

Dados da Amostra

SOT: **0001440473** Certificado Amostra: **6023431**

Amostra: **15921612** Data da Amostragem: **10/09/2019 14:06:00**

Amostrador: **DEBORA PEREIRA DOS SANTOS** Data da Emissão: **04/10/2019 16:42:37**

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

Recebimento no LF: **30/09/2019 16:12:23** Gerência Solicitante: **UO-BS/ATP-LULA/OP-P66**

Origem da Amostra: **P-66 / 7-LL-102D-RJS** Topo: **5290.000** Base: **5336.000**

Pressão (kPa): **1.743,40** Temperatura (°C): **39.9** Origem da Sot: **P-66**

Ponto de Amostragem: **Saída do Separador de Teste - 01** BSW(%v/v): **2.22**

Cilindro: **CILPVT1278 (P-07)** Instrumento: **CILPVT1278**

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-102D-RJS**

Resultados

Componente	Procedimento	Método	Resultado	Unidade	U	TEx
TEOR DE ÁGUA NA AMOSTRA TRATADA	PE-2LMS-00213	ASTM D4377	0,231	%v/v	0,018	1
MASSA ESPECÍFICA A 20°C	PE-2LMS-00492	ASTM D5002	876,6	kg/m3	1,3	2
FATOR DE ENCOLHIMENTO	PE-2LMS-00261	-	0,947	-	0,012	2
RAZÃO DE SOLUBILIDADE	PE-2LMS-00255	-	19,43	m3 STD/m3 STD	1,59	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	1870001013281
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	CELULA0015 - Célula Densímetro Digital - 0015	81295449
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BOMBA-0012 - Bomba manual de deslocamento positivo - 0012	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	MANOME0003 - Manômetro - 0003	712
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	DENSIM0124 - Densímetro Digital - 0124	81353781
RGOPVT02 - Determinação da RGO/RS em petróleo pressurizado nas condições de processo no Laboratório Central	GASOME0002 - GASOMETRO - 0002	6741

Técnico(s) Executante(s)

Tex	Nome	Empresa	CRQ
1	ALESSANDRO OLIVEIRA DE SOUZA	INTERTEK	03416959 - 3º Região
2	ALEXANDRE BARBOSA MARTINS	INTERTEK	03428330- 3º 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
ROGER CORREA DA SILVA	INTERTEK

Responsável(eis) Técnico(s)

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

FINAL DE BOLETIM