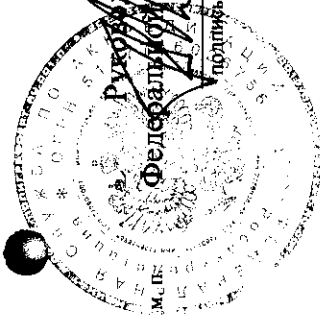


Э КЗЕМПЛЯР

**РОСАККРЕДИТАЦИИ**



Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

**ЖИТВАК А.Г.**

инициалы, фамилия  
подпись

Приложение

к аттестату аккредитации

№

от « 20 » г.

на 3 листах, лист 1

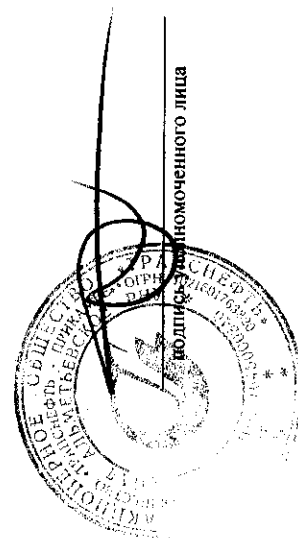
Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)  
Центральной химико-аналитической лаборатории Альметьевского районного нефтепроводного управления  
Акционерного общества «Гранснефть – Прикамье»  
наименование испытательной лаборатории (центра)  
Республика Татарстан (Татарстан), Альметьевский муниципальный район, г. Альметьевск, ул. Обьездной тракт, д. 103  
адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра)

| № п/п | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора проб | Наименование объекта | Код ОКП                       | Код ТН ВЭД ТС | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения            | 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 3900, метод 1  | Нефть                | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 2709 00 900 0 | Плотность                                | (830,0-950,0) кг/м <sup>3</sup> | ГОСТ Р 51858<br>ГОСТ 31378   |
| 2     | ГОСТ Р 51069  |                      |                               |               | Плотность                                | (830,0-950,0) кг/м <sup>3</sup> |  |
| 3     | ФР.1.29.2013.16240<br>Свидетельство об аттестации от 07.11.2013 № 454/2302-(01.00250-2008)-2013                   |                      |                               |               | Плотность при (6-30) °С                  | (836,0-910,0) кг/м <sup>3</sup> | Р 50.2.040-2004  |

| 1  | 2  | 3                              | 4                             | 5             | 6   | 7  | 8                          |
|----|--|--------------------------------|-------------------------------|---------------|---|--|----------------------------|
| 4  | ФР.1.31.2013.15500<br>Свидетельство об аттестации от<br>15.03.2013 № 01.00284-2010-<br>016/02-2013 | Нефть                          | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 2709 00 900 0 | Плотность<br>при (5-30) °С  | (840,0-880) кг/м <sup>3</sup>                  | Р 50.2.040-2004            |
| 5  | ASTM D 5002  | Нефть                          |                               |               | Плотность<br>при (15 – 35) °С   | (700,0-950,0) кг/м <sup>3</sup><br>(0,03-10) % |                            |
| 6  | ГОСТ 2477  | Турбинные<br>масла<br>нефтяные | 02 5371                       | 2710 19 810 0 | Массовая доля<br>воды   | (0,03-1,0) %                                   | РД -75.200.00.-<br>КТН-037 |
| 7  | ГОСТ 6370  | Нефть                          | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 2709 00 900 0 | Массовая доля<br>механических<br>примесей                                     | (0,001-0,150) %                                | ГОСТ Р 51858<br>ГОСТ 31378 |
|    |  | Турбинные<br>масла<br>нефтяные | 02 5371                       | 2710 19 810 0 |   | (0,003-0,150) %                                | РД -75.200.00.-<br>КТН-037 |
| 8  | ГОСТ 21534 (Метод А)   |                                | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 2709 00 900 0 | Массовая<br>концентрация<br>хлористых солей                                   | (1,0-900) мг/дм <sup>3</sup>                   | ГОСТ Р 51858<br>ГОСТ 31378 |
| 9  | ГОСТ Р 51947   | Нефть                          |                               |               | Массовая<br>доля<br>серы  | (0,01-5,00) %                                  |                            |
| 10 | ГОСТ 1756  |                                |                               |               | Давление<br>насыщенных<br>паров   | (20,0-70,0) кПа                                |                            |
| 11 | ГОСТ 2177 (Метод Б)  | Нефть                          | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 270900900 0   | Температура<br>начала кипения<br>Выход фракций:<br>- до 200 °С<br>- до 300 °С | (30-50) °С<br>(21-40) %<br>(42-60) %           |                            |

| 1  | 2  | 3                              | 4                             | 5             | 6  | 7                                | 8                          |
|----|--|--------------------------------|-------------------------------|---------------|--|----------------------------------|----------------------------|
| 12 | ГОСТ 11851 (Метод А)   | Нефть                          | 02 4300<br>02 4400<br>02 4500 | 2709 00 900 0 | Массовая<br>доля парафина  | (0,1-15,0) %                     | ГОСТ Р 51858<br>ГОСТ 31378 |
| 13 | ФР.1.31.2004.00985<br>Свидетельство об<br>аттестации от 24.04.2006<br>№ 42/05-009-06<br>(М 01-12-81) |                                |                               |               |  |                                  |                            |
| 14 |  |                                |                               |               | Массовая<br>концентрация<br>асфальтенов  | (0,3-15,0) %                     | ОР-75.180.00-<br>КТН-018   |
| 15 | ГОСТ 33  |                                |                               |               | Массовая<br>концентрация<br>смола  | (2,0-30,0) %                     |                            |
| 16 | ГОСТ 2517  |                                |                               |               | Вязкость<br>кинематическая   | (4,000-100,0) мм <sup>2</sup> /с | Р 50.2.040                 |
| 17 | ГОСТ 5985  | Турбинные<br>масла<br>нефтяные | 02 5371                       | 2710 19 810 0 | Отбор точечной,<br>объединенной<br>проб<br>Составление<br>накопительной<br>пробы | -                                | ГОСТ 2517                  |
| 18 | ГОСТ 4333 (метод А)  |                                |                               |               |  |                                  |                            |
|    |  |                                |                               |               | Кислотное число  | (0,01-2,00) мгКОН/г              |                            |

Заместитель генерального директора  
по товарно-транспортным операциям  
АО «Транснефть – Прикамье»  
(Доверенность от 15.12.2015 № 01-01-9/866)



Должность уполномоченного лица

А.М. Гареев

инициалы, фамилия уполномоченного лица