

Паспорт нефти

№ 5

Дата выдачи: 17 января 2024 г.

1 Публичное Акционерное Общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть»
 Место нахождения компании: Российская Федерация, г. Москва
 Адрес: Российская Федерация, 115054, Россия, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69
 e-mail: russneft@russneft.ru, телефон (495) 411-6309, факс (495) 411-6325

Саратовская область, Советский район, село Наливная, улица Школьная, д.№16

2 ГОСТ Р 51858 «Нефть. Общотехнический условия»; Нефть: 1.1.1.1. ГОСТ Р 51858-2002

3 Химико-аналитическая лаборатория Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть»
 Саратовская область, Советский район, село Наливная, улица Школьная, д.№16 № RA.RU.210C81

4 № 5 от 17 января 2024 г.

5 ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»

6 ж/д цистерны № 75064972, 58640822, 50481738, 56728594, 50760198, 74931205, 73159915, 51268936, 54591730, 73190787, 55947972, 73024945, 75009522, 75033902, 75138958, 75042739, 57203952, 55054274, 54695309, 74918970, 75035527, 73761488, 73954208, 73053142, 73972713, 73060378, 74905779, 73039372, 75022152, 57227480, 51412609, 73089138, 55054100, 57372658

7 17 января 2024 г., 11 час. 00 мин.

№	Наименование показателя	Метод испытаний ¹	Значения показателя по ТР ЕАЭС 045/2017 ²	Фактические значения показателя
1	2	3	4	5
Показатели в соответствии с ТР ЕАЭС 045/2017				
1	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-2021	не более 20	менее 2,0
2	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-2021	не более 40	менее 4,0
3	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	не более 0,5	0,09
4	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	ГОСТ 21534-2021, метод А, часть I	не более 100	33,6
	Массовая доля хлористых солей, %		-	0,0040
5	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.) ³	ГОСТ 1756-2000	не более 66,7 (500)	29,9 (224,3)
6	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 52247-2021, метод В	не более 6	менее 2,0
Другие показатели, установленные в документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть (при наличии) ⁴				
№	Наименование показателя	Метод испытаний ⁴	Значения показателя по ГОСТ Р 51858-2002	Фактические значения показателя
7	Плотность нефти при температуре 20 °С, кг/м ³	ГОСТ 3900-2022, метод I	830,1-850,0	833,8
8	Плотность нефти при температуре 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069-97	833,8-853,6	838,1
9	Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370-83	не более 0,05	0,01
10	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	до 0,60	0,396
11	Температура при условиях измерения объема, °С	ГОСТ 8.587-2019	не нормируется	0,7
12	Суммарное содержание балласта, %	ГОСТ 8.587-2019	не нормируется	0,1040

¹ Указываются обозначение и пункт документа, содержащего положения о методе (методах) исследования (испытаний) и измерений.

² Допускается указание значений обозначений нефти (в диапазоне и значениях показателей согласно ТР ЕАЭС 045/2017), установленных в документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть (при наличии).

³ Не определяется при температуре застывания нефти 10 °С и выше.

⁴ Перечисляются отдельные испытательные определения на изготовленном документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть.

Заключение: Нефть соответствует / не соответствует (исключное зачеркнуть) требованиям ГОСТ 51858-2002 и технического регламента Евразийского экономического союза (ЕАЭС) «О Безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» ТР ЕАЭС 045/2017.

Паспорт оформил:

 инспектор ПИИ
 должность, организация

Т. В. Павлова

 подпись

 Т. В. Павлова
 Ф.И.О.

Российская Федерация
 ПАО НК «РуссНефть»
 Саратовский филиал
 ДЛЯ АКТОВ И ДОКУМЕНТОВ
 № 1