

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Корректоры объема газа ЕК270

Назначение средства измерений

Корректоры объема газа ЕК270 (далее - корректор) предназначены для измерений температуры и абсолютного давления природного газа, измерения количества импульсов от преобразователей расхода и вычисления расхода и объема природного газа при стандартных условиях.

Описание средства измерений

Принцип действия основан на преобразовании корректором электрических сигналов, поступающих от измерительных преобразователей температуры, давления и объемного расхода природного газа (далее - газ) в рабочих условиях, в значения измеряемых величин с последующим определением объемного расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям на основании известных зависимостей. Коэффициент сжимаемости природного газа вычисляется по ГОСТ 30319.2-2015.

Корректор предназначен для работы совместно со счетчиками объема газа, имеющими импульсный выходной сигнал, пропорциональный объему газа в рабочих условиях, и обеспечивает автоматический учет потребления газа, а также контроль технологических параметров, связанных с эксплуатацией измерительного комплекса.

Корректор обеспечивает работу со счетчиками имеющими импульсный выходной сигнал:
- с весом импульса 0,01 м³, 0,1 м³, 1,0 м³, 10,0 м³ и 100 м³ в диапазоне частот от 0 до 8 Гц.
- с весом импульса от 1 до 99999 импульсов на м³ в диапазоне частот от 0 до 5 кГц.

Корректор обеспечивает измерение параметров газа:

- давления в трубопроводе преобразователем абсолютного давления;
- температуры газа встроенным термометром сопротивления платиновым по ГОСТ 6651-2009 с номинальной статической характеристикой преобразования (НСХ) 500П (Pt500).

Для контроля технологических параметров корректор обеспечивает измерение перепада давления на счетчике газа преобразователем перепада давления.

Корректор выполнен с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» уровня «ib» группы IIB, может устанавливаться во взрывоопасных зонах, и имеет маркировку взрывозащиты 1ExibIIBT4.

Общий вид корректора объема газа ЕК270 представлен на рисунке 1.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки, приведены на рисунке 2.



Рисунок 1 - Общий вид корректора объема газа ЕК270

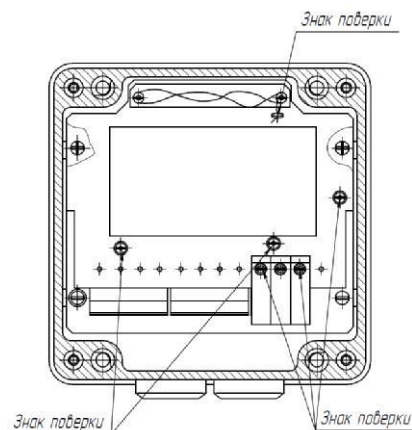


Рисунок 2 - Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки

Программное обеспечение

Программное обеспечение корректора встроенное и является их неотъемлемой частью.

Конструкция корректора ЕК270 исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение корректоров и измерительную информацию.

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ЕК270 V1.50*
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.50*
Цифровой идентификатор ПО	5551944707
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC16

* - идентификационное наименование состоит из 2 частей: старшая часть (до точки) номер версии метрологически значимой части ПО, младшая часть - номер версии метрологически незначимой части.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений абсолютного давления, бар	от 4 до 20
Диапазон измерений перепада давления, кПа: - ЕК270 с заводским номером 12106651; - ЕК270 с заводским номером 12106610.	от 0 до 16 от 0 до 10
Диапазон измерений температуры газа, °С	от -23 до +60
Пределы допускаемой относительной погрешности, %: - измерений давления; - измерений температуры; - вычисления коэффициента коррекции, обусловленного реализацией алгоритмов с техническими характеристиками указанными в таблице 3; - приведения объема, к стандартным условиям, в диапазоне изменений параметров газа: температуры от -23 до +60 °С и плотности от 0,668 до 1,0 кг/м ³ , с учетом погрешности измерений давления, температуры и вычисления коэффициента коррекции	±0,35 ±0,1 ±0,05 ±0,37

Окончание таблицы 2

Наименование характеристики	Значение
Пределы основной приведенной погрешности измерений перепада давления, %	$\pm 0,1$
Пределы допускаемой дополнительной приведенной погрешности перепада давления от изменения температуры окружающей среды в диапазоне рабочих температур на каждые 10 °С, %	$\pm 0,1$
Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 80 от 96 до 104

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры природного газа: - диапазон изменений абсолютного давления газа, МПа - диапазон измерений температуры газа, °С - диапазон изменений плотности природного газа при стандартных условиях, кг/м ³ - диапазон изменений молярной доли азота, % - диапазон изменений молярной доли диоксида углерода, %	от 1,196 до 1,305 от +4,85 до +16,85 от 0,681 до 0,702 от 0,507 до 0,804 от 0,051 до 0,285
Сигнал от счетчика газа низкочастотный, Гц, не более	8
Сигнал от счетчика газа высокочастотный, кГц, не более	5
Коэффициент преобразования сигнала счетчика газа (НЧ), имп/м ³	0,01; 0,1; 1; 10; 100
Коэффициент преобразования сигнала счетчика газа (ВЧ), имп/м ³	от 1 до 99999
Дисплей: количество строк количество символов в строке	4 20
Выходной импульсный сигнал: - напряжение, В - ток нагрузки, мА - число одновременно подключенных каналов, шт.	30 100 4
Интерфейс	RS 232/RS485 оптический интерфейс ГОСТ Р МЭК 61107
Параметры электрического питания: - напряжение постоянного тока (встроенное), В - напряжение постоянного тока (внешний источник), В	7,2 (2 батареи 3,6 В) 9 $\pm$ 0,9
Габаритные размеры корректора, мм, не более - высота - ширина - длина	200 180 110
Масса, кг, не более	2,8

Окончание таблицы 3

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С: - относительная влажность воздуха, % - атмосферное давление, кПа	от -40 до +60 от 30 до 80 от 96 до 104
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	100000
Средний срок службы, лет, не менее	12

Знак утверждения типа

наносится на шильдик методом фотопечати и на титульные листы эксплуатационной документации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность корректора объема газа ЕК270

Наименование	Обозначение	Количество
Корректор ЕК270		2 шт.
Руководство по эксплуатации		2 экз.
Паспорт		2 экз.
Методика поверки	МП 208-037-2018	1 экз.
Преобразователь перепада давления		2 шт.
Комплект монтажных частей (КМЧ)		2 шт.

Поверка

осуществляется по документу МП 208-037-2018 «Корректор объема газа ЕК270. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 25.05.2018 г.

Основные средства поверки:

- калибратор температуры RTC-157 В (регистрационный номер 46576-11), диапазон воспроизведения температуры от минус 45 до 155 °С, погрешность установления заданной температуры не более $\pm 0,1$ °С, погрешность измерения температуры с внешним термопреобразователем STS-200 не более $\pm 0,011$ °С;

- манометр грузопоршневой МП-6 (регистрационный номер 52189-12), диапазон задания давления от 0,06 до 0,6 МПа, класс точности 0,02;

- манометр грузопоршневой МП-60 (регистрационный номер 52189-12), диапазон задания давления от 0,6 до 6 МПа, класс точности 0,02;

- манометр грузопоршневой МП-2,5 (регистрационный номер 58794-14), предел допускаемой относительной погрешности 0,02 %;

- калибратор МСХ-II (регистрационный номер 21591-07), диапазон задания частоты импульсов от 0,01 до 10 кГц;

- барометр БРС-1М-1 (регистрационный номер 16006-97), диапазон измерений абсолютного давления от 600 до 1100 гПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности ± 33 Па.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых корректоров с требуемой точностью.

Знак поверки наносится методом давления на пломбу и специальную мастику (термопластичную массу) и в паспорт или на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к корректорам объема газа ЕК270

ГОСТ Р 8.740-2011 ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков

ГОСТ 30319.2-2015 Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о плотности при стандартных условиях и содержании азота и диоксида углерода

Техническая документация фирмы-изготовителя

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
(ООО «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»)

ИНН 5243013811

Адрес: 607224, Нижегородская область, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 8 А

Тел./факс: +7(83147) 7-98-00 / +7(83147) 7-22-41

E-mail: Info.EGE@elster.com

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»
(ООО «Газпром инвест»)

ИНН 7810483334

Адрес: 196210, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д. 6, лит. Д

Тел./факс: +7 (812) 455-17-00 / +7 (812) 455-17-41

E-mail: office@invest.gazprom.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел./факс: +7 (495) 437-55-77 / +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.