

Нефть по ГОСТ Р 51858-2002

Цель работы – Определить показатели нефти по ГОСТ Р 51858-2002

The background is a dark blue gradient. In the corners, there are decorative white and light blue circuit-like patterns consisting of lines and circles, resembling a printed circuit board or a network diagram.

**Используемые нормативные
документы:
ГОСТ Р 51858-2002. Нефть. Общие ТУ.**

При оценке качества нефть подразделяют на классы, типы, группы, виды.

Таблица 1 - Классы нефти

Т а б л и ц а 1 — Классы нефти

Класс нефти	Наименование	Массовая доля серы, %	Метод испытания
1	Малосернистая	До 0,60 включ.	По ГОСТ 1437 и 9.2 настоящего стандарта
2	Сернистая	От 0,61 » 1,80	
3	Высокосернистая	» 1,81 » 3,50	
4	Особо высокосернистая	Св. 3,50	

По плотности, а при поставке на экспорт - дополнительно по выходу фракций и массовой доле парафина нефть подразделяют на пять типов (таблица 2):

- 0 - особо легкая;
- 1 - легкая;
- 2 - средняя;
- 3 - тяжелая;
- 4 - битуминозная.

Таблица 2 - Типы нефти

Наименование параметра	Норма для нефти типа										Метод испытания
	0		1		2		3		4		
	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	
1 Плотность, кг/м ³ , при температуре:											По ГОСТ 3900 и 9.3 настоящего стандарта По ГОСТ Р 51069 и 9.3 настоящего стандарта
20 °С	Не более 830,0		830,1—850,0		850,1—870,0		870,1—895,0		Более 895,0		
15 °С	Не более 834,5		834,6—854,4		854,5—874,4		874,5—899,3		Более 899,3		

Продолжение таблицы 2

Окончание таблицы 2

Наименование параметра	Норма для нефти типа										Метод испытания	
	0		1		2		3		4			
	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта	для экономики страны	для экспорта		
2 Выход фракций, %, не менее, до температуры:												По ГОСТ 2177 и 9.4 настоящего стандарта
200 °С	—	30	—	27	—	21	—	—	—	—		
300 °С	—	52	—	47	—	42	—	—	—	—		
350 °С	—	62	—	57	—	53	—	—	—	—		
3 Массовая доля парафина, %, не более	—	6,0	—	6,0	—	6,0	—	—	—	—		По ГОСТ 11851

Примечания

1. Определение плотности при 20 °С обязательно до 1 января 2004 г., определение плотности при 15 °С обязательно с 1 января 2004 г.

2. Если по одному из показателей (плотности или выходу фракций) нефть относится к типу с меньшим номером, а по другому — к типу с большим номером, то нефть признают соответствующей типу с большим номером.

Таблица 3 - Группы нефти

Т а б л и ц а 3 — Группы нефти

Наименование показателя	Норма для нефти группы			Метод испытания
	1	2	3	
1 Массовая доля воды, %, не более	0,5	0,5	1,0	По ГОСТ 2477 и 9.5 настоящего стандарта
2 Концентрация хлористых солей, мг/дм ³ , не более	100	300	900	По ГОСТ 21534 и 9.6 настоящего стандарта
3 Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05			По ГОСТ 6370
4 Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.), не более	66,7 (500)	66,7 (500)	66,7 (500)	По ГОСТ 1756 и 9.8 настоящего стандарта
5 Содержание хлорорганических соединений, млн. ⁻¹ (ppm)	Не нормируется. Определение обязательно			Приложение А [6]

П р и м е ч а н и е — Если по одному из показателей нефть относится к группе с меньшим номером, а по другому — к группе с большим номером, то нефть признают соответствующей группе с большим номером.

Таблица 4 - Виды нефти

Т а б л и ц а 4 — Виды нефти

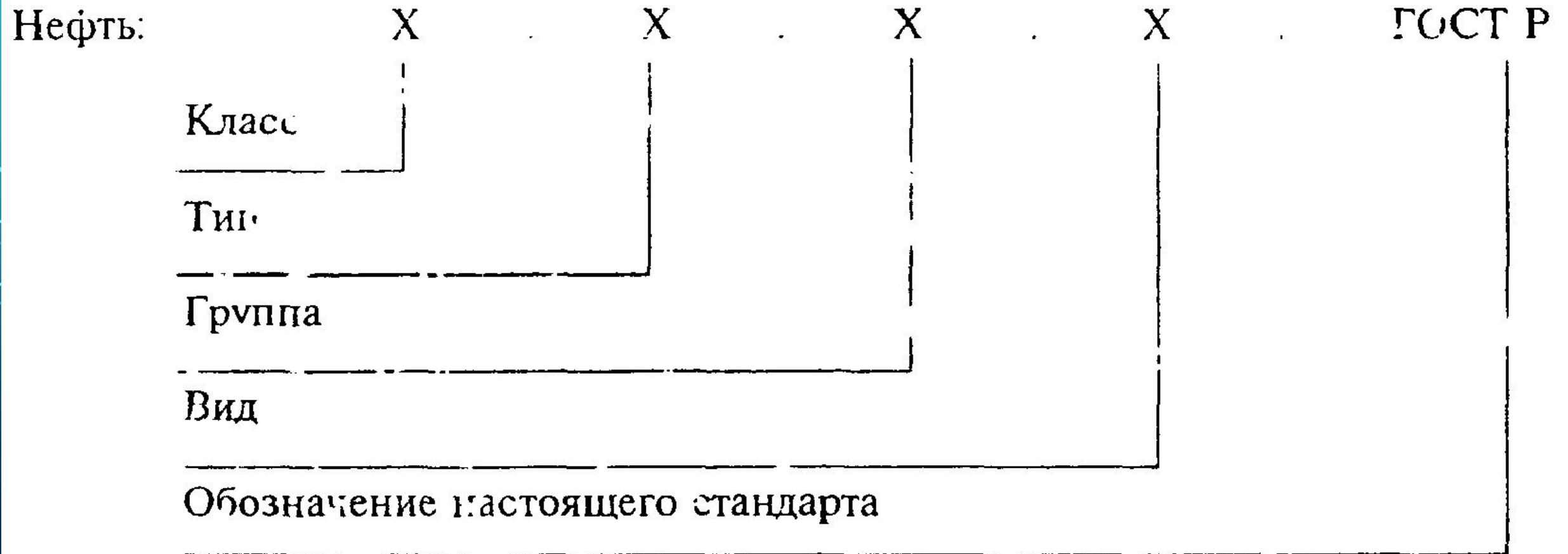
Наименование показателя	Норма для нефти вида			Метод испытания
	1	2	3	
1 Массовая доля сероводорода, млн. ⁻¹ (ppm), не более	20	50	100	По ГОСТ Р 50802 и 9.9 настоящего стандарта
2 Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн. ⁻¹ (ppm), не более	40	60	100	

П р и м е ч а н и я

1 Нормы по показателям таблицы 4 являются факультативными до 1 января 2004 г. Определение обязательно для набора данных.

2 Нефть с нормой «менее 20 млн.⁻¹» по показателю 1 таблицы считают не содержащей сероводород.

Условное обозначение нефти состоит из четырех цифр, соответствующих обозначениям класса, типа, группы и вида нефти. При поставке нефти на экспорт к обозначению типа добавляется индекс «э». Структура условного обозначения нефти:



Пример 1

№	Показатель	Значение
1	Массовая доля серы, %	0,15
2	Плотность при 20°C, кг/м ³	811
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	814,8
4	Массовая доля воды, %	0,05
5	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	25
6	Массовая доля механических примесей, %	0,02
7	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт ст)	57,8 (440)
8	Массовая доля органических хлоридов во фракции до t=204 °C, млн ⁻¹	1
9	Массовая доля сероводорода млн ⁻¹ , млн ⁻¹	5
10	Массовая доля легких меркаптанов, млн ⁻¹	8

Нефть с массовой долей серы 0,15 % (класс 1); с плотностью при температуре 20 °С 811,0 кг/м³, при 15 °С 814,8 кг/м³ (тип 0); с массовой долей воды 0,05 %, массовой концентрацией хлористых солей 25 мг/дм³, массовой долей механических примесей 0,02 %, с давлением насыщенных паров 58,7 кПа (440 мм рт. ст.), с массовой долей органических хлоридов во фракции до температуры 204 °С 1 млн⁻¹ (группа 1); с массовой долей сероводорода 5 млн⁻¹, легких меркаптанов 8 млн⁻¹ (вид 1) обозначается «Нефть 1.0.1.1 ГОСТ Р 51858».

Пример 2

№	Показатель	Значение
1	Массовая доля серы, %	1,15
2	Плотность при 20°C, кг/м ³	865
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	868,5
4	Выход фракций до температуры 200 °С, % об.	23
5	Выход фракций до температуры 300 °С, % об.	45
6	Массовая доля парафина, %	4
7	Массовая доля воды, %	0,40
8	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	60
9	Массовая доля механических примесей, %	0,02
10	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт ст)	57,4 (430)
11	Массовая доля органических хлоридов во фракции до t=204 °С, млн ⁻¹	2
12	Массовая доля сероводорода млн ⁻¹ , млн ⁻¹	5
13	Массовая доля легких меркаптанов, млн ⁻¹	7

Нефть, поставляемая для экспорта, с массовой долей серы 1,15 % (класс 2); с плотностью при температуре 20 °С 865,0 кг/м³, при температуре 15 °С 868,5 кг/м³, с выходом фракций до температуры 200 °С 23 % об., до температуры 300 °С 45 % об., с массовой долей парафина 4 % (тип 2э); с массовой долей воды 0,40 %, с массовой концентрацией хлористых солей 60 мг/дм³, с массовой долей механических примесей 0,02 %, с давлением насыщенных паров 57,4 кПа (430 мм рт. ст.), с массовой долей органических хлоридов во фракции до температуры 204 °С 2 млн⁻¹ (группа 1); с массовой долей сероводорода менее 5 млн⁻¹, легких меркаптанов 7 млн⁻¹ (вид 1) обозначается «Нефть 2.2э.1.1 ГОСТ Р 51858»

Задание

№	Показатель	1	2	3	4	5
1	Массовая доля серы, %	0,45	0,65	0,95	1,90	3,55
2	Плотность при 20°C, кг/м ³	821,0	856,0	865,0	871,5	898,2
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	817,4	852,2	861,2	867,6	894,2
4	Массовая доля воды, %	0,08	0,50	1,15	0,65	1,05
5	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	75	125	250	520	652
6	Массовая доля механических примесей, %	0,02	0,03	0,04	0,03	0,05
7	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт ст)	57,8 (433)	62,8 (470)	64,8 (446)	65,6 (441)	66,2 (437)
8	Массовая доля органических хлоридов во фракции до t=204 °C, млн ⁻¹	10	15	27	73	94
9	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹	10	15	27	73	94
10	Массовая доля легких меркаптанов в сумме, млн ⁻¹	23	37	48	56	98

№	Показатель	6	7	8	9	0
1	Массовая доля серы, %	0,95	0,65	3,55	0,45	1,90
2	Плотность при 20°C, кг/м ³	865,0	856,0	898,2	821,0	871,5
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	861,2	852,2	894,2	817,4	867,6
4	Массовая доля воды, %	1,15	0,50	1,05	0,08	0,65
5	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	250	125	652	75	520
6	Массовая доля механических примесей, %	0,04	0,03	0,05	0,02	0,03
7	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт ст)	64,8 (446)	62,8 (470)	66,2 (437)	57,8 (433)	65,6 (441)
8	Массовая доля органических хлоридов во фракции до t=204 °C, млн ⁻¹	27	15	94	10	73
9	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹	27	15	94	10	73
10	Массовая доля легких меркаптанов в сумме, млн ⁻¹	48	37	98	23	56

Задание.

Описать показатели нефти по ГОСТ Р 51858-2002

The image features a dark blue gradient background. In the corners, there are decorative white line-art elements resembling circuit traces or data paths, with small circles at the end of the lines. The word "СПАСИБО" is centered in a large, white, sans-serif font.

СПАСИБО