

3 КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Заместитель руководителя Федеральной
службы по аккредитации

М.П.

КАЛАГОВ К.Э.
инициалы, фамилия



Приложение к заявлению
о сокращении области аккредитации

26 ФЕВ 2019

№ 01-01/24

от «04» февраля 2019 г.

на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитической лаборатории №2 Акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

наименование испытательной лаборатории (центра)

1. Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, Химико – аналитическая лаборатория КОС

2. Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, Сооружение № 317/59

адрес места осуществления деятельности

1. Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, Химико-аналитическая лаборатория КОС

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 31371.7 (метод Б)	Газ горючий природный (газ естественный) Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110 02 7110	-	Молярная доля: - метана - этана - пропана - изобутана - n-бутана - изопентана	(40,0-99,97) % (0,001-15,0) % (0,001-6,0) % (0,001-4,0) % (0,001-4,0) % (0,001-2,0) %

1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 31371.7 (метод Б)	Газ горючий природный (газ естественный) Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110 02 7110	-	- <i>n</i> -пентана - неопентана - гексанов - диоксида углерода - гелия - водорода - кислорода - азота	(0,001-2,0) % (0,0005-0,05) % (0,001-1,0) % (0,005-10,00) % (0,001-0,5) % (0,001-0,5) % (0,005-2,0) % (0,005-15,0) %
2	ГОСТ 31369				Теплота сгорания при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа: - низшая - высшая	(40,00-80,00) МДж·м ⁻³ (45,00-85,00) МДж·м ⁻³
					Относительная плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,8000-1,0000)
					Плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,8000-1,3000) г/м ³
					Число Воббе	(50-75) МДж·м ⁻³
3	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,002-1,0) %
5	ГОСТ 3900 (п. 1)				Плотность при температуре 20 °С	(770,0-950,0) кг/м ³
6	ПНД Ф 14.1:2:4.128	Вода природная поверхностная	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,005-50,0) мг/дм ³
7	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Массовая концентрация хлорид - иона	(10-500) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
8	ПНД Ф 14.1:2:3.110 (п. 11.2)	Вода природная поверхностная	-	-	Массовая концентрация взвешенных веществ	(3-100) мг/дм ³
2. Томская область, Кargasокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, Сооружение № 317/59						
<i>адрес места осуществления деятельности</i>						
9	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %
10	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,5- 2000,0) мг/дм ³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0005-0,2) %
11	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,002--1,0) %
12	ГОСТ 3900 (п. 1)				Плотность при температуре 20 °С	(770,0-950,0) кг/м ³
13	ПНД Ф 14.1:2:4.128	Вода природная поверхностная	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,005-50,0) мг/дм ³
14	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Массовая концентрация хлорид - иона	(10-500) мг/дм ³
15	ПНД Ф 14.1:2:3.110 (п. 11.2)				Массовая концентрация взвешенных веществ	(3-100) мг/дм ³

Генеральный директор
АО «Томскнефть» ВНК



подпись уполномоченного лица

Р.Н. Жаравин

инициалы, фамилия уполномоченного лица