



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ

от « 20 » мая 2022 г.

№ Аа-175

Уникальный номер записи об аккредитации  
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.21OH51

**Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)/медицинской лаборатории****Химико-аналитической лаборатории ООО «Меретояханефтегаз»**

наименование испытательной лаборатории (центра)

Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский р-н, здание химико-аналитической лаборатории

адрес места осуществления деятельности

На соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта, устанавливающего общие требования к компетентности испытательных  
и калибровочных лабораторий/частные требования к качеству и компетентности медицинских лабораторий

№ 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, Метод 1	Нефть	06.10.10.200	–	Плотность при 20 °С	(830,0-960,0) кг/м <sup>3</sup> (0,8300-0,9600) г/см <sup>3</sup>
2	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	–	Плотность при 15 °С	(830,0-960,0) кг/м <sup>3</sup> (0,8300-0,9600) г/см <sup>3</sup>
3	ГОСТ 2477	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
4	ГОСТ 21534, Метод А (индикаторное титрование)				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-140,0) мг/дм <sup>3</sup>
5	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(10,0-66,7) кПа
6	ГОСТ 8.417, таблица В1					(75,0-500,0) мм рт.ст.
7	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	–	Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,0500) %
8	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	–	Массовая доля серы	(0,100-1,500) %
9	ГОСТ 11851, Метод А	Нефть	06.10.10.200	–	Массовая доля парафина	(0,1-3,0) %

1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ 2177, Метод Б	Нефть	06.10.10.200	–	Фракционный состав Выход фракций, % отгона: - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(0,1-35,0) % (0,1-55,0) %
11	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.200	–	Кинематическая вязкость	(30,00-350,00) мм <sup>2</sup> /с
12	ГОСТ Р 52247, Метод Б	Нефть Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля: – хлорорганических соединений в нефти; – органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-6,0) млн <sup>-1</sup> (мкг/г, ppm,)
13	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: – сероводорода – метилмеркаптанов – этилмеркаптанов	(2,0-20,0) млн <sup>-1</sup> (ppm) (2,0-20,0) млн <sup>-1</sup> (ppm) (2,0-20,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
14	ГОСТ 20287, Метод Б	Нефть	06.10.10.200	–	Температура застывания	(минус 10 – минус 50) °С

Начальник химико-аналитической лаборатории  
ООО «Меретояханефтегаз»

должность уполномоченного лица

по доверенности № Д-23 от 08.04.2022

подпись уполномоченного лица

О.А Кирьянова

инициалы, фамилия уполномоченного лица