



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ
от «17» 09 20 22 г.
№ АА-224

УНИКАЛЬНЫЙ номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

РА.РУ.21.0К.24

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Аналитическая лаборатория Центра обеспечения производства ООО "Газпромнефть-Ямал"

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Ямальский, Новопортовское месторождение

Химико-аналитическая лаборатория

адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра)

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1.	ГОСТ 1756 (за исключением п.5.2 и приложения С)	Нефть	06.1	2709 00 900	Давление насыщенных паров	(0-66,7) кПа ((0 - 500) мм рт. ст.)
2.	ASTM D 323, метод В				Давление насыщенных паров	(5,0-66,7) кПа
3.	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	Отсутствие, следы (0,03 - 1,0) %
4.	ГОСТ 6370				Объемная доля воды	Отсутствие, следы (0,03 - 1,0) %
5.	ГОСТ 21534, метод А				Массовая доля механических примесей	Отсутствие (0,0050 - 0,0100) %
					Массовая концентрация хлористых солей-	(0,1-10,0) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
	ГОСТ 21534, метод А	Нефть	06.1	2709 00 900	Расчетный показатель: массовая доля хлористых солей Показатели, необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: массовая концентрация хлористых солей, плотность	-
6.	ГОСТ 3900, метод 1				Плотность при 20 °С	(0,7700-0,9500) г/см ³ (770,0-950,0) кг/м ³
7.	ASTM D 5002				Плотность при 15 °С	(0,7500-0,9500) г/см ³
8.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,0150 - 1,00) %

Начальник отдела – главный метролог
 ООО «Газпромнефть-Ямал»

Р.В. Галимзянов
 по доверенности от 15.01.2021 № Д-6