

ATP-Norte / OP-P66

Poço:	LL-60	Formação:	Barra Velha/Itapema	Campo:	Lula Sul	Data/Hora de início de teste:	22/05/2017 15:00	Tag do sistema de medição de gás:	FQI-1223016
		Zona:	BV100 /BV200/ITPMA			Data/Hora de fim de teste:	22/05/2017 21:00	Tag do sistema de medição de óleo:	FQI-1223058A
								Tag do sistema de medição de água:	FQI-1223054

[illegible][illegible]

Outras infos para a ANP	
m³/d	
Q Óleo bruta @ processo	Q Óleo br @ANP
4.553	4.491

Dados do medidor		
Fator calib. do medidor (MF)	1,00000	
Cpl médio (correção de pressão)	1,00132	
Ctl médio (correção de temperatura)	0,98496	
Temperatura média do medidor	37,8	° C
Pressão média medidor	16,60	kgf/cm ²
Massa específica óleo 20/4 °C	853,56	kg/m ³
BSW médio indicado	0,19	%

Dados do Óleo		
RS	18,0662	m³ /m³
Teor de areia	0	%
BSW entrada do separador	0,09	%
BSW saída do separador	0,19	%
Massa específica ° 20°C	853,6	kg/m³
Fator de Encolhimento	0,9640	-

OBSERVAÇÕES:

- 1 - Elaborador: Daniel Hartmann; Aprovador: Giovanni do Espírito Santo
- 2 - CII: ISO 91.2, Computer Implementation Procedures for Correcting Densities and Volumes to 20°C; Cpl: ISO 9770 (API - MPMS, Chapter 11.2.1M Compressibility Factors for Hydrocarbons)
- 3 - FE e RS: segundo P-0012-0 Procedimento para teste de encolhimento em laboratório
- 4 - Q óleo = Q óleo bruta "FE" (1-bsw%) "CTL" "CPL" "MF"; Q óleo bruta = ANP = Q óleo bruta "ctl" "cpl" "MF"; Q óleo bruta = vazão de óleo sem correções
- 5 - Qgas = ANP é dada pela vazão medida no separador somado a "RS" x "Q cond Líquido"
- 6 - Para emissão desde BTP, o BSW alimentado no computador de vazão é 0. A correção do volume líquido de óleo é feita nesta planilha utilizando análise de laboratório do BSW de saída alimentada na célula W56
- 7 - Análises de BSW feitas de acordo com API MPMS 10-1. Amostras coletadas na entrada do separador: 13797147, 13797157, 13797161, 13797165, 13797167, 13797172. Amostras coletadas na saída do separador: 13797179, 13797185, 13797189, 13797191, 13797194, 13797199.
- 8 - H2S medido na saída do separador: 3.0 mg/kg. Análise feita de acordo com N-1380 (Petrobras). Amostra coletada: 13797199.
- 9 - Cloreto de sódio medido na saída do separador: 200 mg/L. Análise feita de acordo com PE-SED-00044 (Petrobras). Amostra coletada: 13797199.
- 10 - Equipamentos de Laboratório: Karl Fischer (n.s 1951001013185), Densímetro (n.s 81575879), Centrífuga (n.s 1030768)
- 11 - Poço alinhado para separador de teste em 21/05/2017 às 19h30min.
- 12 - Os dados de RS, Fator de Encolhimento e cromatografia foram obtidos do relatório RL-3010.92-9310-000-PMF-001.
- 13 - Sistema de medição de óleo: FQIT-1223058A(n.s G140000008802768), PT-1223058A (n.s 91P225223), TT/TE-1223058A (n.s C2P302712)
- 14 - Sistema de medição de água: FQIT-1223054 (n.s C14503674 e A08 04290)
- 15 - Sistema de medição de gás: FIT-1223016(n.s 91P309528), TE-1223016(n.s 90104/16), FE-1223016-1(n.s 9237-2013-SR35 e d = 211,55 mm), FX-1223016(n.s TR-1223016)
- 16 - Comp de Vaz Óleo: TAG FQY-1223002 n.s 01-F4-B6-15-00-00-23 Comp Vaz Gás: TAG FQY-1223010 n.s 01-C4-B6-B6-15-00-00-CE Comp Vaz de Água: TAG FQIT-1223004 e n.s 01-D2-C4-B6-15-00-00-B8

GEPLAT / FISCAL:	Bordallo	COPROD:	Osvino	SUPROD:	Barcelos / Ferrel	OPER P1:	Cabral / Lucas / Daniel / Reginaldo
-------------------------	-----------------	----------------	---------------	----------------	--------------------------	-----------------	--