

**Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз»
ФЕОДОСИЙСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НЕФТЕПРОДУКТАМИ**

Свидетельство о состоянии измерений № 6.00046.16 действительно до «22» августа 2019 г.

Российская Федерация, 298107, Крым, город Феодосия, улица Геологическая, 2
e-mail: fyon@gas.crimea.ru; телефон (36562) 91-422

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 858

Конденсат газовый

Выписан на основании анализа № 1336/1337

«24» мая 2017 г.

Проба отобрана «21» мая 2017 г. в «21» час. «00» мин.

Нормативный документ: ТУ 38.401-58-424-2015 «Конденсат газовый. Технические условия»

Изготовитель: ГУП РК «Черноморнефтегаз», Россия

ОКПД 2 19.20.32.115

Резервуар № 125

Взлив 12 753 мм

Объем 4 387 м³

Количество 3 208 т

№	Наименование показателей	Методы испытаний	Значение для группы		Фактически
			1	2	
1	Плотность при 20 °С, кг/м ³	ГОСТ 3900	Не нормируется. Определение обязательно		0,7277 *
2	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947	Не нормируется. Определение по требованию потребителя		0,021
3	Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	0,5		Отсутствие
4	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³ , не более	ГОСТ 21534	100	300	18,03
5	Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370	0,05		Отсутствие
6	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.), не более	ГОСТ 1756			
	Зимний период		93,3 (700)	93,3 (700)	76,2 (572)
	Летний период		66,7 (500)	93,3 (700)	

Заключение: Конденсат газовый соответствует ТУ 38.401-58-424-2015

* - показатель плотности определен в лаборатории ГУП РК «Черноморнефтегаз» ФУОН по ГОСТ 3900-85 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности» в пробе, отобранной из вагонов-цистерн по ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб».

** - показатель по паспорту грузоотправителя

Инженер (по КНН) 2 категории

Товарный оператор участка приема и отпуски нефти и нефтепродуктов


 (Товарный оператор)