



ПРИКАЗ
 от «21» июля 2011 г.
 № 101-791

ЭКЗЕМПЛЯР
 РОСАККРЕДИТАЦИИ

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории Калгасы Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21БД02 наименование испытательной лаборатории (центра)

Республика Башкортостан, Калгасынский район, от д. Кутерем 300 м на юго-запад на землях СХПК «Родина», пункт приема-сдачи (ППС) нефти «Калгасы», литеры Б.
 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 2477	нефть, подготовленная к транспортировке (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 – 900,0) мг/дм ³
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 5,000) %

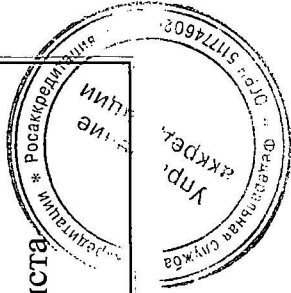
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 6370	нефть, подготовленная к транспортировке (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля механических примесей	(0,0050 – 1,0000) %
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0) %
6	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(10,00 – 100,0) мм ² /с
7	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность	(0,8300 – 0,9500) г/см ³ (830,0 - 950,0) кг/м ³
	Р 50.2.075-2010				Плотность	(830,0 - 950,0) кг/м ³
	Р 50.2.076-2010				Расчетный метод: плотность. Показатель, необходимый для расчета: плотность при температуре 15°С	-
8	ГОСТ 1756 (метод 1)				Давление насыщенных паров	(35,0 – 110,0) кПа

№ 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
9	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,00 – 10,00) мкг/г (1,00 – 10,00) млн ⁻¹ ; (1,00 – 10,00) ppm
10	ГОСТ 2177 (метод Б)	нефть, подготовленная к транспортировке (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Выход фракций до температуры: 200 °С; 300 °С	(15,0 – 35,0) % об. (30,0 – 60,0) % об.
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода Массовая доля метилмеркаптана Массовая доля этилмеркаптана	(2,0 – 200,0) млн ⁻¹ (2,0 – 200,0) ppm (2,0 – 200,0) млн ⁻¹ (2,0 – 200,0) ppm (2,0 – 200,0) млн ⁻¹ (2,0 – 200,0) ppm

Руководитель Сектора по контролю качества
ООО «Башнефть-Добыча»
по доверенности №БНД/19-СД/312 от 02.07.2019 г.

Р.Г. Ахмадеев

прошито, пронумеровано
3 (три) листа



И.В. Марченко

Н.Н. Николаев

Експерт по акредитации

Експерт по акредитации