

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 15827 от 19 декабря 2022 г.

Срок действия: бессрочный

Наименование типа средств измерений:

**Измерительная система узла учета газа ГРС «Слуцк» филиала «Несвижское УМГ
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» № 417/1-1**

Производитель:

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», г. Минск, Республика Беларусь

Выдан:

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», г. Минск, Республика Беларусь

Документ на поверку:

**МРБ МП.3328-2022 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь.
Измерительные системы узлов учета газа ГРС филиалов ОАО «Газпром трансгаз
Беларусь», оснащенных стандартными сужающими устройствами (диафрагмами)
с КМИМ «Суперфлоу-ПЕ». Методика поверки»**

Интервал времени между государственными поверками: **24 месяца**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 19.12.2022 № 120

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя комитета



А.А.Бурак

Копия.

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений
от 19 декабря 2022 г. № 15827

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Измерительная система узла учета газа ГРС «Слуцк» филиала «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» № 417/1-1

Назначение и область применения:

Измерительная система узла учета газа ГРС «Слуцк» филиала «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» № 417/1-1 (далее – система) предназначена для преобразования входных сигналов разности давлений, давления и температуры газа и вычисления значений объемного расхода и количества (объема) природного газа в стандартных условиях по ГОСТ 2939-63.

Область применения – магистральный транспорт газа, газоснабжение потребителей Республики Беларусь.

Описание:

В состав системы входят: измерительные трубопроводы № 1, № 2, № 3 с установленными на них стандартными сужающими устройствами (диафрагмами), комплексом многониточным измерительным микропроцессорным «Суперфлоу-ПЕ» (далее - КМИМ «Суперфлоу-ПЕ») и термопреобразователем сопротивления ТСМ 012, или ТСМ 296, или ТСП 012. КМИМ «Суперфлоу-ПЕ» осуществляет автоматическое непрерывное измерение давления, разности давления, температуры, и вычисление расхода и объема газа в стандартных условиях в соответствии с ГОСТ 8.586.1-2005, ГОСТ 8.586.2-2005, ГОСТ 8.586.5-2005 с учетом условно-постоянных параметров: плотности газа в стандартных условиях, содержания азота и углекислого газа, атмосферного давления.

Метод измерения расхода газа, протекающего через систему, основан на создании с помощью диафрагмы местного сужения потока, часть потенциальной энергии которого переходит в кинетическую энергию. Средняя скорость потока в месте его сужения повышается, а статическое давление становится менее статического давления до диафрагмы. Разность давлений тем больше, чем больше расход среды, и, следовательно, она может служить мерой расхода.

КМИМ «Суперфлоу-ПЕ» осуществляет отображение на жидкокристаллическом дисплее, а также регистрацию с указанием даты и времени следующих параметров:

объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, по каждому измерительному трубопроводу;

количество (объем) газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;

расход газа в рабочих условиях, м³/ч;

давление, кПа;

разность давлений, кПа;

температура, °С;

количество газа (нарастающего объема) от начала контрактных суток, м³.

Измерения давления природного газа производятся с помощью преобразователя абсолютного (избыточного) давления из состава КМИМ «Суперфлоу-ПЕ», основным элементом измерительного механизма которого является измерительная емкостная

ячейка или тензорезистивный модуль. Под воздействием давления измерительный механизм преобразователя формирует цифровой код, пропорциональный измеряемому давлению. Микропроцессор преобразователя корректирует цифровой код в зависимости от индивидуальных особенностей измерительного механизма, а также в зависимости от температуры окружающей или измеряемой среды. Откорректированный цифровой код передается на устройство, формирующее стандартный аналоговый сигнал.

Измерения разности давлений перед и после диафрагмы производятся с помощью преобразователя разности давлений из состава КМИМ «Суперфлоу-ПЕ».

Измерения температуры природного газа производятся с помощью термопреобразователя сопротивления ТСМ 012, или ТСМ 296, или ТСП 012, принцип действия которого основан на явлении изменения электрического сопротивления металлов при изменении их температуры. Величина изменения электрического сопротивления определяется типом материала чувствительного элемента и величиной изменения температуры. Термопреобразователь сопротивления состоит из чувствительного элемента, защитного корпуса, клеммной головки.

Система имеет встроенное программное обеспечение, предназначенное для обработки измерительной информации.

Фотографии общего вида средств измерений представлены в приложении 1.

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений представлена в приложении 2.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа представлена в приложении 3.

Обязательные метрологические требования: представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений объемного расхода природного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, в диапазоне температуры и давления измеряемой среды в условиях эксплуатации, м ³ /ч	от 140 до 168043
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объемного расхода природного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, %	±1,5

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Значение
Диапазон абсолютного давления измеряемой среды, МПа	от 2,0 до 5,5
Диапазон измерений разности давлений, кПа	от 0,6 до 62,0
Диапазон температуры измеряемой среды, °С	от минус 20 до плюс 50
Диапазон значений относительного диаметра диафрагмы, β	от 0,10 до 0,75
Условия эксплуатации:	
диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от минус 30 до плюс 55
диапазон относительной влажности окружающего воздуха, %	от 10 до 90

Комплектность: представлена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Количество
Система в составе:	
КМИМ «Суперфлоу-ПЕ»	1
Термопреобразователь сопротивления ТСМ 012, или ТСМ 296, или ТСП 012	1
Измерительный трубопровод № 1	1
Измерительный трубопровод № 2	1
Измерительный трубопровод № 3	1
Диафрагма	3
Расчёт стандартного сужающего устройства (диафрагмы)	3
Паспорт	1

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносится на маркировочную табличку системы.

Поверка осуществляется по МРБ МП.3328-2022 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Измерительные системы узлов учета газа ГРС филиалов ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», оснащенных стандартными сужающими устройствами (диафрагмами) с КМИМ «Суперфлоу-ПЕ». Методика поверки».

Сведения о методиках (методах) измерений: ГОСТ 8.586.1-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 1. Принцип метода измерений и общие требования.

ГОСТ 8.586.2-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования.

ГОСТ 8.586.5-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений:

техническая документация ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»;

методику поверки:

МРБ МП.3328-2022 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Измерительные системы узлов учета газа ГРС филиалов ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», оснащенных стандартными сужающими устройствами (диафрагмами) с КМИМ «Суперфлоу-ПЕ». Методика поверки».

Перечень средств поверки: представлен в таблице 4.

Таблица 4

Наименование и тип средств поверки
Термогигрометр UniTess THB1
Нутрометр микрометрический НМ
Микроскоп универсальный УИМ-23
Микроскоп универсальный УИМ-21
Микрометр гладкий
Радиусомер оптоэлектронный LVS-24
Образцы шероховатости № 4
Щупы, класс точности 2
Линейки поверочные типа ЛД по ГОСТ 8026-92
Рулетка измерительная по ГОСТ 7502-98
Нутромер микрометрический НМ
Программный комплекс «Расходомер ИСО», модуль: «Стандартные сужающие устройства»
Примечание – Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО (идентификационный номер)
Суперфлоу-ПЕ	SF21RU7C

Заключение о соответствии утвержденного типа средств измерений требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя: измерительная узла учета газа ГРС «Слуцк» филиала «Несвижское УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» № 417/1-1 соответствует требованиям технической документации производителя.

Производитель средств измерений
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
Республика Беларусь, 220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9
Телефон: +375 17 280-01-01
факс: +375 17 285-63-36
e-mail: office@btg.by

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений/метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений
Республиканское унитарное предприятие «Белорусский государственный институт метрологии» (БелГИМ)
Республика Беларусь, 220053, г. Минск, Старовиленский тракт, 93
Телефон: +375 17 374-55-01
факс: +375 17 244-99-38
e-mail: info@belgim.by

- Приложения:
1. Фотографии общего вида средств измерений на 2 листах.
 2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений на 1 листе.
 3. Схема пломбировки от несанкционированного доступа на 1 листе.

Директор БелГИМ



А.В. Казачок

Приложение 1
(обязательное)

Фотографии общего вида средств измерений

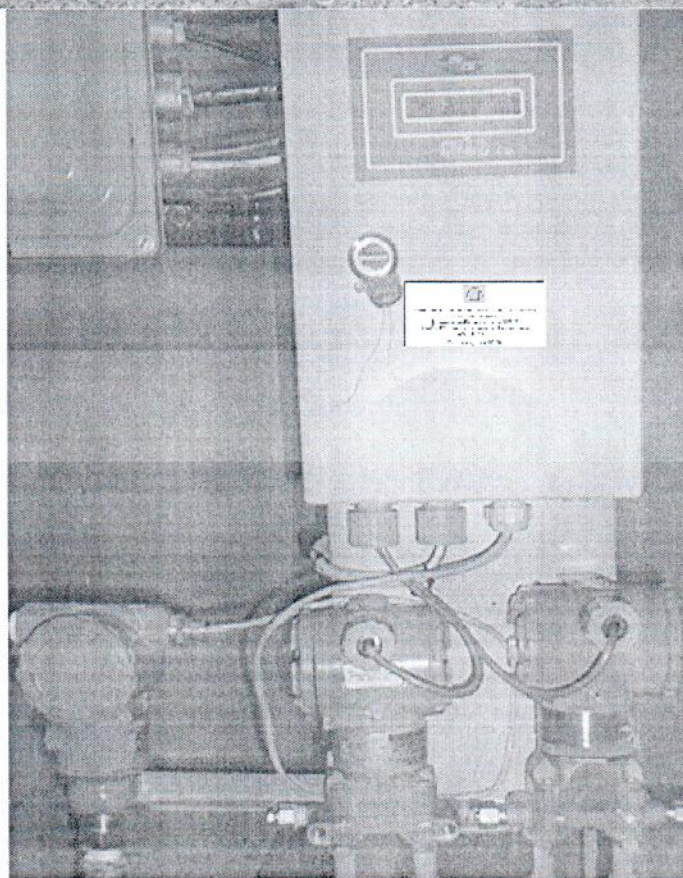
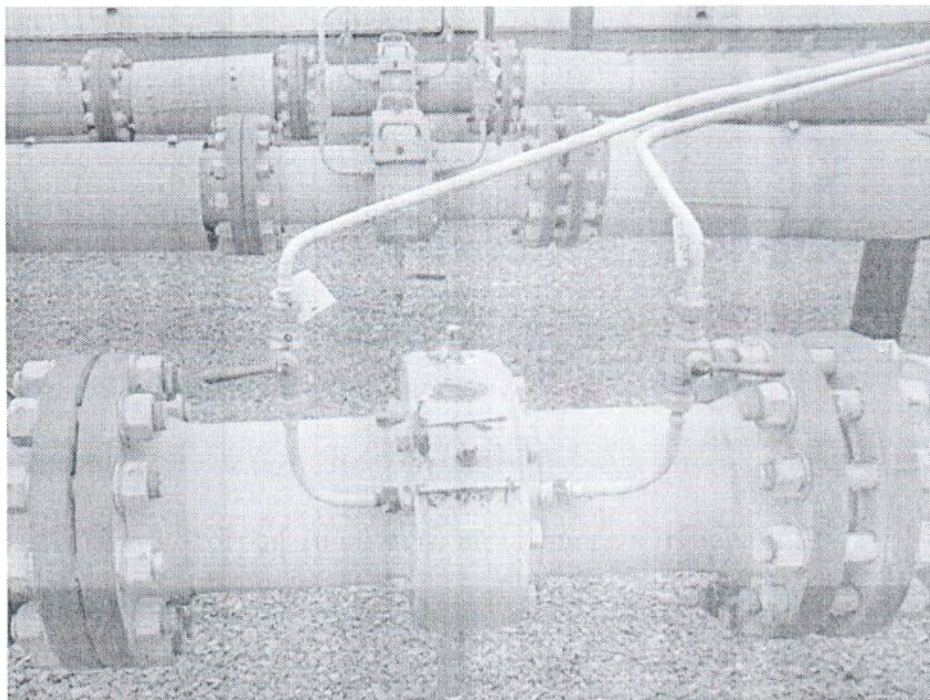


Рисунок 1.1 – Фотографии общего вида системы



**Измерительная система узла учета газа
ГРС «Слуцк»
филиала «Несвижское УМГ
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
№ 417/1-1**

Год выпуска 2022

Рисунок 1.2 – Фотография маркировки системы

Приложение 2
(обязательное)

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений

Знак поверки наносится в свидетельство о государственной поверке.

Приложение 3
(обязательное)

Схема пломбировки от несанкционированного доступа

Место пломбировки от несанкционированного доступа

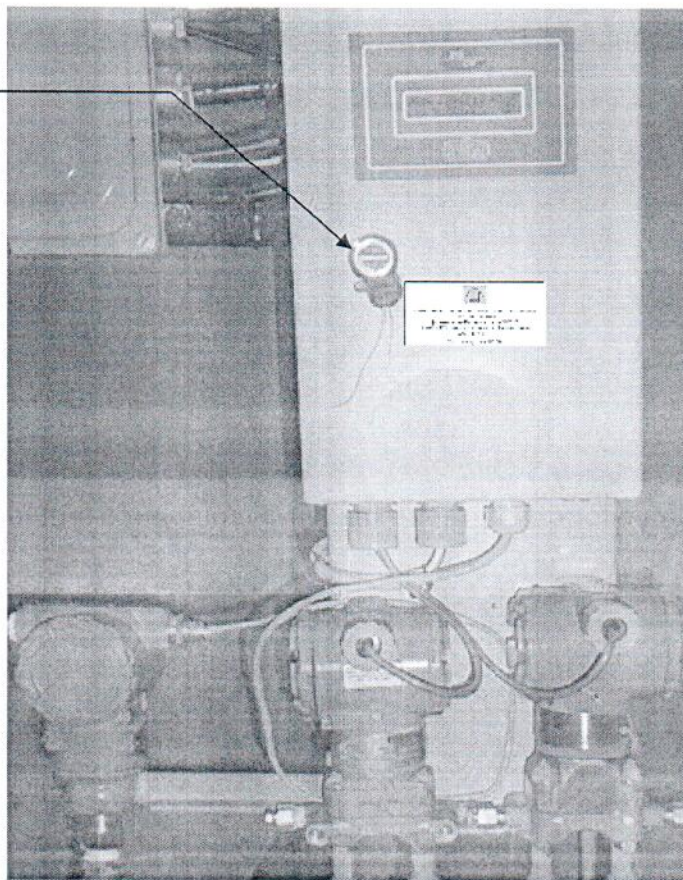


Рисунок 3.1 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа