

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ЛИТВАК А.Г.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации 091118

№ RA.RU. 516559

от « 30 » июля 2015 г.

на 5 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории № 3 Акционерного общества «Самаранефтегаз»

наименование испытательной лаборатории (центра)

446300, Россия, Самарская область, Отрадный, Административное здание с центральной лабораторией установки комплексной подготовки нефти № 1

446300, Россия, Самарская область, Кинель-Черкасский р-н, административное здание нефтестабилизационного производства установки комплексной подготовки нефти № 2

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
446300, Россия, Самарская область, Отрадный, Административное здание с центральной лабораторией установки комплексной подготовки нефти № 1						
1	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля серы	(1,00 - 5,00) %
2	ГОСТ 3900, раздел 1				Плотность при температуре 20 °С	(830,0 - 890,0) кг/м ³
3	Р 50.2.075, раздел 7 - 12				Плотность при температуре измерения объема	(830,0 - 890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
4	Р 50.2.076	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре измерения объема	(830,0 - 890,0) кг/м ³
5	ФР.1.29.2006.02612				Плотность при температуре измерения объема	(830,0 - 890,0) кг/м ³
6	ГОСТ 2177, метод Б				Выход фракций до температуры: 200 °С, 300 °С	(20 - 40) % об. (40 - 60) % об.
7	ГОСТ 11851, метод А				Массовая доля парафина	(1,0 - 6,0) %
8	ГОСТ 2477				Массовая (объемная) доля воды	(0,03 - 5,0) %
9	ГОСТ 21534, метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(5 - 1000) мг/дм ³
10	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005 - 0,5) %

1	2	3	4	5	6	7
11	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	-	Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
12	ГОСТ Р 52247, метод А				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 - 11,0) млн ⁻¹
13	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹
					Массовая доля метил - и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 110,0) млн ⁻¹
14	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(5,00 - 35,00) мм ² /с
15	ФР.1.31.2014.18524	Вода пластовая, нефтепромысловая сточная, для заводнения нефтяных пластов	-	-	Массовая концентрация взвешенных частиц	(1,0 – 200,0) мг/дм ³
16	ФР.1.31.2014.18527				Массовая концентрация нефти и нефтепродуктов	(1 – 200) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
446300, Россия, Самарская область, Кинель-Черкасский р-н, административное здание нефтестабилизационного производства установки комплексной подготовки нефти № 2						
17	ФР.1.31.2015.20571	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Молярная доля компонентов:	
					Метан	(20,0 - 80,0) %
					Этан	(0,001 - 30,0) %
					Пропан	(0,001 - 50,0) %
					Изобутан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Бутан	(0,001 - 20,0) %
					Изопентан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Пентан	(0,001 - 5,0) %
					Гексаны	(0,001 - 10,0) %
					Диоксид углерода	(0,001 - 30,0) %
					Кислород	(0,001 - 0,5) %
					Азот	(0,001 - 30,0) %
					Сероводород	(0,001 - 10,0) %
18	ГОСТ 31371.7				Молярная доля компонентов:	
					Метан	(40,0 - 70,0) %
					Кислород	(0,05 - 2,0) %
					Диоксид углерода	(0,2 - 6,0) %
					Азот	(3,0 - 15,0) %
					Этан	(5,0 - 15,0) %
					Пропан	(2,0 - 6,0) %
					Изобутан	(0,3 - 3,0) %
					Н-Бутан	(1,0 - 4,0) %
					Изопентан	(0,2 - 2,0) %
					Н-Пентан	(0,1 - 2,0) %
					Гексаны	(0,01 - 1,0) %

1	2	3	4	5	6	7
19	ГОСТ 53367	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Массовая концентрация сероводорода	(1,0 - 50) мг/м ³
20	ГОСТ 31369, раздел 5				Молярная теплота сгорания низшая	(803 - 1260) кДж·моль ⁻¹
					высшая	(891 - 1440) кДж·моль ⁻¹
21	ГОСТ 31369, раздел 7				Объемная теплота сгорания низшая	(33,4 - 52,5) МДж·м ⁻³
					высшая	(35,0 - 57,7) МДж·м ⁻³
22	ГОСТ 31369, раздел 8				Плотность	(0,669 - 1,210) кг/м ³
					Относительная плотность	0,8000 - 1,3000
					Число Воббе	(40 - 60) МДж·м ⁻³

Начальник отдела по контролю качества

АО «Самаранефтегаз»

по доверенности № СНГ-531/18 от 12.07.2018

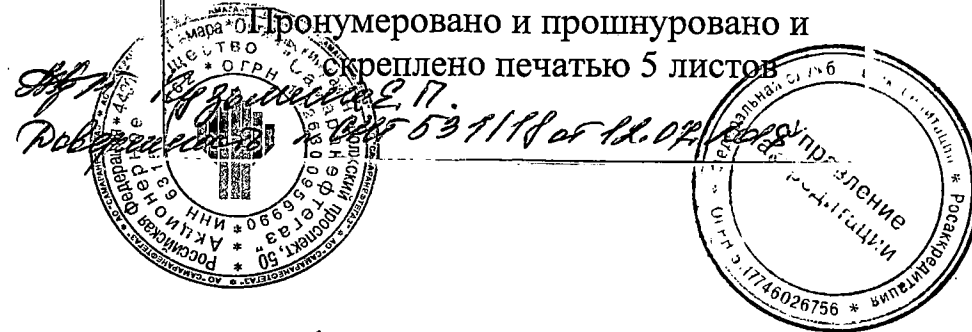
Должность, уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

Е.П. Кузьмина

инициалы, фамилия уполномоченного лица



Руководитель экспертной группы

Технические эксперты

И.В. Бердникова
Е.В. Ахтемирова
А.Н. Парцева

И.В. Бердникова

Е.В. Ахтемирова

А.Н. Парцева

И.В. Бердникова
Е.В. Ахтемирова
А.Н. Парцева

Е.Б. НОВОСЕЛЦЕВА