



ПРИКАЗ
от «16» декабря 2020 г.
№ ПК 1-8499

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Уникальный номер идентификационной лаборатории приемосдаточного пункта «Похвистнево» Акционерного общества «Транснефть – Приволга»
в области аккредитованных процессов нефтепродуктового управления» (РОСС RU.0001.513708)

наименование испытательной лаборатории (центра)

446450, Россия, Самарская обл., г. Похвистнево, Ибрайкинский шоссе, ЛПАС «Похвистнево»
адрес места осуществления деятельности

п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование объекта	Код ОКПА2	ТН ВЭД ЕАЭС Код	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	-	Массовая доля серы	(0,2000-4,00) %
2	ГОСТ 2477			2709 00 900 9	Массовая доля воды	следы/отсутствие (0,03-1,0) %
3	ГОСТ 21534 (метод А)			2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей	(5,0-300,0) мг/дм³
4	ГОСТ 6370			-	Массовая доля механических примесей	(0,005-0,050) %
5	ГОСТ 1756			2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(35,0-70,0) кПа
6	ГОСТ 33			-	Вязкость кинематическая в условиях измерения	(5,000-45,00) мм²/с
7	ГОСТ 3900 (ареометрический метод)				Плотность при 20 °С	(0,830-0,900) г/см³
8	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(830,0-900,0) кг/м³
9	Р 50.2.075 (ареометрический метод) ГОСТ 8.595				Плотность при температуре измерения	(830,0-890,0) кг/м³
		Плотность при 20 °С	(830,0-890,0) кг/м³			
		Плотность при 15 °С	(830,0-890,0) кг/м³			

1	2	3	4	5	6	7
10	Р 50.2.076 ГОСТ 8.595	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	-	Расчетный показатель: Плотность при 15 °С Показатели, необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: Плотность при температуре измерения	-
11	ФР 1.31.2015.21705				Расчетный показатель: Плотность при температуре измерения Показатели, необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: Плотность при 15 °С	(830,0-890,0) кг/м³
12	ФР 1.29.2015.21578				Плотность при температуре измерения объема	(860,0-895,0) кг/м³
13	МВИ плотности нефти ареометром при учетных операциях СИКН № 243 ЛПДС «Похвистнево» НГДУ «Бугурусланнефть» ОАО «Оренбургнефть» Свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 45606-03 от 28.05.2003 г.				Плотность при температуре измерения объема	(860,0-890,0) кг/м³
14	ГОСТ 2177 (метод Б)				Выход фракций: - при 200 °С	(20-50) %
					- при 300 °С	(35-80) %
15	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(1,5-10,0) %

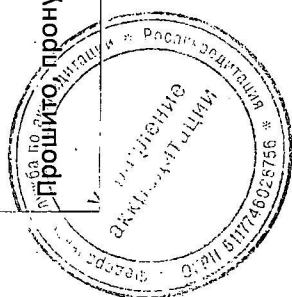
1	2	3	4	5	6	7
16	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	2709 00.900 9	Массовая доля сероводорода	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этил меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (ppm)
17	ГОСТ Р 52247 (метод Б)				Массовая доля хлорорганических соединений/ Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1,0-15,0) млн ⁻¹ (ppm)

Заместитель генерального директора по ТТО АО «Транснефть-Приволга»



А.И. Хабибулин

Протокол прономеровано 3 (три) листа



Экспертная группа

Т.А. Романова

Д.Д. Шарипов

Романова
Шарипов