



ООО ЦМ «СТП»

420107, РФ, РТ, г. Казань,

ул. Петербургская, д. 50, к. 5, офис 7

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре
аккредитованных лиц RA.RU.311459

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об аттестации методики (метода) измерений

№ 2912/1 – 169–RA.RU.311459–2025

Методика (метод) измерений объема природного газа по ГОСТ 5542–2022 (далее – газ), приведенного к стандартным условиям в диапазоне от 0,015 до 149,000 м³ за час, комплексами для измерения количества газа ТАУ-СГТКР-Д и счетчиками газа объемными мембранными ВКР, работающими совместно с корректором объема газа ТАУ-ТК,

разработанная ООО ЦМ «СТП», 420107, РФ, РТ, г. Казань, ул. Петербургская, д.50, к. 5, офис 7

и регламентированная в инструкции «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа ТАУ-СГТКР и счетчиками газа с корректором объема газа ТАУ-ТК», 2025. – 30 с.,

аттестована в соответствии с «Порядком аттестации первичных референтных методик (методов) измерений, референтных методик (методов) измерений и методик (методов) измерений и их применения», утвержденным Приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации от 15 декабря 2015 г. № 4091 на соответствие требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847.

Аттестация осуществлена по результатам теоретического исследования.

В результате аттестации методики (метода) измерений было установлено, что методика (метод) измерений соответствует предъявляемым к ней метрологическим требованиям. Основные метрологические характеристики методики (метода) измерений приведены на оборотной стороне свидетельства.

Технический директор
по методологии измерений и учета



Н.А. Николаев
инициалы, фамилия

«29» 12 2025 г.

Примечание – Продолжение свидетельства об аттестации методики (метода) измерений на оборотной стороне

Основные метрологические характеристики методики (метода) измерений

Доверительные границы относительной погрешности при доверительной вероятности 95 % измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, составляют не более:

1) $\pm 4,0$ % в диапазоне измерений объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, от 0,015 до 149,000 м³/ч (при отклонении абсолютного давления газа от значения, принятого за условно-постоянную величину, не более $\pm 2,60$ %, для комплексов для измерений количества газа ТАУ-СГТКР-Д стандартной модификации или при использовании счетчиков газа объемных мембранных ВКР стандартной модификации совместно с корректором объема газа ТАУ-ТК и при отклонении абсолютного давления газа от значения, принятого за условно-постоянную величину, не более $\pm 3,35$ %, для комплексов для измерений количества газа ТАУ-СГТКР-Д модификации «У» или при использовании счетчиков газа объемных мембранных ВКР модификации «У» совместно с корректором объема газа ТАУ-ТК);

2) $\pm 3,0$ % в диапазоне измерений объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, от 0,015 до 149,000 м³/ч (при отклонении абсолютного давления газа от значения, принятого за условно-постоянную величину, не более $\pm 2,05$ %, для комплексов для измерений количества газа ТАУ-СГТКР-Д модификации «У» или при использовании счетчиков газа объемных мембранных ВКР модификации «У» совместно с корректором объема газа ТАУ-ТК).

Бюджет неопределенности измерений приведен в Приложении к свидетельству.

Технический директор по методологии
измерений и учета



подпись

Н.А. Николаев

инициалы, фамилия

«29» 12 2025 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТОЧНОСТИ
МЕТОДИКИ ИЗМЕРЕНИЙ ОБЪЕМА ПРИРОДНОГО ГАЗА, ПРИВЕДЕННОГО К
СТАНДАРТНЫМ УСЛОВИЯМ, КОМПЛЕКСАМИ ДЛЯ ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ГАЗА
ТАУ-СГТКР-Д И СЧЕТЧИКАМИ ГАЗА ОБЪЕМНЫМИ МЕМБРАННЫМИ ВКР,
РАБОТАЮЩИМИ СОВМЕСТНО С КОРРЕКТОРОМ
ОБЪЕМА ГАЗА ТАУ-ТК

1. Оценку доверительных границ относительной погрешности при доверительной вероятности 95 % результатов измерений объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, комплексами для измерения количества газа ТАУ-СГТКР-Д и счетчиками газа объемными мембранными ВКР, работающими совместно с корректором объема газа ТАУ-ТК проводят в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.995–2023.

Исходными данными для проведения расчетов являются:

- метрологические характеристики применяемых средств измерений;
- диапазоны изменения параметров потока измеряемой среды;
- условия окружающего воздуха в месте установки средств измерений.

2. Результаты расчета доверительных границ относительной погрешности измерений при доверительной вероятности 95 % объемного расхода и объема природного газа, приведенных к стандартным условиям при помощи программного комплекса «Расходомер ИСО» по ГОСТ Р 8.995–2023 приводятся на следующих листах.

Ведущий инженер по метрологии отдела аттестации
методик измерений и проведения
метрологической экспертизы



И.Д. Арзамасов