



ООО «РН – Морской терминал Архангельск»

Испытательная лаборатория

п. Талаги, 30, Приморский р-н, Архангельская область, 163530

тел. 8(8182)217-316 e-mail info@rosneft-anp.ru

Испытательная лаборатория ООО «РН-Морской терминал Архангельск»

п. Талаги, 30, Приморский р-н, Архангельская область, 163530

тел. 8(8182)217-316 e-mail info@rosneft-anp.ru

Место проведения лабораторных испытаний: п. Талаги, 30, Приморский р-н, Архангельская область



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель ИЛ

*Белова Е.Н.* Белова Е.Н.

(подпись)

18 апреля 2022 г.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ 2102 от 18 апреля 2022 г.

1. **Объект испытаний:** Нефть 2.3.3 по ГОСТ 51858-2002.
2. **Категория испытаний:** отдельные показатели.
3. **Дата отбора:** 11.04.2022 г.
4. **Дата(ы) проведения испытаний:** 15.04.-18.04.2022 г.
5. **Дата получения образца ИЛ:** 15.04.2022 г.
6. **Заказчик:** отдел по коммерции и логистике ООО «РН-Морской терминал Архангельск»: юр. адр. 163530 Архангельская область, Приморский район, п. Талаги, д. 30, почт. адр. 163530 Архангельская область, Приморский район, п. Талаги, д. 30, ИНН 2921009226, ОГРН 1052930017062.
7. **Номер контрольной пробы (номер партии):** 2102.
8. **Место отбора:** ЖННК «Приводино», Испытательная лаборатория ООО «РН-Морской терминал Архангельск» не осуществляла отбор пробы и не несет ответственности за отбор.
9. **Метод отбора проб:** -.
10. **Отбор проб произвел:** сотрудник ЖННК «Приводино».
11. **Описание образцов (проб):** образец объемом 2,0 л в бутылке без этикетки, не опломбирован.
12. **Условия проведения испытаний:** Условия проведения испытаний соответствуют нормативным требованиям.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ:

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Норма по ГОСТ	Результат испытаний	Погрешность <sup>1)</sup> / суммарная неопределенность (по требованию) результата испытаний <sup>2)</sup>
1	2	3	4	6	7
1	Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 3900-85 (раздел 1)	870,1-895,0	880,7	±1,1 <sup>1)</sup>
2	Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51069-97	873,6-898,4	887,7	±1,1 <sup>1)</sup>
3	Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477-2014	1,0	5,00	±0,36 <sup>1)</sup>
4	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	0,61-1,80	0,641	±0,060 <sup>1)</sup>
5	Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370-83	0,05	0,249	±0,014 <sup>1)</sup>

<sup>1)</sup>Указанная погрешность / <sup>2)</sup>неопределенность получена в ИЛ при внедрении метода испытаний и обеспечена результатами внутрилабораторного контроля точности результатов испытаний.

Дополнительные данные: (заключение, мнение и толкование): по проверенным показателям Нефть 2.3.3 не соответствует требованиям ГОСТ 51858-2002.

Инженер-лаборант ИЛ

*В.В. Солдаткина*  
Подпись

В.В. Солдаткина  
Ф.И.О.

Примечание:

1. Не допускается частичная или полная перепечатка и копирование Результатов испытаний без разрешения испытательной лаборатории.
2. Результаты испытаний имеют одноцветное оформление и без подлинной печати и подписи не действительны.
3. Результаты испытаний относятся к объектам (образцам), прошедшим испытания.
4. Испытания выполнены с использованием средств, измерений, испытательного оборудования, поверенных и/или аттестованных в установленном порядке.