



UNIVERSITAS
MERCU BUANA



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

Lampiran - 2



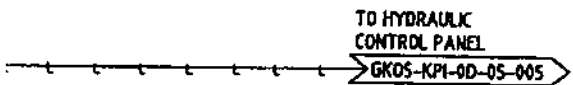
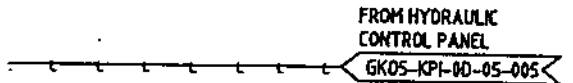
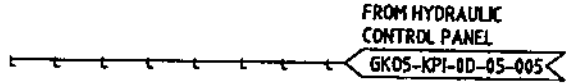
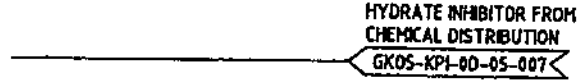
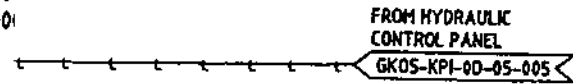
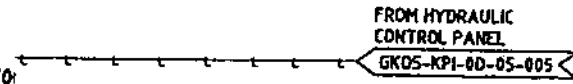
UNIVERSITAS
MERCU BUANA



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

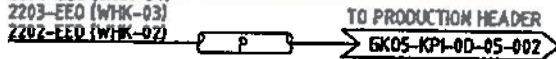
WHK-02/03/04

PRODUCTION WELLS
RATING : API 5000
SITHP : 18.616kPag (270)
FWHP : 13.790kPag (200)
FTHT : 115°C



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

2204-EED (WHK-04)
2203-EED (WHK-03)
2202-EED (WHK-02)



NOTES :

1. SPARE CHEMICAL INJECTION POINT.
2. DOWNHOLE PRESSURE & TEMPERATURE INC LOCATED WHK-03 ONLY.
3. SSV-F AND SDV-H ACTUATORS AND HAND TO BE INSTALLED DURING DECK INSTALLATI
4. ADDITIONAL CASING ON WHK-3 AND WHK-4
5. CASING VENT.
6. TIE-IN FOR PRESSURE EQUALIZATION OF SC ANOTHER WELL.



PT. KLARAS PUSAI

KAMBUNA DEVELOPMENT PROJECT

ASIA PETROLEUM DEVELOPMENT
BUANA DEVELOPMENT-WELLHEAD PLATFORM
<https://lib.mercubuana.ac.id>

CONTRACT NO. APD/GK/062/08

DRAWING NO. GK05-KPI-0D-05-001

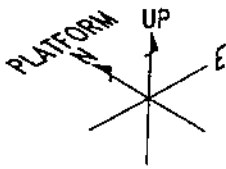
SHEET 1 OF 1

REV. Z1

P & ID

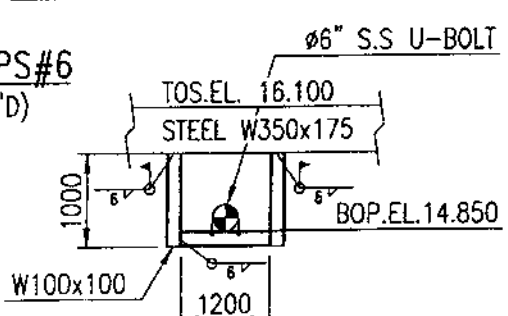
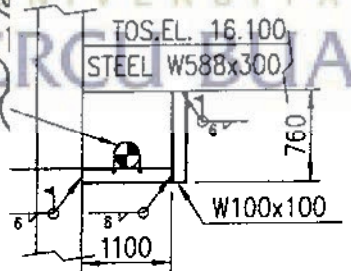
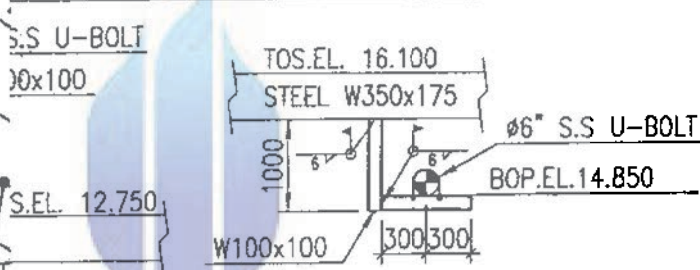
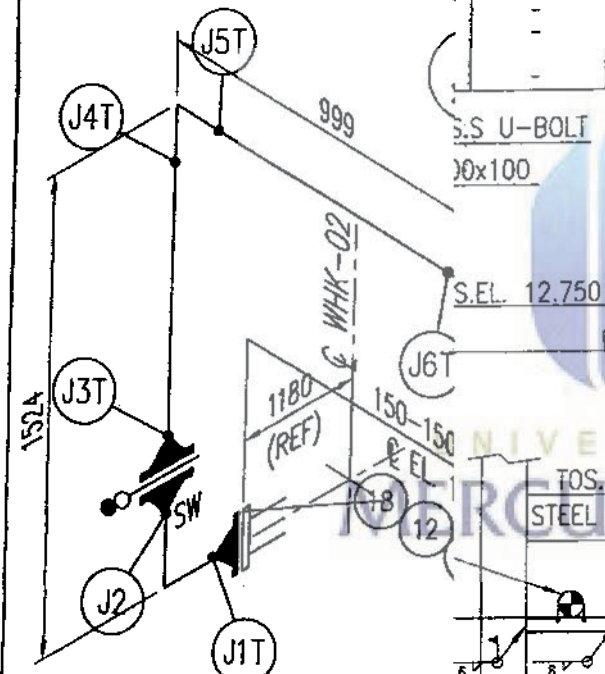
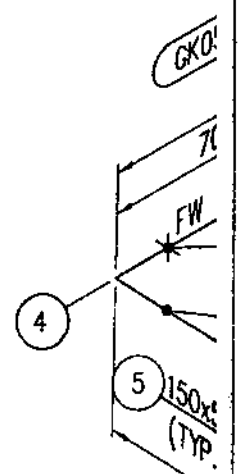


UNIVERSITAS
MERCU BUANA



BILL OF MATERIAL

| STOCK CODE | DESCRIPTION |
|------------|--|
| - | PIPE SMLS, SCH.120 DUPLEX, ASTM A790 S32205 or S31803, PE |
| - | PIPE SMLS, SCH.80S DUPLEX, ASTM A790 S32205 OR ASTM S31803 PE |
| - | 90 LR ELBOW BUTT WELD SMLS, SCH.120 DUPLEX, ASTM A815 S32205 or S31803, BE, ASME B16.9 |
| - | WELDOLET BUTTWELD, SCH.80S, DUPLEX, A182-F51, MDUPLEX-SP-97 |
| - | SOCKET SOCKET WELD, 6000#, DUPLEX, A182-F51, MDUPLEX-SP-97 |
| - | WN FLANGE CL 1500, SCH.120, ASME B16.5, RTJ, DUPLEX, ASTM A 182-F51 |
| - | WN FLANGE CL 1500, SCH.80S, ASME B16.5, RTJ, DUPLEX, ASTM A 182-F51 |
| - | SW FLANGE CL 1500, SCH.80S, ASME B16.5, RTJ, DUPLEX, ASTM A 182-F51 |
| - | PLUG SCREWED 6000#, DUPLEX, A182-F51, MDUPLEX-SP-97 |
| - | SPECIAL CL 1500 ASME B16.5, DUPLEX, ASTM A240 S32205 or S31803, CURLINE DN PER ASME B16.48 |
| - | CL1500, OCTAGONAL RTJ R46 RINGS, ALLOY B25, SOFT ANNEALED TO 180 BHN MAX |
| - | CL1500, OCTAGONAL RTJ R24 RINGS, ALLOY B25, SOFT ANNEALED TO 180 BHN MAX |
| - | CL1500, OCTAGONAL RTJ R16 RINGS, ALLOY B25, SOFT ANNEALED TO 180 BHN MAX |
| - | STUD BOLT, ASTM A193-B7M-HDG, HEAVY HEX NUTS C, ASTM A194-2HM-HDG |
| - | STUD BOLT, ASTM A193-B7M-HDG, HEAVY HEX NUTS C, ASTM A194-2HM-HDG |
| - | STUD BOLT, ASTM A193-B7M-HDG, HEAVY HEX NUTS C, ASTM A194-2HM-HDG |
| - | STUD BOLT, ASTM A193-B7M-HDG, HEAVY HEX NUTS C, ASTM A194-2HM-HDG |
| - | STUD BOLT, ASTM A193-B7M-HDG, HEAVY HEX NUTS C, ASTM A194-2HM-HDG |
| - | XCV-209 |
| VB-EE102 | BALL VALVE |
| VC-EE102 | CHECK VALVE |
| VM-EEX01 | MODULAR VALVE |
| VM-EEX01 | MODULAR VALVE |
| - | FE-208 BY INSTRUMENT |
| - | BLIND FLANGE CL 1500, ASME B16.5, RTJ, DUPLEX, ASTM A 182-F51 |
| - | #6" S.S U-BOLT WITH 4 NUTS & 4 WASHER RING |
| - | W 100 x 100 ASTM A-36 |
| - | BLIND FLANGE CL 1500, ASME B16.5, RTJ, DUPLEX, ASTM A 182-F51 |



NOTE :

- WHERE PIPE SUPPORTS ARE NOT WELDED TO PIPE THE U-BOLT AND SUPPORT ARE TO BE COVERED WITH SLIDING MATERIAL



PT. KLARAS PUSAKA <https://lib.mercubuana.ac.id>

ISOMETRIC LINE NO.
150-PF-2202-EE0

KAMBUNA DEVELOPMENT PROJECT

CONTRACT NO. APD/GK/062/08

DRAWING NO.
GK05-KPI-1D-17-002

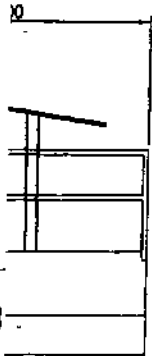
SHEET
1 OF 1

REV.
Z1



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

ER GENERATION
R PANEL



LIFTING B

MAIN DECK

TOS.EL. 16.100

MEZZANINE DECK

TOS.EL. 12.750

2201-EED-1
0.831

CELLAR DECK

TOS.EL. 10.100

UNIVERSITAS
MERCU BUANA

SUB CELLAR DECK

TOS.EL. 6.700



PT

ASIA PETROLEUM DEVELOPMENT
KAMBUNA DEVELOPMENT PROJECT

www.mercubuana.ac.id

SOUTH FACE - PLATFORM ELEVATION

CONTRACT NO.

DRAWING NO.

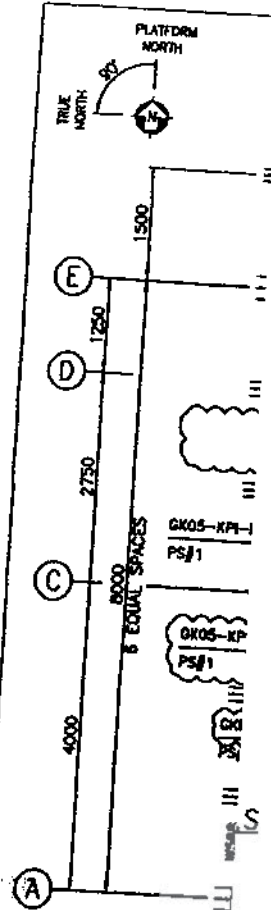
GK05-KPI-2D-11-005

REV.

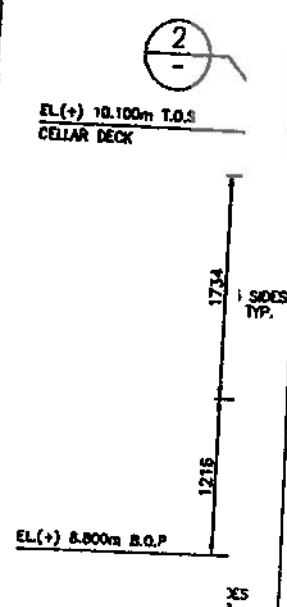
1 OF 2

2





PIPE S
PLAN
SCALE 1:50



MATERIAL LIST

| ITEM | DESCRIPTION | MATERIAL SPEC. | LENGTH (m) AREA (sq.m) | QTY | UNIT WEIGHT (kg) | TOTAL WEIGHT (kg) |
|--------|----------------|-------------------------|---------------------------|-----|------------------|-------------------|
| B3.1 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 1.500 | 3 | 29.80 | 133 |
| B3.2 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 1.333 | 3 | 29.80 | 118 |
| B3.3 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 3.300 | 2 | 29.80 | 195 |
| B3.4 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.850 | 3 | 29.80 | 57 |
| B3.5 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 2.055 | 1 | 29.80 | 81 |
| B3.6 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 2.475 | 1 | 29.80 | 73 |
| B3.7 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.685 | 1 | 29.80 | 20 |
| B3.8 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 1.570 | 1 | 29.80 | 47 |
| B3.9 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 2.475 | 2 | 29.80 | 147 |
| B3.10 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 1.333 | 2 | 29.80 | 78 |
| B3.11 | W250x125x8x9 | TYPE V S540/ASTM A36 | 2.360 | 1 | 29.80 | 70 |
| PL10.1 | PL. 10 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.148 | 2 | 78.50 | 11 |
| PL10.2 | PL. 10 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.043 | 2 | 78.50 | 7 |
| PL10.3 | PL. 10 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.424 | | 78.50 | 33 |
| PL10.4 | PL. 10 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.074 | 24 | 78.50 | 28 |
| PL10.5 | PL. 10 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.109 | 2 | 78.50 | 17 |
| PL6.1 | PL. 6 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.024 | 10 | 47.10 | 11 |
| PL6.2 | PL. 6 mm THK. | TYPE V S540/ASTM A36 | 0.007 | 10 | 47.10 | 3 |

TOTAL WEIGHT = 1.124 T

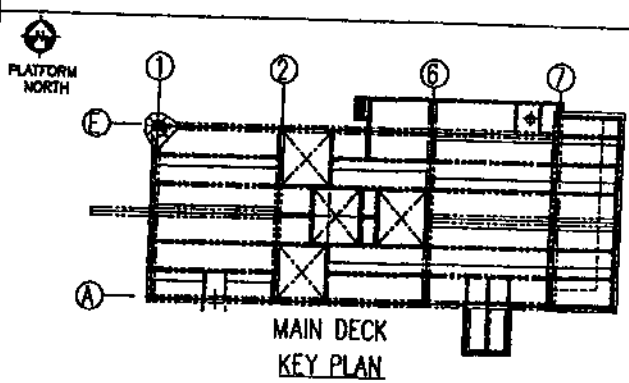
LEGEND :

B3 = W250x125x8x9
PL10 = 10 MM THK. PL.
PL6 = 6 MM THK. PL.

NOTES :

1. REF. DWG. GK-01-SE-80-81-001.
2. ALL TUBULARS TO BE TYPE M U.N.O.
3. ALL PLATE AND ROLLED SECTION TO BE TYPE V U.N.O.

UNIVERSITAS
MERCU BUANA



MAIN DECK
KEY PLAN



ASIA PETROLEUM DEVELOPMENT
KAMBUNA DEVELOPMENT PROJECT

PIPE SUPPORT ON MAIN DECK
CELLAR DECK & SUB-CELLAR DECK

CONTRACT NO. APD/GK/062/08

DRAWING NO. GK05-KPI-6D-61-300

1 OF 1

REV. 0



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

Lampiran - 3



UNIVERSITAS
MERCU BUANA



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

Lampiran - 1



UNIVERSITAS
MERCU BUANA



UNIVERSITAS
MERCU BUANA

Lampiran III :

**Kuesioner Analisis Strategi *EPCI* di PT. Klaras Pusaka Internasional
Dalam Meneksekusi Proyek *Topside Wellhead Platform – Salamander
Energy Ltd.***

Untuk menganalisis strategi *engineering, procurement, construction* dan *installation (EPCI)* di PT. Klaras Pusaka Internasional dalam meneksekusi *Proyek EPCI Topside Wellhead Platform*, di bawah ini beberapa pertanyaan terkait dengan hal tersebut :

| No | Nama Responden | Jabatan | Tanda Tangan | Tanggal |
|----|----------------|---------|--------------|---------|
| 1 | | | | |
| 2 | | | | |
| 3 | | | | |
| 4 | | | | |

A. Proyek *Topside Wellhead Platform*

Berikan *background* tentang proyek *Topside Wellhead Platform* meliputi latarbelakang lokasi proyek, nama *user* dan *customer* dari proyek ini.

Jawab :

a. Latar Belakang

.....

b. Lokasi Proyek

.....

c. Nama *User*

.....

d. Nama *Customer*

.....

B. SEJARAH PT. KPI

1. Sejarah Singkat PT. KPI

Berikan informasi tentang PT. Klaras Pusaka Internasional, meliputi sejarah didirikan, visi dan misi perusahaan, line bisnis pada saat didirikan, line bisnis saat ini. *Experience* PT. KPI dalam mengeksekusi proyek EPCI, susunan organisasi perusahaan dan jumlah karyawan saat ini.

Jawab :

a. Sejarah PT. KPI

.....

2. Internal Bisnis Proses

Berikan informasi tentang internal bisnis proses perusahaan.

Jawab :

a. Internal Bisnis Proses Perusahaan

.....

3. Proses Tender proyek *Topside Wellhead Platform*

Bagaimana proses tender proyek *EPCI Topside Wellhead platform* hingga *contract Award*

Jawab :

a. Proses Tender Proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*

.....

.....

.....

C. Landasan dan Referensi Strategi *Engineering, Procurement, Construction dan Installation*

1. Landasan dan Reference proyek *EPCI*

Berikan Landasan (*Background*) serta referensi dari strategi *EPCI* yang dipilih didalam mengeksekusi proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*.

Jawab :

a. Landasan (*Background*)

.....

.....

.....

b. Referensi

.....

.....

.....

2. Tahapan Mengeksekusi Proyek *EPCI*

Bagaimana tahapan – tahapan dalam mengeksekusi proyek *EPCI*

Jawab :

- a. Tahapan dalam mengeksekusi proyek *EPCI*.

.....

3. Kinerja Proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*

Bagaimana kinerja proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*, bagaimana mengetahui kinerja proyek *Topside Wellhead Platform* bagus tidak tidak

Jawab :

- a. Kinerja proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*

.....

4. *Objective* (Tujuan) Proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*

Apa saja tujuan dari eksekusi proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*,

Jawab :

- a. Tujuan eksekusi proyek *EPCI Topside Wellhead Platform*

.....

5. Analisa data strategi *EPCI Topside Wellhead Platform*

Berikan penjelasan penyebab – penyebab deviasi strategi *EPCI* yang ada di *Project Execution Plan* dengan aktual yang terjadi, sehingga menyebabkan *delay schedule* secara keseluruhan .

Jawab :

- a. Analisa data Strategi *EPCI Topside Wellhead Platform*

.....

.....

6. Vendor PT. KPI yang mensupport Proyek EPCI *Topside Wellhead Platform*

Siapa saja vendor–vendor utama PT. KPI yang mensupport proyek *Topside Wellhead Platform* berikut produk atau jasa yang diberikan.

Jawab :

a. Vendor – Vendor PT. KPI

.....

.....

.....

D. Lingkungan Makro

1. Kebijakan Pemerintah

Berikan identifikasi anda tentang kebijakan pemerintah yang berpengaruh secara langsung terhadap strategi eksekusi proyek *Topside Wellhead Platform*, dan bisnis *EPCI* dimasa datang.

Mohon identifikasi tersebut dikelompokkan ke dalam dua aspek peluang dan ancaman.

Jawab :

a. Peluang

.....

.....

.....

b. Ancaman

.....

.....

.....

2. Kondisi Ekonomi

Berikan identifikasi anda tentang kondisi perekonomian saat ini yang berpengaruh secara langsung terhadap strategi eksekusi proyek *Topside Wellhead Platform*, dan bisnis EPCI dimasa datang.

Jawab :

b. Kondisi Perekonomian

.....

3. Kondisi Sosial Budaya

Berikan identifikasi anda tentang kondisi sosial budaya saat ini yang berpengaruh secara langsung terhadap strategi eksekusi proyek *Topside Wellhead Platform*, dan bisnis EPCI dimasa datang

Jawab :

a. Kondisi Sosial Budaya

.....

4. Kondisi Teknologi

Berikan identifikasi anda pengaruh penerapan teknologi saat ini terhadap strategi eksekusi proyek *Topside Wellhead Platform* dan bisnis EPCI dimasa datang.

Jawab :

1. Kondisi Teknologi

.....

E. Lingkungan Persaingan

1. *Competitor* Utama PT. KPI

Berikan identifikasi siapa saja *competitor* utama PT. KPI saat ini, serta kelebihan dan kekurangan PT. KPI dibandingkan dengan *competitor* saat ini.

Sebutkan pula nama-nama perusahaan customer PT. KPI yang bukan merupakan perusahaan KKKS.

Jawab :

a. *Competitor* KPI

.....

b. *Customer* Non KKKS PT. KPI

.....

**Kuesioner terhadap vendor PT. Klaras Pusaka Internasional Dalam
 mensupply material untuk Proyek *Topside Wellhead Platform* –
*Salamander Energy Ltd.***

Untuk menganalisis strategi *engineering, procurement, construction* dan *installation (EPCI)* di PT. Klaras Pusaka Internasional dalam mengeksekusi *Proyek EPCI Topside Wellhead Platform*, di bawah ini beberapa pertanyaan terkait dengan hal tersebut kepada vendor :

| No | Nama Responden | Jabatan | Tanda Tangan | Tanggal |
|----|----------------|---------|--------------|---------|
| 1 | | | | |
| 2 | | | | |

A. Material yang di *supply* ke PT. KPI

1. Produk dan *Term of Payment* dan *schedule* pengiriman sesuai PO

Produk apa saja yang di *supply* ke PT. KPI, bagaimana *term of payment* yang disepakati dalam PO, bagaimana *schedule* pengiriman material ke PT. KPI sesuai PO apakah *on time*.

Jawab :

c. Produk dan *schedule* serta *term of payment*

.....

.....

.....

Kuesioner terhadap *customer* PT. Klaras Pusaka Internasional (Salamander Energy Ltd.)

Untuk menganalisis keberhasilan strategi *engineering, procurement, construction* dan *installation (EPCI)* di PT. Klaras Pusaka Internasional dalam mengeksekusi *Proyek EPCI Topside Wellhead Platform*, di bawah ini beberapa pertanyaan terkait dengan hal tersebut kepada *customer* PT. KPI :

| No | Nama Responden | Jabatan | Tanda Tangan | Tanggal |
|----|----------------|---------|--------------|---------|
| 1 | | | | |
| 2 | | | | |

A. Performance PT. KPI

1. Performance PT. KPI

Bagaimana *performance* PT. KPI dalam mengeksekusi *Proyek EPCI Topside Wellhead Platform*

Jawab :

d. *Performance* PT. KPI

.....
.....
.....

1. *Impact* keterlambatan *schedule* bagi Salamander Energy Ltd

Bagaimana *impact* keterlambatan *schedule* pengiriman *Topside Wellhead Platform* terhadap *schedule* keseluruhan proyek ini.

Jawab :

a. *Schedule* proyek secara keseluruhan

.....
.....
.....



