

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 7 управления контроля качества Акционерного общества «Самаранефтегаз»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.516418

446626, РОССИЯ, Самарская область, Богатовский район, 6,5 км северо-восточнее г. Нефтегорск, здание лаборатории

адрес места осуществления деятельности

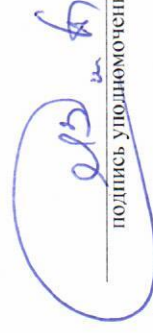
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ Р 52247, метод Б	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 2	Массовая доля органических хлоридов в нефти	(1,0 - 10,0) мг/г (млн ⁻¹ , ppm)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С, мг/г (млн ⁻¹ , ppm)	-
2	МИ 71.20.12/08-005-6311012306-2018 Инструкция «Государственная система обеспечения единства измерений. Плотность нефти. Методика измерений ареометром при учетных операциях АО «Самаранефтегаз» система измерений количества и показателей качества нефти № 234». Свидетельство об аттестации методики измерений № 281/RA.RU311290/2015/2018 от 28.11.2018 г. (ФР.1.31.2018.32320)	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20 °С / ρ ₂₀ Плотность при 15 °С / ρ ₁₅ (расчётный показатель) Плотность при температуре t и давлении P / ρ _{tP} (расчётный показатель)	(800,0 - 900,0) кг/м ³ - -

Начальник управления контроля качества

АО «Самаранефтегаз»

по доверенности № СНГ-234/209 от 01.01.2020

должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

И.С. Зубарев

инициалы, фамилия уполномоченного лица