

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 3 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	887.20	ГОСТ Р 51069-97
2	Массовая доля воды	%	0.09	ГОСТ 2477-65
3	Фракционный состав, выход фракций: начало кипения	°С		ГОСТ 2177-99, метод Б
	100°С		2.5	
	120°С		4.0	
	140°С		7.0	
	160°С		11.0	
	180°С		13.0	
	200°С		16.0	
	220°С		20.0	
	240°С	%	22.0	
	260°С		25.0	
	280°С		30.0	
	300°С		34.0	
	320°С		38.0	
	340°С		49.0	
	360°С		58.0	
	выход		60.0	
4	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм ³	30.1	ГОСТ 21534-76, метод А
5	Массовая доля серы	%	2.31	ГОСТ Р 51947
6	Содержание парафина	%	6.0	ГОСТ 17851-85

Представитель испытательной лаборатории

Представитель ЦППН (оператор товарный)


 Т.И. Плотникова

 И.О. Ванин
