

3 КЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ



Заместитель руководителя  
УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ  
Федеральной службы по аккредитации

**Д.А. МАКАРЕНКО**

Подпись  
инициалы, фамилия

07 ОКТ 2018

Приложение  
к аттестату аккредитации № RA.RU.516617  
от « 28 » июля 2015 г.

на 3 листах, лист 1

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)**

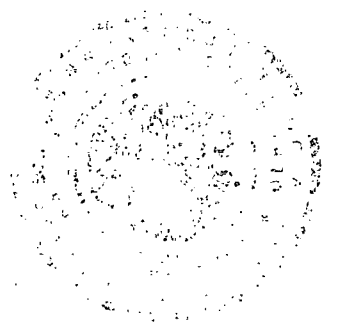
наименование испытательной лаборатории (центра)

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории № 1 Акционерного общества «Самаранефтегаз»

446552, РОССИЯ, Самарская область, Сергиевский район, Приемо-сдаточный пункт (ПСП) нефти на ТП Серные воды, литер А7, А8

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 Р 51947   | Нефть                | 06.10.10.200 | -               | Массовая доля серы                       | (1,00 – 5,00) %                   |
| 2     | ГОСТ 3900, раздел 1  |                      |              |                 | Плотность                                | (850,0 - 950,0) кг/м <sup>3</sup> |
| 3     | Р 50.2.075, разделы 7-12   |                      |              |                 | Плотность                                | (850,0 – 950,0) кг/м <sup>3</sup> |
| 4     | Р 50.2.076   |                      |              |                 | Плотность                                | (850,0 – 950,0) кг/м <sup>3</sup> |
| 5     | Методика выполнения измерений плотности нефти ареометром на СИКН № 902 ОАО «Самаранефтегаз», разработана ОАО «ИМС», ФГУП «ВНИИМ им.Д.И. Менделеева», свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИМ им.Д.И. Менделеева» № 2302-18М-2007 от 07.09.2007, ФР.1.29.2007.03938 |                      |              |                 | Плотность                                | (850,0 – 950,0) кг/м <sup>3</sup> |

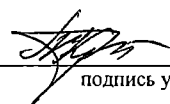


| № п/п | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений | Наименование объекта | Код ОКПД 2   | Код ТН ВЭД ЕАЭС | Определяемая характеристика (показатель)   | Диапазон определения              |
|-------|---|----------------------|--------------|-----------------|--|-----------------------------------|
| 1     | 2   | 3                    | 4            | 5               | 6  | 7                                 |
| 6     | ГОСТ 2177,<br>метод Б   | Нефть                | 06.10.10.200 | -               | Выход фракций до температуры:<br>200 °С<br>300 °С                                | (7 – 40) % об.<br>(20 – 60) % об. |
| 7     | ГОСТ 11851,<br>метод А  |                      |              |                 | Массовая доля парафина   | (1,0-10,0) %                      |
| 8     | ГОСТ 2477   |                      |              |                 | Массовая доля воды<br>(объемная доля воды)                                       | (0,03-5,0) %                      |
| 9     | ГОСТ 21534,<br>метод А  |                      |              |                 | Массовая концентрация хлористых солей  | (5-1000) мг/дм <sup>3</sup>       |
| 10    | ГОСТ 6370   |                      |              |                 | Массовая доля механических примесей  | (0,005- 0,30) %                   |
| 11    | ГОСТ 1756   |                      |              |                 | Давление насыщенных паров  | (20,0-70,0) кПа                   |
| 12    | ГОСТ Р 52247,<br>метод А  |                      |              |                 | Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С | (1,0-11,0) млн <sup>-1</sup>      |
| 13    | ГОСТ Р 50802  |                      |              |                 | Массовая доля сероводорода   | (2,0-200,0) млн <sup>-1</sup>     |
| 14    |   |                      |              |                 | Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме                                   | (2,0-110,0) млн <sup>-1</sup>     |
| 15    | ГОСТ 33   |                      |              |                 | Кинематическая вязкость  | (30,00-100,00) мм <sup>2</sup> /с |



| № 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                                 |
| 16    | Методика выполнения измерений содержания взвешенных частиц в пробах пластовых (попутнодобываемых), нефтепромысловых сточных, для заводнения нефтяных пластов гравиметрическим методом, разработана ОАО «Самаранефтегаз», свидетельство об аттестации ФГУ «Самарский ЦСМ» № МЭ 29/24-005-2009 от 18.12.2009, ФР.1.31.2014.18524 | Вода пластовая, нефтепромысловая сточная, для заводнения нефтяных пластов | -          | -               | Массовая концентрация взвешенных частиц      | (1,0 – 5000,0) мг/дм <sup>3</sup> |
| 17    | Методика выполнения измерений массовой концентрации нефти и нефтепродуктов в пробах пластовых, нефтепромысловых сточных вод фотоколориметрическим методом, разработана ОАО «Самаранефтегаз», свидетельство об аттестации ФГУ «Самарский ЦСМ» № МЭ 29/24-006-2009 от 18.12.2009, ФР.1.31.2014.18527                             |   |            |                 | Массовая концентрация нефти и нефтепродуктов | (1 – 1000) мг/дм <sup>3</sup>     |

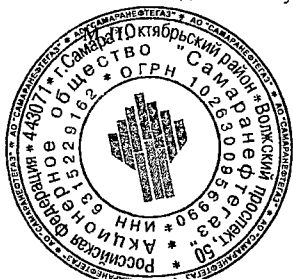
Начальник отдела по контролю качества  
АО «Самаранефтегаз»  
по доверенности № СНГ-531/18 от 20.07.2018  
должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

Е.П. Кузьмина

инициалы, фамилия уполномоченного лица



Прощнуровано, пронумеровано,  
скреплено печатью 3 (Три) листа



Руководитель экспертной группы

И.В. Бердникова

Технический эксперт

Е.В. Ахтемирова

Поздняков А. В.