

Dados da Amostra

SOT: 0000858494 Certificado Amostra: 6030169

Amostra: 15817020 Data da Amostragem: 12/09/2019 21:33:00

Amostrador: DEBORA PEREIRA DOS SANTOS Data da Emissão: 07/10/2019 16:44:40

Autorizador: JANEIDE DE ALMEIDA CABRAL CRQ: 03419234 - 3º Região

Recebimento no LF: 23/09/2019 10:53:48 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): 1.764,00 Temperatura (°C): 39.7 Origem da Sot: P-66

Ponto de Amostragem: Saída do Separador de Teste - 01 BSW(%v/v): 0.02

Cilindro: CILPVT0910 (P-20) Instrumento: CILPVT0910

Natureza: Petróleo 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-00213	ASTM D4377	0,077	%v/v	0,017	1
MASSA ESPECÍFICA A 20°C	PE-2LMS-00492	ASTM D5002	852,1	kg/m3	1,3	1
FATOR DE ENCOLHIMENTO	PE-2LMS-00261	-	0,923	-	0,011	1
RAZÃO DE SOLUBILIDADE	PE-2LMS-00255	-	21,00	m3 STD/m3 STD	1,71	1

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	CELULA0019 - Célula Densímetro Digital - 0019	81295456
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BOMBA-0009 - Bomba manual de deslocamento positivo - 0009	Não possui
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	DENSIM0122 - Densímetro Digital - 0122	81358342

LABORATÓRIO CENTRAL

FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BALANC0001 - Balança Analítica - 0001	1121253626
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	MANOME0126 - Manômetro - 0126	3963
RGOPVT02 - Determinação da RGO/RS em petróleo pressurizado nas condições de processo no Laboratório Central	GASOME0017 - GASOMETRO - 0017	7036

Técnico(s) Executante(s)

Tex	Nome	Empresa	CRQ
1	MAYCON CARVALHO	INTERTEK	03427054 - 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
MAYCON CARVALHO	INTERTEK

Responsável(eis) Técnico(s)

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

FINAL DE BOLETIM