

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА №410

Заказчик

Наименование пробы

Смесь нефтегазоконденсатная

Нормативный документ

ТУ 0272-001-89455182-2011

Дата и время отбора пробы

11.12.2015 г.

Точка отбора

резервуар Е-3

Дата проведения анализа

11.12.2015 г.

Объем пробы

1,5 дм³

ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

| № п.п. | Наименование показателя | Метод испытания | Результат испытания |
|--------|--|-----------------|---------------------|
| 1 | Плотность при 20°C, кг/м ³ | ГОСТ 3900-85 | 827,0 |
| 2 | Давление насыщенных паров, кПа (мм. рт. ст.) | ГОСТ 7156-2000 | 63,5 (446) |
| 3 | Содержание хлористых солей, мг/дм ³ | ГОСТ 21534-76 | 62,00 |
| 4 | Массовая доля воды, % | ГОСТ 2477-65 | 0,11 |
| 5 | Массовая доля механических примесей, % | ГОСТ 6370-83 | 0,03 |
| 6 | Массовая доля серы, % | ГОСТ 51947-02 | 1,26 |
| 7 | Массовая доля сероводорода, не более, ppm | ГОСТ Р 50820-95 | 2,00 |
| 8 | Массовая доля метилмеркаптанов, не более, ppm | ГОСТ Р 50820-95 | 2,00 |
| 9 | Массовая доля этилмеркаптанов, ppm | ГОСТ Р 50820-95 | 9,40 |
| 10 | Фракционный состав нефти, объемное содержание, % | ГОСТ 2177-99 | |
| | Температура начала кипения, °С | | 40 °С |
| | 100 °С | | 12,0 |
| | 120 °С | | 17,0 |
| | 140 °С | | 23,0 |
| | 150 °С | | 25,0 |
| | 160 °С | | 28,0 |
| | 180 °С | | 35,0 |
| | 200 °С | | 39,0 |
| | 220 °С | | 43,0 |
| | 240 °С | | 48,0 |
| | 260 °С | | 52,0 |
| | 280 °С | | 57,0 |
| | 300 °С | | 61,0 |
| 320 °С | 65,0 | | |
| 340 °С | 68,0 | | |
| | 360 °С | 70,0 | |