



ПРИКАЗ
от 09.09.2020 г.
№ 104-ПЗ

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория №10 АО «Самолетнефтегаз»
(уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц ROCC RU.0001.511595)

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск,
район центрального товарного парка (лабораторно-бытовой корпус и узел учета нефти)

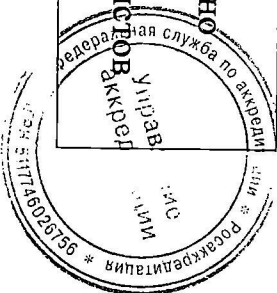
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1) Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск, район центрального товарного парка (лабораторно-бытовой корпус)						
1	ГОСТ 3900, п. 1	Нефть	06.10.10	2709 00 900 9	Плотность при температуре 20 °С	(0,7700 - 0,8900) г/см ³ (770,0 - 890,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(0,7700 - 0,8900) г/см ³ (770,0 - 890,0) кг/м ³
3	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 - 1,00) %
4	ГОСТ 21534, метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 - 300,0) мг/дм ³
5	ГОСТ Р 51947				Массовая доля хлористых солей (расчетный)	(-) %
6	ГОСТ 6370				Массовая доля серы	(0,015 - 5,00) %
7	ГОСТ 1756				Массовая доля механических примесей	(0,00010 - 0,0500) %
8	ASTM D 323, процедура В	Давление насыщенных паров	(10 - 70) кПа			
		Давление насыщенных паров (расчетный)	(-) мм рт. ст.			
9	ГОСТ 2177, метод Б	Давление насыщенных паров (расчетный)	(10 - 70) кПа			
		Фракционный состав: - выход фракций при заданной температуре / отгон при заданной температуре, объемная доля; - температура при заданном отгоне	(-) мм рт. ст.			
						(0,1 - 99,9) % (20 - 400) °С

1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ 11851, метод А	Нефть	06.10.10	2709 00 900 9	Массовая доля парафина	(0,1 - 6,0) %
11	ГОСТ Р 52247, метод Б				Массовая доля хлорорганических соединений во фракции, выкипающей до 204 °С	(1,0 - 10,0) мкг/г (млн ⁻¹ (ppm))
12	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 - 10,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 - 10,0) млн ⁻¹ (ppm)
		Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 - 10,0) млн ⁻¹ (ppm)			
13	ГОСТ 33				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме (<i>расчетный</i>)	(-) млн ⁻¹ (ppm)
					Вязкость кинематическая (в диапазоне рабочих температур от 15 до 40 °С)	(2,000 - 35,00) мм ² /с
2) Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск, район центрального товарного парка (узел учета нефти)						
14	Плотность нефти. Методика измерений ареометром в БИК при учетных операциях на СИКН №501 ОАО «Самотлорнефтегаз», 2013 год (ФР. 1.31.2014.17436)	Нефть	-	-	Плотность (при температуре 15 °С, при температуре 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(830,0 - 895,0) кг/м ³

Заместитель генерального директора –
главный инженер АО «Самотлорнефтегаз»

В.С. Сорокин

прошито, пронумеровано
2 (два) листов



1. 2. 3. 4.

1. 2. 3. 4.

Руководитель экспертной группы

С.Г. Лобынцова

С.Г. Лобынцова

Технический эксперт

Т.В. Казанцева

Т.В. Казанцева

[Signature]

[Signature]