

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА НЕФТИ

№ _____ от 24.11.2017 г.

Пункт приема-сдачи нефти Нефтеналив Западно-Сургутский товарный парк
Лаборатория предприятия Лаборатория химического анализа ЦППН ООО «Сургутнефть»
СИКН (СИКНС) № 1-01

Резервуар (мера вместимости) _____

Дата и время отбора пробы 22.11.2017 г. (проба 2 предоставлена заказчиком)

Заказчик: ООО «Нефтяная Компания «НАТ-АРТ»

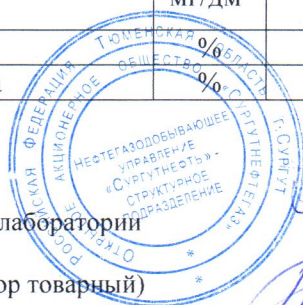
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Результат испытаний	НД на испытание
1	Плотность: - при 15 °С	кг/м ³	864.0	ГОСТ Р 51069-97
2	Массовая доля воды	%	0.02	ГОСТ 2477-65
3	Фракционный состав, выход фракций:			ГОСТ 2177-99, метод Б
	начало кипения	°С	61.0	
	100°С		4.5	
	120°С		9.0	
	150°С		16.0	
	160°С		19.0	
	180°С		23.5	
	200°С		28.5	
	220°С		30.0	
	240°С	%	35.0	
	260°С		39.0	
	280°С		42.0	
	300°С		48.5	
	320°С		50.0	
	340°С		55.0	
360°С		58.0		
	выход		61.0	
4	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм ³	11.4	ГОСТ 21534-76, метод А
5	Массовая доля серы		0.71	ГОСТ Р 51947
6	Содержание парафина		3.0	ГОСТ 17851-85

Представитель испытательной лаборатории

Т.И. Плотникова

Представитель ЦППН (оператор товарный)

И.О. Ванин



(Handwritten signatures in blue ink)