

## ТРЕБОВАНИЕ К ПРОДУКЦИИ СКВАЖИН

**Таблица 1.6. Классы нефти**

Класс нефти	Наименование	Массовая доля серы, %
1	Малосернистая	до 0,60 включительно
2	Сернистая	от 0,61, до 1,80
3	Высокосернистая	от 1,81 до 3,50
4	Особо высокосернистая	свыше 3,50

**Таблица 1.7. Типы нефти**

Параметры	Норма для типа нефти				
	0	1	2	3	4
1. Плотность, кг/м <sup>3</sup> , при температуре 20°C	Не более 830,0	830,1-850,0	850,1-870,0	870,1-895,0	Более 895,0
2. Выход фракций, % масс., не менее, до температуры, °C:					
200	30	27	21	-	-
300	52	47	42	-	-
350	62	57	53	-	-
3. Массовая доля парафина, % масс., не более	6,0	6,0	6,0	-	-

По плотности, а также по выходу фракций и массовой доле парафина (в случае поставки на экспорт) нефть подразделяют на 5 типов (табл. 1.7).

0 – особо легкая, 1 – легкая, 2 – средняя, 3 – тяжелая, 4 – битуминозная.

По степени подготовки нефть подразделяют на 3 группы, которые показаны в таблице 1.8.

По содержанию сероводорода и легких меркаптанов нефть подразделяют на 3 вида (табл. 1.9).

Если по одному из показателей нефть относится к типу или группе с меньшим номером, а по другому – к нефти с большим, то нефть признают соответствующей типу или группе с большим номером. Например, если плотность нефти равна 820 кг/м<sup>3</sup>, а выход фракций 21%, то нефть относится к типу 2. Если содержание воды в нефти равно 0,5% масс., а содержание хлористых солей составляет 900 мг/дм<sup>3</sup>, то в этом случае ее следует относить к группе 3.

Нефть имеет условное обозначение. Оно состоит из 4 цифр, соответствующих обозначениям класса, типа, группы и вида. При поставке нефти на экспорт к обозначению добавляется индекс «Э».

Структура условного обозначения нефти выглядит следующим образом:

Класс	Тип	Группа	Вид	ГОСТ Р 51858-2002
-------	-----	--------	-----	-------------------

**Таблица 1.8. Группы нефти по степени подготовки**

Наименование показателя	Норма для типа нефти		
	1	2	3
1. Массовая доля воды, % не более	0,5	0,5	1,0
2. Концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup> , не более	100	300	900
3. Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05	0,05	0,05
4. Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.), не более	66,7 (500)	66,7 (500)	66,7 (500)
5. Содержание хлорорганических соединений, млн <sup>-1</sup> (ppm)	10	10	10

**Таблица 1.9. Виды нефти**

Наименование показателя	Номера для нефти вида		
	1	2	3
Массовая доля сероводорода, млн <sup>-1</sup> (ppm), не более	20	50	100
Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме млн <sup>-1</sup> (ppm), не более	40	60	100