



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ

от «25» 08 2021 г.

№ 12-193

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

Испытательная лаборатория № 1 Акционерного общества «Тюменнефтегаз»

наименование испытательной лаборатории (центра)

РА.АМ. 028866

Ямало-Ненецкий автономный округ, район Пуровский, «Приёмо-сдаточный пункт (ПСП) «Заполярье»

адрес места осуществления деятельности

№ 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	ГОСТ 3900 п. 1 (кроме п.1.3. первый абзац отбор проб)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Плотность при температуре 20 °С	(850,0-900,0) кг/м³
2	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Плотность при температуре 15 °С	(850,0-900,0) кг/м³
3	ГОСТ 2477 (кроме п.7.1)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 ÷ 1,00) %
4	ГОСТ 21534 метод А (индикаторное титрование)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей Расчётный показатель: Массовая доля хлористых солей Показатели необходимые для проведения расчёта и определяемые инструментальными методами.	(2,0-100,0) мг/дм³
					Плотность нефти при температуре 20 °С	

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ Р 51947 (кроме п.7.1)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля серы	(0,015 ÷ 1,500) %
6	ASTM D 323 метод В п.14,15.	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(0-66,7) кПа ((0 - 500,3) мм рт. ст.)
7	ASTM D 6377 (кроме п.8.1 и 8.2)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(8,0-66,7) кПа ((60,0 - 500,3) мм рт. ст.)
8	ГОСТ 6370 (кроме п.6)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля механических примесей	(0,003-0,050) %
9	ASTM D 4929 процедура С (MWDXRF) (кроме п.9)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С <i>Расчётный показатель:</i> Массовая доля органических хлоридов в нефти <i>Показатели необходимые для проведения расчёта и определяемые инструментальными методами.</i>	(1,0-6,0) мг/г
					Фракция, выкипающая до температуры 204 °С	

1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ Р 50802 (кроме п.4)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	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)
11	ГОСТ 33 (кроме п.8.1, раздела 10, приложения А)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Кинематическая вязкость	(6,00-25,00) мм ² /с
12	ГОСТ 2177 метод Б (кроме 6.2.1; 6.2.2)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Выход фракций: до температуры 200 °С	(15,0-30,0) %
					Выход фракций: до температуры 300 °С	(30,0-50,0) %
13	ГОСТ 11851 метод А (кроме п.4.3)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля парафина	(0,2-6,0) %

Генеральный директор
должность уполномоченного лица

А.А. Провоторов
инициалы, фамилия уполномоченного лица

подпись уполномоченного лица

Подписано по доверенности № 90 от 18.01.2021