

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) _____

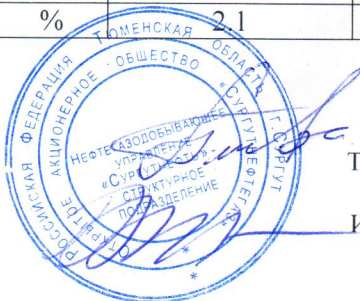
Дата и время отбора пробы 22.11.2017 г. (проба 1 предоставлена заказчиком)

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	847.9	ГОСТ Р 51069-97
2	Массовая доля воды	%	0.061	ГОСТ 2477-65
3	Фракционный состав, выход фракций:			ГОСТ 2177-99, метод Б
	начало кипения	°С	52.0	
	100°С		7.0	
	120°С		10.0	
	140°С		14.0	
	160°С		19.0	
	180°С		22.0	
	200°С		26.0	
	220°С		31.0	
	240°С	%	33.0	
	260°С		39.0	
	280°С		44.0	
	300°С		48.0	
	320°С		52.0	
	340°С		57.0	
360°С		64.0		
	выход		66.0	
4	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм ³	13.2	ГОСТ 21534-76, метод А
5	Массовая доля серы	%	0.60	ГОСТ Р 51947
6	Содержание парафина	%	2.1	ГОСТ Р 51947

Представитель испытательной лаборатории

Представитель ЦППН (оператор товарный)



Т.И. Плотникова

И.О. Ванин