

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Общество с ограниченной ответственностью
« Центр нефтегазовых технологий »

Россия, 460021, г. Оренбург, проспект Гагарина, 5, тел. (3532) 37-50-88, 37-50-01, 37-50-79

Лаборатория исследования нефти, газа, воды и битумов

Дата отбора пробы: 21.05.12., 11²⁰

Кем отобрана проба:

Месторождение: Боголюбовское УПН

Проба товарной нефти, емкость Е-1, авто С 244 ММ

Дата поступления пробы: 04.06.12.

Дата анализа пробы: 05.06.12.

Протокол физико-химического анализа пробы нефти
№ 54 от 05.06.12.

Параметры	ГОСТ, ОСТ, методика	Принятые значения по пробе
Плотность нефти при 20 ⁰ С, кг/м ³	ГОСТ 3900-85	813,5
Плотность нефти при 15 ⁰ С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069-97	817,3
Кинематическая вязкость нефти при 20 ⁰ С, см ² /сек	ГОСТ 33-2000	4,03
Динамическая вязкость нефти при 20 ⁰ С, мПа/сек	ГОСТ 33-2000	3,28
Массовое содержание воды, %	ГОСТ 2477-65	Отс.
Массовое содержание серы, %	ГОСТ 1437-75	0,56
Температура застывания нефти, ⁰ С	ГОСТ 20287-91	- 16
Смол силикагелевых, %	Методика института «Гипровостокнефть»	8,5
Асфальтенов, %	Методика института «Гипровостокнефть»	3,09
Парафинов, %	Методика института «Гипровостокнефть»	5,01
Механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	Отс.
Содержание солей, мг/л	ГОСТ 21534-76	26,55
Температура плавления парафина, ⁰ С	ГОСТ 4255-75	38
Фракционный состав нефти, объемное содержание, %	ГОСТ 2177-99	
Температура начала кипения, ⁰ С:		36
100		10,0

120		18,0
150		28,0
160		32,0
180		37,0
200		42,0
220		46,0
240		50,0
260		54,0
280		59,0
300		62,0
350		69,0
360		74,0
Общий выход		74,0
Остаток и потери		26,0

Зав. лаборатории:

Исполнители:



Д. Миропольская

В. Турыгина

Т.А. Лукина