

**Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ»
Производственная лаборатория**

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 6

04 января 2022 г.

КОНДЕНСАТ ГАЗОВЫЙ

Место отбора: База ПТОиК,

Дата отбора:

01.01.2022 г.

Точка отбора: РВС 2000 № 1

Дата поступления:

03.01.2022 г.

Акт отбора № 1

Дата проведения анализа: 04.01.2022 г.

Технические требования: ТУ 38.401-58-424-2015 Конденсат газовый.

Технические условия.

Результаты испытаний конденсата газового:

Наименование показателей	Норма для групп		Фактически	Методы испытаний
	I	II		
1. Давление насыщенных паров кПа (мм.рт.ст.), не более: Зимний период Летний период	93,3 (700) 66,7 (500)	93,3 (700) 93,3 (700)	87,5 (656)	ГОСТ 1756
2. Массовая доля воды в %, не более	0,5		следы	ГОСТ 2477 и п.5.2. настоящего стандарта
3. Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05		отсутствуют	ГОСТ 6370
4. Масса хлористых солей, мг/ дм ³ , не более	100	300	1,2	ГОСТ 21534 (Метод А) и п.5.3 настоящего стандарта
5. Массовая доля общей серы, %	Не нормируют. Определение по требованию потребителя		0,01	ГОСТ 19121
6. Плотность при 20°C, кг/м ³	Не нормируют. Определение обязательно		718,0	ГОСТ 3900
7. Фракционный состав: Температура начала кипения, °C Температура конца кипения, °C Объем отгона, % Объем остатка, % Объем потерь, %	Не нормируют. Определение по требованию потребителя		28 204 97 1,1 1,9	ГОСТ 2177 (Метод А)

• Фракционный состав конденсата газового в процентах % (по объему)

40°C	50°C	60°C	70°C	80°C	90°C	100°C	110°C	120°C
2	6	11	17	27	40	54	67	76
130°C	140°C	150°C	160°C	170°C	180°C	190°C	200°C	
82	87	90	92	93	94	95	96	

Примечание:

Анализ производил:

Начальник лаборатории:



Смычкова Ю.В.

Булгакова Н.П.

Заключение о состоянии измерений в лаборатории № 6.00030.19 от 11.07.2019 г.

ГУП РК «Черноморнефтегаз»
Управление
специализированных работ
Производственная лаборатория