

**ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ испытательной лаборатории (центра)
Испытательной лаборатории нефти Линейной производственно-диспетчерской станции «Унеча»**

АО «Транснефть - Дружба»

(филиал «Брянское районное управление»)

(наименование испытательной лаборатории (центра))

**Номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.511827
243314, Россия, Брянская область, Унечский район, поселок Высокое**

(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 5985	Масло турбинное	19.20.29.160	2710 19 820 0	Кислотное число	(0 – 1,5) мг КОН/г
2.	ГОСТ 4333	Масло турбинное	19.20.29.160	2710 19 820 0	Температура вспышки в открытом тигле	(150 – 280) °С
3.	ГОСТ 6370	Масло турбинное	19.20.29.160	2710 19 820 0	Массовая доля механических примесей	(0,0025 - 0,1) %
4.	ГОСТ 2477	Масло турбинное	19.20.29.160	2710 19 820 0	Массовая доля воды	(0 - 10,0) %
5.	ГОСТ 33	Масло турбинное	19.20.29.160	2710 19 820 0	Вязкость кинематическая	(2,0 – 40,0) мм²/с
6.	ГОСТ 33 Приложение А	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Вязкость кинематическая	(2,0 – 40,0) мм²/с
7.	ASTM D 4057	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Отбор проб	-
8.	ASTM D 4177	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Отбор проб	-
9.	ASTM D 323 (процедура В)	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Давление насыщенных паров	(30,0 – 80,0) кПа

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
10.	АСТМ Д 1298	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Плотность	(830,0 - 950,0) кг/м ³
11.	ASTM D 4294	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Массовая доля серы	(0,10 - 5,00) %
12.	АСТМ Д 4929	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 - 10,0) млн. ⁻¹ (ppm)
13.	Методика измерений ареометром в испытательной лаборатории нефти ТТС ЛПДС «Унеча» БРУ АО «Транснефть – Дружба» Свидетельство об аттестации ЗАО ЦМО № 050-01.00152-2013-2014 от 27.11.2014 г.	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Плотность	(830 – 850) кг/м ³
14.	ГОСТ 2517– кроме п. 4.2, п. 4.3, п. 4.13.2	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Отбор проб	-
15.	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Массовая доля воды	(1,1 - 10,0) %
16.	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	Давление насыщенных паров	(30,0 – 35,0) кПа

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
17.	ГОСТ 2177	Нефть	06.10.10.300	2709 00 900 2	ГОСТ 2177 (метод Б) Выход фракций -до температуры 200 °С -до температуры 300 °С	(5,0 – 15,0) % об. (30,0 – 35,0) % об. (55,0 – 65,0) % об.

Заместитель генерального директора по товарно-транспортным операциям
АО «Транснефть – Дружба»



должность
уполномоченного лица

подпись
уполномоченного лица

Д.В. Чемакин

инициалы, фамилия
уполномоченного лица