	RELATÓRIO		RL-3A52.00-1500-94G-PZ9-038				
BR	CLIENTE:	SUB/SSUB/IESUB/STIES FG			1	DE	40
DETROPPAC	PROJETO:	DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE BERBIGÃO -					
PETROBRAS	ÁREA:	CAMPO DE BERBIGÃO					
			ÁGUA DO POÇO I-SRR-	II	NTE	RNA	\
ES/EDD/EDF			<mark>ANIFOLD)</mark> – ANÁLISE DE EQUIP. SUB. (MCV)	ES	S/EDI	D/ED	F

ÁPICE PROJETOS DE GESTÃO LTDA. Contrato nº 5900.0112955.19.2



	Responsável técnico: Renato Fernandes de Martins – CREA: 5204 D - ES Rubrica:  Microsoft Word 2013 - RL-3A52.00-1500-94G-PZ9-038=0.docx									
	ÍNDICE DE REVISÕES									
REV.		DESCRIÇÃO E/OU FOLHAS ATINGIDAS								
0	Emissã	o origi	inal							
	R	EV. 0	REV. A	REV. B	REV. C	REV. D	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H
DATA	18	/05/2022								
PROJETO	ÁPICE	PROJETOS								
EXECUÇÃO	LUI	Z (D9W8))								
/ERIFICAÇÂ		UR (BNAK)								
APROVAÇÃ		LE (LDEE)								
			ITO SÃO PROPRI	EDADE DA PETE	ROBRAS, SENDO	PROIBIDA A LITII	LIZACÃO FORA I	DE SUA FINAL IDA	ADE.	
			ROBRAS N-0381-L							



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9	-03	88	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA:	2	DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA INTERN				Α	
	P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM ES/EDD/E				D/E	DF

### **ÍNDICE**

- 1) OBJETIVO
- 2) DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA
- 3) NOMENCLATURAS
- 4) PREMISSAS DE CÁLCULO
  - 4.1 Carregamentos e Condições de Lançamento
  - 4.2 Dados de Referência
  - 4.3 Casos de Carregamento
  - 4.4 Sistema de Referência
- 5) RESULTADOS
- 6) CONCLUSÃO
- 7) RECOMENDAÇÕES
- 8) ANEXOS



	RELATÓRIO	<sup>№</sup> : RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/IESUB/STIES FOLHA: 3 DE			
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG	INTERNA		
	P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM EQUIP. SUB. (MCV)			

#### 1. OBJETIVO

O presente relatório (RL) tem como objetivo informar os esforços solicitantes atuantes no flange do MCV (Módulo de Conexão Vertical) durante a interligação da linha de injeção de água de 6" do poço I-SRR-011B da P-68 do campo de Berbigão. (Lado manifold)

Esta análise corresponde à CVD de 1ª extremidade.

Os esforços solicitantes foram obtidos através de análises no 'software' ORCAFLEX, e serão utilizados para verificação da adequabilidade do projeto estrutural e de balanceamento do MCV.

A seguir são apresentados os contatos do responsável por este RL na Petrobras:

Nome	Telefone	Endereço eletrônico	Lotação
Hugo Leonardo	-	geimtres@petrobras.com.br hugo.citeli@petrobras.com.br	SUB/SSUB/ISBM/SIDS
Rodrigo Fabiano	-	rodrigoavila@petrobras.com.br	SUB/ES/EDD/EDF

### 2. DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA

Ref./1/ ET-3000.00-1500-941-PMU-006 Rev. B – Metodologia e Diretrizes para Análise de Carga em MCV;

Ref./2/ SST – 6550754 – SOLICITAÇÃO DE SERVIÇO: Análise computacional para a operação de CVD de 1ª extremidade da linha de IA do poço I-SRR-011B (lado manifold) à P-68.



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-0	38	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/IESUB/STIES FOLHA:			DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG	INTERNA			
	P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM  EQUIP. SUB. (MCV)  ES/EDD/E				DF

### 3. NOMENCLATURAS

BAP: Base Adaptadora de Produção

CVD: Conexão Vertical Direta

EQSB: Equipamentos Submarinos

ISBM: Interligação Submarina

MCV: Módulo de Conexão Vertical



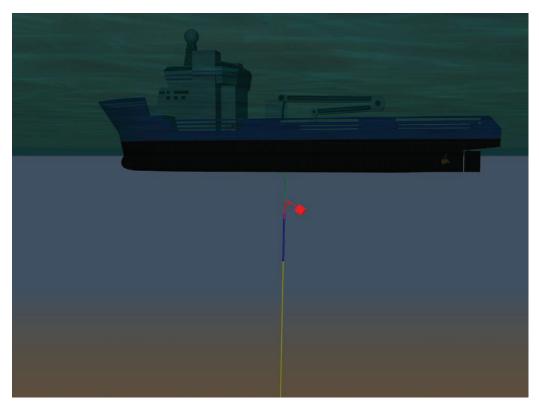
	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 5 DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) -	INTERN	IA	
	,	BUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

### 4. PREMISSAS DE CÁLCULO

#### 4.1) Carregamentos e Condições de Lançamento

Este RL informa os carregamentos (forças e momentos) impostos pelo flexível no flange do MCV, durante seu lançamento, em seis momentos diferentes. Na referência 1, estão discriminadas as análises que são realizadas para avaliação de cargas em MCV.

Esta análise visa obter o máximo carregamento axial no flange do MCV no momento do overboarding do mesmo durante o CVD de 2ª extremidade. Analogamente, esta análise também simula o recolhimento do MCV assim que o equipamento chega à embarcação após desconexão de 1ª extremidade.



**Figura 4.1** – CVD de 2ª extremidade.

Para o dimensionamento do MCV para o caso de CVD de 2ª extremidade logo após o overboarding do equipamento, as cargas no topo serão definidas pela ELT (Estimated Laying Tension):

$$ELT = A + (LDA + 10) \cdot FC \cdot FAD \cdot w$$



	RELATÓRIO	<sup>№</sup> RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	E: SUB/SSUB/IESUB/STIES FOLHA: 6 DE			
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA INTERN			
	P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM ES/EDD/E			

Onde:

A – Peso estimado dos acessórios;

LDA - Lâmina d'água;

**FC** – Fator de catenária;

FAD – Fator de amplificação dinâmica;

w – Peso Linear do duto flexível, alagado e imerso.

Na análise foi considerado o ângulo de topo de catenária durante o lançamento de 3º.

4.1.2. CVD de 1<sup>a</sup> – Equilíbrio (Caso 2)

Esse caso representa a situação de conexão vertical de primeira extremidade em que o MCV está bem próximo do hub no instante de ser assentado. É criada uma configuração em que o ângulo de inclinação do MCV seja igual à zero. O duto é considerado cheio de água.

O MCV é considerado verticalizado desde que possua um desalinhamento máximo de  $\pm$  0,5°, situação que possibilita o assentamento.

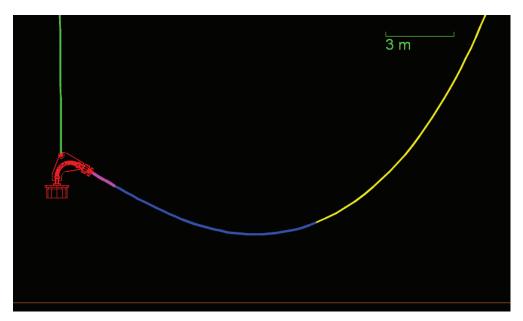


Figura 4.2 – MCV verticalizado (CVD 1ª extremidade).

4.1.3. CVD 1<sup>a</sup> – MCV no Hub com Linha Suspensa (Caso 3i)

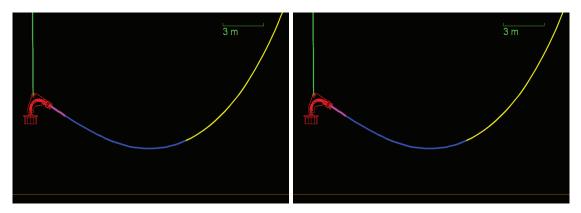
Este caso representa a situação de CVD de primeira extremidade em que o MCV está assentado no hub e a linha suspensa pelo PLSV.

O duto é considerado cheio de água.

_	RELATÓRIO		RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9-038	REV 0
BR	CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 7 DE	40	
TÍTUL			UA DO POÇO I-SRR-011B DA ANÁLISE DE ESFORÇOS EM	INTERN	1A
PETROBRAS		,	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

O propósito deste caso é determinar o momento máximo na interface do MCV e a linha no sentido de suspender o flange do MCV. O momento máximo é determinado aplicando-se um deslocamento vertical de 2,5 m na extremidade da linha, a partir da condição do caso "CVD 1ª – Equilíbrio (Caso 2)" (item 4.1.2).

A fim de que os resultados obtidos considerem a dinâmica do duto durante o deslocamento vertical aplicado, foi feita uma análise transiente em que a amplitude do movimento vertical na extremidade da linha é aplicada em um tempo igual a  $\frac{1}{4}$  do período do movimento imposto (T = 8,6s), neste caso 2,15s.



**Figura 4.3** – Aplicação do deslocamento vertical com MCV engastado (CVD 1ª extremidade).

4.1.4. CVD 1<sup>a</sup> – MCV no Hub (Caso 3ii)

O objetivo desta análise é determinar os esforços na interface do MCV com o flowline <u>no instante que a linha toca o solo marinho</u> após a conexão do MCV no hub da BAP. Estes esforços deverão ser considerados para dimensionamento do equipamento.

Para este caso o duto é considerado cheio de água.

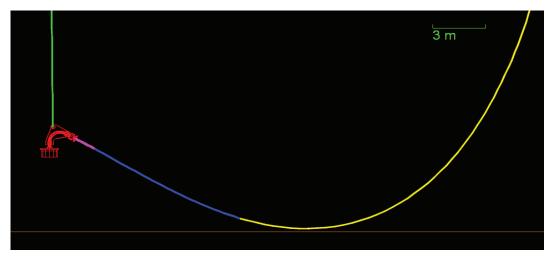


Figura 4.4 – MCV engastado no momento do toque da linha no solo (CVD 1ª extremidade).

BR	C
	T
<b>PETROBRAS</b>	l

	RELATÓRIO	<sup>№</sup> : RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-03	8	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/IESUB/STIES FOLHA: 8				40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG	INTERNA			
	P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM ES/EDD.				DF

4.1.5. CVD 1<sup>a</sup> – Teste Offshore (Caso 4)

Esta análise simula a condição de operação durante teste hidrostático com o MCV travado e a linha assentada no fundo do mar.

Para este caso o duto é considerado cheio de água.

4.1.6. CVD 1<sup>a</sup> – Operação (Caso 5)

Esta análise simula a condição de operação com o MCV travado e a linha assentada no fundo do mar.

Para este caso o duto é considerado cheio de água.

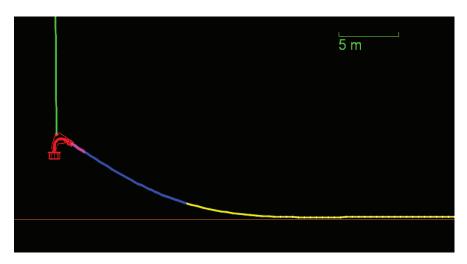


Figura 4.5 – Condição de Teste Offshore e Operação (CVD 1ª extremidade).

#### 4.2) Dados de Referência

Na Tabela 4.2.1 são apresentadas as informações gerais utilizadas nas análises.

**Tabela 4.2.1 –** Informações gerais utilizadas nas análises.

Item	Referência
Estrutura	WSI 152.2547-RD-4042-X / Rev.2 / BHGE
Bend Restrictor	CB-BR1522543-00-01 / Rev.01 / BHGE
Conector	CB-EF1522543-00-04 / Rev.02 / BHGE
MCV	5,043 t / NP P7000048060 / TechnipFMC
Adaptador	Não Aplicável / Não Aplicável
Lâmina d'água (LDA)	2300 m



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9-038	REV 0	
CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 9 DE	40		
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) –	INTERNA			
		SUB. (MCV)	ES/EDD/EDF		

A altura do flange do MCV ao solo marinho foi considerada igual A 3,810 m, conforme dados contidos no Anexo 4

Foi considerado o MBR da vértebra igual a 2,860 m.

Conforme recomendado pelo documento de Ref ./1/, considerando que os dados batimétricos podem não condizer exatamente com as condições encontradas para o lançamento do duto flexível no leito marinho, os casos 3ii, 4 e 5 devem ser executados duas vezes: (a) altura do flange ao solo marinho nominal +52cm e (b) altura do flange ao solo marinho nominal -52cm.

A estrutura WSI 152.2547-RD-4042-X / Rev.02, fabricada pela BHGE, teve o valor de rigidez flexional modificado para compensar os efeitos da temperatura e pressão na condição de instalação e teste hidrostático. Foram consideradas as curvas "Momento Fletor x Curvatura" para aquisição da rigidez flexional de acordo com cada curvatura do duto. Tais curvas são informadas no Anexo 5

É importante ressaltar que as análises foram realizadas considerando o anular do duto alagado.

Foram consideradas as seguintes curvas:

# - Casos CVD 1<sup>a</sup> - Equilíbrio (caso 2); MCV no Hub com Linha Suspensa (Caso 3i), e MCV no Hub (caso 3ii):

Rigidez Flexional (EI) na temperatura da máxima LDA de projeto, e pressão interna e externa ao duto equivalente a máxima pressão da LDA de projeto.

#### - Caso CVD 1ª - Teste (caso 4):

Rigidez Flexional (EI) na temperatura da máxima LDA de projeto, 110% da pressão de projeto interna ao duto e pressão externa equivalente a máxima pressão da LDA de projeto.

#### - Caso CVD 1ª - Operação (caso 5):

Rigidez Flexional (EI) na temperatura da máxima LDA de projeto, pressão interna igual a pressão de projeto acrescida da pressão devido a coluna de fluido e pressão externa equivalente a máxima pressão da LDA de projeto.



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 10 DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM		INTERN	IA
	•	BUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

### 4.3) Casos de Carregamento

Os casos de carregamento do item 4.1 do RL estão resumidos na Tabela 4.3.1.

**Tabela 4.3.1 –** Casos de carregamento para as análises.

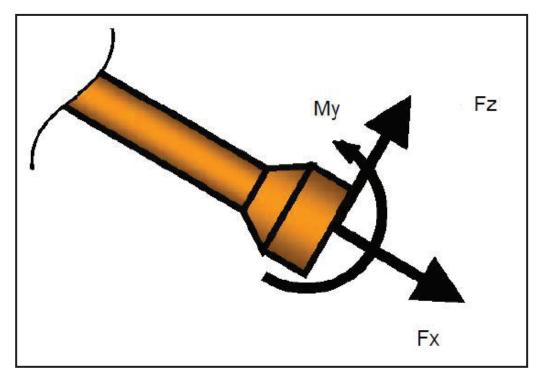
Caso de carregamento		Objetivo	Observações
CVD 2 <sup>a</sup> – Topo (Caso 1)  CVD 1 <sup>a</sup> – Equilíbrio (Caso 2)  CVD 1 <sup>a</sup> – MCV no Hub com linha suspense (Caso 3i)		Determinar máxima tração no flange	- A: 8,325 t; - FC: 1,06; - FAD: 1,3; - w: 0,7283 kN/m; - LDA: 2300 m.
		Determinar esforços para balanceamento do MCV	- Análise estática somente; - Altura do flange do MCV ao solo = 3,290 m.
		Determinar os esforços no sentido de suspender o flange	- Deslocamento vertical de 2,5 m; - Altura do flange do MCV ao solo = 3,290 m.
CVD 1 <sup>a</sup> – MCV no Hub (Caso 3ii)	(a)	Determinar os esforços no sentido de abaixar o flange	- Altura do flange do MCV ao solo = 4,330 m. - Altura do flange do MCV ao solo =
Tidb (Gaso Sii)	(b)	Serilido de abaixar o llarige	3,290 m.
CVD 1ª – Teste	(a)	Determinar cargas de teste	- Altura do flange do MCV ao solo = 4,330 m; - Pressão interna = Pressão de teste da linha = 110% da pressão de projeto da linha (37,92 MPa).
Offshore (Caso 4)	(b)	hidrostático no flange	- Altura do flange do MCV ao solo = 3,290 m; - Pressão interna = Pressão de teste da linha = 110% da pressão de projeto da linha (37,92 MPa).
CVD 1 <sup>a</sup> – Operação	(a)	Determinar cargas de	- Altura do flange do MCV ao solo = 4,330 m; - Pressão interna = Pressão de projeto da linha (34,47 MPa).
(Caso 5)	(b)	operação no flange	- Altura do flange do MCV ao solo = 3,290 m; - Pressão interna = Pressão de projeto da linha (34,47 MPa).



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 11 DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) -	INTERNA		
	,	BUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

### 4.4) Sistema de Referência

Na Figura 4.6 é apresentado o sistema de referência considerado na impressão dos valores dos esforços solicitantes obtidos das análises.



**Figura 4.6** – Sistema de referência para os esforços solicitantes (Fx – Tração; Fz – Cortante, e My – Momento Fletor).



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 13 DE	40
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM		INTERN	ΙA
	,	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	:DF

Tabela 5.1 - Resultado das análises

Caso de carregamen	to		Esforço	Valor
CVD 2 <sup>a</sup> – Topo			Lilotyo	V 4101
(Caso 1)			Tração (Fx)	2400 kN
(Casu 1)			Tração (Fx)	6,90 kN
CVD 1a – Fauilibria		F	orça Cortante (Fz)	-10,47 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – Equilíbrio (Caso 2 - Flutuador)		M	omento Fletor (My)	13,11 kN.m
(Caso 2 - Fluttado)	,		MBR (Vértebra)	2,91 m
			MBR (Flexível)	3,02 m
		Momento	Tração (Fx)	3,37 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – MCV no Hub com linha		Fletor	Força Cortante (Fz)	-8,02 kN
		Máximo	Momento Fletor (My)	30,67 kN.m
	отт шпа	Momento	Tração (Fx)	8,89 kN
suspensa	,	Fletor	Força Cortante (Fz)	-11,76 kN
(Caso 3i - Flutuado:	r)	Mínimo	Momento Fletor (My)	8,13 kN.m
			MBR (Vértebra)	2,86 m
			MBR (Flexível)	2,86 m
			Tração (Fx)	6,99 kN
	(a)	Força Cortante (Fz)		-10,97 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – MCV no Hub	(4)	Momento Fletor (My)		9,51 kN.m
(Caso 3ii – Flutuador)	(b)	Tração (Fx)		6,68 kN
,		F	orça Cortante (Fz)	-10,74 kN
		Momento Fletor (My)		11,84 kN.m
		Tração (Fx)		35,53 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – MCV no Hub	(a)	Força Cortante (Fz)		-27,84 kN
(Caso 3ii – Após retirada		Momento Fletor (My)		-36,90 kN.m
do Flutuador)		Tração (Fx)		34,95 kN
do Flutuadoi)	(b)	Força Cortante (Fz)		-25,63 kN
		Momento Fletor (My)		-29,91 kN.m
	( )	Tração (Fx)		5,83 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – Teste Offshore	(a)	Força Cortante (Fz)		-10,52 kN
		Momento Fletor (My)		24,19 kN.m
(Caso 4 – Flutuador)	(b)	Tração (Fx) Força Cortante (Fz)		7,33 kN -9,60 kN
	(0)		orça Cortanie (F2) omento Fletor (My)	-9,60 kN 29,30 kN.m
		IVI	Tração (Fx)	27,35 kN
CVD 1a Total Offi	(a)	F	orça Cortante (Fz)	-30,56 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – Teste Offshore	(3)		omento Fletor (My)	-40,24 kN.m
(Caso 4 – Após retirada do		111	Tração (Fx)	30,31 kN
Flutuador)	(b)	F	orça Cortante (Fz)	-27,01 kN
		Momento Fletor (My)		-22,34 kN.m
			Tração (Fx)	27,90 kN
CVD 1 <sup>a</sup> – Operação	(a)	Força Cortante (Fz)		-30,41 kN
(Caso 5 – Após retirada do		M	omento Fletor (My)	-40,63 kN.m
Flutuador)			Tração (Fx)	30,85 kN
r iuiuador)	(b)		orça Cortante (Fz)	-26,87 kN
		M	omento Fletor (My)	-23,04 kN.m

Como pode ser observado na Tabela 5.1, houve travamento da vértebra para os casos de carregamento 3i e 3ii. Na Figura 5.2 apresenta-se o gráfico da curvatura ao longo do comprimento da mesma, podendo-se observar que ocorreu travamento parcial.

_		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9-038	REV 0
BR	CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 14 DE	40
	TÍTULO:		UA DO POÇO I-SRR-011B DA ANÁLISE DE ESFORÇOS EM	INTERN	IA
PETROBRAS		` ,	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

Admitindo-se o travamento da vértebra, a fim de verificar sua integridade, na Figura 5.3 apresenta-se o momento fletor atuante na mesma durante os casos de carregamento 3i e 3ii. O momento fletor máximo atuante na vértebra foi de 12,92 kN.m, valor inferior ao momento fletor máximo admissível do acessório (57,0 kNm), conforme Anexo 3.

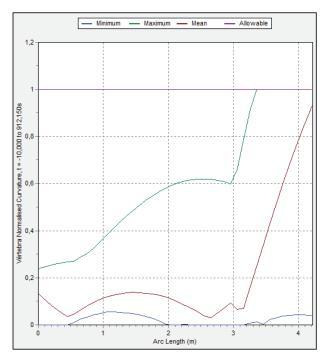


Figura 5.2 – Curvatura ao longo da vértebra durante o caso de carregamento 3ii (Perfil (a) +0,52cm)

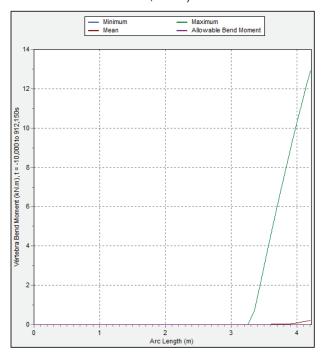


Figura 5.3 – Momento fletor máximo ao longo da vértebra durante o caso de carregamento 3ii (Perfil (a) +0,52cm)



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0	
CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 15 DE	40		
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM		INTERNA		
	`	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF	

#### 6. CONCLUSÃO

A configuração final a ser adotada na CVD será definida pela instaladora de acordo com as propriedades específicas do PLSV escolhido para a instalação.

O parecer final da adequabilidade do MCV para os esforços combinados deve ser emitido pelo SUB/SSUB/IESUB/STIES após verificação junto ao fabricante.

É importante ressaltar que foi utilizado um movimento de heave up de 2,5 m.

Houve travamento da vértebra para, porém o momento fletor máximo atuante na vértebra (12,92 kNm) foi inferior ao momento fletor máximo admissível do acessório (57,0 kNm), conforme Anexo 3

É importante ressaltar que a soltura dos flutuadores foi considerada de forma gradual com intervalos de 30 segundos entre cada conjunto de flutuadores, sendo o primeiro conjunto a ser soltado a 6,5 metros do flange do MCV e o último conjunto a ser soltado a 3,0 metros do flange do MCV.

Informamos que foram realizadas diversas tentativas a fim de compatibilizar os esforços de acordo com o ábaco da Ref./2/, porém, em nenhuma destas tentativas foram encontrados esforços que atendam completamente a esta solicitação, como pode ser observado no Anexo 7.

### 7. RECOMENDAÇÕES

É recomendável que as análises do fornecedor do equipamento sigam o seguinte roteiro para aprovação do MCV:

- ✓ Análise Analítica
- ✓ Análise Numérica Elástica
- ✓ Análise Numérica Elastoplástica
- ✓ Análise Numérica Elastoplástica considerando o As Built.

O fornecedor deve informar os fatores de segurança atingidos nas análises.



	RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 16 DE	40	
TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ESFORÇOS EM			۱A
	,	BUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

### 8. ANEXOS

- Anexo 1 FOLHA DE DADOS DA ESTRUTURA DO FLEXÍVEL
- Anexo 2 DESENHO DO CONECTOR
- Anexo 3 DESENHO DA VÉRTEBRA
- Anexo 5 DADOS DO MCV
- Anexo 5 DADOS DE RIGIDEZ FLEXIONAL
- Anexo 6 UNIFILAR DA LINHA
- Anexo 7 ÁBACO DE CARREGAMENTOS ADMISSÍVEIS



		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:			FOLHA: 17 DE	40
s	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-S P-68 (LADO MANIFOLD) – ANÁLISE DE ES		UA DO POÇO I-SRR-011B DA	INTERN	۱A
3		,	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

# STATIC 152.4 mm 34.474 MPa 2300 m 6 INCH WATER INJECTION FLOWLINE Structure Number: WSI 152.2547-RD-4042-X R2 S.I. Units Pipe Data Sheet, 152.2547-RD-4042-X R2

Prepared by: Victor Carnauba Checked by: Gustavo Dionisio Approved by: Jupan Costa **Inside Diameter** Static 60 °C 152,4 mm Service Max. Fluid Ter **Design Pressure** 34.474 MPa Conveyed Fluid Water Water Depth 2300 m Layer Material I.D. Thick O.D. Weight [mm] [mm] [mm] [kg/m] Duplex 2205 Flexbody 152.40 5.00 162.40 11.014 Flexbarrier PA 12 Natural 162.40 6.00 174.40 3.238 Flexlok Steel 110ksi UTS 174.40 8.00 190.40 29.825 Flexseal PE100 Grade GP100OR 190.40 7.00 204.40 4.243 214,41 Flextensile 1 Steel 190ksi UTS 204.40 5.00 21.655 214.41 0.30 215.00 0.185 Flextape Polypropylene Flextape High Density Glass Filament 215.00 3.20 221.40 3.115 Flextape Polypropylene 221,40 0.30 221,99 0.191 Steel 190ksi UTS Flextensile 2 221.99 5.00 232.00 23.819 Flextape Polypropylene 232,00 0.30 232,59 0,200 Flextape High Density Glass Filament 232.59 3.20 238.99 3.366 Flextape Polypropylene 238.99 0.30 239.59 0.206 Flextape Tape Polyester Fabric 239.59 0.41 240.40 0.205 PE100 Grade GP100BK Flexshield 240.40 7.00 254.40 5.317 Layer **Raw Material Dimensions** Mfg Pitch Wires **Angle** Filled 88.5 Flexbody 36.0mm x 1.0mm 1.417in x 0.039in 90.24% 0.708in x 0.315in 88.8 90.15% Flexlok (Profile F) 18.0mm x 8.0mm Flextensile 1 12.0mm x 5.0mm 0.472in x 0.197in 873.0mm 39 37.0 91.17% Flextensile 2 12.0mm x 5.0mm 0.472in x 0.197in 1018.5mm 44 35.0 92.34% **Outside Diameter** 254.40 mm Volume (at OD) 50.830 I/m Storage Radius, SBR 1.67 m Volume (at ID) 19.318 I/m Operating Radius, OBR (Dry Bore)1 8.00 m Wt, Empty in Air 106.58 kg/m Operating Radius, OBR (Flooded Bore) S/W filled in Air 1.67 m 126.39 kg/m Pipe bending stiffness at 23 °C, EI 20.466 kNm<sup>2</sup> Air filled in S/W 54.46 kg/m 7382 N **Spooling Tension** S/W filled in S/W 74.27 kg/m Therm. Cond./Length, C/L 6.75 w/m°C **Burst Pressure** 92.55 MPa 0.55 w/m°C Effective Thermal Cond, ke Burst/Design 2.68 OHTC, Uo {based on ID} 14.10 w/m<sup>2</sup>°C Collapse Pressure (Dry Flexlok) 34.2 MPa SWDR with bore empty 2.10 N/m mm Collapse Depth (Dry Flexlok) 3401 m SWDR with bore filled by SW 2.86 N/m mm Collapse/Design (Dry Flexlok) 1.48 Pipe torsional stiffness (GJ) at 23 °C: **Failure Tension** 4486.4 kN Limp direction 1072 kNm<sup>2</sup>

#### **Notes**

Stiff direction

**Axial Stiffness** 

<sup>1</sup>OBR (MBR) increased to comply with internal carcass design criteria (0.85) for bent collapse failure mode.

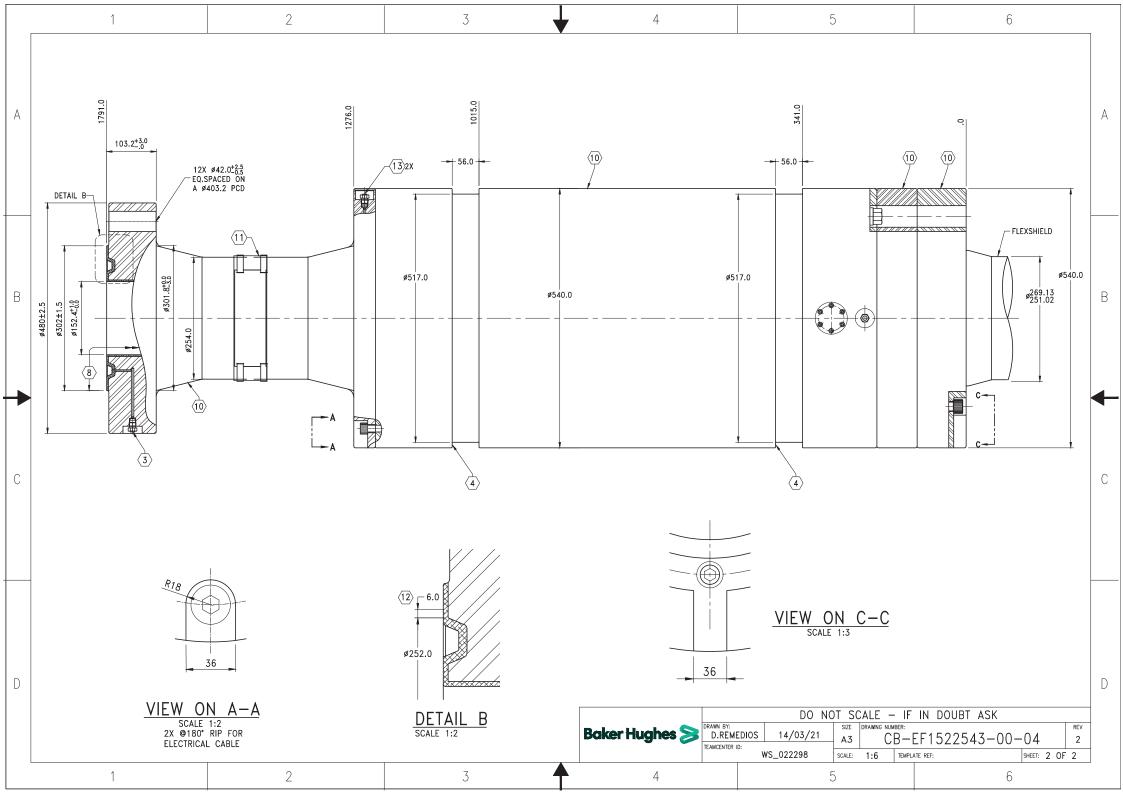
2264 kNm<sup>2</sup>

252293 kN



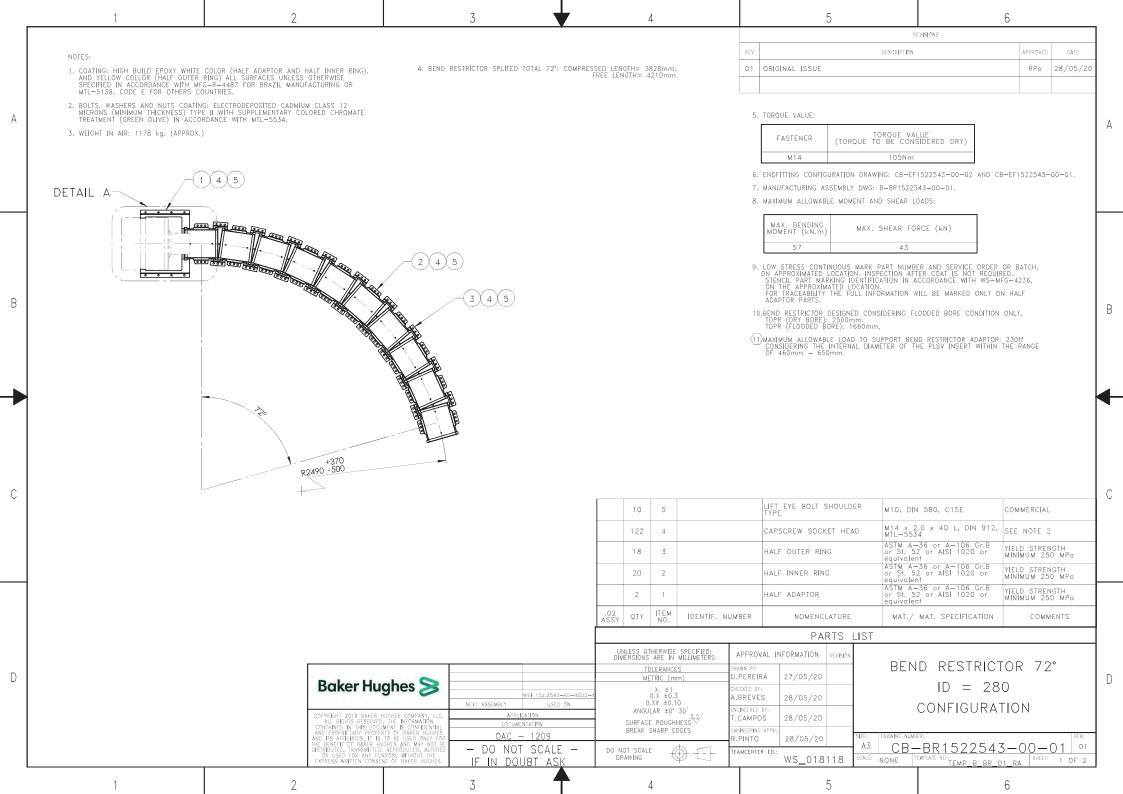
		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 19 DE	40	
4.0	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGUA DO POÇO I-SRR-011B DA P-68 (LADO MANIFOLD) - ANÁLISE DE ESFORÇOS EM			IA
4 <i>S</i>		•	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

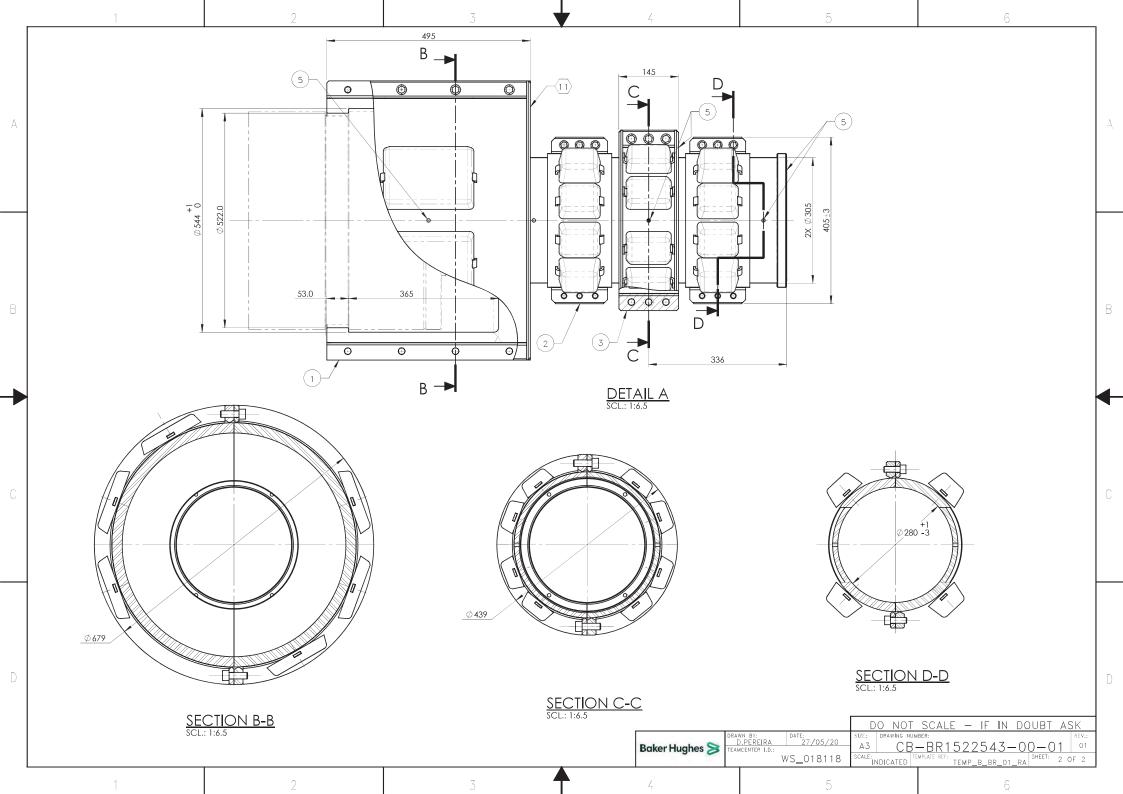
_	1	2	3	<b>+</b>	4		5		6		
				·		R	EV DESCRIP*	REVISIONS ON	APPROVED	DATE	
	NOTES:					⊢	1 ORIGINAL ISSUE		LMo	16/03/21	4
		NL: ALLOY STEEL FORGING, MTL-5245. COA	red with				2 ADDED STRUCTURE NUMBER, SE	E ECR WS00051716.	LMo	07/04/21	
A	MTL-6015, 350 microns, WHI 7C AS PER QAC-1132.	TE COLOR, IN ACCORDANCE TO NORSOK M-	-501, SYSTEM 7B &		8 SEAL AND MTL-5143.		JRFACES: 625 INCONEL, 3.00 MINII	IUM THICKNESS PER			А
	<ol> <li>ENDFITTING FASTENER MATERIA (ASSEMBLED WITH LOCTITE 57: TORQUE VALUE:</li> </ol>	AL: MTL-5186, ELECTRODEPOSITED CADMIUM 7).	WITH CHROMATE				DRW: B-EF1522543-00-04 OR AND LOW STRESS STAMP MARK	INC IDENTIFICATION IN			
	PLACEMENT FASTE	NER ROCOL (COF.:0.09)	EASY RUN (COF.:0.08)		APPROXIMA ASSEMBLY	ATE LOCATION DRAWING: B	OR AND LOW SIRESS STAMP MARK I SHOWN IN ACCORDANCE WITH WS -EF1522543-00-04 522543-01-04				
		5 UNF 224 +5/-0 ft-lbs [304 +7/-0 N.m] 216 +5/-0 5 UNF 224 +5/-0 ft-lbs [304 +7/-0 N.m] 216 +5/-0			JACKET DE OUTER CO	RAWING: B-EI	F1522543-08-04 G: B-EF1522543-09-01				
	TORQUE (TO BE CONSIDERED DRY	9/16"-18UNF-2A) AUTOCLAVE, WITH GLAND AN ): 30 +5/-0 fl-lbs [41 +7/-0 N.m].					OLLAR DRAWING: B-EF1522543-24 DRAWING: B-OAXXXXXXX-00-03	-01			
	3/8"NOM M/P (9/16"-18UNF-2A)	RS PER WELL AS INDICATED ON COMPOSITION D ) AUTOCLAVE MALE X 3/8" NPT FEMALE SST.			(12) HARDNESS	S TESTING PE	RFORMED ON INCONEL 625 OVERL	Y REGION OF FLANGE F	ACE AT		D
В	DIAMETER OF THE PLSV INSER	O SUPPORT THE ENDFITTING: 300ff CONSIDE RT WITHIN THE RANGE OF: 520mm — 525n			3 EQUI-D REFER TO	DISTANT WITH DOCUMENTA	N 6.0mm BANDED REGION OUTSID TION INCLUDED IN FLEXIBLE PIPE I WHERE THE MINIMUM HARDNESS S	E OF BX156 SEALING REMANUFACTURING DATA DO	GION.		В
		N x 15 1/2", STUD BOLTS (MTL-5186),			$\langle \overline{13} \rangle$ inner an	INULUS VENT,	/TEST PORT FITTED WITH 3/8" NO ND AND PLUG. TORQUE (TO BE CO	M MP (9/16"-18UNF 2A	<b>A)</b>		
	ø1 1/2"-8 UN	TED CADMIUM WITH CHROMATE (12 PER FLA N, HEX NUTS (MTL-5186),	,				+7/-0 N.m].	NSIDERED DRT)			
<b>-</b>	TORQUE (TO BE	TED CADMIUM WITH CHROMATE (24 PER FLA E CONSIDERED DRY): 2722 Nm (2007 ft/lbs kN (104951 lbs)									<b>—</b>
	BOLTS NOT SHO	OWN`FOR CLARITY.									
	,	DIMENSIONS APPLIED PRIOR TO COATING.									
С											С
					0.02 .01 ITEM DENTIFYING NUMBER NO.	R		ERIAL SPECIFICATION	COMMEN*	TS	
					UNLESS OTHERWISE SPECIFIED: DIMENSIONS ARE IN MILLIMETERS	APPROVAL	PARTS LIST  INFORMATION REV END	FITTING CONFI	GURATI	ON	1
		Baker Hughe	8	WSI 152.2547-RD-4042-X	TOLERANCES	DRAWN BY:	DATE: 6.0"	NOMINAL BORE	FLOW	'LINE	
D			NEXT ASSEMBLY	WSI 152.2543-RD-4022-X	0.X ±0.3	CHECKED BY: A.BREVES	DATE: 16/03/21 ABs FLA	NGE 7 1/16". TYPE 6BX, 1000	, API 6 O psi	6A,	D
		COPYRIGHT © 2019 BAKER HUGHES COM RIGHTS RESERVED. THE INFORMATION CON DOCUMENT IS COMPIDENTIAL AND PROPRIE OF BAKER HUGHES AND ITS AFFILIATES	TARY PROPERTY DOCUM	ICATION ENTATION	ANGULAR ±0° 30' SURFACE ROUGHNESS 3.2	ENGINEERED BY:  C.BERTOLO  ENGINEERING APPVL:	16/03/21 CBo	FOR RING BX	156		
		OF BAREN HOUSES AND ITS AFTILIALES USED ONLY FOR THE BENEFIT OF BARES MAY NOT BE DISTRIBUTED, TRANSMITTED ALTERED OR USED FOR ANY PURPOSE EXPRESS WRITTEN CONSENT OF BARE	REPRODUCED, ON OT	–1209 SCALE – IF JBT ASK	DO NOT SCALE DRAWING	L.MORETTO	16/03/21   LMo   SIZE   DRAWING   A3	CB-EF1522543		4 2 1 OF 2	-
	1	2	3	1	4		5		6	. J. L	J





		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 22 DE	40	
	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) -	INTERNA		
45		EQUIP. S	ES/EDD/EDF		







		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 25 DE	40	
4.0	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) -	INTERNA		
45		,	SUB. (MCV)	ES/EDD/E	DF

FOLHA DE DADOS № FD-3A00.00-1514-276-PEK-001							01						
B	R	CLIENTE: PROGRAM	۸۰		SUB/OPSI	JB/ISBM/SIDS			FOLHA	1 de 6			
PETRO	OBRAS	ÁREA:	м.		U	O-BS			- NF	P-1			
DP&T-SUE	3/ES/EECE	TÍTULO:		Interliga		anifolds M	ISIAG FMO		SUB/ES	S/EECE			
	(1) 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10												
	ÍNDICE DE REVISÕES REV. DESCRIÇÃO E/OU FOLHAS ATINGIDAS												
REV.	ORIGIN	٨١		DESC	RIÇAO E/C	OU FOLHAS	S ATINGIDA	AS					
U													
А	ATUALI	ZAÇÃO D	E DADOS										
В	ADAPTA	AÇÃO À N	IOVA MÁSCAR	A E ACREÇÃO	DE DADOS								
С	RETIFIC	CAÇÃO DI	E DADOS										
D	ADAPTA	AÇÃO À N	IOVA MÁSCAR	A									
	<u> </u>	251/ 2	DEV. A	DEV 5	DEV. O	DEV 5	DEV 5	DEV 5	DEV 0	DEV II			
DATA		REV. 0 03/2016	REV. A 18/05/2016	REV. B 09/01/2017	REV. C 30/03/2017	REV. D 16/08/2019	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H			
PROJETO		JB/ENGES	ESSUB/ENGES	SUB/ES/EECE	SUB/ES/EECE	SUB/ES/EECE							
EXECUÇÃO	Felip	e Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile							
VERIFICAÇÃO		e Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile							
APROVAÇÃO		e Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile	Felipe Stamile							
			ÃO PROPRIEDADE D	A PETROBRAS, SEN	NDO PROIBIDA A UTI	LIZAÇAO FORA DA S	SUA FINALIDADE.						
FORMULARIO F	'ERTENCENTE	A PETROBRA	AS N-0381 REV. L.										



#### **FOLHA DE DADOS**

FD-3A00.00-1514-276-PEK-001

REV. D

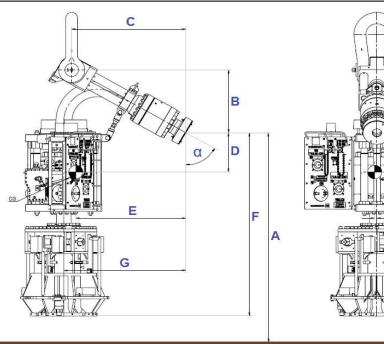
TÍTULO:

### Interligação dos manifolds MSIAG FMC

NP-1
SUB/ES/EECE

		~							
		DETALHES DA OPERAÇÃO							
OPERAÇÃO OPSUB		Interligação dos manifolds MSIAG FMC							
OPERAÇÃO EQSB		Interligação dos MCVs							
POÇO OU EQUIPAMENTO	MSIAGs FMC	NAVIO PREVISTO (PLSV)	-						
LOCAÇÃO	MSIAGs FMC	DATA DE INÍCIO DAS OPERAÇÕES	-						
LÂMINA D'ÁGUA	-	TAG PRINCIPAL	-						
FUNÇÕES DAS LINHAS	Injeção de Água, Injeção de Gás e UEH	FORNECEDOR DOS EQUIPAMENTOS	TechnipFMC						
PLATAFORMA (UEP) / ATIVO	-	FABRICANTE EPCI? (Sim/Não)	Não						
	CONTATOS ( nome / chave )	DATAS							
COORDENADOR IPSUB		DATA DE SOLICITAÇÃO	15/08/2019						
ENGENHARIA BÁSICA ISBM	GEMDI	DATA DE RESPOSTA	16/08/2019						
COMPRADOR	SUB/ES/EECE/EES	HÁ PENDÊNCIAS? (Sim/Não)	Não						

#### DADOS PARA ANÁLISE DE CARGAS DOS MCVs - FASE DE INSTALAÇÃO



COTA (mm)	DESCRIÇÃO	INFORMAÇÃO						
COTA (IIIIII)	DESCRIÇÃO	MCVEIA	MCVEIG	EHDM		MCVI	UTM	
α	Ângulo do gooseneck	60°	60°	45°		60°	45°	
A*	Distância vertical do flange do MCV ao solo marinho	4602	4498	3005		3810	3005	
В	Distância vertical do olhal ao flange	1005	1005	1311		502	1311	
С	Distância horizontal do olhal ao flange	1786	1786	1324		907	1324	
D	Distância vertical do flange ao centro de gravidade		823	-352		681	-319	
Е	Distância horizontal do flange ao centro de gravidade	1879	1893	1388		864	1380	
F	Distância vertical do flange à base do MCV	2655	2656	1537		2037	1537	
G	Distância horizontal do flange ao centro do hub do MCV	2163	2163	1700		839	1700	
Н	Posição do centro de gravidade em relação ao Eixo Y	16	17	5		0	0	
Peso Submerso	Peso do MCV submerso [kgf]	11123	11035	2003	·	5043	1769	
Estaiamento	Típico (T), Atípico (A) ou Não Definido (ND)	Т	Т	Т		Т	Т	

#### Observações:

- \* Na tabela acima, as distâncias verticais dos flanges ao solo são calculadas com base nas dimensões dos equipamentos, obtidos nos manuais de seus fabricantes, e em medições reais feitas pelas embarcações instaladoras das alturas do Alojador de Alta ou dos hubs da BAP em relação ao solo. Por se tratarem de valores empíricos, estes estão sujeitos a erros de leitura. Assim, deve ser considerada uma margem de erro de 500mm para mais ou para menos nos valores indicados nos campos A.
- \* Assumir que a capacidade de carga dos olhais dos MCVs é sempre igual ou superior a aquela das manilhas ou das ferramentas de instalação que serão utilizadas.
- \* Em casos de divergência de valores entre fontes de informações distintas, deve-se considerar aqueles consolidados na Folha de Dados como sendo os corretos.

				DA	DOS PARA ELABORAÇÃO DO MEMOR	NAL DESCRITIVO		
				ções solicitadas pela ISBM		Informações ret	ornadas à ISBM pela E	ECE
Item	Sub- item	Equipamentos	Sub- Equipamentos	Informações necessárias	Descrição	Informação solicitada	Disponibilidade em Aplicativo Corporativo	Quitação EECE
* US	tags info	ormados são aqueles planej	ados no momen	to do preenchimento da pianiina	e estão sujeitos a mudança antes da in	istalação	MA-3000.00-1514-276-	
1	1.01	Manifold (Estrutura)	N.A	NP	NP do Manifold	P7000048053	FBG-002	SIM
1	1.02	Manifold (Estrutura)	N.A	Desenho	Número do desenho do Manifold	DU700163669	N.A	SIM
1	1.03	Manifold (Estrutura)	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do Manifold	DA700142633	Sindotec	SIM
1	1.04	Manifold (Estrutura)	N.A	Dimensões	Dimensões principais do Manifold	15463mm x 10140mm x 3825mm	Sindotec	SIM
1	1.05	Manifold (Estrutura)	N.A	Especificação dos Flanges	Especificação dos flanges do Manifold (em caso de Manifold DA)	N.A	N.A	SIM
1	1.06	Manifold (Estrutura)	N.A	Interface elétrica	Especificação da interface elétrica entre o cabo elétrico e o equipamento	P7000048062	Sindotec	SIM
1	1.07	Manifold (Estrutura)	Capa de Proteção - Hubs	NP	NP da Capa de Proteção dos Hubs	P7000048075 (MCVE) P7000048074 (MCVI)	Sindotec	SIM
1	1.08	Manifold (Estrutura)	Capa de Proteção - Hubs	Desenho	Número do desenho da Capa de Proteção dos Hubs	DU700157874 (MCVE) DU700153208 (MCVI)	Sindotec	SIM
1	1.09	Manifold (Estrutura)	Capa de Proteção - Hubs	Peso (kgf)	Dimensões principais das Capas de Teste dos Hubs da BAP	129 Kgf (MCVE) 64 Kgf (MCVI)	Sindotec	SIM
1	1.10	Manifold (Estrutura)	Capa de Proteção - Hubs	Dimensões	Pesos das Capas de Teste dos Hubs da BAP no ar	638mm x 503mm x 652mm (MCVE) 468mm x 333mm x 639mm (MCVI)	Sindotec	SIM
2	2.01	MCVE de Injeção de Água	N.A	NP	NP do MCVE de interligação da linha de IA à Plataforma	P7000048061	Sindotec	SIM
2	2.02	MCVE de Injeção de Água	N.A	Desenho	Número do desenho do MCVE IA	DU700149583	Sindotec	SIM
2	2.03	MCVE de Injeção de Água	N.A	Peso (kgf)	Peso do MCVE IA no ar	12786 Kgf	Sindotec	SIM
2	2.04	MCVE de Injeção de Água	N.A	Modelo da Manilha	Modelo da manilha do MCVE IA ou NP da ferramenta e o modelo de sua manilha	Crosby G-2160 - 500 Tf	Sindotec	SIM
2	2.05	MCVE de Injeção de Água	N.A	Tolerância de assentamento vertical	Tolerância vertical de assentamento do MCVE IA	6°	Sindotec	SIM
2	2.06	MCVE de Injeção de Água	N.A	Tolerância de assentamento horizontal	Tolerância horizontal de assentamento do MCVE IA	30°	Sindotec	SIM
2	2.07	MCVE de Injeção de Água	N.A	Válvula de bloqueio	Informação se o MCVE IA é dotado de válvula de bloqueio	Possui	Sindotec	SIM
2	2.08	MCVE de Injeção de Água	N.A	Especificação do Flange	Especificação do flange em contato com a linha e o modelo do anel de vedação	9" - API 17SV - 10K Psi - Anel BX-157	Sindotec	SIM
2	2.09	MCVE de Injeção de Água	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do MCVE IA	DA700162616	Sindotec	SIM
2	2.10	MCVE de Injeção de Água	N.A	Carga máxima no Braço do MCV	Indicação do carregamento máximo que o gooseneck do MCVE IA pode suportar	500 Tf	Sindotec	SIM
2	2.11	MCVE de Injeção de Água	N.A	Swivel do Flange	Informação se o flange do MCVE IA (interface com a linha flexível) possui swivel	Possui	Sindotec	SIM
2	2.12	MCVE de Injeção de Água	N.A	Ângulo do Goose Neck	Informação da angulação que o goose- neck do  MCVE IA faz com a vertical	60°	Sindotec	SIM
2	2.13	MCVE de Injeção de Água	N.A	Revestimento do Flange	Informação do material de revestimento do flange do MCVE IA	Inconel 625	Sindotec	SIM
2	2.14	MCVE de Injeção de Água	SKID TRANSP	NP	NP do Skid de Transporte do MCVE IA	P7000048094	Sindotec	SIM
2	2.15	MCVE de Injeção de Água	SKID TRANSP	Desenho	Número do desenho do Skid de Transporte do MCVE IA	DU700164747	Sindotec	SIM
2	2.16	MCVE de Injeção de Água	SKID TRANSP	Peso (kgf)	Peso no ar do Skid de Transporte do MCVE IA  SWL dos olhais de icamento do Skid de	2593 Kgf	Sindotec	SIM
2	2.17	MCVE de Injeção de Água	SKID TRANSP	SWL dos olhais de içamento	Transporte do MCVE IA	3,875 Tf	Sindotec	SIM
2	2.18	MCVE de Injeção de Água	SKID TRANSP	Dimensões	Dimensões principais do Skid de Transporte do MCVE IA	3759mm x 2515mm x 3573mm	Sindotec	SIM

				DA	DOS PARA ELABORAÇÃO DO MEMORIA			
				ções solicitadas pela ISBM		Informações ret	ornadas à ISBM pela E	ECE
Item	Sub- item	Equipamentos	Sub- Equipamentos	Informações necessárias	Descrição	Informação solicitada	Disponibilidade em Aplicativo Corporativo	Quitação EECE
* Os	tags inf	ormados são aqueles planeja	ados no momer	to do preenchimento da planilha	e estão sujeitos a mudança antes da ins	stalação		
2	2.19	MCVE de Injeção de Água	BASE DE TESTE	NP	NP da Base de Teste do MCVE IA	P7000048079	Sindotec	SIM
2	2.20	MCVE de Injeção de Água	BASE DE TESTE	Desenho	Número do desenho da Base de Teste do MCVE IA	DU700158077	Sindotec	SIM
2	2.21	MCVE de Injeção de Água	BASE DE TESTE	Peso (kgf)	Peso no ar da Base de Teste do MCVE IA	1976 Kgf	Sindotec	SIM
2	2.22	MCVE de Injeção de Água	BASE DE TESTE	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento da Base de Teste do MCVE IA	500 Kgf	Sindotec	SIM
2	2.23	MCVE de Injeção de Água	BASE DE TESTE	Dimensões	Dimensões principais da Base de Teste do MCVE IA	3277mm x 2654mm x 2227mm	Sindotec	SIM
2	2.24	MCVE de Injeção de Água	N.A	Altura máxima do conjunto MCV assentado sobre a base de testes	Informação da altura máxima do conjunto MCVE IA/Base de Teste	4266mm	Sindotec	SIM
3	3.01	MCVE de Injeção de Gás	N.A	NP	NP do MCVE de interligação da linha de IA à Plataforma	P7000051394	Sindotec	SIM
3	3.02	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Desenho	Número do desenho do MCVE IG	DU700164510	Sindotec	SIM
3	3.03	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Peso (kgf)	Peso do MCVE IG no ar	12684 Kgf	Sindotec	SIM
3	3.04	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Modelo da Manilha	Modelo da manilha do MCVE IG ou NP da ferramenta e o modelo de sua manilha	Crosby G-2160 - 500 Tf	Sindotec	SIM
3	3.05	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Tolerância de assentamento vertical	Tolerância vertical de assentamento do MCVE	6°	Sindotec	SIM
3	3.06	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Tolerância de assentamento horizontal	Tolerância horizontal de assentamento do  MCVE IG	30°	Sindotec	SIM
3	3.07	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Válvula de bloqueio	Informação se o MCVE IG é dotado de válvula de bloqueio	Possui	Sindotec	SIM
3	3.08	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Especificação do Flange	Especificação do flange em contato com a linha e o modelo do anel de vedação	7 1/16" API 17SV - 10K Psi - Anel BX-156	Sindotec	SIM
3	3.09	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do MCVE IG	DA700162616	Sindotec	SIM
3	3.10	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Carga máxima no Braço do MCV	Indicação do carregamento máximo que o gooseneck do MCVE IG pode suportar	500 Tf	Sindotec	SIM
3	3.11	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Swivel do Flange	Informação se o flange do MCVE IG (interface com a linha flexível) possui swivel	Possui	Sindotec	SIM
3	3.12	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Ângulo do Goose Neck	Informação da angulação que o goose- neck do  MCVE IG faz com a vertical	60°	Sindotec	SIM
3	3.13	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Revestimento do Flange	Informação do material de revestimento do flange do MCVE IG	Inconel 625	Sindotec	SIM
3	3.14	MCVE de Injeção de Gás	SKID TRANSP	NP	NP do Skid de Transporte do MCVE IG	P7000048094	Sindotec	SIM
3	3.15	MCVE de Injeção de Gás	SKID TRANSP	Desenho	Número do desenho do Skid de Transporte do MCVE IG	DU700164747	Sindotec	SIM
3	3.16	MCVE de Injeção de Gás	SKID TRANSP	Peso (kgf)	Peso no ar do Skid de Transporte do MCVE IG	2593 Kgf	Sindotec	SIM
3	3.17	MCVE de Injeção de Gás	SKID TRANSP	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento do Skid de Transporte do MCVE IG	3,875 Tf	Sindotec	SIM
3	3.18	MCVE de Injeção de Gás	SKID TRANSP	Dimensões	Dimensões principais do Skid de Transporte do MCVE IG	3759mm x 2515mm x 3573mm	Sindotec	SIM
3	3.19	MCVE de Injeção de Gás	BASE DE TESTE	NP	NP da Base de Teste do MCVE IG	P7000048079	Sindotec	SIM
3	3.20	MCVE de Injeção de Gás	BASE DE TESTE	Desenho	Número do desenho da Base de Teste do MCVE IG	DU700158077	Sindotec	SIM
3	3.21	MCVE de Injeção de Gás	BASE DE TESTE	Peso (kgf)	Peso no ar da Base de Teste do MCVE IG  SWL dos olhais de icamento da Base de Teste	1976 Kgf	Sindotec	SIM
3	3.22	MCVE de Injeção de Gás	BASE DE TESTE	SWL dos olhais de içamento	do MCVE IG  Dimensões principais da Base de Teste do MCVE	500 Kgf	Sindotec	SIM
3	3.23	MCVE de Injeção de Gás	BASE DE TESTE	Dimensões	IG	3277mm x 2654mm x 2227mm	Sindotec	SIM

				DA	ADOS PARA ELABORAÇÃO DO MEMORIA	AL DESCRITIVO		
			Informa	ções solicitadas pela ISBM		Informações ret	tornadas à ISBM pela E	ECE
Item	Sub- item	Equipamentos	Sub- Equipamentos	Informações necessárias	Descrição	Informação solicitada	Disponibilidade em Aplicativo Corporativo	Quitação EECE
* Us	tags inf	ormados são aqueles planeja	ados no momen	to de precisionico da pidinia	e estão sujeitos a mudança antes da ins	talação		
3	3.24	MCVE de Injeção de Gás	N.A	Altura máxima do conjunto MCV assentado sobre a base de testes	Informação da altura máxima do conjunto MCVE IG/Base de Teste	4266mm	Sindotec	SIM
4	4.01	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	NP	NP do MTU (EHDM) de interligação da linha de UEH à Plataforma	P7000048062	Sindotec	SIM
4	4.02	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Desenho	Número do desenho do EHDM DU700152194		Sindotec	SIM
4	4.03	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Peso (kgf)	Peso do EHDM no ar	2302 Kgf	Sindotec	SIM
4	4.04	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Válvula de bloqueio	Informação se o EHDM é dotado de válvula de bloqueio	Possui	Sindotec	SIM
4	4.05	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Modelo da Manilha	Modelo da manilha do EHDM ou NP da ferramenta e o modelo de sua manilha	Crosby G-2140 - 175 Tf	Sindotec	SIM
4	4.06	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Especificação do Flange	Especificação do flange em contato com o flange da linha, se este é rotativo ou fixo e o	Rotativo - 9" API 6B - 2K Psi	Sindotec	SIM
4	4.07	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do EHDM	DA700148299	Sindotec	SIM
4	4.08	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Carga máxima no Braço do MCV	Indicação do carregamento máximo que o gooseneck do EHDM pode suportar	156 Tf	Sindotec	SIM
4	4.09	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Swivel do Flange	Informação se o flange do EHDM (interface com a linha flexível) possui swivel	Possui	Sindotec	SIM
4	4.10	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Ângulo do Goose Neck	Informação da angulação que o goose- neck do EHDM faz com a vertical	45°	Sindotec	SIM
4	4.11	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Conectores Hidráulicos	Informação dos modelos dos conectores hidráulicos na placa hidráulica do EHDM	Linhas hidráulicas: 3/8" x JIC-8 Injeção química: 5/8" x JIC-8	Sindotec	SIM
4	4.12	MTU DE Plataforma (EHDM)	N.A	Conectores Elétricos	Informação do modelo dos conectores elétricos na placa hidráulica do EHDM	JIC 8	Sindotec	SIM
4	4.13	MTU DE Plataforma (EHDM)	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	NP	NP do Skid de Transporte do EHDM	P7000053720	Sindotec	SIM
4	4.14	MTU DE Plataforma (EHDM)	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Desenho	Número do desenho do Skid de Transporte do EHDM	DU700164179	Sindotec	SIM
4	4.15	MTU DE Plataforma (EHDM)	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Peso (kgf)	Peso no ar do Skid de Transporte do EHDM	1740 Kgf	Sindotec	SIM
4	4.16	MTU DE Plataforma (EHDM)	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento do Skid de Transporte do EHDM	1,025 Tf	Sindotec	SIM
4	4.17	MTU DE Plataforma (EHDM)	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Dimensões	NP do Skid de Transporte do EHDM	3454mm x 2197mm x 3483mm	Sindotec	SIM
5	5.01	MTU de Poço	N.A	NP	NP do MTU de interligação da linha de UEH aos poços	P7000048063	Sindotec	SIM
5	5.02	MTU de Poço	N.A	Desenho	NP e o número do desenho do MTU	DU700152195	Sindotec	SIM
5	5.03	MTU de Poço	N.A	Peso (kgf)	Peso do MTU no ar	2033 Kgf	Sindotec	SIM
5	5.04	MTU de Poço	N.A	Modelo da Manilha	Modelo da manilha do MTU ou NP da ferramenta e o modelo de sua manilha	Crosby G-2140 - 175 Tf	Sindotec	SIM
5	5.05	MTU de Poço	N.A	Especificação do Flange	Especificação do flange em contato com o flange da linha, se este é rotativo ou fixo e o	Rotativo - 9" API 6B - 2K Psi	Sindotec	SIM
5	5.06	MTU de Poço	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do MTU	DA700154529	Sindotec	SIM
5	5.07	MTU de Poço	N.A	Carga máxima no Braço do MCV	Indicação do carregamento máximo que o gooseneck do MTU pode suportar	156 Tf	Sindotec	SIM
5	5.08	MTU de Poço	N.A	Ângulo do Goose Neck	Informação da angulação que o goose- neck do MTU faz com a vertical	45°	Sindotec	SIM
5	5.09	MTU de Poço	N.A	Conectores Hidráulicos	Informação dos modelos dos conectores hidráulicos na placa hidráulica do MTU	Linhas hidráulicas: 3/8" x JIC-8 Injeção química: 5/8" x JIC-8	Sindotec	SIM
5	5.10	MTU de Poço	N.A	Conectores Elétricos	Informação do modelo dos conectores elétricos na placa hidráulica do MTU	JIC 8	Sindotec	SIM

				DA	DOS PARA ELABORAÇÃO DO MEMORI	IAL DESCRITIVO		
			Informa	ções solicitadas pela ISBM		Informações ret	ornadas à ISBM pela E	ECE
Item	Sub- item	Equipamentos	Sub- Equipamentos	Informações necessárias	Descrição	Informação solicitada	Disponibilidade em Aplicativo Corporativo	Quitação EECE
* Os	tags inf	formados são aqueles planeja		to do preenchimento da planilha	e estão sujeitos a mudança antes da ins	stalação		
5	5.11	MTU de Poço	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	NP	NP do Skid de Transporte do MTU	P7000048095	Sindotec	SIM
5	5.12	MTU de Poço	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Desenho	Número do desenho do Skid de Transporte do MTU	DU700164263	Sindotec	SIM
5	5.13	MTU de Poço	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Peso (kgf)	Peso no ar do Skid de Transporte do MTU	1658 Kgf	Sindotec	SIM
5	5.14	MTU de Poço	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento do Skid de Transporte do MTU	1,025 Tf	Sindotec	SIM
5	5.15	MTU de Poço	SKID TRANSP / BASE DE TESTE	Dimensões	NP do Skid de Transporte do MTU	3416mm x 1943mm x 3483mm	Sindotec	SIM
6	6.01	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	NP	NP do MCV de interligação das linhas de IA e IG ao Poço	P7000048060	Sindotec	SIM
6	6.02	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Desenho	Número do desenho do MCVI	DU700154300	Sindotec	SIM
6	6.03	MCVI de Água e Gás (5 1/8'')	N.A	Peso (kgf)	Peso do MCVI no ar	5797 Kgf	Sindotec	SIM
6	6.04	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Modelo da Manilha	Modelo da manilha do MCVI ou NP da ferramenta e o modelo de sua manilha	Crosby G-2160 - 500 Tf	Sindotec	SIM
6	6.05	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Tolerância de assentamento vertical	Tolerância vertical de assentamento do MCVI	6°	Sindotec	SIM
6	6.06	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Tolerância de assentamento horizontal	Tolerância horizontal de assentamento do MCVI	30°	Sindotec	SIM
6	6.07	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Válvula de bloqueio	Informação se o MCVI é dotado de válvula de bloqueio	Não Possui	Sindotec	SIM
6	6.08	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Especificação do Flange	Especificação do flange em contato com a linha e o modelo do anel de vedação	7 1/16" API 17SV - 10K Psi - Anel BX-156 - Rotativo	Sindotec	SIM
6	6.09	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Diagrama hidráulico	NP ou número do desenho do diagrama hidráulico do MCVI	DA700149865	Sindotec	SIM
6	6.10	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Carga máxima no Braço do MCV	Indicação do carregamento máximo que o gooseneck do MCVI pode suportar	470 Tf	Sindotec	SIM
6	6.11	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Swivel do Flange	Informação se o flange do MCVI (interface com a linha flexível) possui swivel	Possui	Sindotec	SIM
6	6.12	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Ângulo do Goose Neck	Informação da angulação que o goose- neck do MCVI faz com a vertical	60°	Sindotec	SIM
6	6.13	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Revestimento do Flange	Informação do material de revestimento do flange do MCVI	Inconel 625	Sindotec	SIM
6	6.14	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	SKID TRANSP	NP	NP do Skid de Transporte do MCVI	P7000048093	Sindotec	SIM
6	6.15	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	SKID TRANSP	Desenho	Número do desenho do Skid de Transporte do MCVI	DU700164348	Sindotec	SIM
6	6.16	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	SKID TRANSP	Peso (kgf)	Peso no ar do Skid de Transporte do MCVI	1452 Kgf	Sindotec	SIM
6	6.17	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	SKID TRANSP	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento do Skid de  Transporte do MCVI	2,0 Tf	Sindotec	SIM
6	6.18	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	SKID TRANSP	Dimensões	Dimensões principais do Skid de Transporte do MCVI	2553mm x 1867mm x 2879mm	Sindotec	SIM
6	6.19	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	BASE DE TESTE	NP	NP da Base de Teste do MCVI	P7000048078	Sindotec	SIM
6	6.20	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	BASE DE TESTE	Desenho	Número do desenho da Base de Teste do MCVI	DU700158080	Sindotec	SIM
6	6.21	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	BASE DE TESTE	Peso (kgf)	Peso no ar da Base de Teste do MCVI	1110 Kgf	Sindotec	SIM
6	6.22	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	BASE DE TESTE	SWL dos olhais de içamento	SWL dos olhais de içamento da Base de Teste do MCVI	275 Kgf	Sindotec	SIM
6	6.23	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	BASE DE TESTE	Dimensões	Dimensões principais da Base de Teste do MCVI	2159mm x 2159mm x 2227mm	Sindotec	SIM
6	6.24	MCVI de Água e Gás (5 1/8")	N.A	Altura máxima do conjunto MCV assentado sobre a base de testes	Informação da altura máxima do conjunto MCVI/Base de Teste	3059mm	Sindotec	SIM



		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:	SUB/SSUB/	FOLHA: 32 DE	40	
	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG P-68 (LADO MANIFOLD) -	INTERNA		
S		EQUIP. S	ES/EDD/E	DF	



### 1 6in Flowline WSI 152.2543-RD-4022-X (1)

### 1.1 Stiffness Table

		Riser		
Load Case Number	WD [m]	Axial Stiffness [kN]	Torsional Stiffness [kNm^2]	Equivalent Bend Stiffness [kNm^2]
GG Cases	0-500	268637	3288.49	42.137
GH Cases	0-500	268637	3288.49	42.137
GI Cases	0-500	268637	3288.49	42.137
GJ Cases	0-500	268716	3352.48	138.089
GG Cases	500-1000	268626	3340.01	195.531
GH Cases	500-1000	251183	3291.00	45.874
GI Cases	500-1000	268603	3339.00	183.208
GJ Cases	500-1000	268705	3351.82	294.103
GG Cases	1000-1500	268616	3339.46	351.100
GH Cases	1000-1500	236663	3296.75	53.168
GI Cases	1000-1500	268568	3337.43	326.343
GJ Cases	1000-1500	268615	3351.18	448.759
GG Cases	1500-2000	268605	3338.91	505.223
GH Cases	1500-2000	224606	3302.54	60.565
GI Cases	1500-2000	268533	3335.86	468.320
GJ Cases	1500-2000	268231	3350.53	601.681
GG Cases	2000-2300	268594	3338.36	657.043
GH Cases	2000-2300	214431	3308.35	68.056
GI Cases	2000-2300	268498	3334.29	608.408
GJ Cases	2000-2300	267865	3349.88	752.027

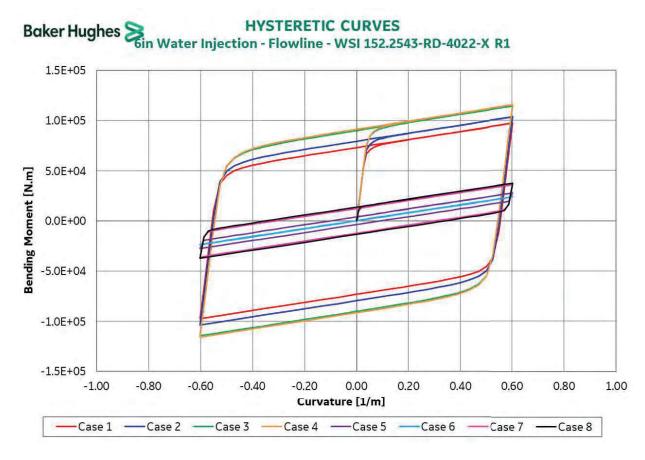
<sup>(1)</sup> The results presented are valid for the project structure WSI 152.2547-RD-4042-X (Appendix A), according with TQ WS\_D\_000000019879 [8].



### 1.2 Installation Cases Stiffness Curves

	Case	Equiv. Bend St	iffness [kN.m2]	Bend	Bend	Critical
Annulus		BR=10m	OBR	Stiffness [kN.m2] Stick	Stiffness [kN.m2] Slip	Curvature [1/m]
	1	762.8	161.2	2044.6	39.6	0.0365
Dwy	2	823.7	171.7	2044.6	39.6	0.0397
Dry	3	925.3	189.7	2044.6	39.7	0.0451
	4	937.1	191.8	2044.6	39.7	0.0457
	5	78.3	45.9	576.2	39.4	0.0073
Flooded	6	40.7	39.6	57.3	39.4	0.0072
Flooded	7	162.2	59.8	1381.1	39.4	0.0092
	8	174.9	61.9	1434.6	39.4	0.0097

### 1.3 Curvature x Bending Moment (1)



(1) The results presented are valid for the project structure WSI 152.2547-RD-4042-X (Appendix A), according with TQ WS\_D\_000000019879 [8].



	Bending Moment [Nm]									
Curvature [1/m]			nnulus				Annulus			
	Case 1	Case 2	Case 3	Case 4	Case 5	Case 6	Case 7	Case 8		
0.0000	0	0	0	0	0	0	0	0		
0.0072 0.0159	14663 32514	14663 32514	14663 32514	14663 32514	4133 4510	411 755	9905 12504	10288		
0.0159	53552	53552	53552	53552	4920	1161	13171	13633 14397		
0.0202	66974	70850	74847	75118	5389	1628	13715	14968		
0.0514	71337	76514	84494	85358	5919	2156	14275	15539		
0.0664	73615	79308	88530	89579	6509	2746	14881	16149		
0.0829	75130	81074	90914	92051	7161	3397	15541	16812		
0.1010	76342	82432	92606	93791	7874	4110	16258	17531		
0.1207	77413	83591	93968	95181	8649	4884	17035	18309		
0.1419	78450 79482	84681	95182	96413	9485	5720	17873	19148		
0.1646 0.1890	80530	85752 86829	96339 97476	97582 98727	10382 11341	6617 7576	18772 19732	20047 21007		
0.2148	81608	87925	98620	99877	12361	8596	20753	22028		
0.2423	82732	89060	99784	101046	13442	9677	21835	23111		
0.2713	83909	90246	100988	102252	14585	10820	22979	24255		
0.3018	85141	91485	102242	103509	15790	12025	24184	25460		
0.3339	86428	92779	103549	104817	17056	13291	25450	26727		
0.3676	87773	94129	104910	106179	18383	14618	26778	28054		
0.4029	89176	95535	106326	107597	19772	16007	28167	29444		
0.4396 0.4780	90640 92163	97001 98525	107798 109328	109070 110601	21222 22734	17457 18968	29618 31130	30894 32406		
0.4780	92163	100110	1109328	110601	24307	20542	31130	32406		
0.5179	95389	100110	112563	113837	25941	20342	34338	35615		
0.6024	97093	103460	114271	115545	27637	23872	36034	37311		
0.5881	67768	74134	84945	86219	19357	23050	16155	16660		
0.5706	32066	38433	49244	50517	18618	22362	11006	10014		
0.5500	-10010	-3643	7167	8441	17797	21551	9688	8511		
0.5263	-37033	-38540	-35831	-34950	16859	20617	8603	7374		
0.4995	-45618	-49628	-54792	-55244	15800	19560	7484	6233		
0.4696 0.4365	-50139 -53169	-55158 -58693	-62818 -67565	-63645 -68564	14619 13315	18380 17077	6273 4953	5013 3687		
0.4363	-55591	-61407	-70945	-72040	11889	15652	3518	2248		
0.3611	-57733	-63723	-73667	-74820	10340	14103	1964	692		
0.3187	-59806	-65901	-76095	-77281	8668	12432	288	-985		
0.2731	-61872	-68044	-78407	-79619	6873	10637	-1510	-2783		
0.2245	-63966	-70197	-80682	-81909	4956	8720	-3429	-4703		
0.1727	-66122	-72389	-82969	-84210	2916	6680	-5472	-6746		
0.1179	-68370	-74659	-85297	-86547	752	4517	-7637	-8911		
0.0599 -0.0012	-70725 -73188	-77031 -79510	-87705 -90213	-88960 -91472	-1534 -3942	2231	-9924 12224	-11199		
-0.0655	-75763	-82098	-90213	-91472	-6474	-178 -2709	-12334 -14867	-13609 -16142		
-0.1328	-78452	-84797	-95549	-96814	-9129	-5364	-17522	-18798		
-0.2033	-81259	-87611	-98381	-99649	-11906	-8141	-20301	-21577		
-0.2769	-84186	-90541	-101326	-102596	-14807	-11042	-23202	-24478		
-0.3536	-87232	-93591	-104385	-105657	-17830	-14065	-26225	-27502		
-0.4334	-90398	-96760	-107561	-108833	-20976	-17211	-29372	-30649		
-0.5164	-93685	-100050	-110856	-112129	-24245	-20480	-32642	-33918		
-0.6024 -0.5881	-97093 -67768	-103460 -74134	-114271 -84945	-115545 -86219	-27637 -19357	-23872 -23050	-36034 -16155	-37311 -16660		
-0.5706	-32066	-38433	-49244	-50517	-18618	-2362	-11006	-10014		
-0.5500	10010	3643	-7167	-8441	-17797	-21551	-9688	-8511		
-0.5263	37033	38540	35831	34950	-16859	-20617	-8603	-7374		
-0.4995	45618	49628	54792	55244	-15800	-19560	-7484	-6233		
-0.4696	50139	55158	62818	63645	-14619	-18380	-6273	-5013		
-0.4365	53169	58693	67565	68564	-13315	-17077	-4953	-3687		
-0.4004	55591	61407	70945	72040	-11889	-15652	-3518	-2248		
-0.3611 -0.3187	57733 59806	63723 65901	73667 76095	74820 77281	-10340 -8668	-14103 -12432	-1964 -288	-692 985		
-0.3187	61872	68044	78407	79619	-6873	-12432	1510	2783		
-0.2245	63966	70197	80682	81909	-4956	-8720	3429	4703		
-0.1727	66122	72389	82969	84210	-2916	-6680	5472	6746		
-0.1179	68370	74659	85297	86547	-752	-4517	7637	8911		
-0.0599	70725	77031	87705	88960	1534	-2231	9924	11199		
0.0012	73188	79510	90213	91472	3942	178	12334	13609		
0.0655	75763	82098	92827	94089	6474	2709	14867	16142		
0.1328 0.2033	78452 81259	84797 87611	95549 98381	96814 99649	9129 11906	5364 8141	17522 20301	18798 21577		
0.2033	81259	90541	101326	102596	14807	11042	23202	24478		
0.2703	87232	93591	101320	105657	17830	14065	26225	27502		
0.4334	90398	96760	107561	108833	20976	17211	29372	30649		
0.5164	93685	100050	110856	112129	24245	20480	32642	33918		
0.6024	97093	103460	114271	115545	27637	23872	36034	37311		



		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-94	G-PZ9-038	REV 0
	CLIENTE:		IESUB/STIES	FOLHA: 36 DE	40
246	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁG	UA DO POÇO I-SRR-011B DA ANÁLISE DE ESFORÇOS EM	INTERI	NA
RAS		,	SUB. (MCV)	ES/EDD/I	EDF

REFERENCED DRAWING: DE-3A52.00-1500-942-PZ9-001 RevJ

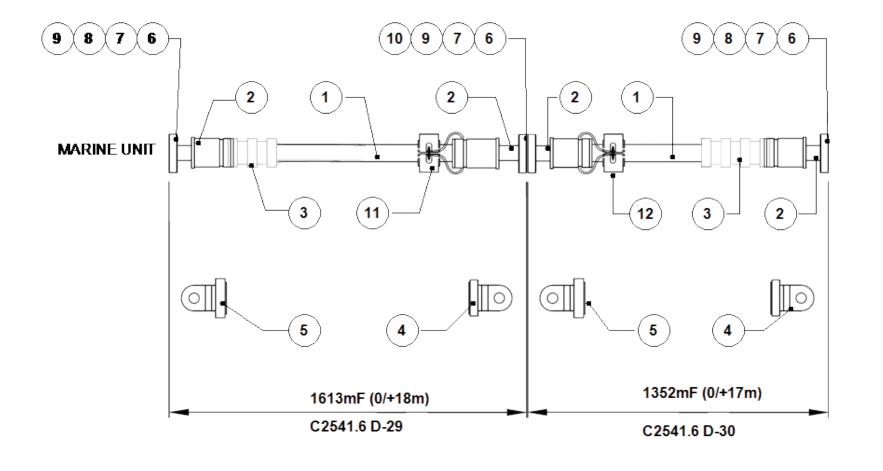
CBS N° .: 4600588517 PCS N° .: 4510336154

REVISIONS										
REV	DESCRIPTION	APPROVED	DATE							
5	Updated EF Flow reference to CB-EF1522543-00-04 according to WS00053107	FAa	5/20/2021							
6	Updated PCS anodes according to ECR WS00056941.	FAa	8/5/2021							

4	M	13	N/A	N/A	2	-	-	15MX66K8	-	Adaptor (3/8"NOM M/P (9/16"-18UNF-2A) AUTOCLAVE MALE X 3/8" NPT FEMALE SST)	(4)	$\top$
6		12	100	220	189kg	-	-	CB-TDC2541XX-00-02	-	Anode Collar for Service Life 27 Kg (7 per EndFitting, Drawing Number CB-TDXXXXXXX-00-01.14T) + Neoprene Blanket		$\Box$
6		11	90	220	243kg	-	-	CB-TDC2541XX-00-02	-	Anode Collar for Service Life 27 Kg (9 per EndFitting, Drawing Number CB-TDXXXXXXX-00-01.14V) + Neoprene Blanket		
2		10	80	300	1	-	-	N/A	-	Set of Studs and Bolts, 7 1/16" API 6BX Flange, 10000 psi, BX 156 , For Tensioner Hydratight HL (For Installation)	(1) (2)	
2		9	70	290	4	-	-	N/A	-	Set of Studs and Bolts, 7 1/16" API 6BX Flange, 10000 psi, BX 156 , For Tensioner Hydratight HL (For transport and tests)	(1) (2)	
2		8	60	280	2	-	-	N/A	-	Set of Studs and Bolts, 7 1/16" API 6BX Rotative Flange, 10000 psi, BX 156 , For Tensioner Hydratight HL (For Installation)	(1) (2)	
2		7	50	250	4	-	-	N/A	-	Seal Ring BX 156 AISI 316L (For transports and tests)		
2		6	40	240	3	-	-	N/A	-	eal Ring BX 156 Inconel 625 (For Installation)		
4		5	N/A	N/A	-	-	2	N/A	-	Installation/Test Head, 7 1/16" API 6BX Flange, 10000 psi, BX 156 (Min. SWL= 285 tf)		
4		4	N/A	N/A	-	-	2	N/A	-	Handling/Test Head, 7 1/16" API 6BX Flange, 10000 psi, BX 156 (Min. SWL= 40 tf)		
2		3	30	190	2	-	-	CB-BR1522543-00-01	-	Bend Restrictor, 6" ID Water Injection Flowline 72 Degrees (Splited)		
5		2	20	150	4	-	-	CB-EF1522543-00-04	-	End Fitting 6" ID Water Injection Flowline 7 1/16" API 6BX Flange, 10000 psi, BX 156 With N2 Seal Port - Single Barrier - Protection of Flange		
/3\		1	10	120	2965 m	-	-	WSI 152.2547-RD-4042-X	-	6" ID Water Injection Flexible Flowline		
		ITEM	PCS ITEM	CBS ITEM	NEW QTY.	SPARE. QTY.	SUPPLIED BY CLIENT	DOCUMENT N°	REV Nº	DESCRIPTION	NOTES	CHECK
	LEG	LEGEND: N/A: MEANS NOT APPLICABLE. TBD: MEANS TO BE DEFINED.		ITE	EMS TO BE ASSEMBLED OFFSHORE. ITEMS TO BE PARTIAL ASSEMBLED OFFSHORE. ITEMS TO BE DELIVERED WITH	OFFSHORE ON	IES.					
NOTES: (1) - 1 1/2" - 8 UN x 15 1/2" BOLTS (12 PER FLANGE), BICHROME OVER CADMIUM. 1 1/2" - 8 UN NUTS (24 PER FLANGE), BICHROME OVER CADMIUM.  (2) - IN ACCORDANCE WITH MTL-5186.  (3) - Pending Analysis for this well.  (4) - Free charged for Petrobras (not included on PCS)												

THE DESIGN WAS ORIGINATED BY AND IS THE EXCLUSIVE PROPERTY OF WELLSTREAM. IT IS DISCLOSED IN CONFIDENCE WITH THE UNDERSTANDING THAT NO REPRODUCING OR OTHER USE OF THE INFORMATION IS AUTHORIZED WITHOUT SPECIFIC IN WRITING BY WELLSTREAM. ENGINEERED BY: TITLE: SHEET.: Berbigao FIELD DEVELOPMENT 29/01/2020 Filipe Alvarenga TSa COMPOSITION DRAWING - Water Injection - FPSO P-68/I-SRR-011B x MSIAG-03 1/2 DATE: CHECKED BY: DRAWING NUMBER: 29/01/2020 FAa TOP CONFIGURATION: REV.: Marcio Moraes CLIENT: APPROVED BY: DATE: N/A C2541.6 UN-41 Petrobras 6 MTa João Lima 29/01/2020

### **←** LAUNCHING SEQUENCE



29/01/2020

29/01/2020

DATE:

WELL

DRAWING NUMBER:

C2541.6 UN-41

REV.:

6

THE DESIGN WAS ORIGINATED BY AND IS THE EXCLUSIVE PROPERTY O	F WELLSTREAM. IT IS DISCLOSED	IN CONFIDENCE WITH TH	HE UNDERSTANDI	NG THAT I	NO REPRODUCING OR OTHER USE OF THE INFORMATION IS AUTHORIZED WITHOUT SPECIFIC IN WRITING BY WELL	_STREAM.
	ENGINEERED BY:	DATE:	REV:	TITLE:	Berbigao FIELD DEVELOPMENT	SHEET.:
	Filipe Alvarenga	29/01/2020	TSa			0/0
BAKER (%)	CHECKED BY:	DATE:		1	COMPOSITION DRAWING - Water Injection - FPSO P-68/I-SRR-011B x MSIAG-03	2/2

CLIENT:

Petrobras

TOP CONFIGURATION:

N/A

FAa

MTa



APPROVED BY:

Marcio Moraes

João Lima



		RELATÓRIO	RL-3A52.00-1500-940	G-PZ9-038	REV 0	
	CLIENTE:	SUB/SSUB/	IESUB/STIES	FOLHA: 39 DE	40	
	TÍTULO:	DUTO DE INJEÇÃO DE ÁGI	UA DO POÇO I-SRR-011B DA ANÁLISE DE ESFORÇOS EM	INTERN	ΙA	
S		EQUIP. S	ES/EDD/EDF			





Poço	I-SRR-011B	Parecer Final
Tipo de MCV	Injeção	
RL/TQF de referência	RL-3A52.00-1500-94G-PZ9-038	
Data	18/05/2022	reprovado
TAG	NP P7000048060	1
Execução		
Verificação		Revisão da Planilha
Aprovação		0

			Aprovação			0
	Análise Estr	utural - I	MCV P7000048060 (Manifol	d Pré-Sal)		
Índice	Caso de Carregamento		Esforço	Valor (input)		Resultado Final
1	CVD 2ª - Topo (Caso 1)		Tração	2.400,00	kN	aprovado
			Tração (Fx)	3,37	kN	
		(a)	Cortante (Fz)	-8,02	kN	aprovado
2	CVD 1ª - MCV no hub com linha suspensa		Momento fletor (My)	30,67	kN.m	
	(Caso 3i - Flutuador/peso morto)		Tração (Fx)	8,89	kN	
		(b)	Cortante (Fz)	-11,76	kN	aprovado
			Momento fletor (My)	8,13	kN.m	
			Tração (Fx)	6,99	kN	
		(a)	Cortante (Fz)	-10,97	kN	aprovado
3	CVD 1ª - MCV no hub		Momento fletor (My)	9,51	kN.m	
	(Caso 3ii - Flutuador/peso morto)		Tração (Fx)	6,68	kN	
		(b)	Cortante (Fz)	-10,74	kN	aprovado
			Momento fletor (My)	11,84	kN.m	
	$ (CASO 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) \begin{tabular}{c c} & Tração (Fx) & \\ \hline (COTtante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Tração (Fx) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Tração (Fx) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & Cortante (Fz) & \\ \hline (Daso 3ii - Após retirada do flutuador/peso morto) & Cortante (Fz) & $		Tração (Fx)	35,53	kN	aprovado
		(a)	Cortante (Fz)	-27,84	kN	
4			Momento fletor (My)	-36,90	kN.m	
4		34,95	kN			
		Cortante (Fz)	-25,63	kN	reprovado	
			Momento fletor (My)	-29,91	kN.m	
		(a)	Tração (Fx)	5,83	kN	
			Cortante (Fz)	-10,52	kN	aprovado
5	CVD 1ª - Teste offshore (@ 5500 psi)		Momento fletor (My)	24,19	kN.m	
'	(Caso 4 - Flutuador)		Tração (Fx)	7,33	kN	
		(b)	Cortante (Fz)	-9,60	kN	aprovado
		Momento fletor (M <sub>y</sub> )			kN.m	
			Tração (Fx)	27,35	kN	
		(a)	Cortante (Fz)	-30,56	kN	aprovado
6	CVD 1ª - Teste offshore (@ 5500 psi)	CVD 1ª - Teste offshore (@ 5500 psi)  Momento fletor (My)  -40,24  kN	kN.m			
I "	(Caso 4 - Após retirada do flutuador/peso morto)		Tração (Fx)	30,31	kN	
		(b)	Cortante (Fz)	-27,01	kN	reprovado
			Momento fletor (My)	-22,34	kN.m	
			Tração (Fx)	27,90	kN	
		(a)	Cortante (Fz)	-30,41	kN	aprovado
7	CVD 1ª - Operação (@ 5000 psi)		Momento fletor (M <sub>y</sub> )	-40,63	kN.m	
′	(Caso 5 - Após retirada do flutuador/peso morto)		Tração (Fx)	30,85	kN	
		(b)	Cortante (Fz)	-26,87	kN	reprovado
			Momento fletor (My)	-23,04	kN.m	