

Руководитель (заместитель  
руководителя)

М.П. Федеральная служба по  
аккредитации

КАЛАГОВ К.Э.

Подпись инициалы, фамилия

Приложение  
к протоколу о сокращении области  
аккредитации

24 ИЮЛ 2018

№ RA.RU.21НЛ105

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

на 2 листах, лист 1

ЭКЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ

### Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная лаборатория ПАО «Оренбургнефть»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Россия, Республика Башкортостан, Бижбулякский район, с.Сухоречка, Административно-бытовой комплекс (АБК) Приёмо-

сдаточный пункт (ПСП) «Шкапово»

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 обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, сернистая легкая.	06.10.10.222	2700 00 000 0	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
2	ГОСТ 21534, (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 – 1000,0) мг/дм <sup>3</sup>
3	ГОСТ 6370	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, сернистая средняя.	06.10.10.223		Массовая доля механических примесей	(0,0008 – 0,1000) %
4	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,100 – 5,000) %
5	ГОСТ 1756	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, высоко-сернистая легкая.	06.10.10.232		Давление насыщенных паров	(20 – 70) кПА
6	ГОСТ 2177, (метод Б)				Выход фракций - до 200 °С - до 300 °С	(20 - 35) % (40 - 55) %
7	ГОСТ 11851, (метод А)	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, высоко-сернистая средняя.	06.10.10.233			Массовая доля парафина

1	2	3	4	5	6	7
8	ГОСТ 3900, (метод 1); Р 50.2.075, п.7; Р 50.2.076; ASTM D 1250; ГОСТ Р 51069; ГОСТ 8.595; ГОСТ Р 8.636; ООО «Метрологический Центр СТП» Методика измерений ареометром в испытательной лаборатории СИКН № 250 ПСП «Шкапово», Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 36 – 11 – 01.00328- 2014, от 15.05.2014	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, сернистая легкая. Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, сернистая средняя. Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, высоко- сернистая легкая. Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, высоко- сернистая средняя.	06.10.10.222  06.10.10.223  06.10.10.232  06.10.10.233	2700 00 000 0	Плотность	(800,0 – 894,0) кг/м <sup>3</sup>
9	ГОСТ Р 52247, (метод Б)				Массовая доля органических хлоридов, во фракции выкипающей, до 204 °С	(1 – 10) ppm
10	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода - метил и этил меркаптанов в сумме)	(2 - 200) ppm (млн <sup>-1</sup> ) (2 - 200) ppm (млн <sup>-1</sup> )
11	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(1,00 - 30,0) мм <sup>2</sup> /сек

Генеральный директор ПАО «Оренбургнефть»

М.п.



Д.Л. Худяков