

ANEXO – II

VOLUME DE FLUIDO E CASCALHO DE PERFURAÇÃO E COMPLETAÇÃO

ATENDIMENTO À CONDICIONANTE 2.6 DA LICENÇA DE OPERAÇÃO (LO-823/2009)
Informações Sobre os Poços: Atividade de Completação Marítima - Área Geográfica da Bacia do Espírito Santo
Mês de referência: SETEMBRO 2011 a FEVEREIRO 2012

CAMPO	POÇOS COMPLETADOS										FLUIDO DE COMPLETAÇÃO										OBSERVAÇÕES		
	POÇO		COORDENADAS GEOGRAFICAS DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)		COORDENADAS UTM DA CABEÇA DE POÇO (SIRGAS 2000)			LDA	TIPO POÇO	DATA		TIPOS UTILIZADOS	Volume fabricado ¹ (BBL)	Perdido		Recebida			Total Descartado			Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁸	
	LOCAÇÃO	IDENTIFICAÇÃO	LATITUDE	LONGITUDE	MC	NORTE	LESTE			Início	Término			Formação ²	Superfície ³	Fase anterior	Tanque da embarcação ⁴	Formação ⁵	Mar ⁶	Embarcação ⁷		(m ³)	%
						(m)	(m)	(m)															
JUBARTE	8-JUB-23HB-ESS	8-JUB-23HB-ESS	21°15'17,54" S	40°03'59,9" W	39°	7.649.271,00	389.330,00	1224,00	PRODUTOR	15/7/2011	30/7/2011	Solução NaCl	10141	367	1070	0	0	0	1070	0	0	0	
												Solução de Cloreto de amônio	10195	0	946	485	524	0	946	0	0	0	
JUBARTE	7-JUB-31-ESS	7-JUB-31-ESS	21°14'49,86" S	40°00'50,52" W	39°	7.650.158,00	394.783,00	1350,00	PRODUTOR	7/11/2011	23/11/2011	Solução NaCl	7054	0	92	445	415	0	92	540	0	0	
												Solução de Cloreto de sódio	340	0	54	0	0	0	54	0	0	0	
												Fluido de Perfuração SCOL	1225	4	292	122	0	0	292	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	492	0	17	0	0	0	17	0	0	0	
JUBARTE	MOBO 7-JUB-33H-ESS	7-JUB-33H-ESS	21°14'07,367" S	40°01'25,999" W	39°	7.651.458,00	393.752,00	1326,00	PRODUTOR	16/12/2011	21/12/2011	Solução NaCl	6025	0	693	0	159	0	693	424	0	0	
												Solução de Cloreto de sódio	610	0	97	0	0	0	97	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	1168	0	186	0	0	0	186	0	0	0	
BALEIA AZUL	7-BAZ-2-ESS	7-BAZ-2-ESS	21°19'20,013" S	40°01'42,342" W	39°	7.641.842,00	393.343,50	1282,00	PRODUTOR	21/12/2011	23/2/2012	Solução NaCl	6001	86	357	0	756	0	357	1267	0	0	
												Solução de cloreto de sódio	746	0	119	0	0	0	119	0	0	0	
												Fluido BR-CARB	250	0	40	0	0	0	40	0	0	0	
												Fluido com inibidor de corrosão	2716	82	350	0	0	0	350	0	0	0	

- 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 cada fase
5 Volume de fluido recebido da formação
6 Volume total descartado no mar após perfuração de cada fase
7 Volume total armazenado na embarcação para cada fase
8 Volume total de fluido aderido ao cascalho

Informações Sobre os Poços: Intervenções - Área Geográfica da Bacia do Espírito Santo
Referência : 01 de setembro de 2011 a 29 de fevereiro de 2012

Campo	Poço		Localização				Data		Tipo de Atividade	Sonda
	Nome ANP	Nome Petrobras	UTM N (m)	UTM E (m)	Latitude	Longitude	Início	Término		
GOLFINHO	MOBO 7-GLF-28HA-ESS	MOBO 7-GLF-28HA-ESS	7.776.476,87	447.919,57	20°06'29,211"S	39°29'53,564"W	1 3/8/2011	22/8/2011	Alteração do método de elevação	SS-57