

3 КЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ



Заместитель руководителя  
УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ  
Федеральной службы по аккредитации

Д. А. МАКАРЕНКО

подпись

инициалы, фамилия

28 ИЮН 2018

Приложение к аттестату аккредитации

№

RA.RU.515811

от «     »     г.

на 12 листах, лист 1

### Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

#### Химико-аналитической лаборатории №3 Акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

1. Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, строение 406/1 (Коммерческий узел учета нефти);
2. Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Лугинецкая газокompрессорная станция, строение 8804;
3. Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Корпус лабораторно-диспетчерский;
4. Томская область, Парабельский район, с. Парабель Теплый гараж-стоянка в с. Парабель;
5. Томская область, Парабельский район, Лугинецкое месторождение, стр. пкгб119 (Газопровод Лугинецкое месторождение-Парабель)

адреса мест 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
<b>Герасимовский участок</b> Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, строение 406/1 (Коммерческий узел учета нефти)						
1	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Массовая доля воды	(0,03 – 10,0) %

1	2	3	4	5	6	7
2	ГОСТ 21534 (Метод А)	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 350) мг/дм <sup>3</sup>
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,047) %
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,10-2,0) %
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0025-0,05) %
5	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35-70) кПа
6	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Выход фракций до 200 °С до 300 °С	(20-60) % об (40-75) % об
7	ГОСТ Р 52247 (Метод А)				Массовая доля органических хлоридов в нефти	(1,0 – 5,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1,0 – 10,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
8	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
		Массовая доля метилмеркаптана	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)			
		Массовая доля этилмеркаптана	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)			
9	ГОСТ 11851 (Метод А)	Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %			

1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ 3900 (Метод 1)	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Плотность при температуре 20 °С	(740,0-870,0) кг/м <sup>3</sup>
11	Р 50.2.075				Плотность	(740,0-870,0) кг/м <sup>3</sup>
12	Р 50.2.076				Плотность	(740,0-870,0) кг/м <sup>3</sup>
13	РМГ 97				Плотность	(740,0-870,0) кг/м <sup>3</sup>
14	ФР 1.31.2016.24304 «Методика измерений плотности ареометром при учетных операциях на ПСП «Герасимовское» ОАО «Томскнефть» ВНК» свидетельство об аттестации методики измерений № 01.00241-2013/29-185-2015 ФБУ «Томский ЦСМ»				Плотность	(740,0-870,0) кг/м <sup>3</sup>
15	Р 50.2.040				Подготовка проб (составление накопительной пробы), хранение проб	—
16	ГОСТ Р 51858				Подготовка проб (составление накопительной пробы)	—
17	ГОСТ 2517 раздел 6				Упаковка, маркировка и хранение проб	—
18	ГОСТ 33	Вязкость кинематическая	(1,0-7,0) мм <sup>2</sup> /с			

1	2	3	4	5	6	7
<b>Лугинецкий участок по анализу газа</b>						
Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Лугинецкая газокompрессорная станция, строение 8804						
1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный, Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110 06.20.10.120	2711 21 000 0 2711 29 000 0	Компонентный состав:	
					Метан, молярная доля	(40-99,97) %
					Этан, молярная доля	(0,001-15) %
					Пропан, молярная доля	(0,001-6,0) %
					Изобутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					н-Бутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					Изопентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					н-Пентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					Неопентан, молярная доля	(0,0005-0,05) %
					Гексаны, молярная доля	(0,001-1,0) %
					Гептаны, молярная доля	(0,001-0,25) %
Октаны, молярная доля	(0,001-0,05) %					

1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный, Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110 06.20.10.120	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Бензол, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Толуол, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Диоксид углерода, молярная доля	(0,005-10,00) %
					Гелий, молярная доля	(0,001-0,5) %
					Водород, молярная доля	(0,001-0,5) %
					Кислород, молярная доля	(0,005-2,0) %
					Азот, молярная доля	(0,005-15) %
2	ГОСТ 31369 п. 7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	(35,7-37,5) МДж/м <sup>3</sup>
3	ГОСТ 31369 п. 8				Плотность при стандартных условиях	(0,750 – 1,150) кг/м <sup>3</sup>
4	ГОСТ 22387.2				Массовая концентрация сероводорода	(0,001-0,007) г/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001-0,016) г/м <sup>3</sup>
5	ГОСТ 22387.4				Массовая доля смолы и пыли	(0,0005-0,01) г/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7			
6	ГОСТ 10679	Газы углеводородные сжиженные	06.20.10.131	2711 12 970 0 2711 13 970 0	Компонентный состав:				
					Метан, массовая доля	(0,1-50) %			
					Этан, массовая доля	(0,1-50) %			
					Пропан, массовая доля	(0,1-50) %			
					Изобутан, массовая доля	(0,1-50) %			
					н-Бутан, массовая доля	(0,1-50) %			
					Изопентан, массовая доля	(0,1-50) %			
					н-Пентан, массовая доля	(0,1-50) %			
7	ГОСТ 28656							Давление насыщенных паров, избыточное	(0,05-1,6) МПа
8	ГОСТ Р 52087, п.8.2							Объемная доля жидкого остатка при 20 °С	(0,2-2,0) %
9	ГОСТ Р 52087, п.8.2							Свободная вода и щелочь	Наличие/ отсутствие
10	ГОСТ 22985				Массовая доля сероводорода	(0,0002-1,0) %			
11	ГОСТ 22985				Массовая доля меркаптановой серы	(0,0002-1,0) %			

1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 2477	Масло синтетическое Б-3В Масла турбинные Масла нефтяные турбинные с присадками Масла авиационные Масло авиационное МС -8П	-	2710 19 820 0 2710 19 980 0	Массовая доля воды	(0,03-2,0) %
13	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005-0,1) %
14	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая при 40 °С	(5,0-37,0) мм <sup>2</sup> /с
15	ГОСТ 5985				Кислотное число	(0,08 - 2,5) мг КОН/г
16	ГОСТ 4333	Масло синтетическое Б-3В Масла турбинные Масла нефтяные турбинные с присадками Масла авиационные	-	2710 19 820 0 2710 19 980 0	Температура вспышки в открытом тигле	(190 - 280) °С
17	ГОСТ 6356	Масло авиационное МС -8П	-	2710 19 980 0	Температура вспышки в закрытом тигле	(140 -160) °С

**Лугинецкий участок по анализу нефти**

Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Корпус лабораторно-диспетчерский

1	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Массовая доля воды	(0,03 – 10,0) %
2	ГОСТ 21534 (Метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 – 350) мг/дм <sup>3</sup>
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,047) %
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,10-2,0) %
4	ГОСТ 6370	Массовая доля механических примесей	(0,0025-0,05) %			

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Давление насыщенных паров	(35-70) кПа
6	ГОСТ Р 52340				Давление насыщенных паров	(35-70) кПа
7	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Выход фракций -до 200 °С -до 300 °С	(20-60) % (40-80) %
8	ГОСТ Р 52247 (Метод А)				Массовая доля органических хлоридов в нефти	(1,0 – 5,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 – 10,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
9	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптана	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптана	(2-15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
10	ГОСТ 11851 (Метод А)				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
11	ГОСТ 3900 (Метод 1)				Плотность при температуре 20 °С	(740,0-864,0) кг/м <sup>3</sup>
12	Р 50.2.075				Плотность	(740,0-864,0) кг/м <sup>3</sup>
13	Р 50.2.076				Плотность	(740,0-864,0) кг/м <sup>3</sup>
14	РМГ 97				Плотность	(740,0-864,0) кг/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
16	ФР 1.31.2016.24305 «Методика измерений плотности ареометром при учетных операциях на ПСП «Лугинецкое» ОАО «Томскнефть» ВНК» свидетельство об аттестации методики измерений № 01.00241- 2013/29-188-2015 ФБУ «Томский ЦСМ»	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Плотность	(740,0-864,0) кг/м <sup>3</sup>
17	Р 50.2.040				Подготовка проб (составление накопительной пробы), хранение проб	—
18	ГОСТ Р 51858				Подготовка проб (составление накопительной пробы)	—
19	ГОСТ 2517 раздел 6				Упаковка, маркировка и хранение проб	
20	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(1,0-7,0) мм <sup>2</sup> /с
21	ФР.1.31.2012.11660 МИ №02-24/Х1/МИ-6- 2011 ОАО "Томскнефть" ВНК, свидетельство об аттестации ФГУП "УНИИМ" №224.0384/01.00258/2011г.	Вода природная подземная, вода сточная	-	-	Массовая концентрация механических примесей	(1,0-200) мг/дм <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
<b>Парабельский участок</b>						
Томская область, Парабельский район, с. Парабель Теплый гараж-стоянка в с. Парабель						
1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Компонентный состав:	
					Метан, молярная доль	(40-99,97) %
					Этан, молярная доля	(0,001-15) %
					Пропан, молярная доля	(0,001-6,0) %
					Изобутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					н-Бутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					Изопентан. молярная доля	(0,001-2,0) %
					н-Пентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					Неопентан, молярная доля	(0,0005-0,05) %
					Гексаны, молярная доля	(0,001-1,0) %
					Гептаны, молярная доля	(0,001-0,25) %
					Диоксид углерода, молярная доля	(0,005-10,0) %
					Кислород, молярная доля	(0,005-2,0) %
					Азот, молярная доля	(0,005-15) %

1	2	3	4	5	6	7
2	ГОСТ 31369 п. 7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	(35,7-37,5) МДж/м <sup>3</sup>
3	ГОСТ 31369 п. 8				Плотность при стандартных условиях	(0,750 – 0,810) кг/м <sup>3</sup>
4	ГОСТ 22387.2 п. 9				Массовая концентрация сероводорода	(0,0010 -0,007) г/м <sup>3</sup>
5	ГОСТ 22387.2 п. 11				Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,0010-0,016) г/м <sup>3</sup>
6	ГОСТ 22387.4				Массовая доля смолы и пыли	(0,0005-0,01) г/м <sup>3</sup>

Томская область, Парабельский район, Лугинецкое месторождение, стр. пкг6119 (Газопровод Лугинецкое месторождение-Парабель)

1	ГОСТ 22387.4	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Массовая доля смолы и пыли	Наличие/ отсутствие
2	ГОСТ 22387.2 п. 8				Отбор проб	-
3	ГОСТ Р 53762				Температура точки росы по углеводородам	От минус 40 °С до 0 °С
4	ГОСТ 20060				Температура точки росы по воде при абсолютном давлении	От минус 40 °С до 0 °С

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ Р 53763	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Температура точки росы по воде	От минус 40 °С до 0 °С

Главный инженер  
АО «Томскнефть» ВНК  
\_\_\_\_\_

должность уполномоченного лица

\_\_\_\_\_

подпись уполномоченного лица



Р.Н. Жаравин  
\_\_\_\_\_

инициалы, фамилия уполномоченного