

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА НЕФТИ

№ \_\_\_\_\_ от 26.04.2018 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 23.04.2018 г. (проба 2 предоставлена заказчиком)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Результат испытаний	НД на испытание
1	Плотность: - при 15 °С	кг/м <sup>3</sup>	823.0	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	47.0	
	100°С		10.0	
	120°С		14.0	
	140°С		20.0	
	160°С		23.0	
	180°С		27.0	
	200°С		31.0	
	220°С		35.0	
	240°С	%	40.0	
	260°С		43.0	
	280°С		47.0	
	300°С		51.0	
	320°С		58.0	
	340°С		63.0	
360°С		69.0		
	выход		74.0	
4	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм <sup>3</sup>	11.8	ГОСТ 21534-76, метод А
5	Массовая доля серы	%	0.1	ГОСТ Р 51947
6	Содержание парафина	%	2.7	ГОСТ 17851-85

Представитель испытательной лаборатории

Т.И. Плотникова

Представитель ЦППН (оператор товарный)

И.О. Ванин

