

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
ХИМИКО-АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ №1 «ЮГ» УЛЬЯНОВСКОГО ФИЛИАЛА ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИИ «РУССНЕФТЬ»
 наименование испытательной лаборатории (центра)

Ульяновская область, Новоспасский район, рабочий поселок Новоспасское, улица Заводская, д.1, к.1
 адрес (адреса) места (мест) 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	Нефть	06.10.10	2709 00	Плотность при 20 °С	(0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³
2.	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10	2709 00	Плотность при 15 °С	(0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³
3.	Р 50.2.076-2010	Нефть	06.10.10	2709 00	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³ (0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³
4.	Р 50.2.075-2010	Нефть	06.10.10	2709 00	Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³ (0,8500 - 1,0000) г/см ³ (850,0 - 1000,0) кг/м ³
5.	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля воды	отсутствие, следы, (0,03 – 6,0) %
6.	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 – 900,0) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
7.	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля механических примесей	отсутствие, (0,005 - 1,00) %
8.	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля сероводорода	(2,0-120,0) млн ⁻¹ (2,0-120,0) ppm
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0-120,0) млн ⁻¹ (2,0-120,0) ppm
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0-120,0) млн ⁻¹ (2,0-120,0) ppm
9.	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля серы	(1,00 - 5,00) %
10.	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10	2709 00	Кинематическая вязкость	(2,000 – 600,0) мм ² /с
11.	ГОСТ Р 52247 (метод В)	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(5,0 - 50,0) млн ⁻¹ (5,0 - 50,0) ppm
12.	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10	2709 00	Давление насыщенных паров	(2,0 - 70,0) кПа (15 – 525) мм рт. ст.
13.	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля парафина	(0,6 - 7,0) %
14.	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	06.10.10	2709 00	Выход фракций при температуре: 200 °С 300 °С	(10,0 - 95,0) % (10,0 - 95,0) %
15.	МИ 2575	Нефть	06.10.10	2709 00	Содержание свободного газа	(0,1-10,0) %

Директор Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть»
должность уполномоченного лица

подпись уполномоченного лица

А.В. Воросцов
ФИО