output software FS 3

```

7. -----
8. FS 3 NON SUPPORT
9. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
10. BENTLEY
10. 03:11 PM
10. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
11. -----
12. -----
13. TABLE OF CONTENTS
14. -----
15. Displacement.....
15. 1
16. Forces & Moments.....
16. 2
17. Result Summary.....
17. 3
18. -----
19. -----
20. FS 3 NON SUPPORT
21. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
22. 03:11 PM
22. 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
23. -----
24. -----
25. DISPLACEMENTS
26. -----
27. Point Load TRANSLATIONS (mm ) ROTATIONS (deg )
28. name combination X Y Z X Y Z
29. ----- -----
30. -
31. *** Segment A begin ***
32. -
33. A00 Gravity{1} 0.00 -3.98 0.00 0.00 0.00
34. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 -4.71 0.00 0.00
35. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 -0.69 0.00 0.00
36. 0.00 User 1{1} 0.30 0.13 0.00 0.00 0.00
37. 0.00 GT1{1} 0.00 -3.98 -4.71 0.00 0.00
38. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -3.98 -5.40 0.00 0.00
39. 0.00 GT1P1U1{1} 0.30 -3.85 -5.40 0.00 0.00
40. -
41. A01 Gravity{1} 0.00 -29.29 0.00 0.00 0.00
42. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
43. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
44. 0.00 User 1{1} 2.65 0.97 0.00 0.00 0.00

```

45. 0.00 GT1{1} 0.00 -29.29 0.00 0.00 0.00
 46. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -29.29 0.00 0.00 0.00
 47. 0.00 GT1P1U1{1} 2.65 -28.32 0.00 0.00 0.00
 48.
 49. A02 Gravity{1} 0.00 -3.98 0.00 0.00 0.00
 50. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 4.71 0.00 0.00
 51. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.69 0.00 0.00
 52. 0.00 User 1{1} 0.30 0.13 0.00 0.00 0.00
 53. 0.00 GT1{1} 0.00 -3.98 4.71 0.00 0.00
 54. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -3.98 5.40 0.00 0.00
 55. 0.00 GT1P1U1{1} 0.30 -3.85 5.40 0.00 0.00
 56.
 57. *** Segment A end ***
 58.
 59. -----

 60. FS 3 NON SUPPORT

 61. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 62. 03:11 PM

 63. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 64. -----

 65. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 66. -----

 67. Point Load

 68. name combination X FORCES (N) Result X MOMENTS (N.m)

 69. Result Y Z Y Z -----

 70. -----

 71. *** Segment A begin ***

 72. -----

 73. A00 Gravity{1} 0 49978 0 49978 -203240 0 0

 74. 203240 Thermal 1{1} 0 0 72104 72104 0 0 0

 75. 0 Pressure 1{1} 0 0 10640 10640 0 0 0

 76. 0 User 1{1} -4636 -1656 0 4923 6733 -18852 0

 77. 20018 GT1{1} 0 49978 72104 87731 -203240 0 0

 78. 203240 GT1P1{1} 0 49978 82744 96666 -203240 0 0

 79. 203240 GT1P1U1{1} 197409 -4636 48322 82744 95933 -196507 -18852 0

 80. 80. -----

 81. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 101625 0 0

 82. 101625 Thermal 1{1} 0 0 72104 72104 0 0 0

 83. 0 Pressure 1{1} 0 0 10640 10640 0 0 0

 84. 0 User 1{1} 10009 0 0 0 0 -3367 9426 0

 85. 101625 GT1{1} 0 0 72104 72104 101625 0 0

 86. 101625 GT1P1{1} 0 0 82744 82744 101625 0 0

 87. 98709 GT1P1U1{1} 0 0 82744 82744 98258 9426 0

 88. 88. -----

 89. A01 + Gravity{1} 0 0 0 0 101625 0 0

 90. 101625 Thermal 1{1} 0 0 72104 72104 0 0 0

 91. 0 Pressure 1{1} 0 0 10640 10640 0 0 0

 92. 0 User 1{1} 10009 0 0 0 0 -3367 9426 0

 93. 101625 GT1{1} 0 0 72104 72104 101625 0 0

 94. 101625 GT1P1{1} 0 0 82744 82744 101625 0 0

```

95.          GT1P1U1{1}          0      0   82744   82744   98258   9426   0
96.          98709
97.          A02    Gravity{1}      0   -49978      0   49978 -203240      0      0
98.          203240
99.          0    Thermal 1{1}      0      0   72104   72104      0      0
100.         0    Pressure 1{1}     0      0   10640   10640      0      0
101.        00018
102.        101    GT1{1}          0   -49978   72104   87731 -203240      0      0
103.        203240
104.        103    GT1P1{1}        4636 -48322   82744   96666 -203240      0      0
105.        197409
106.        104. *** Segment A end ***
107.        105. -----
-----  

108. FS 3 NON SUPPORT
109. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
110. 03:11 PM
111. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
112. -----
113. -----
114.          R E S U L T      S U M M A R Y
115.          -----
116. -----
117. -----
118. -----
119. Maximum displacements (mm)
120. -----
121. -----
122.          Maximum X :      2.65      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
123.          Maximum Y : -29.29      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
124.          Maximum Z :      -5.40      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
125.          Max. total:      29.29      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
126. -----
127. Maximum rotations (deg)
128. -----
129. -----
130.          Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
131.          Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
132.          Max. total:      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
133. -----
134. Maximum pipe forces (N )
135. -----
136. -----
137.          Maximum X :     -4636      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
138.          Maximum Y :      49978      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
139.          Maximum Z :      82744      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
140.          Max. total:     96666      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
141. -----
142. Maximum pipe moments (N.m )
143. -----
144. -----
145.          Maximum X :     -203240      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
146.          Maximum Y :     -18852      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
147.          Max. total:     203240      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
148. -----

```

7. Input software FS 4

```

8. -----
9. FS 4 NON SUPPORT
10. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
11. BENTLEY
12. 03:12 PM
13. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
14. -----
15. -----
16. Coordinates.....
17. 1 Pipe Properties.....
2

```

18. Material Properties.....
 3
 19. Material Allowables.....
 4
 20. Temperature and Pressure.....
 5
 21. Loads Summary.....
 6
 22.
 23.
 24. -----

 25. FS 4 NON SUPPORT
 26. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 27. 03:12 PM M FADHILAH
 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

28. -----

 29.
 30. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
 31.
 32. POINT -----COORDINATE (mm)-----
 33. NAME X Y Z
 34. -----
 35. *** SEGMENT A
 36. A00 0.00 -104800.50 12600.00
 37. A01 0.00 -104800.50 25200.00
 38. A02 0.00 -104800.50 37800.00
 39.
 40. -----

 41. FS 4 NON SUPPORT
 42. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 43. 03:12 PM M FADHILAH
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

44. -----

 45.
 46. P I P E D A T A L I S T I N G
 47.
 48. Pipe ID/ Nom/ O.D. ----Thickness(mm)----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 49. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 50. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 51. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 52. -----

 53.
 54. Tag No. : <None>
 55. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 56. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 57. Other 40 3044.000 2097

58.
 59.
 60.
 61. -----

 62. FS 4 NON SUPPORT
 63. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 64. 03:12 PM M FADHILAH
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

65. -----

 66.
 67. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 68.
 69. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition

Name	Pipe ID	kg/m ³	Ratio deg C	Axial	Hoop	Shear	mm/m
72. 5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813
73.				60.0	0.20079		0.4003
74.							
75.							
76.							

77. FS 4 NON SUPPORT
 78. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 79. 03:12 PM M FADHILAH
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

80. -----

```

81.
82.          M A T E R I A L   A L L O W A B L E   D A T A   L I S T I N G
83.
84.      Material           Temper. Yield
85.      Name    Pipe ID deg C N/mm2
86. -----
87. 5LX-X65     599       25.0  448.16
88.
89.
90. -----
-----  

91. FS 4 NON SUPPORT
92. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
93. 03:12 PM M FADHILAH
94. 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
95.
96.          OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
97.          STRESSES IN N/mm2
98.
99.  POINT      PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
100. NAME CASE N/mm2 deg C mm/m E6 N/mm STRESS
101. ---- ----- ----- ----- ----- -----  

102.
103. *** SEGMENT A
104. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
105. A02 Same as previous point.
106.
107.
108.u User-defined value
109.* Non-code material for allowable stress;
110. Non-standard material for expansion and modulus
111.
112. -----
-----  

113. FS 4 NON SUPPORT
114. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
115. 03:12 PM M FADHILAH
116. 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
117.
118.          L O A D S   S U M M A R Y   D A T A   L I S T I N G
119.
120.          WAVE LOAD : CUR 100Y
121.
122.          Wave Type : Current Load case : User 1
123.
124.          Water - Elevation : 0.00 mm
125.          Depth : 106500.00 mm
126.          Density : 1025.00 kg/m3
127.
128.          Wave - Height : 3900.00 mm
129.          Period : 8.05 sec
130.          Phase : 0.00 deg
131.
132.          Drag coefficient : 1.96
133.          Inertia coefficient : 4.00
134.
135.          Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
136.
137.          Water Current Marine
138.          Depth Velocity Growth
139.          (mm ) (mm/s ) (mm )
140.          ----- ----- -----  

141. 1140.00 0.00 0.00
142. 30000.00 0.00 0.00
143. 60000.00 0.00 0.00
144. 90000.00 724.00 0.00
145. 106500.00 724.00 0.00

```

7. Output software FS 4

8. -----
9. FS 4 NON SUPPORT
10. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
11. 03:22 PM M FADHILAH
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
12. -----
13. TABLE OF CONTENTS
14.-----
15. 16. Displacement.....
1 17. Forces & Moments.....
2 18. Result Summary.....
3 19.
20. -----
21. FS 4 NON SUPPORT
22. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
23. 03:22 PM M FADHILAH
11.01.00.17 RESULT PAGE 1
24. -----
25.-----
26. D I S P L A C E M E N T S
27.
28. Point Load
29. name combination TRANSLATIONS (mm) ROTATIONS (deg)
30. ----- X Y Z X Y Z
-
31.
32. *** Segment A begin ***
33.
34. A00 Gravity{1} 0.00 0.00 -4.11 0.00 0.00 0.00
0.00
35. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 -4.86 0.00 0.00
0.00
36. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 -0.72 0.00 0.00
0.00
37. User 1{1} 0.00 0.26 0.11 0.00 0.00 0.00
0.00
38. GT1{1} 0.00 0.00 -4.11 -4.86 0.00 0.00
0.00
39. GT1P1{1} 0.00 0.00 -4.11 -5.57 0.00 0.00
0.00
40. GT1P1U1{1} 0.00 0.26 -3.99 -5.57 0.00 0.00
0.00
41.
42. A01 Gravity{1} 0.00 0.00 -32.88 0.00 0.00 0.00
0.00
43. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
0.00
44. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
0.00
45. User 1{1} 0.00 2.47 0.90 0.00 0.00 0.00
0.00
46. GT1{1} 0.00 0.00 -32.88 0.00 0.00 0.00
0.00
47. GT1P1{1} 0.00 0.00 -32.88 0.00 0.00 0.00
0.00
48. GT1P1U1{1} 0.00 2.47 -31.98 0.00 0.00 0.00
0.00
49.
50. A02 Gravity{1} 0.00 0.00 -4.11 0.00 0.00 0.00
0.00
51. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 4.86 0.00 0.00
0.00
52. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.72 0.00 0.00
0.00
53. User 1{1} 0.00 0.26 0.11 0.00 0.00 0.00
0.00
54. GT1{1} 0.00 0.00 -4.11 4.86 0.00 0.00
0.00
55. GT1P1{1} 0.00 0.00 -4.11 5.57 0.00 0.00
0.00
56. GT1P1U1{1} 0.00 0.26 -3.99 5.57 0.00 0.00
0.00
57.
58. *** Segment A end ***
59.

60. -----

 61. FS 4 NON SUPPORT

 62. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 63. 03:22 PM M FADHILAH

 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 64. -----

 65. -----

 66. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 67. -----

 68. Point Load

 69. name combination X Y Z Result X Y Z

 Result -----

 70. -----

 71. ***

 72. Segment A begin ***

 73. A00 Gravity{1} 0 51616 0 51616 -216785 0 0

 216785

 75. Thermal 1{1} 0 0 74380 74380 0 0 0

 0

 76. Pressure 1{1} 0 0 10976 10976 0 0 0

 0

 77. User 1{1} 17709 -3971 -1418 0 4216 5956 -16677 0

 78. GT1{1} 216785 0 51616 74380 90535 -216785 0 0

 79. GT1P1{1} 216785 0 51616 85356 99749 -216785 0 0

 80. GT1P1U1{1} 211488 -3971 50198 85356 99102 -210829 -16677 0

 81.

 82. A01 - Gravity{1} 108398 0 0 0 0 108398 0 0

 83. Thermal 1{1} 0 0 74380 74380 0 0 0

 0

 84. Pressure 1{1} 0 0 10976 10976 0 0 0

 0

 85. User 1{1} 8855 0 0 0 0 -2978 8339 0

 86. GT1{1} 108398 0 0 74380 74380 108398 0 0

 87. GT1P1{1} 108398 0 0 85356 85356 108398 0 0

 88. GT1P1U1{1} 105749 0 0 85356 85356 105420 8339 0

 89.

 90. A01 + Gravity{1} 108398 0 0 0 0 108398 0 0

 91. Thermal 1{1} 0 0 74380 74380 0 0 0

 0

 92. Pressure 1{1} 0 0 10976 10976 0 0 0

 0

 93. User 1{1} 8855 0 0 0 0 -2978 8339 0

 94. GT1{1} 108398 0 0 74380 74380 108398 0 0

 95. GT1P1{1} 108398 0 0 85356 85356 108398 0 0

 96. GT1P1U1{1} 105749 0 0 85356 85356 105420 8339 0

 97.

 98. A02 Gravity{1} 216785 0 -51616 0 51616 -216785 0 0

 216785

 99. Thermal 1{1} 0 0 74380 74380 0 0 0

 0

 100. Pressure 1{1} 0 0 10976 10976 0 0 0

 0

 101. User 1{1} 17709 3971 1418 0 4216 5956 -16677 0

 102. GT1{1} 216785 0 -51616 74380 90535 -216785 0 0

 103. GT1P1{1} 216785 0 -51616 85356 99749 -216785 0 0

 104. GT1P1U1{1} 211488 3971 -50198 85356 99102 -210829 -16677 0

 105.

 106. *** Segment A end ***

 107.

 108. -----

 109. FS 4 NON SUPPORT

 110. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 BENTLEY

111.03:22 PM M FADHILAH
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

AutoPIPE Advanced

112. -----

113.
114.
115. R E S U L T S U M M A R Y
116. -----
117.
118.
119.
120. Maximum displacements (mm)
121. -----
122.
123. Maximum X : 2.47 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
124. Maximum Y : -32.88 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
125. Maximum Z : -5.57 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
126. Max. total: 32.88 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
127.
128. Maximum rotations (deg)
129. -----
130.
131. Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
132. Maximum Y : 0.00 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
133. Max. total: 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
134.
135. Maximum pipe forces (N)
136. -----
137.
138. Maximum X : -3971 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
139. Maximum Y : 51616 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
140. Maximum Z : 85356 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
141. Max. total: 99749 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
142.
143. Maximum pipe moments (N.m)
144. -----
145.
146. Maximum X : -216785 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
147. Maximum Y : -16677 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
148. Max. total: 216785 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}

8. Input software FS 5

9. -----
10. FS 5 NON SUPPORT
11. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
12. 03:23 PM M FADHILAH
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
13. -----
14. -----
15. D E S C R I P T I O N
16. -----
17.
18.
19. -----
20. FS 5 NON SUPPORT
21. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
22. 03:23 PM M FADHILAH
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
23. -----
24. -----
25. T A B L E O F C O N T E N T S
26.
27. Coordinates.....
1
28. Pipe Properties.....
2
29. Material Properties.....
3
30. Material Allowables.....
4
31. Temperature and Pressure.....
5
32. Loads Summary.....
6
33.
34.
35. -----
36. FS 5 NON SUPPORT
37. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
38. 03:23 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1
39. -----
40. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
41. -----
42. POINT -----COORDINATE (mm)-----
43. NAME X Y Z
44. -----
45. *** SEGMENT A
46. A00 0.00 -105400.50 9900.00
47. A01 0.00 -105400.50 19800.00
48. A02 0.00 -105400.50 29700.00
49.
50.
51. -----
52. FS 5 NON SUPPORT
53. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
54. 03:23 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2
55. -----
56. -----
57. P I P E D A T A L I S T I N G
58.
59. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm)----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
ZL/ Composition/
60. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
ZC
61. CladMaterial Clad
62. ---Line Class---
63. -----
64. -----
65. Tag No. : <None>
66. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
1.00
67. 5LX-X65 NS
1.00
Other 0.000 0 111

68. Other 40 3044.000 2097
 69.
 70.
 71.
 72. -----

 73. FS 5 NON SUPPORT
 74. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 75. 03:23 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 76. -----

 77. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 78.
 79.
 80. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 81. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 82. -----

 83. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 84. 60.0 0.20079 0.4003
 85.
 86.
 87. -----

 88. FS 5 NON SUPPORT
 89. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 90. 03:23 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 91. -----

 92. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 93.
 94.
 95. Material Temper. Yield
 96. Name Pipe ID deg C N/mm²
 97. -----

 98. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 99.
 100.
 101. -----

 102. FS 5 NON SUPPORT
 103. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 104. 03:23 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 105. -----

 106.
 107. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 108. STRESSES IN N/mm²
 109.
 110. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 111. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 112. -----

 113.
 114. *** SEGMENT A
 115. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 116. A02 Same as previous point.
 117.
 118.
 119.u User-defined value
 120.* Non-code material for allowable stress;
 121. Non-standard material for expansion and modulus
 122.
 123. -----

 124. FS 5 NON SUPPORT
 125. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 126. 03:23 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
 127. -----

 128.
 129. L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
 130.
 131. WAVE LOAD : CUR 100Y
 132.
 133. Wave Type : Current Load case : User 1
 134.
 135. Water - Elevation : 0.00 mm
 136. Depth : 106500.00 mm
 137. Density : 1025.00 kg/m³
 138.
 139. Wave - Height : 3900.00 mm

```

140.          Period :      8.05 sec
141.          Phase :      0.00 deg
142.
143.          Drag coefficient :   1.96
144.          Inertia coefficient : 4.00
145.
146.          Direction -      X=  1.000      Y=  0.000      Z=  0.000
147.
148.          Water Current Marine
149.          Depth Velocity Growth
150.          (mm ) (mm/s ) (mm )
151.          ----- ----- -----
152.    106500.00      699.00      0.00
153.
154.

```

9. Output software FS 5

```

10. -----
11. FS 5 NON SUPPORT
12. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
13. 03:25 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
14. -----
15.
16.                               TABLE OF CONTENTS
17.
18.          Displacement.....1
19.          Forces & Moments....2
20.          Result Summary....3
21.
22. -----
23. FS 5 NON SUPPORT
24. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
25. 03:25 PM
   11.01.00.17 RESULT PAGE 1
26. -----
27.
28.                               DISPLACEMENTS
29.
30.          Point Load           TRANSLATIONS (mm )           ROTATIONS (deg )
31.          name combination      X       Y       Z      X       Y       Z
32.          ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----
33.
34. *** Segment A begin ***
35.
36.    A00    Gravity{1}           0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
37.    Thermal 1{1}            0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
38.    Pressure 1{1}           0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
39.    User 1{1}               0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
40.    GT1{1}                 0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
41.    GT1P1{1}               0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
42.    GT1P1U1{1}             0.00   0.00   0.00   0.00   0.00
   0.00
43.
44.    A01    Gravity{1}           0.00  -12.63   0.00   0.01   0.00
   0.00
45.    Thermal 1{1}            0.00   0.00   3.74   0.00   0.00
   0.00
46.    Pressure 1{1}           0.00   0.00   0.55   0.00   0.00
   0.00
47.    User 1{1}               0.89   0.32   0.00   0.00   0.00
   0.00
48.    GT1{1}                 0.00  -12.63   3.74   0.01   0.00
   0.00
49.    GT1P1{1}               0.00  -12.63   4.29   0.01   0.00
   0.00
50.    GT1P1U1{1}             0.89  -12.31   4.29   0.01   0.00
   0.00

```

51.
 52. A02 Gravity{1} 0.00 -3.17 0.00 0.00 0.00
 53. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 7.47 0.00 0.00
 54. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 1.10 0.00 0.00
 55. 0.00 User 1{1} 0.19 0.08 0.00 0.00 0.00
 56. 0.00 GT1{1} 0.00 -3.17 7.47 0.00 0.00
 57. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -3.17 8.57 0.00 0.00
 58. 0.00 GT1P1U1{1} 0.19 -3.09 8.57 0.00 0.00
 59.
 60. *** Segment A end ***
 61.
 62. -----

 63. FS 5 NON SUPPORT

 64. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 65. 03:25 PM

 66. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 67. -----

 68. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 69.
 70. Point Load

 71. name combination X FORCES (N) Result X MOMENTS (N.m)

 72. Result Y Z Y Z -----

 73.
 74. *** Segment A begin ***

 75.
 76. A00 Gravity{1} 0 41293 0 41293 -141133 0 0

 77. 141133 Thermal 1{1} 0 0 114448 114448 0 0 0

 78. 0 Pressure 1{1} 0 0 16888 16888 0 0 0

 79. 0 User 1{1} -2952 -1058 0 3135 3614 -10028 0

 80. 10659 GT1{1} 0 41293 114448 121670 -141133 0 0

 81. 141133 GT1P1{1} 0 41293 131337 137675 -141133 0 0

 82. 141133 GT1P1U1{1} -2952 40236 131337 137393 -137519 -10028 0

 83. 137884

 84. A01 - Gravity{1} 0 738 0 738 66920 0 0

 85. 66920 Thermal 1{1} 0 0 114448 114448 0 0 0

 86. 0 Pressure 1{1} 0 0 16888 16888 0 0 0

 87. 0 User 1{1} -44 -19 0 47 -1714 4799 0

 88. 5095 GT1{1} 0 738 114448 114451 66920 0 0

 89. 66920 GT1P1{1} 0 738 131337 131339 66920 0 0

 90. 66920 GT1P1U1{1} -44 719 131337 131339 65206 4799 0

 91. 65382

 92. A01 + Gravity{1} 0 738 0 738 66920 0 0

 93. 66920 Thermal 1{1} 0 0 114448 114448 0 0 0

 94. 0 Pressure 1{1} 0 0 16888 16888 0 0 0

 95. 0 User 1{1} -44 -19 0 47 -1714 4799 0

 96. 5095 GT1{1} 0 738 114448 114451 66920 0 0

 97. 66920 GT1P1{1} 0 738 131337 131339 66920 0 0

 98. 66920 GT1P1U1{1} -44 719 131337 131339 65206 4799 0

 99. 65382

 100. A02 Gravity{1} 0 -39818 0 39818 -126529 0 0

 101. 126529 Thermal 1{1} 0 0 114448 114448 0 0 0

 102. 0

```

102.      Pressure 1{1}          0       0   16888   16888       0       0       0
103.      0                     User 1{1}        2865   1020       0   3041   3240   -9166       0
104.      9722                 GT1{1}           0   -39818  114448  121177  -126529       0       0
105.      126529               GT1P1{1}         0   -39818  131337  137240  -126529       0       0
106.      126529               GT1P1U1{1}     2865  -38798  131337  136977  -123289  -9166       0
107.      123629
108.      *** Segment A end   ***
109.
110. -----
-----  

111. FS 5 NON SUPPORT
112. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
113. 03:25 PM
114. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
-----  

115.
116.
117.      R E S U L T      S U M M A R Y
118. -----
119.
120.
121.
122. Maximum displacements (mm)
123. -----
124.
125.      Maximum X :      0.89      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
126.      Maximum Y :    -12.63      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
127.      Maximum Z :      8.57      Point : A02      Load Comb.: GT1P1{1}
128.      Max. total:    13.34      Point : A01      Load Comb.: GT1P1{1}
129.
130. Maximum rotations (deg)
131. -----
132.
133.      Maximum X :      0.01      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
134.      Maximum Y :      0.00      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
135.      Max. total:     0.01      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
136.
137. Maximum pipe forces (N )
138. -----
139.
140.      Maximum X :    -2952      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
141.      Maximum Y :     41293      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
142.      Maximum Z :    131337      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
143.      Max. total:   137675      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
144.
145. Maximum pipe moments (N.m )
146. -----
147.
148.      Maximum X :   -141133      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
149.      Maximum Y :   -10028      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
150.      Max. total:  141133      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
151.
152.

```

10. Input software FS 6

```

11. -----
-----  

12. FS 6 NON SUPPORT
13. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
14. BENTLEY
15. 03:27 PM
16. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
17. -----
-----  

18.      D E S C R I P T I O N
19.
20.
21. -----
-----  

22. FS 6 NON SUPPORT
23. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
24. BENTLEY
25. 03:27 PM
26. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

```

25. -----

 26. -----

 27. T A B L E O F C O N T E N T S

 28. -----

 29. Coordinates.....1

 30. Pipe Properties.....2

 31. Material Properties.....3

 32. Material Allowables.....4

 33. Temperature and Pressure.....5

 34. Loads Summary.....6

 35. -----

 36. -----

 37. -----

 38. FS 6 NON SUPPORT

 39. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 40. 03:27 PM

 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

 41. -----

 42. -----

 43. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

 44. -----

 45. POINT -----COORDINATE (mm) -----

 46. NAME X Y Z

 47. -----

 48. *** SEGMENT A

 49. A00 0.00 -104200.50 10400.00

 50. A01 0.00 -104200.50 20800.00

 51. A02 0.00 -104200.50 31200.00

 52. -----

 53. -----

 54. FS 6 NON SUPPORT

 55. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 56. 03:27 PM

 11.01.00.17 MODEL PAGE 2

 57. -----

 58. -----

 59. P I P E D A T A L I S T I N G

 60. -----

 61. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)

 ZL/ Composition/

 62. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total

 ZC

 63. CladMaterial Clad

 64. ---Line Class--- InsMt CladDen Cont Insu/

 kg/m3 Clad

 65. -----

 66. -----

 67. Tag No. : <None>

 68. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097

 1.00

 69. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111

 1.00

 70. Other 40 3044.000 2097

 71. -----

 72. -----

 73. -----

 74. -----

 75. FS 6 NON SUPPORT

 76. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 77. 03:27 PM

 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

 78. -----

 79. -----

 80. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

 81. -----

 82. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.

 Composition

 83. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m

 84. -----

 85. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813

 86. 60.0 0.20079 0.4003

 87. -----

88.
89. -----
90. FS 6 NON SUPPORT
91. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
92. 03:27 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4
93. -----
94.
95. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
96.
97. Material Temper. Yield
98. Name Pipe ID deg C N/mm2
99. -----
100. 5LX-X65 599 25.0 448.16
101.
102.
103. -----
104. FS 6 NON SUPPORT
105. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
106. 03:27 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5
107. -----
108.
109. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
110. STRESSES IN N/mm2
111.
112. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
113. NAME CASE N/mm2 deg C mm/m E6 N/mm STRESS
114. -----
115.
116. *** SEGMENT A
117. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
118. A02 Same as previous point.
119.
120.
121.u User-defined value
122.* Non-code material for allowable stress;
123. Non-standard material for expansion and modulus
124.
125. -----
126. FS 6 NON SUPPORT
127. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
128. 03:27 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6
129. -----
130.
131. L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
132.
133. WAVE LOAD : CUR 100Y
134.
135. Wave Type : Current Load case : User 1
136.
137. Water - Elevation : 0.00 mm
138. Depth : 106500.00 mm
139. Density : 1025.00 kg/m3
140.
141. Wave - Height : 3900.00 mm
142. Period : 8.05 sec
143. Phase : 0.00 deg
144.
145. Drag coefficient : 1.96
146. Inertia coefficient : 2.00
147.
148. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
149.
150. Water Current Marine
151. Depth Velocity Growth
152. (mm) (mm/s) (mm)
153. -----
154. 106500.00 704.00 0.00
155.
156.

11. Output software FS 6

12. -----
13. FS 6 NON SUPPORT
14. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
15. 03:31 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
16. -----
17. -----
18. TABLE OF CONTENTS
19.
20. Displacement.....
1
21. Forces & Moments.....
2
22. Result Summary.....
3
23.
24. -----
25. FS 6 NON SUPPORT
26. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
27. 03:31 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1
28. -----
29. -----
30. D I S P L A C E M E N T S
31.
32. Point Load
33. name combination TRANSLATIONS (mm) ROTATIONS (deg)
34. ----- X Y Z X Y Z
-
35.
36. *** Segment A begin ***
37.
38. A00 Gravity{1} 0.00 -3.39 0.00 0.00 0.00
0.00
39. Thermal 1{1} 0.00 0.00 -4.03 0.00 0.00
0.00
40. Pressure 1{1} 0.00 0.00 -0.60 0.00 0.00
0.00
41. User 1{1} 0.20 0.09 0.00 0.00 0.00
0.00
42. GT1{1} 0.00 -3.39 -4.03 0.00 0.00
0.00
43. GT1P1{1} 0.00 -3.39 -4.63 0.00 0.00
0.00
44. GT1P1U1{1} 0.20 -3.30 -4.63 0.00 0.00
0.00
45.
46. A01 Gravity{1} 0.00 -16.82 0.00 0.00 0.00
0.00
47. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
0.00
48. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
0.00
49. User 1{1} 1.18 0.44 0.00 0.00 0.00
0.00
50. GT1{1} 0.00 -16.82 0.00 0.00 0.00
0.00
51. GT1P1{1} 0.00 -16.82 0.00 0.00 0.00
0.00
52. GT1P1U1{1} 1.18 -16.38 0.00 0.00 0.00
0.00
53.
54. A02 Gravity{1} 0.00 -3.39 0.00 0.00 0.00
0.00
55. Thermal 1{1} 0.00 0.00 4.03 0.00 0.00
0.00
56. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.60 0.00 0.00
0.00
57. User 1{1} 0.20 0.09 0.00 0.00 0.00
0.00
58. GT1{1} 0.00 -3.39 4.03 0.00 0.00
0.00
59. GT1P1{1} 0.00 -3.39 4.63 0.00 0.00
0.00
60. GT1P1U1{1} 0.20 -3.30 4.63 0.00 0.00
0.00
61.
62. *** Segment A end ***
63.

64. -----

 65. FS 6 NON SUPPORT

 66. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 67. 03:31 PM

 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 68. -----

 69. -----

 70. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 71. -----

 72. Point Load

 73. name combination X Y Z Result X Y Z

 Result -----

 74. -----

 75. -----

 76. *** Segment A begin ***

 77. -----

 78. A00 Gravity{1} 0 42604 0 42604 -147691 0 0

 147691

 79. Thermal 1{1} 0 0 61795 61795 0 0 0

 0

 80. Pressure 1{1} 0 0 9119 9119 0 0 0

 0

 81. User 1{1} 11407 -3099 -1107 0 3291 3837 -10743 0

 82. GT1{1} 147691 0 42604 61795 75058 -147691 0 0

 83. GT1P1{1} 147691 0 42604 70913 82727 -147691 0 0

 84. GT1P1U1{1} 144255 -3099 41497 70913 82221 -143854 -10743 0

 85. -----

 86. A01 - Gravity{1} 73850 0 0 0 0 73850 0 0

 87. Thermal 1{1} 0 0 61795 61795 0 0 0

 0

 88. Pressure 1{1} 0 0 9119 9119 0 0 0

 0

 89. User 1{1} 5704 0 0 0 0 -1918 5372 0

 90. GT1{1} 73850 0 0 61795 61795 73850 0 0

 91. GT1P1{1} 73850 0 0 70913 70913 73850 0 0

 92. GT1P1U1{1} 72132 0 0 70913 70913 71931 5372 0

 93. -----

 94. A01 + Gravity{1} 73850 0 0 0 0 73850 0 0

 95. Thermal 1{1} 0 0 61795 61795 0 0 0

 0

 96. Pressure 1{1} 0 0 9119 9119 0 0 0

 0

 97. User 1{1} 5704 0 0 0 0 -1918 5372 0

 98. GT1{1} 73850 0 0 61795 61795 73850 0 0

 99. GT1P1{1} 73850 0 0 70913 70913 73850 0 0

 100. GT1P1U1{1} 72132 0 0 70913 70913 71931 5372 0

 101. -----

 102. A02 Gravity{1} 147691 0 -42604 0 42604 -147691 0 0

 103. Thermal 1{1} 0 0 61795 61795 0 0 0

 0

 104. Pressure 1{1} 0 0 9119 9119 0 0 0

 0

 105. User 1{1} 11407 3099 1107 0 3291 3837 -10743 0

 106. GT1{1} 147691 0 -42604 61795 75058 -147691 0 0

 107. GT1P1{1} 147691 0 -42604 70913 82727 -147691 0 0

 108. GT1P1U1{1} 144255 3099 -41497 70913 82221 -143854 -10743 0

 109. -----

 110. *** Segment A end ***

 111. -----

 112. -----

 113. FS 6 NON SUPPORT

 114. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 BENTLEY

115.03:31 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
 116.-----
 117.
 118.
 119. R E S U L T S U M M A R Y
 120.-----
 121.
 122.
 123.
 124. Maximum displacements (mm)
 125.-----
 126.
 127. Maximum X : 1.18 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
 128. Maximum Y : -16.82 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
 129. Maximum Z : -4.63 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 130. Max. total: 16.82 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
 131.
 132. Maximum rotations (deg)
 133.-----
 134.
 135. Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 136. Maximum Y : 0.00 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 137. Max. total: 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 138.
 139. Maximum pipe forces (N)
 140.-----
 141.
 142. Maximum X : -3099 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 143. Maximum Y : 42604 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 144. Maximum Z : 70913 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 145. Max. total: 82727 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 146.
 147. Maximum pipe moments (N.m)
 148.-----
 149.
 150. Maximum X : -147691 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 151. Maximum Y : -10743 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 152. Max. total: 147691 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 153.

12. Input software FS 7

13.-----
 14.-----
 14. FS 7 NON SUPPORT
 15. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 16. 04:56 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 17.-----
 18.
 19.
 20.
 21.
 22.
 23.
 24.
 25.
 26.
 27. * ***** ** ***** * *****
 28. *** ** * ***** * * * * * * * *
 29. ** * * * * * * * * * * * * * *
 30. **
 31. *
 32. **
 33. **
 34.
 35.
 36.
 37.
 38. Pipe Stress Analysis and Design Program
 39.
 40. Version: 11.01.00.17
 41.
 42. Edition: Advanced
 43.
 44. Developed and Maintained by
 45.
 46. BENTLEY SYSTEMS, INCORPORATED
 47. 1600 Riviera Ave., Suite 300
 Walnut Creek, CA 94596
 48.

49.
 50. -----

 51. FS 7 NON SUPPORT
 52. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 53. 04:56 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 54. -----

 55.
 56.
 57.
 58.
 59.
 60. ****
 61. **
 62. ** AUTOPIPE SYSTEM INFORMATION **
 63. **
 64. ****
 65.
 66.
 67.
 68. SYSTEM NAME : FS 7 NON SUPPORT
 69.
 70.
 71. PROJECT ID : TUGAS AKHIR
 72.
 73.
 74.
 75. PREPARED BY : _____
 76.
 77.
 78. CHECKED BY : _____
 79.
 80.
 81. 1ST APPROVER : _____
 82.
 83.
 84. 2ND APPROVER : _____
 85.
 86.
 87.
 88. PIPING CODE : DNV Offshore
 89.
 90. YEAR : 2012
 91.
 92. VERTICAL AXIS : Y
 93.
 94. AMBIENT TEMPERATURE : 28.3 deg C
 95.
 96. COMPONENT LIBRARY : AUTOPIPE
 97.
 98. MATERIAL LIBRARY : B318-12
 99.
 100. MODEL REVISION NUMBER : 31
 101.
 102. -----

 103. FS 7 NON SUPPORT
 104. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 105. 04:56 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 106. -----

 107.
 108. D E S C R I P T I O N
 109. -----
 110.
 111.
 112. -----

 113. FS 7 NON SUPPORT
 114. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 115. 04:56 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 116. -----

 117.
 118. T A B L E O F C O N T E N T S
 119.
 120. Components.....

121. Pipe Properties.....
 122. Material Properties.....
 123. Material Allowables.....
 124. Temperature and Pressure.....
 125. Loads Summary.....
 126. Load Case Description.....
 127.
 128.

129. FS 7 NON SUPPORT
 130. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
 131. 04:56 PM
 132. 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

133.
 134. C O M P O N E N T D A T A L I S T I N G
 135.
 136. -----

137. *** SEGMENT A
 138.
 139. -----

Run

140. From A00 to A01, DZ= 24950.00 mm
 141.
 142. PIPE DATA:
 143. Pipe Id= 508, Material= 5LX-X65, Poisson= 0.300, Nom Size= 500 mm, OD= 508.00 mm,
 Sch= 40,
 144. Wall Thk= 15.088 mm, Mill= 1.886 mm, Cor= 0 mm, Pipe Density= 7833.03 kg/m3, Pipe
 Unit Wgt= 1794.69 N/m,
 145. Insul Thk= 5.500 mm, Insul Material= OTHER, Insul Density= 1280.00 kg/m3, Insul
 Unit Wgt= 111.37 N/m,
 146. Cladding Material = OTHER, Cladding Thickness = 40.000 mm, Cladding Density =
 3044.00 kg/m3,
 147. Cladding Unit Wgt = 2096.94 N/m, Lining Thk= 0 mm, Long Weld factor= 1.00, Circ
 Weld factor= 1.00,
 148. Long Modulus= 0.20292 E6 N/mm2, Hoop Modulus= 0.20292 E6 N/mm2, Shear Modulus=
 0.07805 E6 N/mm2,
 149. Syc= 448.2 N/mm2, Suc= 530.9 N/mm2
 150.
 151. OPERATING DATA:
 152. Pl= 4.1400 N/mm2, Tl= 60.00 deg C, Expl= 0.36233 mm/m, El= 0.20079 E6 N/mm2, Syl=
 448.16 N/mm2
 153.
 154. POINT DATA:
 155. A00, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -103300.50 mm, Z= 55000.00 mm, Piping Restraint =
 Restrained
 156. A00, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
 157.
 158. SUPPORT DATA:
 159. A00, Anchor, KTX= 15315 N/mm, KTY= 12564 N/mm, KTZ= 15315 N/mm, KRX= Rigid, KRY=
 Rigid, KRZ= Rigid
 160.
 161. -----

Run

162. From A01 to A02, DZ= 24950.01 mm
 163.
 164. POINT DATA:
 165. A01, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -103300.50 mm, Z= 79950.00 mm, Piping Restraint =
 Restrained
 166. A01, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
 167. A02, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -103300.50 mm, Z= 104900.00 mm, Piping Restraint
 = Restrained
 168. A02, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
 169.
 170. SUPPORT DATA:
 171. A02, Anchor, KTX= 15315 N/mm, KTY= 12564 N/mm, KTZ= 15315 N/mm, KRX= Rigid, KRY=
 Rigid, KRZ= Rigid
 172.
 173. -----

174.
 175.
 176. Number of points in the system (Pipe + Frame + Soil): 3 + 0 + 0 = 3
 177.
 178.
 179. Weight of Empty Pipes + Weight of Contents = Total Weight of System
 180. 20369.2 kg + 0.0 kg = 20369.2 kg
 181.
 182.

183. FS 7 NON SUPPORT
 184. 03/04/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

185.04:56 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 186. -----

187.
 188. PIPE DATA LISTING
 189.
 190. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 191. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 192. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 193. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 194. -----
 195.
 196. Tag No. : <None>
 197. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 198. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 199. Other 40 3044.000 2097
 200.
 201.
 202.
 203. Tag No. : <None>
 204. 508 500 508.00 15.09 0 1.89 5.50 0 0 1280.000 1795 0 4003
 1.00
 205. 5LX-X65 40 Other 0.000 0 111
 1.00
 206. Other 40 3044.000 2097
 207.
 208.
 209.
 210. -----

211. FS 7 NON SUPPORT
 212. 03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 213. 04:56 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 214. -----

215.
 216. MATERIAL DATA LISTING
 217.
 218. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 219. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 220. -----

221. 5LX-X65 508 7833.0 0.30 28.3 0.20292 0.20292 0.07805
 222. 60.0 0.20079 0.3623
 223.
 224.
 225. -----

226. FS 7 NON SUPPORT
 227. 03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 228. 04:56 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 229. -----

230.
 231. MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING
 232.
 233. Material Temper. Yield
 234. Name Pipe ID deg C N/mm²
 235. -----

236. 5LX-X65 508 28.3 448.16
 237.
 238.
 239. -----

240. FS 7 NON SUPPORT
 241. 03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 242. 04:56 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 243. -----

244.
 245. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 246. STRESSES IN N/mm²
 247.
 248. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 249. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 250. -----

```

251.
252. *** SEGMENT A
253. A00   T1    4.1400  60.00     0.362    0.20079   448.16
254. A02   Same as previous point.
255.
256.
257. u  User-defined value
258. * Non-code material for allowable stress;
259. Non-standard material for expansion and modulus
260.
261. -----
262. FS 7 NON SUPPORT
263. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
264. 04:56 PM
265. 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
266. -----
267.      L O A D S   S U M M A R Y   D A T A   L I S T I N G
268.
269.      WAVE LOAD : CUR 100Y
270.
271.      Wave Type : Current      Load case : User 1
272.
273.      Water - Elevation :      0.00 mm
274.          Depth : 106500.00 mm
275.          Density : 1025.00 kg/m3
276.
277.      Wave - Height : 3900.00 mm
278.          Period : 8.05 sec
279.          Phase : 0.00 deg
280.
281.      Drag coefficient : 1.96
282.      Inertia coefficient : 2.00
283.
284.      Direction - X= 1.000   Y= 0.000   Z= 0.000
285.
286.      Water      Current      Marine
287.      Depth      Velocity      Growth
288.      (mm )     (mm/s )     (mm )
289.      -----      -----      -----
290.
291. 106500.00      813.00      0.00
292.
293.

```

13. Output software FS 7

```

14. -----
15. FS 7 NON SUPPORT
16. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
17. BENTLEY
18. 04:34 PM
19. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
20. -----
21.      T A B L E   O F   C O N T E N T S
22.
23.      Displacement.....1
24.      Forces & Moments....2
25.      Result Summary....3
26. -----
27. FS 7 NON SUPPORT
28. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
29. 04:34 PM
30. 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
31. -----
32.      D I S P L A C E M E N T S
33.
34. Point      Load           TRANSLATIONS (mm )           ROTATIONS (deg )
35. name       combination        X            Y            Z           X            Y            Z
36. -----      -----           -----           -----           -----           -----           -----           -----
37.

```

38. *** Segment A begin ***

 39.

 40. A00 Gravity{1} 0.00 0.00 -7.95 0.00 0.00 0.00

 41. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 -8.37 0.00 0.00 0.00

 42. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 -1.45 0.00 0.00 0.00

 43. 0.00 User 1{1} 0.65 0.28 0.00 0.00 0.00 0.00

 44. 0.00 GT1{1} 0.00 -7.95 -8.37 0.00 0.00 0.00

 45. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -7.95 -9.81 0.00 0.00 0.00

 46. 0.00 GT1P1U1{1} 0.65 -7.67 -9.81 0.00 0.00 0.00

 47.

 48. A01 Gravity{1} 0.00 0.00 -457.80 0.00 0.00 0.00

 49. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00

 50. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00

 51. 0.00 User 1{1} 45.30 16.23 0.00 0.00 0.00 0.00

 52. 0.00 GT1{1} 0.00 -457.80 0.00 0.00 0.00 0.00

 53. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -457.80 0.00 0.00 0.00 0.00

 54. 0.00 GT1P1U1{1} 45.30 -441.57 0.00 0.00 0.00 0.00

 55.

 56. A02 Gravity{1} 0.00 0.00 -7.95 0.00 0.00 0.00

 57. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 8.37 0.00 0.00 0.00

 58. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 1.45 0.00 0.00 0.00

 59. 0.00 User 1{1} 0.65 0.28 0.00 0.00 0.00 0.00

 60. 0.00 GT1{1} 0.00 -7.95 8.37 0.00 0.00 0.00

 61. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -7.95 9.81 0.00 0.00 0.00

 62. 0.00 GT1P1U1{1} 0.65 -7.67 9.81 0.00 0.00 0.00

 63.

 64. *** Segment A end ***

 65.

 66. -----

 67. FS 7 NON SUPPORT

 68. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 69. 04:34 PM

 70. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 71.

 72. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 73.

 74. Point Load

 75. name combination X FORCES (N) Result X MOMENTS (N.m)

 76. Result Y Z Y Z -----

 77.

 78. *** Segment A begin ***

 79.

 80. A00 Gravity{1} 0 99875 0 99875 -830623 0 0

 81. 830623 Thermal 1{1} 0 0 128144 128144 0 0 0

 82. 0 Pressure 1{1} 0 0 22152 22152 0 0 0

 83. 0 User 1{1} -9915 -3541 0 10528 29449 -82457 0

 84. 87557 GT1{1} 0 99875 128144 162468 -830623 0 0

 85. 830623 GT1P1{1} 0 99875 150296 180455 -830623 0 0

 86. 830623 GT1P1U1{1} -9915 96334 150296 178794 -801175 -82457 0

 87. 805407

 88. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 415321 0 0

 415321

```

89.          Thermal 1{1}           0     0 128144 128144      0     0     0
90.          0                   0     0 22152 22152      0     0     0
91.          User 1{1}           0     0     0     0 -14725 41229      0
92.          43780               0     0 128144 128144 415321      0     0
93.          415321              0     0 150296 150296 415321      0     0
94.          415321              0     0 150296 150296 400596 41229      0
95.          402712              0     0 150296 150296 400596 41229      0
96.          A01 + Gravity{1}   0     0     0     0 415321      0     0
97.          415321              0     0 128144 128144      0     0     0
98.          0                   0     0 22152 22152      0     0     0
99.          User 1{1}           0     0     0     0 -14725 41229      0
100.         43780               0     0 128144 128144 415321      0     0
101.         415321              0     0 150296 150296 415321      0     0
102.         415321              0     0 150296 150296 400596 41229      0
103.         402712              0     0 150296 150296 400596 41229      0
104.         A02 Gravity{1}    0 -99875      0 99875 -830623      0     0
105.         830623              0     0 128144 128144      0     0     0
106.         0                   0     0 22152 22152      0     0     0
107.         0                   9915 3541      0 10528 29449 -82457      0
108.         87557               0 -99875 128144 162468 -830623      0     0
109.         830623              0 -99875 150296 180455 -830623      0     0
110.         830623              9915 -96334 150296 178794 -801175 -82457      0
111.         805407              0     0     0     0     0     0     0
112. *** Segment A end ***
113.
114. -----
-----  

115. FS 7 NON SUPPORT
116. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
117. 04:34 PM
118. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
119.
120.
121.          R E S U L T      S U M M A R Y
122.          -----
123.
124.
125.
126. Maximum displacements (mm)
127. -----
128.
129.          Maximum X :      45.30      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
130.          Maximum Y :     -457.80      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
131.          Maximum Z :     -9.81       Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
132.          Max. total:    457.80       Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
133.
134. Maximum rotations (deg)
135. -----
136.
137.          Maximum X :      0.00       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
138.          Maximum Y :      0.00       Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
139.          Max. total:    0.00       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
140.
141. Maximum pipe forces (N )
142. -----
143.
144.          Maximum X :     -9915      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
145.          Maximum Y :    110875      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
146.          Maximum Z :    -486908      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
147.          Max. total:   -389110      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
148.
149. Maximum pipe moments (N.m )
150. -----
151.

```

```

152.      Maximum X : -1020280      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
153.      Maximum Y : -82457       Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
154.      Max. total: 1082340     Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
155.
156.

```

14. Input software FS 8

```

15. -----
16. FS 8 NON SUPPORT
17. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
18. 05:11 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
19. -----
20.
21.                               D E S C R I P T I O N
22. -----
23.
24.
25. -----
26. FS 8 NON SUPPORT
27. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
28. 05:11 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
29. -----
30.
31.                               T A B L E   O F   C O N T E N T S
32.
33.   Pipe Properties.....1
34.   Material Properties.....1
35.   Material Allowables.....1
36.   Temperature and Pressure.....1
37.   Loads Summary.....1
38.
39. -----
40. FS 8 NON SUPPORT
41. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
42. 05:11 PM
   11.01.00.17 MODEL PAGE 1
   BENTLEY
   AutoPIPE Advanced
43. -----
44.
45.                               P I P E   D A T A   L I S T I N G
46.
47.   Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm )----- Spec InsuDen/ Weight(N/m )
   ZL/ Composition/
48.   Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
   ZC
49.   CladMaterial Clad
50.   ---Line Class---           InsMt CladDen Cont Insu/
   kg/m3 Clad
51.   -----
52.
53.   Tag No. : <None>
54.   599      500 508.00 15.90    0 1.99 5.50    0      0 1280.000 1888      0 4097
   1.00
55.   5LX-X65     NS
56.   Other
57.   40
58.
59.
60. -----
61. FS 8 NON SUPPORT
62. 03/04/2019 TUGAS AKHIR
63. 05:11 PM
   11.01.00.17 MODEL PAGE 2
   BENTLEY
   AutoPIPE Advanced
64. -----
65.
66.                               M A T E R I A L   D A T A   L I S T I N G

```

67.
 68. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 69. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 70. -----
 71. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 72. 60.0 0.20079 0.4003
 73.
 74.
 75. -----
 76. FS 8 NON SUPPORT
 77. 03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 78. 05:11 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 79. -----
 80.
 81. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 82.
 83. Material Temper. Yield
 84. Name Pipe ID deg C N/mm²
 85. -----
 86. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 87.
 88.
 89. -----
 90. FS 8 NON SUPPORT
 91. 03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 92. 05:11 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 93. -----
 94.
 95. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 96. STRESSES IN N/mm²
 97.
 98. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 99. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 100. -----
 101.
 102. *** SEGMENT A
 103. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 104. A02 Same as previous point.
 105.
 106.
 107.u User-defined value
 108.* Non-code material for allowable stress;
 109. Non-standard material for expansion and modulus
 110.
 111.-----
 112.FS 8 NON SUPPORT
 113.03/04/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 114.05:11 PM AutoPIPE Advanced
 115.11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 116.
 117. L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
 118.
 119. WAVE LOAD : CUR 100Y
 120.
 121. Wave Type : Current Load case : User 1
 122.
 123. Water - Elevation : 0.00 mm
 124. Depth : 106500.00 mm
 125. Density : 1025.00 kg/m³
 126.
 127. Wave - Height : 3900.00 mm
 128. Period : 8.05 sec
 129. Phase : 0.00 deg
 130.
 131. Drag coefficient : 1.96
 132. Inertia coefficient : 2.00
 133.
 134. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 135.
 136. Water Current Marine
 137. Depth Velocity Growth
 138. (mm) (mm/s) (mm)
 139. -----
 140.
 141. 106500.00 806.00 0.00

15. Output software FS 8

```
16. -----
17. FS 8 NON SUPPORT
18. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
19. 03:37 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
20. -----
21. -----
22.          TABLE OF CONTENTS
23. -----
24.          Displacement.....1
25.          Forces & Moments.....2
26.          Result Summary.....3
27. -----
28. -----
29. FS 8 NON SUPPORT
30. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
31. 03:37 PM
   11.01.00.17 RESULT PAGE 1
32. -----
33. -----
34.          D I S P L A C E M E N T S
35. -----
36. Point      Load
37. name       combination      TRANSLATIONS (mm)
38. -----      -----      X      Y      Z      ROTATIONS (deg)
39. -----      -----      -----      -----      X      Y      Z
40. *** Segment A begin ***
41. -----
42. A00      Gravity{1}      0.00    -6.99    0.00    0.00    0.00
43.      0.00
44.      Thermal 1{1}      0.00     0.00   -8.06    0.00    0.00
45.      0.00
46.      Pressure 1{1}      0.00     0.00   -1.19    0.00    0.00
47.      0.00
48.      User 1{1}          0.55     0.24    0.00    0.00    0.00
49.      0.00
50.      GT1{1}              0.00    -6.99   -8.06    0.00    0.00
51.      0.00
52.      GT1P1{1}           0.00    -6.99   -9.24    0.00    0.00
53.      0.00
54.      GT1P1U1{1}         0.55    -6.75   -9.24    0.00    0.00
55.      0.00
56. A01      Gravity{1}      0.00   -246.79    0.00    0.00    0.00
57.      0.00
58.      Thermal 1{1}      0.00     0.00    0.00    0.00    0.00
59.      0.00
60.      Pressure 1{1}      0.00     0.00    0.00    0.00    0.00
61.      0.00
62.      User 1{1}          23.41     8.40    0.00    0.00    0.00
63.      0.00
64.      GT1{1}              0.00   -246.79    0.00    0.00    0.00
65.      0.00
66.      GT1P1{1}           0.00   -246.79    0.00    0.00    0.00
67.      0.00
68.      GT1P1U1{1}         23.41   -238.39    0.00    0.00    0.00
69.      0.00
70. A02      Gravity{1}      0.00    -6.99    0.00    0.00    0.00
71.      0.00
72.      Thermal 1{1}      0.00     0.00    8.06    0.00    0.00
73.      0.00
74.      Pressure 1{1}      0.00     0.00    1.19    0.00    0.00
75.      0.00
76.      User 1{1}          0.55     0.24    0.00    0.00    0.00
77.      0.00
78.      GT1{1}              0.00    -6.99    8.06    0.00    0.00
79.      0.00
80.      GT1P1{1}           0.00    -6.99    9.24    0.00    0.00
81.      0.00
82.      GT1P1U1{1}         0.55    -6.75    9.24    0.00    0.00
83.      0.00
```

```

65.
66. *** Segment A end ***
67.
68. -----
69. FS 8 NON SUPPORT
70. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
71. 03:37 PM
72. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
73. -----
74. G L O B A L   F O R C E S   &   M O M E N T S
75.
76. Point Load
77. name combination X FORCES (N) Result X MOMENTS (N.m)
78. Result Y Z Y Z
79. -----
80. *** Segment A begin ***
81.
82. A00 Gravity{1} 0 87871 0 87871 -628270 0 0
83. 628270 Thermal 1{1} 0 0 123398 123398 0 0 0
84. 0 Pressure 1{1} 0 0 18209 18209 0 0 0
85. 0 User 1{1} -8378 -2992 0 8896 21393 -59900 0
86. 63606 GT1{1} 0 87871 123398 151487 -628270 0 0
87. 628270 GT1P1{1} 0 87871 141607 166654 -628270 0 0
88. 628270 GT1P1U1{1} -8378 84879 141607 165309 -606877 -59900 0
89. 609826
90. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 314144 0 0
91. 314144 Thermal 1{1} 0 0 123398 123398 0 0 0
92. 0 Pressure 1{1} 0 0 18209 18209 0 0 0
93. 0 User 1{1} 0 0 0 0 -10697 29951 0
94. 31804 GT1{1} 0 0 123398 123398 314144 0 0
95. 314144 GT1P1{1} 0 0 141607 141607 314144 0 0
96. 314144 GT1P1U1{1} 0 0 141607 141607 303447 29951 0
97. 304921
98. A01 + Gravity{1} 0 0 0 0 314144 0 0
99. 314144 Thermal 1{1} 0 0 123398 123398 0 0 0
100. 0 Pressure 1{1} 0 0 18209 18209 0 0 0
101. 0 User 1{1} 0 0 0 0 -10697 29951 0
102. 31804 GT1{1} 0 0 123398 123398 314144 0 0
103. 314144 GT1P1{1} 0 0 141607 141607 314144 0 0
104. 314144 GT1P1U1{1} 0 0 141607 141607 303447 29951 0
105. 304921
106. A02 Gravity{1} 0 -87871 0 87871 -628270 0 0
107. 628270 Thermal 1{1} 0 0 123398 123398 0 0 0
108. 0 Pressure 1{1} 0 0 18209 18209 0 0 0
109. 0 User 1{1} 8378 2992 0 8896 21393 -59900 0
110. 63606 GT1{1} 0 -87871 123398 151487 -628270 0 0
111. 628270 GT1P1{1} 0 -87871 141607 166654 -628270 0 0
112. 628270 GT1P1U1{1} 8378 -84879 141607 165309 -606877 -59900 0
113. 609826
114. *** Segment A end ***
115.
116. -----

```

117. FS 8 NON SUPPORT
 118. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 119. 03:37 PM
 11. 01.00.17 RESULT PAGE 3
 120. -----

 121. -----

 122. -----

 123. R E S U L T S U M M A R Y
 124. -----

 125. -----

 126. -----

 127. -----

 128. Maximum displacements (mm)
 129. -----

 130. -----

 131. Maximum X : 23.41 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
 132. Maximum Y : -246.79 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
 133. Maximum Z : -9.24 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 134. Max. total: 246.79 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
 135. -----

 136. Maximum rotations (deg)
 137. -----

 138. -----

 139. Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 140. Maximum Y : 0.00 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 141. Max. total: 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 142. -----

 143. Maximum pipe forces (N)
 144. -----

 145. -----

 146. Maximum X : -8378 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 147. Maximum Y : 87871 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 148. Maximum Z : 141607 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 149. Max. total: 166654 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
 150. -----

 151. Maximum pipe moments (N.m)
 152. -----

 153. -----

 154. Maximum X : -628270 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
 155. Maximum Y : -59900 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
 156. Max. total: 628270 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}

16. Input software FS 9

17. -----

 18. FS 9 NON SUPPORT
 19. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 20. 03:41 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 21. -----

 22. -----

 23. D E S C R I P T I O N
 24. -----

 25. -----

 26. -----

 27. -----

 28. FS 9 NON SUPPORT
 29. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 30. 03:41 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 31. -----

 32. -----

 33. T A B L E O F C O N T E N T S
 34. -----

 35. Coordinates.....
 1
 36. Pipe Properties.....
 2
 37. Material Properties.....
 3
 38. Material Allowables.....
 4
 39. Temperature and Pressure.....
 5
 40. Loads Summary.....
 6
 41. -----
 42. -----

43. -----

 44. FS 9 NON SUPPORT

 45. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 46. 03:41 PM

 47. 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

 48. -----

 49. COORDINATES DATA LISTING

 50. -----

 51. POINT -----COORDINATE (mm) -----

 52. NAME X Y Z

 53. -----

 54. *** SEGMENT A

 55. A00 0.00 -105800.50 16950.00

 56. A01 0.00 -105800.50 33900.00

 57. A02 0.00 -105800.50 50850.00

 58. -----

 59. -----

 60. FS 9 NON SUPPORT

 61. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 62. 03:41 PM

 63. 11.01.00.17 MODEL PAGE 2

 64. -----

 65. PIPE DATA LISTING

 66. -----

 67. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)

 68. ZL/ Composition/

 69. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total

 70. ZC CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/

 71. ---Line Class--- kg/m3 Clad

 72. -----

 73. Tag No. : <None>

 74. 599 500 508.00 15.90 0 1.89 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097

 75. 1.00

 76. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111

 77. 1.00

 78. Other 40 3044.000 2097

 79. -----

 80. -----

 81. FS 9 NON SUPPORT

 82. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 83. 03:41 PM

 84. 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

 85. -----

 86. MATERIAL DATA LISTING

 87. -----

 88. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.

 89. Composition

 90. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m

 91. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813

 92. 60.0 0.20079 0.4003

 93. -----

 94. -----

 95. -----

 96. FS 9 NON SUPPORT

 97. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 98. 03:41 PM

 99. 11.01.00.17 MODEL PAGE 4

 100. -----

 101. MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING

 102. -----

 103. Material Temper. Yield

 104. Name Pipe ID deg C N/mm²

 105. -----

 106. 5LX-X65 599 25.0 448.16

 107. -----

 108. -----

```

109. -----
110. FS 9 NON SUPPORT
111. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
112. 03:41 PM
113. 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
114. -----
115. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
116. STRESSES IN N/mm2
117.
118. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
119. NAME CASE N/mm2 deg C mm/m E6 N/mm STRESS
120. ----- -----
121.
122. *** SEGMENT A
123. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
124. A02 Same as previous point.
125.
126.
127.u User-defined value
128.* Non-code material for allowable stress;
129. Non-standard material for expansion and modulus
130.
131. -----
132. FS 9 NON SUPPORT
133. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
134. 03:41 PM
135. 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
136. -----
137. LOADS SUMMARY DATA LISTING
138.
139. WAVE LOAD : CUR 100Y
140.
141. Wave Type : Current Load case : User 1
142.
143. Water - Elevation : 0.00 mm
144. Depth : 106500.00 mm
145. Density : 1025.00 kg/m3
146.
147. Wave - Height : 3900.00 mm
148. Period : 8.05 sec
149. Phase : 0.00 deg
150.
151. Drag coefficient : 1.99
152. Inertia coefficient : 2.00
153.
154. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
155.
156. Water Current Marine
157. Depth Velocity Growth
158. (mm ) (mm/s ) (mm )
159. ----- -----
160. 106500.00 727.00 0.00
161.

```

17. Output software FS 9

```

18. -----
19. FS 9 NON SUPPORT
20. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
21. BENTLEY
22. 04:10 PM
23. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
24. -----
25. TABLE OF CONTENTS
26. Displacement.....1
27. Forces & Moments....2
28. Result Summary....3
29.
30. -----
31. FS 9 NON SUPPORT

```

32. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 33. 04:10 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
 34. -----

35.-----
 36.-----
 37.-----
 38. Point Load
 39. name combination
 40. -----
 41.-----
 42. *** Segment A begin ***
 43.
 44. A00 Gravity{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 45. Thermal 1{1} 0.00 0.00 -6.45 0.00 0.00 0.00
 46. Pressure 1{1} 0.00 0.00 -0.95 0.00 0.00 0.00
 47. User 1{1} 0.00 0.36 0.15 0.00 0.00 0.00
 48. GT1{1} 0.00 0.00 -5.53 -6.45 0.00 0.00 0.00
 49. GT1P1{1} 0.00 0.00 -5.53 -7.40 0.00 0.00 0.00
 50. GT1P1U1{1} 0.00 0.36 -5.37 -7.40 0.00 0.00 0.00
 51.-----
 52. A01 Gravity{1} 0.00 0.00 -99.26 0.00 0.00 0.00 0.00
 53. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 54. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 55. User 1{1} 0.00 0.00 7.74 2.75 0.00 0.00 0.00
 56. GT1{1} 0.00 0.00 -99.26 0.00 0.00 0.00 0.00
 57. GT1P1{1} 0.00 0.00 -99.26 0.00 0.00 0.00 0.00
 58. GT1P1U1{1} 0.00 0.00 7.74 -96.51 0.00 0.00 0.00
 59.-----
 60. A02 Gravity{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 61. Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 6.45 0.00 0.00
 62. Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.95 0.00 0.00
 63. User 1{1} 0.00 0.00 0.36 0.15 0.00 0.00 0.00
 64. GT1{1} 0.00 0.00 -5.53 6.45 0.00 0.00 0.00
 65. GT1P1{1} 0.00 0.00 -5.53 7.40 0.00 0.00 0.00
 66. GT1P1U1{1} 0.00 0.00 0.36 -5.37 7.40 0.00 0.00
 67.-----
 68. *** Segment A end ***
 69.-----
 70.-----

71. FS 9 NON SUPPORT
 72. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 73. 04:10 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
 74. -----

75.-----
 76.-----
 77.-----
 78. Point Load
 79. name combination
 Result
 80. -----
 81.-----
 82. *** Segment A begin ***
 83.
 84. A00 Gravity{1} 392311 0 69436 0 69436 -392311 0 0
 85. Thermal 1{1} 0 0 98788 98788 0 0 0

```

86.          Pressure 1{1}           0       0   14577   14577       0       0       0
87.          0                   -5468   -1924       0   5797   10868   -30896       0
88.          32752               User 1{1}
89.          392311               GT1{1}           0   69436   98788   120750   -392311       0       0
90.          392311               GT1P1{1}         0   69436   113366   132941   -392311       0       0
91.          382692               GT1P1U1{1}      -5468   67513   113366   132059   -381443   -30896       0
92.          A01 - Gravity{1}     0       0       0       0   196162       0       0
93.          196162               Thermal 1{1}    0       0   98788   98788       0       0       0
94.          0                   Pressure 1{1}   0       0   14577   14577       0       0       0
95.          0                   User 1{1}        0       0       0       0   -5434   15449       0
96.          16377               GT1{1}           0       0   98788   98788   196162       0       0
97.          196162               GT1P1{1}         0       0   113366   113366   196162       0       0
98.          196162               GT1P1U1{1}      0       0   113366   113366   190728   15449       0
99.          191353               A01 + Gravity{1} 0       0       0       0   196162       0       0
100.         196162              Thermal 1{1}    0       0   98788   98788       0       0       0
101.         0                   Pressure 1{1}   0       0   14577   14577       0       0       0
102.         0                   User 1{1}        0       0       0       0   -5434   15449       0
103.         16377               GT1{1}           0       0   98788   98788   196162       0       0
104.         196162               GT1P1{1}         0       0   113366   113366   196162       0       0
105.         196162               GT1P1U1{1}      0       0   113366   113366   190728   15449       0
106.         191353               A02 Gravity{1}  0   -69436       0   69436   -392311       0       0
107.         392311               Thermal 1{1}    0       0   98788   98788       0       0       0
108.         0                   Pressure 1{1}   0       0   14577   14577       0       0       0
109.         0                   User 1{1}        5468   1924       0   5797   10868   -30896       0
110.         32752               GT1{1}           0   -69436   98788   120750   -392311       0       0
111.         392311               GT1P1{1}         0   -69436   113366   132941   -392311       0       0
112.         392311               GT1P1U1{1}      5468   -67513   113366   132059   -381443   -30896       0
113.         382692               A02 *** Segment A end ***
114.         115.
115.         116. -----
116.         117. -----
117.         118. -----
118.         119. -----
119.         120. FS 9 NON SUPPORT
120. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
121. 04:10 PM
121. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
122. -----
122. -----
123. -----
124. -----
125.          R E S U L T   S U M M A R Y
126.          -----
127. -----
128. -----
129. -----
130. Maximum displacements (mm)
131. -----
132. -----
133.          Maximum X :      7.74      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
134.          Maximum Y :     -99.26      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
135.          Maximum Z :     -7.40      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
136.          Max. total:    99.26      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
137. -----
138. Maximum rotations (deg)
139. -----
140. -----
141.          Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
142.          Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}

```

```

143.      Max. total:      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
144.
145. Maximum pipe forces (N )
146. -----
147.
148.      Maximum X :     -5468      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
149.      Maximum Y :     69436      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
150.      Maximum Z :    113366      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
151.      Max. total:   132941      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
152.
153. Maximum pipe moments (N.m )
154. -----
155.
156.      Maximum X :   -392311      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
157.      Maximum Y :   -30896      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
158.      Max. total:  392311      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
159.

```

18. Input software FS 10

```

19. -----
20. FS 10 NON SUPPORT
21. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
22. 04:14 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
23. -----
24.
25.          D E S C R I P T I O N
26. -----
27.
28.
29. -----
30. FS 10 NON SUPPORT
31. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
32. 04:14 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
33. -----
34.
35.          T A B L E   O F   C O N T E N T S
36.
37. Coordinates.....1
38. Pipe Properties.....2
39. Material Properties.....3
40. Material Allowables.....4
41. Temperature and Pressure.....5
42. Loads Summary.....6
43.
44.
45. -----
46. FS 10 NON SUPPORT
47. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
48. 04:14 PM
   MODEL PAGE 1
   BENTLEY
   AutoPIPE Advanced
49. -----
50.
51. C O O R D I N A T E S   D A T A   L I S T I N G
52.
53. POINT -----COORDINATE (mm )-----
54. NAME      X        Y        Z
55. -----
56. *** SEGMENT A
57. A00       0.00    -104400.50   12900.00
58. A01       0.00    -104400.50   25800.00
59. A02       0.00    -104400.50   38700.00
60.
61. -----
62. FS 10 NON SUPPORT
63. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY

```

64. 04:14 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 65. -----

66.-----
 67. PIPE DATA LISTING
 68.
 69. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 70. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 71. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 72. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 73.-----
 74.-----
 75. Tag No. : <None>
 76. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 77. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 78. Other 40 3044.000 2097
 79.
 80.
 81.
 82.-----
 83. FS 10 NON SUPPORT
 84. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 85. 04:14 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 86.-----

87.-----
 88. MATERIAL DATA LISTING
 89.
 90. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 91. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 92.-----
 93. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 94. 60.0 0.20079 0.4003
 95.
 96.
 97.-----
 98. FS 10 NON SUPPORT
 99. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 100. 04:14 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 101.-----
 102.-----
 103. MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING
 104.
 105. Material Temper. Yield
 106. Name Pipe ID deg C N/mm²
 107.-----
 108. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 109.
 110.
 111.-----
 112. FS 10 NON SUPPORT
 113. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 114. 04:14 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 115.-----
 116.
 117. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 118. STRESSES IN N/mm²
 119.
 120. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 121. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 122.-----
 123.
 124. *** SEGMENT A
 125. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 126. A02 Same as previous point.
 127.
 128.
 129.u User-defined value
 130.* Non-code material for allowable stress;
 131. Non-standard material for expansion and modulus

```

132.
133. -----
134. FS 10 NON SUPPORT
135. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
136. 04:14 PM
137. -----
138.
139.      L O A D S   S U M M A R Y   D A T A   L I S T I N G
140.
141.      WAVE LOAD : CUR 100Y
142.
143.      Wave Type : Current      Load case : User 1
144.
145.      Water - Elevation :      0.00 mm
146.              Depth :    106500.00 mm
147.              Density :    1025.00 kg/m3
148.
149.      Wave - Height :    3900.00 mm
150.      Period :        8.05 sec
151.      Phase :        0.00 deg
152.
153.      Drag coefficient :    1.96
154.      Inertia coefficient : 2.00
155.
156.      Direction -      X= 1.000      Y= 0.000      Z= 0.000
157.
158.      Water      Current      Marine
159.      Depth      Velocity      Growth
160.      (mm )     (mm/s )     (mm )
161.      -----      -----      -----
162.
163.      106500.00      789.00      0.00

```

19. Output software FS 10

```

20. -----
21. FS 10 NON SUPPORT
22. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
23. BENTLEY
24. 04:19 PM
25. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
26. -----
27.
28.      TABLE OF CONTENTS
29.
30.      Displacement..... .
31.      Forces & Moments..... .
32.      Result Summary..... .
33. -----
34. FS 10 NON SUPPORT
35. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
36. BENTLEY
37. AutoPIPE Advanced
38. -----
39.
40.      Point      Load      TRANSLATIONS (mm )      ROTATIONS (deg )
41.      name      combination      X          Y          Z      X          Y          Z
42.      -----      -----      -----      -----      -----      -----      -----
43.
44.      *** Segment A begin ***
45.
46.      A00      Gravity{1}      0.00      -4.21      0.00      0.00      0.00
47.      0.00
48.      Thermal 1{1}      0.00      0.00      -4.97      0.00      0.00
49.      0.00
50.      Pressure 1{1}      0.00      0.00      -0.73      0.00      0.00
51.      0.00
52.      User 1{1}      0.32      0.14      0.00      0.00      0.00
53.      0.00

```

50. 0.00 GT1{1} 0.00 -4.21 -4.97 0.00 0.00
 51. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -4.21 -5.70 0.00 0.00
 52. 0.00 GT1P1U1{1} 0.32 -4.07 -5.70 0.00 0.00
 53.
 54. A01 Gravity{1} 0.00 -35.80 0.00 0.00 0.00
 0.00
 55. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 56. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 0.00
 57. 0.00 User 1{1} 3.20 1.17 0.00 0.00 0.00
 58. 0.00 GT1{1} 0.00 -35.80 0.00 0.00 0.00
 59. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -35.80 0.00 0.00 0.00
 60. 0.00 GT1P1U1{1} 3.20 -34.63 0.00 0.00 0.00
 0.00
 61.
 62. A02 Gravity{1} 0.00 -4.21 0.00 0.00 0.00
 0.00
 63. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 4.97 0.00 0.00
 0.00
 64. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.73 0.00 0.00
 0.00
 65. 0.00 User 1{1} 0.32 0.14 0.00 0.00 0.00
 0.00
 66. 0.00 GT1{1} 0.00 -4.21 4.97 0.00 0.00
 0.00
 67. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -4.21 5.70 0.00 0.00
 0.00
 68. 0.00 GT1P1U1{1} 0.32 -4.07 5.70 0.00 0.00
 0.00
 69.
 70. *** Segment A end ***
 71.
 72. -----

 73. FS 10 NON SUPPORT
 74. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 75. 04:19 PM
 76. 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
 77. -----
 78. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S
 79.
 80. Point Load FORCES (N) MOMENTS (N.m)
 81. name combination X Y Z Result X Y Z
 82. Result -----
 83.
 84. *** Segment A begin ***
 85.
 86. A00 Gravity{1} 0 52845 0 52845 -227232 0 0
 227232
 87. 0 Thermal 1{1} 0 0 76084 76084 0 0 0
 88. 0 Pressure 1{1} 0 0 11227 11227 0 0 0
 89. 22045 User 1{1} -4828 -1724 0 5127 7414 -20760 0
 90. 227232 GT1{1} 0 52845 76084 92636 -227232 0 0
 91. 227232 GT1P1{1} 0 52845 87311 102058 -227232 0 0
 92. 220795 GT1P1U1{1} -4828 51121 87311 101291 -219817 -20760 0
 93.
 94. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 113621 0 0
 113621
 95. 0 Thermal 1{1} 0 0 76084 76084 0 0 0
 96. 0 Pressure 1{1} 0 0 11227 11227 0 0 0
 97. 11023 User 1{1} 0 0 0 0 -3707 10381 0
 98. 113621 GT1{1} 0 0 76084 76084 113621 0 0
 99. 113621 GT1P1{1} 0 0 87311 87311 113621 0 0

```

100.          GT1P1U1{1}          0      0   87311   87311  109914  10381      0
101.          110403
102. A01 + Gravity{1}          0      0      0      0  113621      0      0
103.          113621
104.          Thermal 1{1}          0      0   76084   76084      0      0
105.          0
106.          Pressure 1{1}          0      0   11227   11227      0      0
107.          0
108.          User 1{1}          0      0      0      0 -3707  10381      0
109.          11023
110. A02 Gravity{1}          0 -52845      0  52845 -227232      0      0
111.          227232
112.          Thermal 1{1}          0      0   76084   76084      0      0
113.          0
114.          Pressure 1{1}          0      0   11227   11227      0      0
115.          0
116.          User 1{1}          4828   1724      0   5127    7414 -20760      0
117.          22045
118.          GT1{1}          0 -52845   76084  92636 -227232      0      0
119.          227232
120.          GT1P1{1}          0 -52845   87311  102058 -227232      0      0
121.          GT1P1U1{1}          4828 -51121   87311  101291 -219817 -20760      0
122.          220795
123.          117.
124.          118. *** Segment A end ***
125.          119.
126.          120. -----
127.          121. FS 10 NON SUPPORT
128.          122. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
129.          123. 04:19 PM
130.          124. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
131.          125. -----
132.          126. Maximum displacements (mm)
133.          127. -----
134.          128. -----
135.          129. R E S U L T     S U M M A R Y
136.          130. -----
137.          131. -----
138.          132. Maximum displacements (mm)
139.          133. -----
140.          134. Maximum X :      3.20      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
141.          135. Maximum Y :     -35.80      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
142.          136. Maximum Z :     -5.70      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
143.          137. Max. total:     35.80      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
144.          138. -----
145.          139. Maximum rotations (deg)
146.          140. -----
147.          141. -----
148.          142. Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
149.          143. Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
150.          144. Maximum Z :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
151.          145. Max. total:     0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
152.          146. -----
153.          147. Maximum pipe forces (N )
154.          148. -----
155.          149. Maximum X :     -4828      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
156.          150. Maximum Y :     52845      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
157.          151. Maximum Z :     87311      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
158.          152. Max. total:    102058      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
159.          153. -----
160.          154. Maximum pipe moments (N.m )
161.          155. -----
162.          156. -----

```

20. Input software FS 11

21. -----

 22. FS 11 NON SUPPORT

 23. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 BENTLEY

 24. 04:21 PM

 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

 25. -----

 26. -----

 27. D E S C R I P T I O N

 28. -----

 29.

 30.

 31. -----

 32. FS 11 NON SUPPORT

 33. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 BENTLEY

 34. 04:21 PM

 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

 35. -----

 36. -----

 37. T A B L E O F C O N T E N T S

 38.

 39. Coordinates.....1

 40. Pipe Properties.....2

 41. Material Properties.....3

 42. Material Allowables.....4

 43. Temperature and Pressure.....5

 44. Loads Summary.....6

 45.

 46.

 47. -----

 48. FS 11 NON SUPPORT

 49. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 50. 04:21 PM

 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

 51. -----

 52. -----

 53. C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

 54.

 55. POINT -----COORDINATE (mm) -----

 56. NAME X Y Z

 57. -----

 58. *** SEGMENT A

 59. A00 0.00 -105300.50 17400.00

 60. A01 0.00 -105300.50 34800.00

 61. A02 0.00 -105300.50 52200.00

 62.

 63. -----

 64. FS 11 NON SUPPORT

 65. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 66. 04:21 PM

 11.01.00.17 MODEL PAGE 2

 67. -----

 68. -----

 69. P I P E D A T A L I S T I N G

 70.

 71. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)

 ZL/ Composition/

 72. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total

 ZC

 73. CladMaterial Clad

 74. ---Line Class--- InsMt CladDen Cont Insu/

 kg/m3 Clad

 75. -----

 76.

 77. Tag No. : <None>

 78. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097

 1.00

 79. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111

 1.00

 80. Other 40 3044.000 2097

 81.

82.
 83.
 84. -----

 85. FS 11 NON SUPPORT
 86. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 87. 04:21 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

88. -----

 89.
 90. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 91.
 92. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 93. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m

94. -----

 95. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 96. 60.0 0.20079 0.4003

97.
 98.
 99. -----

 100. FS 11 NON SUPPORT
 101. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 102. 04:21 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

103. -----

 104.
 105. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 106.
 107. Material Temper. Yield
 108. Name Pipe ID deg C N/mm²

109. -----

 110. 5LX-X65 599 25.0 448.16

111.
 112.
 113. -----

 114. FS 11 NON SUPPORT
 115. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 116. 04:21 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

117. -----

 118.
 119. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 120. STRESSES IN N/mm²
 121.
 122. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 123. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS

124. -----

 125.
 126. *** SEGMENT A
 127. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 128. A02 Same as previous point.

129.
 130.
 131.u User-defined value
 132.* Non-code material for allowable stress;
 133. Non-standard material for expansion and modulus

134.
 135. -----

 136. FS 11 NON SUPPORT
 137. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 138. 04:21 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

139. -----

 140.
 141. L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
 142.
 143. WAVE LOAD : CUR 100Y
 144.
 145. Wave Type : Current Load case : User 1

146.
 147. Water - Elevation : 0.00 mm
 148. Depth : 106500.00 mm
 149. Density : 1025.00 kg/m³

150.
 151. Wave - Height : 3900.00 mm
 152. Period : 8.05 sec
 153. Phase : 0.00 deg

```

154.
155.     Drag coefficient : 1.96
156.     Inertia coefficient : 2.00
157.
158.     Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
159.
160.     Water Current Marine
161.     Depth Velocity Growth
162.     (mm ) (mm/s ) (mm )
163.     -----
164.
165. 106500.00 757.00 0.00
166.
167.

```

21. Output software FS 11

```

22. -----
23. FS 11 NON SUPPORT
24. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
25. BENTLEY
26. 04:22 PM
27. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
28. -----
29. TABLE OF CONTENTS
30. Displacement.....1
31. Forces & Moments....2
32. Result Summary.....3
33.
34. -----
35. FS 11 NON SUPPORT
36. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
37. 04:22 PM
38. 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
39. -----
40. DISPLACEMENTS
41.
42. Point Load
43. name combination TRANSLATIONS (mm ) ROTATIONS (deg )
44. ----- X Y Z X Y Z
45.
46. *** Segment A begin ***
47.
48. A00 Gravity{1} 0.00 -5.67 0.00 0.00 0.00
49. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 -6.61 0.00 0.00
50. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 -0.98 0.00 0.00
51. 0.00 User 1{1} 0.39 0.17 0.00 0.00 0.00
52. 0.00 GT1{1} 0.00 -5.67 -6.61 0.00 0.00
53. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -5.67 -7.59 0.00 0.00
54. 0.00 GT1P1U1{1} 0.39 -5.50 -7.59 0.00 0.00
55.
56. A01 Gravity{1} 0.00 -109.73 0.00 0.00 0.00
57. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
58. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
59. 0.00 User 1{1} 9.14 3.30 0.00 0.00 0.00
60. 0.00 GT1{1} 0.00 -109.73 0.00 0.00 0.00
61. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -109.73 0.00 0.00 0.00
62. 0.00 GT1P1U1{1} 9.14 -106.43 0.00 0.00 0.00
63.

```

64. A02 Gravity{1} 0.00 -5.67 0.00 0.00 0.00
 65. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 6.61 0.00 0.00
 66. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.98 0.00 0.00
 67. 0.00 User 1{1} 0.39 0.17 0.00 0.00 0.00
 68. 0.00 GT1{1} 0.00 -5.67 6.61 0.00 0.00
 69. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -5.67 7.59 0.00 0.00
 70. 0.00 GT1P1U1{1} 0.39 -5.50 7.59 0.00 0.00
 71.
 72. *** Segment A end ***
 73.
 74. -----

 75. FS 11 NON SUPPORT
 76. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 77. 04:22 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
 78. -----

 79.
 80. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S
 81.
 82. Point Load
 83. name combination FORCES (N) MOMENTS (N.m)
 Result X Y Z Result X Y Z
 84. -----

 85.
 86. *** Segment A begin ***
 87.
 88. A00 Gravity{1} 0 71280 0 71280 -413418 0 0
 413418
 89. Thermal 1{1} 0 0 101280 101280 0 0 0
 0
 90. Pressure 1{1} 0 0 14945 14945 0 0 0
 0
 91. User 1{1} -5995 -2141 0 6366 12417 -34769 0
 36920
 92. GT1{1} 0 71280 101280 123848 -413418 0 0
 413418
 93. GT1P1{1} 0 71280 116225 136341 -413418 0 0
 413418
 94. GT1P1U1{1} -5995 69139 116225 135367 -401001 -34769 0
 402505
 95.
 96. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 206716 0 0
 206716
 97. Thermal 1{1} 0 0 101280 101280 0 0 0
 0
 98. Pressure 1{1} 0 0 14945 14945 0 0 0
 0
 99. User 1{1} 0 0 0 0 -6209 17385 0
 18461
 100. GT1{1} 0 0 101280 101280 206716 0 0
 206716
 101. GT1P1{1} 0 0 116225 116225 206716 0 0
 206716
 102. GT1P1U1{1} 0 0 116225 116225 200507 17385 0
 201259
 103.
 104. A01 + Gravity{1} 0 0 0 0 206716 0 0
 206716
 105. Thermal 1{1} 0 0 101280 101280 0 0 0
 0
 106. Pressure 1{1} 0 0 14945 14945 0 0 0
 0
 107. User 1{1} 0 0 0 0 -6209 17385 0
 18461
 108. GT1{1} 0 0 101280 101280 206716 0 0
 206716
 109. GT1P1{1} 0 0 116225 116225 206716 0 0
 206716
 110. GT1P1U1{1} 0 0 116225 116225 200507 17385 0
 201259
 111.
 112. A02 Gravity{1} 0 -71280 0 71280 -413418 0 0
 413418
 113. Thermal 1{1} 0 0 101280 101280 0 0 0
 0

```

114.      Pressure 1{1}          0       0   14945  14945      0       0       0
115.      0
116.      User 1{1}           5995   2141      0   6366  12417 -34769      0
117.      36920
118.      GT1{1}                0 -71280 101280 123848 -413418      0       0
119.      413418
120.      GT1P1{1}             0 -71280 116225 136341 -413418      0       0
121.      413418
122.      GT1P1U1{1}          5995 -69139 116225 135367 -401001 -34769      0
123.      402505
124.      119.
125.      120. *** Segment A end ***
126.      121.
127.      122. -----
128.      123. FS 11 NON SUPPORT
129.      124. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
130.      125. 04:22 PM
131.      126. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
132.      127. -----
133.      128. -----
134.      129.      R E S U L T      S U M M A R Y
135.      130. -----
136.      131. -----
137.      132.      Maximum X :      9.14      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
138.      133.      Maximum Y :    -109.73      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
139.      134.      Maximum Z :     -7.59      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
140.      135.      Max. total:    109.73      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
141.      136. -----
142.      137.      Maximum rotations (deg)
143.      138. -----
144.      139. -----
145.      140.      Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
146.      141.      Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
147.      142.      Max. total:      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
148.      143. -----
149.      144.      Maximum pipe forces (N )
150.      145. -----
151.      152.      Maximum X :    -5995      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
152.      153.      Maximum Y :     71280      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
153.      154.      Maximum Z :    116225      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
154.      155.      Max. total:    136341      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
155.      156. -----
156.      157.      Maximum pipe moments (N.m )
157.      158. -----
158.      159. -----
159.      160.      Maximum X :    -413418      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
160.      161.      Maximum Y :    -34769      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
161.      162.      Max. total:    413418      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
162.      163. -----

```

23. Input software FS 12

```

24. -----
25. -----
26. FS 12 NON SUPPORT
27. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
28. BENTLEY
29. 04:25 PM
30. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
31. -----
32. -----
33. -----
34. -----
35. FS 12 NON SUPPORT
36. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
37. BENTLEY
38. 04:25 PM
39. AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
40. -----
41. -----

```

39.
 40. TABLE OF CONTENTS
 41.
 42. Coordinates.....
 1
 43. Pipe Properties.....
 2
 44. Material Properties.....
 3
 45. Material Allowables.....
 4
 46. Temperature and Pressure.....
 5
 47. Loads Summary.....
 6
 48.
 49.
 50. -----

 51. FS 12 NON SUPPORT
 52. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 53. 04:25 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 1
 54. -----

 55. COORDINATES DATA LISTING
 56.
 57. POINT -----COORDINATE (mm) -----
 58. NAME X Y Z
 59. -----
 60. *** SEGMENT A
 61. A00 0.00 -105500.50 15900.00
 62. A01 0.00 -105500.50 31800.00
 63. A02 0.00 -105500.50 47700.00
 64.
 65.
 66. -----

 67. FS 12 NON SUPPORT
 68. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 69. 04:25 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 70. -----

 71. PIPE DATA LISTING
 72.
 73. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 74. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 75. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 76. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 77.
 78. -----

 79.
 80. Tag No. : <None>
 81. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 82. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 83. Other 40 3044.000 2097
 84.
 85.
 86.
 87. -----

 88. FS 12 NON SUPPORT
 89. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 90. 04:25 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 91. -----

 92. MATERIAL DATA LISTING
 93.
 94. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 95. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 96. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 97. 60.0 0.20079 0.4003
 98.
 99.
 100.
 101.

```

102. -----
103. FS 12 NON SUPPORT
104. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
105. 04:25 PM
106. -----  

107. -----
108.      M A T E R I A L   A L L O W A B L E   D A T A   L I S T I N G
109. -----
110. Material          Temper. Yield
111. Name    Pipe ID deg C N/mm2
112. -----
113. 5LX-X65     599       25.0   448.16
114. -----
115. -----
116. -----
117. FS 12 NON SUPPORT
118. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
119. 04:25 PM
120. -----  

121. -----
122.      O P E R A T I N G   T E M P E R A T U R E   A N D   P R E S S U R E   D A T A
123.      S T R E S S E S   I N   N / m m 2
124. -----
125. POINT      PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
126. NAME CASE N/mm2 deg C mm/m E6 N/mm STRESS
127. ----- -----
128. -----
129. *** SEGMENT A
130. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
131. A02 Same as previous point.
132. -----
133. -----
134. u User-defined value
135. * Non-code material for allowable stress;
136. Non-standard material for expansion and modulus
137. -----
138. -----
139. FS 12 NON SUPPORT
140. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
141. 04:25 PM
142. -----  

143. -----
144.      L O A D S   S U M M A R Y   D A T A   L I S T I N G
145. -----
146.      WAVE LOAD : CUR 100Y
147. -----
148.      Wave Type : Current Load case : User 1
149. -----
150.      Water - Elevation : 0.00 mm
151.      Depth : 106500.00 mm
152.      Density : 1025.00 kg/m3
153. -----
154.      Wave - Height : 3900.00 mm
155.      Period : 8.05 sec
156.      Phase : 0.00 deg
157. -----
158.      Drag coefficient : 1.96
159.      Inertia coefficient : 2.00
160. -----
161.      Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
162. -----
163.      Water Current Marine
164.      Depth Velocity Growth
165.      (mm ) (mm/s ) (mm )
166. ----- -----
167. -----
168. 106500.00 747.00 0.00
169. -----

```

24. Output software FS 12

```

25. -----
26. FS 12 NON SUPPORT

```

27. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 28. 04:27 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
 29. -----

 30. -----
 31. TABLE OF CONTENTS
 32. -----
 33. Displacement.....
 1
 34. Forces & Moments.....
 2
 35. Result Summary.....
 3
 36.
 37. -----

 38. FS 12 NON SUPPORT
 39. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 40. 04:27 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1
 41. -----

 42. -----
 43. DISPLACEMENTS
 44. -----
 45. Point Load
 46. name combination TRANSLATIONS (mm) ROTATIONS (deg)
 47. ----- X Y Z X Y Z
 -
 48.
 49. *** Segment A begin ***
 50.
 51. A00 Gravity{1} 0.00 0.00 -5.18 0.00 0.00 0.00 0.00
 52. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 -6.07 0.00 0.00 0.00
 53. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 -0.90 0.00 0.00 0.00
 54. 0.00 User 1{1} 0.35 0.15 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 55. 0.00 GT1{1} 0.00 -5.18 -6.07 0.00 0.00 0.00 0.00
 56. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -5.18 -6.96 0.00 0.00 0.00 0.00
 57. 0.00 GT1P1U1{1} 0.35 -5.03 -6.96 0.00 0.00 0.00 0.00
 58.
 59. A01 Gravity{1} 0.00 0.00 -77.83 0.00 0.00 0.00 0.00
 60. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 61. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 62. 0.00 User 1{1} 6.30 2.28 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 63. 0.00 GT1{1} 0.00 -77.83 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 64. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -77.83 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 65. 0.00 GT1P1U1{1} 6.30 -75.55 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 66.
 67. A02 Gravity{1} 0.00 0.00 -5.18 0.00 0.00 0.00 0.00
 68. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 6.07 0.00 0.00 0.00
 69. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.90 0.00 0.00 0.00
 70. 0.00 User 1{1} 0.35 0.15 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
 71. 0.00 GT1{1} 0.00 -5.18 6.07 0.00 0.00 0.00 0.00
 72. 0.00 GT1P1{1} 0.00 -5.18 6.96 0.00 0.00 0.00 0.00
 73. 0.00 GT1P1U1{1} 0.35 -5.03 6.96 0.00 0.00 0.00 0.00
 74.
 75. *** Segment A end ***
 76.
 77. -----

 78. FS 12 NON SUPPORT
 79. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY

80. 04:27 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 RESULT PAGE 2
 81. -----

82.
 83. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S
 84.
 85. Point Load FORCES (N) MOMENTS (N.m)
 86. name combination X Y Z Result X Y Z
 Result -----
 87. -----
 88.
 89. *** Segment A begin ***

90.
 91. A00 Gravity{1} 0 65135 0 65135 -345211 0 0
 345211
 92. Thermal 1{1} 0 0 92955 92955 0 0 0
 0
 93. Pressure 1{1} 0 0 13717 13717 0 0 0
 0
 94. User 1{1} -5334 -1905 0 5664 10097 -28271 0
 30020
 95. GT1{1} 0 65135 92955 113504 -345211 0 0
 345211
 96. GT1P1{1} 0 65135 106671 124985 -345211 0 0
 345211
 97. GT1P1U1{1} -5334 63230 106671 124118 -335114 -28271 0
 336305
 98.
 99. A01 - Gravity{1} 0 0 0 0 172612 0 0
 172612
 100. Thermal 1{1} 0 0 92955 92955 0 0 0
 0
 101. Pressure 1{1} 0 0 13717 13717 0 0 0
 0
 102. User 1{1} 0 0 0 0 -5049 14136 0
 15010
 103. GT1{1} 0 0 92955 92955 172612 0 0
 172612
 104. GT1P1{1} 0 0 106671 106671 172612 0 0
 172612
 105. GT1P1U1{1} 0 0 106671 106671 167563 14136 0
 168159
 106.
 107. A01 + Gravity{1} 0 0 0 0 172612 0 0
 172612
 108. Thermal 1{1} 0 0 92955 92955 0 0 0
 0
 109. Pressure 1{1} 0 0 13717 13717 0 0 0
 0
 110. User 1{1} 0 0 0 0 -5049 14136 0
 15010
 111. GT1{1} 0 0 92955 92955 172612 0 0
 172612
 112. GT1P1{1} 0 0 106671 106671 172612 0 0
 172612
 113. GT1P1U1{1} 0 0 106671 106671 167563 14136 0
 168159
 114.
 115. A02 Gravity{1} 0 -65135 0 65135 -345211 0 0
 345211
 116. Thermal 1{1} 0 0 92955 92955 0 0 0
 0
 117. Pressure 1{1} 0 0 13717 13717 0 0 0
 0
 118. User 1{1} 5334 1905 0 5664 10097 -28271 0
 30020
 119. GT1{1} 0 -65135 92955 113504 -345211 0 0
 345211
 120. GT1P1{1} 0 -65135 106671 124985 -345211 0 0
 345211
 121. GT1P1U1{1} 5334 -63230 106671 124118 -335114 -28271 0
 336305
 122.
 123. *** Segment A end ***

124.
 125. -----

126. FS 12 NON SUPPORT
 127. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 128. 04:27 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
 129. -----

130.

```

131.
132.          R E S U L T      S U M M A R Y
133.  -----
134.
135.
136.
137. Maximum displacements (mm)
138. -----
139.
140.     Maximum X :      6.30      Point : A01      Load Comb.: User 1{1}
141.     Maximum Y :    -77.83      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
142.     Maximum Z :     -6.96      Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
143.     Max. total:    77.83      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
144.
145. Maximum rotations (deg)
146. -----
147.
148.     Maximum X :      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
149.     Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
150.     Max. total:      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
151.
152. Maximum pipe forces (N )
153. -----
154.
155.     Maximum X :   -5334      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
156.     Maximum Y :    65135     Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
157.     Maximum Z :  106671     Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
158.     Max. total:  124985     Point : A00      Load Comb.: GT1P1{1}
159.
160. Maximum pipe moments (N.m )
161. -----
162.
163.     Maximum X : -345211     Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
164.     Maximum Y : -28271     Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
165.     Max. total: 345211     Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
166.

```

25. Input software FS 13

```

26. -----
27. FS 13 NON SUPPORT
28. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
29. 04:36 PM
AutPIPE Advanced 11.01.00.17
30. -----
31.
32.          D E S C R I P T I O N
33.  -----
34.
35.
36. -----
37. FS 13 NON SUPPORT
38. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
BENTLEY
39. 04:36 PM
AutPIPE Advanced 11.01.00.17
40. -----
41.
42.          T A B L E      O F      C O N T E N T S
43.
44.     Coordinates.....1
45.     Segment Data.....2
46.     Pipe Properties.....3
47.     Material Properties.....4
48.     Material Allowables.....5
49.     Temperature and Pressure.....6
50.     Loads Summary.....7
51.
52.
53. -----
54. FS 13 NON SUPPORT

```

55. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 56. 04:36 PM AutoPIPE Advanced
 57. 11.01.00.17 MODEL PAGE 1
 58.-----
 59. COORDINATES DATA LISTING
 60.
 61. POINT -----COORDINATE (mm) -----
 62. NAME X Y Z
 63.-----
 64. *** SEGMENT A
 65. A00 0.00 -106000.50 73500.00
 66. A01 0.00 -106000.50 80850.00
 67. A02 0.00 -106000.50 88200.01
 68.
 69.-----
 70. FS 13 NON SUPPORT
 71. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 72. 04:36 PM AutoPIPE Advanced
 73. 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 74.-----
 75. SEGMENT DATA LISTING
 76.
 77. Segment First Last Line Number Apply Apply Apply
 78. Name Node Node Wind Bowing Buoyancy
 79.-----
 80. A A00 A02 No No No
 81.
 82.
 83.-----
 84. FS 13 NON SUPPORT
 85. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 86. 04:36 PM AutoPIPE Advanced
 87. 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 88.-----
 89. PIPE DATA LISTING
 90.
 91. Pipe ID/ Nom/ O.D. -----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m) ZL/ Composition/
 92. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total ZC
 93. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 94. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 95.-----
 96.
 97. Tag No. : <None>
 98. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 99. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 100. Other 40 3044.000 2097
 101.
 102.
 103.
 104.-----
 105. FS 13 NON SUPPORT
 106. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY
 107. 04:36 PM AutoPIPE Advanced
 108. 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 109.-----
 110. MATERIAL DATA LISTING
 111.
 112. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 113. Composition
 114. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 115. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 116. 60.0 0.20079 0.4003
 117.
 118.
 119.-----
 120. FS 13 NON SUPPORT
 121. 03/06/2019 TUGAS AKHIR BENTLEY

122.04:36 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 123.-----
 124.
 125. MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING
 126.
 127. Material Temper. Yield
 128. Name Pipe ID deg C N/mm²
 129.-----
 130. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 131.
 132.
 133.-----
 134. FS 13 NON SUPPORT BENTLEY
 135. 03/06/2019 TUGAS AKHIR AutoPIPE Advanced
 136. 04:36 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
 137.-----
 138.
 139. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA BENTLEY
 140. STRESSES IN N/mm²
 141.
 142. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 143. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 144. -----
 145.
 146. *** SEGMENT A
 147. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 148. A02 Same as previous point.
 149.
 150.
 151.u User-defined value
 152.* Non-code material for allowable stress;
 153. Non-standard material for expansion and modulus
 154.
 155.-----
 156. FS 13 NON SUPPORT BENTLEY
 157. 03/06/2019 TUGAS AKHIR AutoPIPE Advanced
 158. 04:36 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 7
 159.-----
 160.
 161. LOADS SUMMARY DATA LISTING
 162.
 163. WAVE LOAD : CUR 100Y
 164.
 165. Wave Type : Current Load case : User 1
 166.
 167. Water - Elevation : 0.00 mm
 168. Depth : 106500.00 mm
 169. Density : 1025.00 kg/m³
 170.
 171. Wave - Height : 3900.00 mm
 172. Period : 8.05 sec
 173. Phase : 0.00 deg
 174.
 175. Drag coefficient : 2.13
 176. Inertia coefficient : 4.00
 177.
 178. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 179.
 180. Water Current Marine
 181. Depth Velocity Growth
 182. (mm) (mm/s) (mm)
 183. -----
 184.
 185. 106500.00 707.00 0.00
 186.
 187.

26. Output software FS 13

27.-----
 28. FS 13 NON SUPPORT
 29. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY
 30. 04:49 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

31. -----

 32. -----

 33. T A B L E O F C O N T E N T S

 34. -----

 35. Displacement.....1

 1

 36. Forces & Moments.....2

 2

 37. Result Summary.....3

 3

 38. -----

 39. -----

 40. FS 13 NON SUPPORT

 41. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 42. 04:49 PM

 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

 43. -----

 44. -----

 45. D I S P L A C E M E N T S

 46. -----

 47. Point Load TRANSLATIONS (mm) ROTATIONS (deg)

 48. name combination X Y Z X Y Z

 49. -----

 -

 50.

 51. *** Segment A begin ***

 52.

 53. A00 Gravity{1} 0.00 0.00 -2.40 0.00 0.00 0.00

 54. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 -2.88 0.00 0.00

 55. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 -0.42 0.00 0.00

 56. 0.00 User 1{1} 0.16 0.06 0.00 0.00 0.00 0.00

 57. 0.00 GRTP1{1} 0.00 0.00 -2.40 -3.30 0.00 0.00

 58. 0.00 GRTP1+U1{1} 0.16 -2.33 -3.30 0.00 0.00 0.00

 59.

 60. A01 Gravity{1} 0.00 0.00 -5.80 0.00 0.00 0.00

 61. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00

 62. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00

 63. 0.00 User 1{1} 0.43 0.15 0.00 0.00 0.00 0.00

 64. 0.00 GRTP1{1} 0.00 0.00 -5.80 0.00 0.00 0.00

 65. 0.00 GRTP1+U1{1} 0.43 -5.65 0.00 0.00 0.00 0.00

 66.

 67. A02 Gravity{1} 0.00 0.00 -2.40 0.00 0.00 0.00

 68. 0.00 Thermal 1{1} 0.00 0.00 0.00 2.88 0.00 0.00

 69. 0.00 Pressure 1{1} 0.00 0.00 0.00 0.42 0.00 0.00

 70. 0.00 User 1{1} 0.16 0.06 0.00 0.00 0.00 0.00

 71. 0.00 GRTP1{1} 0.00 0.00 -2.40 3.30 0.00 0.00

 72. 0.00 GRTP1+U1{1} 0.16 -2.33 3.30 0.00 0.00 0.00

 73.

 74. *** Segment A end ***

 75.

 76. -----

 77. FS 13 NON SUPPORT

 78. 03/06/2019 TUGAS AKHIR

 79. 04:49 PM

 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

 80. -----

 81. -----

 82. G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

 83. -----

 84. Point Load FORCES (N) MOMENTS (N.m)

 85. name combination X Y Z Result X Y Z

 Result

```

86. -----
87. -----
88. *** Segment A begin ***
89.
90. A00 Gravity{1} 0 30109 0 30109 -73766 0 0
91. 73766 Thermal 1{1} 0 0 44072 44072 0 0 0
92. 0 Pressure 1{1} 0 0 6503 6503 0 0 0
93. 0 User 1{1} -2400 -789 0 2527 1933 -5881 0
94. 6190 GRTPI{1} 0 30109 50575 58859 -73766 0 0
95. 73766 GRTPI+U1{1} 72074 -2400 29321 50575 58509 -71834 -5881 0
96.
97. A01 - Gravity{1} 36886 0 0 0 0 36886 0 0
98. Thermal 1{1} 0 0 44072 44072 0 0 0
99. Pressure 1{1} 0 0 6503 6503 0 0 0
100. 0 User 1{1} 3095 0 0 0 0 -966 2941 0
101. GRTPI{1} 36886 0 0 50575 50575 36886 0 0
102. GRTPI+U1{1} 36040 0 0 50575 50575 35920 2941 0
103.
104. A01 + Gravity{1} 36886 0 0 0 0 36886 0 0
105. Thermal 1{1} 0 0 44072 44072 0 0 0
106. Pressure 1{1} 0 0 6503 6503 0 0 0
107. User 1{1} 3095 0 0 0 0 -966 2941 0
108. GRTPI{1} 36886 0 0 50575 50575 36886 0 0
109. GRTPI+U1{1} 36040 0 0 50575 50575 35920 2941 0
110.
111. A02 Gravity{1} 73766 0 -30109 0 30109 -73766 0 0
112. Thermal 1{1} 0 0 44072 44072 0 0 0
113. Pressure 1{1} 0 0 6503 6503 0 0 0
114. User 1{1} 6190 2400 789 0 2527 1933 -5881 0
115. GRTPI{1} 73766 0 -30109 50575 58859 -73766 0 0
116. GRTPI+U1{1} 72074 2400 -29321 50575 58509 -71834 -5881 0
117.
118. *** Segment A end ***
119.
120. -----
121. FS 13 NON SUPPORT
122. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
123. 04:49 PM
124. 11.01.00.17 RESULT PAGE 3
125.
126.
127. R E S U L T   S U M M A R Y
128. -----
129.
130.
131.
132. Maximum displacements (mm)
133. -----
134.
135. Maximum X : 0.43 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
136. Maximum Y : -5.80 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
137. Maximum Z : -3.30 Point : A00 Load Comb.: GRTPI{1}
138. Max. total: 5.80 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
139.
140. Maximum rotations (deg)
141. -----
142.
143. Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}

```

```

144.      Maximum Y :      0.00      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
145.      Max. total:      0.00      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
146.
147. Maximum pipe forces (N )
148. -----
149.
150.      Maximum X :     -2400      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
151.      Maximum Y :    30109      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
152.      Maximum Z :    50575      Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}
153.      Max. total:    58859      Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}
154.
155. Maximum pipe moments (N.m )
156. -----
157.
158.      Maximum X :   -73766      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
159.      Maximum Y :   -5881      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
160.      Max. total:   73766      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
161.

```

27. Input software FS 14

```

28. -----
29. FS 14 NON SUPPORT
30. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
31. 04:52 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
32. -----
33.
34.                               D E S C R I P T I O N
35. -----
36.
37.
38. -----
39. FS 14 NON SUPPORT
40. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
   BENTLEY
41. 04:52 PM
   AutoPIPE Advanced 11.01.00.17
42. -----
43.
44.                               T A B L E   O F   C O N T E N T S
45.
46.      Coordinates.....1
47.      Segment Data.....2
48.      Pipe Properties.....3
49.      Material Properties.....4
50.      Material Allowables.....5
51.      Temperature and Pressure.....6
52.      Loads Summary.....7
53.
54.
55. -----
56. FS 14 NON SUPPORT
57. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
58. 04:52 PM
   BENTLEY
   AutoPIPE Advanced
   11.01.00.17 MODEL PAGE 1
59. -----
60.
61. C O O R D I N A T E S   D A T A   L I S T I N G
62.
63. POINT -----COORDINATE (mm ) -----
64. NAME      X          Y          Z
65. -----
66. *** SEGMENT A
67. A00       0.00      -105800.50    9250.00
68. A01       0.00      -105800.50    18500.00
69. A02       0.00      -105800.50    27750.00
70.
71. -----

```

72. FS 14 NON SUPPORT
 73. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 74. 04:52 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2
 75. -----

76.
 77. S E G M E N T D A T A L I S T I N G
 78.
 79. Segment First Last Line Number Apply Apply Apply
 80. Name Node Node Wind Bowing Buoyancy
 81. -----
 82. A A00 A02 No No No
 83.
 84.
 85. -----

86. FS 14 NON SUPPORT
 87. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 88. 04:52 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3
 89. -----

90.
 91. P I P E D A T A L I S T I N G
 92.
 93. Pipe ID/ Nom/ O.D. ----Thickness(mm) ----- Spec InsuDen/ Weight(N/m)
 ZL/ Composition/
 94. Material Sch mm W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/ Pipe/ Ling/ Total
 ZC
 95. CladMaterial Clad InsMt CladDen Cont Insu/
 96. ---Line Class--- kg/m3 Clad
 97. -----
 98.
 99. Tag No. : <None>
 100. 599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097
 1.00
 101. 5LX-X65 NS Other 0.000 0 111
 1.00
 102. Other 40 3044.000 2097
 103.
 104.
 105.
 106. -----

107. FS 14 NON SUPPORT
 108. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 109. 04:52 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4
 110. -----

111.
 112. M A T E R I A L D A T A L I S T I N G
 113.
 114. Material Density Pois. Temper. Modulus E6 N/mm² Expans.
 Composition
 115. Name Pipe ID kg/m³ Ratio deg C Axial Hoop Shear mm/m
 116. -----
 117. 5LX-X65 599 7833.0 0.30 25.0 0.20314 0.20314 0.07813
 118. 60.0 0.20079 0.4003
 119.
 120.
 121. -----

122. FS 14 NON SUPPORT
 123. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 124. 04:52 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5
 125. -----

126.
 127. M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G
 128.
 129. Material Temper. Yield
 130. Name Pipe ID deg C N/mm²
 131. -----
 132. 5LX-X65 599 25.0 448.16
 133.
 134.
 135. -----

136. FS 14 NON SUPPORT
 137. 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 BENTLEY

138.04:52 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6
 139.-----
 140.
 141. OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 142. STRESSES IN N/mm²
 143.
 144. POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD
 145. NAME CASE N/mm² deg C mm/m E6 N/mm STRESS
 146. ---- ----- ----- -----
 147.
 148. *** SEGMENT A
 149. A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 150. A02 Same as previous point.
 151.
 152.
 153.u User-defined value
 154.* Non-code material for allowable stress;
 155. Non-standard material for expansion and modulus
 156.
 157.-----
 158.FS 14 NON SUPPORT BENTLEY
 159.03/06/2019 TUGAS AKHIR
 160.04:52 PM AutoPIPE Advanced
 11.01.00.17 MODEL PAGE 7
 161.-----
 162.
 163. LOADS SUMMARY DATA LISTING
 164.
 165. WAVE LOAD : CUR 100Y
 166.
 167. Wave Type : Current Load case : User 1
 168.
 169. Water - Elevation : 0.00 mm
 170. Depth : 106500.00 mm
 171. Density : 1025.00 kg/m³
 172.
 173. Wave - Height : 3900.00 mm
 174. Period : 8.05 sec
 175. Phase : 0.00 deg
 176.
 177. Drag coefficient : 1.99
 178. Inertia coefficient : 4.00
 179.
 180. Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 181.
 182. Water Current Marine
 183. Depth Velocity Growth
 184. (mm) (mm/s) (mm)
 185. ----- ----- -----
 186.
 187. 106500.00 727.00 0.00
 188.

28. Output software FS 14

 FS 14 NON SUPPORT BENTLEY
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 04:54 PM
 AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

 FS 14 NON SUPPORT BENTLEY
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 04:54 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

FS 14 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
04:54 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2 BENTLEY
AutoPIPE Advanced

GLOBAL FORCES & MOMENTS

```

*** Segment A begin ***

A00    Gravity{1}          0   37893      0   37893 -116834      0   0
116834
0       Thermal 1{1}        0     0  55150  55150      0   0   0
0       Pressure 1{1}        0     0   8138   8138      0   0   0
0       User 1{1}            -2984 -1050      0   3163   3237 -9201 0
9754
GRTP1{1}          0   37893  63288  73765 -116834      0   0
116834
GRTP1+U1{1}        -2984  36843  63288  73292 -113598 -9201 0
113970

A01 - Gravity{1}          0     0     0     0   58421      0   0
58421
0       Thermal 1{1}        0     0  55150  55150      0   0   0
0       Pressure 1{1}        0     0   8138   8138      0   0   0
0       User 1{1}            0     0     0     0 -1618   4601 0
4877
GRTP1{1}          0     0  63288  63288   58421      0   0
58421
GRTP1+U1{1}        0     0  63288  63288   56802   4601 0
56988

A01 + Gravity{1}          0     0     0     0   58421      0   0
58421
0       Thermal 1{1}        0     0  55150  55150      0   0   0
0       Pressure 1{1}        0     0   8138   8138      0   0   0
0       User 1{1}            0     0     0     0 -1618   4601 0
4877
GRTP1{1}          0     0  63288  63288   58421      0   0
58421

```

56988	GRTP1+U1{1}	0	0	63288	63288	56802	4601	0
A02	Gravity{1}	0	-37893	0	37893	-116834	0	0
116834	Thermal 1{1}	0	0	55150	55150	0	0	0
0	Pressure 1{1}	0	0	8138	8138	0	0	0
0	User 1{1}	2984	1050	0	3163	3237	-9201	0
9754	GRTP1{1}	0	-37893	63288	73765	-116834	0	0
116834	GRTP1+U1{1}	2984	-36843	63288	73292	-113598	-9201	0
113970								

*** Segment A end ***

FS 14 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
04:54 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.86	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-11.46	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-4.13	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	11.46	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2984	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	37893	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	63288	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	73765	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-116834	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}	
Maximum Y :	-9201	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}	
29.	Max. total:	116834	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
30.				

29. Input software FS 15

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:00 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

D E S C R I P T I O N

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:00 PM
AutoPIPE Advanced 11.01.00.17

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 15 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:00 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105400.50	14000.00
A01	0.00	-105400.50	28000.00
A02	0.00	-105400.50	42000.00

FS 15 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:00 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material CladMaterial ---Line Class---	Nom/ O.D. Sch mm	Thickness(mm) W.Th.	Spec Corr Mill Insu Ling Grav/ InsMt	Weight(N/m) Pipe/ Ling/ Total ZC	kg/m3	InsDen/ CladDen	Insu/ Clad
599	500	508.00	15.90 0 1.99 5.50	1280.000 1888 0	0	1280.000 0.000	4097 111 1.00
5LX-X65	NS			0	0		1.00
Other			40	3044.000	2097		

FS 15 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:00 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Composition Name	Density Pipe ID	Pois. kg/m3	Temper. Ratio deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Hoop	Shear mm/m
5LX-X65	599	7833.0	0.30 25.0	0.20314 0.20314	0.07813	0.4003	60.0 0.20079

FS 15 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:00 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm ²
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:00 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. N/mm ²	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD E6 N/mm	STRESS
------------	-------------	---------------------------	--------------	--------------	---------------	--------

*** SEGMENT A
A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
A02 Same as previous point.

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:00 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water Depth (mm)	Current Velocity (mm/s)	Marine Growth (mm)
106500.00	752.00	0.00

30. Output software FS 15

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:02 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:02 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-4.56	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-5.37	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.79	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.31	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-4.56	-6.17	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.31	-4.43	-6.17	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-48.32	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	3.94	1.43	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-48.32	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	3.94	-46.89	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-4.56	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	5.37	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.79	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.31	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-4.56	6.17	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.31	-4.43	6.17	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:02 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)		
		X	Y	Z	Result	X	Y
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0	57351	0	57351 -267637	0	0 267637
	Thermal 1{1}	0	0	82304	82304 0	0	0 0
	Pressure 1{1}	0	0	12145	12145 0	0	0 0
	User 1{1}	-4760	-1700	0	5054 7933 -22212	0	23586
	GRTP1{1}	0	57351	94449	110498 -267637	0	0 267637
	GRTP1+U1{1}	-4760	55651	94449	109729 -259704	-22212	0 260652
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0 133824	0	0 133824
	Thermal 1{1}	0	0	82304	82304 0	0	0 0
	Pressure 1{1}	0	0	12145	12145 0	0	0 0
	User 1{1}	0	0	0	0 -3967 11107	0	11794
	GRTP1{1}	0	0	94449	94449 133824	0	0 133824
	GRTP1+U1{1}	0	0	94449	94449 129857	11107	0 130331
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0 133824	0	0 133824
	Thermal 1{1}	0	0	82304	82304 0	0	0 0
	Pressure 1{1}	0	0	12145	12145 0	0	0 0
	User 1{1}	0	0	0	0 -3967 11107	0	11794
	GRTP1{1}	0	0	94449	94449 133824	0	0 133824
	GRTP1+U1{1}	0	0	94449	94449 129857	11107	0 130331
A02	Gravity{1}	0	-57351	0	57351 -267637	0	0 267637
	Thermal 1{1}	0	0	82304	82304 0	0	0 0
	Pressure 1{1}	0	0	12145	12145 0	0	0 0
	User 1{1}	4760	1700	0	5054 7933 -22212	0	23586
	GRTP1{1}	0	-57351	94449	110498 -267637	0	0 267637
	GRTP1+U1{1}	4760	-55651	94449	109729 -259704	-22212	0 260652

*** Segment A end ***

FS 15 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:02 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	3.94	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-48.32	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-6.17	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	48.32	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-4760	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	57351	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	94449	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	110498	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-267637	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-22212	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	267637	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

31. Input software FS 16

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105900.50	7450.00
A01	0.00	-105900.50	14900.00
A02	0.00	-105900.50	22350.00

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/	
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	ZC
CladMaterial	Clad			InsMt	CladDen	Cont Insu/	
---Line Class---					kg/m3	Clad	
Tag No. : <None>							
599	500	508.00	15.90	0 1.99 5.50	0 1280.000	1888 0 4097	1.00
5LX-X65	NS				Other 0.000	0 111	1.00
Other			40		3044.000		2097

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material	Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Hoop	Shear mm/m	Composition
5LX-X65	599		7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813		0.4003
					60.0	0.20079				

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material	Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599		25.0	448.16

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. CASE N/mm ²	TEMPER deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS	
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02	Same as previous point.					

*** SEGMENT A
 u User-defined value
 * Non-code material for allowable stress;
 Non-standard material for expansion and modulus

 FS 16 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:04 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6

 L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G
 WAVE LOAD : 599
 Wave Type : Current Load case : User 1
 Water - Elevation : 0.00 mm
 Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m³
 Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg
 Drag coefficient : 0.25
 Inertia coefficient : 4.00
 Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 Water Current Marine
 Depth Velocity Growth
 (mm) (mm/s) (mm)

 106500.00 755.00 0.00

32. Output software FS 16

 FS 16 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:05 PM
 Advanced 11.01.00.17

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

 FS 16 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:05 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-2.43	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.92	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.43	0.00	0.00	0.00

	User 1{1}	0.17	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.43	-3.35	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.17	-2.36	-3.35	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-6.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.49	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-6.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.49	-5.84	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-2.43	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.92	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.17	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.43	3.35	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.17	-2.36	3.35	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:05 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)			Result	
		X	Y	Z	Result	X	Y		Z
<hr/>									
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	30519	0	30519	-75787	0	0	75787
	Thermal 1{1}	0	0	44658	44658	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6590	6590	0	0	0	0
	User 1{1}	-2657	-912	0	2809	2264	-6599	0	6977
	GRTP1{1}	0	30519	51248	59647	-75787	0	0	75787
	GRTP1+U1{1}	-2657	29607	51248	59245	-73523	-6599	0	73819
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	37897	0	0	37897
	Thermal 1{1}	0	0	44658	44658	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6590	6590	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1132	3300	0	3489
	GRTP1{1}	0	0	51248	51248	37897	0	0	37897
	GRTP1+U1{1}	0	0	51248	51248	36764	3300	0	36912
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	37897	0	0	37897
	Thermal 1{1}	0	0	44658	44658	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6590	6590	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1132	3300	0	3489
	GRTP1{1}	0	0	51248	51248	37897	0	0	37897
	GRTP1+U1{1}	0	0	51248	51248	36764	3300	0	36912
A02	Gravity{1}	0	-30519	0	30519	-75787	0	0	75787
	Thermal 1{1}	0	0	44658	44658	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6590	6590	0	0	0	0
	User 1{1}	2657	912	0	2809	2264	-6599	0	6977
	GRTP1{1}	0	-30519	51248	59647	-75787	0	0	75787
	GRTP1+U1{1}	2657	-29607	51248	59245	-73523	-6599	0	73819

*** Segment A end ***

FS 16 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:05 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X : 0.49 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}

```

Maximum Y :      -6.02      Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :      -3.35      Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:      6.02       Point : A01      Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)
-----
Maximum X :      0.00       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :      0.00       Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
Max. total:      0.00       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N )
-----
Maximum X :     -2657      Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :     30519       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :     51248       Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:     59647       Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m )
-----
Maximum X :    -75787      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :    -6599       Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
Max. total:    75787       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}

```

33. Input software FS 17

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-106000.50	3300.00
A01	0.00	-106000.50	6600.00
A02	0.00	-106000.50	9900.00

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material	Nom/ O.D.	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	Grav/ LingDen/ InsuDen/	Pipe/ Ling/ Total	Weight (N/m) ZL/ ZC
CladMaterial		Clad			InsMt	CladDen	Cont	Insu/ Clad
---Line Class---								
Tag No. : <None>								
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	1280.000 1888 0 4097 1.00
5LX-X65	NS						Other 0.000	0 111 1.00
Other			40				3044.000	2097

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Hoop	Shear mm/m	Composition

5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813		0.4003

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

AutoPIPE Advanced

MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm ²
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. N/mm ²	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD STRESS E6 N/mm ²
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079 448.16
A02		Same as previous point.			

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:06 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

LOADS SUMMARY DATA LISTING

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 2.13
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water Depth (mm)	Current Velocity (mm/s)	Marine Growth (mm)
106500.00	745.00	0.00

106500.00 745.00 0.00

34. Output software FS 17

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:07 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

TABLE OF CONTENTS

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2

Result Summary.....	3
---------------------	---

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:07 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-1.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-1.30	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.19	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.06	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-1.08	-1.50	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.06	-1.04	-1.50	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-1.23	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.07	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-1.23	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.07	-1.20	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-1.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	1.30	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.19	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.06	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-1.08	1.50	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.06	-1.04	1.50	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:07 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)		
		X	Y	Z	Result	X	Y
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0	13519	0	13519	-14870	0
	Thermal 1{1}	0	0	26483	26483	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3908	3908	0	0
	User 1{1}	-1197	-393	0	1260	433	-1316
	GRTP1{1}	0	13519	30391	33262	-14870	0
	GRTP1+U1{1}	-1197	13125	30391	33126	-14437	-1316
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	7436	0
	Thermal 1{1}	0	0	26483	26483	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3908	3908	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-216	658
	GRTP1{1}	0	0	30391	30391	7436	0
	GRTP1+U1{1}	0	0	30391	30391	7220	658
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	7436	0
	Thermal 1{1}	0	0	26483	26483	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3908	3908	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-216	658
	GRTP1{1}	0	0	30391	30391	7436	0
	GRTP1+U1{1}	0	0	30391	30391	7220	658
A02	Gravity{1}	0	-13519	0	13519	-14870	0
	Thermal 1{1}	0	0	26483	26483	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3908	3908	0	0
	User 1{1}	1197	393	0	1260	433	-1316
	GRTP1{1}	0	-13519	30391	33262	-14870	0
	GRTP1+U1{1}	1197	-13125	30391	33126	-14437	-1316

*** Segment A end ***

FS 17 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:07 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.07	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-1.23	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-1.50	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	1.84	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-1197	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	13519	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	30391	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	33262	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-14870	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-1316	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	14870	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

35. Input software FS 18

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105000.50	7550.00
A01	0.00	-105000.50	15100.00
A02	0.00	-105000.50	22650.00

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total ZC
CladMaterial	Clad			InsMt	CladDen	Cont Insu/
---Line Class---					kg/m ³	Clad
Tag No. : <None>						
599	500	508.00	15.90	0 1.99 5.50	0 1280.000	1888 0 4097 1.00
5LX-X65	NS				Other 0.000	0 111 1.00
Other					3044.000	2097

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m ³	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm ²	Modulus Hoop	Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813			0.4003
				60.0	0.20079					

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm ²
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE N/mm ²	TEMPER deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS	
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02		Same as previous point.				

*** SEGMENT A

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:09 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

LOADS SUMMARY DATA LISTING
WAVE LOAD : CUR 100Y
Wave Type : Current Load case : User 1
Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³
Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg
Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00
Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
Water Current Marine
Depth Velocity Growth
(mm) (mm/s) (mm)

106500.00 807.00 0.00

36. Output software FS 18

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:11 PM
Advanced 11.01.00.17

TABLE OF CONTENTS

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:11 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

DIMENSIONS

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z

*** Segment A begin ***

A00 Gravity{1} 0.00 -2.46 0.00 0.00 0.00 0.00

	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.44	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.19	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.46	-3.39	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.19	-2.38	-3.39	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-6.25	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.55	0.21	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-6.25	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.55	-6.04	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-2.46	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.44	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.19	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.46	3.39	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.19	-2.38	3.39	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:11 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)				MOMENTS (N.m)			
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	30929	0	30929	-77836	0	0	77836
	Thermal 1{1}	0	0	45244	45244	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6676	6676	0	0	0	0
	User 1{1}	-2956	-1056	0	3139	2657	-7439	0	7900
	GRTP1{1}	0	30929	51920	60434	-77836	0	0	77836
	GRTP1+U1{1}	-2956	29873	51920	59974	-75179	-7439	0	75546
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	38921	0	0	38921
	Thermal 1{1}	0	0	45244	45244	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6676	6676	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1329	3720	0	3950
	GRTP1{1}	0	0	51920	51920	38921	0	0	38921
	GRTP1+U1{1}	0	0	51920	51920	37592	3720	0	37776
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	38921	0	0	38921
	Thermal 1{1}	0	0	45244	45244	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6676	6676	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1329	3720	0	3950
	GRTP1{1}	0	0	51920	51920	38921	0	0	38921
	GRTP1+U1{1}	0	0	51920	51920	37592	3720	0	37776
A02	Gravity{1}	0	-30929	0	30929	-77836	0	0	77836
	Thermal 1{1}	0	0	45244	45244	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6676	6676	0	0	0	0
	User 1{1}	2956	1056	0	3139	2657	-7439	0	7900
	GRTP1{1}	0	-30929	51920	60434	-77836	0	0	77836
	GRTP1+U1{1}	2956	-29873	51920	59974	-75179	-7439	0	75546

*** Segment A end ***

FS 18 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:11 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.55	Point :	A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-6.25	Point :	A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-3.39	Point :	A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	6.25	Point :	A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum rotations (deg)				

Maximum X :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum pipe forces (N)				

Maximum X :	-2956	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	30929	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	51920	Point :	A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	60434	Point :	A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Maximum pipe moments (N.m)				

Maximum X :	-77836	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-7439	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	77836	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

37. Input software FS 19

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:12 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:12 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:12 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	-----	COORDINATE (mm)	-----
NAME	X	Y	Z
---	-----	-----	-----
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105900.50	9.85
A01	0.00	-105900.50	9859.85
A02	0.00	-105900.50	19709.85

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:12 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	Grav/ LingDen/	Pipe/ Ling/ Total ZC
CladMaterial	Clad			InsMt	CladDen	Cont Insu/ Clad
--Line Class--					kg/m3	

Tag No. :	<None>					
599	500 508.00 15.90	0 1.99 5.50	0	0 1280.000	1888	0 4097 1.00
5LX-X65	NS			Other 0.000	0	111 1.00
Other		40			3044.000	2097

FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:12 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 3

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Shear	Composition mm/m
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813	0.4003
				60.0	0.20079			

FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:12 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 4

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:12 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 5

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
 STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
---------------	----------------	-----------------	----------------	--------------------	-----------------

*** SEGMENT A
 A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
 A02 Same as previous point.

u User-defined value
 * Non-code material for allowable stress;
 Non-standard material for expansion and modulus

FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:12 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 6

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
 Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 2.04
 Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)
<hr/>		
106500.00	755.00	0.00

38. Output software FS 19

 FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:13 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
 AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

 FS 19 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:13 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
<hr/>							
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-3.21	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-3.83	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.56	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.23	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-3.21	-4.39	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.23	-3.12	-4.39	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-14.04	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	1.17	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-14.04	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	1.17	-13.62	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-3.21	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	3.83	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.23	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-3.21	4.39	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.23	-3.12	4.39	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:13 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	X	Y	Z	FORCES (N) Result	X	Y	Z	MOMENTS (N.m) Result
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	40351	0	40351 -132483	0	0	0	132483
	Thermal 1{1}	0	0	58622	58622 0	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8650	8650 0	0	0	0	0
	User 1{1}	-3513	-1206	0	3715 3958 -11536	0	0	0	12196
	GRTP1{1}	0	40351	67273	78446 -132483	0	0	0	132483
	GRTP1+U1{1}	-3513	39145	67273	77912 -128525	-11536	0	0	129041
A01	-	0	0	0	66245 0	0	0	0	66245
	Gravity{1}	0	0	58622	58622 0	0	0	0	0
	Thermal 1{1}	0	0	8650	8650 0	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	0	0 -1979	5768	0	0	6098
	User 1{1}	0	0	67273	67273 66245	0	0	0	66245
	GRTP1{1}	0	0	67273	67273 64266	5768	0	0	64524
A01	+	0	0	0	66245 0	0	0	0	66245
	Gravity{1}	0	0	58622	58622 0	0	0	0	0
	Thermal 1{1}	0	0	8650	8650 0	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	0	0 -1979	5768	0	0	6098
	User 1{1}	0	0	67273	67273 66245	0	0	0	66245
	GRTP1{1}	0	0	67273	67273 64266	5768	0	0	64524
A02	Gravity{1}	0	-40351	0	40351 -132483	0	0	0	132483
	Thermal 1{1}	0	0	58622	58622 0	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8650	8650 0	0	0	0	0
	User 1{1}	3513	1206	0	3715 3958 -11536	0	0	0	12196
	GRTP1{1}	0	-40351	67273	78446 -132483	0	0	0	132483
	GRTP1+U1{1}	3513	-39145	67273	77912 -128525	-11536	0	0	129041

*** Segment A end ***

FS 19 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:13 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X : 1.17 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y : -14.04 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z : -4.39 Point : A00 Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total: 14.04 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y : 0.00 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
Max. total: 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X : -3513 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y : 40351 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z : 67273 Point : A00 Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total: 78446 Point : A00 Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-132483	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-11536	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	132483	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

39. Input software FS 20

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:20 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:20 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Segment Data.....	2
Pipe Properties.....	3
Material Properties.....	4
Material Allowables.....	5
Temperature and Pressure.....	6
Loads Summary.....	7

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105200.50	7600.00
A01	0.00	-105200.50	15200.00
A02	0.00	-105200.50	22800.00

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

S E G M E N T D A T A L I S T I N G

Segment Name	First Node	Last Node	Line Number	Apply Wind	Apply Bowing	Apply Buoyancy
A	A00	A02		No	No	No

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material	Nom/ O.D. Sch mm	Thickness(mm) W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/ LingDen/	Spec InsuDen/	Weight(N/m) Pipe/ Ling/ Total	ZC
CladMaterial	Clad	InsMt	CladDen	Cont Insu/ kg/m3	Clad
--Line Class--					
599	500	508.00 15.90	0 1.99 5.50	0 1280.000 1888	0 4097 1.00
5LX-X65	NS			Other 0.000 0 111	1.00
Other		40		3044.000 2097	

Tag No. : <None>
FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Shear	Composition mm/m
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813	0.4003
				60.0	0.20079			

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:20 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. N/mm2	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079 448.16
A02		Same as previous point.			

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 20 NON SUPPORT
 03/06/2019
 05:20 PM
 11.01.00.17 MODEL PAGE 7

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)

106500.00 799.00 0.00

40. Output software FS 20

FS 20 NON SUPPORT
 03/06/2019
 05:21 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 20 NON SUPPORT
 03/06/2019
 05:21 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0.00	-2.48	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.97	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.44	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.19	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.48	-3.41	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.19	-2.39	-3.41	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-6.36	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.55	0.21	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-6.36	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1+U1{1}	0.55	-6.15	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-2.48	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.97	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.44	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.19	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GRTP1{1}	0.00	-2.48	3.41	0.00	0.00	0.00

GRTP1+U1{1} 0.19 -2.39 3.41 0.00 0.00 0.00

*** Segment A end ***

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:21 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)				
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0	31134	0	31134	-78870	0	0	78870
	Thermal 1{1}	0	0	45537	45537	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6719	6719	0	0	0	0
	User 1{1}	-2917	-1042	0	3097	2639	-7390	0	7847
	GRTP1{1}	0	31134	52256	60828	-78870	0	0	78870
	GRTP1+U1{1}	-2917	30092	52256	60372	-76231	-7390	0	76588
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	39438	0	0	39438
	Thermal 1{1}	0	0	45537	45537	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6719	6719	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1320	3695	0	3924
	GRTP1{1}	0	0	52256	52256	39438	0	0	39438
	GRTP1+U1{1}	0	0	52256	52256	38118	3695	0	38297
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	39438	0	0	39438
	Thermal 1{1}	0	0	45537	45537	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6719	6719	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1320	3695	0	3924
	GRTP1{1}	0	0	52256	52256	39438	0	0	39438
	GRTP1+U1{1}	0	0	52256	52256	38118	3695	0	38297
A02	Gravity{1}	0	-31134	0	31134	-78870	0	0	78870
	Thermal 1{1}	0	0	45537	45537	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6719	6719	0	0	0	0
	User 1{1}	2917	1042	0	3097	2639	-7390	0	7847
	GRTP1{1}	0	-31134	52256	60828	-78870	0	0	78870
	GRTP1+U1{1}	2917	-30092	52256	60372	-76231	-7390	0	76588

*** Segment A end ***

FS 20 NON SUPPORT
03/06/2019
05:21 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.55	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-6.36	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-3.41	Point : A00	Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:	6.36	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2917	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	31134	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

```

Maximum Z :      52256      Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}
Max. total:    60828      Point : A00      Load Comb.: GRTP1{1}

Maximum pipe moments (N.m)
-----
Maximum X :     -78870      Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :     -7390       Point : A00      Load Comb.: User 1{1}
Max. total:    78870       Point : A00      Load Comb.: Gravity{1}

```

41. Input software FS 22

```

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019
05:22 PM
Advanced 11.01.00.17
-----
```

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

```

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019
05:22 PM
Advanced 11.01.00.17
-----
```

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

```

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1
-----
```

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	-----COORDINATE (mm)-----		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105700.51	66500.00
A01	0.00	-105700.51	13300.00
A02	0.00	-105700.51	19950.00

```

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2
-----
```

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material CladMaterial	Nom/ O.D.	-----Thickness(mm)-----	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	Grav/ LingDen/	Pipe/ Ling/ Total ZC
		Clad		Clad	InsMt CladDen	Cont Insu/

---Line Class---

							kg/m3	Clad
Tag No. :	<None>							
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	0
5LX-X65	NS						1280.000	1888
Other							0.000	0
							3044.000	111
								1.00
								2097

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

MATERIAL DATA LISTING

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Modulus Hoop	Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813			
				60.0	0.20079					0.4003

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER N/mm ²	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD E6 N/mm	STRESS
A*** SEGMENT A						
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02		Same as previous point.				

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:22 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

LOADS SUMMARY DATA LISTING

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm

Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m³
 Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg
 Drag coefficient : 1.96
 Inertia coefficient : 4.00
 Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 Water Current Marine
 Depth Velocity Growth
 (mm) (mm/s) (mm)

 106500.00 771.00 0.00

42. Output software FS 22

FS 22 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:27 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 22 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:27 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0.00	-1.78	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.61	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.38	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.16	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-1.78	-2.61	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-1.78	-2.99	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.16	-1.72	-2.99	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-4.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.36	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-4.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-4.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.36	-3.95	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-1.78	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.61	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.38	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.16	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-1.78	2.61	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-1.78	2.99	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.16	-1.72	2.99	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 22 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:27 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)			Result	
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	27242	0	27242	-60385	0	0	60385
	Thermal 1{1}	0	0	39958	39958	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	5896	5896	0	0	0	0
	User 1{1}	-2377	-849	0	2524	1881	-5268	0	5594
	GT1{1}	0	27242	39958	48361	-60385	0	0	60385
	GT1P1{1}	0	27242	45855	53336	-60385	0	0	60385
	GT1P1U1{1}	-2377	26393	45855	52961	-58503	-5268	0	58740
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	30195	0	0	30195
	Thermal 1{1}	0	0	39958	39958	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	5896	5896	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-941	2634	0	2797
	GT1{1}	0	0	39958	39958	30195	0	0	30195
	GT1P1{1}	0	0	45855	45855	30195	0	0	30195
	GT1P1U1{1}	0	0	45855	45855	29254	2634	0	29373
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	30195	0	0	30195
	Thermal 1{1}	0	0	39958	39958	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	5896	5896	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-941	2634	0	2797
	GT1{1}	0	0	39958	39958	30195	0	0	30195
	GT1P1{1}	0	0	45855	45855	30195	0	0	30195
	GT1P1U1{1}	0	0	45855	45855	29254	2634	0	29373
A02	Gravity{1}	0	-27242	0	27242	-60385	0	0	60385
	Thermal 1{1}	0	0	39958	39958	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	5896	5896	0	0	0	0
	User 1{1}	2377	849	0	2524	1881	-5268	0	5594
	GT1{1}	0	-27242	39958	48361	-60385	0	0	60385
	GT1P1{1}	0	-27242	45855	53336	-60385	0	0	60385
	GT1P1U1{1}	2377	-26393	45855	52961	-58503	-5268	0	58740

*** Segment A end ***

FS 22 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:27 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.36	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-4.08	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-2.99	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	4.08	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2377	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	27242	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	45855	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	53336	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

```
-----  
Maximum X : -60385 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}  
Maximum Y : -5268 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}  
Max. total: 60385 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
```

43. Input software FS 23

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105400.50	7300.00
A01	0.00	-105400.50	14600.00
A02	0.00	-105400.50	21900.00

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/	
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	ZC
CladMaterial		Clad		InsMt	CladDen	Cont	Insu/
---Line Class---					kg/m3		Clad
Tag No. : <None>							
599	500	508.00	15.90	0 1.99	5.50	0	0
5LX-X65	NS					1280.000	1888
Other						0.000	0
						3044.000	111
							4097
							1.00
							2097

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Modulus Hoop	Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813			
				60.0	0.20079					0.4003

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

AutoPIPE Advanced

MATERIAL ALLOWABLE DATA LISTING

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm ²
SLX-X65	599	25.0	448.16

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. N/mm ²	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD E6 N/mm	STRESS
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02		Same as previous point.				

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:28 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

LOADS SUMMARY DATA LISTING

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water Depth (mm)	Current Velocity (mm/s)	Marine Growth (mm)
106500.00	790.00	0.00

44. Output software FS 23

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:29 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

TABLE OF CONTENTS

Displacement.....	1
-------------------	---

Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:29 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-2.38	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.86	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.42	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.18	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-2.38	-2.86	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-2.38	-3.28	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.18	-2.30	-3.28	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-5.70	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.48	0.19	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-5.70	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-5.70	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.48	-5.51	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-2.38	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.86	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.18	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-2.38	2.86	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-2.38	3.28	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.18	-2.30	3.28	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:29 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)		
		X	Y	Z	Result	X	Y
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0	29905	0	29905	-72766	0
	Thermal 1{1}	0	0	43779	43779	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6460	6460	0	0
	User 1{1}	-2739	-978	0	2909	2380	-6665
	GT1{1}	0	29905	43779	53017	-72766	0
	GT1P1{1}	0	29905	50239	58465	-72766	0
	GT1P1U1{1}	-2739	28926	50239	58036	-70386	-6665
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	36386	0
	Thermal 1{1}	0	0	43779	43779	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6460	6460	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1190	3333
	GT1{1}	0	0	43779	43779	36386	0
	GT1P1{1}	0	0	50239	50239	36386	0
	GT1P1U1{1}	0	0	50239	50239	35196	3333
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	36386	0
	Thermal 1{1}	0	0	43779	43779	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6460	6460	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1190	3333
	GT1{1}	0	0	43779	43779	36386	0
	GT1P1{1}	0	0	50239	50239	36386	0
	GT1P1U1{1}	0	0	50239	50239	35196	3333
A02	Gravity{1}	0	-29905	0	29905	-72766	0
	Thermal 1{1}	0	0	43779	43779	0	0

Pressure 1{1}	0	0	6460	6460	0	0	0	0
User 1{1}	2739	978	0	2909	2380	-6665	0	7077
GT1{1}	0	-29905	43779	53017	-72766	0	0	72766
GT1P1{1}	0	-29905	50239	58465	-72766	0	0	72766
GT1P1U1{1}	2739	-28926	50239	58036	-70386	-6665	0	70701

*** Segment A end ***

FS 23 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:29 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.48	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-5.70	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-3.28	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	5.70	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2739	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	29905	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	50239	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	58465	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-72766	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-6665	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	72766	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

45. Input software FS 24

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
Advanced 11.01.00.17

D E S C R I P T I O N

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
Advanced 11.01.00.17

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105400.50	4500.00
A01	0.00	-105400.50	9000.00
A02	0.00	-105400.50	13500.00

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material CladMaterial ---Line Class---	Nom/ O.D. Sch mm	Thickness(mm)	Spec W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	Grav/ LingDen/	Pipe/ InsMt	Ling/ CladDen	Total Cont	Insu/ kg/m3	ZC Clad
Tag No. : <None>											
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	0	1280.000	1888	0
5LX-X65	NS						Other	0.000	0	111	1.00
Other								3044.000		2097	

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 Hoop	N/mm2	Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813			0.4003
					60.0	0.20079				

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. N/mm ²	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
A00	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02	Same as previous point.				

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:32 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

LOADS SUMMARY DATA LISTING

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water (mm)	Current (mm/s)	Marine Growth
106500.00	790.00	0.00

46. Output software FS 24

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:33 PM
Advanced 11.01.00.17

TABLE OF CONTENTS

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:33 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

DISPLACEMENTS

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							

A00	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-0.51	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.05	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-0.51	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-0.51	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.05	-0.49	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:33 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)			Result	
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	18434	0	18434	-27650	0	0	27650
	Thermal 1{1}	0	019974581997458			0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	294750	294750	0	0	0	0
	User 1{1}	-1688	-603	0	1793	904	-2533	0	2689
	GT1{1}	0	1843419974581997543			-27650	0	0	27650
	GT1P1{1}	0	1843422922082292282			-27650	0	0	27650
	GT1P1U1{1}	-1688	1783122922082292278			-26746	-2533	0	26866
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	13827	0	0	13827
	Thermal 1{1}	0	019974581997458			0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	294750	294750	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-452	1266	0	1345
	GT1{1}	0	019974581997458			13827	0	0	13827
	GT1P1{1}	0	022922082292208			13827	0	0	13827
	GT1P1U1{1}	0	022922082292208			13375	1266	0	13435
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	13827	0	0	13827
	Thermal 1{1}	0	019974581997458			0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	294750	294750	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-452	1266	0	1345
	GT1{1}	0	019974581997458			13827	0	0	13827
	GT1P1{1}	0	022922082292208			13827	0	0	13827
	GT1P1U1{1}	0	022922082292208			13375	1266	0	13435
A02	Gravity{1}	0	-18434	0	18434	-27650	0	0	27650
	Thermal 1{1}	0	019974581997458			0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	294750	294750	0	0	0	0
	User 1{1}	1688	603	0	1793	904	-2533	0	2689
	GT1{1}	0	-1843419974581997543			-27650	0	0	27650
	GT1P1{1}	0	-1843422922082292282			-27650	0	0	27650
	GT1P1U1{1}	1688	-1783122922082292278			-26746	-2533	0	26866

*** Segment A end ***

FS 24 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:33 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.05	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-0.51	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	0.00	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	0.51	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-1688	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	18434	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	2292208	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	2292282	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-27650	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-2533	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	27650	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

47. Input software FS 26

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Components.....	1
Coordinates.....	2
Pipe Properties.....	3
Material Properties.....	4
Material Allowables.....	5
Temperature and Pressure.....	6
Loads Summary.....	7

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O M P O N E N T D A T A L I S T I N G

*** SEGMENT A

From A00 to A01, DZ= 5400.00 mm Run

PIPE DATA:
Pipe Id= 599, Material= 5LX-X65, Poisson= 0.300, Nom Size= 500 mm, OD= 508.00 mm, Sch= NS,
Wall Thk= 15.900 mm, Mill= 1.987 mm, Cor= 0 mm, Pipe Density= 7833.03 kg/m3, Pipe Unit Wgt=
1888.21 N/m,
Insul Thk= 5.500 mm, Insul Material= OTHER, Insul Density= 1280.00 kg/m3, Insul Unit Wgt=
111.37 N/m,
Cladding Material = OTHER, Cladding Thickness = 40.000 mm, Cladding Density = 3044.00
kg/m3,
Cladding Unit Wgt = 2096.94 N/m, Lining Thk= 0 mm, Long Weld factor= 1.00, Circ Weld
factor= 1.00,
Long Modulus= 0.20314 E6 N/mm2, Hoop Modulus= 0.20314 E6 N/mm2, Shear Modulus= 0.07813 E6
N/mm2,
Syc= 448.2 N/mm2, Suc= 530.9 N/mm2

OPERATING DATA:
P1= 4.1400 N/mm2, T1= 60.00 deg C, Expl= 0.40028 mm/m, E1= 0.20079 E6 N/mm2, Sy1= 448.16
N/mm2

POINT DATA:
A00, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -105700.51 mm, Z= 5400.00 mm, Piping Restraint =
Restrained
A00, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
A00, Dist Load= U1, Id= 438, DLX= 486 N/m

SUPPORT DATA:
A00, Anchor, KTX= 20315 N/mm, KTY= Rigid, KTZ= 20315 N/mm, KRX= Rigid, KRY= Rigid, KRZ=
Rigid

From A01 to A02, DZ= 5400.00 mm Run

POINT DATA:
A01, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -105700.51 mm, Z= 10800.00 mm, Piping Restraint =
Restrained
A01, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
A01, Dist Load= U1, Id= 438, DLX= 486 N/m
A02, Coordinates, X= 0.00 mm, Y= -105700.51 mm, Z= 16200.00 mm, Piping Restraint =
Restrained
A02, Hydrodynamic, Cm= 2.000, Cd= 1.960, Cl= 0.700
A02, Dist Load= U1, Id= 438, DLX= 486 N/m

SUPPORT DATA:
A02, Anchor, KTX= 20315 N/mm, KTY= Rigid, KTZ= 20315 N/mm, KRX= Rigid, KRY= Rigid, KRZ=
Rigid

Number of points in the system (Pipe + Frame + Soil): 3 + 0 + 0 = 3

Weight of Empty Pipes + Weight of Contents = Total Weight of System
4511.6 kg + 0.0 kg = 4511.6 kg

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM BENTLEY
11.01.00.17 MODEL PAGE 2 AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G
POINT ----- COORDINATE (mm) -----
NAME X Y Z

*** SEGMENT A
A00 0.00 -105700.51 5400.00
A01 0.00 -105700.51 10800.00
A02 0.00 -105700.51 16200.00

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM BENTLEY
11.01.00.17 MODEL PAGE 3 AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	Cont Insu/	ZC
CladMaterial	Clad		InsMt CladDen	Clad	Clad	
--Line Class--			kg/m3			
Tag No. : <None>						
599	500	508.00 15.90	0 1.99 5.50	0 1280.000	1888 0	4097 1.00
5LX-X65	NS			Other 0.000	0 111	1.00
Other		40		3044.000		2097

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Modulus Hoop	E6 N/mm2	Modulus Shear	E6 N/mm2	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813				0.4003	
				60.0	0.20079							

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. N/mm2	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD E6 N/mm	STRESS
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02		Same as previous point.				

u User-defined value
 * Non-code material for allowable stress;
 Non-standard material for expansion and modulus

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:36 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 7

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y
 Wave Type : Current Load case : User 1
 Water - Elevation : 0.00 mm
 Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m³
 Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg
 Drag coefficient : 1.96
 Inertia coefficient : 2.00
 Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 Water Current Marine
 Depth Velocity Growth
 (mm) (mm/s) (mm)
 ----- ----- -----

106500.00	771.00	0.00
-----------	--------	------

48. Output software FS 26

FS 26 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:38 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
 AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 26 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:38 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
 AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.12	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.31	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	-2.12	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	-2.43	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.22	0.00	-2.43	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-1.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.43	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-1.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-1.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.43	-0.99	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.12	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.31	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	2.12	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	2.43	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.22	0.00	2.43	0.00	0.00	0.00

***** Segment A end *****

FS 26 NON SUPPORT

03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:38 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)				MOMENTS (N.m)			
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	22121	0	22121	-39817	0	0	39817
	Thermal 1{1}	0	0	42974	42974	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6341	6341	0	0	0	0
	User 1{1}	-4555	-689	0	4607	1241	-8199	0	8292
	GT1{1}	0	22121	42974	48334	-39817	0	0	39817
	GT1P1{1}	0	22121	49316	54050	-39817	0	0	39817
	GT1P1U1{1}	-4555	21432	49316	53964	-38576	-8199	0	39438
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	19911	0	0	19911
	Thermal 1{1}	0	0	42974	42974	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6341	6341	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-620	4100	0	4146
	GT1{1}	0	0	42974	42974	19911	0	0	19911
	GT1P1{1}	0	0	49316	49316	19911	0	0	19911
	GT1P1U1{1}	0	0	49316	49316	19290	4100	0	19721
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	19911	0	0	19911
	Thermal 1{1}	0	0	42974	42974	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6341	6341	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-620	4100	0	4146
	GT1{1}	0	0	42974	42974	19911	0	0	19911
	GT1P1{1}	0	0	49316	49316	19911	0	0	19911
	GT1P1U1{1}	0	0	49316	49316	19290	4100	0	19721
A02	Gravity{1}	0	-22121	0	22121	-39817	0	0	39817
	Thermal 1{1}	0	0	42974	42974	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6341	6341	0	0	0	0
	User 1{1}	4555	689	0	4607	1241	-8199	0	8292
	GT1{1}	0	-22121	42974	48334	-39817	0	0	39817
	GT1P1{1}	0	-22121	49316	54050	-39817	0	0	39817
	GT1P1U1{1}	4555	-21432	49316	53964	-38576	-8199	0	39438

*** Segment A end ***

FS 26 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:38 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.43	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-1.02	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-2.43	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	2.44	Point : A00	Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-4555	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	22121	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	49316	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	54050	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-39817	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-8199	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	39817	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

49. Input software FS 27

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:39 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:39 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Components.....	1
Coordinates.....	2
Pipe Properties.....	3
Material Properties.....	4
Material Allowables.....	5
Temperature and Pressure.....	6

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:39 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

Number of points in the system (Pipe + Frame + Soil): 3 + 0 + 0 = 3

Weight of Empty Pipes + Weight of Contents = Total Weight of System
4135.6 kg + 0.0 kg = 4135.6 kg

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:39 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT -----	COORDINATE (mm)	-----	
NAME	X	Y	Z
---	-----	-----	-----
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105900.50	4950.00
A01	0.00	-105900.50	9900.00
A02	0.00	-105900.50	14850.00

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:39 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	ZC	
CladMaterial	Clad		InsMt CladDen	Cont Insu/		
---Line Class---			kg/m3	Clad		

Tag No. : <None>													
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	0	1280.000	1888	0	4097	1.00
5LX-X65	NS						Other	0.000		0	111		1.00
Other				40					3044.000		2097		

FS 27 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE Advanced
05:39 PM	
11.01.00.17 MODEL PAGE 4	

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Shear	Composition mm/m
------------------	---------	------------------	-------------	------------------	------------------	----------	------------------	---------------------

5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813	
				60.0	0.20079			0.4003

FS 27 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE Advanced
05:39 PM	
11.01.00.17 MODEL PAGE 5	

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
------------------	---------	------------------	----------------

5LX-X65	599	25.0	448.16
---------	-----	------	--------

FS 27 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE Advanced
05:39 PM	
11.01.00.17 MODEL PAGE 6	

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
---------------	----------------	------------------	----------------	--------------------	-----------------

*** SEGMENT A

A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16
A02	Same as previous point.					

u User-defined value
 * Non-code material for allowable stress;
 Non-standard material for expansion and modulus

50. Output software FS 27

FS 27 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE
05:41 PM	
Advanced 11.01.00.17	

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:41 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-1.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.29	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	-1.95	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	-2.24	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.12	0.00	-2.24	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.18	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.18	-0.71	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	1.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.29	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	1.95	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	2.24	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.12	0.00	2.24	0.00	0.00	0.00
*** Segment A end ***							

FS 27 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:41 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			Result	MOMENTS (N.m)			Result
		X	Y	Z		X	Y	Z	
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	20278	0	20278	-33457	0	0	33457
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0	0	0
	User 1{1}	-1766	-606	0	1867	1000	-2913	0	3080
	GT1{1}	0	20278	29896	36124	-33457	0	0	33457
	GT1P1{1}	0	20278	34308	39852	-33457	0	0	33457
	GT1P1U1{1}	-1766	19672	34308	39587	-32458	-2913	0	32588
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	16731	0	0	16731
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-500	1457	0	1540
	GT1{1}	0	0	29896	29896	16731	0	0	16731
	GT1P1{1}	0	0	34308	34308	16731	0	0	16731
	GT1P1U1{1}	0	0	34308	34308	16231	1457	0	16296
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	16731	0	0	16731

	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-500	1457	0	1540
	GT1{1}	0	0	29896	29896	16731	0	0	16731
	GT1P1{1}	0	0	34308	34308	16731	0	0	16731
	GT1P1U1{1}	0	0	34308	34308	16231	1457	0	16296
A02	Gravity{1}	0	-20278	0	20278	-33457	0	0	33457
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0	0	0
	User 1{1}	1766	606	0	1867	1000	-2913	0	3080
	GT1{1}	0	-20278	29896	36124	-33457	0	0	33457
	GT1P1{1}	0	-20278	34308	39852	-33457	0	0	33457
	GT1P1U1{1}	1766	-19672	34308	39587	-32458	-2913	0	32588

*** Segment A end ***

FS 27 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:41 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 3

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.18	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-0.73	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-2.24	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	2.24	Point : A00	Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-1766	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	20278	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	34308	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	39852	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-33457	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-2913	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	33457	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

51. Input software FS 28

FS 28 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:42 PM
 Advanced 11.01.00.17

D E S C R I P T I O N

FS 28 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:42 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
 AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105200.50	0.00
A01	0.00	-105200.50	6800.00
A02	0.00	-105200.50	13600.00

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	Grav/ LingDen/	Pipe/ Ling/ Total ZC
CladMaterial		Clad		InsMt	CladDen	Cont Insu/
---Line Class---					kg/m3	Clad
Tag No. : <None>						
599	500	508.00	15.90	0 1.99	5.50 1280.000	1888 0 4097 1.00
5LX-X65	NS				Other 0.000	0 111 1.00
Other					3044.000	2097

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. Hoop	Shear mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813		0.4003
				60.0	0.20079				

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mmm2
---------------	---------	---------------	--------------

5LX-X65 599 25.0 448.16

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE N/mm ²	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
---------------	-------------------------------------	------------------	----------------	--------------------	-----------------

*** SEGMENT A
A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
A02 Same as previous point.

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water (mm)	Current Velocity (mm/s)	Marine Growth (mm)
----------------	--------------------------------	---------------------------

106500.00 799.00 0.00

52. Output software FS 28

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S								
Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)			
		X	Y	Z	X	Y	Z	
*** Segment A begin ***								
A00	Gravity{1}	0.00	-1.82	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.67	0.00	0.00	0.00	
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.39	0.00	0.00	0.00	
	User 1{1}	0.17	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GT1{1}	0.00	-1.82	-2.67	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1{1}	0.00	-1.82	-3.06	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1U1{1}	0.17	-1.76	-3.06	0.00	0.00	0.00	
A01	Gravity{1}	0.00	-4.33	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	User 1{1}	0.41	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GT1{1}	0.00	-4.33	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1{1}	0.00	-4.33	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1U1{1}	0.41	-4.18	0.00	0.00	0.00	0.00	
A02	Gravity{1}	0.00	-1.82	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.67	0.00	0.00	0.00	
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.39	0.00	0.00	0.00	
	User 1{1}	0.17	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GT1{1}	0.00	-1.82	2.67	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1{1}	0.00	-1.82	3.06	0.00	0.00	0.00	
	GT1P1U1{1}	0.17	-1.76	3.06	0.00	0.00	0.00	
*** Segment A end ***								

FS 28 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 05:42 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S										
Point name	Load combination	FORCES (N)				MOMENTS (N.m)				Result
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result	
*** Segment A begin ***										
A00	Gravity{1}	0	27856	0	27856	-63139	0	0	63139	
	Thermal 1{1}	0	0	40841	40841	0	0	0	0	
	Pressure 1{1}	0	0	6027	6027	0	0	0	0	
	User 1{1}	-2610	-932	0	2771	2113	-5916	0	6282	
	GT1{1}	0	27856	40841	49437	-63139	0	0	63139	
	GT1P1{1}	0	27856	46868	54521	-63139	0	0	63139	
	GT1P1U1{1}	-2610	26924	46868	54114	-61027	-5916	0	61313	
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	31572	0	0	31572	
	Thermal 1{1}	0	0	40841	40841	0	0	0	0	
	Pressure 1{1}	0	0	6027	6027	0	0	0	0	
	User 1{1}	0	0	0	0	-1056	2958	0	3141	
	GT1{1}	0	0	40841	40841	31572	0	0	31572	
	GT1P1{1}	0	0	46868	46868	31572	0	0	31572	
	GT1P1U1{1}	0	0	46868	46868	30516	2958	0	30659	
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	31572	0	0	31572	
	Thermal 1{1}	0	0	40841	40841	0	0	0	0	
	Pressure 1{1}	0	0	6027	6027	0	0	0	0	
	User 1{1}	0	0	0	0	-1056	2958	0	3141	
	GT1{1}	0	0	40841	40841	31572	0	0	31572	
	GT1P1{1}	0	0	46868	46868	31572	0	0	31572	
	GT1P1U1{1}	0	0	46868	46868	30516	2958	0	30659	
A02	Gravity{1}	0	-27856	0	27856	-63139	0	0	63139	
	Thermal 1{1}	0	0	40841	40841	0	0	0	0	
	Pressure 1{1}	0	0	6027	6027	0	0	0	0	
	User 1{1}	2610	932	0	2771	2113	-5916	0	6282	
	GT1{1}	0	-27856	40841	49437	-63139	0	0	63139	
	GT1P1{1}	0	-27856	46868	54521	-63139	0	0	63139	
	GT1P1U1{1}	2610	-26924	46868	54114	-61027	-5916	0	61313	

*** Segment A end ***

FS 28 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:42 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.41	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-4.33	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-3.06	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	4.33	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2610	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	27856	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	46868	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	54521	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-63139	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-5916	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	63139	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

53. Input software FS 30

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:44 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105600.50	0.00
A01	0.00	-105600.50	13700.00
A02	0.00	-105600.50	27400.00

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th.	Corr Mill	Insu Ling	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total ZC
CladMaterial	Clad			InsMt	CladDen	Cont Insu/
--Line Class--					kg/m3	Clad
599	500	508.00	15.90	0 1.99	5.50	0 1280.000
5LX-X65	NS			Other	0.000	1888 0 4097 1.00
Other					40	3044.000 111 2097 1.00

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material	Name	Density	Pois.	Temper.	Modulus	E6 N/mm ²	Expans.	Composition
	Pipe ID	kg/m ³	Ratio	deg C	Axial	Hoop	Shear	mm/m
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813	0.4003
				60.0	0.20079			

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material	Name	Pipe ID	Temper.	Yield
			deg C	N/mm ²
5LX-X65	599		25.0	448.16

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:44 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT PRESS. TEMPER EXPAN. MODULUS YIELD

NAME	CASE	N/mm ²	deg C	mm/m	E6	N/mm	STRESS
*** SEGMENT A							
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079	448.16	
A02	Same as previous point.						

u User-defined value
 * Non-code material for allowable stress;
 Non-standard material for expansion and modulus

FS 30 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE Advanced
05:44 PM	
11.01.00.17 MODEL PAGE 6	

LOADS SUMMARY DATA LISTING

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
 Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.96
 Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)
-----	-----	-----
106500.00	778.00	0.00

54. Output software FS 30

FS 30 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE
05:46 PM	
Advanced 11.01.00.17	

TABLE OF CONTENTS

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 30 NON SUPPORT	BENTLEY
03/06/2019 TUGAS AKHIR	AutoPIPE Advanced
05:46 PM	
11.01.00.17 RESULT PAGE 1	

DISPLACEMENTS

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)	ROTATIONS (deg)
		X Y Z	X Y Z

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0.00	-4.47	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-5.26	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.78	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.33	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-4.47	-5.26	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-4.47	-6.04	0.00	0.00	0.00

	GT1P1U1{1}	0.33	-4.32	-6.04	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-44.61	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	3.89	1.42	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-44.61	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-44.61	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	3.89	-43.19	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-4.47	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	5.26	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.78	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.33	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-4.47	5.26	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-4.47	6.04	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.33	-4.32	6.04	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:46 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)			Result	
		X	Y	Z	Result	X	Y		Z
<hr/>									
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	56122	0	56122	-256289	0	0	256289
	Thermal 1{1}	0	0	80612	80612	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	11895	11895	0	0	0	0
	User 1{1}	-4985	-1781	0	5294	8131	-22767	0	24175
	GT1{1}	0	56122	80612	98224	-256289	0	0	256289
	GT1P1{1}	0	56122	92507	108200	-256289	0	0	256289
	GT1P1U1{1}	-4985	54342	92507	107403	-248158	-22767	0	249201
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	128150	0	0	0	128150
	Thermal 1{1}	0	0	80612	80612	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	11895	11895	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-4066	11384	0	12088
	GT1{1}	0	0	80612	80612	128150	0	0	128150
	GT1P1{1}	0	0	92507	92507	128150	0	0	128150
	GT1P1U1{1}	0	0	92507	92507	124085	11384	0	124606
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	128150	0	0	0	128150
	Thermal 1{1}	0	0	80612	80612	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	11895	11895	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-4066	11384	0	12088
	GT1{1}	0	0	80612	80612	128150	0	0	128150
	GT1P1{1}	0	0	92507	92507	128150	0	0	128150
	GT1P1U1{1}	0	0	92507	92507	124085	11384	0	124606
A02	Gravity{1}	0	-56122	0	56122	-256289	0	0	256289
	Thermal 1{1}	0	0	80612	80612	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	11895	11895	0	0	0	0
	User 1{1}	4985	1781	0	5294	8131	-22767	0	24175
	GT1{1}	0	-56122	80612	98224	-256289	0	0	256289
	GT1P1{1}	0	-56122	92507	108200	-256289	0	0	256289
	GT1P1U1{1}	4985	-54342	92507	107403	-248158	-22767	0	249201

*** Segment A end ***

FS 30 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:46 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	3.89	Point :	A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-44.61	Point :	A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-6.04	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	44.61	Point :	A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-4985	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	56122	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	92507	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	108200	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-256289	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-22767	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	256289	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

55. Input software FS 31

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	-----	COORDINATE (mm)	-----
NAME	X	Y	Z
---	-----	-----	-----
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105900.50	4950.00
A01	0.00	-105900.50	9900.00
A02	0.00	-105900.50	14850.00

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material Sch mm	W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	ZC		
CladMaterial Clad		InsMt CladDen	Cont Insu/			
--Line Class--		kg/m3	Clad			

Tag No. : <None>													
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	0	1280.000	1888	0	4097	1.00
SLX-X65	NS							Other	0.000	0	111		1.00
Other			40						3044.000			2097	

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Expans. mm/m	Composition
SLX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813	
				60.0	0.20079			0.4003

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
SLX-X65	599	25.0	448.16

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. N/mm2	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
---------------	-----------------	------------------	----------------	--------------------	-----------------

*** SEGMENT A
A00 T1 4.1400 60.00 0.400 0.20079 448.16
A02 Same as previous point.

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:47 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

AutoPIPE Advanced

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 2.30
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)
-----	-----	-----
106500.00	732.00	0.00

56. Output software FS 31

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:50 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:50 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-1.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.29	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	-1.95	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	-2.24	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.12	0.00	-2.24	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.19	-0.73	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	1.95	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.29	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	1.95	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	2.24	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.12	0.00	2.24	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:50 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)		
		X	Y	Z	Result	X	Y
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0	20278	0	20278	-33457	0
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0
	User 1{1}	-1871	0	0	1871	0	-3087
	GT1{1}	0	20278	29896	36124	-33457	0
	GT1P1{1}	0	20278	34308	39852	-33457	0
	GT1P1U1{1}	-1871	20278	34308	39896	-33457	-3087
A01	Gravity{1}	0	0	0	16731	0	0
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	1544	0
	GT1{1}	0	0	29896	29896	16731	0
	GT1P1{1}	0	0	34308	34308	16731	0
	GT1P1U1{1}	0	0	34308	34308	16731	1544
A02	Gravity{1}	0	-20278	0	20278	-33457	0
	Thermal 1{1}	0	0	29896	29896	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	4412	4412	0	0
	User 1{1}	1871	0	0	1871	0	-3087
	GT1{1}	0	-20278	29896	36124	-33457	0
	GT1P1{1}	0	-20278	34308	39852	-33457	0
	GT1P1U1{1}	1871	-20278	34308	39896	-33457	-3087

*** Segment A end ***

FS 31 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:50 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X : 0.19 Point : A01 Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y : -0.73 Point : A01 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z : -2.24 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total: 2.24 Point : A00 Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X : 0.00 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y : 0.00 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
Max. total: 0.00 Point : A00 Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X : -1871 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y : 20278 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z : 34308 Point : A00 Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total: 39896 Point : A00 Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X : -33457 Point : A00 Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y : -3087 Point : A00 Load Comb.: User 1{1}
Max. total: 33599 Point : A00 Load Comb.: GT1P1U1{1}

57. Input software FS 32

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-106100.50	0.00
A01	0.00	-106100.50	3500.00
A02	0.00	-106100.50	7000.00

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material	Nom/ O.D. Sch mm	Thickness(mm) W.Th. Clad	Spec Corr Mill	Insu Ling	Grav/ InsMt	LingDen/ CladDen	Pipe/ Cont	Ling/ Insu/	Weight(N/m) kg/m3	Total ZC Clad
---Line Class---										

Tag No. : <None>											
599	500	508.00	15.90	0	1.99	5.50	0	1280.000	1888	0	4097 1.00
5LX-X65	NS						Other	0.000	0	111	1.00
Other				40				3044.000		2097	

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Density Pipe ID	Pois. kg/m3	Temper. Ratio	Modulus deg C	E6 Axial	N/mm ² Hoop	Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813		
				60.0	0.20079			0.4003	

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Temper. Pipe ID	Yield deg C	N/mm ²
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE N/mm ²	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
---------------	----------------------------------	------------------	----------------	--------------------	-----------------

```
*** SEGMENT A
A00   T1    4.1400  60.00     0.400    0.20079    448.16
A02   Same as previous point.
```

```
u  User-defined value
*  Non-code material for allowable stress;
  Non-standard material for expansion and modulus
```

```
FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:51 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6
```

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
 Depth : 106500.00 mm
 Density : 1025.00 kg/m3

Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 2.30
 Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)

106500.00 732.00 0.00

58. Output software 32

```
FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:52 PM
Advanced 11.01.00.17
```

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

```
FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:52 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1
```

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-1.39	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.20	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	-1.39	0.00	0.00	0.00

	GT1P1{1}	0.00	0.00	-1.59	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.09	0.00	-1.59	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-0.20	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.10	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-0.20	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-0.20	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.10	-0.19	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	1.39	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	0.00	1.39	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	0.00	1.59	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.09	0.00	1.59	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:52 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			MOMENTS (N.m)				
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0	14338	0	14338	-16727	0	0	16727
	Thermal 1{1}	0	0	21231	21231	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3133	3133	0	0	0	0
	User 1{1}	-1323	-403	0	1383	470	-1544	0	1613
	GT1{1}	0	14338	21231	25619	-16727	0	0	16727
	GT1P1{1}	0	14338	24364	28270	-16727	0	0	16727
	GT1P1U1{1}	-1323	13935	24364	28099	-16257	-1544	0	16330
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	8365	0	0	8365
	Thermal 1{1}	0	0	21231	21231	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3133	3133	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-235	772	0	807
	GT1{1}	0	0	21231	21231	8365	0	0	8365
	GT1P1{1}	0	0	24364	24364	8365	0	0	8365
	GT1P1U1{1}	0	0	24364	24364	8130	772	0	8166
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	8365	0	0	8365
	Thermal 1{1}	0	0	21231	21231	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3133	3133	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-235	772	0	807
	GT1{1}	0	0	21231	21231	8365	0	0	8365
	GT1P1{1}	0	0	24364	24364	8365	0	0	8365
	GT1P1U1{1}	0	0	24364	24364	8130	772	0	8166
A02	Gravity{1}	0	-14338	0	14338	-16727	0	0	16727
	Thermal 1{1}	0	0	21231	21231	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	3133	3133	0	0	0	0
	User 1{1}	1323	403	0	1383	470	-1544	0	1613
	GT1{1}	0	-14338	21231	25619	-16727	0	0	16727
	GT1P1{1}	0	-14338	24364	28270	-16727	0	0	16727
	GT1P1U1{1}	1323	-13935	24364	28099	-16257	-1544	0	16330

*** Segment A end ***

FS 32 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:52 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.10	Point :	A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-0.20	Point :	A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-1.59	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	1.59	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1U1{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-1323	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	14338	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	24364	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	28270	Point :	A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-16727	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-1544	Point :	A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	16727	Point :	A00	Load Comb.: Gravity{1}

59. Input software 33

FS 33 NON SUPPORT		
03/06/2019 TUGAS AKHIR		
05:53 PM		BENTLEY
Advanced 11.01.00.17		AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 33 NON SUPPORT		
03/06/2019 TUGAS AKHIR		
05:53 PM		BENTLEY
Advanced 11.01.00.17		AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 33 NON SUPPORT		
03/06/2019 TUGAS AKHIR		
05:53 PM		BENTLEY
11.01.00.17 MODEL PAGE 1		AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	-----	COORDINATE (mm)	-----
NAME	X	Y	Z
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105800.50	0.00
A01	0.00	-105800.50	7400.00
A02	0.00	-105800.50	14800.00

FS 33 NON SUPPORT

03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:53 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/ Material CladMaterial ---Line Class---	Nom/ O.D. Sch mm W.Th. Clad	Thickness(mm) Corr Ling	Spec Mill Insu	InsuDen/ Ling Grav/ InsMt	Weight(N/m) LingDen/ CladDen	ZL/ Total Cont Insu/ Clad
599	500 NS	15.90	0 1.99	5.50	0 1280.000 Other 0.000	1888 0 4097 1.00 111 1.00
5LX-X65				40	3044.000	2097
Other						

Tag No. : <None>
FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:53 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Density Pipe ID kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2 Hoop	Expans. Shear mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314 0.20314	0.07813	0.4003
				60.0	0.20079		

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:53 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Temper. Pipe ID deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0 448.16

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
05:53 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA
STRESSES IN N/mm²

POINT NAME	PRESS. CASE N/mm ²	TEMPER. deg C	EXPAN. mm/m	MODULUS E6 N/mm	YIELD STRESS
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079 448.16
A02					Same as previous point.

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR

BENTLEY

05:53 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

AutoPIPE Advanced

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CUR 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m³

Wave - Height : 3900.00 mm
Period : 8.05 sec
Phase : 0.00 deg

Drag coefficient : 1.99
Inertia coefficient : 4.00

Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000

Water	Current	Marine
Depth	Velocity	Growth
(mm)	(mm/s)	(mm)
106500.00	764.00	0.00

60. Output software 33

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:03 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:03 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z
*** Segment A begin ***							
A00	Gravity{1}	0.00	-2.41	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-2.90	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.43	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.17	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-2.41	-2.90	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-2.41	-3.32	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.17	-2.34	-3.32	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-5.91	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.48	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-5.91	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-5.91	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.48	-5.73	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-2.41	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	2.90	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.17	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-2.41	2.90	0.00	0.00	0.00

GT1P1{1}	0.00	-2.41	3.32	0.00	0.00	0.00
GT1P1U1{1}	0.17	-2.34	3.32	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:03 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)			Result	MOMENTS (N.m)			Result
		X	Y	Z		X	Y	Z	

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0	30314	0	30314	-74774	0	0	74774
	Thermal 1{1}	0	0	44365	44365	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6547	6547	0	0	0	0
	User 1{1}	-2637	-927	0	2795	2288	-6503	0	6894
	GT1{1}	0	30314	44365	53733	-74774	0	0	74774
	GT1P1{1}	0	30314	50911	59253	-74774	0	0	74774
	GT1P1U1{1}	-2637	29387	50911	58843	-72486	-6503	0	72777
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	37390	0	0	37390
	Thermal 1{1}	0	0	44365	44365	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6547	6547	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1144	3252	0	3447
	GT1{1}	0	0	44365	44365	37390	0	0	37390
	GT1P1{1}	0	0	50911	50911	37390	0	0	37390
	GT1P1U1{1}	0	0	50911	50911	36246	3252	0	36391
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	37390	0	0	37390
	Thermal 1{1}	0	0	44365	44365	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6547	6547	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1144	3252	0	3447
	GT1{1}	0	0	44365	44365	37390	0	0	37390
	GT1P1{1}	0	0	50911	50911	37390	0	0	37390
	GT1P1U1{1}	0	0	50911	50911	36246	3252	0	36391
A02	Gravity{1}	0	-30314	0	30314	-74774	0	0	74774
	Thermal 1{1}	0	0	44365	44365	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	6547	6547	0	0	0	0
	User 1{1}	2637	927	0	2795	2288	-6503	0	6894
	GT1{1}	0	-30314	44365	53733	-74774	0	0	74774
	GT1P1{1}	0	-30314	50911	59253	-74774	0	0	74774
	GT1P1U1{1}	2637	-29387	50911	58843	-72486	-6503	0	72777

*** Segment A end ***

FS 33 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:03 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	0.48	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-5.91	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-3.32	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	5.91	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

Maximum X :	-2637	Point :	A00	Load Comb.:	User 1{1}
Maximum Y :	30314	Point :	A00	Load Comb.:	Gravity{1}
Maximum Z :	50911	Point :	A00	Load Comb.:	GT1P1{1}
Max. total:	59253	Point :	A00	Load Comb.:	GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

Maximum X :	-74774	Point :	A00	Load Comb.:	Gravity{1}
Maximum Y :	-6503	Point :	A00	Load Comb.:	User 1{1}
Max. total:	74774	Point :	A00	Load Comb.:	Gravity{1}

61. Input software 34

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

D E S C R I P T I O N

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Coordinates.....	1
Pipe Properties.....	2
Material Properties.....	3
Material Allowables.....	4
Temperature and Pressure.....	5
Loads Summary.....	6

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

C O O R D I N A T E S D A T A L I S T I N G

POINT	COORDINATE (mm)		
NAME	X	Y	Z
---	---	---	---
*** SEGMENT A			
A00	0.00	-105800.50	0.00
A01	0.00	-105800.50	9750.00
A02	0.00	-105800.50	19500.00

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

P I P E D A T A L I S T I N G

Pipe ID/ Composition/	Nom/ O.D.	Thickness(mm)	Spec	InsuDen/	Weight(N/m)	ZL/
Material	Sch mm	W.Th. Corr Mill Insu Ling Grav/	LingDen/	Pipe/ Ling/ Total	ZC	
CladMaterial		Clad	InsMt CladDen	Cont Insu/		
---Line Class---			kg/m3	Clad		

Tag No. : <None>
599 500 508.00 15.90 0 1.99 5.50 0 0 1280.000 1888 0 4097 1.00
5LX-X65 NS Other 0.000 0 111 1.00
Other 40 3044.000 2097

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 3

M A T E R I A L D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Density kg/m3	Pois. Ratio	Temper. deg C	Modulus Axial	E6 N/mm2	Hoop Shear	Expans. mm/m	Composition
5LX-X65	599	7833.0	0.30	25.0	0.20314	0.20314	0.07813		0.4003
				60.0	0.20079				

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 4

M A T E R I A L A L L O W A B L E D A T A L I S T I N G

Material Name	Pipe ID	Temper. deg C	Yield N/mm2
5LX-X65	599	25.0	448.16

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 5

OPERATING TEMPERATURE AND PRESSURE DATA STRESSES IN N/mm2

POINT NAME	PRESS. CASE	TEMPER. N/mm2	EXPAN. deg C	MODULUS mm/m	YIELD E6 N/mm
A00	T1	4.1400	60.00	0.400	0.20079 448.16
A02		Same as previous point.			

u User-defined value
* Non-code material for allowable stress;
Non-standard material for expansion and modulus

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 MODEL PAGE 6

L O A D S S U M M A R Y D A T A L I S T I N G

WAVE LOAD : CU 100Y

Wave Type : Current Load case : User 1

Water - Elevation : 0.00 mm
Depth : 106500.00 mm
Density : 1025.00 kg/m3

Wave - Height : 3900.00 mm
 Period : 8.05 sec
 Phase : 0.00 deg
 Drag coefficient : 1.99
 Inertia coefficient : 4.00
 Direction - X= 1.000 Y= 0.000 Z= 0.000
 Water Current Marine
 Depth Velocity Growth
 (mm) (mm/s) (mm)

 106500.00 764.00 0.00

62. Output software 34

FS 34 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 06:04 PM
 Advanced 11.01.00.17

BENTLEY
AutoPIPE

T A B L E O F C O N T E N T S

Displacement.....	1
Forces & Moments.....	2
Result Summary.....	3

FS 34 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 06:04 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 1

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

D I S P L A C E M E N T S

Point name	Load combination	TRANSLATIONS (mm)			ROTATIONS (deg)		
		X	Y	Z	X	Y	Z

*** Segment A begin ***

A00	Gravity{1}	0.00	-3.18	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	-3.79	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	-0.56	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.23	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-3.18	-3.79	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-3.18	-4.35	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.23	-3.08	-4.35	0.00	0.00	0.00
A01	Gravity{1}	0.00	-13.58	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	1.13	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-13.58	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-13.58	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	1.13	-13.16	0.00	0.00	0.00	0.00
A02	Gravity{1}	0.00	-3.18	0.00	0.00	0.00	0.00
	Thermal 1{1}	0.00	0.00	3.79	0.00	0.00	0.00
	Pressure 1{1}	0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00
	User 1{1}	0.23	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00
	GT1{1}	0.00	-3.18	3.79	0.00	0.00	0.00
	GT1P1{1}	0.00	-3.18	4.35	0.00	0.00	0.00
	GT1P1U1{1}	0.23	-3.08	4.35	0.00	0.00	0.00

*** Segment A end ***

FS 34 NON SUPPORT
 03/06/2019 TUGAS AKHIR
 06:04 PM
 11.01.00.17 RESULT PAGE 2

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

G L O B A L F O R C E S & M O M E N T S

Point name	Load combination	FORCES (N)				MOMENTS (N.m)			
		X	Y	Z	Result	X	Y	Z	Result
*** Segment A begin ***									
A00	Gravity{1}	0	39941	0	39941	-129806	0	0	129806
	Thermal 1{1}	0	0	58045	58045	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8565	8565	0	0	0	0
	User 1{1}	-3474	-1222	0	3683	3971	-11290	0	11968
	GT1{1}	0	39941	58045	70459	-129806	0	0	129806
	GT1P1{1}	0	39941	66610	77667	-129806	0	0	129806
	GT1P1U1{1}	-3474	38719	66610	77124	-125835	-11290	0	126341
A01 -	Gravity{1}	0	0	0	0	64907	0	0	64907
	Thermal 1{1}	0	0	58045	58045	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8565	8565	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1986	5645	0	5984
	GT1{1}	0	0	58045	58045	64907	0	0	64907
	GT1P1{1}	0	0	66610	66610	64907	0	0	64907
	GT1P1U1{1}	0	0	66610	66610	62921	5645	0	63174
A01 +	Gravity{1}	0	0	0	0	64907	0	0	64907
	Thermal 1{1}	0	0	58045	58045	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8565	8565	0	0	0	0
	User 1{1}	0	0	0	0	-1986	5645	0	5984
	GT1{1}	0	0	58045	58045	64907	0	0	64907
	GT1P1{1}	0	0	66610	66610	64907	0	0	64907
	GT1P1U1{1}	0	0	66610	66610	62921	5645	0	63174
A02	Gravity{1}	0	-39941	0	39941	-129806	0	0	129806
	Thermal 1{1}	0	0	58045	58045	0	0	0	0
	Pressure 1{1}	0	0	8565	8565	0	0	0	0
	User 1{1}	3474	1222	0	3683	3971	-11290	0	11968
	GT1{1}	0	-39941	58045	70459	-129806	0	0	129806
	GT1P1{1}	0	-39941	66610	77667	-129806	0	0	129806
	GT1P1U1{1}	3474	-38719	66610	77124	-125835	-11290	0	126341

*** Segment A end ***

FS 34 NON SUPPORT
03/06/2019 TUGAS AKHIR
06:04 PM
11.01.00.17 RESULT PAGE 3

BENTLEY
AutoPIPE Advanced

R E S U L T S U M M A R Y

Maximum displacements (mm)

Maximum X :	1.13	Point : A01	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	-13.58	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	-4.35	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	13.58	Point : A01	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum rotations (deg)

Maximum X :	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	0.00	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	0.00	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

Maximum pipe forces (N)

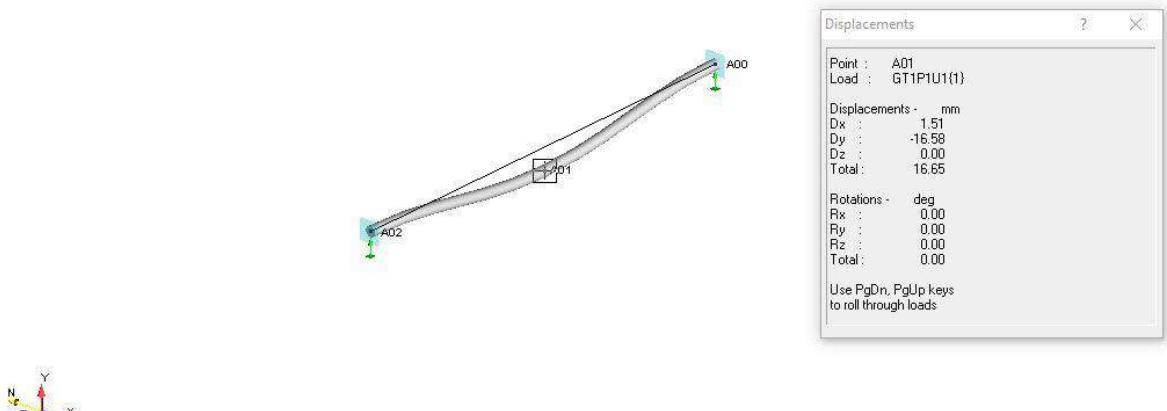
Maximum X :	-3474	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Maximum Y :	39941	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Z :	66610	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}
Max. total:	77667	Point : A00	Load Comb.: GT1P1{1}

Maximum pipe moments (N.m)

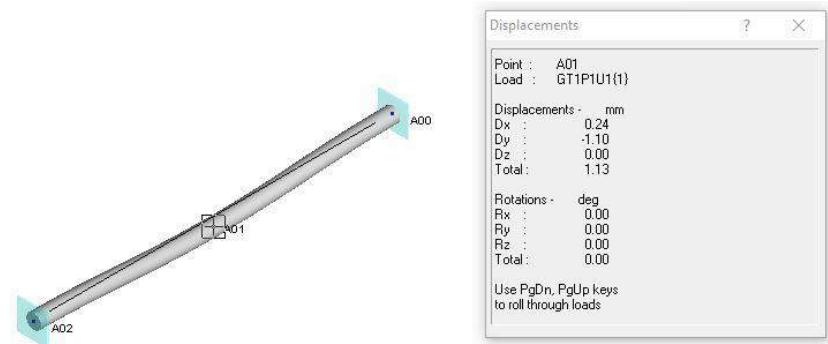
Maximum X :	-129806	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}
Maximum Y :	-11290	Point : A00	Load Comb.: User 1{1}
Max. total:	129806	Point : A00	Load Comb.: Gravity{1}

LAMPIRAN VI
Hasil Pemodelan Defleksi Autopipe

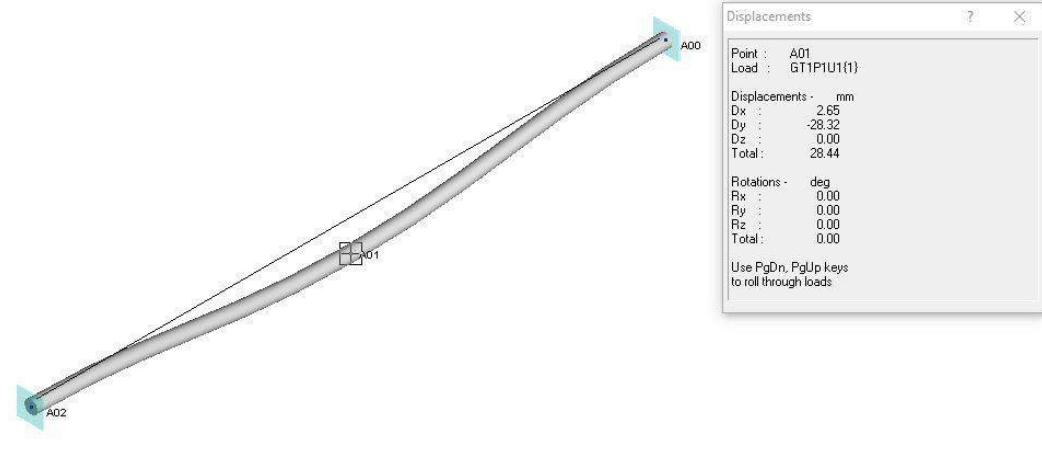
1. Pemodelan defleksi FS 1



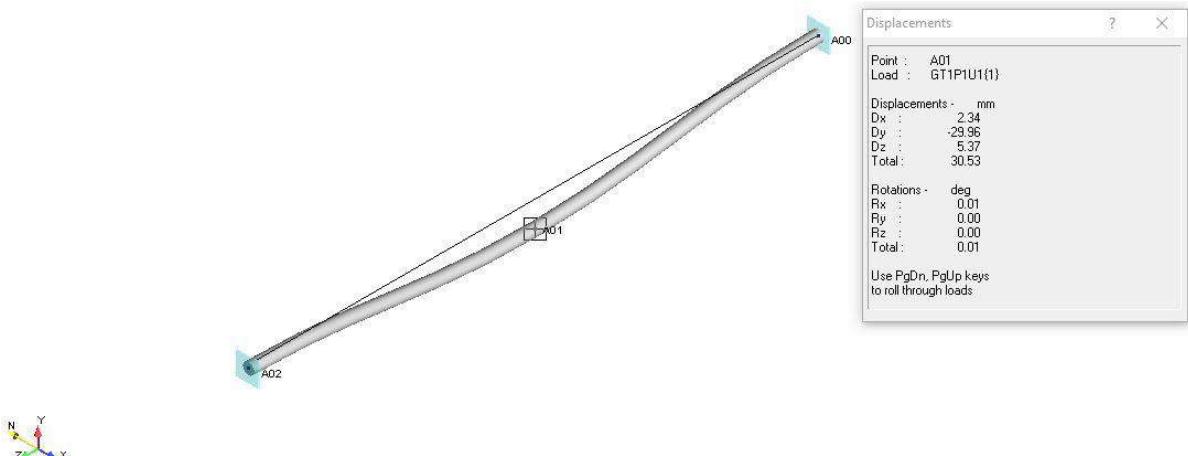
2. Pemodelan defleksi FS 2



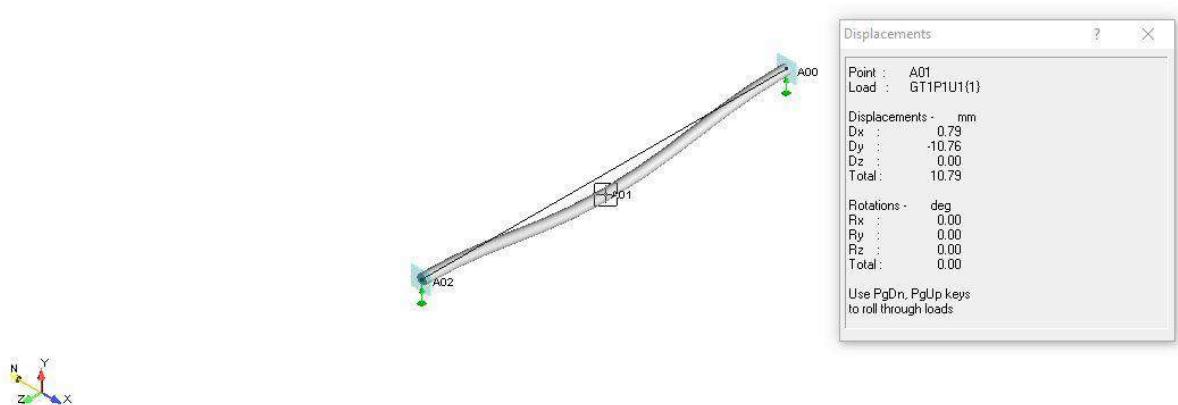
3. Pemodelan defleksi FS 3



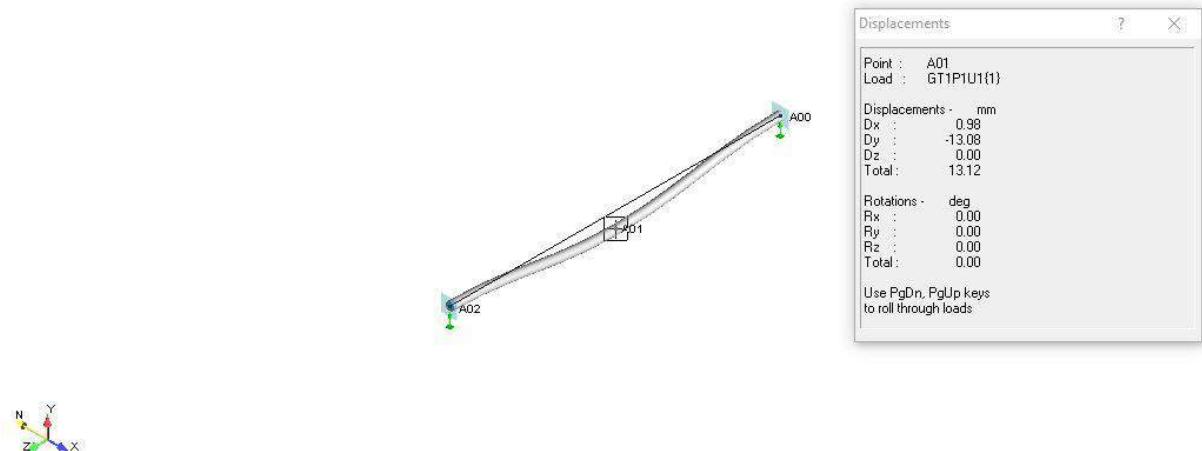
4. Pemodelan defleksi FS 4



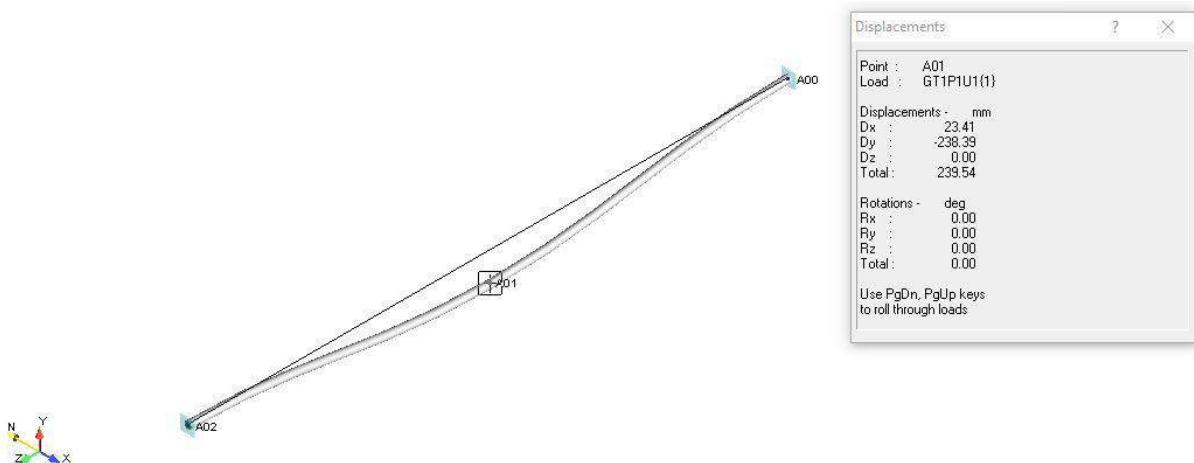
5. Pemodelan defleksi FS 5



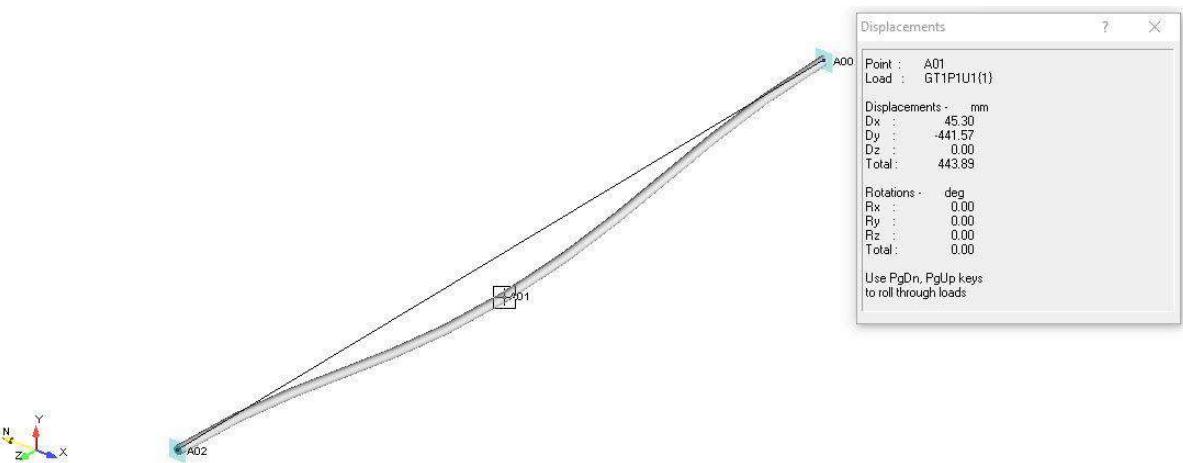
6. Pemodelan defleksi FS 6



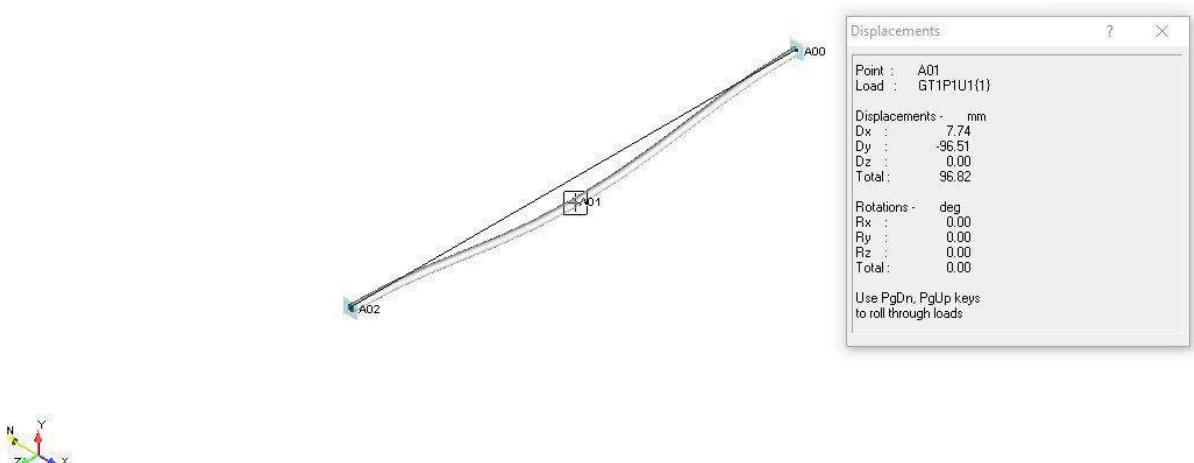
7. Pemodelan defleksi FS 7



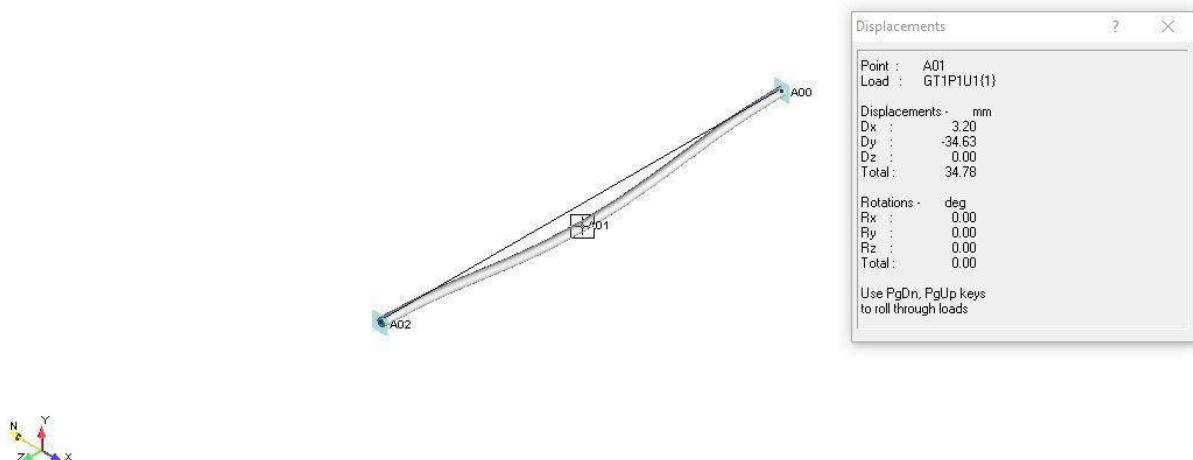
8. Pemodelan defleksi FS 8



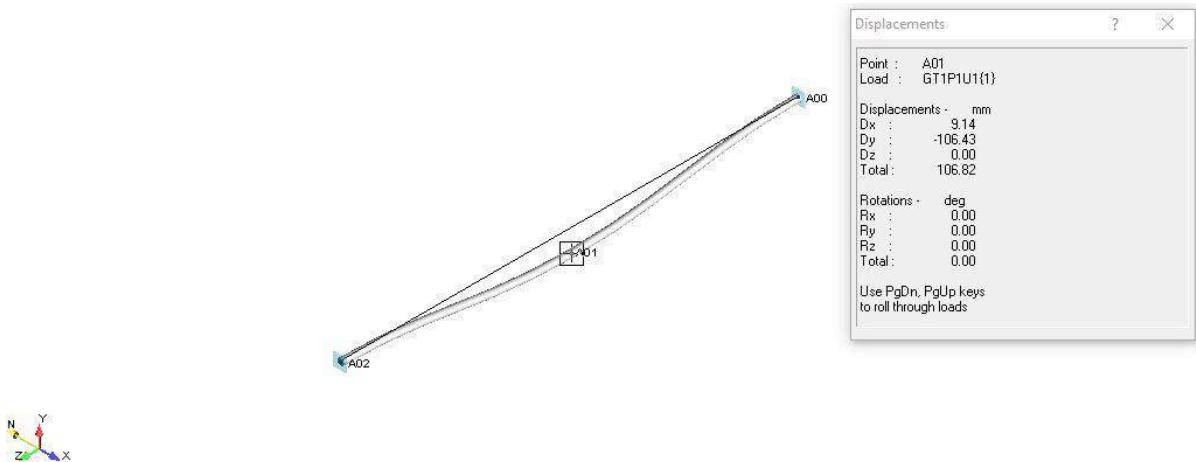
9. Pemodelan defleksi FS 9



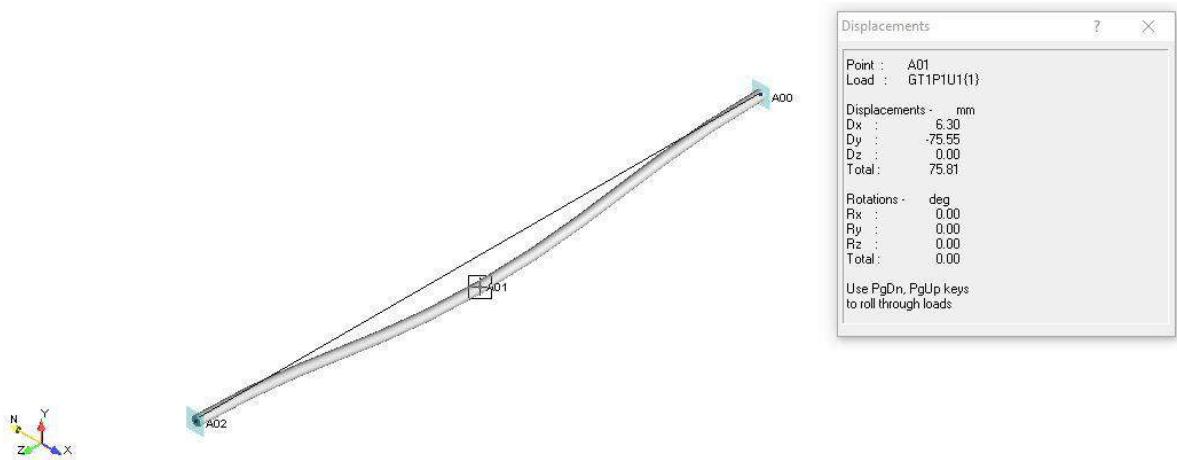
10. Pemodelan defleksi FS 10



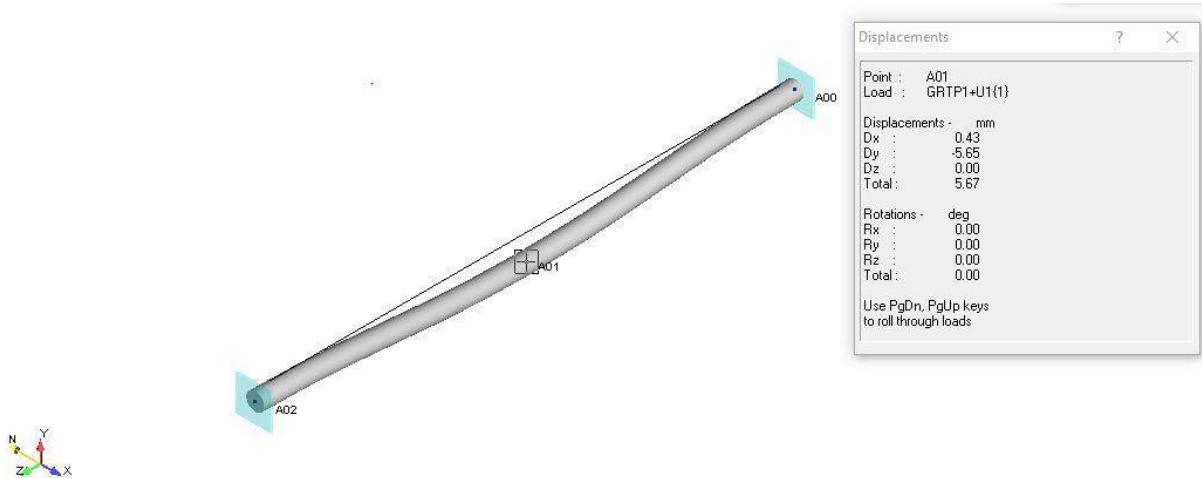
11. Pemodelan defleksi FS 11



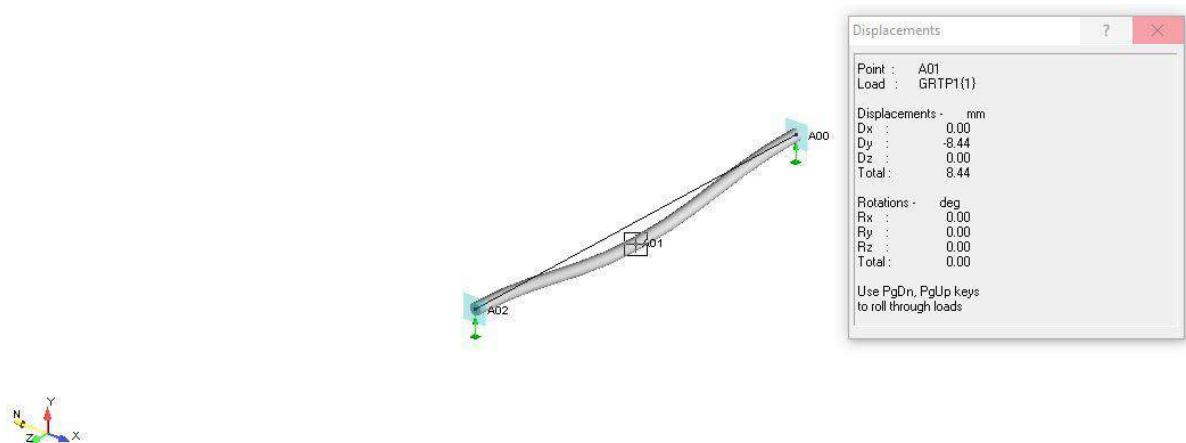
12. Pemodelan defleksi FS 12



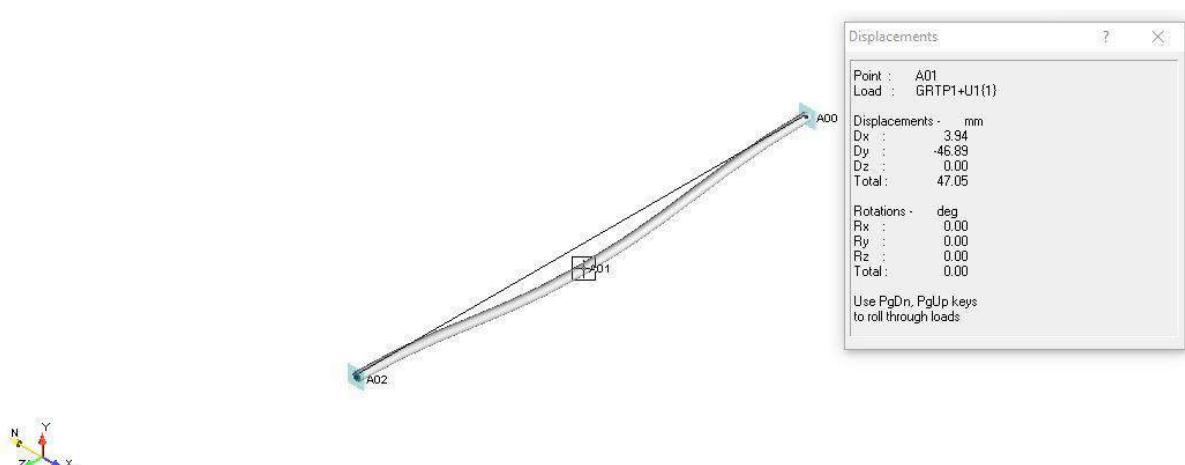
13. Pemodelan defleksi FS 13



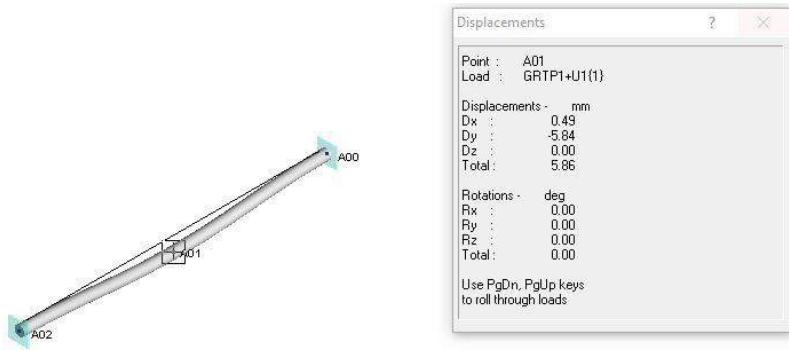
14. Pemodelan defleksi FS 14



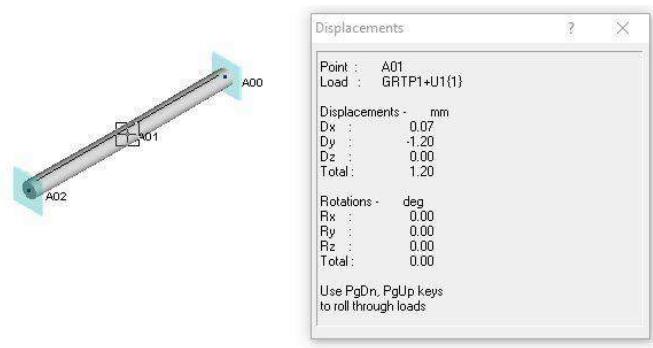
15. Pemodelan defleksi FS 15



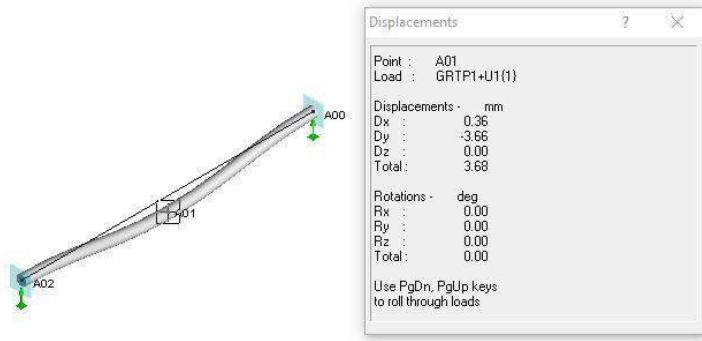
16. Pemodelan defleksi FS 16



17. Pemodelan defleksi FS 17



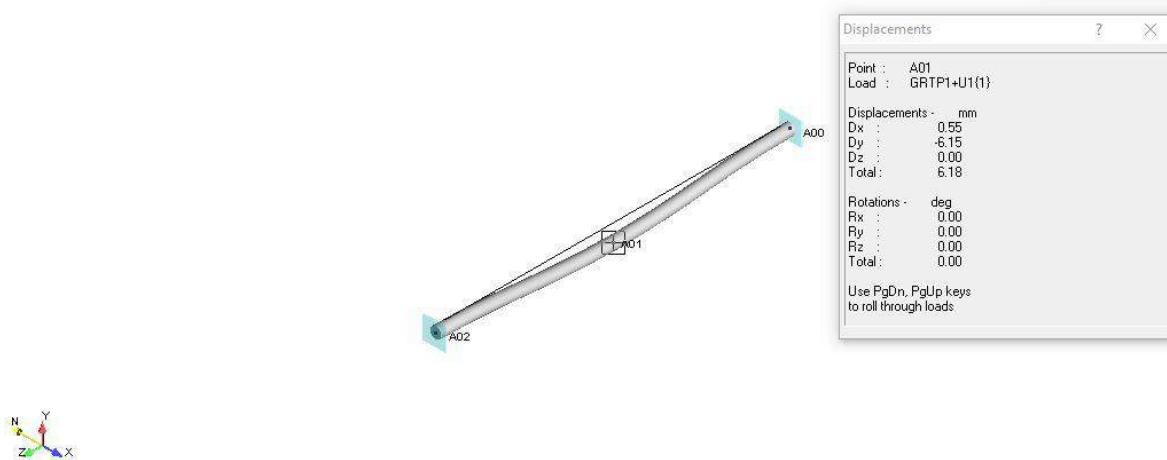
18. Pemodelan defleksi FS 18



19. Pemodelan defleksi FS 19



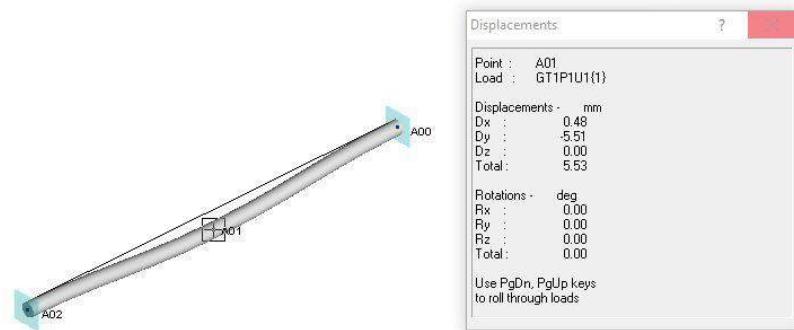
20. Pemodelan defleksi FS 20



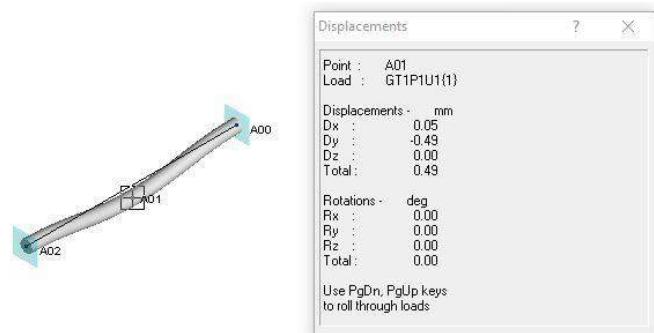
21. Pemodelan defleksi FS 22



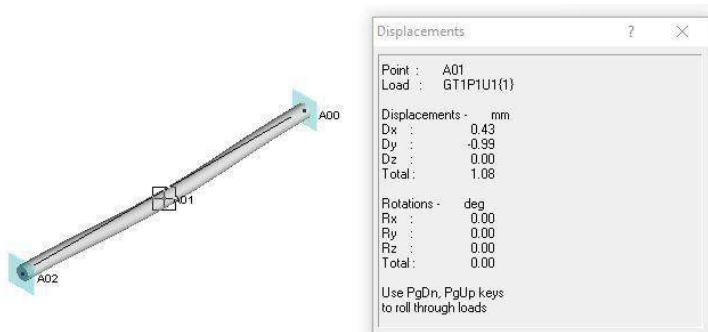
22. Pemodelan defleksi FS 23



23. Pemodelan defleksi FS 24



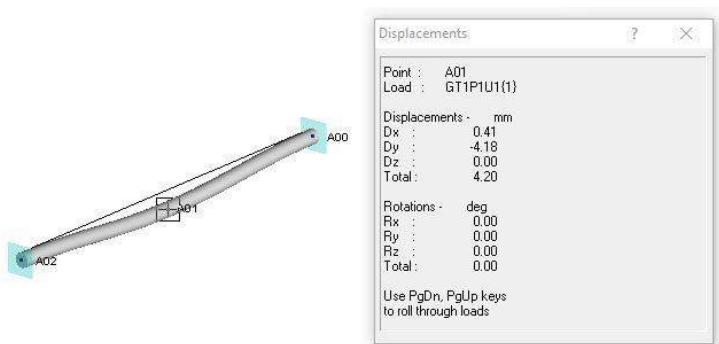
24. Pemodelan defleksi FS 26



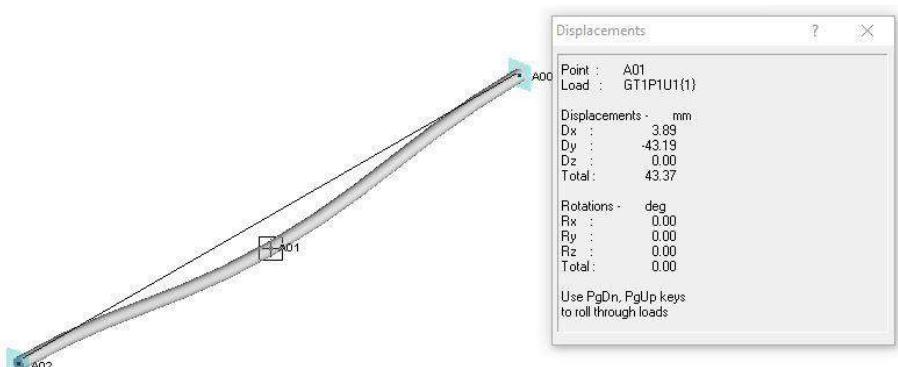
25. Pemodelan defleksi FS 27



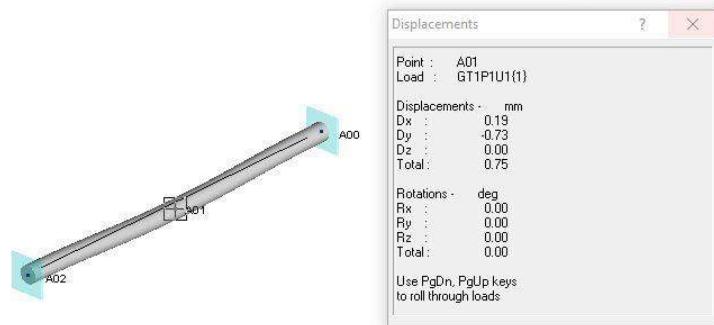
26. Pemodelan defleksi FS 28



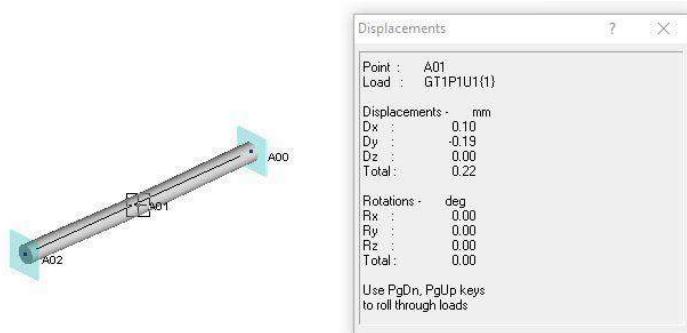
27. Pemodelan defleksi FS 30



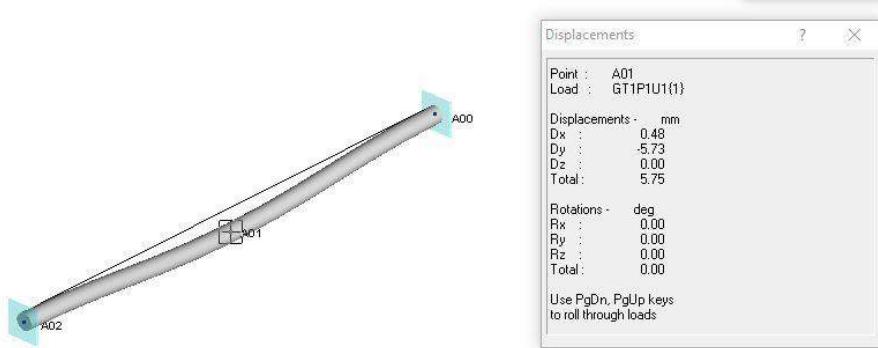
28. Pemodelan defleksi FS 31



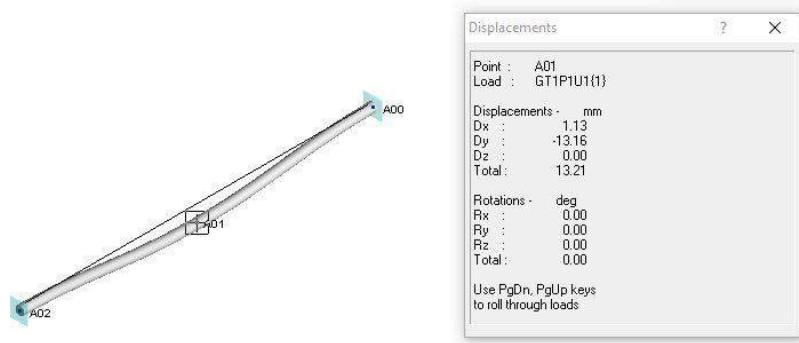
29. Pemodelan defleksi FS 32



30. Pemodelan defleksi FS 33



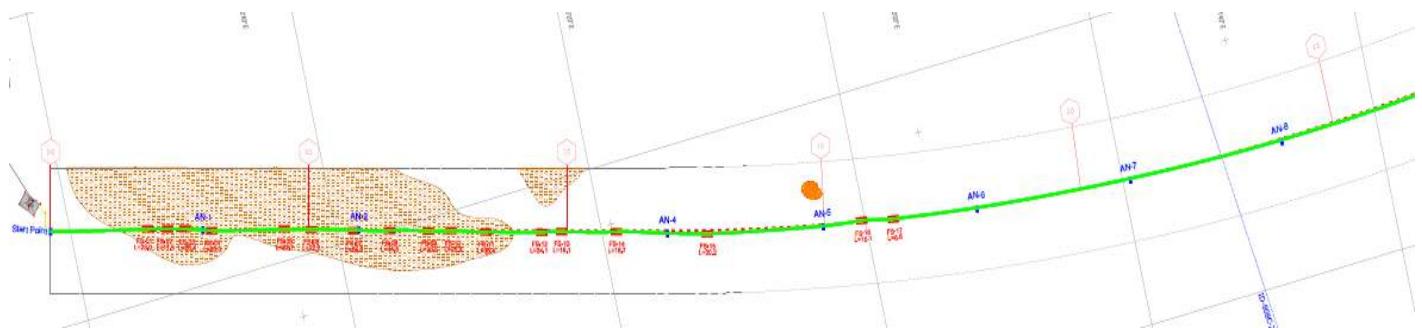
31. Pemodelan defleksi FS 34



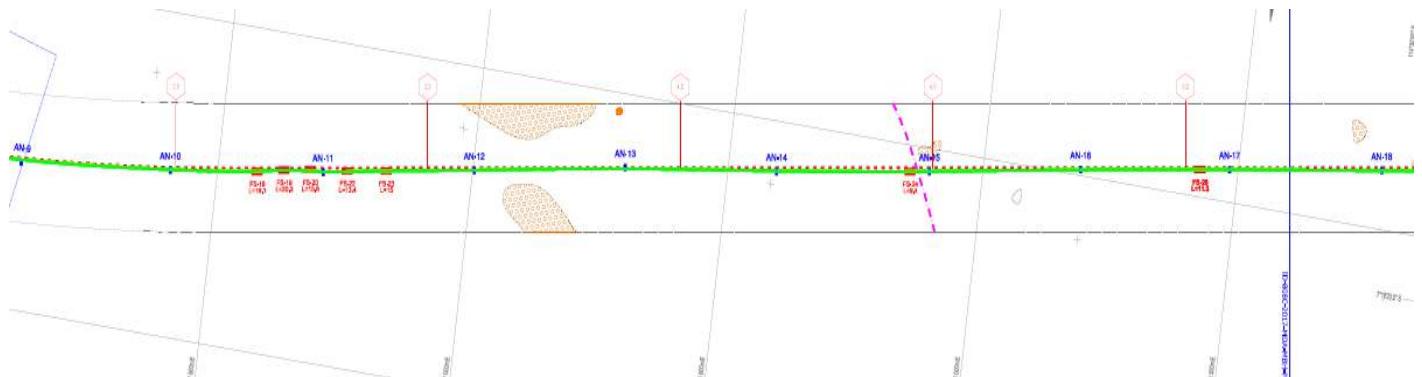
LAMPIRAN VII
Data Survey Freespan

1. Data survey freespan

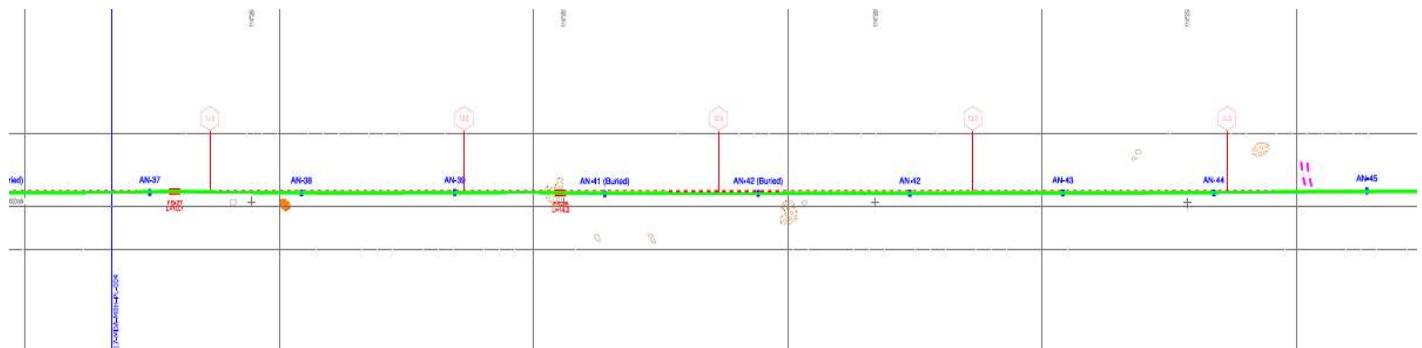
- FS 1 – FS 17



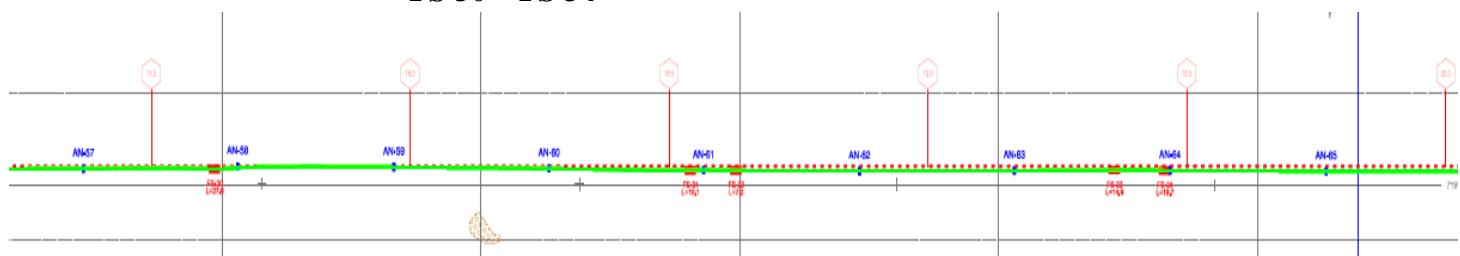
- FS 18 – FS 26



- #### • FS 27 – FS 28



- ## • FS 30 – FS 34



BIODATA PENULIS



Muhammad Fadhilah Syahran lahir di Bekasi pada tanggal 2 Mei 1997. Penulis merupakan anak kedua dari dua bersaudara. Penulis menyelesaikan pendidikan dasar di SD Islam Al-Husna Bekasi pada tahun 2009, kemudian melanjutkan ke SMPN 12 Bekasi (2009-2012). Setelah menyelesaikan pendidikan menengah atas di SMAN 81 Jakarta (2012-2015), penulis melanjutkan studi S1 di Departemen Teknik Kelautan, Fakultas Teknologi Kelautan, Institut Teknologi Sepuluh Nopember. Semasa perkuliahan penulis aktif mengikuti kegiatan-kegiatan kampus seperti menjabat *Head Coordinator of Competition Division* pada OCEANO 2018 yang merupakan acara tahunan terbesar yang diadakan oleh Departemen Teknik Kelautan FTK ITS. Selain itu, penulis juga aktif mengikuti organisasi kampus, dimana penulis menjabat menjadi staff *Competition Development* di Society of Petroleum Engineers (SPE), Institut Teknologi Sepuluh Nopember. Di tahun 2018, penulis mendapatkan kesempatan kerja praktek di Husky-CNOOC Madura Limited. Selain aktif di kepanitiaan dan organisasi kampus, penulis juga pernah mengikuti perlombaan *Oil Rig Design* tingkat internasional yaitu Petroweek 2016 yang diselenggarakan oleh SPE Trisakti. Pada kesempatan tersebut penulis berhasil meraih juara 2. Beberapa kompetisi lain berkaitan *Oil Rig Design* yang pernah diikuti penulis adalah Oil Expo 2016 yang diadakan oleh Himpunan Mahasiswa Perminyakan, Universitas Trisakti dan Ipweek 2017 yang diadakan oleh SPE ITB. Penulis memiliki ketertarikan pada *Deepwater* dan *Subsea Technology*, membuat penulis mempelajari bidang keahlian perancangan dan perencanaan pipa bawah laut.