

3 КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ЛИТВАК А.Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС RU. 0001.511595

от «16» сентября 2014 г.

На 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории №10 АО «Самотлорнефтегаз»
628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск,
район центрального товарного парка (лабораторно-бытовой корпус и узел учета нефти)

№ п/п	Правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Показатели	Диапазон измерений
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 метод 1	Нефть	-	-	Плотность при температуре 20 °С	(770,0-890,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(770,0-890,0) кг/м ³
3	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03-1,00) %

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 21534, метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-200,0) мг/дм ³
5	ГОСТ Р 51947				Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,0260) %
6	ГОСТ 6370				Массовая доля серы	(0,015-5,00) %
7	ГОСТ 1756				Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,0500) %
8	ASTM D 323, метод В				Давление насыщенных паров	(10-70) кПа (75-525) мм рт. ст.
9	ГОСТ 2177, метод Б				Давление насыщенных паров	(10-70) кПа (75-525) мм рт. ст.
10	ГОСТ 11851, метод А				Выход фракций: - до температуры 200 °С; - до температуры 300 °С	(15-45) % (40-70) %
11	ГОСТ Р 52247, метод Б				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
12	ГОСТ Р 50802				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля сероводорода	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил – и этилмеркаптанов (в сумме)	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)

1	2	3	4	5	6	7
13	ГОСТ 33	Нефть	-	-	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	Методика измерений ареометром в БИК при учетных операциях на СИКН №501 ОАО «Самотлорнефтегаз». Свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257- 2008/2110613 от 28.10.2013г. (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»



А.В. Катермин

Прошнуровано, пронумеровано,
скреплено печатью
3 (три) листа



Эксперт по аккредитации: _____

С.В.Сытник

22
В.В. Баранов