

М.П.



Федеральной службы по аккредитации
 Д.А. МАКАРЕНКО

Приложение

100518

к заявлению о сокращении области
 аккредитации
 № RA.RU. 21БД02

от «__» _____ 20__ г.
 на 3 листах, лист 1

3 КЗЕМПЛЯР
 РОСАККРЕДИТАЦИИ

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

химико-аналитической лаборатории «Калтасы» Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»
 наименование испытательной лаборатории (центра)

Республика Башкортостан, Бижбулякский р-н, Михайловский с/с, производственно-диспетчерский корпус ТСП нефти, литер 2М
 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	06.10.10.200	-	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(10 – 300) мг/дм ³
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 5,000)%

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,100) %
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0) %
6	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность при 20 °С	(850,0 – 890,0) кг/м ³
7	Р 50.2.075-2010					
8	Р 50.2.076-2010					
9	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35 – 70) кПа
10	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 - 10) млн ⁻¹
					Массовая доля сероводорода	(2 – 200) млн ⁻¹
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля метилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹

1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций до температуры:	(20 – 40) % (40 – 60)%
					• 200 °С;	
					• 300 °С	
13	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(10 - 40) мм ² /с

Генеральный директор ООО «Башнефть-Добыча»

Заведующий химико-аналитической лабораторией
«Калтасы»



Р.И. Бакиров

Л.Т. Биктова