РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

от 29 апреля 2019 года

Продукт: Нефть
Характеристика пробы: Проба нефти
Дата отбора пробы: 09.01.2019
Дата поступления пробы: 11.01.2019

	Показатель	НД на МВИ	Ед. изм.	Результат	Прим.
1.	Плотность нефти при Т=20°С	ASTM D 5002-16	кг/м^3	853,8	-
2.	Массовая доля воды	ГОСТ 2477-2014	%	0,3	-
3.	Температура начала кипения	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	°С	68,9	-
4.	Выход фракций: при температуре до 100°С при температуре до 150°С при температуре до 200°С		%	 1,8 8,9 18,3	-
5.	Концентрация хлористых солей	ГОСТ 21534	мг/дм^3	249,7	-
6.	Массовая доля серы	ГОСТ Р 51947-2002	%	0,454	-
7.	Массовая доля парафина	ФР 1.31.2004.00985	%	3,83	-
8.	Массовая доля асфальтенов		%	0,47	-
9.	Массовая доля смол		%	9,54	-
10.	Вязкость кинематическая при 20°С	ГОСТ 33-2000	мм^2/с	17,6	-
11.	Массовая доля механических примесей	ГОСТ 6370-83	мм/дм^3	162,2	
			%	0,019	-
12.	Температура застывания	ГОСТ 20287-91	°С	Минус 30	-
13.	Температура плавления парафина	ГОСТ 23863-89	°С		-

Протокол состоит из одной страницы.

Нач. отдела сбыта ООО «Геотранснефть» _____/Иванов В.Ю./

М.П.

Протокол испытаний № 4 -19- ГТН от « 03 » июля 2019г.

12.Результаты испытаний пробы нефтепродукта

№ п/п	Наименование показателя, единицы измерения	Фактический результат	Погрешность измерений	Метод испытания
1	2	3	4	5
1	Выход фракций, % об. до температуры		ГОСТ 2177 п. 6.4	ГОСТ 2177-99 (метод Б)
	- температура начала перегонки, °С	55,0		
	- до 100°С	3,5		
	- до 150°С	12,0		
	- до 200°С	21,5		
	- до 250°С	31,0		
	- до 300°С	43,5		
	- до 350°С	58,5		
	Температура конца кипения, °С	более 360		
	Объемная доля отогнанного продукта, %	74,0		
	Остаток в колбе %	26,0		

Сокращения, принятые в данном Протоколе:

ГОСТ 2177-99 – ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.

ООО «Экспресс-лаборатория»

Анализ нефтепродукта

выполнил «03» 07 2019 г.

Тимушева Тимушева Е.С.