

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА НЕФТИ

№ 141 от 13.03.2016

Пункт приема-сдачи нефти	УСНВ
Лаборатория предприятия	НХЛ ОАО "Негуснефть"
Номер аттестата аккредитации	РОСС RU.0001.514656
СИКН №	591
Резервуар (мера вместимости)	
Дата и время отбора пробы	13.03.2016 12:00 - 00:00

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Результат испытаний
1	Температура нефти при условиях измерений объема, °С		22.7
2	Давление нефти при условиях измерений объема, МПа		1.14
3	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема, кг/м ³		814.3
4	Плотность нефти при 20 °С, кг/м ³		815.6
5	Плотность нефти при 15 °С, кг/м ³		819.3
6	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-65	0.03
7	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³ (%)	ASTM D 3230-13	3.5 (0.0004)*
8	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	0.0047
9	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-02	0.208
10	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.)	ГОСТ Р 52340-05	60.8 (456)**
11	Выход фракций, % при температуре до 200 °С при температуре до 300 °С	ГОСТ 2177-99 Метод Б	39.0 55.0
12	Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-85 Метод А	4.4
13	Массовая доля сероводорода, млн. ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	<2.0
14	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн. ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	<2.0
15	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204°С, млн. ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 52247-2004 Метод Б	<1.0

Пункт 1, 2 заполняется по показаниям СИ СИКН №591

Пункт 3 заполняется по показаниям поточного плотномера (средневзвешанное значение плотности нефти за смену).

Пункт 4, 5 заполняется по показаниям поточного плотномера (средневзвешанное значение плотности нефти за смену), приведенным к стандартным условиям.

Пункт 6, 7, 8, 9, 10 заполняются по результатам испытаний испытательной лаборатории ОАО "Негуснефть" (РОСС RU.0001.514656 от 23.07.2014 г.)

Пункт 11, 12 заполняется по протоколам испытаний, проведенных лабораторией ОАО "Варьеганнефть" (РОСС RU.0001.513819 от 27.04.2012 г.)

Пункт 13, 14, 15 заполняется по протоколам испытаний, проведенных лабораторией АО "Самотлорнефтегаз" (РОСС RU.0001.513746 от 15.01.2014 г.)

* Массовая доля хлористых солей получена расчетным путем на АРМ оператора СИКН №591 (согласно п. 6.5 Р 50.2.040-2004).

** Давление насыщенных паров нефти в мм.рт.ст. получено в лаборатории ОАО "Негуснефть" расчетным путем с применением коэффициента (степень точности согласована с АО "Самотлорнефтегаз")

При отказе поточного плотномера плотность нефти определяют в испытательной лаборатории.

Обозначение нефти по ГОСТ Р 51858:

1.0э.1.1

Представитель испытательной лаборатории



подпись

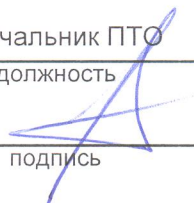
Н.И. Самойлова

И.О. Фамилия

Представитель сдающей стороны

Начальник ПТО

должность



подпись

ОАО "Негуснефть"

предприятие

В.А. Кочетков

И.О. Фамилия

Представитель принимающей стороны

инженер

должность



подпись

АО "Самотлорнефтегаз"

предприятие

Е.В. Белоглазова

И.О. Фамилия