

Аналитический отчет ТУ20-04540.001

Наименование продукции:	Заявлено клиентом - ТНБК	Проба №:	7837
Место отбора пробы:	Тюмень, Россия	№ работы SGS:	181202-260063-01 OGC-TY-20
Проба отобрана из:	Нет информации	Дата получения пробы:	30/06/2020
Тип пробы:	Неизвестно	Отобрано:	Представителем заказчика
№ пломбы:	603978	Дата пробоотбора:	30/06/2020

Внимание: Проба либо пробы, результаты исследований которых представлены в этом документе («Результаты»), были отобраны и/или предоставлены Заказчиком либо третьей стороной, действующей по распоряжению Заказчика. Репрезентативность проб по отношению к какой-либо партии товара не гарантирована, и данные результаты напрямую относятся лишь к представленной пробе (пробам). Компания не несет ответственности в отношении происхождения пробы или источника, от которого она была отобрана.

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ГОСТ 20287-91 (метод Б)	Температура застывания	-12	°C	
ASTM D6045	Цвет по шкале ASTM	0.5	—	
ГОСТ Р 51069-97	Определение плотности ареометром			
	Плотность при 15 °C	0.8578	кг/л	
ГОСТ 33-2016	Кинематическая вязкость при 100 °C	1.655	мм²/с	
ГОСТ 4333-2014	Температура воспламенения в открытом тигле Кливленда	104	°C	
ГОСТ 2177-99 (метод А)	Фракционный состав при атмосферном давлении			
	Температура начала кипения	191.5	°C	
	Температура отгона 50%	310.0	°C	
	Температура отгона 90%	369.5	°C	
ГОСТ Р ЕН 12916	Содержание ароматических углеводородов методом ВЭЖХ			S46
	Общее содержание ароматических углеводородов	36.8	%(масс/масс)	
ASTM D4294	Содержание серы	0.883	%(масс/масс)	

Выполнено в указанных лабораториях:

S46 - ИЛ Тюменского участка контроля качества, метрологии и электрометрии ООО "Газпромнефть-Лаборатория", аттестат аккредитации РОСС.RU.0001.22HP51

Информация о наименовании продукции предоставлена заказчиком. Если не оговорено иное, приведенные в данном документе результаты относятся только к испытанной пробе(-ам) в том виде, в котором она была получена. Все испытания были выполнены с использованием действующих версий указанных методов испытаний, кроме случаев, когда иное было однозначно указано в данном отчете. При определении вышеуказанных результатов применяются показатели прецизионности. Пользователи результатов измерений при установлении соответствия коммерческим или нормативным требованиям в этом контексте должны учитывать полные версии ASTM D3244, IP 367 и ISO 4259, доверительная вероятность по умолчанию для испытаний нефти или нефтепродуктов была установлена на уровне доверительной вероятности 95%. Обращаем Ваше особое внимание на разделы 7.3.6, 7.3.7 и 7.3.8 стандарта ASTM D3244. Данные прецизионности методов UOP, обозначенных выше, были определены с помощью UOP 999. Данный документ не может быть воспроизведен без предварительного