

Área - Área Geográfica da Bacia de Campos
 09 a 31/08/2009

BENS UTILIZADOS	Volume Ventosado (m³)	Perdas		Receita		Total Despesa		Base Original Admitida ao Contrato *		VOLUME DE CÁLCULO (ORÇAMENTO)	VOLUME DE CÁLCULO (RECORTE)	FAZES COM RETORNO	DATA FINAL DE CANCELAMENTO
		Furação		Furação		Total Despesa		Base Original Admitida ao Contrato *					
		Superfície *	Fase exterior	Tempo de utilização	Furação *	M² *	Extensão *	m³	%				
1 Perfuração Convencional	2054	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	N/A	24/02/2009
2 Perfuração Convencional	0	58	0	0	0	0	0	0	0	158	155	Sm	14/02/2009
3 Perfuração Convencional	3871	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Sm	14/02/2009
4 Perfuração Convencional	1997	549	187	302	0	90	557	0	0	193	183	Sm	18/02/2009
5 Perfuração Convencional	1883	410	0	285	0	0	0	21	3	214	214	Sm	31/02/2009
6 Perfuração Convencional	1390	358	0	430	0	0	0	4	3	48	40	Sm	17/02/2009
7 Perfuração Convencional	813	37	0	428	0	0	0	1	3	11	11	Sm	09/02/2009
8 Perfuração Convencional	985	0	0	0	0	0	0	0	0	45	40	N/A	25/02/2009
9 Perfuração Convencional	375	0	31	0	0	0	0	0	0	341	341	N/A	29/02/2009
10 Perfuração Convencional	1500	0	228	0	0	0	0	0	0	0	0	N/A	28/02/2009
11 Perfuração Convencional	921	0	512	0	0	0	0	0	0	198	198	Sm	21/02/2009
12 Perfuração Convencional	460	0	74	0	0	0	0	0	0	40	40	N/A	24/11/2008
13 Perfuração Convencional	1732	0	434	0	0	0	0	0	0	257	257	N/A	20/11/2008
14 Perfuração Convencional	0	0	339	333	0	0	0	0	0	0	0	N/A	20/11/2008
15 Perfuração Convencional	1043	0	0	0	0	1926	0	0	0	238	238	Sm	3/02/2009
16 Perfuração Convencional	935	2034	0	2077	173	0	0	14	5	91	91	Sm	24/02/2009
17 Perfuração Convencional	747	0	119	0	0	0	0	0	0	49	49	N/A	20/02/2009
18 Perfuração Convencional	1377	0	293	0	0	0	0	0	0	110	110	N/A	20/02/2009
19 Perfuração Convencional	3300	0	477	0	0	0	0	0	0	0	0	N/A	20/02/2009
20 Perfuração Convencional	5290	104	0	0	0	0	0	11	3	114	114	Sm	18/02/2009
21 Perfuração Convencional	2442	0	0	942	0	0	0	1	3	8	8	Sm	23/02/2009
22 Água do Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	34	N/A	24/02/2009
23 Perfuração Convencional	787	0	127	0	0	0	0	0	0	194	194	N/A	31/02/2009
24 Perfuração Convencional	0	0	238	238	0	0	0	0	0	0	0	N/A	31/02/2009
25 Perfuração Convencional	605	3002	0	0	5529	0	0	17	3	182	182	Sm	06/02/2009
26 Perfuração Convencional	1749	122	0	3207	1530	0	0	21	4	183	183	Sm	27/02/2009

Informações Sobre os Poços: Atividade de Perfuração Marítima
Período de referência : 01/03/2

CAMP ID	POÇOS RESUMIDOS															
	Poço	COORDENADAS GEOGRÁFICAS DA CASCATA DO POÇO (M)		COORDENADAS UTM - SAO DA CASCATA DO POÇO		LOX	Tipo poço	Fase	Extensão de Fase (m)	Data		Diâmetro de Bore (pois)	Diâmetro com Mar no Engastamento (pois)	Indicação Fase (Y)		
		Latitude	Longitude	NC	ESTE					ESTR	ESTE					
	800050A	14°25'-18"	147°31'14,273"	39	7.836.877,20	449.262,50	106	Esparadilho	1	66	22/02/2018	26/02/2018	36	31,6	C	Fase 9
									2	217	26/02/2018	18/02/2018	26	37,3	C	Fase 10
									3	317	26/02/2018	18/02/2018	26	26,5	C	Fase 11
									4	1.114	18/02/2018	18/02/2018	07	18,15	C	Fase 12
									5	2.488	18/02/2018	21/02/2018	02 146	1,1	C	Fase 13
									6	305	21/02/2018	10/02/2018	8,12	8	C	Fase 14
									8	446	11/02/2018	05/02/2018	8,59	8	C	Fase 15
									1	30	10/02/2018	05/02/2018	26	20,6	C	Fase 16
									2	713	25/02/2018	16/02/2018	07,10	13,10	C	Fase 17
									3	715	25/02/2018	25/02/2018	07,10	13,25	C	Fase 18
									3	127	16/02/2018	15/02/2018	12,14	0	C	Fase 19
									1	10	21/11/2018	20/11/2018	36	13,8	C	Fase 20
									2	626	20/11/2018	20/11/2018	26	15,5	C	Fase 21
									3	626	20/11/2018	20/11/2018	26	25,1	C	Fase 22
									3	2011	13/10/2018	22/02/2018	11,10	15,15	C	Fase 23
									4	260	22/02/2018	24/02/2018	12,14	13	C	Fase 24
									1	42	17/02/2018	20/02/2018	26	18,6	C	Fase 25
									2	156	20/02/2018	09/02/2018	07,10	18,75	C	Fase 26
									3	106	20/02/2018	09/02/2018	07,10	19,15	C	Fase 27
									3	1231	10/02/2018	09/02/2018	11,14	15	C	Fase 28
									4	187	19/02/2018	19/02/2018	8,12	8	C	Fase 29
									1	43	16/02/2018	16/02/2018	26	18,1	C	Fase 30
									2	473	24/02/2018	13/02/2018	26	20,5	C	Fase 31
									2	473	24/02/2018	13/02/2018	26	19,5	C	Fase 32
									3	873	13/02/2018	13/02/2018	18	17,8	C	Fase 33
									4	1813	14/02/2018	11/02/2018	12,14	12	C	Fase 34

- 1 Volume total fabricado, não considerando o volume recebido da fase anterior
- 2 Volume perdido no poço ao final da perfuração
- 3 Volume perdido na superfície durante a perfuração
- 4 Volume fabricado para toda fase
- 5 Volume de fluido recebido da formação
- 6 Volume total decorado no mar após perfuração de cada fase
- 7 Volume total armazenado na embarcação para toda fase
- 8 Volume total de fluido aderido ao casco.

Informações Sobre os Poços - Atividade de Perfuração
Período de referência

POÇOS PERFORADOS																	
CAMPO	POÇO		COORDENADAS GEOGRÁFICAS DA CABEÇA DE POÇO (SAD 69)		COORDENADAS UTM - SAD 69 DA CABEÇA DE POÇO		LDA (m)	Tipo poço	Fase	Extensão da Fase (m)	Data		Diâmetro da broca (pol)	Diâmetro com fator de alargamento (pol)	Inclinação Fase (°)	TIPOS UTIL	
	LOCALIZAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	NORTE (m)					LESTE (m)	Início					Termino
JUBARTE		3-JUB-080-ESS	21°14'0,87"S	48°1'35,34"W	39	7.656.411	332.258	1229	Piscis	1	48	5/6/2003	5/6/2003	30	9		Atividade
										2	974	5/6/2003	10/6/2003	20	11		Fluido de Perfuração
										2	974	5/6/2003	10/6/2003	20	11		Fluido de Perfuração 1100
										2	874	5/6/2003	10/6/2003	20	11		Fluido com Inibidor
										3	1.021	16/07/2009	24/07/2009	14,34		79,5	Fluido de Perfuração
JUBARTE		9-JUB-10-ESS	21°16'11,22"S	48°5'20,87"W	38	7.647.823	390.948	1269	Plata	1	48	15/6/2009	15/6/2009	30	9		Atividade
										2	695	15/6/2009	17/6/2009	20			Fluido de Perfuração
										2	895	15/6/2009	17/6/2009	20			Fluido de Perfuração 1100
										3	735	23/6/2009	19/07/2009	12,14			Fluido de Perfuração
										1	48	15/6/2009	15/6/2009	30			Atividade
JUBARTE		7-JUB-11HP-ESS	21°16'11,22"S	48°4'20,87"W	38	7.647.823	390.908	1269	Parabola	2	305	15/6/2009	17/6/2009	20	0		Fluido de Perfuração
										3	388	21/07/2009	28/07/2009	14,34			Fluido de Perfuração
										1	48	5/6/2003	5/6/2003	30	0		Atividade
										2	874	5/6/2003	10/6/2003	20			Fluido de Perfuração
										3	678	5/6/2003	4/6/2003	14,34			Fluido de Perfuração
JUBARTE		7-JUB-11HP-ESS	21°16'11,22"S	48°4'20,87"W	38	7.647.823	390.908	1269	Proddlar	1	15	5/6/2003	5/6/2003	12,14	83		Fluido de Perfuração
										4	891	18/6/2003	22/6/2003	8,17			Fluido de Perfuração
										1	15	11/07/2003	11/07/2003	-			Atividade
										2	844	12/07/2003	13/07/2003	20			Fluido de Perfuração
										2	844	12/07/2003	13/07/2003	20			Fluido de Perfuração 1100
DONVALDE		9-DVT-60-ESS	21°11'43,09"S	39°57'42,41"W	38	7.685.819	450.170	1487	Plata	1	495	23/6/2003	25/6/2003	14,34	81		Fluido de Perfuração
										3	508	27/07/2003	30/07/2003	12,14			Fluido de Perfuração
										1	15	11/07/2003	11/07/2003	-			Atividade

Driftação Marítima - Área Geográfica da Baía de Campos
 dia : 01/03/2009 a 31/08/2009

ZADOS	Volume fabricado ¹ (BBL)	Perdido:		Recobida		Total Descartado		Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁵		VOLUME DE CASCALHO USUADO (m ³)	VOLUME DE CASCALHO DESDEJADO (m ³)	FASE COM RETORNO ⁶ (BR / MLC)	DATA FINAL DE DESCARTE
		Formação ²		Tanque de embarcação ⁴		Embarcação ⁷		(m ³)	%				
		Superfície ³	Fase anterior	Fase anterior	Embarcação ⁴	Mar ⁸	Embarcação ⁷						
Mr	687	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	Nb	04/2008
Convencional	3241	0	0	0	0	0	0	0	0	190	190	Nb	10/2008
de com Areia (ST/A)	2445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Nb	12/2008
de Cascalho	760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Nb	10/2008
de BR-M.L.	1339	0	0	0	0	0	0	0	0	209	209	Sm	26/7/2009
Mr	380	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	Nb	15/2/2009
Convencional	1228	0	0	0	0	0	0	0	0	209	209	Nb	17/5/2009
de com Areia (ST/A)	1748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Nb	11/8/2009
de Cascalho	4523	4	0	0	0	0	0	0	0	85	85	Sm	13/7/2009
de BR-M.L.	782	0	0	0	0	0	0	0	0	111	111	Sm	26/7/2009
de Cefônico	4047	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	Sm	22/6/2009
Convencional	1680	0	0	0	0	0	0	0	0	144	144	Nb	15/5/2009
de com Areia (ST/A)	1900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Nb	13/5/2009
de BR-M.L.	1295	46	0	0	0	0	0	0	0	67	67	Sm	26/6/2009
de BR-M.L.										44	44	Sm	

Bacia do Espírito Santo

UTILIZADOS	FLUXO DE PERFURAÇÃO											VOLUME DE CASCALHO USADO (m³)	VOLUME DE CASCALHO RECURTADO (m³)	FASE COM RETORNO?	DATA FINAL DE DESCARTAR		
	Válvula Aberta (1)		Perfida		Resolida			Total Descartada		Reas Ouprima Aberta et Descarga (2)							
	Furação (1)	Retorno (1)	Furo apertor	Tempo de abertura (1)	Furação (1)	Me (1)	Enterragem (1)	(m³)	%								
	(BBL)																
Parafuso Convencional	2041	0	182	0	0	0	0	0	332	0	0	0	83	85	Não	20/02/08	
Parafuso com Anel (STA)	2097	0	381	0	0	0	0	0	381	0	0	0	174	174	Não	18/02/09	
Parafuso Convencional	1588	0	183	0	0	0	0	0	252	0	0	0	0	0	Não	19/02/08	
Parafuso com Anel (STA)	9488	0	671	0	0	0	0	0	872	0	0	0	0	0	Não	19/02/08	
Parafuso 89-M.A.	1378	218	0	0	0	836	0	0	0	193	0	4	137	137	Sim	24/02/08	
Parafuso 89-M.A.	389	37	0	0	0	779	0	0	0	191	0	4	137	137	Sim	26/02/08	
Parafuso 89-M.A.	3651	0	17	0	0	0	0	0	17	0	0	0	40	40	Não	17/02/09	
Parafuso Convencional	303	0	80	0	0	0	0	0	80	0	0	0	33	33	Não	01/02/09	
Parafuso Convencional	8292	0	422	0	0	0	0	0	522	0	0	0	185	185	Não	14/02/09	
Parafuso Convencional	8098	0	795	0	0	0	0	0	795	0	0	0	152	152	Sim	28/02/09	
Parafuso 89-M.A.	8521	108	1320	0	0	0	0	0	1022	0	0	0	128	128	Sim	18/02/09	
Parafuso 89-M.A.	3411	118	842	0	0	0	0	0	842	0	0	0	49	49	Sim	30/02/09	
Parafuso Convencional	2100	0	32	0	0	0	0	0	32	0	0	0	39	39	Não	17/02/08	
Parafuso Convencional	2028	0	321	0	0	0	0	0	321	0	0	0	173	173	Não	07/02/09	
Parafuso Convencional	340	0	54	0	0	0	0	0	54	0	0	0	44	44	Não	23/02/08	
Parafuso com Anel (STA)	310	0	49	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	Não	23/02/09	

**Informações sobre os poços: Atividade de Perfuração Marítima - Área Geográfica da
Período de Referência: 01/03/2009 a 31/08/2009**

CAMPO	POÇOS PERBURADOS														TPC	
	POÇO		COORDENADAS UTM (PROJ. UTM) DA CÂMERA DE POÇO (M)		COORDENADAS UTM (PROJ. UTM) DA SUPERFÍCIE DO POÇO (M)		LDA	Tipo poço	Fase	Estado do Poço (m)	Data		Número da placa (po)	Cálculo em litro de arrastamento (lit)		Inclinação Fase (°)
	Localização	Identificação	Latitude	Longitude	Latitude	Longitude					Inicio	Termino				
Gulfrê	5-GLF-27H-E88		28°55,81' S	39°29,51' W	38	3.775.528	447.428	1330	PRODUTOR		777	05/02/09	26	36	9	Fundo de 24
												13/02/09	20	20	6	Fundo de 24
												20/02/09	30	20	9	Fundo de 24
Gulfrê	7-GLF-27HA-E88		20°55,91' S	37°40,51' W	35	7.775.528	447.528	1580	PRODUTOR	IV	1.133	17/02/09	8 1/8	38	94,3	Fundo de 24
												24/02/09	14 3/4	34	84	Fundo de 24
												25/02/09	8 1/8	38	38	Fundo de 24
Camélia Norte	7-CMA-2H-E88		19°52,66' S	39°28,90' W	26	3.807.439	435.724	937	PRODUTOR	I	82	03/02/09	30	30	9	Fundo de 24
												14/02/09	26	26	8	Fundo de 24
												14/02/09	18	18	8	Fundo de 24
Gulfrê	7-GLF-28H-E88		20°08,32,17"	39°28,51,07"	35	7.775.579	447.592	1.587	PRODUTOR	I	49	20/02/09	25	36	0	Fundo de 24
												10/02/09	20	20	0	Fundo de 24
												07/02/09	20	20	0	Fundo de 24
Gulfrê	MOBO 7-GLF-27HA-E88		20°55,81,31' S	39°28,51,77' W	39	3.775.741	447.436	1672	MOBO	I	81	23/02/09	26	36	0,75	Fundo de 24
												03/03/09	26	36	0,75	Fundo de 24

1 Volume total fabricado, não considerando o volume recebido da fase anterior
 2 Volume perdido no poço ao final da perfuração
 3 Volume perdido na superfície durante a perfuração
 4 Volume perdido para cada fase
 5 Volume de fluido perdido de formação
 6 Volume total deslocado no mar após perfuração de cada fase
 7 Volume total armazenado recuperado pela catch rise
 8 Volume total de fluido estocado no costado

Maritima - Área Geográfica da Baía de Campos

01/03/2009 a 31/08/2009

FLUIDO DE COMPLETAÇÃO										
TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado ¹⁾ (BBL)	Perdido		Recebida			Total Descartado		Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁶⁾	
		Formação ²⁾	Superfície ³⁾	Fase anterior	Tanque da embarcação ⁴⁾	Formação ⁵⁾	Mar ⁶⁾	Embarcação ⁷⁾	(m ³)	%
Solução de Cimento de Sólido	3400	23	917	540	0	23	917	0	0	0
Solução de Cimento de Sólido	8617	71	1210	0	0	0	1210	0	0	0
Fluido de Fervuração BR-CARB	0	0	477	477	0	0	477	0	0	0
Solução de Cimento de Sólido	7307	40	1089	0	0	0	1089	0	0	0
Fluido com Inibidor de Corrosão	600	95	0	0	0	0	0	0	0	0
Solução de Cimento de Sólido	9190	91	678	0	0	0	678	0	0	0
Fluido com Inibidor de Corrosão	780	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fluido Viscoso com Goma Xantana	175	0	20	0	0	0	20	0	0	0

Informações Sobre os Poços: Atividade de Completação I

Período de referência :

POÇOS COMPLETADOS NO TRIMESTRE												
CAMPO	POÇO		COORDENADAS GEÓGRAFICAS DA CABEÇA DE POÇO			COORDENADAS UTM - SAD 69 DA CABEÇA DE POÇO			LA	Tipo poço	Data	
	LOCALIZAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	X (m)	Y (m)	Início			Término	
Camoujuí Norte		1-CMN-4HPA-ESS	19°52' 08,38" S	33°26'55,35" W	38"	7.802.902	434.886	486	PRODUTOR	16/02/09	04/09/09	
Camoujuí Norte		7-CMN-25-ESS	19°52'05,88" S	33°26'55,35" W	38"	7.801.439	435.724	837	PRODUTOR	30/02/09	17/02/09	
Geleite		1-SUL-27HA-ESS	20° 55'31" S	33°30'10,81" W	38"	3.776.528	447.428	1580	PRODUTOR	16/05/09	3/02/09	
Geleite	4-ESS-132	4-BRSA-34P-ESS	20° 2' 6,42" S	33° 30' 4,98" W	38"	3.782.312	447.748	1.450	PRODUTOR	16/02/09	16/02/09	

- 1 Volume total fabricado, não considerando o volume recebido da fase anterior
- 2 Volume perdido no processo de perfuração
- 3 Volume fabricado para cada fase
- 4 Volume fabricado para cada fase
- 5 Volume de fluido recebido da formação
- 6 Volume total descausado no mar após perfuração de cada fase
- 7 Volume total amassado na embarcação para cada fase
- 8 Volume total de fluido spento ao castiçal

Informações Sobre os Poços: Atividade de Completação I
 Período de referência :

POÇOS COMPLETADOS NO TRIMESTRE												
CAMPO	POÇO		COORDENADAS GEOGRÁFICAS DA CABEÇA DE POÇO			COORDENADAS UTM - SAD 69 DA CABEÇA DE POÇO			LA	Tipo poço	Data	
	LOCALIZAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	X (m)	Y (m)	Z (m)			Início	Término
Camargos Norte		1-CMNA-HPA-ESS	19°32' 06,38" S	33°28'50,35" W	38'	7 802 302	434 880	445	PRODUCTION	16/02/08	04/02/08	
Camargos Norte		1-CMNS-2H-ESS	19°32'50,68" S	33°28'50,35" W	38'	7 801 438	435 724	837	PRODUTOR	3/5/2008	17/02/08	
Galvão		1-GUL-27HA-ESS	20°55'53,11" S	33°30'10,81" W	38'	3 778 828	447 428	1590	PRODUCTION	16/02/2008	07/02/08	
Galvão	4-ESS-132	4-SRGA-24P-ESS	20° 8' 5,41" S	33° 30' 4,38" W	38'	7 782 312	447 718	1 450	PRODUCTION	16/02/2008	16/02/08	

- 1 Volume total fabricado, não considerado o volume recebido na fase anterior
- 2 Volume perdido no poço ao final da perfuração
- 3 Volume fabricado para cada fase
- 4 Volume fabricado para cada fase
- 5 Volume de fluido recebido da formação
- 6 Volume total decantado no mar após perfuração de cada fase
- 7 Volume total amarrado na embarcação para cada fase
- 8 Volume total de fluido atirado ao casco