

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА НЕФТИ

№ от 04.12.2017 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 01.12.2017 г. (проба 1 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	812.0	ГОСТ Р 51069-97
2	Массовая доля воды	%	0.03	ГОСТ 2477-65
3	Фракционный состав, выход фракций:			ГОСТ 2177-99, метод Б
	начало кипения	°С	41.0	
	100°С		12.0	
	120°С		16.0	
	140°С		22.0	
	160°С		25.0	
	180°С		30.0	
	200°С		34.0	
	220°С		38.0	
	240°С	%	42.0	
	260°С		46.0	
	280°С		50.0	
	300°С		54.0	
	320°С		68.0	
	340°С		75.0	
360°С		79.0		
	выход		81.0	
4	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм ³	11.4	ГОСТ 21534-76, метод А
5	Массовая доля серы	%	0.07	ГОСТ Р 51947
6	Содержание парафина	%	2.2	ГОСТ 17851-85

Представитель испытательной лаборатории

Представитель ЦППН (оператор товарный)

