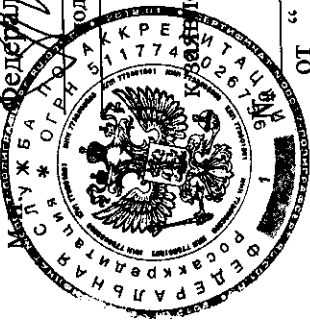


Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ДИТВАК А.Г.

инициалы, фамилия



Приложение
к Заявлению о сокращении области
аккредитации

от " 20 " г.
на 3 листах, лист 1

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Лаборатория (ЦСП «Михайловка»),

Акционерного общества «Российская инновационная топливно-энергетическая компания»
наименование испытательной лаборатории (центра)

Пермский край, приг. Краснокамска, в районе д. Ильино, территория НПС «Северокамская»

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определений	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ГОСТ Р 51947-2002	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009000	Массовая доля серы	(0,10-5,0) %	ГОСТ Р 51858-2002

1	2	3	4	5	6	7	8
2	ГОСТ 21534-76 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	270900900	Массовая концентрация хлористых солей	(10,0-300,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51858-2002
3	ГОСТ 3900-85 (Метод 1) ГОСТ Р 51069-97 Р 50.2.075-2010 Р 50.2.076-2010	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Плотность	(840,0-900,0) кг/м ³	ГОСТ Р 51858-2002
5	ГОСТ 6370-83	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля механических примесей	(0,005-0,02) %	ГОСТ Р 51858-2002
5	ГОСТ 33-2000	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Вязкость кинематическая	(10,0-70) мм ² /с	Технические условия на подключение объектов нефтедобычи ОАО «РИТЭК» к магистральному нефтепроводу «Северокамск – Пермь» № 02-26 / 18996 от 16.10.2013
6	ГОСТ 2477-65	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля воды	(0,03-1,0) %	ГОСТ Р 51858-2002
7	ГОСТ Р 52247-2004 (метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1-10) млн ⁻¹ (1-10) ppm	ГОСТ Р 51858-2002

1	2	3	4	5	6	7	8
8	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	270900900	Фракционный состав - при 200 °С - при 300 °С	(10-40) % (40-60) %	ГОСТ Р 51858-2002
9	ГОСТ Р 50802-95	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля сероводорода	(2-100) млн ⁻¹ (2-100) ppm	ГОСТ Р 51858-2002
10	ГОСТ Р 50802-95	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля метил- и этилмеркаптанов	(2-100) млн ⁻¹ (2-100) ppm	ГОСТ Р 51858-2002
11	ГОСТ 11851-85 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Массовая доля парафинов	(0,1-6,0) %	ГОСТ Р 51858-2002
12	ГОСТ 1756-2000	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Давление насыщенных паров	(10-55) кПа	ГОСТ Р 51858-2002
13	ГОСТ 2517-2012	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500		Отбор проб	—	ГОСТ 2517-2012

Вice-президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
генеральный директор АО «РИТЭК»



Подпись

Николаев Н.М.
Ф.И.О.

М.П. " " 20 г.