

**ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РАСХОДОМЕТРИИ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ МЕТРОЛОГИИ
им. Д.И. МЕНДЕЛЕЕВА»**

ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

Россия, Республика Татарстан, 420088, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7«а»

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
об аттестации методики (метода) измерений
№ 01.00257-2013/7709-22**

Методика (метод) измерений массы скважинной жидкости и объема попутного нефтяного газа с применением установок измерительных «ОЗНА-МАССОМЕР» и систем измерений количества нефти и газа «ОЗНА-ИС2» прямым и косвенным методами динамических измерений
наименование и назначение методики (метода) измерений, включая указание измеряемой величины, объекта измерений, реализуемого способа измерений и, при необходимости, наименование дополнительных параметров

разработанная ВНИИР – филиалом ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», Россия, 420088, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7«а»
наименование и адрес разработчика методики (метода) измерений

и регламентированная в «ГСИ. Масса скважинной жидкости и объем попутного нефтяного газа. Методика измерений с применением установок измерительных «ОЗНА-МАССОМЕР» и систем измерений количества нефти и газа «ОЗНА-ИС2», 28 стр., 2022 г.
обозначение и наименование документа, содержащего методику (метод) измерений, год его утверждения и число страниц

аттестована в соответствии с Приказом Минпромторга России от 15.12.2015 № 4091 «Об утверждении Порядка аттестации первичных референтных методик (методов) измерений, референтных методик (методов) измерений и методик (методов) измерений и их применения»
наименование и номер нормативного правового акта, на соответствие требованиям которого аттестована методика (метод) измерений

Аттестация осуществлена по результатам теоретических исследований
указание способа подтверждения соответствия методики (метода) измерений установленным требованиям (теоретические или экспериментальные исследования)

В результате аттестации методики (метода) измерений было установлено, что методика (метод) измерений соответствует предъявляемым к ней требованиям.

Заместитель директора филиала

Начальник отдела НИО-9

должность руководителя подразделения, отдела



подпись

подпись

А.С.Тайбинский

инициалы, фамилия

К.А. Левин

инициалы, фамилия

09.09.2022

Диапазон измерений приведен на обратной стороне свидетельства.

Требования к показателям точности измерений приведены на обратной стороне свидетельства об аттестации методики (метода) измерений

ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

№	Наименование	Значение
1	Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений массы скважинной жидкости, %	
	- при вязкости нефти в пластовых условиях не более 200 мПа·с	±2,5
	- при вязкости нефти в пластовых условиях 200 мПа·с и более	±10,0
2	Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений массы скважинной жидкости без учета воды, %, при содержании объемной доли воды:	
	- от 0 до 70 %	±6,0
	- свыше 70 до 95 %	±15,0
	- свыше 95 до 100 %	рассчитывается по п. 10.4 настоящей МИ
3	Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, %	±5,0
4	Максимальный расход скважинной жидкости, т/сут	4000

Научный сотрудник НИО-9



подпись

В.В. Гетман

инициалы, фамилия