

Dados da Amostra

SOT: **0000858494** Certificado Amostra: **5834640**

Amostra: **15641178** Data da Amostragem: **03/07/2019 17:50:00**

Amostrador: **WAGNER FANTICELLE** Data da Emissão: **26/07/2019 14:30:03**

Autorizador: **FELIPPE JOSE DOS SANTOS CANTUARIA** CRQ: **03420144 3ª Região**

Recebimento no LF: **18/07/2019 22:09:19** Gerência Solicitante: **UO-BS/ATP-N/OP-P66/GEPLAT**

Origem da Amostra: **P-66 / 7-LL-60D-RJS** Topo: **5112.000** Base: **5183.000**

Pressão (kPa): **1.758,00** Temperatura (°C): **42.4** Origem da Sot: **P-66**

Ponto de Amostragem: **Saída do Separador de Teste - 01** BSW(%v/v): **0.01**

Cilindro: **CILPVT0513 (PPG-1)** Instrumento: **CILPVT0513**

Natureza: **Petroleo Pressurizado**

Objetivo: **Determinar RGO e FE em petróleo (nas condições de processo) para atender a resolução conjunta ANP/INMETRO Nº1/2013 no Laboratório Central**

Comentário da Amostra: **7-LL-60D-RJS**

Resultados

Componente	Procedimento	Método	Resultado	Unidade	U	TEx
TEOR DE ÁGUA NA AMOSTRA TRATADA	PE-2LMS-00266	ASTM D4928	0,063	%v/v	0,017	1
MASSA ESPECÍFICA A 20°C	PE-2LMS-00492	ASTM D5002	865,0	kg/m3	1,3	2
FATOR DE ENCOLHIMENTO	PE-2LMS-00261	-	0,932	-	0,012	2
RAZÃO DE SOLUBILIDADE	PE-2LMS-00255	-	20,75	m3 STD/m3 STD	1,71	2

U: Incerteza Expandida

A incerteza expandida U relatada é baseada em uma incerteza padrão combinada, multiplicada por um fator de abrangência k = 2, para um nível de confiança de aproximadamente 95,45 %.

Equipamentos em ensaios do LIMS

Nome do ensaio	Nome do equipamento	Número de série
AGUA_KF06 - Teor de água em petróleo pelo método Karl Fischer no Laboratório Central	KARLFI0027 - Karl Fischer - 0027	13281
AGUA_KF06 - Teor de água em petróleo pelo método Karl Fischer no Laboratório Central	BALANC0008 - Balança Analítica - 0008	1128262294
DENSIDAD10 - Massa específica a 20°C em óleo morto (PVT) no Laboratório Central	DENSIM0011 - Densímetro Digital - 0011	789172
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	CELULA0017 - Célula Densímetro Digital - 0017	81295470
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BOMBA-0013 - Bomba manual de deslocamento positivo - 0013	Não possui
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BALANC0001 - Balança Analítica - 0001	1121253626

LABORATÓRIO CENTRAL

FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	TERMOH0035 - Termohigrômetro - 0035	1215006098274
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BAROME0002 - Barômetro Eletrônico - 0002	720745
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	MANOME0127 - Manômetro - 0127	4360
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	DENSIM0093 - Densímetro Digital - 0093	81161232
RGOPVT02 - Determinação da RGO/RS em petróleo pressurizado nas condições de processo no Laboratório Central	GASOME0014 - GASOMETRO - 0014	6936

Técnico(s) Executante(s)

Tex	Nome	Empresa	CRQ
1	ALEXANDRE BARBOSA MARTINS	INTERTEK	03428330- 3ª Região
2	DIONIZIO SILVA DE SOUZA	INTERTEK	03430677 - 3ª Região

Os resultados reportados neste documento referem-se às amostras analisadas. Este BRA somente pode ser reproduzido na sua totalidade e com a aprovação por escrito do laboratório e do cliente.

Elaborador(es) do Boletim

Nome	Empresa
FELIPPE JOSE DOS SANTOS CANTUARIA	INTERTEK

Responsável(eis) Técnico(s)

Nome	Empresa	CRQ
JESSICA TEIXEIRA DE LYRA	INTERTEK	032053707 - 3ª Região

FINAL DE BOLETIM