



EAC

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

FLOWSIC500 CIS

Ультразвуковой счетчик газа



Монтаж

Ввод в эксплуатацию

Техническое обслуживание



SICK
Sensor Intelligence.

Предупредительные знаки



НЕПОСРЕДСТВЕННАЯ ОПАСНОСТЬ
тяжелых травм или смерти



Опасность (общее)



Опасность, вызванная электрическим напряжением



Опасность во взрывоопасных зонах



Опасность, вызванная взрывоопасными веществами/смесями



Опасность, вызванная вредными веществами



Опасность, вызванная ядовитыми веществами

Указательные знаки



Информация о характеристиках изделия в части
взрывозащиты (общее)



Информация о характеристиках изделия в части
взрывозащиты по ATEX 94/9/EG



Информация о характеристиках изделия в части
взрывозащиты по схеме IECEx.



Важная техническая информация для данного изде-
лия



Важная информация об электрических или электрон-
ных функциях



Совет



Дополнительная информация



Указание на информацию в другом месте

Степени предупреждения/сигнальные сообщения

ОПАСНОСТЬ

Опасность тяжелых травм или смерти.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Опасные ситуации, которые могут вызывать тяжелые травмы или привести к смерти.

ОСТОРОЖНО

Опасность возможных травм средней и легкой степени тяжести.

ВАЖНО

Опасность которая может вызвать повреждения.

1	Важные указания	9
1.1	Основные факторы риска	10
1.2	О данном документе	10
1.3	Применение устройства по назначению	11
1.3.1	Назначение счетчика	11
1.3.2	Идентификация изделия	11
1.3.3	Применение во взрывоопасных зонах	12
1.3.4	Горючий газ	12
1.3.5	Ограничения применения	12
1.3.6	Очистка	13
1.4	Ответственность пользователя	13
1.5	Дополнительная техническая документация/информация	14
2	Описание изделия	15
2.1	Принцип работы	16
2.1.1	Газовый счетчик	16
2.1.2	Встроенный вычислитель расхода (по запросу)	16
2.2	Измерительная система FLOWSIC500 CIS	17
2.2.1	Адаптер	17
2.2.2	Газовый счетчик	18
2.3	Размеры счетчиков	18
2.4	Электропитание	18
2.5	Интерфейсы	18
2.5.1	Импульсные и статусные выходы	19
2.5.2	Счетчик Encoder-а	19
2.5.3	Последовательный интерфейс данных	19
2.5.4	Оптический интерфейс	19
2.6	Встроенный вычислитель расхода	20
2.6.1	Встроенный вычислитель расхода	20
2.6.2	Встроенные датчики давления и температуры	21
2.6.3	Внешние датчики давления и температуры	21
2.7	Счетчики объема	22
2.7.1	Состояние прибора и используемые счетчики	22
2.7.2	Обратный поток	23
2.8	Журналы и архивы	23
2.9	Переключатель «защиты параметров от записи»	24
2.9.1	Переключатель «защиты параметров от записи»	24
2.9.2	Журнал метрологических параметров	24
2.10	Опечатывание	26
3	Монтаж	29
3.1	Опасности при монтаже	30
3.2	Общие замечания	30
3.2.1	Поставка	30
3.2.2	Транспортировка	31
3.3	Механический монтаж	31
3.3.1	Подготовительные работы	31
3.3.2	Выбор монтажных фланцев, уплотнений и прочих конструктивных деталей	32
3.3.3	Монтаж FLOWSIC500 CIS в трубопровод	33

3.4	Электрический монтаж	36
3.4.1	Требования в случае применения во взрывоопасных зонах	36
3.4.2	Требования к электрическому подключению	39
3.4.3	Как открывать и закрывать переднюю панель измерительного картриджа	39
3.4.4	Поворачивание блока управления	40
3.4.5	Электрические подключения	41
3.4.6	Распределение контактов	42
3.4.7	Спецификация кабеля	44
3.4.8	Эксплуатация с внешним электропитанием	45
3.4.9	Эксплуатация с аккумуляторной батареей	46
3.5	Монтаж внешних датчиков давления и температуры	47
3.5.1	Монтаж крышки штекерных разъемов	47
3.5.2	Монтаж датчика давления	49
3.5.3	Монтаж датчика температуры	53
4	Ввод в эксплуатацию	55
4.1	Процедура ввода в эксплуатацию	56
4.1.1	Ввод в эксплуатацию газового счетчика	56
4.1.2	Ввод в эксплуатацию газового счетчика с встроенным вычислителем расхода	56
4.2	Установка даты и времени	56
4.3	Настройка встроенного вычислителя расхода (по запросу)	57
4.3.1	Ввод фиксированных значений	57
4.3.2	Проверка конфигурации	57
4.3.3	Конфигурация свойства газа	58
4.4	Проверка состояния счетчика	58
5	Обслуживание	59
5.1	Блок управления	60
5.2	Обслуживание с помощью дисплея	60
5.2.1	Индикация в строке символов	61
5.2.2	Индикация заряда аккумуляторной батареи	61
5.2.3	Главная индикация (без встроенного вычислителя расхода (по запросу))	62
5.2.4	Главная индикация (со встроенным вычислителем расхода (по запросу))	64
5.2.5	Параметризация главной индикации	68
5.2.6	Меню FLOWSIC500 CIS:	69
5.2.7	Выбор нового уровня пользователя	75
5.2.8	Выбор языка	75
5.2.9	Изменение режима счетчика	75
5.2.10	Изменение параметров	76
5.2.11	Сброс объема сбоя	76
5.2.12	Сброс памяти событий	76
5.2.13	Подтверждение замены аккумулятора	77
5.2.14	Проверка внешнего электропитания	77
5.2.15	Тест дисплея	77
5.3	Обслуживание через оптический интерфейс данных	78
5.4	FLOWgate500 программное обеспечение	79

6	Устранение неисправностей	81
6.1	Сообщения о состоянии счетчика	82
6.2	Дальнейшие сообщения в журнале событий	84
7	Техобслуживание и замена счетчика	85
7.1	Указания для обращения с литиевыми батареями	86
7.1.1	Указания для хранения на складе и для транспортировки	87
7.1.2	Указания по удалению отходов	87
7.2	Техобслуживание при внешнем электропитании	88
7.2.1	Срок службы батареи резервного питания	88
7.2.2	Замена батареи резервного питания	88
7.3	Техобслуживание при электропитании от аккумуляторных батарей:	89
7.3.1	Срок службы аккумуляторных батарей	89
7.3.2	Замена аккумуляторных батарей	89
7.4	Замена счетчика	91
7.4.1	Условия для замены счетчика	91
7.4.2	Опасности при замене счетчика	91
7.4.3	Процедура замены счетчика	91
7.4.4	Необходимый инструмент и вспомогательные материалы	92
7.4.5	Заключение	93
7.4.6	Сохранение специфических параметров пользователя установленного газового счетчика	94
7.4.7	Отключение электрических соединений	94
7.4.8	Демонтаж счетчика газа	95
7.4.9	Монтаж запасного газового счетчика	99
7.4.10	Испытание на герметичность	101
7.4.11	Проверка работоспособности ультразвукового счетчика газа	103
7.4.12	Произвести опломбирование	103
7.5	Контроль работоспособности датчика давления или датчика температуры	104
7.6	Замена внешнего датчика давления или датчика температуры	104
7.6.1	Замена датчика давления	104
7.6.2	Замена датчика температуры	105
8	Перечень инструментов, дополнительного оборудования и запасных частей	107
8.1	Инструменты и дополнительное оборудование	108
8.1.1	Принадлежности счетчика	108
8.1.2	Инструменты и дополнительное оборудование встроенного вычислителя расхода (по запросу)	109
8.1.3	Принадлежности для транспортировки	109
8.2	Запасные части	110
8.2.1	Запчасти газового счетчика	110
8.2.2	Запасные части встроенного вычислителя расхода (по запросу)	110

9	Приложение	111
9.1	Сертификаты соответствия и технические данные	112
9.1.1	Сертификат CE	112
9.1.2	Соответствие нормам	112
9.1.3	Технические характеристики	113
9.1.4	Расходы	116
9.1.5	Защита от перегрузки	116
9.2	Типовой код	117
9.3	Шильдики	119
9.3.1	Шильдики с метрологическими и электрическими данными	119
9.3.2	Шильдик в соответствии с директивой по напорному оборудованию	120
9.4	Габаритные чертежи	121
9.5	Внутреннее расположение выводов	122
9.6	Примеры монтажа	123
9.7	Схемы подключения для эксплуатации FLOWSIC500 CIS в соответствии с ATEX/IECEx	126

FLOWSIC500 CIS

1 Важные указания

Основные факторы риска

О данном документе

Применение устройства по назначению

Ответственность пользователя

1.1

Основные факторы риска



ОПАСНОСТЬ: Опасность взрыва, вызванная повреждением газового счетчика

Через газовый счетчик проходит природный газ под давлением трубопровода. В случае повреждения газового счетчика природный газ может проникнуть в атмосферу и послужить причиной взрыва.

- ▶ Необходимо предотвращать возможные повреждения газового счетчика. В случае необходимости, установить прочное защитное устройство.
- ▶ В случае повреждения газового счетчика: Немедленно перекрыть подачу природного газа и произвести продувку FLOWSIC500 CIS инертным газом.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность, вызванная негерметичностью

Эксплуатация при наличии негерметичности недопустима и может быть опасной.

- ▶ Установку необходимо регулярно проверять на герметичность.

1.2

О данном документе

Данное руководство описывает:

- компоненты счетчика,
- монтаж
- эксплуатацию FLOWSIC500 CIS.

Оно содержит указания по технике безопасности, необходимые для безопасной эксплуатации FLOWSIC500 CIS.

Область применения данного документа



ВАЖНО: Конфигурации интерфейсов

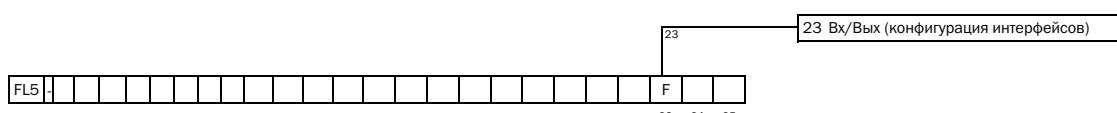
Данный документ действителен только для ультразвукового счетчика газа FLOWSIC500 CIS с гальванической развязкой входов и выходов.

Убедитесь в том, что у вашего ультразвукового счетчика газа FLOWSIC500 CIS входы и выходы с гальванической развязкой:

- ▶ Проверьте типовой код, позицию 23 «В/В (конфигурации интерфейсов)», на фирменном шильдике (→ рисунок 2) вашего счетчика FLOWSIC500 CIS.
 - У конфигураций интерфейсов FLOWSIC500 CIS F, G, H, I и J имеются входы и выходы с гальванической развязкой.
 - Информация к FLOWSIC500 CIS с конфигурациями интерфейсов A, B, C, D и E содержится в документе «8018706, дополнение к руководству по эксплуатации FLOWSIC500 CIS: Конфигурации интерфейсов».

Рисунок 1

Типовой код



- ▶ Подробное описание типового кода, см. → стр. 117, §9.2.

1.3 Применение устройства по назначению

1.3.1 Назначение счетчика

FLOWSIC500 CIS предусмотрен для измерения объема, объемного расхода и скорости природного газа в трубопроводах.

FLOWSIC500 CIS с опциональным, встроенным вычислителем расхода предусмотрен для измерения объема газа и пересчета измеренного объема на стандартные условия, а также для регистрации данных показаний счетчика, максимальных значений и прочих данных.

1.3.2 Идентификация изделия

Наименование изделия:	FLOWSIC500 CIS
Изготовитель:	SICK Engineering GmbH Bergener Ring 27 01458 Ottendorf-Okrilla Germany

Фирменные шильдики с метрологическими и электрическими параметрами находятся на газовом счетчике. Фирменный шильдик в соответствии с директивой по напорному оборудованию находится на адаптере.

Примеры для фирменных шильдиков, см. → стр. 119, § 9.3.

Рисунок 2

Расположение шильдиков

Маркировка в соответствии с ATEX/IECEx



1 Фирменный шильдик с метрологическими и электрическими параметрами (метрология и электроника)

2 Распределение контактов

3 Шильдик в соответствии с директивой по напорному оборудованию

1.3.3

Применение во взрывоопасных зонах



FLOWSIC500 CIS пригоден для применения во взрывоопасных зонах:
 ATEX:II 2G Ex ia [ia] IIB T4 Gb, II 2G Ex ia [ia] IIC T4 Gb, II 2G Ex op is IIC T4 Gb
 IECEx:Ex ia [ia] IIB T4 Gb, Ex ia [ia] IIC T4 Gb, Ex op is IIC T4 Gb



Дополнительная информация по взрывоопасным зонам → стр. 36, § 3.4.1.

1.3.4

Горючий газ

- FLOWSIC500 CIS пригоден для измерения горючих и иногда воспламеняющихся газов, в соответствии с ATEX-зонами 1 и 2.

1.3.5

Ограничения применения

- Обратите внимание на шильдик FLOWSIC500 CIS, на котором отображена конфигурация вашего счетчика.
- Проверьте, соответствует ли конфигурация FLOWSIC500 CIS вашему применению (например, свойствам газа).



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ:

Опасность, вызванная усталостью материала.

FLOWSIC500 CIS разработан для применения при статической нагрузке.

- Максимально допустимый градиент статического давления: макс. 3 бар/с

Время эксплуатации счетчика ограничено количеством циклов нарастания/сброса давления

- После 500 циклов счетчик необходимо заменить.



ВАЖНО:

FLOWSIC500 CIS рассчитан для измерения чистого и сухого природного газа.

- Если газ содержит загрязнения: Пользователь обязан установить перед счетчиком газа соответствующий фильтр или коническое решето.



ВАЖНО:

- FLOWSIC500 CIS пригоден для применения в трубопроводах под внутренним избыточным давлением в пределах параметров, указанных на счетчике. Счетчик отвечает требованиям директивы по напорному оборудованию 97/23/EG.
- Пользователь несет ответственность за соблюдение максимальных значений давления и температуры, указанных на шильдике.

1.3.6

Очистка**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность искрообразования, вызванная электростатическим зарядом**

При особых экстремальных условиях группы газа IIC электростатический заряд незащищенных пластмассовых элементов и незаземленных металлических частей корпуса может достигнуть взрывоопасного уровня.

- Необходимо принять меры для предотвращения электростатического заряда, например, определить механизмы, у которых возможно возникновение электростатического заряда (например, вследствие осадков пыли) и произвести их очистку влажной тряпкой.

**ВАЖНО: Указания по очистке**

- Производите очистку FLOWSIC500 CIS только влажной тряпкой.
- Не применяйте для очистки растворители.
- Применяйте для очистки только такие материалы, которые не повреждают поверхность FLOWSIC500 CIS.

1.4

Ответственность пользователя

- Ввод в эксплуатацию FLOWSIC500 CIS разрешается производить только, прочитав предварительно руководство по эксплуатации.
- Соблюдайте указания по технике безопасности.
- В случае сомнений: Обратитесь в сервисную службу фирмы SICK.

Требования к персоналу

FLOWSIC500 CIS разрешается обслуживать только специалистам, которые благодаря своему образованию и знанию соответствующих правил, в состоянии оценить порученную им работу и возможные опасности.

**ВАЖНО:**

Специалистами являются лица в соответствии с DIN VDE 0105 или IEC 364, или в соответствии с аналогичными стандартами.

Указанные лица должны обладать конкретными знаниями о производственных опасностях, например, вызванные горячими, ядовитыми, взрывчатыми газами или газами, находящиеся под давлением, от смесей газов и жидкостей или прочих сред. Они должны быть обучены и знакомы с измерительной системой.

Правильное применение

- Применяйте FLOWSIC500 CIS только в соответствии с описанием в данном руководстве по эксплуатации (→ стр. 11, § 1.3.1). В случае применения не по назначению, изготовитель ответственности не несет.
- Не производите никакие ремонтные работы с FLOWSIC500 CIS, которые не описаны в данном руководстве.
- Запрещено удалять, добавлять в FLOWSIC500 CIS или модифицировать любые компоненты прибора, если это не описано и не указано в официальных документах изготовителя.

В противном случае:

- снимается любая гарантия изготовителя,
- FLOWSIC500 CIS может стать источником опасности,
- допуск для применения во взрывоопасных зонах теряет свою силу,
- допуск для применения в трубопроводах с внутренним избыточным давлением, превышающее 0,5 бар, теряет свою силу.

Предупредительные знаки на приборе, указывающие на опасности



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Предупредительные знаки на приборе, указывающие на опасности

Следующий знак указывает непосредственно на приборе на угрожающую опасность:



- Если этот знак находится на приборе или показывается на дисплее, то необходимо прочитать и соблюдать соответствующие указания в руководстве по эксплуатации.

Особые местные условия

- Необходимо соблюдать действующие местные законы, предписания и внутризаводские технические инструкции, относящиеся к месту установки оборудования.

Хранение документов

Данное руководство по эксплуатации

- должно находиться в доступном месте,
- должно быть передано новым собственникам.

1.5

Дополнительная техническая документация/информация

Набор некоторых параметров, компоненты и свойства счетчика зависят от индивидуальной конфигурации счетчика. Эта индивидуальная конфигурации счетчика описана в документации, входящей в комплект поставки:

- Декларация соответствия европейским нормам/EX-сертификаты (в зависимости от конфигурации)
- Сертификат на материал
- Приемочный акт
 - Протокол конфигурации прибора
 - Протокол испытаний Encoder-a (если конфирирован)
 - Протокол испытаний НД-калибровки (если заказана)
 - Шильдики в соответствии с DgRL 97/23/EG, прилож. 1 пункт 3.3
- Распечатка журнала данных
- CD изделия с:
 - руководством по эксплуатации
 - программой обслуживания FLOWgate500
 - инструкциями по программному обеспечению FLOWgate500
 - типовым кодом
 - Указания к контрольному клапану Kamstrup BDA04

FLOWSIC500 CIS

2 Описание изделия

Принцип работы

Компоненты счетчика

Размеры счетчиков

Электропитание

Интерфейсы

По запросу: Встроенный вычислитель расхода

Счетчики объема

Журналы и архивы

Переключатель «защиты параметров от записи»

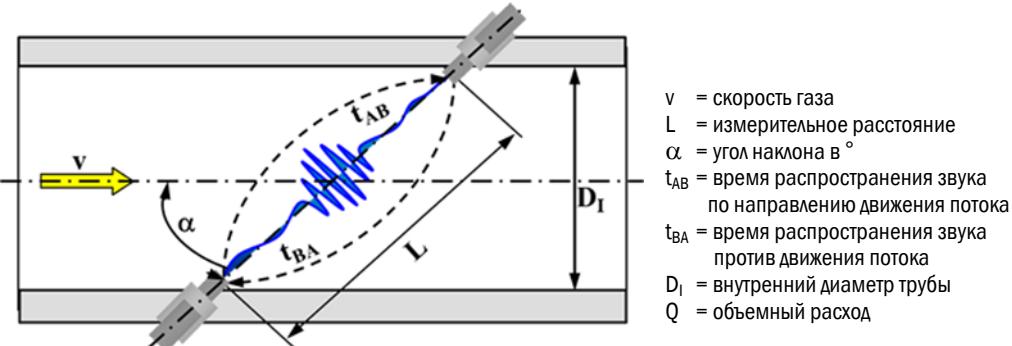
Опечатывание

2.1 Принцип работы

2.1.1 Газовый счетчик

FLOWSIC500 CIS работает по принципу измерения разности времени распространения ультразвука по направлению потока и против движения потока.

Рисунок 3 Принцип работы



Замеренное время распространения звука t_{AB} и t_{BA} определяется действительной скоростью звука и скоростью газового потока.

Скорость газа « v » рассчитывается из разницы между временем прохождения ультразвукового сигнала по направлению потока и против потока. Изменения скорости звука в результате колебаний давления или температуры при данном методе измерения не оказывают влияния на рассчитанное значение скорости газового потока.

Расчет объемного расхода производится счетчиком FLOWSIC500 CIS из скорости газа и диаметра измерительного участка газового счетчика:

$$Q = \frac{\pi}{4} D_I^2 \cdot \frac{L}{2 \cos \alpha} \cdot \frac{t_{BA} - t_{AB}}{t_{AB} \cdot t_{BA}}$$

2.1.2 Встроенный вычислитель расхода (по запросу)

Встроенный вычислитель расхода производит пересчет измеренного объема при рабочих условиях (р.у.) на стандартные условия (с.у.).

Расчет по EN 12405:

$$V_b = C \cdot V_m$$

V_b = объем при стандартных условиях
C = коэффициент преобразования
 V_m = объем при рабочих условиях

$$C = \frac{p}{p_b} \cdot \frac{T_b}{T} \cdot \frac{Z_b}{Z}$$

p = давление газа при рабочих условиях
 p_b = давление при стандартных условиях
T = температура газа при рабочих условиях
 T_b = температура при стандартных условиях
 Z_b = фактор сжимаемости при стандартных условиях
Z = фактор сжимаемости при рабочих условиях

Рабочее условие определяется с помощью датчиков давления и температуры, или вводится в виде фиксированного значения.



Для упрощения в данном документе используются следующие краткие формы:

- Объем в стандартных условиях = стандартный объем
- Объем в рабочих условиях = рабочий объем

2.2

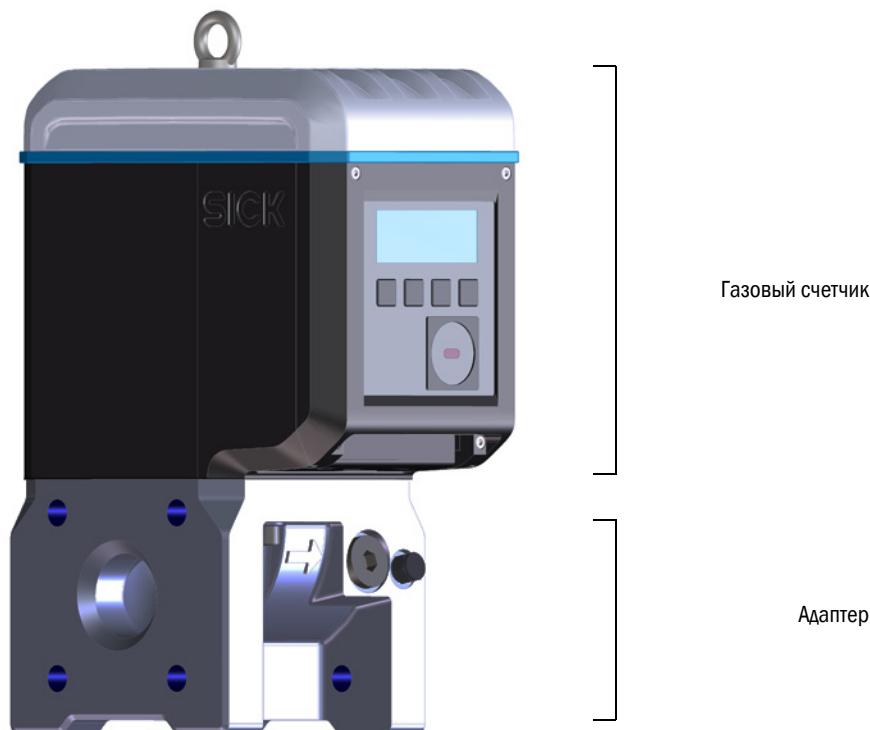
Измерительная система FLOWSIC500 CIS

Измерительная система FLOWSIC500 CIS состоит из:

- газового счетчика FLOWSIC500 CIS,
- адаптера для монтажа в трубопровод и
- дополнительно p&T датчиков для опциона прибора с встроенным вычислителем расхода.

Рисунок 4

Компоненты FLOWSIC500 CIS



2.2.1

Адаптер

Адаптер имеется в распоряжении в различных стандартных размерах фланцев, чтобы соединить газовый счетчик с трубопроводом.

В зависимости от исполнения адаптер предусмотрен для монтажа к фланцам, которые предусмотрены для применения в трубопроводах 1,6 МПа по GOST 12815-80.



Имеющиеся в распоряжении конструктивные размеры: → стр. 121, § 9.4.

2.2.2

Газовый счетчик

Внутренний стабилизатор потока исключает нарушения профиля скорости потока в газовом счетчике, которые могли быть вызваны коленами трубы или конструктивными элементами внутри трубопровода (например, гильза для температурного датчика) и, которые могли бы отрицательно сказаться на результатах измерений.

Для замены газового счетчика не требуется производить демонтаж адаптера из трубопровода.

Газовый счетчик состоит из:

- блока управления
- оптического и электрического интерфейсов,
- измерительной ячейки с ультразвуковым преобразователем,
- электроники.

У варианта счетчика со встроенным вычислителем расхода истроенными датчиками давления и температуры, в газовом счетчике дополнительно монтированы калибранный датчик давления и калибранный датчик температуры.

2.3

Размеры счетчиков

Имеющиеся в распоряжении размеры счетчиков → стр. 121, §9.4.

2.4

Электропитание

FLOWSIC500 CIS имеется в распоряжении в следующих конфигурациях:

- Для эксплуатации с внешним искробезопасным электропитанием и батареей резервного питания (ресурс работы : около 3 месяцев).
- Автономное питание: 2 встроенных аккумуляторных батареи длительного срока службы (обычный ресурс работы: как минимум, 5 лет).

Если ресурс первой аккумуляторной батареи израсходован, производится автоматическое переключение на вторую аккумуляторную батарею и на дисплее выдается соответствующее сообщение (→ стр. 60, §5.2).

2.5

Интерфейсы

FLOWSIC500 CIS поддерживает различные цифровые и последовательные интерфейсы.

Конфигурация интерфейсов описана в технической документации к соответствующему счетчику, входящей в комплект поставки.

Таблица 1 Конфигурации интерфейсов

	Конфиг. 1 (НЧ)	Конфиг. 2 (ВЧ)	Конфиг. 3 (Encoder + НЧ)	Конфиг. 4 (RS485)	Конфиг. 5 (Encoder + ВЧ)
D0_0	-	ВЧ импульсы	Encoder	-	Encoder
D0_1	Нормальный режим: Предупреждение диагностики, контрольный режим: Контрольные импульсы				ВЧ импульсы
D0_2	НЧ импульсы	-	-	-	-
D0_3	Сбой	Сбой	НЧ импульсы	-	Сбой
после- дов.	-	-	-	RS485	-



- Данные по взрывозащите и расчетному напряжению → стр. 36, §3.4.
- Подробности к имеющимся стандартно в распоряжении конфигураций интерфейсов → стр. 42, §3.4.6.

2.5.1 Импульсные и статусные выходы

У FLOWSIC500 CIS 4 дискретных выхода. Дискретные переключающие выходы DO_0, DO_2 и DO_3 выполнены с гальванической развязкой по EN 60947-5-6.

Альтернативно дискретные переключающие выходы DO_2 и DO_3 можно также конфигурировать как открытый коллектор.

В случае использования в качестве импульсного выхода на дискретном переключающем выходе DO_0 возможно выдавать, максимально, 2 кГц, на дискретных переключающих выходах DO_2 и DO_3, максимально, 100 Гц. В случае использования в качестве выхода состояния, может отображаться информация о состоянии «Достоверность измерения» или результат самодиагностики.

У дискретного переключающего выхода DO_1 нет гальванической развязки. В нормальном режиме у DO_1 выдается предупреждение диагностики, в контрольном режиме выдаются контрольные импульсы.

Обновление дискретных переключающих выходов производится синхронно один раз в секунду.

2.5.2 Счетчик Encoder-a

Альтернативно NAMUR-выход DO_0 можно конфигурировать так, чтобы с помощью асинхронной последовательной связи выдавались показания счетчика V (объем при рабочих условиях), статус счетчика и идентификационный код счетчика. Это позволяет подключать встроенные вычислители расхода с подходящим входом для счетчиков Encoder-a.



ВАЖНО:

При связи с Encoder-ом необходимо обеспечить, чтобы передаваемое число разрядов и разрешение счетчика могли перерабатываться подключенным вычислителем расхода.

У FLOWSIC500 CIS можно, с помощью программы обслуживания FLOWgate500, при открытом замке коммерческого учета производить изменение параметров.

2.5.3 Последовательный интерфейс данных

Последовательный интерфейс выполнен как RS485 с внешним питанием. Для эксплуатации необходимо внешнее искробезопасное электропитание.

2.5.4 Оптический интерфейс

На передней стороне FLOWSIC500 CIS имеется оптический интерфейс в соответствии с IEC 62056-21, с последовательной, асинхронной передачей данных двоичным кодом.

Интерфейс можно использовать для считывания данных и значений параметров, а также для параметризации FLOWSIC500 CIS.

2.6

Встроенный вычислитель расхода

2.6.1

Встроенный вычислитель расхода

Счетчик FLOWSIC500 CIS со встроенным вычислителем расхода регистрирует объем газа при рабочих условиях и производит его пересчет на стандартные условия.

Пересчет объема газа производится на выбор (конфигурация производится на заводе), как вычисление расхода по состоянию (pTZ) или вычисление расхода по температуре (TZ). Конфигурация с вычислением расхода по температуре производит расчет с фиксированным значением рабочего давления.

Эксплуатационные условия регистрируются датчиками давления и температуры или вводятся как фиксированные значения.

Регистрация измеренных значений и последующий пересчет коэффициента сжимаемости производится стандартно каждые 30 сек. Интервал обновления можно устанавливать вручную → стр. 72, §5.2.6.5, «Расчет».

Расчет коэффициента сжимаемости (K) производится, в зависимости от конфигурации, одним из приведенных ниже методов расчета:

- SGERG88
- AGA 8 Gross method 1
- AGA 8 Gross method 2
- AGA NX-19
- AGA NX-19 мод.
- ГОСТ 30319.2-2015 (бывш. GERG91mod)
- Фиксир. Значение

и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза

FLOWSIC500 CIS проверяет допустимые диапазоны ввода параметров для выбранного метода расчета. Если одно из введенных значений вне допустимого диапазона то FLOWSIC500 CIS переключается в состояние сбоя и использует для расчета стандартного объема фиксированное значение коэффициента сжимаемости.

Датчик абсолютного давления EDT 23 (опционально: Датчик относительного давления EDT 23 и датчик температуры EDT 34 измеряют текущие эксплуатационные условия и передают такие значения как - тип датчика, измеренное значение и состояние датчика через цифровой интерфейс.

FLOWSIC500 CIS автоматически считывает действительный диапазон измерения и периодически текущее состояние и измеренное значение.

Активирование датчика для измерения производится только, если конфигурированный серийный номер соответствует переданному серийному номеру датчика.

Если датчик не опознается или работает неисправно, то FLOWSIC500 CIS автоматически использует введенное фиксированное значение (= фиксир. значение) параметра.

В этом случае FLOWSIC500 CIS переключается в состояние сбоя и записывает рассчитанный, с помощью фиксированного значения давления и для температуры, стандартный объем в счетчик объема сбоя.

Если не специфицировано другое, то FLOWSIC500 CIS поставляется со следующими стандартными настройками:

Таблица 2 Стандартные настройки

Система единиц	SI
Единица измерения Т	°C
Единица измерения Р	бар
Условные обозначения по	EN 12405
Метод расчета	SGERG88
Опорные условия для плотности и теплотворной способности	(T1/T2/p2) 25 °C/0 °C/1.01325 бар (a)
Стандартное давление	1.01325 бар (a)
Стандартная температура	0 °C

2.6.2

Встроенные датчики давления и температуры

У FLOWSIC500 CIS со встроенным вычислителем расхода и встроенными датчиками давления и температуры нет внешних компонентов. Монтаж и калибровка встроенных датчиков давления и температуры производится заранее на заводе. Точки измерения находятся в газовом счетчике.

Таким образом, для счетчика FLOWSIC500 CIS не требуется производить дополнительно монтаж датчиков и после конфигурации встроенного вычислителя расхода он готов к эксплуатации.

2.6.3

Внешние датчики давления и температуры

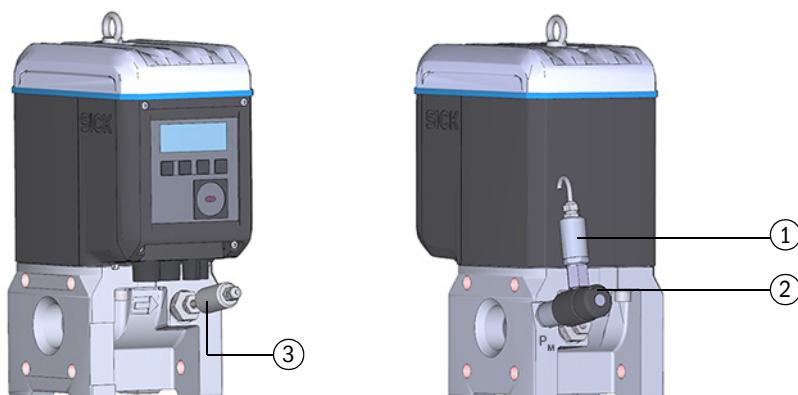
FLOWSIC500 CIS со встроенным вычислителем расхода и внешними датчиками применяется для точек измерения, которым может быть необходим контроль/калибровка датчиков давления и температуры в установке.

Для контроля датчика давления рекомендуется установка трехходового контрольного клапана, который отделяет датчик давления от рабочего давления и предоставляет в распоряжение контрольное присоединение.

На → рисунок 5 изображен FLOWSIC500 CIS с внешними датчиками и контрольным клапаном Kamstrup BDA04 для температур газа до -25 °C.

Рисунок 5

FLOWSIC500 CIS с внешними датчиками и контрольным клапаном Kamstrup BDA04

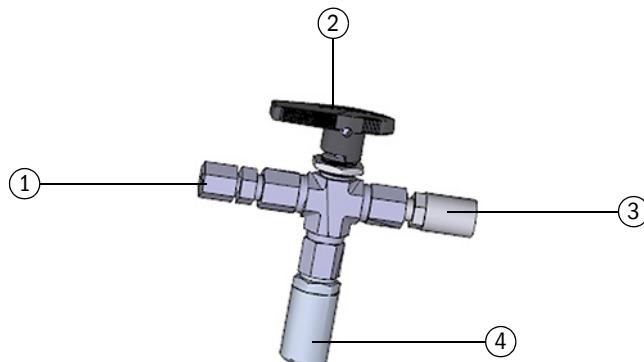


- 1 Датчик давления
- 2 Контрольный клапан Kamstrup BDA04
- 3 Датчик температуры

Для температур газа до -40 °C применяется трехходовой контрольный кран (→ Рисунок 6), который монтируется около FLOWSIC500 CIS.

Рисунок 6

Трехходовой контрольный кран с р-датчиком и мини-измерительной муфтой



- 1 Подключение FLOWSIC500 CIS
- 2 Трехходовой контрольный кран
- 3 Контрольное соединение (мини-измерительная муфта)
- 4 Датчик давления

2.7

Счетчики объема

2.7.1

Состояние прибора и используемые счетчики

FLOWSIC500 CIS содержит, в зависимости от конфигурации, различные счетчики объема.

Конфигурация газового счетчика содержит счетчик V. В случае сбоя газового счетчика, измеренный объем дополнительно регистрируется в счетчике объема сбоя errV.

Таблица 3

Состояние прибора и используемые счетчики

Состояние	Счетчик	
	V	errV
Ввод в эксплуатацию	●	
Сбой	●	●

Конфигурация газового счетчика с встроенным вычислителем расхода (по запросу) содержит счетчик V, счетчик V_p и счетчик V_c, а также счетчик общего объема V_{ctot}. В случае сбоя измеряемые значения не регистрируются в счетчике стандартного объема V_c, рассчитываемый объем регистрируется в счетчике объема сбоя errV_c.

Таблица 4

Состояние прибора и используемые счетчики (со встроенным вычислителем расхода)

Состояние	Счетчик				
	V _b	errV _c	V _{ctot}	V _m	errV
Ввод в эксплуатацию	●		●	●	
Сбой		●	●	●	●

Авторизованные пользователи (уровень пользователя «Авторизованный пользователь») могут производить сброс счетчиков объема сбоя → стр. 76, § 5.2.11.

2.7.2

Обратный поток

Исполнение FLOWSIC500 CIS однонаправленное, он располагает кофигурируемой функцией подавления обратного потока, с заводской установкой на значение 1 м³ (35 фут.³).

При обратном потоке счетчик останавливается и объем регистрируется в отдельном счетчике. При дальнейшем стандартном режиме сначала производится пересчет объема отдельного счетчика с расходом.

Главные счетчики активируются только после протекания соответствующего объема.

При обратном потоке счетчик сигнализирует неисправность только, если предварительно конфигурированный буферный объем превышается. На счетчике выдается сообщение об ошибке.

2.8

Журналы и архивы

Система регистрации данных записывает показания счетчиков, максимальные значения и прочие данные в следующие архивы:

- Архив периодов измерений

Запись данных счетчика по истечении периода измерений (стандартно = 60 мин)
Период измерений можно устанавливать → стр. 74, §5.2.6.9.

- Суточный архив

Запись данных счетчика в расчетный час (дня) (стандартно = 06:00 ч)

- Месячный архив

Запись данных счетчика в расчетный день (месяца) (стандартно = 1-й день месяца)



Пояснения к структуре данных и глубине памяти, см. Технический бюллетень «Регистрация данных».

FLOWSIC500 CIS записывает события и изменения параметров в следующих журналах:

- Журнал событий

Все события с отметкой времени, зарегистрированным пользователем и показанием счетчика, макс. количество записей: 1000

Если журнал событий заполнен на 90 %, то FLOWSIC500 CIS переключается в состояние «Предупреждение», на дисплее отображается предупреждение W-2001.

Если журнал событий полный, то FLOWSIC500 CIS переключается в состояние счетчика «Сбой», на дисплее отображается ошибка E-3001 (→ стр. 82, §6.1, «Сообщения о состоянии счетчика»).

- Журнал параметров

Все изменения параметров с отметкой времени, зарегистрированным пользователем, показаниями счетчика, старыми и новыми значениями параметров, макс. количество записей: 250

Если журнал параметров полный, то производится перезапись самых старых параметров.

- Журнал метрологических параметров

Все изменения выбранных важных калибровочных параметров (→ стр. 24, §2.9.2) при активной защите параметров от записи с отметкой времени, зарегистрированным пользователем, показанием счетчика, старыми и новыми значениями параметров, макс. количество записей: 100

Если журнала метрологических параметров полный, то важные калибровочные параметры можно теперь только изменять после отключения защиты параметров от записи. FLOWSIC500 CIS переключается в состояние «Предупреждение», на дисплее отображается предупреждение W-2002 (→ стр. 82, §6.1, «Сообщения о состоянии счетчика»).

Сохранение данных производится в энергонезависимой памяти. Все журналы можно открывать, сохранять и сбрасывать программным обеспечением «FLOWgate500». После регистрации как «Пользователь» или «Авторизованный пользователь» журнал событий можно просмотреть.

Отображаются следующие параметры:

- Тип события
- Количество событий
- Краткое описание
- Отметка времени

2.9

Переключатель «защиты параметров от записи»

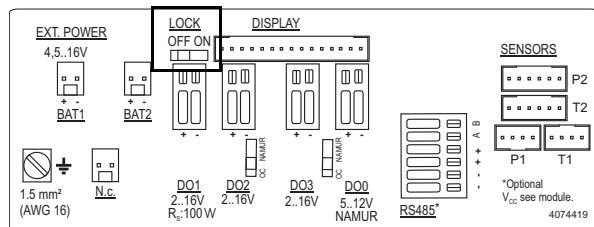
2.9.1

Переключатель «защиты параметров от записи»

На печатной плате находится переключатель «защиты параметров от записи» для предохранения важных калибровочных параметров. Это относится ко всем значениям, которые влияют на счет объема и на встроенный вычислитель расхода.

Рисунок 7

Переключатель «защиты параметров от записи» на печатной плате



Переключатель «защиты параметров от записи» предохранен крышкой клеммной коробки и клеймом.

2.9.2

Журнал метрологических параметров

Выбранные важные калибровочные параметры можно изменять даже при включенной защите параметров от записи, при условии регистрации от имени «авторизованный пользователь».

Чтобы обеспечить отслеживаемость этих изменений параметров производится запись в журнале метрологических параметров. Запись включает отметку времени, старое и новое значение измененного параметра, показание счетчика V (у газовых счетчиков) или V_c (у газовых счетчиков со встроенным вычислителем расхода, по запросу), и зарегистрированным пользователем.

Журнал метрологических параметров может содержать, максимально, 100 записей. FLOWSIC500 CIS переходит в состояние «Предупреждение» если журнал метрологических параметров полный.

Журнал метрологических параметров можно сбрасывать, только при отключеной защите параметров от записи. Изменения следующих параметров записываются в журнал метрологических параметров, пока еще есть свободное место для записей:

Таблица 5

Важные калибровочные параметры - газовый счетчик

Параметр	Описание
Макс. объем обратного потока	Буферный объем при обратном потоке
Условные обозначения для индикации измеренных значений	Символы, используемые на дисплее (условное обозначение в формуле)

Таблица 6 Важные калибровочные параметры - газовый счетчик со встроенным вычислителем расхода

Параметр	Описание
Макс. объем обратного потока	Буферный объем при обратном потоке
Условные обозначения для индикации измеренных значений	Символы, используемые на дисплее (условное обозначение в формуле)
Расход - выше предельного значения	Настраиваемое со стороны клиента нижнее предельное значение для расхода
Расход - ниже предельного значения	Настраиваемое со стороны клиента верхнее предельное значение для расхода
Метод расчета	Метод расчета коэффициента сжимаемости
Интервал расчета	Время цикла для обновления измеренных значений (давление, температура), расчет коэффициента сжимаемости
Стандартное давление	Стандартное давление
Стандартная температура	Стандартная температура
Опорные условия	Опорные условия для плотности и теплотворной способности
Атмосферное давление	Давление окружающей среды
Коэф. сжимаемости (пост.)	Коэффициент для метода «Фиксированное значение» и замещающее значение, если расчет Коэф. сжимаемости нарушен.
CO2	CO ₂ волях
H2	H ₂ волях
N2	N ₂ волях
Относит. плотность	Соотношение плотности газа к плотности воздуха при опорных условиях
Стандарт. плотность	Стандартная плотность газа при опорных условиях
Теплотворная способность	Теплотворная способность газа (при опорных условиях)
Ед. теплотворной способности	Единица для теплотворной способности
р фиксир. значение	Фиксир. значение/замещающее значение рабочего давления
р единица измерения	Единица измерения для значений давления, используется для ввода и индикации
р ниже пред. знач.	Настраиваемое со стороны клиента нижнее предельное значение для давления
р выше пред. знач.	Настраиваемое со стороны клиента верхнее предельное значение для давления
р единица измерения	Единица измерения для значений давления
T фиксир. значение	Фиксир. значение/замещающее значение температуры измерения
T единица измерения	Единица измерения для значений температуры, используется для ввода и индикации
T ниже пред. знач.	Настраиваемое со стороны клиента нижнее предельное значение для температуры
T выше пред. знач.	Настраиваемое со стороны клиента верхнее предельное значение для температуры
T единица измерения	Единица измерения для значений температуры, используется для ввода и индикации
Расчетный час	Расчетный час для суточного архива
Расчетный день	Расчетный день для месячного архива
Период измер.	Период для расчетного архива

2.10

Опечатывание

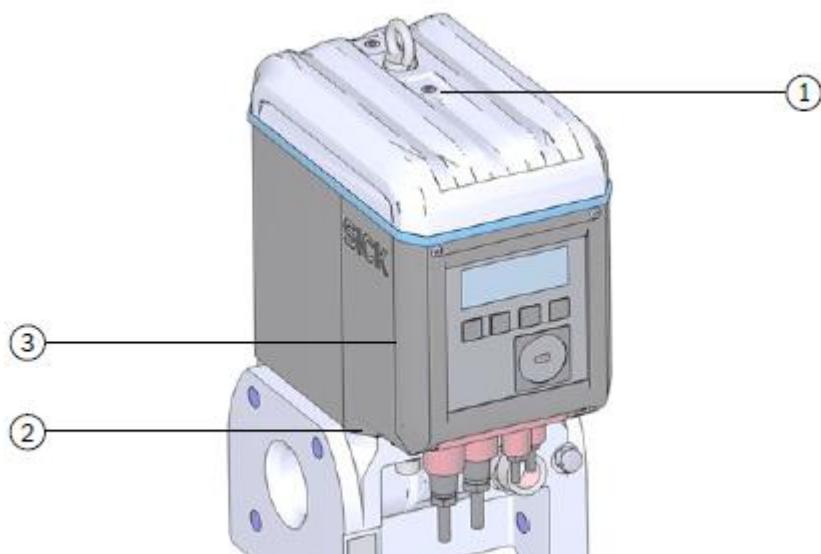
Центральный винт крышки корпуса FLOWSIC500 CIS опечатывается стикером SICK на заводе.

Конечный пользователь устройства может опечатать методом наклейки стык между картриджем и адаптером счетчика

После завершения монтажа, пользователь может нанести свою наклейку на крышку дисплея.

Рисунок 8

Заводское опечатывание центрального винта



1 Позиция стикера SICK под центральным винтом

2 Возможная позиция для наклейки пользователя на адаптере

3 Возможная позиция для наклейки пользователя на крышке дисплея

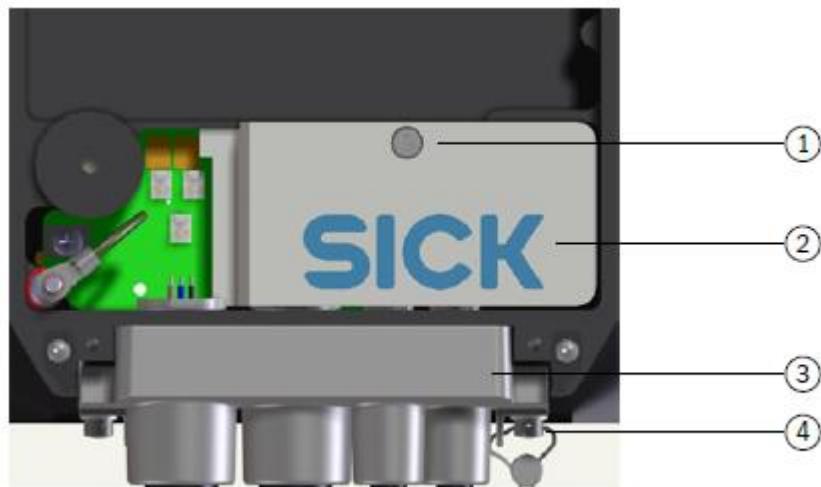
Дополнительно у FLOWSIC500 CIS имеются специально подготовленные места для опечатывания на крышке клеммной коробки и на крышке штекерного разъема.

При необходимости предохранение интерфейсов и замка защиты параметров от записи производится нанесением наклейки SICK на крышку клеммной коробки.

При вводе в эксплуатацию крышку штекерного разъема необходимо защитить в соответствии с национальными правилами. Предохранение можно осуществить наклейкой, половина которой клеится на корпус, а вторая на кожух, или, альтернативно, с помощью специального пломбировочного винта.

Рисунок 9

Опломбирование клеммной коробки и крышки штекерных разъемов



1 Позиция наклейки

2 Крышка клеммной коробки

3 Крышка штекерных разъемов

4 Пломбировочный винт

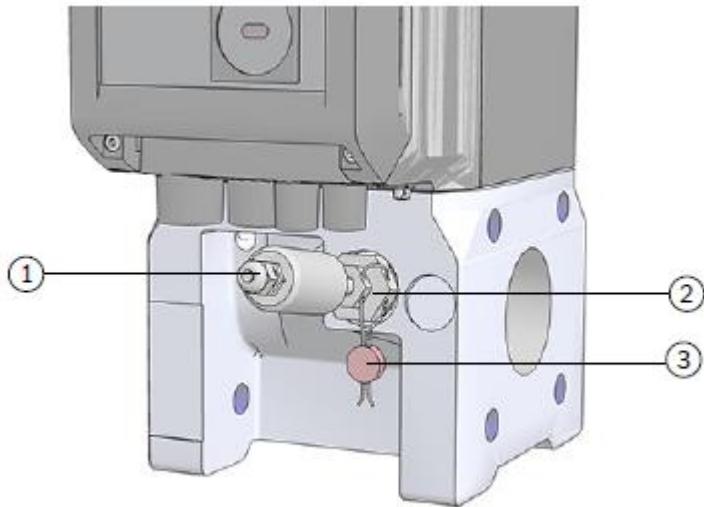


ВАЖНО:

- ▶ Опечатать крышку клеммной коробки и крышку штекерных разъемов, как минимум, одной наклейкой (пломбой), для предотвращения несанкционированного удаления крышки!

Рисунок 10

Опломбирование датчика температуры (пример)

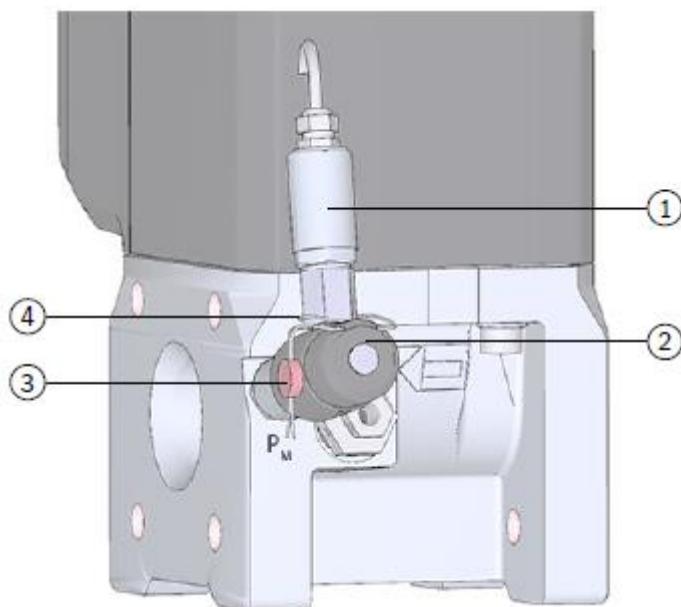


1 Датчик температуры

2 Стопорная гайка

3 Проволочная пломба

Рисунок 11 Опломбирование датчика давления (пример)



- 1 Датчик давления
- 2 Контрольный клапан Kamstrup BDA04
- 3 Проволочная пломба
- 4 Проволочная петля



ВАЖНО:

Необходимо обеспечить, чтобы проволочная петля тую облегала датчик давления.

FLOWSIC500 CIS

3 Монтаж

Опасности при монтаже

Общие замечания

Механический монтаж

Электрический монтаж

Монтаж внешних датчиков давления и температуры

3.1

Опасности при монтаже



ОСТОРОЖНО: Общие риски при монтаже

- Соблюдайте общие правила, стандарты и директивы.
- Соблюдайте местные правила техники безопасности, инструкции по эксплуатации и особые правила.
- Соблюдайте указания по технике безопасности на → стр. 10, § 1.1.
- Соблюдайте требования безопасности директивы по напорному оборудованию 97/23/EG или ASME B31.3 для монтажа оборудования, работающего под давлением, включая соединение различного оборудования, работающего под давлением.
- Персоналу, выполняющему работы по монтажу, должны быть известны директивы и нормы по монтажу трубопроводов, кроме этого он должен обладать необходимой квалификацией, например, по DIN EN 1591-4.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасности, вызванные газом в установке

Следующие условия могут повысить риск:

- Ядовитый или вредный для здоровья газ
- Взрывоопасный газ
- Высокое давление газа
- Работы по монтажу, техобслуживанию и ремонтные работы разрешается производить только, если в трубопроводе нет давления.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасности при монтажных работах

- Не производить сварочные работы над трубопроводом, если на нем установлен счетчик.
- Необходимо тщательно соблюдать предписанные и разрешенные методы работы.
- Необходимо учитывать и соблюдать предписания пользователя.
- Выполненные работы необходимо тщательно проверять. Необходимо обеспечить герметичность и прочность.

В противном случае могут возникнуть опасности и безопасная эксплуатация не будет обеспечена.

3.2

Общие замечания

3.2.1

Поставка

FLOWSIC500 CIS поставляется предварительно смонтированным, в прочной упаковке.

- При распаковке счетчика проведите его внешний осмотр на наличие повреждений во время транспортировки.
- Повреждения необходимо задокументировать и сообщить о них изготовителю.



ВАЖНО:

Нельзя вводить FLOWSIC500 CIS в эксплуатацию при наличии повреждений!

- Проверьте комплектацию поставки.

Стандартный объем поставки включает:

- FLOWSIC500 CIS (газовый счетчик и адаптер, смонтированные),
- батарею резервного питания (для конфигурации счетчика с внешним электропитанием), или
- 2 аккумуляторных батареи (для конфигурации прибора с электропитанием от аккумуляторной батареи).

3.2.2

Транспортировка

- При всех работах, связанных с транспортировкой и хранением на складе, необходимо обеспечить:
 - хорошую защиту FLOWSIC500 CIS,
 - чтобы были приняты меры для предотвращения повреждений вследствие механических воздействий,
 - чтобы условия окружающей среды соответствовали специфицированным предельным значениям.

3.3

Механический монтаж**ОСТОРОЖНО: Общие риски при монтаже**

- Соблюдайте общие правила, стандарты и директивы.
- Соблюдайте местные правила техники безопасности, инструкции по эксплуатации и особые правила.
- Соблюдайте указания по технике безопасности на → стр. 10, § 1.1.
- Соблюдайте требования безопасности директивы по напорному оборудованию 97/23/EG или ASME B31.3 для монтажа оборудования, работающего под давлением, включая соединение различного оборудования, работающего под давлением.
- Персоналу, выполняющему работы по монтажу, должны быть известны директивы и нормы по монтажу трубопроводов, кроме того он должен обладать необходимой квалификацией, например, по DIN EN 1591-4.

Как правило, для FLOWSIC500 CIS не требуются прямые входные или выходные участки, его можно встраивать в трубопровод непосредственно после колена.

**ВАЖНО: Требования к монтажу**

- В расстоянии до 5 DN вверх по потоку к адаптеру, не должны быть установлены следующие элементы:
 - клапан, который не всегда эксплуатируется в полностью открытом состоянии,
 - регулятор давления.
- Датчик температуры разрешается устанавливать максимально в расстоянии 5 DN после газового счетчика. Альтернативно датчик температуры можно устанавливать в опциональные погружные гильзы в адаптере.
- Соблюдайте для конкретного применения ограничения, указанные в типовом удостоверении!

3.3.1

Подготовительные работы

- Выбрать подходящее место для монтажа. При этом, следить за достаточным рабочим пространством для монтажа (→ Таблица 9).
- Для монтажа FLOWSIC500 CIS необходимы следующие вспомогательные инструменты:
 - Подъемное устройство (грузоподъемность соответственно указанным массам → стр. 121, § 9.4),
 - Накидной гаечный ключ подходящего размера для монтажа фланца.
 - Динамометрический ключ.
 - Фланцевые уплотнения.

- Паста без металлических частиц, или подходящая для алюминия противозадирная паста, например OKS 235, для предотвращения заедания резьбы при монтаже.

**ВАЖНО:**

Не применяйте пасту на основе меди!

- Ключ для винтов с шестигранным углублением, ширина зева 3,
- Спрей для обнаружения утечек.

3.3.2

Выбор монтажных фланцев, уплотнений и прочих конструктивных деталей

Для фланцевых соединений следует применять только фланцы, предусмотренные для применения на трубопроводах. Болты, гайки и уплотнения должны быть пригодны для максимального рабочего давления, для максимальной рабочей температуры, а также для условий окружающей среды и для условий эксплуатации (внешняя и внутренняя коррозия).

Перечень рекомендуемых болтов содержится в → Таблица 7, перечень рекомендуемых уплотнений в → Таблица 8 .

Таблица 7

Болты и моменты затяжки

Счетчик/тип фланца	Болты	Шайбы	Гайки	Момент затяжки
DN50 PN16	4шт. DIN835-M16x45-A2-70	4 шт. DIN125-A17-A2	4 шт. ISO4032-M16-A2-70	130 Нм
DN80/ PN16	8 шт. DIN835-M16x45-A2-70	8 шт. DIN125-A17-A2	8 шт. ISO4032-M16-A2-70	130 Нм
DN100/ PN16				
DN150/ PN16	8 шт. DIN835-M20x55-A2-70	8 шт. DIN125-A21-A2	4 шт. ISO4032-M20-A2-70	250 Нм

Таблица 8

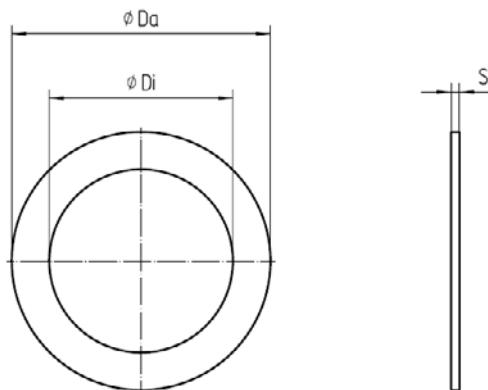
Уплотнения

Счетчик/тип фланца	Da ^[1] [мм]	Di [мм]	S [мм]	Материал
DN50 PN16	102	61	2	novapress® FLEXIBLE/815
DN80/ PN16	138	89		
DN100/ PN16	158	115		
DN150/ PN16	212	169		

[1] Da = наружный диаметр, Di = внутренний диаметр, S = толщина, → Рисунок 12

Рисунок 12

Размеры уплотнений



3.3.3

Монтаж FLOWSIC500 CIS в трубопровод

**ВАЖНО:**

Рым-болт рассчитан только для транспортировки измерительного прибора. Запрещено производить подъем и транспортировку FLOWSIC500 CIS за этот рым-болт с дополнительным грузом.

- При транспортировке подъемным устройством FLOWSIC500 CIS не должен качаться или опрокидываться.
- FLOWSIC500 CIS не должен при транспортировке поворачиваться, подвесной рым может вывинтиться.

**ВАЖНО: Учитывайте направление потока газа**

Предписанное направление потока помечено на адаптере стрелкой.

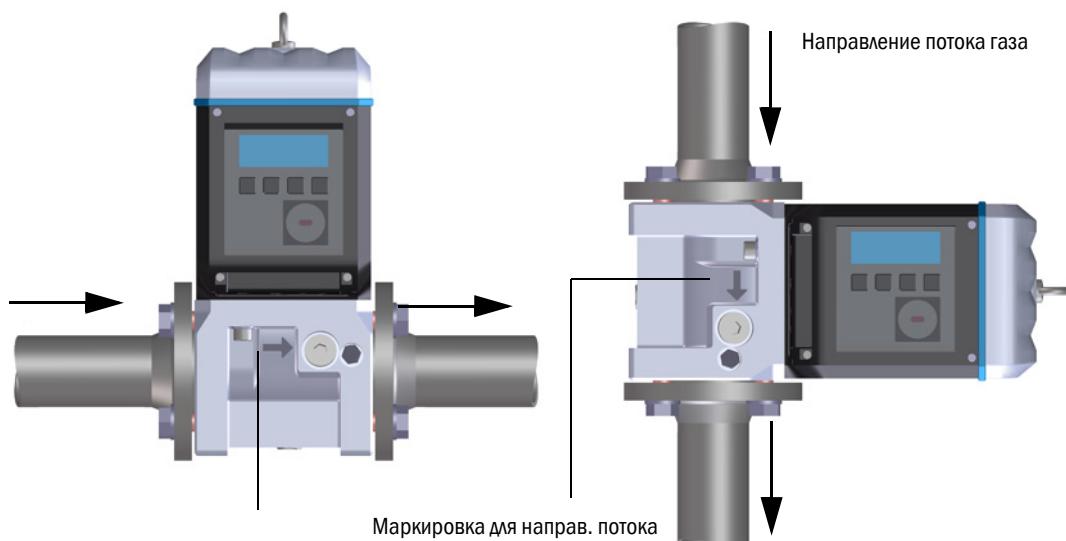
Направление стрелки и направление потока газа должны совпадать.

- FLOWSIC500 CIS необходимо встраивать в направлении потока. Счетчик сигнализирует неисправность, если FLOWSIC500 CIS встраивается в направлении, которое противоположно предписанному.

FLOWSIC500 CIS можно встраивать вертикально или горизонтально.

Блок управления можно поворачивать на $\pm 90^\circ$ (\rightarrow стр. 40, §3.4.4).

Рисунок 13 Примеры для монтажа



3.3.3.1

Рабочее пространство для монтажа

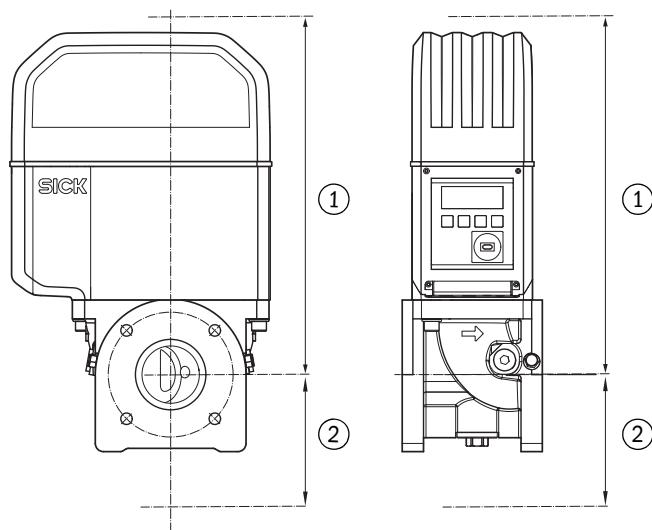
Чтобы обеспечить достаточное пространство для замены ультразвукового счетчика газа, необходимо соблюдать достаточное рабочее пространство для монтажа. Над ультразвуковым счетчиком газа необходимо пространство для снятия и последующей установки на адаптер. Пространство под счетчиком необходимо, чтобы вывинтить и удалить винты, или чтобы вставить их опять и обеспечить работу с ультразвуковым счетчиком газа.

**ВАЖНО:**

В зависимости от применяемого инструмента и от места монтажа необходимо обеспечить достаточные боковые расстояния.

Рисунок 14

Рабочие пространства для монтажа



1 Расстояние вверху

2 Расстояние внизу

Таблица 9

Необходимое минимальное расстояние исходя из оси трубы

Ном. диам.	Расстояние вверху, без рым-болта	Расстояние вверху, с рым-болтом	Расстояние внизу
	[мм]	[мм]	[мм]
DN50	300	340	200
DN80	460	510	250
DN100	520	570	320
DN100	520	570	320

3.3.3.2

Крутящий момент, влияющий на трубопровод

**ВАЖНО:**

Если FLOWSIC500 CIS встраивается так, что газовый счетчик выступает в боковом направлении из трубопровода, то вес газового счетчика создает крутящий момент на трубопровод.

- Необходимо обеспечить, чтобы трубопровод выдерживал вес газового счетчика → стр. 35, Таблица 10.

Таблица 10

Крутящий момент, влияющий на трубопровод

Ном. диам.	Крутящий момент
	[Нм]
DN50	6
DN80	16
DN100	31
DN150	31

3.3.3.3

Монтаж в трубопроводе

- 1 Подобрать подходящие болты.
Рекомендуемые болты → Таблица 7.
- 2 Установить FLOWSIC500 CIS в заранее предусмотренном месте трубопровода, с помощью подъемного устройства.
Подвести трубопроводы без натяжения к монтируемому прибору!
- 3 Вложить уплотнения и произвести выверку.
- 4 Покрыть болты противозадирной пастой.
- 5 Ввинтить болты сначала вручную до упора в адаптер.
 - Ввинтить болты (DIN835) концом с более короткой резьбой.
- 6 Проверить, используется ли вся глубина резьбового отверстия в адаптере.
- 7 Монтировать подкладные шайбы и гайки и завинтить вручную.
- 8 Проверить, используется ли вся высота гайки.
В случае необходимости, использовать болты другой длины.
- 9 Проверить правильность расположения фланцевого уплотнения.
- 10 Затягивать гайки пошагово крест-накрест, пока не будет достигнут заданный момент затяжки (→ Таблица 7).
При этом следить, чтобы посадка фланцев была свободна от натяжений.
- 11 Медленно повысить давление в трубопроводе.
Градиент: макс. 3 бар/мин
- 12 Произвести испытание трубопровода на герметичность (в соответствии с указаниями изготовителя трубопровода).

3.4 Электрический монтаж

3.4.1 Требования в случае применения во взрывоопасных зонах



FLOWSIC500 CIS пригоден для применения во взрывоопасных зонах:
 ATEX:II 2G Ex ia [ia] IIB T4 Gb, II 2G Ex ia [ia] IIC T4 Gb, II 2G Ex op is IIC T4 Gb
 IECEx:Ex ia [ia] IIB T4 Gb, Ex ia [ia] IIC T4 Gb, Ex op is IIC T4 Gb



Для FLOWSIC500 CIS, которые эксплуатируются во взрывоопасных зонах:

- ▶ Электромонтаж, ввод в эксплуатацию, техобслуживание и контроль разрешается производить только опытному персоналу, которому известны правила и предписания для взрывоопасных зон, в частности:
 - виды взрывозащиты
 - правила электромонтажа
 - подразделение на зоны
- ▶ Необходимо соблюдать все действующий IEC нормы.

FLOWSIC500 CIS пригоден для измерения горючих и иногда воспламеняющихся газов, в соответствии с ATEX-зонами 1 и 2.

Принципиальные требования

- ▶ В распоряжении должна иметься документация к разделению зон в соответствии с IEC60079-10.
- ▶ FLOWSIC500 CIS должен быть проверен на возможность применения в конкретном месте эксплуатации. Маркировка взрывозащиты на счетчике должна соответствовать конкретным требованиям.
- ▶ После монтажа и перед первым вводом в эксплуатацию необходимо проверить все оборудование и всю установку на соответствие с IEC 60079-17.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность взрыва

Все электрические подключения FLOWSIC500 CIS допущены только для подключения к аттестованным искробезопасным электрическим цепям.

- ▶ Для соединения с соответствующим искробезопасным оборудованием необходимо подтверждение искробезопасности в соответствии с IEC 60079-14.
- ▶ В противном случае искробезопасность FLOWSIC500 CIS может быть нарушена, т.е. взрывозащита FLOWSIC500 CIS не будет обеспечена.

Условия для эксплуатации ультразвуковых датчиков

FLOWSIC500 CIS рассчитан для эксплуатации во взрывоопасных зонах исключительно при нормальных атмосферных условиях в следующих пределах:

- Диапазон давления окружающей среды от 0,8 бар до 1,1 бар
- Воздух с нормальным содержанием кислорода, обычно 21 объем. %

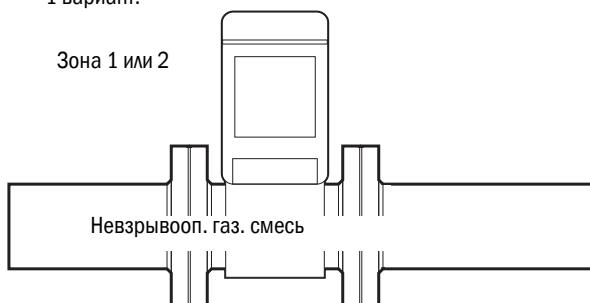
Температура окружающей среды должна находиться в диапазоне, указанном на шильдике.

После монтажа FLOWSIC500 CIS в трубопроводе газовый счетчик становится частью трубопровода.

Стенки трубопровода и газового счетчика являются стенками, разделяющими зоны. На рисунке ниже изображены различные ситуации возможного применения и соответствующие эксплуатационные условия.

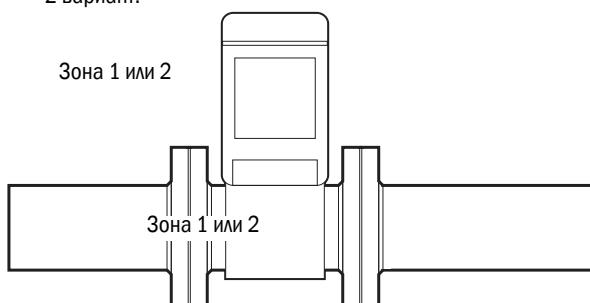
Рисунок 15 Взрывоопасные зоны

1 вариант:



- Трубопровод содержит невзрывоопасную газовую смесь. Газовая смесь может быть горючей.
- Давление газа и температура газа могут находиться в диапазоне, который указан на шильдике на газовом счетчике.

2 вариант:



- Зона внутри трубопровода классифицирована как взрывоопасная зона 1 или 2.
- Давление газа должно находиться в диапазоне от 0,8 бар до 1,1 бар (нормальные атмосферные условия).
- Температура газа должна находиться в пределах допустимого диапазона температуры окружающей среды, который указан на шильдике газового счетчика.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность искрообразования, вызванная ударами или трением

Ультразвуковые приемопередатчики FLOWSIC500 CIS изготовлены из титана. Фланцевый адаптер и детали корпуса электроники могут быть изготовлены из алюминия.

В редких случаях могут возникнуть источники зажигания, вызванные ударами или искрами вследствие трения.

Максимальная пьезоэлектрическая энергия, которая может появиться вследствие удара на ультразвуковые приемопередатчики, превышает предел для группы газов IIC, которые специфицированы в абзаце 10.7, EN60079-11:2012.

- ▶ Поэтому, ультразвуковые приемопередатчики разрешается применять в зоне 1 только в том случае, если при применении нет опасности искрообразования, вызванная ударами или трением о корпус датчика.
- ▶ Разрешается применять только ультразвуковые приемопередатчики, поставляемые фирмой SICK!

3.4.2

Требования к электрическому подключению

Монтажные работы → стр. 31, §3.3 должны быть закончены.

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность взрыва - угроза для искробезопасности**

- Работы, указанные ниже, разрешается производить только специалистам, которым известны особенности вида взрывозащиты «искробезопасность», а также соответствующие нормы и правила для соединения искробезопасных электрических цепей.

3.4.3

Как открывать и закрывать переднюю панель измерительного картриджа

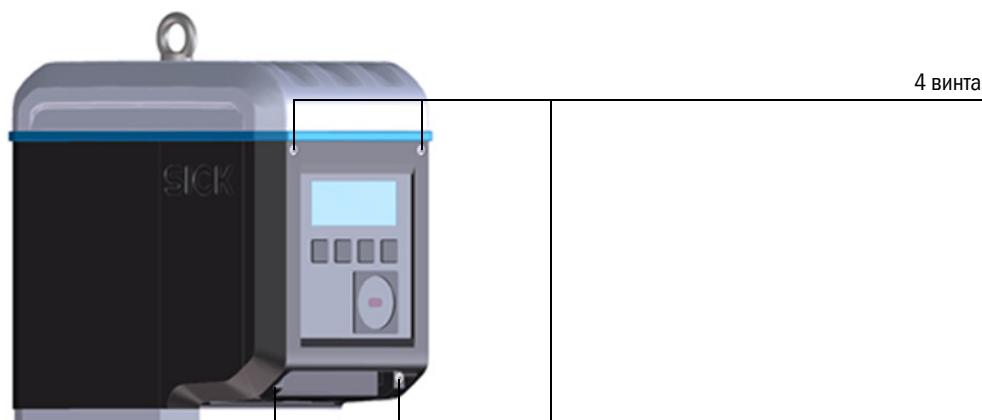
После открытия передней панели измерительного картриджа обеспечен доступ к Ex клеммной коробке FLOWSIC500 CIS. Переднюю панель разрешается открывать в опасной зоне даже если прибор находится под напряжением. Однако, запрещено нарушать разделение между различными искробезопасными электрическими цепями.

Открыть переднюю панель измерительного картриджа

- 1 Ослабить шестигранником (ширина зева 3) 4 винта передней панели измерительного картриджа (винты не выпадают).

Рисунок 16

Расположение винтов передней панели



- 2 Открыть переднюю панель.

Как закрывать переднюю панель измерительного картриджа

- 1 Закрыть переднюю панель.



- Необходимо следить, чтобы кабели батареи и дисплея не были зажаты.

- 2 Закрепить переднюю панель измерительного картриджа винтами.

Момент затяжки: 2,0 Нм

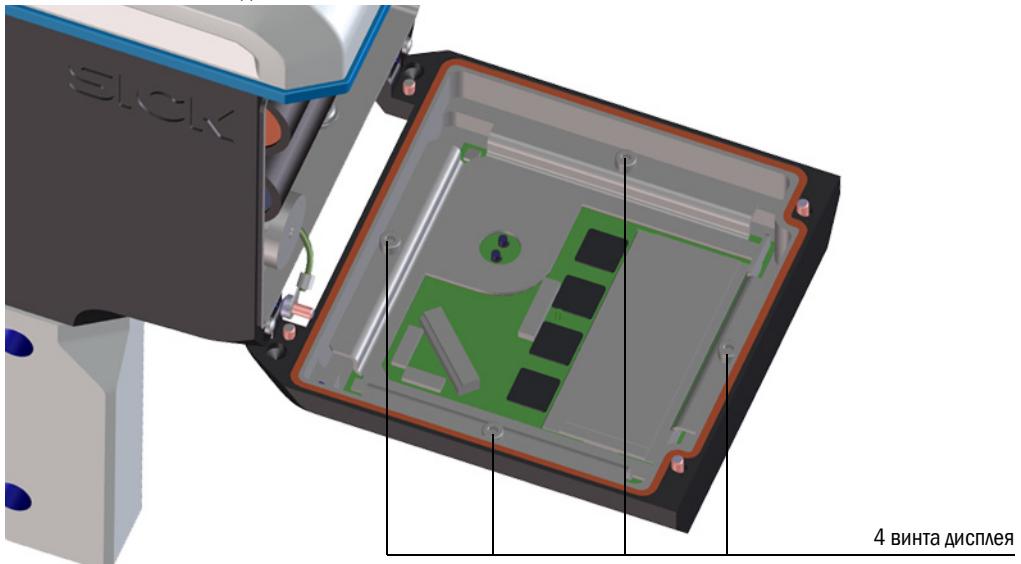
3.4.4

Поворачивание блока управления

- 1 Открыть переднюю панель измерительного картриджа (\rightarrow стр. 36, §3.4).
- 2 Отвинтить 4 винта шестигранным ключом, ширина зева 3, \rightarrow рисунок 17.

Рисунок 17

Расположение винтов дисплея



- 3 Повернуть дисплей на необходимый угол.
- 4 Равномерно затянуть винты дисплея.
Момент затяжки: 1,0 Нм
- 5 Закрыть переднюю панель измерительного картриджа.

3.4.5 Электрические подключения

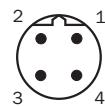
Интерфейсы FLOWSIC500 CIS доступны снаружи, благодаря штепсельным разъемам.

Рисунок 18 Подключения

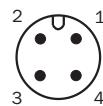


- 1 Штепсельный разъем 1 (В-кодированный): Внешнее электропитание и вывод сигнала
- 2 Штепсельный разъем 2 (А-кодированный): Выходной сигнал
- 3 Выравнивание потенциалов
- 4 Подключения для датчиков давления и температуры (по запросу)

Рисунок 19 Кодирование M12-штепсельных разъемов



Штепсельный
разъем 1 (В-
кодирование):



Штепсельный
разъем 2 (А-
кодирование)



ВАЖНО:

Параметры, которые влияют на безопасность, действительны для соединения всех контактов штепсельного разъема.



Штепсельный разъем 2 (А-кодирование) может быть конфигурирован при заказе, возможные конфигурации → стр. 42, § 3.4.6.

Соответствующая конфигурация указана на шильдике (→ стр. 43).



Если FLOWSIC500 CIS эксплуатируется с встроенной аккумуляторной батареей, то подключение внешнего электропитания не требуется.

3.4.6 Распределение контактов

3.4.6.1 Штепсельный разъем 1: Внешнее электропитание и вывод сигнала

Таблица 11 Распределение контактов для M12-штепсельного разъема 1 (мужской/В-кодированный, 4-полюсный)

M12-конт.	Вход/выход	Функция/сигнал	Рабочие параметры	Параметры, влияющие на безопасность
1	PWR -	электропитание	Номинальное входное напряжение 4,5 ... 16 В	$U_I = 20 \text{ В}$ $I_I = 667 \text{ мА}$ $P_I = 753 \text{ мВт}$ $U_0 = 8,2 \text{ В}$ $I_0 = 0,83 \text{ мА}$ $P_0 = 1,7 \text{ мВт}$ $C_0 = 7,6 \mu\text{Ф}$ $L_0 = 100 \text{ мГн}$
2	PWR +			
3	DO_1-	Предупреждение диагностики, Импульсный выход в контролльном режиме (\rightarrow Таблица 1) и при конфигурации K, $f_{\max} = 2 \text{ кГц}$ при 120 % Q_{\max}	Пассивный, без гальванической развязки	
4	DO_1+		макс. 16 В макс. 100 мА $R_{\text{вкл.}} < 110 \Omega$ $R_{\text{выкл.}} > 1 \text{ М}\Omega$	

3.4.6.2 Штепсельный разъем 2: Выходной сигнал

Таблица 12 Распределение контактов для M12-штепсельного разъема 2 (мужской/А-кодированный, 4-полюсный)

M12-конт.	Вход/выход	Функция/сигнал	Рабочие параметры	Параметры, влияющие на безопасность
Распределение контактов конфигурация 1: НЧ-импульсы и неисправности (с гальванической развязкой), типовой код B/B: Ч				
1	DO_2+	НЧ импульсы	Пассивный, без гальванической развязки, конфигурируемый как: ОС (Open Collector/открытый коллектор)*:	$U_I = 20 \text{ В}$ $P_I = 753 \text{ мВт}$
2	DO_2-	f_{\max} параметризация до 100 Гц при 120 % Q_{\max}	макс. 16 В номинальный ток 20 мА	
3	DO_3-	Сбой	или NAMUR: Номинальное входное напряжение 8,2 В $I_{\text{вкл.}} = 3,4 \text{ мА}$ $I_{\text{выкл.}} = 0,7 \text{ мА}$	
4	DO_3+			
Распределение контактов конфигурация 2: ВЧ-импульсы и неисправности (с гальванической развязкой), типовой код B/B: G				
1	DO_0+	ВЧ импульсы	NAMUR, с гальванической развязкой, оптически изолирован Номинальное входное напряжение 8,2 В $I_{\text{вкл.}} = 3,4 \text{ мА}$ $I_{\text{выкл.}} = 0,7 \text{ мА}$	$U_I = 20 \text{ В}$ $P_I = 753 \text{ мВт}$
2	DO_0-	f_{\max} параметризация до 2 кГц при 120 % Q_{\max}		
3	DO_3-	Сбой	Пассивный, без гальванической развязки, конфигурируемый как ОС (Open Collector/открытый коллектор)* или NAMUR, рабочие параметры, см. конфигурацию 1	
4	DO_3+			

Таблица 12 Распределение контактов для M12-штепсельного разъема 2 (мужской/A-кодированный, 4-полюсный)

M12-конт.	Вход/выход	Функция/сигнал	Рабочие параметры	Параметры, влияющие на безопасность
Распределение контактов конфигурация 3: Encoder и НЧ-импульсы (с гальванической развязкой), типовой код В/В: H				
1	DO_0+	Протокол Encoder-а	NAMUR, с гальванической развязкой, оптически изолирован Номинальное входное напряжение 8,2 В $I_{вкл.} = 3,4 \text{ мА}$ $I_{выкл.} = 0,7 \text{ мА}$	$U_I = 20 \text{ В}$ $P_I = 753 \text{ мВт}$
2	DO_0-			
3	DO_3-	НЧ импульсы	Пассивный, без гальванической развязки, конфигурируемый как ОС (Open Collector/открытый коллектор)* или NAMUR, рабочие параметры, см. конфигурацию 1	
4	DO_3+			

* Стандартная конфигурация

Распределение контактов конфигурация 4: RS485-модуль (с внешним электропитанием), стандартное исполнение: Типовой код В/В: J, низковольтное исполнение: Типовой код В/В: I

1	PWR +	RS485- модуль (внешнее питание)	с гальванической развязкой.	$U_I = 20 \text{ В}$ $P_I = 1.1 \text{ Вт}$
2	Данные А		Стандартное исполнение Номинальное входное напряжение 4 ... 16 В	IIC: $C_i = 0.22 \mu\text{Ф}$ IIB: $C_i = 1.35 \mu\text{Ф}$ $L_i = 0.03 \text{ мГ}$
3	PWR -			
4	Данные В		Низковольтное исполнение: Номинальное входное напряжение 2,7 ... 10 В	

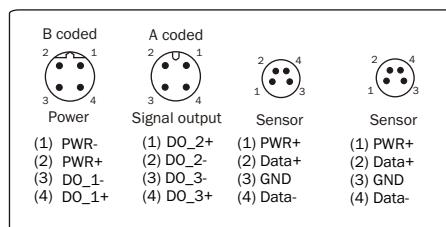
Распределение контактов конфигурация 5: Encoder и ВЧ-импульсы (без гальванической развязки), типовой код В/В: K

ВЧ-импульсы выдаются через штепсельный разъем 1 (DO_1), → Таблица 11.

1	DO_0+	Протокол Encoder-а	NAMUR, с гальванической развязкой, оптически изолирован Номинальное входное напряжение 8,2 В $I_{вкл.} = 3,4 \text{ мА}$ $I_{выкл.} = 0,7 \text{ мА}$	$U_I = 20 \text{ В}$ $P_I = 753 \text{ мВт}$
2	DO_0-			
3	DO_3-	Сбой	Пассивный, без гальванической развязки, конфигурируемый как ОС (Open Collector/открытый коллектор)* или NAMUR, рабочие параметры, см. конфигурацию 1	
4	DO_3+			

* Стандартная конфигурация

Рисунок 20 Маркировка на фирменном шильдике (пример)



Внутреннее расположение выводов → стр. 122, §9.5.

3.4.7

Спецификация кабеля

Если используются разъемы, поставляемые фирмой SICK, то необходим экранированный кабель управления с поперечным сечением 4x0,25 мм², с ПВХ изоляцией и наружным диаметром, примерно, 5 мм.

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Требования к кабелю и электромонтажу**

- При выборе кабеля необходимо учитывать требования по EN 60079-14!
- Для применения во взрывоопасной атмосфере необходимо соблюдать дополнительные предусмотренные законом правила.

SICK рекомендует предварительно подобранные кабели, которые поставляются в виде принадлежностей (→ стр. 108, §8.1)

3.4.8

Эксплуатация с внешним электропитанием

FLOWSIC500 CIS выполнен электрически в искробезопасном исполнении.

- После проверки правильного электромонтажа штепсельные разъемы в опасной зоне можно вставлять и удалять также и под напряжением.

3.4.8.1

Подключение внешнего электропитания

- 1 Подключить внешнее искробезопасное электропитание к M12 штепсельному разъему FLOWSIC500 CIS.

Параметры, влияющие на безопасность → стр. 42, §3.4.6.

Рисунок 21

Подключение внешнего электропитания внизу у газового счетчика



1 Внешнее электропитание и вывод сигнала

- 2 Включить электропитание.

Производится инициализация FLOWSIC500 CIS.

- 3 Начинается измерение и показывается текущее измеренное значение для объемного расхода газа.
- 4 Ввести дату и время (→ стр. 56, §4.1).

3.4.8.2

Подключение батареи резервного питания

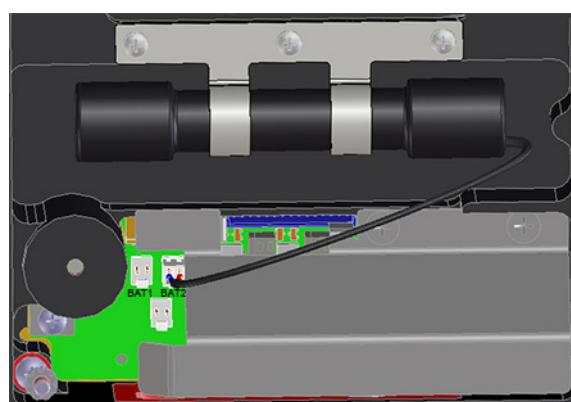
- 1 Открыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 39, 3.4.3).

- 2 Подключить батарею резервного питания (предм. номер 2065928) к месту подключения BAT2 в клеммовой коробке (→ рисунок 22).

- 3 Закрыть переднюю панель измерительного картриджа.

Рисунок 22

Подключенная батарея резервного питания



3.4.9

Эксплуатация с аккумуляторной батареей



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность искрообразования, вызванная электростатическим зарядом

Необходимо минимизировать электростатические риски при использовании со сменными аккумуляторными батареями из пластмассы.

- Если идентифицирован механизм, генерирующий заряд, например, повторное трение аккумуляторных батарей об одежду, то необходимо принять соответствующие меры предосторожности, например, одеть антистатическую обувь.
- Если вы кладете аккумуляторные батареи в карман или прикрепляете их к поясу, если вы пользуетесь клавиатурой или производите очистку влажной тряпкой, то электростатического риска нет.



FLOWSIC500 CIS и входящие в комплект поставки аккумуляторные батареи выполнены в электрически искробезопасном исполнении.

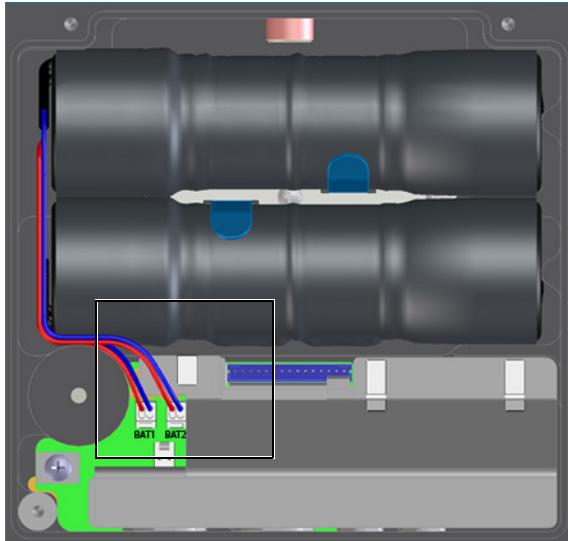
- Разрешается применять только аккумуляторные батареи фирмы SICK с предметным номером 2064018 и батареи резервного питания с предметным номером 2065928.
- Аккумуляторные батареи разрешается вставлять и удалять также и в опасной зоне.
- Аккумуляторные батареи разрешается подключать только к соответственно маркированным подключениям в клеммной коробке FLOWSC500 CIS.
- Запрещено изменять электрические подключения

- 1 Открыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 36, 3.4).
- 2 Вложить аккумуляторные батареи как показано на рисунке и подключить их к BAT1 и BAT2 в клеммной коробке.

Производится инициализация FLOWSC500 CIS.

Рисунок 23

Подключенные аккумуляторные батареи



- 3 Закрыть переднюю панель измерительного картриджа.
- 4 Ввести дату и время (→ стр. 56, § 4.1).

3.5

Монтаж внешних датчиков давления и температуры

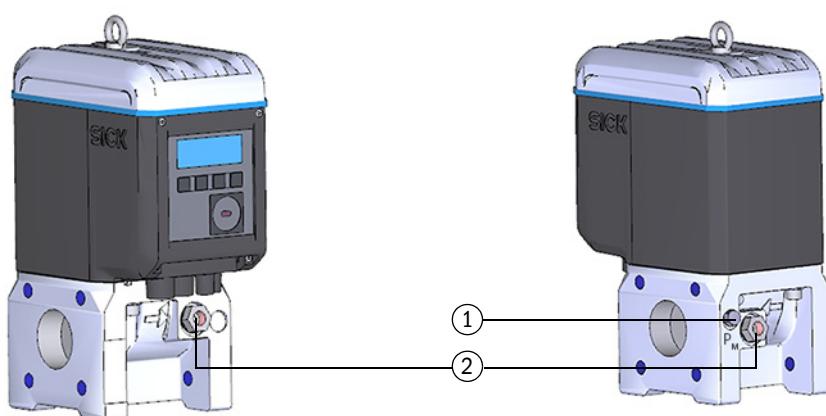
На адаптере счетчика FLOWSIC500 CIS находятся точки измерения для давления и температуры.

**ВАЖНО:**

- Предусмотренная для измерения точка измерения давления помечена « P_M ». У счетчиков с направлением потока «слева на право» (\rightarrow) маркированная точка измерения давления находится на задней стороне, у счетчиков с направлением потока «справа налево» (\leftarrow) на передней стороне адаптера.
- Замену датчиков давления и температуры возможно производить только при открытом замке коммерческого учета.

Рисунок 24

Точки для измерения давления и температуры (передняя и задняя сторона)



1 Точка для измерения давления

2 Альтернативные точки измерения температуры

**ВАЖНО: Следите при монтаже за достаточным расстоянием!**

При монтаже датчиков в точках измерения на обратной стороне необходимо следить за достаточным расстоянием к стенке или другим компонентам.

Рекомендуемое минимальное расстояние к стенке 0,3 м.

3.5.1

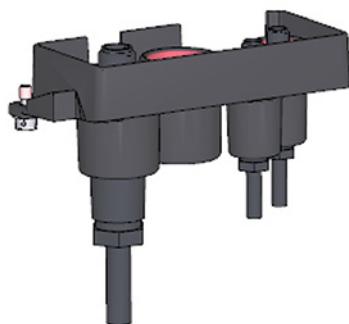
Монтаж крышки штекерных разъемов

Монтаж крышки штекерных разъемов необходимо произвести перед монтажом датчиков.

- 1 Продеть разъемы датчиков через отверстия в крышке штекерных разъемов.

Рисунок 25

Крышка штекерных разъемов



2 Подключить разъемы к соответствующим точкам подключения.



Рекомендуется при номинальных диаметрах DN50 и DN80, датчик давления подключать к правому M8-выводу и датчик температуры к левому M8-выводу.

FLOWSIC500 CIS опознает автоматически, подключен ли датчик давления или датчик температуры.

Рисунок 26

Выводы для датчика давления и для датчика температуры

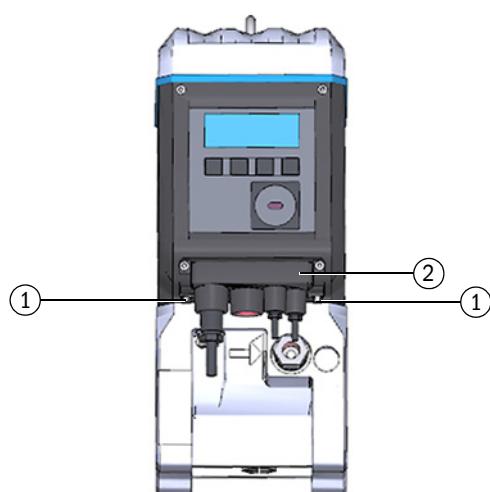


1 Выводы для датчика давления и для датчика температуры

3 Надвинуть крышку штекерных разъемов на разъемы и закрепить двумя винтами с радиально расположенными отверстиями в головке (винты не выпадают).

Рисунок 27

Крепление крышки штекерных разъемов



1 Винт с радиально расположенными отверстиями в головке

2 Крышка штекерных разъемов

3.5.2

Монтаж датчика давления

Чтобы обеспечить контроль встроенного датчика давления, как правило, устанавливается трехходовой контрольный кран.

**ВАЖНО: Указания по монтажу**

Рекомендуется соединить датчик давления с трехходовым контрольным краном или с FLOWSIC500 CIS так, чтобы от датчика давления к точке подключения и от трехходового контрольного крана к FLOWSIC500 CIS был обеспечен наклон.

Вариант 1: Монтаж с контрольным клапаном Kamstrup BDA04 (до -25 °C)

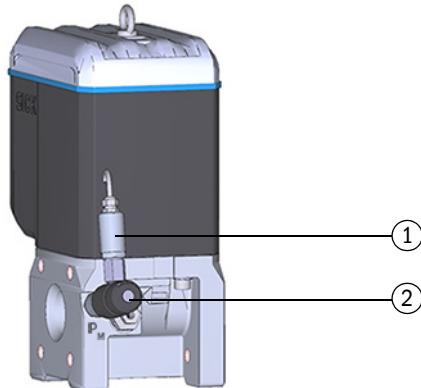
Подробности по монтажу с контрольным клапаном BDA04 см. руководство по эксплуатации контрольного клапана Kamstrup.

Документ находится на входящем в комплект поставки CD изделия.

- 1 Удалить заглушку в точке измерения давления с маркировкой « P_M ».
- 2 Монтировать контрольный клапан Kamstrup BDA04
При этом, следить за положением подключения для датчика давления.
- 3 Монтировать датчик давления к контрольному клапану Kamstrup BDA04 (→ рисунок 28).

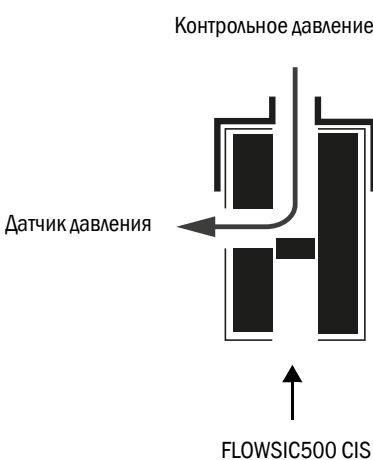
Рисунок 28

Контрольный клапан Kamstrup BDA04 с монтированным датчиком давления



- 1 Датчик давления
- 2 Контрольный клапан Kamstrup BDA04

Таблица 13 Положение контрольного клапана Kamstrup BDA04

Положение при измерении	
Положение при контроле	

Вариант 2: Монтаж с трехходовым контрольным краном (до -40 °C)

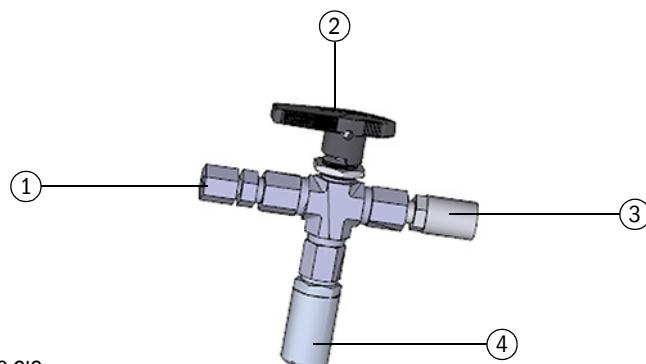
В отличие от варианта 1 применяется обычный трехходовой контрольный кран.

Монтаж трехходового контрольного крана с монтированным датчиком давления производится в подходящем месте около FLOWSIC500 CIS. Соединение между подключением для измерения давления FLOWSIC500 CIS и трехходовым контрольным краном осуществляется напорной линией.

- 1 Прикрепить трехходовой контрольный кран в подходящем месте.
- 2 Удалить заглушку в точке измерения давления с маркировкой « P_M ».
- 3 Монтировать входящее в комплект поставки резьбовое соединение.
- 4 Монтировать напорную линию между FLOWSIC500 CIS и трехходовым контрольным краном.
- 5 Монтировать датчик давления к трехходовому контрольному крану.

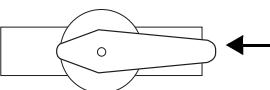
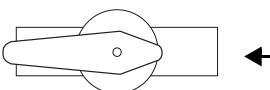
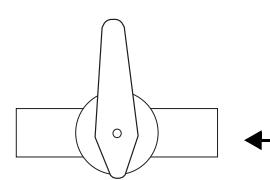
Рисунок 29

Монтаж датчика давления к трехходовому контрольному крану (-40 °C)



- 1 Подключение FLOWSIC500 CIS
- 2 Трехходовой контрольный кран
- 3 Контрольное соединение (мини-измерительная муфта)
- 4 Датчик давления

Таблица 14 Положение трехходового контрольного крана

Положение при измерении	FLOWSIC500 CIS →	
Положение при контроле	FLOWSIC500 CIS →	
Положение при блокировке	FLOWSIC500 CIS →	

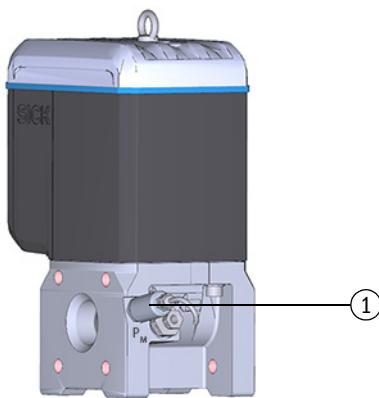
Вариант 3: Монтаж без трехходового контрольного крана

У этого варианта датчик давления соединяется непосредственно с FLOWSIC500 CIS.

- 1 Удалить заглушку в точке измерения давления с маркировкой « P_M ».
- 2 Монтировать датчик давления.

Рисунок 30

Монтаж без трехходового контрольного крана



1 Датчик давления

3.5.3

Монтаж датчика температуры

**ВАЖНО:**

Фирма SICK рекомендует монтировать датчик температуры в точке измерения температуры, которая находится на той же самой стороне как дисплей.

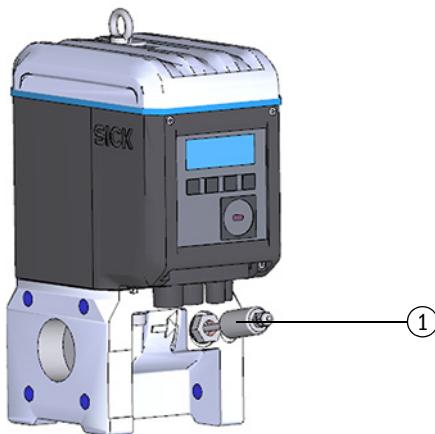


Датчик температуры можно смазать теплопроводящим маслом или теплопроводящей пастой, чтобы повысить его работоспособность.

- 1 Ввести датчик температуры до упора в погружную гильзу.
- 2 Затянуть стопорную гайку.
- 3 Поручить поверителю установить проволочную пломбу (→ рисунок 10).

Рисунок 31

Монтаж датчика температуры



1 Датчик температуры

Может быть изменено производителем без предварительного уведомления

FLOWSIC500 CIS

4 Ввод в эксплуатацию

Процедура ввода в эксплуатацию

Установка даты и времени

Настройка встроенного вычислителя расхода (по запросу)

Проверка состояния счетчика

4.1 Процедура ввода в эксплуатацию

4.1.1 Ввод в эксплуатацию газового счетчика

Ввод в эксплуатацию счетчика FLOWSIC500 CIS производится обычно следующими последовательными шагами:

- ▶ Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, § 5.2.7).
- ▶ Ввести дату и время (→ стр. 56, § 4.2).
- ▶ Проверить состояние счетчика (→ стр. 58, § 4.4).

4.1.2 Ввод в эксплуатацию газового счетчика с встроенным вычислителем расхода

- ▶ Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, § 5.2.7).
- ▶ Ввести дату и время (→ стр. 56, § 4.2).
- ▶ Активировать режим обслуживания (→ стр. 75, § 5.2.9).
- ▶ Ввести фиксированные значения для давления и температуры (→ стр. 57, § 4.3.1).
- ▶ Ввести опорные значения (предварительно конфигурировано: → Таблица 2).
- ▶ Выбрать метод расчета (предварительно конфигурировано: → стр. 72, § 5.2.6.5)
- ▶ Ввести фиксированное значение коэффициента сжимаемости (→ стр. 72, § 5.2.6.5).
- ▶ Проверить конфигурацию (→ стр. 58, § 4.3.3).
- ▶ Конфигурировать свойства газа (→ стр. 58, § 4.3.3).
- ▶ Согласовать предельные значения для давления и температуры (→ стр. 73, § 5.2.6.6 и → стр. 74, § 5.2.6.7).



Предельные значения установлены на заводе на диапазон измерения
выбранного датчика

- ▶ Закончить режим обслуживания (→ стр. 75, § 5.2.9).
- ▶ Проверить состояние счетчика (→ стр. 58, § 4.4).

4.2 Установка даты и времени

После подключения электропитания необходимо ввести дату и время. FLOWSIC500 CIS выдает ошибку E-3007 (недостоверное «Время»), пока не будет установлено время.



Подробная информация к обслуживанию с помощью дисплея и к навигации по меню → стр. 60, § 5.2.



- Функция временного пояса согласовывает время с новым временным поясом.
Если вы хотите изменить дату и время, а также временной пояс, то сначала необходимо изменить временной пояс.
- Дату и время можно изменять не запуская режим обслуживания.

- 1 Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, § 5.2.7).
- 2 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Системные установки».
- 3 Выбрать «Дата».
- 4 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
Курсор мигает под первой цифрой даты.
- 5 С помощью клавиш со стрелкой увеличивать или понижать цифру, пока не отобразится необходимая вам цифра.

- 6 Подтвердить клавишей ENTER.
Курсор мигает под второй цифрой даты.
- 7 Повторить процедуру для всех цифр даты.
Дата сохраняется, если вы подтвердите последнюю цифрой клавишей ENTER.
- 8 Выбрать «Время».
- 9 С помощью клавиш со стрелкой увеличивать или понижать цифру времени, пока не отобразится необходимая вам цифра.
- 10 Подтвердить клавишей ENTER.
- 11 Повторить процедуру для всех цифр времени.
Время сохраняется, если вы подтвердите последнюю цифру клавишей ENTER.

4.3

Настройка встроенного вычислителя расхода (по запросу)

4.3.1

Ввод фиксированных значений

Фиксированные значения необходимо установить на средние эксплуатационные условия относительно давления и температуры:

- 1 Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, §5.2.7).
- 2 Активировать режим обслуживания → стр. 75.
- 3 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Параметры давления» или «Параметры температуры».
- 4 Выбрать вид «р фиксир. значение» или «T фиксир. значение».
- 5 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
Курсор мигает под первой позицией параметра.
- 6 С помощью клавиш со стрелкой увеличивать или понижать цифру, пока не будет показываться правильная цифра.
- 7 Подтвердить клавишей ENTER.
Курсор мигает под второй позицией параметра.
- 8 Повторить процедуру для всех остальных позиций параметра.

Фиксированное значение сохраняется, если вы подтвердите последнюю цифру клавишей ENTER.

4.3.2

Проверка конфигурации

FLOWSIC500 CIS поставляется с конфигурацией в соответствии с требованиями клиента.

Рекомендуется проверить калибровочные параметры и настройки. Важные калибровочные параметры содержатся в распечатанном журнале данных, которые на дисплее можно сравнить с действительной конфигурацией.

Повторную распечатку журнала данных можно произвести с помощью программного обеспечения FLOWgate500.

4.3.3

Конфигурация свойства газа

- 1 Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, § 5.2.7).
- 2 Активировать режим обслуживания (→ стр. 75).
- 3 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Преобраз. объема/Свойства газа».
- 4 Ввести следующие параметры в соответствии с применяемым газом и выбранным методом расчета:
 - Относительная плотность или стандартная плотность
 - H₂ [моль%]
 - CO₂ [моль%]
 - N₂ [моль%]
 - Теплотворная способность



Изменения параметров сохраняются при включенной защите параметров от записи в журнале метрологических параметров.
Журнал метрологических параметров можно открыть с помощью программного обеспечения FLOWgate500.

4.4

Проверка состояния счетчика

Убедитесь, что FLOWSIC500 CIS находится в безошибочном режиме работы:

- 1 Необходимо зарегистрироваться как «Авторизованный пользователь» (→ стр. 75, § 5.2.7).
- 2 Проверьте отображаются ли в строке символов или на дисплее предупреждения или ошибки.

	Счетчик сигнализирует предупреждение. FLOWSIC500 CIS находится в состоянии «Предупреждение».
	Счетчик сигнализирует ошибку. FLOWSIC500 CIS находится в состоянии «Сбоя».

- 3 При наличие предупреждений или ошибок выбрать в главном меню «Текущие события»:
 - Устраните ошибки (→ стр. 82, § 6.1, «Сообщения о состоянии счетчика»).
 - Обращайтесь в сервисную службу фирмы SICK (→ стр. 82, § 6.1, «Сообщения о состоянии счетчика»), если вы не можете сами устранить неисправности.
- 4 Если все предупреждения и ошибки устранены, то индикации в памяти событий можно сбросить (→ стр. 76, § 5.2.12).

FLOWSIC500 CIS

5 Обслуживание

Блок управления

Обслуживание с помощью дисплея

Обслуживание через оптический интерфейс данных

Программное обеспечение FLOWgate500

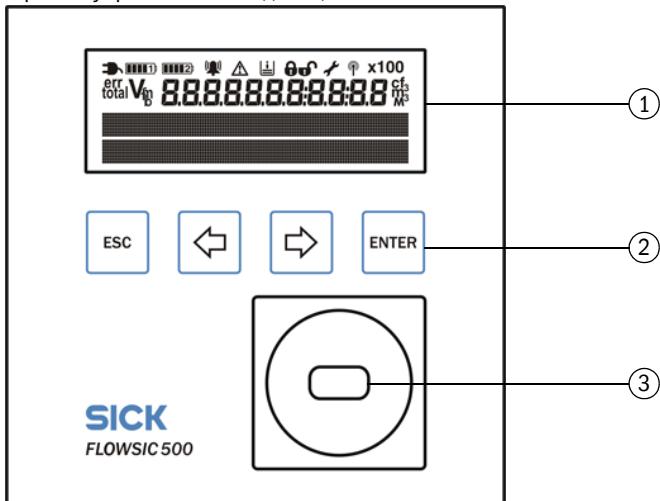
Переключатель «защиты параметров от записи»

5.1

Блок управления

Рисунок 32

Органы управления и индикации



1 Дисплей

2 Клавиши

3 Оптический интерфейс

5.2

Обслуживание с помощью дисплея

- Нажать любую клавишу, чтобы включить дисплей.



При режиме работы от аккумуляторных батарей дисплей и оптический интерфейс данных работают с тайм-аут функцией и отключаются, примерно, через 60 секунд (предварительная установка), если никто не нажимает на клавиши дисплея или не происходит передача данных.

При внешнем электропитании дисплей и оптический интерфейс данных постоянно активны.

Таблица 15

Клавиши

	В меню	В режиме редактирования
ESC	Переход на следующий уровень меню обслуживания.	Прерывание ввода нового значения, переход на следующий уровень меню обслуживания.
← →	Возможность выбора отдельных вводов, на одном уровне меню.	Увеличить или уменьшить параметр на 1 единицу, возможность выбора.
ENTER	Вызов подменю, запуск режима редактирования.	Подтверждение ввода.

5.2.1

Таблица 16

Индикация в строке символов

Символы

Символ	Значение	Описание
	Внешнее электропитание	Показывается только, если счетчик конфигурирован для внешнего электропитания.
	Заряд аккумуляторной батареи 1	Показывается, если FLOWSIC500 CIS конфигурирован для аккумуляторного режима: Состояние первой аккумуляторной батареи Подробности к заряду аккумуляторной батареи → стр. 61, § 5.2.2.
	Заряд аккумуляторной батареи 2	При внешнем электропитании: Состояние батареи резервного питания. При режиме от аккумуляторной батареи: Состояние второй аккумуляторной батареи Подробности к заряду аккумуляторной батареи → стр. 61, § 5.2.2.
	Статус счетчика: Сбой	Ошибка счетчика, измеренное значение недействительное.
	Статус счетчика: Предупреждение	Предупреждение счетчика, измеренное значение еще действительное.
	Регистрированные события	После последнего сброса памяти событий произошли новые события.
	Включенная защита параметров от записи	Метрологические параметры невозможно изменять, изменения регистрируются в журнале метрологических параметров → стр. 24, § 2.9.2.
	Выключенная защита параметров от записи	Метрологические параметры можно изменять без регистрации изменений в журнале метрологических параметров.
	Режим обслуживания	Параметры счетчика можно изменять.

**ВАЖНО:**

При состояниях прибора «Сбой» или «Предупреждение» соответствующие символы мигают на дисплее.

5.2.2

Таблица 17

Индикация заряда аккумуляторной батареи

Символ аккумуляторной батареи изменяется в зависимости от заряда аккумуляторной батареи.

Индикация заряда аккумуляторной батареи

	Заряд аккумуляторной батареи > 75 %
	Заряд аккумуляторной батареи > 50 %
	Заряд аккумуляторной батареи > 25 %
	Заряд аккумуляторной батареи < 25 %
	Аккумулятор почти разряделся, но еще используется

- Если заряд аккумуляторной батареи ниже 10 процентов, то мигает последний сегмент символа аккумуляторной батареи.
- Если аккумулятор полностью разряделся, то мигает пустой символ аккумулятора и FLOWSIC500 CIS переключился на второй аккумулятор.

5.2.3

Главная индикация (без встроенного вычислителя расхода (по запросу))

- С помощью клавиш \leftarrow и \rightarrow можно на одном уровне переходить с одного поля ввода на другое.
- Нажать ENTER, чтобы перейти на один уровень ниже.

Главная индикация

На верхнем уровне меню дисплея показывается следующая информация:

Главная индикация	Описание
V 000000000 м ³ 20.08.2012 10:30:52	V = объем, абсолютный, не подлежит сбросу
errV 000000000 м ³ 20.08.2012 10:30:52	errV = объем сбоя: рассчитанный объем во время сбоя, возможно производить сброс
Q 0.000 м ³ /ч VOG 0.000 м/с	Q = объемный расход VOG = скорость газового потока
Текущие события 1 событие	Текущие события (1 текущее событие).
Память событий 2 события	Записанные в память сообщения о состоянии счетчика: События после последнего сброса памяти событий (2 новых события).
Сброс памяти событий 20.08.2012 10:30:52	Последний сброс памяти событий
ВАЖНО: !	Если параметр находится в состоянии сбоя, то на дисплее это показывается мигающим вопросительным знаком после параметра (например, Q!).

Навигация по меню (без встроенного вычислителя расхода)

Некоторые функции меню имеются в распоряжении только, если вы зарегистрированы как «Пользователь» или «Авторизованный пользователь»:

Уровень пользователя:	G Гость (стандартно)	U Пользователь (1) Пользователь (2) Пользователь (3)	A1 Авторизованный пользователь (1) A2 Авторизованный пользователь (2) A3 Авторизованный пользователь (3)
Право доступа:	- Не видно	○ Смотреть	● Старт/редактировать

Путь	G	U	A2+3	A1	Пояснение
Главное меню: Объем V	○	○	○	○	
Меню FLOWSIC500 CIS: Пользователь	○	○	○	○	
Зарегистрированный уровень пользователя	●	●	●	●	→ стр. 69, § 5.2.6.1
Вход	●	●	●	●	
Выход	-	●	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Режим счетчика	○	○	○	○	→ стр. 69, § 5.2.6.2
Режим калибровки	○	○	●	●	
Режим обслуживания	○	○	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Идентификация	○	○	○	○	→ стр. 69, § 5.2.6.3
Точка измерения	○	○	○	○	
Серийный номер	○	○	○	○	
Версия п.о.	○	○	○	○	
Дата выхода п. о.	○	○	○	○	
П.о. CRC	○	○	○	○	
Метрология CRC	○	○	○	○	
Мин. раб. давление	○	○	○	○	
Макс. раб. давление	○	○	○	○	
Коэффициент импульса	○	○	○	○	
Частота при Qr [Гц]	○	○	○	○	
Меню FLOWSIC500 CIS: система	○	○	○	○	→ стр. 70, § 5.2.6.4
Состояние источника питания (1) [%]	○	○	●	●	
Состояние источника питания (2) [%]	○	○	●	●	
Дата	○	○	●	●	
Время	○	○	●	●	
Временной пояс	○	○	●	●	
Язык дисплея	○	●	●	●	
Символы	○	○	○	○	
Тест дисплея	○	●	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Журналы	○	○	○	○	
Журнал событий	○	○	○	○	
Список сохраненных событий	-	○	○	○	
Журнал параметров	○	○	○	○	
Журнал метрологических парам.	○	○	○	○	
Меню FLOWSIC500 CIS: Архивы	○	○	○	○	→ стр. 74, § 5.2.6.9
Расчетный час	○	○	●	●	
Расчетный день	○	○	●	●	
Период измер.	○	○	●	●	
Главное меню: объем сбоя errV	○	○	●	●	
Главное меню: объемный расход/ скорость газа	○	○	○	○	
Главное меню: текущие события	○	○	○	○	
Список текущих событий	○	○	○	○	
Главное меню: Память событий	○	○	○	○	
Список сохраненных событий	○	○	○	○	
Главное меню: Сброс памяти событий	○	○	●	●	→ стр. 76, § 5.2.12

5.2.4

Главная индикация (со встроенным вычислителем расхода (по запросу))

- С помощью клавиш \leftarrow и \rightarrow можно на одном уровне переходить с одного поля ввода на другое.

Нажать ENTER, чтобы перейти на один уровень ниже.



Символы на дисплее стандартно показываются в соответствии с EN12405.
Возможно также конфигурировать регионально отличающиеся символы.
Данное руководство по эксплуатации использует символы в соответствии с EN12405.

Главная индикация (со встроенным вычислителем расхода (по запросу))

На верхнем уровне меню дисплея показывается следующая информация:

Главная индикация	Описание
V_c 000000000 m³ 20.08.2012 10:30:52	V_c = объем при стандартных условиях, без помех
errV_c 000000000 m³ 20.08.2012 10:30:52	$errV_c$ = объем сбоя при стандартных условиях
totalV_c 000000000 m³ 20.08.2012 10:30:52	$totalV_c$ = общий объем при стандартных условиях = $V_c + errV_c$
V 000000000 m³ 20.08.2012 10:30:52	V = общий объем при рабочих условиях
errV 000000000 m³ 20.08.2012 10:30:52	$errV$ = объем сбоя: рассчитанный объем при рабочих условиях во время сбоя, можно производить сброс
Q 0.000 m³/ч Q_c 0.000 m³/ч	Q = объемный расход при рабочих условиях Q_c = объемный расход при стандартных условиях
SOS 430.00 m/c V_{OG} 0.000 m/c	SOS = текущая измеренная скорость звука V_{OG} = текущая измеренная скорость газового потока

Главная индикация	Описание
p 3.532 бар T 25.42 °C	p = текущее, использованное для встроенного вычислителя расхода давление T = текущая, использованная для встроенного вычислителя расхода температура
C 25.7368 K 0.9541	C = коэффициент преобразования K = коэффициент сжимаемости (пост.)
Z 0.99830 Zc 0.99812	Z = фактор сжимаемости, используемый для встроенного вычислителя расхода при рабочих условиях Zc = фактор сжимаемости, используемый для встроенного вычислителя расхода при стандартных условиях
Текущие события 1 событие	Текущие события (1 текущее событие).
<p>→ Нажатием клавиши ENTER открывается список текущих событий. С помощью клавиш со стрелкой можно производить выбор текущего события.</p>	
Память событий 2 события	Записанные в память сообщения о состоянии счетчика: События после последнего сброса памяти событий (2 новых события).
<p>→ Нажатием клавиши ENTER открывается список сохраненных событий. С помощью клавиш со стрелкой можно производить выбор записанного в память события.</p>	
Сброс памяти событий 20.08.2012 10:30:52	Последний сброс памяти событий
<p>→ Нажатием клавиши ENTER открывается функция «Сброс памяти событий». → «Сброс памяти событий» (стр. 76).</p>	
ВАЖНО:  Если параметр находится в состоянии сбоя, то на дисплее это показывается мигающим вопросительным знаком после параметра (например, Q!).	

Навигация по меню (со встроенным вычислителем расхода (по запросу))

Некоторые функции меню имеются в распоряжении только, если вы зарегистрированы как «Пользователь» или «Авторизованный пользователь»:

Уровень пользователя:	G Гость (стандартно)	U Пользователь (1) Пользователь (2) Пользователь (3)	A1 Авторизованный пользователь (1) A2 Авторизованный пользователь (2) A3 Авторизованный пользователь (3)
Право доступа:	- Не видно	○ Смотреть	● Старт/редактировать

Путь	G	U	A2+3	A1	Пояснение
Главное меню: стандартный объем Vc	○	○	○	○	
Меню FLOWSIC500 CIS: Пользователь	○	○	○	○	→ стр. 69, § 5.2.6.1
Зарегистрированный уровень пользователя	●	●	●	●	
Вход	●	●	●	●	
Выход	-	●	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Режим счетчика	○	○	○	○	→ стр. 69, § 5.2.6.2
Режим калибровки	○	○	●	●	
Режим обслуживания	○	○	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Идентификация	○	○	○	○	стр. 69, § 5.2.6.3
Точка измерения	○	○	○	○	
Серийный номер	○	○	○	○	
Версия п.о.	○	○	○	○	
Дата выхода п.о.	○	○	○	○	
П.о. CRC	○	○	○	○	
Метрология CRC	○	○	○	○	
Мин. раб. давление	○	○	○	○	
Макс. раб. давление	○	○	○	○	
Коэффициент импульса	○	○	○	○	
Частота при Qr	○	○	○	○	
Меню FLOWSIC500 CIS: система	○	○	○	○	→ стр. 70, § 5.2.6.4
Состояние источника питания (1)	○	○	●	●	
Состояние источника питания (2)	○	○	●	●	
Дата	○	○	●	●	
Время	○	○	●	●	
Временной пояс	○	○	●	●	
Язык дисплея	○	●	●	●	
Символы	○	○	○	○	
Тест дисплея	○	●	●	●	
Меню FLOWSIC500 CIS: Преобраз. объема	○	○	○	○	→ стр. 72, § 5.2.6.5
Преобраз. объема: Опорн. значен.	○	○	○	○	
Давл. при норм. усл.	○	○	●	●	
Темп. при норм. усл.	○	○	●	●	
Опорные условия	○	○	●	●	
Атмосферное давление	○	○	●	●	
Преобраз. объема: расчет	○	○	○	○	
Метод расчета	○	○	●	●	
Интервал расчета	○	○	●	●	
Коэф. скимаемости (пост.)	○	○	●	●	
Преобраз. объема: Свойства газа	○	○	○	○	
Тип ввода плотности	○	○	●	●	
Стандарт. плотность	○	○	●	●	
Относит. плотность	○	○	●	●	
CO2 [моль%]	○	○	●	●	
N2 [моль%]	○	○	●	●	
H2 [моль%]	○	○	●	●	
Теплотворная способность	○	○	●	●	
Ед. теплотворной способности	○	○	●	●	

Путь	G	U	A2+3	A1	Пояснение
МенюFLOWSIC500 CIS: Параметры давления	○	○	○	○	→ стр. 73, § 5.2.6.6
р тип датчика	○	○	○	○	
р серийный номер датчика	○	○	○	○	
р ниже пред. знач.	○	○	●	●	
р выше пред. знач.	○	○	●	●	
р фиксир. значение	○	○	●	●	
р единица измерения	○	○	●	●	
р смещение настр.	○	○	●	●	
р коэф. настройки	○	○	●	●	
МенюFLOWSIC500 CIS: Параметры темп.	○	○	○	○	→ стр. 74, § 5.2.6.7
Т тип датчика	○	○	○	○	
Т серийный номер датчика	○	○	○	○	
Т ниже пред. знач.	○	○	●	●	
Т выше пред. знач.	○	○	●	●	
Т фиксир. значение	○	○	●	●	
Т единица измерения	○	○	●	●	
Т смещение настр.	○	○	●	●	
Т коэф. настройки	○	○	●	●	
МенюFLOWSIC500 CIS: Журналы	○	○	○	○	
Журнал событий	○	○	○	○	
Список сохраненных событий	-	○	○	○	
Журнал параметров	○	○	○	○	
Журнал метрологических парам.	○	○	○	○	
МенюFLOWSIC500 CIS: Архивы	○	○	○	○	→ стр. 74, § 5.2.6.9
Расчетный час	○	○	●	●	
Расчетный день	○	○	●	●	
Период измер.	○	○	●	●	
Главное меню: errVc	○	○	●	●	→ стр. 76, § 5.2.11
Главное меню: totalVc	○	○	○	○	
Главное меню: Vm	○	○	○	○	
Главное меню: errV	○	○	○	○	
Главное меню: Q/Qc	○	○	○	○	
Главное меню: SOS/VOG	○	○	○	○	
Главное меню: p/T	○	○	○	○	
Главное меню: коэф. сжим. (пост./расч.)	○	○	○	○	
Главное меню: Z/Zc (фактор сжимаем. при раб. или станд. усл.)	○	○	○	○	
Главное меню: текущие события	○	○	○	○	
Список текущих событий	○	○	○	○	
Главное меню: Память событий	○	○	○	○	
Список сохраненных событий	○	○	○	○	
Главное меню: Сброс памяти событий	○	○	●	●	→ стр. 76, § 5.2.12

5.2.5

Параметризация главной индикации

Параметризацию конфигурации главной индикации можно производить с помощью программы обслуживания FLOWgate500.

В распоряжении имеются следующие параметры:

- Пустая (строка 1 – SICK стандарт)
- Дата, время (строка 2 – SICK стандарт)
- Давление p
- Температура T
- Коэффициент преобразования
- Коэффициент сжимаемости K (пост.)
- Рабочий расход Q
- Расход Qc при стандартных условиях
- VOG
- SOS

5.2.6 **Меню FLOWSIC500 CIS:**5.2.6.1 **Пользователь**

Пользователь	<p>Зарегистрированный уровень пользователя, без регистрации: гость → «Выбор нового уровня пользователя» (стр. 75)</p> <p>Регистрация как:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Пользователь (1) ● Пользователь (2)* ● Пользователь (3)* ● Авторизованный пользователь (1) ● Авторизованный пользователь (2)* ● Авторизованный пользователь (3)* <p>* если активировано</p>
--------------	--

5.2.6.2 **Режим счетчика**

Режим калибровки	<p>Индикация, включен или выключен режим калибровки для контроля расхода; запуск и окончание режима калибровки</p> <p>В режиме калибровки в главном меню мигает сообщение «РЕЖИМ КАЛИБРОВКИ» с активным коэффициентом импульса для калибровки (заводская установка).</p> <p>FLOWSIC500 CIS выдает на дискретном выходе D0_1 (→ стр. 42, § 3.4.6.1) контрольные импульсы с максимально возможной частотой 2 кГц при 120% Q_{макс}.</p> <p>Для контроля расхода и калибровки см. документ «E_86770: Calibration Instructions for the Ultrasonic Gas Flow Meter FLOWSIC500 CIS»</p>
Режим обслуживания	<p>Индикация, включен или выключен режим обслуживания, Запускать и прекращать режим обслуживания</p> <p>→ «Активировать режим обслуживания» (стр. 75)</p>

5.2.6.3 **Информация о приборе**

Точка измерения	Наименование точки измерения
Серийный номер	Серийный номер прибора
Версия п.о.	Установленная на приборе версия программного обеспечения
Дата выхода п. о.	Дата выхода программного обеспечения
П.о. CRC	Контрольная сумма программного обеспечения
Метрология CRC	Контрольная сумма метрологических параметров
Мин. раб. давление	Минимальное рабочее давление
Макс. раб. давление	Максимальное рабочее давление
Коэффициент импульса	Показатель частоты, соотношение частоты к расходу [имп./м ³]
Частота при Q _r	Частота при повышенном расходе Q _r =1.2 Q _{макс}

5.2.6.4 Система

Состояние источника питания (1)	<ul style="list-style-type: none"> ● При режиме от аккумуляторной батареи: <ul style="list-style-type: none"> - Заряд аккумуляторной батареи 1 [%] - Подтвердить замену аккумуляторной батареи 1. <p>→ «Подтверждение замены аккумулятора» (стр. 77)</p> <ul style="list-style-type: none"> ● При внешнем электропитании: <ul style="list-style-type: none"> - Индикация: 100% <p>→ «Проверка внешнего электропитания» (стр. 77)</p>
Состояние источника питания (2)	<ul style="list-style-type: none"> ● При режиме от аккумуляторной батареи: <ul style="list-style-type: none"> - Заряд аккумуляторной батареи 2 [%] - Подтвердить замену аккумуляторной батареи 2. <p>→ «Подтверждение замены аккумулятора» (стр. 77)</p>
Дата	Дата счетчика, → «Процедура ввода в эксплуатацию» (стр. 56)
Время	Время счетчика, → «Процедура ввода в эксплуатацию» (стр. 56)
Временной пояс	Установленный для счетчика временной пояс
Язык дисплея	Язык индикаций на дисплее, Выбор: английский, немецкий, русский <p>→ «Выбор языка» (стр. 75)</p>

Условные обозначения по	Условные обозначения для индикации измеренных значений Установку можно изменять с помощью программного обеспечения FLOWgate. Газовый счетчик:				
		EN12405	PTB	ГОСТ	API
	Объем (раб.)	V	V	V	Vf
	Расход (раб.)	Q:	Q:	Q:	Qf
	Скорость газового потока	VOG	VOG	VOG	VOG
	Скорость звука	SOS	SOS	SOS	SOS
	Газовый счетчик с встроенным вычислителем расхода:				
		EN12405	PTB	ГОСТ	API
	Объем (раб.)	Vm	Vm	V	Vf
	Объем (станд.)	Vb	Vb	Vc	Vb
	Расход (раб.)	Q:	Q:	Q:	Qf
	Расход (станд.)	Qb	Qb	Qc	Qb
	Давление (раб.)	P:	P:	P:	Pf
	Давление (станд.)	Pb	Pb	Pc	Pb
	Температура (раб.)	T	T	T	Tf
	Температура (станд.)	Tb	Tb	Tc	Tb
	Скорость газового потока	VOG	VOG	VOG	VOG
	Скорость звука	SOS	SOS	SOS	SOS
	Коэф. сжимаемости (пост.)	K	K	K	s
	Коэф. преобр. (расч.)	C	C	C	C
	Z фактор сжимаемости (раб. усл.)	Z	Z	Z	Zf
	Z (станд.)	Zb	Zb	Zc	Zb
Тест дисплея	Тест дисплея, → «Тест дисплея» (стр. 77)				

5.2.6.5 Преобразователь объема (только со встроенным вычислителем расхода (по запросу))

Опорные значения

Стандартное давление	Стандартное давление [ед. в соотв. с индикацией]		
Стандартная температура	Стандартная температура [ед. в соотв. с индикацией]		
Опорные условия	Опорные условия для плотности и теплотворной способности Индикация: T1/T2/p2 T1 = опорная температура; теплотворная способность T2 = опорная температура; относит. плотность/стандарт. плотность p2 = опорное давление; относит. плотн./стандарт. Плотность		
	T1	T2	p2
Набор 1	25 °C	0 °C	1.01325 бар (a)
Набор 2	0 °C	0 °C	1.01325 бар (a)
Набор 3	15 °C	15 °C	1.01325 бар (a)
Набор 4	60 °F	60 °F	14.7347 psi (a)
Набор 5	60 °F	60 °F	14.7300 psi (a)
Набор 6	25 °C	0 °C	1.01325 бар (a)
Атмосферное давление	Давление окружающей среды [ед. в соотв. с индикацией] Ввод необходим при исполнении с датчиком относительного давления		

Расчет

Метод расчета	Метод расчета коэффициента сжимаемости Выбор: <ul style="list-style-type: none"> ● SGERG88 ● AGA 8 Gross method 1 ● AGA 8 Gross method 2 ● AGA NX-19 ● AGA NX-19 мод. ● ГОСТ 30319.2-2015 (бывш. GERG91mod) ● Фиксиру. Значение и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза
Интервал расчета	Время цикла для обновления измеренных значений (давление, температура), расчет коэффициента сжимаемости Выбор: 3 с, 10 с, 20 с, 30 с, 60 с
Коэф. сжимаемости (пост.)	Ввод коэффициент для метода «Фиксированное значение» и замещающее значение, если расчет Коэф. сжимаемости нарушен.

Свойства газа (только со встроенным вычислителем расхода (по запросу))

Тип ввода плотности	Выбор: Стандартная плотность, относительная плотность В зависимости от выбора показывается пункт меню «Стандарт. плотность» или «Относит. плотность».
Стандарт. плотность	Стандартная плотность газа при опорных условиях
Относит. плотность	Относительная плотность, соотношение плотности газа к плотности воздуха при опорных условиях
CO2	CO ₂ - [моль%]
N2	N ₂ - [моль%]
H2	H ₂ - [моль%]
Теплотворная способность	Теплотворная способность газа (при опорных условиях)
Ед. теплотворной способности	Единица для теплотворной способности Выбор: по умолчанию, МДж/м ³ , кВтч/м ³ По умолчанию = стандартная настройка, в соответствии с выбранной системой единиц (SI или US), конфигурирована в соответствии с заказом



Допустимые диапазоны ввода компонентов газа, а также давления и температуры определяются выбором метода расчета.

5.2.6.6

Параметры давления (только с опционом корректора расхода)

р тип датчика	Индикация конфигурированного датчика давления
р серийный номер датчика	Серийный номер предварительно установленного датчика давления
р ниже пред. знач.	Ниже предельного значения датчика давления
р выше пред. знач.	Выше предельного значения датчика давления
р фиксир. значение	Постоянное значение/фиксир. значение рабочего давления [единица соответственно индикации] Введенное значение используется в виде фиксированного значения при конфигурации TZ-преобразования объема и при ошибках измерения давления.
р единица измерения	Единица измерения для значений давления, используется для ввода и индикации Выбор: по умолчанию, бар, psia, кПа, МПа, кг/см ² , psig По умолчанию = стандартная настройка, в соответствии с выбранной системой единиц (SI или метрические размеры), конфигурирована в соответствии с заказом
р смещение настр.	Смещение настройки для датчика давления [единица соответствующей индикации]
р коэф. настройки	Калибровочный коэффициент для датчика давления

5.2.6.7

Параметры температуры (только со встроенным вычислителем расхода (по

Тип датчика	Индикация конфигурированного датчика температуры
Т серийный номер датчика	Серийный номер предварительно установленного датчика температуры
Т ниже пред. знач.	Ниже предельного значения датчика температуры
Т выше пред. знач.	Выше предельного значения датчика температуры
Т фиксир. значение	Постоянное значение/фиксир. значение рабочей температуры [единица соответственно индикации] Введенное значение используется в виде фиксированного значения при ошибках измерения температуры.

Т единица измерения	Единица измерения для значений температуры, используется для ввода и индикации Выбор: по умолчанию, °C, °F, K, °R По умолчанию = стандартная настройка, в соответствии с выбранной системой единиц (SI или метрические размеры), конфигурирована в соответствии с заказом
Т смещение настр.	Смещение настройки для датчика температуры [единица соответствующей индикации]
Т коэф. настройки	Калибровочный коэффициент для датчика температуры

запросу))

5.2.6.8

Журналы

Журнал событий	Количество текущих записанных в память записей/макс. количество записей Нажатием клавиши ENTER открывается подробный вид. Подробный вид показывает тип события, краткий текст и отметку времени.
Журнал параметров	Количество текущих записанных в память записей/макс. количество записей
Журнал метрологических парам.	Количество текущих записанных в память записей/макс. количество записей

5.2.6.9

Архивы

Расчетный час	Расчетный час для суточного архива Диапазон ввода: 00:00 ... 23:59 По умолчанию: 06:00
Расчетный день	Расчетный день для месячного архива Диапазон ввода: 1 ... 28 По умолчанию: 1
Период измер.	Определяет период для расчетного архива. Выбор: 3 мин, 5 мин, 15 мин, 30 мин, 60 мин По умолчанию: 60 мин

5.2.7

Выбор нового уровня пользователя

- 1 Вызвать функцию меню «Пользователь».
- 2 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 3 Выбрать клавишами со стрелкой желаемый уровень пользователя.
- 4 Подтвердить клавишей ENTER.
Курсор мигает под первой позицией пароля.
- 5 Ввод пароля:
 - Увеличивать или уменьшать клавишами со стрелкой первую позицию на 1, пока не будет показываться правильное число.
 - Подтвердить ввод клавишей ENTER.
Курсор мигает под второй позицией пароля.
 - Повторить процедуру для всех остальных позиций пароля.
 - После подтверждения последней позиции пароля вы зарегистрированы для выбранного уровня пользователя.



На заводе предварительно установлены следующие пользователи:

- Пользователь (1), пароль: 1111
- Авторизованный пользователь (1), пароль: 2222

► Измените пароль после первой регистрации с помощью программного обеспечения FLOWgate.

5.2.8

Выбор языка

- 1 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Системные установки».
 - 2 Вызвать «Язык».
 - 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
 - 4 Выбрать клавишами со стрелкой желаемый язык.
 - 5 Подтвердить клавишей ENTER.
- Тексты на дисплее показываются на выбранном языке.

5.2.9

Изменение режима счетчика

У FLOWSIC500 CIS можно независимо друг от друга изменять режимы счетчика - обслуживание и калибровка.

5.2.9.1

Запускать и прекращать режим обслуживания

Активировать режим обслуживания

- 1 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS подменю «Режим счетчика».
- 2 Вызвать «Режим обслуживания».
- 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 4 Выбрать клавишами со стрелкой ВКЛ.
- 5 Подтвердить клавишей ENTER.

Запускается режим редактирования.

В строке символов на дисплее показывается символ .

Прекращение режима обслуживания

- 1 Вызвать «Режим обслуживания».
- 2 Выбрать клавишами со стрелкой ВЫКЛ.
- 3 Подтвердить клавишей ENTER.

Режим редактирования прекращается.

5.2.9.2 Запуск и прекращение режима обслуживания

Режим калибровки запускается и прекращается также как режим обслуживания (→ стр. 76, § 5.2.9.2).

В режиме калибровки в главном меню мигает сообщение «РЕЖИМ КАЛИБРОВКИ» с активным коэффициентом импульса для калибровки (заводская установка).

FLOWSIC500 CIS выдает на дискретном выходе DO_1 (→ стр. 34, § 3.4.6.1) контрольные импульсы с максимально возможной частотой 2 кГц при 120% Qmax.

5.2.10 Изменение параметров

Численные значения

- 1 Активировать режим обслуживания → стр. 75.
- 2 Вызвать в меню желаемый параметр.
- 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
Курсор мигает под первой позицией параметра.
- 4 С помощью клавиш со стрелкой увеличивать или понижать цифру, пока не будет показываться правильная цифра.
- 5 Подтвердить клавишей ENTER.
Курсор мигает под второй позицией параметра.
- 6 Повторить процедуру для всех остальных позиций параметра.

Списки для выбора

- 1 Активировать режим обслуживания → стр. 75.
- 2 Вызвать в меню желаемый параметр.
- 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 4 Произвести клавишами со стрелкой желаемый выбор.
- 5 Подтвердить клавишей ENTER.

5.2.11 Сброс объема сбоя

- 1 Выбрать в главном меню индикацию объема сбоя.
- 2 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 3 Выбрать клавишами со стрелкой ДА.
- 4 Подтвердить клавишей ENTER.
Объем сбоя сбрасывается.

5.2.12 Сброс памяти событий

- 1 Выбрать в главном меню «Сброс памяти событий».
- 2 Чтобы вызвать список сохраненных событий, нажать клавишу ENTER.
- 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 4 Выбрать клавишами со стрелкой ДА.
- 5 Подтвердить клавишей ENTER.
Производится сброс памяти событий.

5.2.13 Подтверждение замены аккумулятора

Если вы заменили аккумулятор, то подтвердите замену аккумулятора на дисплее.

- 1 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Системные установки».
- 2 Открыть индикацию состояния замененного аккумулятора, например, «Электропитание (1)».
- 3 Нажать ENTER, чтобы запустить режим редактирования.
- 4 Выбрать клавишами со стрелкой ДА.
- 5 Подтвердить клавишей ENTER.

5.2.14 Проверка внешнего электропитания

Если к счетчику подключено внешнее электропитание, то его проверку можно произвести следующим образом:

- 1 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Системные установки».
- 2 Выбрать клавишами со стрелкой «Электропитание (1)» и подтвердить выбор клавишей ENTER.
- 3 Выбрать клавишами со стрелкой «Пров. внеш. Электропитания» и подтвердить выбор клавишей ENTER.

5.2.15 Тест дисплея

- 1 Выбрать в меню FLOWSIC500 CIS в подменю «Системные установки».
- 2 Вызвать «Тест дисплея».
- 3 Нажать клавишу ENTER, чтобы запустить тест дисплея.

На дисплее три раза активируются и деактивируются все индикаторные элементы. Таким образом, можно обнаружить дефектные индикаторные элементы.

5.3

Обслуживание через оптический интерфейс данных

С помощью оптического интерфейса данных и инфракрасного/USB адаптера HIE-04 (предм. номер 6050502) можно установить связь со счетчиком.

Через этот интерфейс можно производить параметризацию FLOWSIC500 CIS. У инфракрасного адаптера USB 2.0 интерфейс. Через этот интерфейс он снабжается от ПК данными и передает данные от FLOWSIC500 CIS.



Для эксплуатации адаптера с ПК необходимо сначала установить драйвер.
Драйвер находится на входящем в комплект поставки CD изделия.

- 1 Не подключать еще USB разъем. Сначала установить драйвер.
- 2 Подключить USB разъем к ПК.
- 3 Подключить инфракрасный адаптер к инфракрасному интерфейсу, как показано на рисунке (→ рисунок 33), он удерживается магнитом, встроенным в читающей головке.

Рисунок 33

Выверка инфракрасного адаптера

Правильная выверка



Неправильная выверка



- 4 Активировать оптический интерфейс данных FLOWSIC500 CIS, нажав любую клавишу на дисплее.
- 5 Запустить установку связи на ПК.

После установки связи с адаптером, оптический интерфейс данных FLOWSIC500 CIS остается активным, пока адаптер не будет отключен.

Пока связь установлена, индикация дисплея и оптический интерфейс остаются активными.

5.4

FLOWgate500 программное обеспечение



Программное обеспечение FLOWgate500, см. «Руководство п.о. FLOWgate500».

Руководство по программному обеспечению находится на входящем в комплект поставки CD изделия.

Дополнительно руководство по программному обеспечению можно вызвать с помощью функции помощи пользователю программного обеспечения FLOWgate500.



Если пользователь не является администратором, то для монтажа в реестре для системы должны быть конфигурированы следующие вводы:

- AlwaysInstallElevated = 1
- EnableUserControl = 1

Поддержка: [http://msdn.microsoft.com/en-us/library/aa367561\(v=vs.85\).aspx](http://msdn.microsoft.com/en-us/library/aa367561(v=vs.85).aspx)

Может быть изменено производителем без предварительного уведомления

FLOWSIC500 CIS

6 Устранение неисправностей

Обращение в сервисную службу
Сообщения о состоянии счетчика
Дальнейшие сообщения в журнале событий

6.1

Сообщения о состоянии счетчика

Таблица 18

Информационные сообщения

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
I-1017	Программное обеспечение счетчика изменилось.
I-1018	Произведен перезапуск счетчика.
I-1019	Режим обслуживания активный. → стр. 75, § 5.2.9.1, «Запускать и прекращать режим обслуживания»
I-1020	Зашите параметров от записи открыта. → стр. 24, § 2.9.1, «Переключатель «защиты параметров от записи»»

Таблица 19

Предупреждения

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
W-2001	Журнал событий на 90% заполнен. С помощью программного обеспечения FLOWgate500 журнал событий можно открыть, сохранить и произвести сброс.
W-2002	Журнал метрологических параметров полный. Важные калибровочные параметры можно теперь только изменять после отключения защиты параметров от записи. Сброс журнала метрологических параметров можно производить с помощью программного обеспечения FLOWgate500. → стр. 81, § 6 «Устранение неисправностей»
W-2003	Импульсный выход производит больше импульсов, чем допустимо. Необходимо проверить не превышает ли текущий расход максимальный расход. Если расход находится в пределах допустимого диапазона, то необходимо проверить правильность значения (= импульс-фактора). → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика»
W-2008	Измерение расхода находится в состоянии «Предупреждение». Обратитесь в сервисную службу, чтобы она проверила счетчик. → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика»
W-2009	Измеренный расход за пределами установленных предельных значений. Проверьте текущие условия измерения или измените соответственно предельные значения.
W-2010	Настройку предельных значений можно производить с помощью программного обеспечения FLOWgate500.
W-2016	Аккум., 1 предупреждение → стр. 89, § 7.3.2 «Замена аккумуляторных батарей»
W-2017	Аккум. 2 предупреждение <ul style="list-style-type: none"> ● При внешнем электропитании: → стр. 88, § 7.2.2 «Замена батареи резервного питания» ● При режиме от аккумуляторной батареи: → стр. 89, § 7.3.2 «Замена аккумуляторных батарей»
W-2018	Сбой внешнего электропитания. Проверить подключение и функционирование внешнего электропитания. → стр. 45, § 3.4.8 «Эксплуатация с внешним электропитанием».

Таблица 20

Сообщения об ошибках

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
E-3001	Журнал событий полный. Проверить журнал событий. Сброс журнала событий можно производить с помощью программного обеспечения FLOWgate500.
E-3006	Ошибка контрольной суммы → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика».
E-3007	Недостоверное время → стр. 56, § 4.1 «Процедура ввода в эксплуатацию».

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
E-3009	FLOWSIC500 CIS в режиме калибровки. → стр. 76, § 5.2.9.2, «Запуск и прекращение режима обслуживания».
E-3010	Сбой датчика температуры FLOWSIC500 CIS использует введенное фиксир. значение. → стр. 104, § 7.6 «Замена внешнего датчика давления или датчика температуры» → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика».
E-3012	Сбой датчика давления. FLOWSIC500 CIS использует введенное фиксир. значение. → стр. 104, § 7.6 «Замена внешнего датчика давления или датчика температуры» → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика».
E-3013	Счетчик вне допустимого диапазона рабочего давления. Проверить Рмин/Рмакс.
E-3014	Измерение расхода производится в состоянии «Неисправность». → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика».
E-3017	Невозможно было произвести расчет коэффициента сжимаемости. Проверить введенные значения для свойства газа, для опорных условий и для стандартных условий. → стр. 64, § 5.2.4 «Главная индикация (со встроенным вычислителем расхода (по запросу))».
E-3018	Обратный поток Измеренный объем обратного потока больше, чем предварительно конфигурированный буферный объем (→ стр. 19). В случае, если обратные потоки повторяются регулярно и сравнительно большие, обратитесь в сервисную службу, чтобы согласовать предварительно конфигурированный объем. → стр. 82, § 6.1 «Сообщения о состоянии счетчика».
E-3019	Измеренная температура газа/измеренное давление газа вне допустимого диапазона.
E-3020	E-3019 = температура газа ниже предельного значения E-3020 = температура газа выше предельного значения
E-3021	E-3021 = давление газа ниже предельного значения E-3022 = давление газа выше предельного значения
E-3022	Проверьте введенные предельные значения. → стр. 74, § 5.2.6.7 «Параметры температуры»

6.2

Дальнейшие сообщения в журнале событий

FLOWSIC500 CIS записывает в журнал событий все сообщения о состоянии (→ стр. 82, § 6.1), а также дополнительные сообщения к событиям и изменения состояния.

Каждый код сообщения дополняется знаком (+) или (-), чтобы пометить поступающее сообщение = (+) или выходящее сообщение = (-).

Таблица 21

Информационные сообщения в журнале событий

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
I-1001	Произведен сброс журнала событий
I-1002	Произведен сброс журнала параметров.
I-1003	Произведен сброс журнала метрологических параметров.
I-1004	Произведен сброс архива периодов измерений.
I-1005	Произведен сброс суточного архива.
I-1006	Произведен сброс месячного архива.
I-1010	Произведен сброс памяти событий.*)
I-1011	Произведен ввод времени.*)
I-1012	Произведен сброс счетчиков.
I-1013	Произведен сброс счетчиков объема сбоя.*)
I-1014	Произведен сброс всех параметров или группы параметров.*)
I-1021	Произведена замена аккумулятора (1).
I-1022	Произведена замена аккумулятора (2).
I-1023	Произведена предварительная установка счетчиков.*)

Таблица 22

Предупреждения в журнале событий

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
W-2011	Количество достоверных измерений (качество измерений расхода) значительно ниже, чем нормально.*)
W-2012	Измерение расхода производится с пониженной точностью.*)
W-2013	Расход превышает 120% Q _{макс.}

Таблица 23

Сообщение об ошибках в журнале событий

Сообщение о состоянии	Описание/устранение
E-3002	Контрольная сумма счетчиков недостоверная.
E-3003	Контрольная сумма программного обеспечения недостоверная.
E-3004	Параметр недостоверный.*)
E-3005	Контрольная сумма журналов/архивов недостоверная.*)
E-3015	Неисправность аппаратуры измерения расхода.*)
E-3016	Недостаточное количество достоверных измерений (качество измерений расхода).*)

В журнале событий записываются дополнительные данные, как состояние, показания счетчиков, измеряемые значения и параметры в момент определенных событий.

Такие события или сообщения помечены *). С помощью программного обеспечения FLOWgate500 данные можно просматривать и записывать в память (→ стр. 79, § 5.4).

FLOWSIC500 CIS

7 Техобслуживание и замена счетчика

Указания для обращения с литиевыми батареями

Техобслуживание при внешнем электропитании

Техобслуживание при электропитании от батареи

Замена счетчика

Контроль работоспособности датчика давления или датчика температуры

Замена внешнего датчика давления или датчика температуры

7.1

Указания для обращения с литиевыми батареями



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность искрообразования, вызванная электростатическим зарядом

Необходимо минимизировать электростатические риски со сменными аккумуляторными батареями из пластмассы.

- Если идентифицирован механизм, генерирующий заряд, например, повторное трение аккумуляторных батарей об одежду, то необходимо принять соответствующие меры предосторожности, например, одеть антистатическую обувь.
- Если вы кладете аккумуляторные батареи в карман или прикрепляете их к поясу, если вы пользуетесь клавиатурой или производите очистку влажной тряпкой, то это не составляет значительный электростатический риск.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность взрыва - угроза для искробезопасности

- Разрешается применять только аккумуляторные батареи фирмы SICK с предметным номером 2064018 и батареи резервного питания с предметным номером 2065928!
- Не применять поврежденные батареи, удалять их надлежащим образом!



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ:

Отработанные аккумуляторные батареи запрещено перевозить воздушным транспортом!

- Перед отправкой измерительной системы FLOWSIC500 CIS или газового счетчика, отработанные аккумуляторные батареи необходимо удалить.
- Из-за их веса аккумуляторные батареи следует всегда удалять в случае перевозки воздушным транспортом.

На аккумуляторных батареях указаны важные сведения по их хранению и утилизации.

Таблица 24

Маркировка

Символ	Значение
	Не удалять с бытовыми отходами.
	Утилизация

Рисунок 34

Маркировка на аккумуляторных батареях

Backup battery 2S-P1 cell type: TADIRAN SL-860
SICK Part no.: 2065928
Serial no.:
Date:

WARNING: Fire, explosion, and severe burn hazard. Do not recharge, disassemble, heat above 100°C, incinerate or expose contents to water.

Disposal in EU: Batteries shall be properly disposed and recycled according to guideline 2006/66/EC. Upon request a disposal service is offered by Tadiran Germany.

Disposal in US: Spent batteries shall be treated by an authorized, professional disposal company. It is recommended to contact the local EPA office.
Refer to FLOWSIC500 user manual for further information.

Battery pack 2S-P1 cell type: TADIRAN SL-2880
SICK Part no.: 2064018 Serial no.: Date:
WARNING: Fire, explosion, and severe burn hazard. Do not recharge, disassemble, heat above 100°C, incinerate or expose contents to water.

Disposal in EU: Batteries shall be properly disposed and recycled according to guideline 2006/66/EC. Upon request a disposal service is offered by Tadiran Germany.

Disposal in US: Spent batteries shall be treated by an authorized, professional disposal company. It is recommended to contact the local EPA office.
Refer to FLOWSIC500 user manual for further information.

Variable	Description
<input type="text" value="00"/>	Serial No.
<input type="text" value="01"/>	Date
<input type="text" value="02"/>	QR-Code → Order No. + <input type="text" value="00"/>

7.1.1

Указания для хранения на складе и для транспортировки

- Предотвратите короткое замыкание полюсов батареи:
 - Производите хранение и транспортировку батарей в фирменной упаковке,
 - или изолируйте полюса батарей клейкой лентой.
- Храните батареи в сухом, прохладном помещении (ниже 21 °C), без сильных колебаний температуры.
- Не подвергать постоянному воздействию солнечных лучей.
- Не хранить вблизи систем отопления.

7.1.2

Указания по удалению отходов

Соблюдайте национальные правила по удалению литиевых батарей.

7.2

Техобслуживание при внешнем электропитании

7.2.1

Срок службы батареи резервного питания

Новая батарея резервного питания рассчитана на 3 месяца работы, в случае отказа электропитания. Если электропитание не прерывается, то срок службы при хранении на складе, при температуре около 25 °C, составляет, как минимум, 10 лет.

При повторном, даже кратковременном прерывании электропитания, остаточная буферная емкость батареи снижается, поэтому рекомендуется производить ее замену.



В случае сбоя внешнего электропитания и батареи резервного питания FLOWSIC500 CIS прекращает все измерения и установленное время счетчика сбрасывается. Прежние показания счетчика и параметризация сохраняются в памяти.

7.2.2

Замена батареи резервного питания



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность взрыва - угроза для искробезопасности

- Разрешается применять только аккумуляторные батареи фирмы SICK с предметным номером 2064018 и батареи резервного питания с предметным номером 2065928.

- 1 Необходимо обеспечить внешнее электропитание.
- 2 Открыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 39, §3.4.3).
- 3 Отсоединить контакты подключения батареи резервного питания.
- 4 Вынуть батарею резервного питания.
- 5 Вставить новую батарею резервного питания и подключить к BAT2.
- 6 Закрыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 39, §3.4.3).
- 7 Подтвердить замену батарей на дисплее (→ стр. 77, §5.2.13).



ВАЖНО:

После замены батареи символ батареи на дисплее показывает сначала полный заряд.

Контроль батареи на фактическую работоспособность заканчивается лишь через 20 минут.

7.3 Техобслуживание при электропитании от аккумуляторных батарей:

7.3.1 Срок службы аккумуляторных батарей

При нормальных эксплуатационных условиях общий срок службы обеих аккумуляторных батарей составляет 5 лет.

Потребность FLOWSIC500 CIS в электроэнергии повышается

- при частом использовании дисплея,
- если используется инфракрасный интерфейс,
- если часто используется выход Encoder-а (циклы опроса < 15 мин).

В случае использования NAMUR выхода (DO_0) с гальванической развязкой рекомендуется, в связи с повышенным потреблением электроэнергии, пользоваться внешним электропитанием.

Емкость аккумуляторных батарей снижается при неблагоприятных климатических условиях,, в частности, если температура окружающей среды выше или ниже, чем 25 °C.



В случае полного отказа обеих аккумуляторных батарей FLOWSIC500 CIS прекращает все измерения и установленное время счетчика сбрасывается.

Прежние показания счетчика и параметризация сохраняются в памяти.

7.3.2 Замена аккумуляторных батарей



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность взрыва - угроза для искробезопасности

- Разрешается применять только аккумуляторные батареи фирмы SICK с предметным номером 2064018 и батареи резервного питания с предметным номером 2065928.

Состояние заряда аккумуляторных батарей показывается на дисплее соответствующим символом.

Таблица 25

Заряд батареи

Символ	Значение	Описание
	Заряд аккумуляторной батареи 1 (подключение BAT1)	Подробности к заряду аккумуляторной батареи → стр. 61, § 5.2.2.
	Заряд аккумуляторной батареи 2 (подключение BAT2)	

Если первая аккумуляторная батарея полностью разряжена, то производится автоматическое переключение на вторую аккумуляторную батарею.

Если одна аккумуляторная батарея полностью разряжена, то ее необходимо заменить. Необходимо заменить обе аккумуляторных батареи, если заряд второй аккумуляторной батареи низкий.

- 1 Проверить на дисплее, какая из аккумуляторных батарей разрядилась.
- 2 Открыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 39, § 3.4.3).
- 3 Отсоединить зажим только соответствующей пустой аккумуляторной батареи.

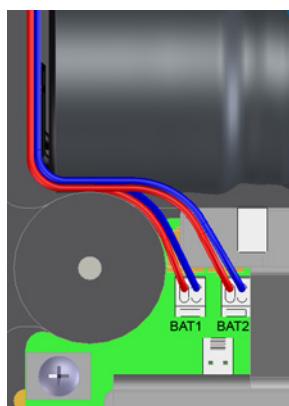


ВАЖНО:

Отсоединяйте всегда только одно подключение, чтобы обеспечить бесперебойное электропитание!

Если одновременно заменяются обе аккумуляторных батареи, то всегда необходимо сначала заменять пустую, а затем ту, которая еще используется.

Рисунок 35 Точки подключения батарей на плате



- 4 Вынуть и заменить аккумуляторную батарею новой.
- 5 Подключить зажимы электропитания.
FLOWSIC500 CIS продолжает работать на второй аккумуляторной батарее и переключается затем на новую аккумуляторную батарею.
- 6 Закрыть переднюю панель измерительного картриджа (→ стр. 39, §3.4.3).
- 7 Подтвердить замену батарей на дисплее (→ стр. 77, §5.2.13).

**ВАЖНО:**

После замены батареи символ батареи на дисплее показывает сначала полный заряд.

Контроль батареи на фактическую работоспособность заканчивается лишь через 20 минут.

7.4

Замена счетчика

7.4.1

Условия для замены счетчика



ВАЖНО:

Необходимо обеспечить, чтобы замена счетчика производилась в соответствии с национальными правилами вашей страны для применений во взрывоопасных зонах и для работы с установками, которые работают под давлением.

7.4.2

Опасности при замене счетчика



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность, вызванная горючими газами или высоким давлением

Во время эксплуатации через газовый счетчик проходит природный газ под давлением трубопровода. Замену газового счетчика разрешается производить только, если установка выключена.

Перед началом монтажных работ:

- ▶ Необходимо обеспечить, чтобы трубопровод не находился под давлением, и чтобы в нем не было горючих газов.
- ▶ В случае необходимости, произвести продувку трубопровода инертным газом.
- ▶ Учитывайте указания по технике безопасности в §1.1 (→ стр. 10) и §3.1 (→ стр. 30).



ВАЖНО:

Газовый счетчик разрешается обслуживать только специалистам, которые благодаря своему образованию и знаниям в области прокладки трубопроводов, а также знанию соответствующих правил, в состоянии оценить порученную им работу и возможные опасности.

- ▶ Учитывайте указания в §1.4 (→ стр. 13).
- ▶ В случае сомнений обратитесь в местную сервисную службу фирмы SICK.

7.4.3

Процедура замены счетчика

Замена газового счетчика производится следующим образом:

- 1 Скачать специфические параметры пользователя с установленного газового счетчика (→ стр. 94, § 7.4.6).
- 2 Отключение электрических соединений (→ стр. 94, § 7.4.7).
- 3 Демонтаж счетчика газа (→ стр. 95, § 7.4.8).
- 4 Монтаж запасного газового счетчика (→ стр. 99, § 7.4.9).
- 5 Испытание на герметичность (→ стр. 101, § 7.4.10).
- 6 Обеспечить электрическое подключение нового газового счетчика (→ стр. 36, § 3.4).
- 7 Загрузить специфические параметры пользователя прежде установленного газового счетчика в новый газовый счетчик (→ стр. 94, § 7.4.6).
- 8 Проверить функцию газового счетчика (→ стр. 103, § 7.4.11).
- 9 Если это требуется, произвести опломбирование (→ стр. 103, § 7.4.12).

7.4.4

Необходимый инструмент и вспомогательные материалы

- Набор для замены счетчика (предметные номера → стр. 110, §8.2.1) с:
 - Контрольная заглушка для соответствующего номинального диаметра (→ рисунок 36, деталь № 9)
 - Торцовый гаечный ключ
 - Ключ для винтов с шестигранным углублением

Таблица 26

Размеры зева ключа

Ном. диам.	Торцовый гаечный ключ	Ключ для винтов с шестигранным углублением
DN50/2"	19	8
DN80/3"	24	10
DN100/4"	30	14
DN150/6"		

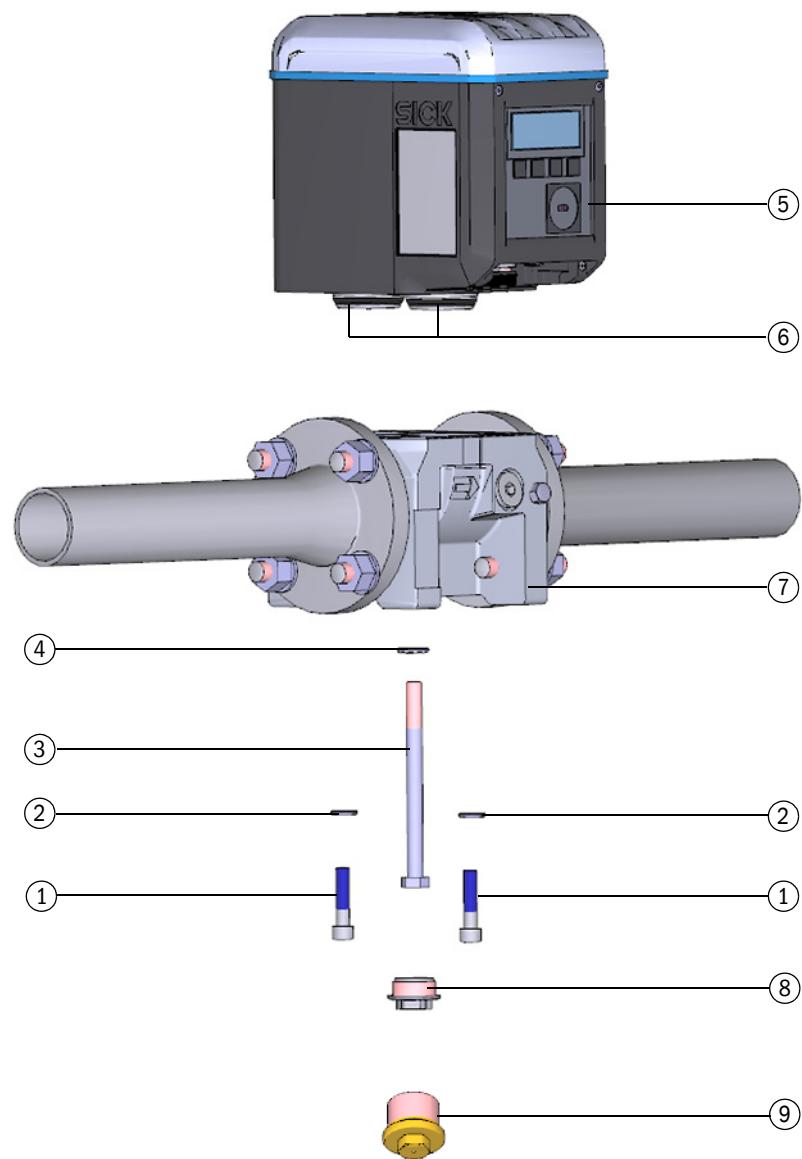
- Динамометрический ключ
- Защита для газового счетчика при транспортировке с ремнем для страхования (предметные номера → стр. 109, §8.1.3)
- Силиконовая смазка
- Спрей для поиска утечек
- Паста без металлических частиц, или подходящая для алюминия противозадирная паста, например OKS 235, для предотвращения заедания резьбы при монтаже.

**ВАЖНО:**

Не применяйте пасту на основе меди!

7.4.5 Заключение

Рисунок 36 Конструктивные детали при замене счетчика на примере DN50/2"



- | | |
|------------------------|--|
| 1 Стопорные винты | 6 Соединительные детали с уплотнениями |
| 2 Ripplock-шайбы | 7 Адаптер |
| 3 Центральный стержень | 8 Колпачок |
| 4 Ripplock-шайба | 9 Контрольная заглушка |
| 5 Газовый счетчик | |

7.4.6

Сохранение специфических параметров пользователя установленного газового счетчика

- С помощью программного обеспечения FLOWGate500 скачать и сохранить в виде файла специфические параметры пользователя установленного газового счетчика. Этот файл можно использовать, чтобы ввести специфические параметры пользователя в новый газовый счетчик.
- После монтажа нового газового счетчика производится загрузка специфических параметров пользователя старого газового счетчика в новый газовый счетчик (см. руководство программного обеспечения FLOWGate500, §13, «Meter replacement»).

7.4.7

Отключение электрических соединений

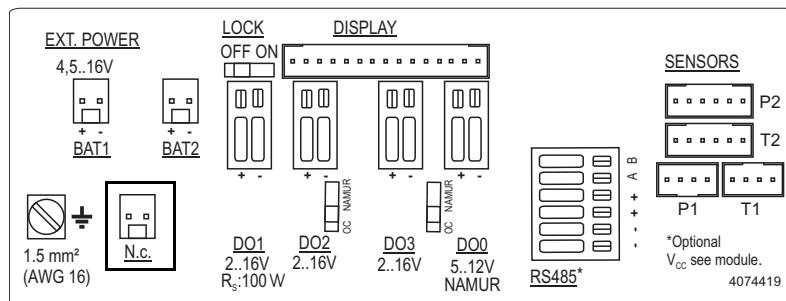
Учитывайте указания по технике безопасности в §3.4 (→ стр. 36)!

В зависимости от конфигурации вашего счетчика FLOWSIC500 CIS необходимо действовать следующим образом:

- 1 Отсоединить провод выравнивания потенциалов крайнего заземляющего зажима (справа около M12 штепсельных соединений) корпуса электроники (→ рисунок 18, стр. 41).
- 2 Если таковая имеется, снять крышку штекерного разъема. Для этого отвинтить винты с крестовым шлицем (→ рисунок 27, стр. 48).
- 3 Если таковые имеются, ослабить вручную и снять M12-штепсельные разъемы для внешнего электропитания и вывод сигналов (→ рисунок 18, стр. 41).
- 4 Если таковые имеются, ослабить вручную и снять M8-штепсельные разъемы датчиков давления и температуры (→ рисунок 18, стр. 41).
- 5 Открыть крышку блока электроники (→ стр. 39, §3.4.3).
 - Для конфигурации с внешним электропитанием и батареей резервного питания:
Вставить батарею резервного питания в гнездо «N.c.».

Рисунок 37

Перестановка батареи резервного питания



- При автономном питании с аккумуляторными батареями:

Произвести демонтаж аккумуляторных батарей в соответствии с → стр. 86, §7.1 и удалить или хранить их на складе надлежащим образом.



SICK рекомендует при каждой замене счетчика вставлять новые батареи.

- 6 Закрыть крышку блока электроники (→ стр. 39, §3.4.3).

7.4.8

Демонтаж счетчика газа

1 Обеспечить надежные условия.

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность, вызванная горючими газами или высоким давлением**

Во время эксплуатации через газовый счетчик проходит природный газ под давлением трубопровода. Замену газового счетчика разрешается производить только, если установка выключена.

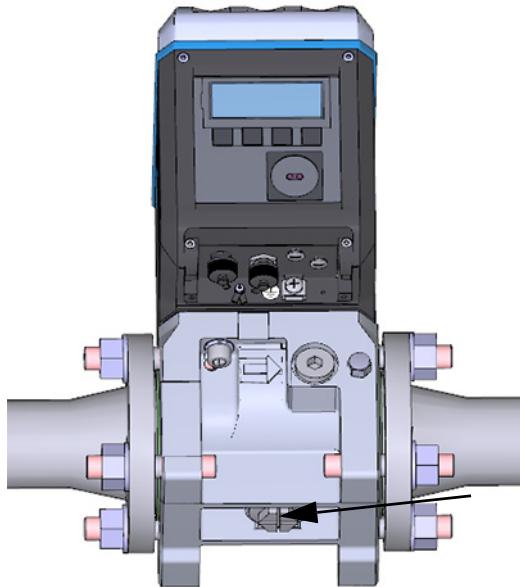
Перед началом монтажных работ:

- ▶ Необходимо обеспечить, чтобы трубопровод не находился под давлением, и чтобы в нем не было горючих газов.
- ▶ В случае необходимости, произвести продувку трубопровода инертным газом.
- ▶ Учитывать указания по технике безопасности в §1.1 и §3.1.

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность, вызванная падением газового счетчика**

- ▶ Перед тем, как отвинчивать резьбовое соединение, газовый счетчик необходимо фиксировать, например подпереть его или привлечь второго оператора, чтобы он держал счетчик.

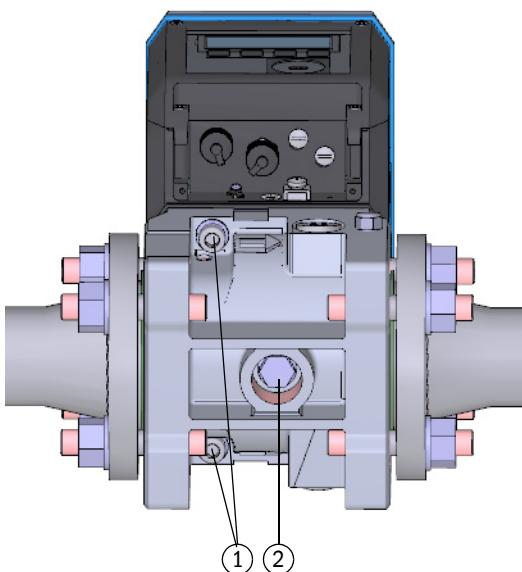
2 Вывинтить колпачок.



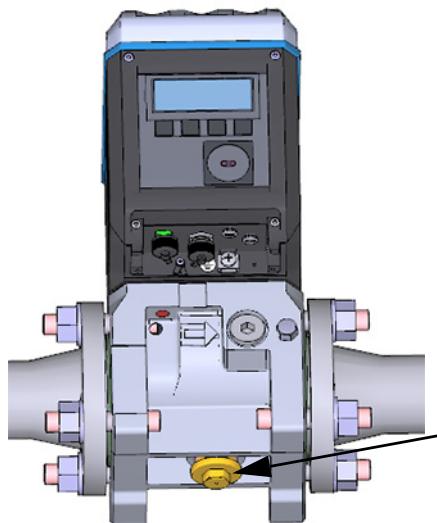
- 3** Вывинтить стопорные винты (1) ключом для винтов с шестиугольным углублением

Ном. диам.	Количество стопорных винтов
DN50	2
DN80	3
DN100	4
DN150	4

- 4** Вывинтить центральный стержень (2) на пять, шесть оборотов.

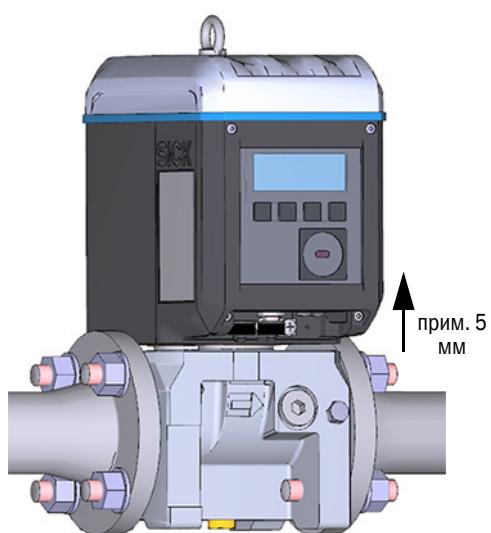


- 5** Вместо колпачка ввинтить контрольную заглушку сначала вручную, пока контрольная заглушка не будет упираться в центральный стержень.

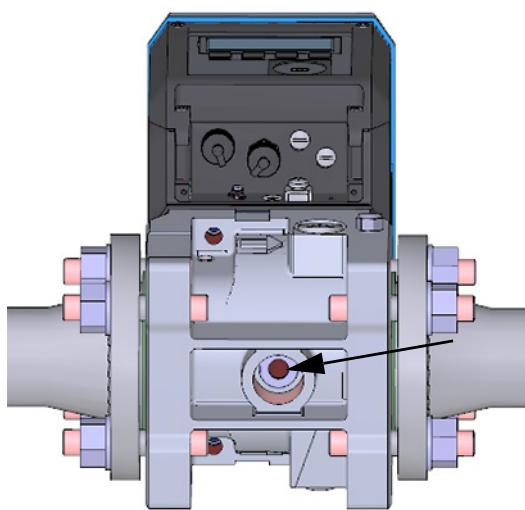


- 6** Продолжать ввинчивать контрольную заглушку торцовым гаечным ключом против сопротивления центрального стержня, пока контрольная заглушка не будет полностью ввинчена.

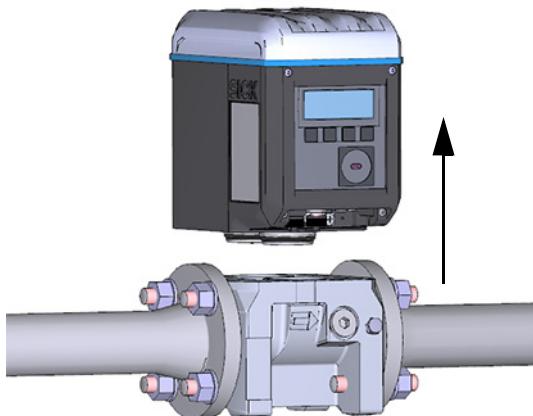
Центральный стержень отдавливает уплотнения вверх и приподымает газовый счетчик.



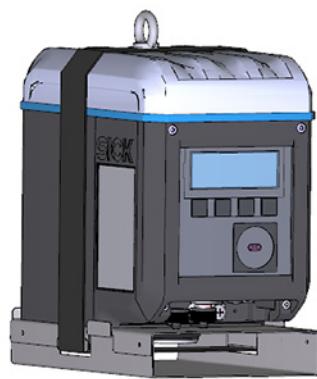
- 7 Полностью вывинтить торцовым гаечным ключом контрольную заглушку и центральный стержень.



- 8 Вытянуть газовый счетчик вертикально вверх и удалить его.
9 Необходимо обеспечить, чтобы соединительные детали с кольцами круглого сечения находились еще на газовом счетчике.

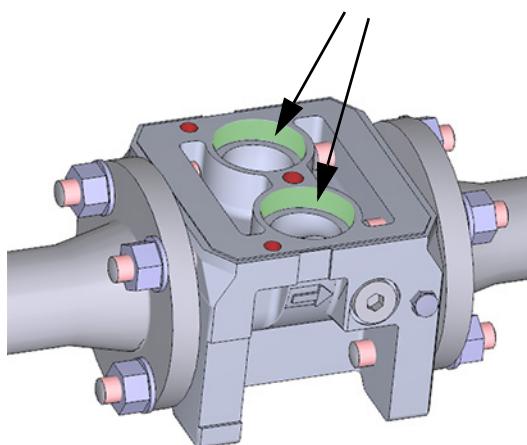


- 10 Необходимо исключить загрязнение или повреждение газового счетчика.
11 Перед тем как отправлять демонтированный газовый счетчик, необходимо установить защиту газового счетчика при транспортировке:
 - Установить газовый счетчик на защитное устройство для транспортировки.
 - Фиксировать газовый счетчик соответствующим ремнем.



12 Проверить уплотняющие поверхности адаптера (зеленая маркировка):

- Если уплотняющие поверхности грязные, произвести осторожно очистку.
- Необходимо обеспечить, чтобы уплотняющие поверхности не были повреждены. На них не должно быть царапин или углублений.



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность негерметичности

Если уплотняющие поверхности адаптера повреждены, то угрожает опасность негерметичности системы. Эксплуатация при наличии негерметичности недопустима и может быть опасной.

- В таком случае адаптер необходимо заменить.
- Обратитесь в местную сервисную службу фирмы SICK.

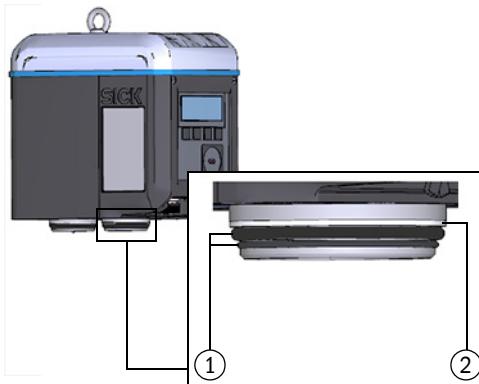
7.4.9

Монтаж запасного газового счетчика

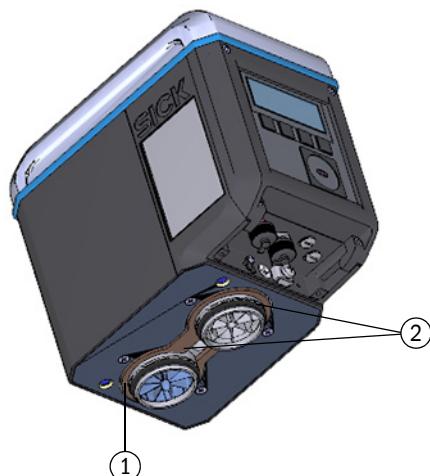
**ВАЖНО:**

Если производилась очистка уплотняющих поверхностей адаптера растворителем, то сначала растворитель должен полностью испариться.

- 1 Осторожно удалить защиту для транспортировки нового газового счетчика. При этом следить за расположением кольцевых прокладок (1) и опорных шайб (2).



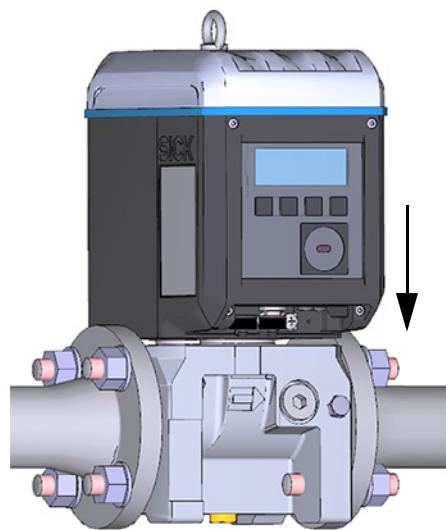
- 2 Произвести визуальный контроль запасного газового счетчика на повреждения во время транспортировки. Разрешается монтировать только газовые счетчики без повреждений.
- 3 Необходимо убедиться, что плоское уплотнение (1) и кольца круглого сечения на соединительных деталях (2) не повреждены.
- 4 Проверить все резьбы конструктивных элементов на повреждения.



- 5 Покрыть уплотняющие поверхности адаптера силиконовой смазкой.
- 6 Смазать кольца круглого сечения на соединительных деталях силиконовой смазкой.
- 7 Осторожно установить газовый счетчик на адаптер. При этом, следить за правильным положением газового счетчика. Позиция центрального стержня позволяет только одно монтажное положение.

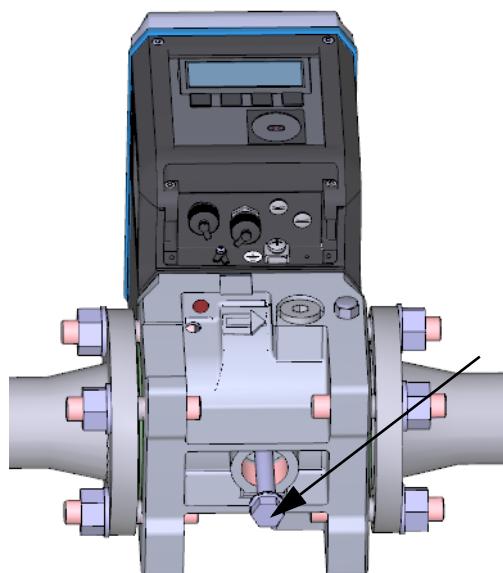


- 8** Осторожно вставить соединительные детали с кольцами круглого сечения в отверстия адаптера.



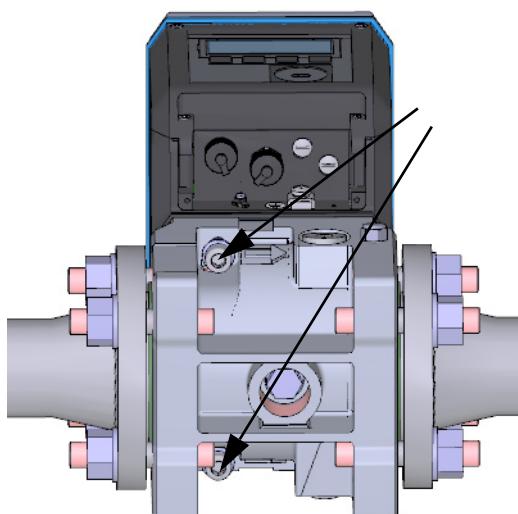
- 9** Ввинтить, входящий в комплект поставки, новый центральный стержень с Ripplock-шайбой сначала вручную.
SICK рекомендует применение противозадирной пасты.
- 10** Затем затянуть центральный стержень торцовым гаечным ключом до предписанного момента затяжки.

Ном. диам.	Момент затяжки [Нм]
DN50	45
DN80	100
DN100	145
DN150	



- 11** Ввинтить, входящие в комплект поставки, новые стопорные болты с Ripplock-шайбами сначала вручную.
- 12** Затем затянуть стопорные болты ключом для винтов с шестигранным углублением до предписанного момента затяжки.

Ном. диам.	Момент затяжки [Нм]
DN50	20
DN80	45
DN100	
DN150	100



- 13** Проверить герметичность,
→ стр. 101, § 7.4.10.

- | |
|---|
| 14 После успешного испытания на герметичность, произвести электрическое подключение запасного газового счетчика, см. §3. 4 «Электрический монтаж». |
| 15 Если это желается, загрузить в запасной газовый счетчик конфигурацию установленного прежде газового счетчика (→ стр. 94, § 7.4.6). |
| 16 Проверка работоспособности ультразвукового счетчика газа, → стр. 103, § 7.4.11. |
| 17 В случае необходимости, Произвести опломбирование, → стр. 103, § 7.4.12. |

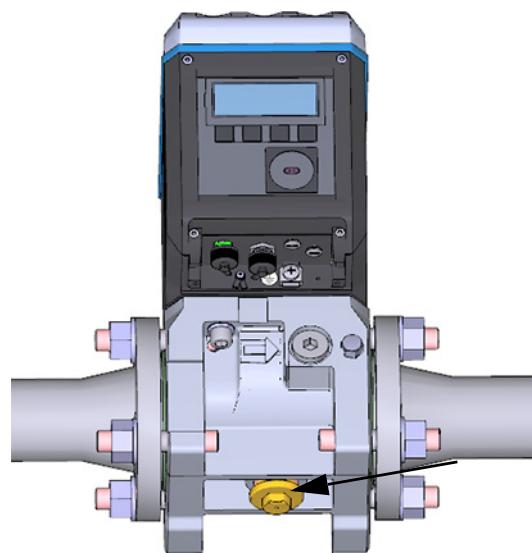
7.4.10

Испытание на герметичность

После каждой замены газового счетчика, счетчик необходимо проверить на надежный монтаж и измерительный прибор на герметичность.

Для проверки герметичности для соответствующего номинального диаметра необходима подходящая контрольная заглушка (→ стр. 92, § 7.4.4).

- 1** Ввинтить контрольную заглушку для соответствующего номинального диаметра сначала вручную.
- 2** Затем затянуть контрольную заглушку торцовым гаечным ключом так, чтобы контрольная заглушка была полностью ввинчена.

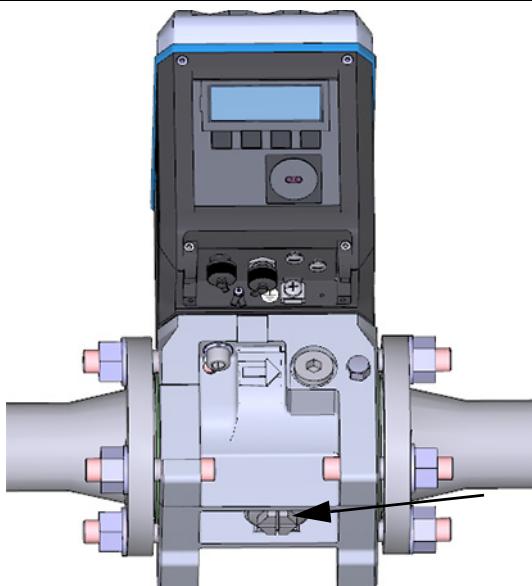


- 3** Повысить давление в приборе медленно (макс. градиент 3 бар/мин) до давления трубопровода.
- 4** Нанести на отверстие контрольной заглушки спрей для поиска утечек.
- 5** Как минимум в течение 15 минут, проверять отверстие контрольной заглушки на утечки газа.
 - Если у отверстия контрольной заглушки не наблюдаются утечки газа, см. → стр. 102, § 7.4.10.1
 - Если у отверстия контрольной заглушки наблюдаются утечки газа, см. → стр. 102, § 7.4.10.2

7.4.10.1

Успешное прохождение испытания на герметичность

- 1 Удалить контрольную заглушку торцовым гаечным ключом.
- 2 Ввинтить колпачок.
- 3 Затем произвести электрическое подключение запасного газового счетчика, см. §3. 4 «Электрический монтаж».

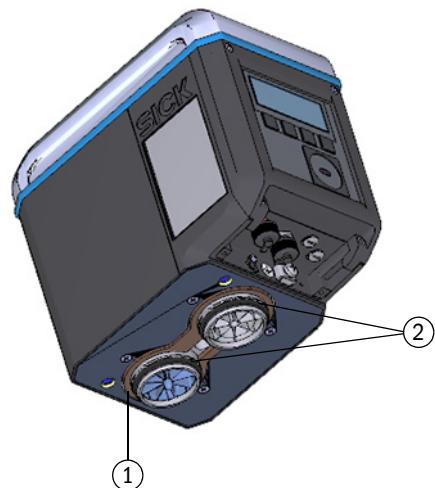


7.4.10.2

Неудачное прохождение испытания на герметичность

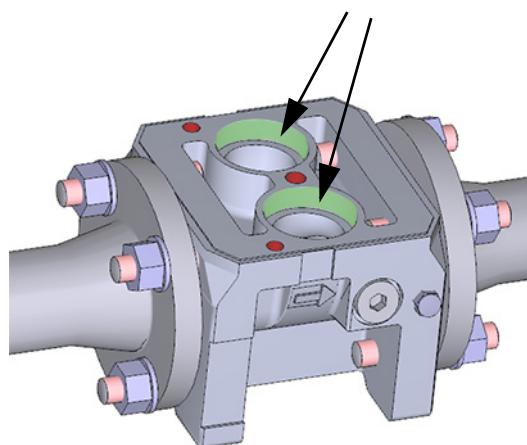
- 1 Перекрыть линию и снять с прибора давление.
- 2 Проветрить окружение.
- 3 Произвести в соответствии с описанием демонтаж газового счетчика с адаптера, см. → стр. 95, §7.4.8.
- 4 Проверить плоское уплотнение (1) и кольца круглого сечения на соединительных деталь (2) на комплектность, отсутствие повреждений и надлежащий монтаж. Если уплотняющие элементы повреждены, то в качестве запчасти в распоряжении имеется новый набор уплотнений.

Ном. диам.	Предметный номер
DN50	2076394
DN80	2076395
DN100	2076396
DN150	



- 5** Проверить уплотняющие поверхности адаптера (зеленая маркировка) на загрязнения и повреждения.

- 6** В случае наличия повреждений уплотняющих поверхностей, например, вследствие коррозии или внешних силовых воздействий, адаптер необходимо заменить.



- 7** Если на адаптере имеются повреждения, то адаптер необходимо демонтировать и заменить новым, → стр. 31, §3.3.
Затем заново монтирувать газовый счетчик, → стр. 99, §7.4.9.

- 8** Обратитесь в сервисную службу фирмы SICK, если на конструктивных деталях не видны повреждения, но несмотря на это герметичность невозможно обеспечить (→ стр. 82, §6.1).

7.4.11

Проверка работоспособности ультразвукового счетчика газа

- Записать диагностические параметры (см. руководство по программному обеспечению FLOWGate500, §11, «Field verification»).
- Проверить на дисплее, выдаются ли сообщения об неисправностях или предупреждения:

	Статус счетчика: Сбой	Ошибка счетчика, измеренное значение недействительное.
	Статус счетчика: Предупреждение	Предупреждение счетчика, измеренное значение еще действительное.

- В случае наличия неисправностей или предупреждений, удалить причину (→ стр. 81, §6).

7.4.12

Произвести опломбирование

- На окружности газовый счетчик и адаптер можно опломбировать клеймом (→ стр. 26, §2.10).
- Если во время замены счетчика открывался замок коммерческого учета, то замок коммерческого учета необходимо опять опломбировать (→ рисунок 9, стр. 27).

7.5

Контроль работоспособности датчика давления или датчика температуры

Состояние ошибки отображается на счетчике в виде события.

- 1 Перейти в главное меню «Текущие события».
- 2 Проверить список на активные события типа «E-3010» (T ошибка) или «E-3012» (P ошибка).

Если выдается одна из этих ошибок, то соответствующий датчик необходимо заменить → стр. 104, § 7.6.



При конфигурации счетчика с внутренними датчиками давления и температуры необходимо заменить газовый счетчик.

Если не выдается ошибка, то работоспособность датчика можно проверить, сравнив измеренное значение счетчиком FLOWSIC500 CIS с измеренным значением контрольного датчика.

7.6

Замена внешнего датчика давления или датчика температуры



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ: Опасность из-за неправильных запчастей

FLOWSIC500 CIS и входящие в комплект поставки датчики давления и температуры выполнены в электрически искробезопасном исполнении.

- Разрешается применять только датчики давления и температуры фирмы SICK → стр. 110, § 8.2.2.
- Датчики давления и температуры разрешается устанавливать и удалять также и в опасной зоне.
- Датчики давления и температуры разрешается подключать только к маркованным M8-штепельным разъемам FLOWSIC500 CIS.
- Запрещено изменять электрические подключения.



ВАЖНО:

Замена датчиков давления и температуры возможна только при открытом замке коммерческого учета.

7.6.1

Замена датчика давления

- 1 Трехходовой контрольный кран: Установить ручку в положение для контроля (→ Таблица 14).
Контрольный клапан Kamstrup: Монтировать переходник к контрольному присоединению (предм. номер 2071841).
- 2 Отвинтить датчик с трехходового контрольного крана.
При этом, медленно развинчивать резьбовое соединение, чтобы снять возможное избыточное давление.
- 3 Снять крышку штекерных разъемов.
- 4 Отсоединить разъем.
- 5 Соединить разъем с M8-подключением FLOWSIC500 CIS.
- 6 Закрепить крышку штекерных разъемов винтами.
- 7 Монтировать новый датчик давления в точке измерения давления, которая помечена P_M → стр. 49, § 3.5.2.
- 8 Ввести, с помощью программного обеспечения FLOWgate500, серийный номер нового датчика в FLOWSIC500 CIS.

- 9 Проверить достоверность измерений сравнением актуальных значений давления (удалить переходник тестового соединения) с контрольным измерением.



ВАЖНО: Испытание на герметичность

Фирма SICK рекомендует после замены датчика произвести испытание на герметичность.

7.6.2

Замена датчика температуры



Датчик температуры можно смазать теплопроводящим маслом или теплопроводящей пастой, чтобы повысить его работоспособность.

- 1 Отвинтить стопорную гайку и вытащить датчик температуры из защитной трубы.
- 2 Снять крышку штекерного разъема.
- 3 Отсоединить разъем.
- 4 Продеть разъем нового датчика через крышку штекерного разъема
- 5 Соединить разъем с M8-подключением FLOWSIC500 CIS
- 6 Закрепить крышку штекерного разъема винтами.
- 7 Встроить новый датчик температуры в защитную трубку → стр. 53, § 3.5.3.
- 8 Ввести, с помощью программного обеспечения FLOWgate500, серийный номер нового датчика в FLOWSIC500 CIS.
- 9 Проверить достоверность измерений сравнением актуальных значений температуры по сравнению с контрольным измерением.

FLOWSIC500 CIS

8 Перечень инструментов, дополнительного оборудования и запасных частей

Инструменты и дополнительное оборудование

Запасные части

8.1

Инструменты и дополнительное оборудование

8.1.1

Принадлежности счетчика

Описание	Предм. номер
Монтажный комплект для монтажа счетчика DN50 с фланцем типа PN16 ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.1-99, ГОСТ Р 51330.8-99, ГОСТ Р 51330.10-99 ГОСТ 30319 ТР ТС 012/2011 и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза S1+S2	2067411
Монтажный комплект для монтажа счетчика DN80 с фланцем типа PN16 ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.1-99, ГОСТ Р 51330.8-99, ГОСТ Р 51330.10-99 ГОСТ 30319 ТР ТС 012/2011 и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза S1	2067412
Монтажный комплект для монтажа счетчика DN80 с фланцем типа PN16 ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.1-99, ГОСТ Р 51330.8-99, ГОСТ Р 51330.10-99 ГОСТ 30319 ТР ТС 012/2011 и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза S2	2067413
Монтажный комплект для монтажа счетчика DN100 с фланцем типа PN16 ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.1-99, ГОСТ Р 51330.8-99, ГОСТ Р 51330.10-99 ГОСТ 30319 ТР ТС 012/2011 и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза S1+S2	2067414
Монтажный комплект для монтажа счетчика DN150 с фланцем типа PN16 ГОСТ Р 51330.0-99, ГОСТ Р 51330.1-99, ГОСТ Р 51330.8-99, ГОСТ Р 51330.10-99 ГОСТ 30319 ТР ТС 012/2011 и другим необходимым нормам, стандартам и рекомендациям сферы газораспределения стран таможенного союза S1+S2	2067416
Монтажный комплект для монтажа счетчика 2" /DN50 с фланцем типа PN16 (EN1092-1)	2067406
Монтажный комплект для монтажа счетчика 3" /DN50 с фланцем типа PN16 (EN1092-1)	2067407
Монтажный комплект для монтажа счетчика 4" /DN50 с фланцем типа PN16 (EN1092-1)	2067408
Монтажный комплект для монтажа счетчика 6" /DN50 с фланцем типа PN16 (EN1092-1)	2067409
Заглушка отверстия для отбора давления NPT 1/4"	2067398
Заглушка отверстия для отбора температуры G1/2"	2067401
M12 разъем (A-кодированный) для передачи данных	2067419
M12 разъем (B-кодированный) для электропитания	2067420
2 метра соединительного кабеля для передачи данных; -40 °C ... +70 °C; с разъемом (A-кодированный) и гильзами на концах жил	2067630
5 метров соединительного кабеля для передачи данных; -40 °C ... +70 °C; с разъемом (A-кодированный) и гильзами на концах жил	2067631
10 метров соединительного кабеля для электропитания; -40 °C ... +70 °C; с разъемом (B-кодированный) и гильзами на концах жил	2067632
20 метров соединительного кабеля для электропитания; -40 °C ... +70 °C; с разъемом (B-кодированный) и гильзами на концах жил	2067633
Искробезопасное электропитание JBZ-02; входное напряжение 10,5... 15В, номинально 12В; ATEX II(2)G [EX ib] IIC; DIN монтаж на шине; вид защиты IP20; рабочая температура: -25°C... +60°C	6050601
Одноканальный Ex-барьер серия 9001; рабочее напряжение 12 В пост. т.; ATEX II 3 (1) G Ex nA [ia Ga] IIC/IIB T4 Gc; CSA Class I, Division 2, Groups A, B, C, D; вид защиты IP20/40; рабочая температура -20 °C ... +60 °C	6050603

Описание	Предм. номер
Блок питания 253 В пер. т. / 12 В пост. т.; рабочее напряжение блок 12 В пост. т./1 A; 1-фаз.; резьбовое соединение; DIN монтаж на шине NS 35, EN 60715; включен в номенклатуру Канадской Лаборатории по технике безопасности (CUL); вид защиты IP20; рабочая температура: -25 °C ... 70 °C	6050642
Инфракрасный/USB-адаптер HIE-04; Скорость передачи данных до 38400 бодов; USB 2.0; длина кабеля 2,25 м; ATEX II 2G Ex mb IIC T4; рабочая температура -25 °C ... +60 °C; вид защиты IP30	6050602
Комплект ввинчивающаяся защитная трубка G1/2 082 -40°C	2068735
Защита от несанкционированного отсоединения разъемов кабеля	2067397

8.1.2 Инструменты и дополнительное оборудование встроенного вычислителя расхода (по запросу)

Описание	Предм. номер
Комплект для подключения давления -40 °C до 70 °C: Трехходовой кран, штуцерное соединение с врезным кольцом 6 мм, контрольное присоединение (мини-измерительная муфта)	2066281
Комплект для подключения давления -40 °C до 70 °C: Трехходовой кран, штуцерное соединение с врезным кольцом 1/4", контрольное присоединение (мини-измерительная муфта)	2071770
Комплект для подключения давления -25 °C до 60 °C: Контрольный клапан Kamstrup BDA04 (G1/4"), штуцерное соединение с врезным кольцом	2071098
Комплект подключения шланга DN4 RP1/4	2071841
Гильза для температурного датчика, уплотнение для применения -40°C до 70°C	2068309

8.1.3 Принадлежности для транспортировки

Описание	Предм. номер
Защита для транспортировки, для газового счетчика с ном. диам. DN50/2"	2079021
Защита для транспортировки, для газового счетчика с ном. диам. DN80/3"	2079001
Защита для транспортировки, для газового счетчика с ном. диам. DN100/4"	2079022
Защита для транспортировки, для газового счетчика с ном. диам. DN150/6"	

8.2

Запасные части

8.2.1

Запчасти газового счетчика

Описание	Предметный номер
Аккумуляторная батарея (7,2 В; 19 Ач) для автономного режима счетчика	2064018
Батарея резервного питания (7,2 В; 2,7 Ач) для искробезопасного режима работы от сети	2065928
Модуль дисплея	2066077
Комплект для замены счетчика, для 2"/DN50	2067510
Комплект для замены счетчика, для 3"/DN80	2067511
Комплект для замены счетчика, для 4"/DN100 и 6"/DN150	2067512
Комплект уплотнений для замены счетчика, для 2"/DN50	2067394
Комплект уплотнений для замены счетчика, для 3"/DN80	2067395
Набор уплотнений для смены картриджа 4"/DN100 + 6"/DN150	2067396

8.2.2

Запасные части встроенного вычислителя расхода (по запросу)

Описание	Предметный номер
EDT23 - цифровой датчик давления; абсолютное давление от 0,8 до 5,2 бар	2071178
EDT23 - цифровой датчик давления; абсолютное давление от 2 до 10 бар	2071179
EDT23 - цифровой датчик давления; абсолютное давление от 4 до 20 бар	2071180
EDT34 - цифровой датчик температуры, -25 °C до +60 °C	2071181
EDT34 - цифровой датчик температуры, -40 °C до +70 °C	2071777
Заглушка NPT 1/4"	2067398
Заглушка G1/4"	2067400
Резьбовое соединение для диаметра трубы 6 мм	2071771
Резьбовое соединение для диаметра трубы 1/4"	2069071
Адаптер G1/4" на NPT 1/4"	2072456

FLOWSIC500 CIS

9 Приложение

Сертификаты соответствия и технические данные

Габаритные чертежи

Шильдики

Типовой код

Внутреннее расположение выводов

Примеры монтажа

9.1

Сертификаты соответствия и технические данные

9.1.1

Сертификат CE

FLOWSIC500 CIS разработан, изготовлен и испытан в соответствии со следующими директивами ЕС:

- директива по напорному оборудованию 97/23/EC
- директива 94/9/EG (ATEX)
- директива по ЭМС 2004/108/EC
- директива по КИП 2004/22/EG

Соответствие с вышеуказанными директивами было подтверждено. Устройство маркировано знаком CE.

9.1.2

Соответствие нормам

FLOWSIC500 CIS отвечает требованиям следующих норм, стандартов или следующим рекомендациям:

- OIML R137-1&2, 2012
Gas Meters - Part 1: Metrological And Technical Requirements; Part 2: Metrological Controls And Performance Tests
- EN 60079-0:2012/A11:2013, EN 60079-11:2012, EN 60079-28:2007
Explosive atmospheres - Part 0: Equipment - General requirements; Part 11: Equipment protection by intrinsic safety "i"; Part 28: Protection of equipment and transmission systems using optical radiation
- IEC 60079-0: 2011, IEC 60079-28: 2011 (6th Edition)
Explosive atmospheres - Part 0: Equipment - General requirements; Part 28: Protection of equipment and transmission systems using optical radiation
- IEC 60079-11: 2011+Cor.: 2012 (6.Edition)
Explosive atmospheres - Part 11: Equipment protection by intrinsic safety "i"
- EN 61326-1:2006
Electrical equipment for measurement, control and laboratory use - EMC requirements - Part 1: General requirements (IEC 61326-1:2005)
- IEC 61326:2005
Electrical equipment for measurement, control and laboratory use – EMC requirements
- EN 61010-1:2010
Safety requirements for electrical equipment for measurement, control, and laboratory use - Part 1: General requirements (IEC 61010-1:2010)
- IEC 61010-1:2010 + Cor.: 2011
Safety requirements for electrical equipment for measurement, control and laboratory use - Part 1: General requirements
- EN 12405-1+A2:2010-10
Gas meters - Conversion devices - Part 1: Volume conversion

9.1.3 Технические характеристики

Параметры счетчика и измеряемой среды			
Измеряемые параметры	Объем (р.у.), объемный расход (р.у.), скорость газового потока; Для версии со встроенным вычислителем: Объем (с.у.), объемный расход (с.у.), в соответствии с ГОСТ 30319.2-2015		
Принцип измерения	Ультразвуковой (измерение разности времен прохождения ультразвуковых импульсов по потоку и против потока газа.)		
Измеряемая среда	Природный газ (сухой, одорированный)		
Диапазоны измерений	Типоразмер счетчика	Объемный расход (р.у.)	Динамический диапазон
	DN50	0,6...160 м ³ /ч	1:266
	DN80	1,2...400 м ³ /ч	1:333
	DN100	1,9...650 м ³ /ч	1:342
	DN150	1,9...1000 м ³ /ч	1:526
Повторяемость	$\leq 0,1\%$		
Погрешность измерений	Диапазон измерений объемного расхода газа при рабочих условиях	Относительная погрешность измерения объемного расхода газа (р.у.)	Соответствующая погрешность измерений объемного расхода газа приведенного к стандартным условиям
DN50			
0,6 ... 1,3 м ³ /ч:		$\leq 2,5\%$	$\leq 3,5\%$
1,3 ... 16 м ³ /ч:		$\leq 1,3\%$	$\leq 2,3\%$
16 ... 160 м ³ /ч:		$\leq 0,8\%$	$\leq 1,0\%$
DN80			
1,2 ... 2,5 м ³ /ч:		$\leq 2,5\%$	$\leq 3,5\%$
2,5 ... 40 м ³ /ч:		$\leq 1,3\%$	$\leq 2,3\%$
40 ... 400 м ³ /ч:		$\leq 0,8\%$	$\leq 1,0\%$
DN100			
1,9 ... 4,0 м ³ /ч:		$\leq 2,5\%$	$\leq 3,5\%$
4,0 ... 65 м ³ /ч:		$\leq 1,3\%$	$\leq 2,3\%$
65 ... 650 м ³ /ч:		$\leq 0,8\%$	$\leq 1,0\%$
DN150			
1,9 ... 4,0 м ³ /ч:		$\leq 2,5\%$	$\leq 3,5\%$
4,0 ... 100 м ³ /ч:		$\leq 1,3\%$	$\leq 2,3\%$
100 ... 1000 м ³ /ч:		$\leq 0,8\%$	$\leq 1,0\%$
После калибровки проливным методом в диапазоне 0,1 Q _{max} до Q _{max} : $\pm 0,2\%$			
Диагностические функции	Постоянный автоматический контроль метрологических характеристик (KMX)		
Температура газа	-25°C... +60°C или -40°C... +70°C		
Диапазон давлений	0 бар (изб.) ... 16 бар (изб.); Исполнение фланцев по ГОСТ 33259-2015, Ру16, версия В Или исполнение фланцев: Тип - ГОСТ 12821-80 Ру16, Поверхность - ГОСТ 12815-80 Исполнение 1 РН16 (EN 1092-1): 0 бар (изб.) ... 16 бар (изб.)		
Внешние условия			
Температура окружающей среды	-40 °C ... +60 °C		
Температура хранения	-40 °C ... +80 °C		
Электромагнитная совместимость (ЭМС)	Е2 в соответствии с ОIML R137-1+2, 2012		
Механические условия	M2 в соответствии с ОIML R137-1+2, 2012		

Допуски к эксплуатации		
Соответствие стандартам		→ стр. 112, §9.1
Ex сертификаты	TP TC 012/2011	1ExiaopisIIC T4 X Gb или 1ExiaopisIIB T4 X Gb
	IECEx	Ex ia [ia] IIB T4 Gb, Ex ia [ia] IIC T4 Gb, Ex op is IIC T4 Gb
	ATEX	II 2G Ex ia [ia] IIB T4 Gb, II 2G Ex ia [ia] IIC T4 Gb, II 2G Ex op is IIC T4 Gb
Класс защиты	IP 66	
Выходы и интерфейсы		
Цифровые выходы	Конфигурации: • НЧ-импульсы + статусный выход о неисправности, с гальванической развязкой ($f_{\max} = 100$ Гц), • ВЧ-импульсы + статусный выход о неисправности, с гальванической развязкой ($f_{\max} = 2$ кГц), • Encoder + НЧ-импульсы, с гальванической развязкой ($f_{\max} = 100$ Гц), • Encoder с гальванической развязкой+ВЧ без гальванической развязки ($f_{\max} = 2$ кГц) • 2 x НЧ-импульсы с гальванической развязкой ($f_{\max} = 100$ Гц)	
Интерфейсы	RS-485-модуль (внешнее питание) альтернативно цифровым выходам, протокол Modbus RTU Оптический интерфейс (в соотв. с EN62056-21)	
Монтаж		
Габариты (Ш x В x Г)	См. габаритные чертежи (→ стр. 121, §9.4)	
Масса (кг)	См. габаритные чертежи (→ стр. 121, §9.4)	
Материал контактирующий с измеряемой средой	Алюминий AC-42100-S-T6	
Монтаж	Горизонтальная или вертикальная установка; Отсутствуют требования к Входным/Выходным прямолинейным участкам	
Электропитание		
Напряжение	Искробезопасное питание: 4.5 ... 16 В постоянного тока По умолчанию счетчик комплектуется батареей резервного питания способной обеспечить автономную работу счетчика сроком до 3 месяцев.	
Потребляемая мощность	Макс. 100 мВт	
Общее		
Специальные исполнения	<ul style="list-style-type: none"> ● Автономное исполнение счетчика: Счетчик комплектуется 2 аккумуляторными батареями, которые обеспечивают автономную работу счетчика сроком более 5 лет. ● Исполнение со встроенным вычислителем расхода, датчиком давления и датчиком температуры (счетчик можно заказать в автономном исполнении) 	
Комплект поставки	Объем поставки зависит от конкретного применения и технических требований заказчика.	

Таблица 27 Технические данные (дополнительно для счетчика со встроенным вычислителем расхода)

Встроенный вычислитель расхода		
Погрешность измерений	<p>Максимально допустимое значение относительной погрешности измерений объемного расхода и объема газа, приведенного к стандартным условиям в диапазоне:</p> <p>Qt ... Q max: $\leq \pm 1.0\%$ Qt ... Q t: $\leq \pm 2.3\%$ Qmin ... Qtx $\leq \pm 3.5\%$</p>	
Метод пересчёта	рTZ или TZ	
Методы расчета коэффициента сжимаемости	<p>ГОСТ 30319.2-2015 GERG-91 mod. SGERG88 AGA 8 Gross method 1 AGA 8 Gross method 2 AGA NX-19 AGA NX-19 mod.</p> <p>Фиксированные значение</p>	
Журналы и архивы		
Журналы	<p>Журнал событий (1000 записей) Журнал параметров (250 записей) Журнал метрологии (100 записей)</p>	
Архивы данных	<p>Часовой архив (6 000 записей – более 8 месяцев) Дневной архив (600 записей) Месячный архив (25 записей)</p>	
Датчик давления (только со встроенным вычислителем расхода по запросу)		
Диапазоны измерений	Датчики абсолютного давления	Датчики относительного давления
	0,8 ... 5,2 бар (а)	0 ... 4 бар (отн.)
	2,0 ... 10,0 бар (а)	0 ... 10 бар (отн.)
	4,0 ... 20,0 бар (а)	0 ... 20 бар (отн.)
Датчик температуры (только со встроенным вычислителем расхода по запросу)		
Диапазоны измерений	-25 ... +60 °C	
	-40 ... +70 °C	

9.1.4 Расходы

Таблица 28 Расходы

Типоразмер счетчика	Диапазон измерений объемного расхода газа при рабочих условиях, м ³ /ч				Относительная погрешность измерений объемного расхода газа при рабочих условиях, %	Соответствующая погрешность измерений объемного расхода газа приведенного к стандартным условиям, %
	от		до			
DN50	Q _{min}	0,6	Q _{tx}	>1,3	2,5	3,5
	Q _{tx}	1,3	Q _t	>16	1,3	2,3
	Q _t	16	Q _{max}	≥160	0,8	1
DN80	Q _{min}	1,2	Q _{tx}	>2,5	2,5	3,5
	Q _{tx}	2,5	Q _t	>40	1,3	2,3
	Q _t	40	Q _{max}	≥400	0,8	1
DN100	Q _{min}	1,9	Q _{tx}	>4,0	2,5	3,5
	Q _{tx}	4,0	Q _t	>65	1,3	2,3
	Q _t	65	Q _{max}	≥650	0,8	1
DN150	Q _{min}	1,9	Q _{tx}	>4,0	2,5	3,5
	Q _{tx}	4,0	Q _t	>100	1,3	2,3
	Q _t	100	Q _{max}	≥1000	0,8	1

9.1.5 Защита от перегрузки

Таблица 29 Защита от перегрузки

Типоразмер счетчика	Q _{макс} [м ³ /ч]	Защита от перегрузки	
		150 % Q _{макс}	[м ³ /ч]
DN50	160	150 % Q _{макс}	240
DN80	400	150 % Q _{макс}	600
DN100	650	150 % Q _{макс}	975
DN150	1000	120 % Q _{макс}	1200

9.2

Типовой код

Рисунок 38

Типовой код FLOWSIC500 CIS (обзор)

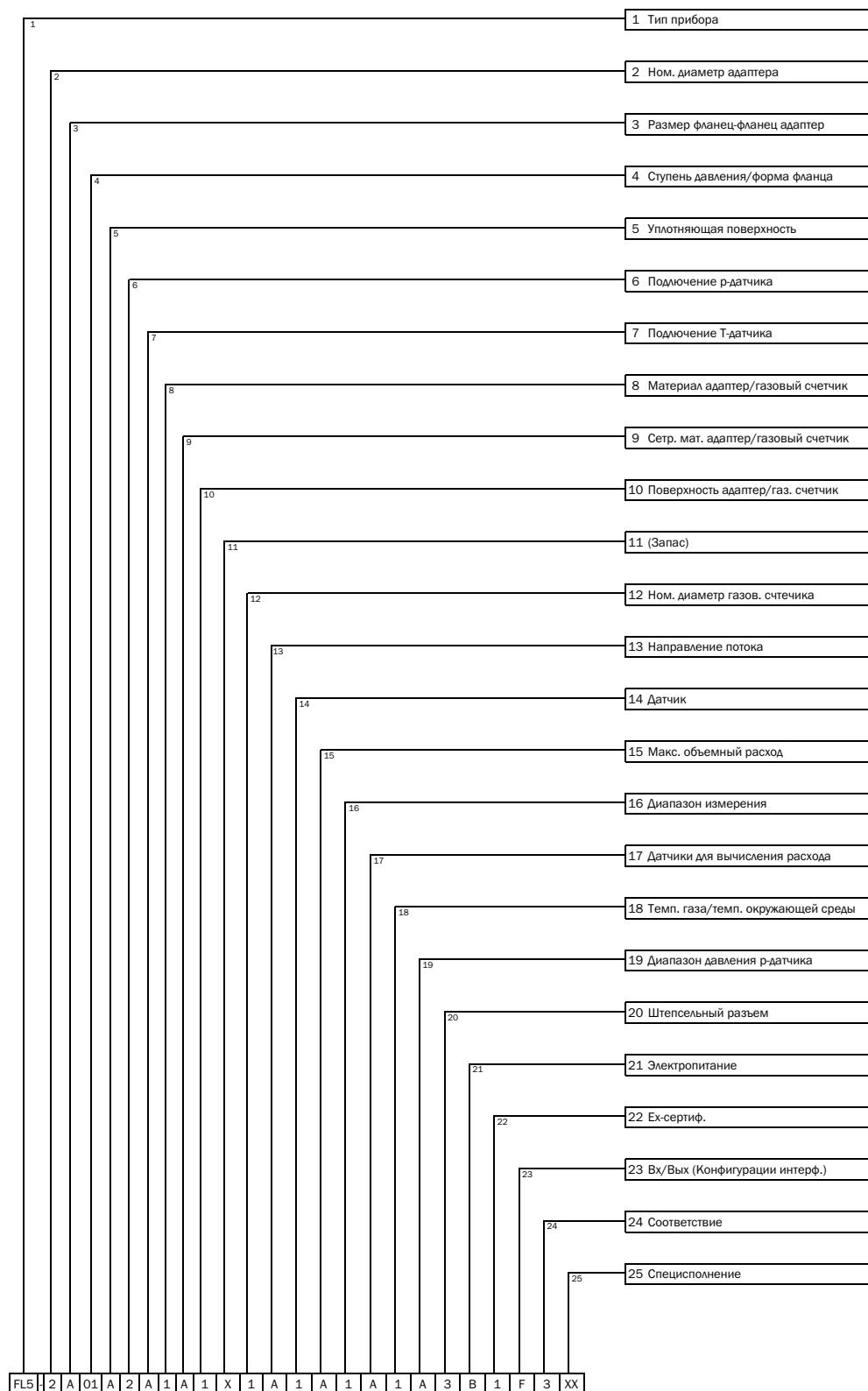


Рисунок 39

Типовой код FLOWSIC500 CIS

1 Тип прибора	
F15	FLOWSIC500
2 Номинальный диаметр адаптера	
X	Запасной счетчик, без адаптера
1	DN 50 / 2"
2	DN 80 / 3"
3	DN 100 / 4"
D	DN 150 / 6", адаптер 4"
3 Размер фланец-фланец	
X	Запасной счетчик, без адаптера
A	150 мм
B	171 мм
E	241 мм
G	300 мм
L	450 мм
4 Класс давления/Форма фланца	
01	PN16 / EN1092-1
02	CL150 / ASME B16.5
03	PN16 / ГОСТ 12815-80
04	PN16 / ГОСТ 33259-2015
5 Уплотнительная поверхность	
X	Запасной счетчик, без адаптера
A	Плоская поверхность
B	Выступ. поверхность
C	Форма A/ DIN EN 1092-1
D	Форма B1/ DIN EN 1092-1
E	ГОСТ 12815 Исполнение 1 серия 2
F	ГОСТ 12815 Исполнение 1 серия 1
G	ГОСТ 33259 Исполнение В серия 1
H	ГОСТ 33259 Исполнение В серия 2
6 Подключение р-датчика	
X	Запасной счетчик, без адаптера
1	Заглушка NPT 1/4"
2	Заглушка G 1/4"
3	Резьбовое соединение 1/4"
4	Резьбовое соединение D6
7 Подключение Т-датчика	
X	Запасной счетчик, без адаптера
A	Без
E	2 x заглушка G 1/2"
8 Материал адаптера/счетчика	
1	Алюминий
9 Сертификат мат. адаптер/счетчик	
A	3.1
10 Поверхность адаптер/счетчик	
1	Дробестр. обработка/ SICK стандарт
11 Запас	
X	-
12 Номинальный диаметр счетчика	
1	DN 50 / 2"
2	DN 80 / 3"
3	DN 100 / 4"
C	DN 150 / 6"
13 Направление потока	
A	Слева направо
B	Справа налево
14 Частота приемопередатчиков	
1	Тип 1 - 300 кГц
15 Макс. Объемный расход	
A	Qmax 65 м ³ /ч
B	Qmax 100 м ³ /ч
C	Qmax 160 м ³ /ч
D	Qmax 250 м ³ /ч
E	Qmax 400 м ³ /ч
F	Qmax 650 м ³ /ч
G	Qmax 1000 м ³ /ч
16 Диапазон измерения	
5	1:266
6	1:333
7	1:342
8	1:526
17 Датчики для вычисления расхода	
A	-
B	Внешний датчик Температуры
C	Внутренний датчик Температуры
D	P/T-датчики внешние
E	P/T-датчики внутренние
18 Температура газа/Темп. Окружающей среды	
1	-25°C...+60°C
3	-40°C...+70°C
19 Диапазон датчика давления	
A	-
B	0,8...5,2 бар (абс)
C	2,0...10,0 бар (абс)
D	4,0...20,0 бар (абс)
F	0...4,0 бар (отн)
G	0...10,0 бар (отн)
H	0...20,0 бар (отн)
20 Штепельный разъем	
1	2xM12, 2xM8
3	2xM12
21 Электропитание	
B	Внешнее + батарея рез. питания
C	Автономное от акк. батареи (5 лет)
22 EX-сертификаты	
1	ATEX Zone 1 / IEC-Ex Zone 1/TP TC 012/2011, Группа II B
2	ATEX Zone 1 / IEC-Ex Zone 1 / TP TC 012/2011 , Группа II C
3	CSA Class 1 Div 1, Группа CD
N	Без
23 Вх/Вых (конфигурация интерфейсов)	
A	Импульс НЧ+ состояние (без гальв. разв)
B	Импульс ВЧ+ состояние (с гальв. разв)
C	Encoder
D	RS485 (Внешнее питание)
E	Encoder+Импульсы (без гальв. разв)
F	Импульс НЧ+ состояние (с гальв. разв)
G	Импульс ВЧ+ состояние (с гальв. разв)
H	Encoder+Импульс НЧ (с гальв. разв)
I	RS485 - питание от батареи (внешн.)
J	RS485 - питание от сети (внешн.)
K	Encoder+Импульс ВЧ (без гальв. разв)
L	2x Импульс НЧ (с гальв. разв)
24 Соответствие стандартам	
2	PED
3	MID, PED
4	PED, CIS
25 Спец. исполнение	
XX	

9.3 ШИЛЬДИКИ

9.3.1 ШИЛЬДИКИ С МЕТРОЛОГИЧЕСКИМИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ ДАННЫМИ

Рисунок 40 Пояснения к надписям на шильдике

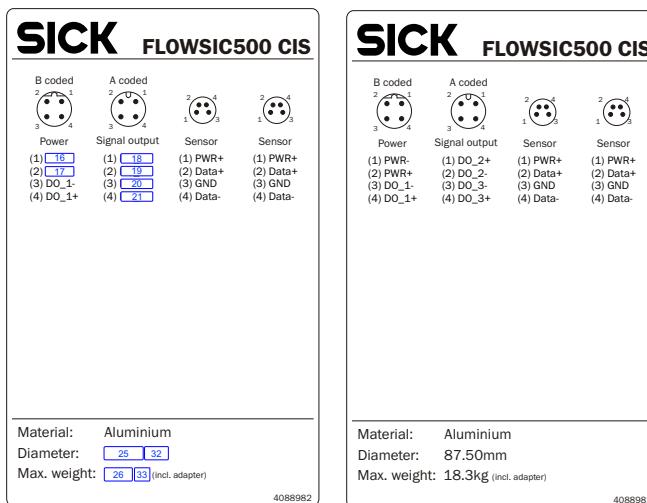
Variable	Bezeichnung	Description
00	Typschlüssel	Type code
01	Artikelnummer Gaszähler (Materialnr.)	Part number gas meter (material number)
02	Seriennummer	Serial number
02.1	Seriennummer (XXXX XXXX)	Serial number (XXXX XXXX)
03	Datum (MM/JJJJ)	Date (MM/YYYY)
04	Min. Umgebungstemperatur	Min. ambient temperature
05	Max Umgebungstemperatur	Max. ambient temperature
06	Min. Mediumstemperatur	Min. gas temperature
07	Max. Mediumstemperatur	Max. gas temperature
08	Max. Durchfluss	Max. flow rate
09	Min. Durchfluss	Min. flow rate
10	Trenndurchfluss	Transition flow rate
11	Nennweite	Size
12	Jahr (metrologisch) (JJ)	Year (metrological) (YY)
13	Datamatrix-Code 01(M)+02(S) Format: MMMMMMMSSSSSSSS	Datamatrix-Code 01(M)+02(S) Format: MMMMMMMSSSSSSSS
13.1	Datamatrix-Code 01(M)+7SIC00+02(S) Format: MMMMMMM7SIC00SSSSSSSS	Datamatrix-Code 01(M)+7SIC00+02(S) Format: MMMMMMM7SIC00SSSSSSSS
16	Belegung PIN 1_1	PIN assignment 1_1
17	Belegung PIN 1_2	PIN assignment 1_2
18	Belegung PIN 2_1	PIN assignment 2_1
19	Belegung PIN 2_2	PIN assignment 2_2
20	Belegung PIN 2_3	PIN assignment 2_3
21	Belegung PIN 2_4	PIN assignment 2_4
22	Platzhalter Angaben EVCD	Placeholder label EVCD
23	Platzhalter Angaben CE	Placeholder label CE
24	Platzhalter variable Kennzeichnung	Placeholder variable sign
25	Durchmesser - 7/8"DNXX	diameter - 7/8"DNXX
26	Gewicht Gaszähler	Weight gas meter
30	Einheit der Temperatur 04/05/06/07	unit of temperature 04/05/06/07
31	Einheit des Volumenstroms 08/09/10	unit of volume flow 08/09/10
32	Einheit der Länge 25	unit of length 25
33	Einheit des Gewichts 26	unit of weight 26

9.3.1.1 Маркировка в соответствии с ATEX/IECEx

Рисунок 41 Шильдик с метрологическими и электрическими данными (пример)

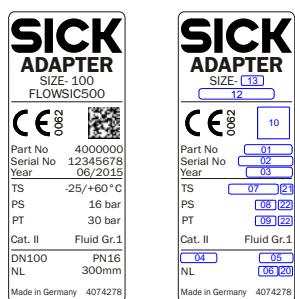


Рисунок 42 Распределение контактов штепсельных разъемов (пример)



9.3.2 Шильдик в соответствии с директивой по напорному оборудованию

Рисунок 43 Шильдик в соответствии с директивой по напорному оборудованию (пример)



Variable	Bezeichnung	Description
01	Artikelnummer (Adapter)	Part number (Adapter)
02	Seriennummer (SSSSSSSS) (Adapter)	Serial number (SSSSSSSS) (Adapter)
03	Datum (MM/YYYY)	Date (MM/YYYY)
04	Nennweite Adapter	Adapter size
05	Druckstufe	Pressure rating
06	Nennlänge	Flange to flange dimension
07	Einsatztemperaturbereich (Format: -min/+max)	Temperature range (format: -min/+max)
08	Max. Betriebsüberdruck	Max. operating overpressure
09	Prüfüberdruck	Pressure
10	Datamatrix-Code 01(M) + 02(S)	Datamatrix-Code 01(M) + 02(S)
	Format: MMMMMMSSSSSSSS	Format: MMMMMMSSSSSSSS
11	Jahr (metrologisch) (YY)	Year (Metrological) (YY)
12	Label Gerätetyp (FLOWSC500 oder FLOWSC500 CIS)	Label device type (FLOWSC500 or FLOWSC500 CIS)
13	Nennweite	Size
20	Einheit zur Nennlänge 08	Unit of nominal length 08
21	Einheit zur Temperatur 09	Unit of temperature 09
22	Einheit zum Druck 10 & 11	Unit of pressure 10 & 11

Может быть изменено производителем без предварительного уведомления

9.4

Габаритные чертежи

Рисунок 44

Размеры

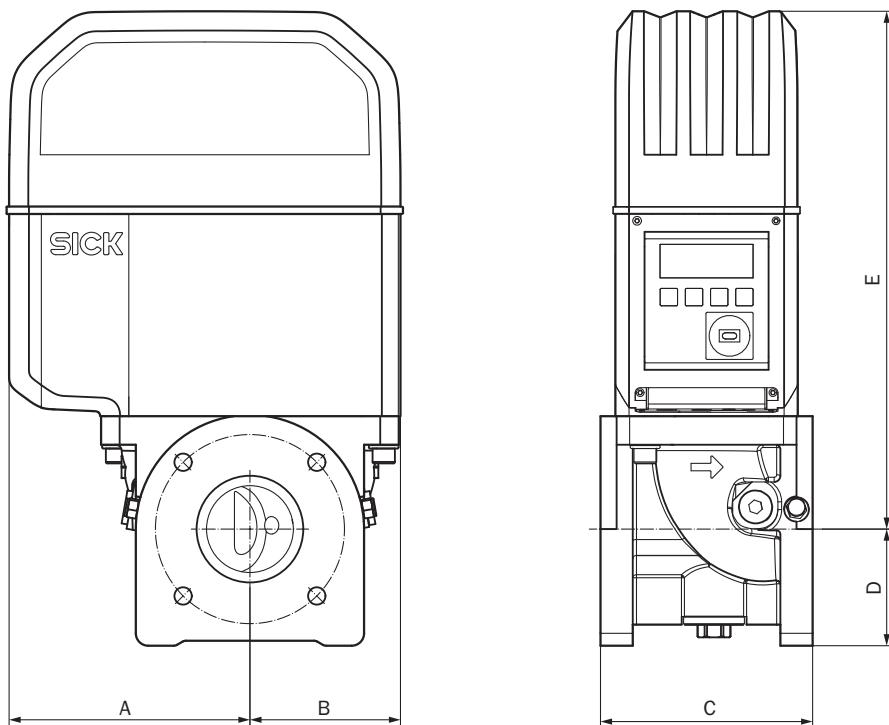


Таблица 30

Габариты метрические^[1]

	DN50		DN80		DN100		DN150
A (мм)	153		194		231		232
B	78		121		159		158
C (мм) ^[2]	150	171	171	241	241	300	450
D (мм)	71		94		108		143
E (мм)	272		417		476		476
Масса (кг)	11	11	19	21	28	30	35

[1] Все размеры в мм, вес в кг

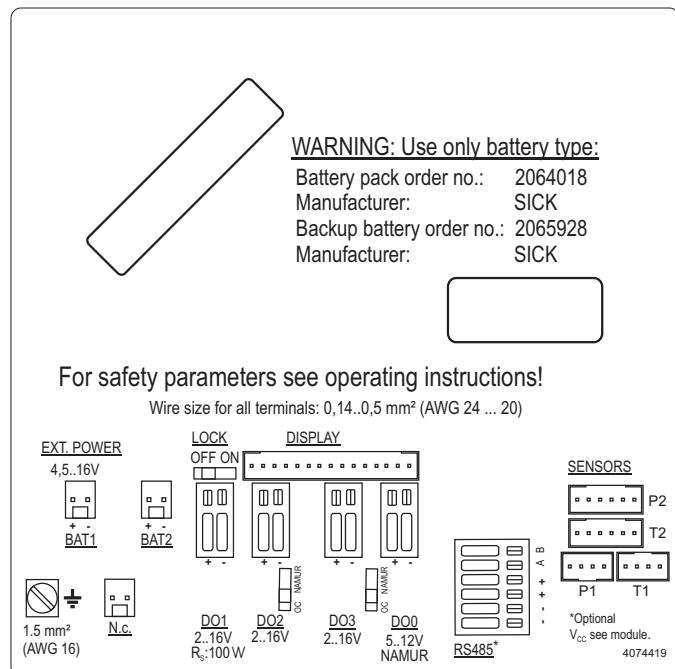
[2] С = конструктивная длина, для размеров счетчиков DN50 по DN100 в распоряжении имеется две конструктивные длины.

9.5

Внутреннее расположение выводов

рис. 45

Расположение выводов



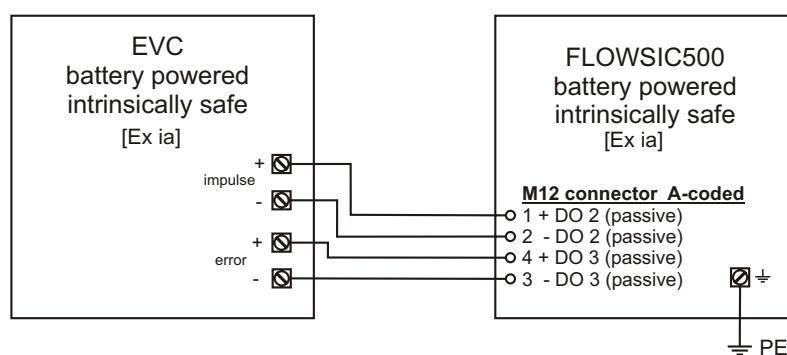
9.6

Примеры монтажа

Рисунок 46 Режим электропитания от батареи аккумулятора

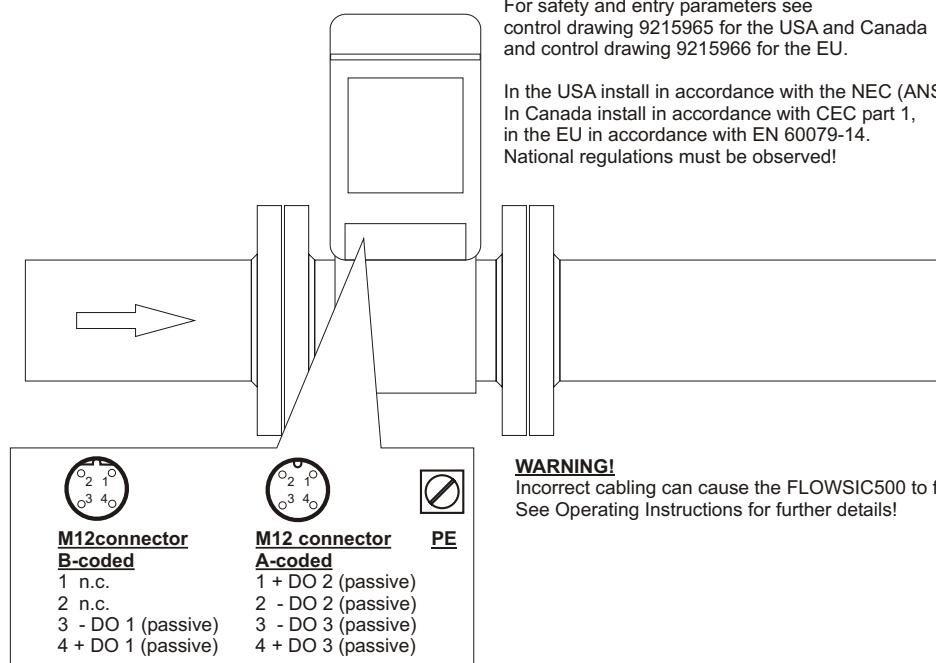
FLOWSIC500 with LF output connected to electronic volume corrector
(both battery powered and intrinsically safe)

Hazardous area



For safety and entry parameters see
control drawing 9215965 for the USA and Canada
and control drawing 9215966 for the EU.

In the USA install in accordance with the NEC (ANSI/NFPA70)
In Canada install in accordance with CEC part 1,
in the EU in accordance with EN 60079-14.
National regulations must be observed!

**WARNING!**

Incorrect cabling can cause the FLOWSIC500 to fail!
See Operating Instructions for further details!

Рисунок 47 Эксплуатация с защитным барьером и внешним электропитанием

FLOWSIC500 with HF output powered with safety barrier and external power supply,
connected to electronic volume corrector

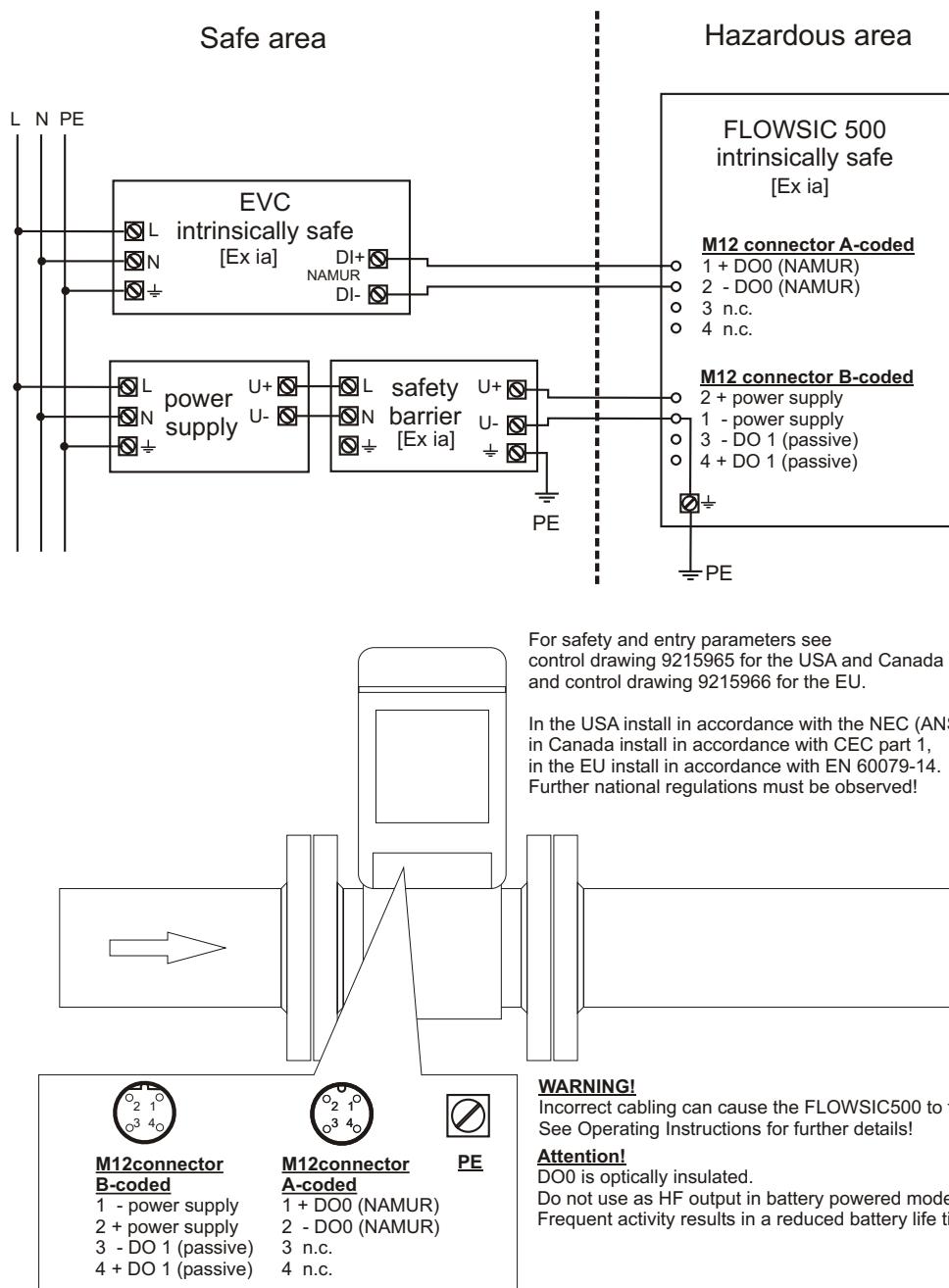
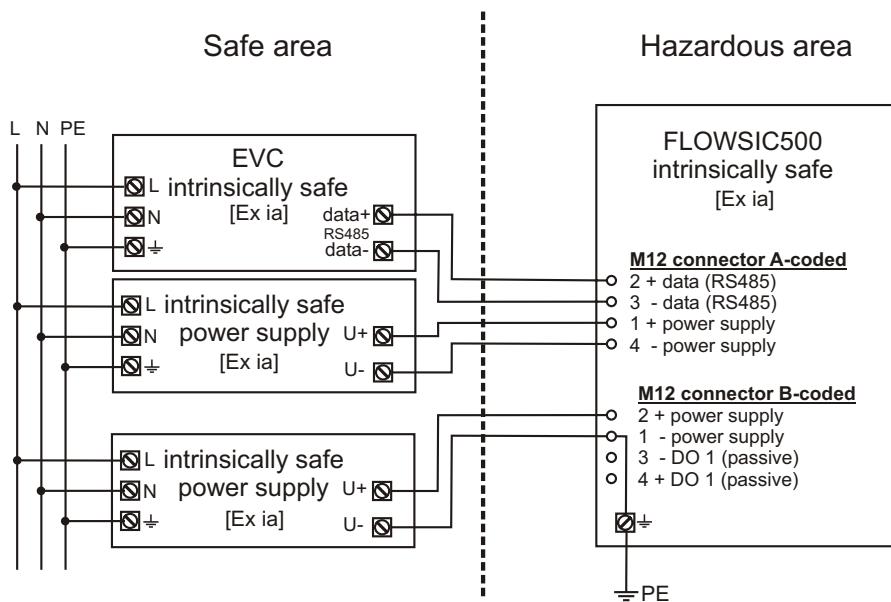


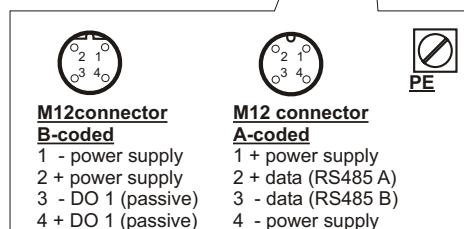
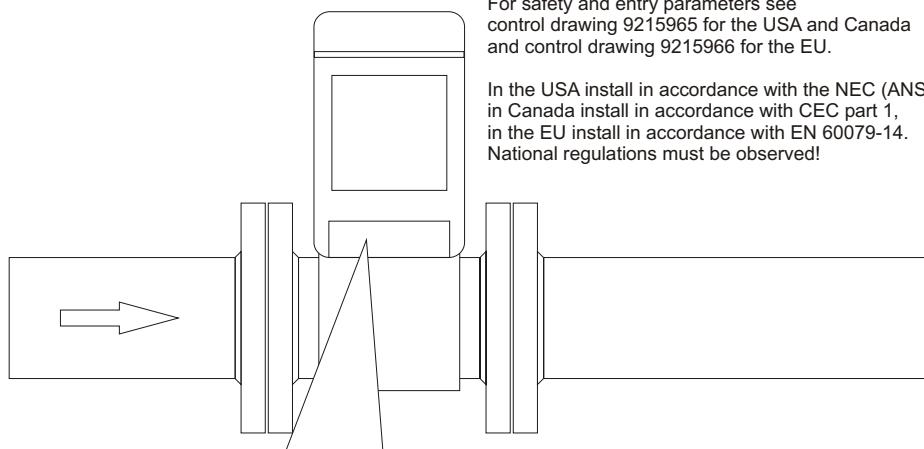
Рисунок 48 Эксплуатация с внешним электропитанием (искробезопасным)

FLOWSIC500 externally powered (IS) and connected to electronic volume corrector,
RS485 externally powered



For safety and entry parameters see control drawing 9215965 for the USA and Canada and control drawing 9215966 for the EU.

In the USA install in accordance with the NEC (ANSI/NFPA70), in Canada install in accordance with CEC part 1, in the EU install in accordance with EN 60079-14. National regulations must be observed!



WARNING!

Incorrect cabling can cause the FLOWSIC500 to fail! See Operating Instructions for further details!

Attention!

RS485 must be powered externally!

For environments with relevant electromagnetic disturbance and long cables, shielded cables are recommended.

9.7

Схемы подключения для эксплуатации FLOWSIC500 CIS в соответствии с ATEX/IECEx

Рисунок 49 Схема управления 9215966 (страница 1)

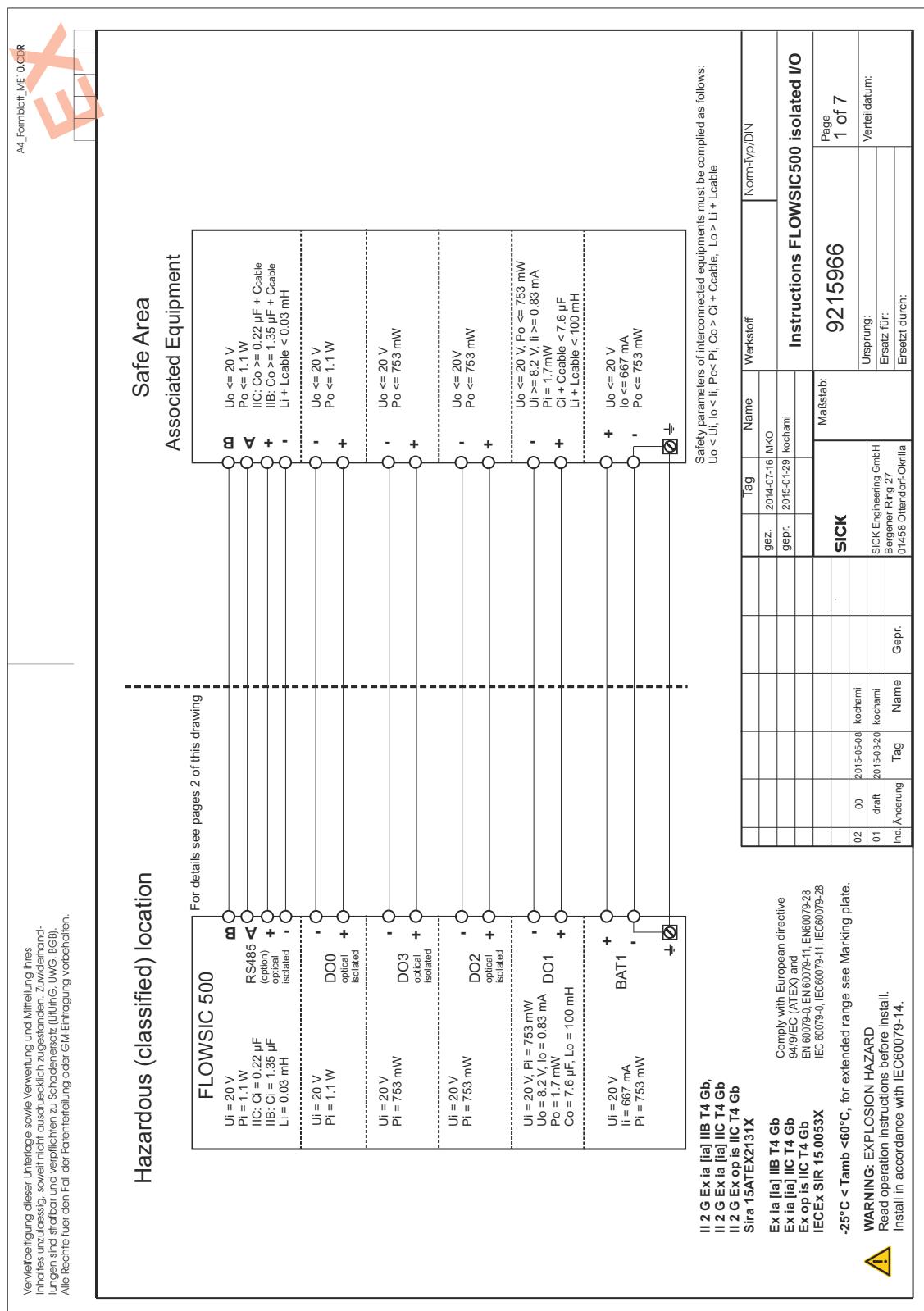


Рисунок 50 Схема управления 9215966 (страница 2)

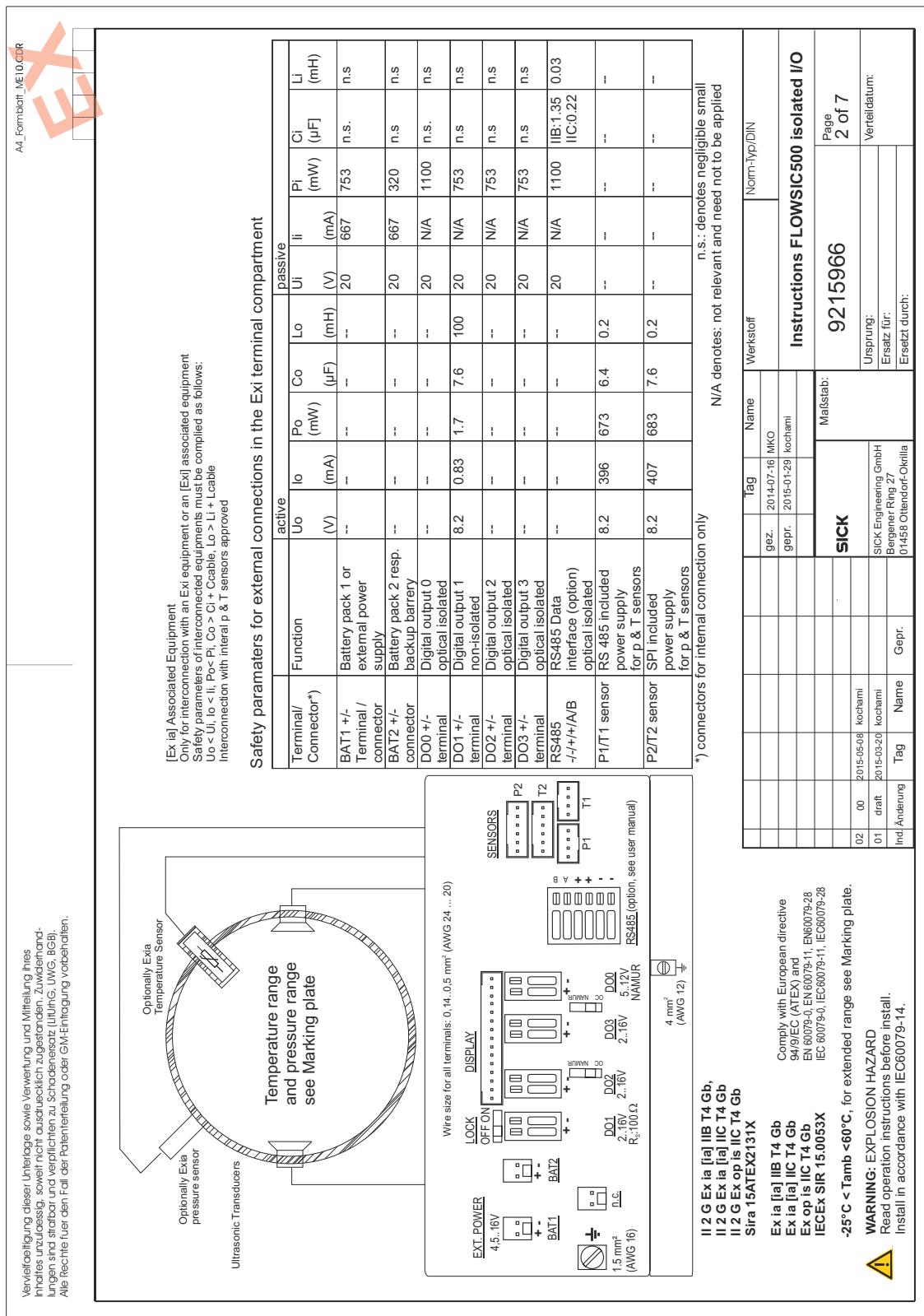


Рисунок 51 Схема управления 9215966 (страница 3)

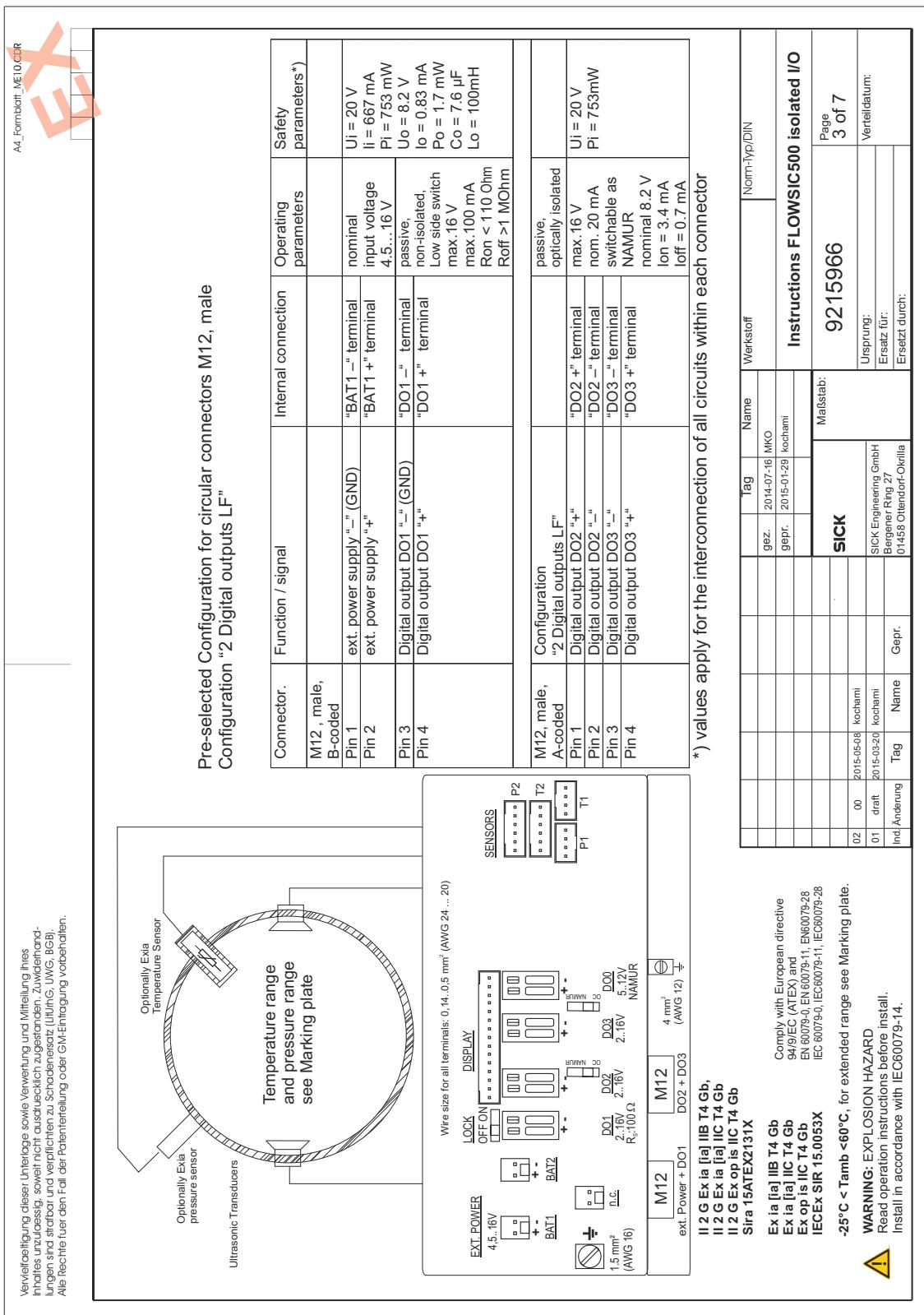


Рисунок 52 Схема управления 9215966 (страница 4)

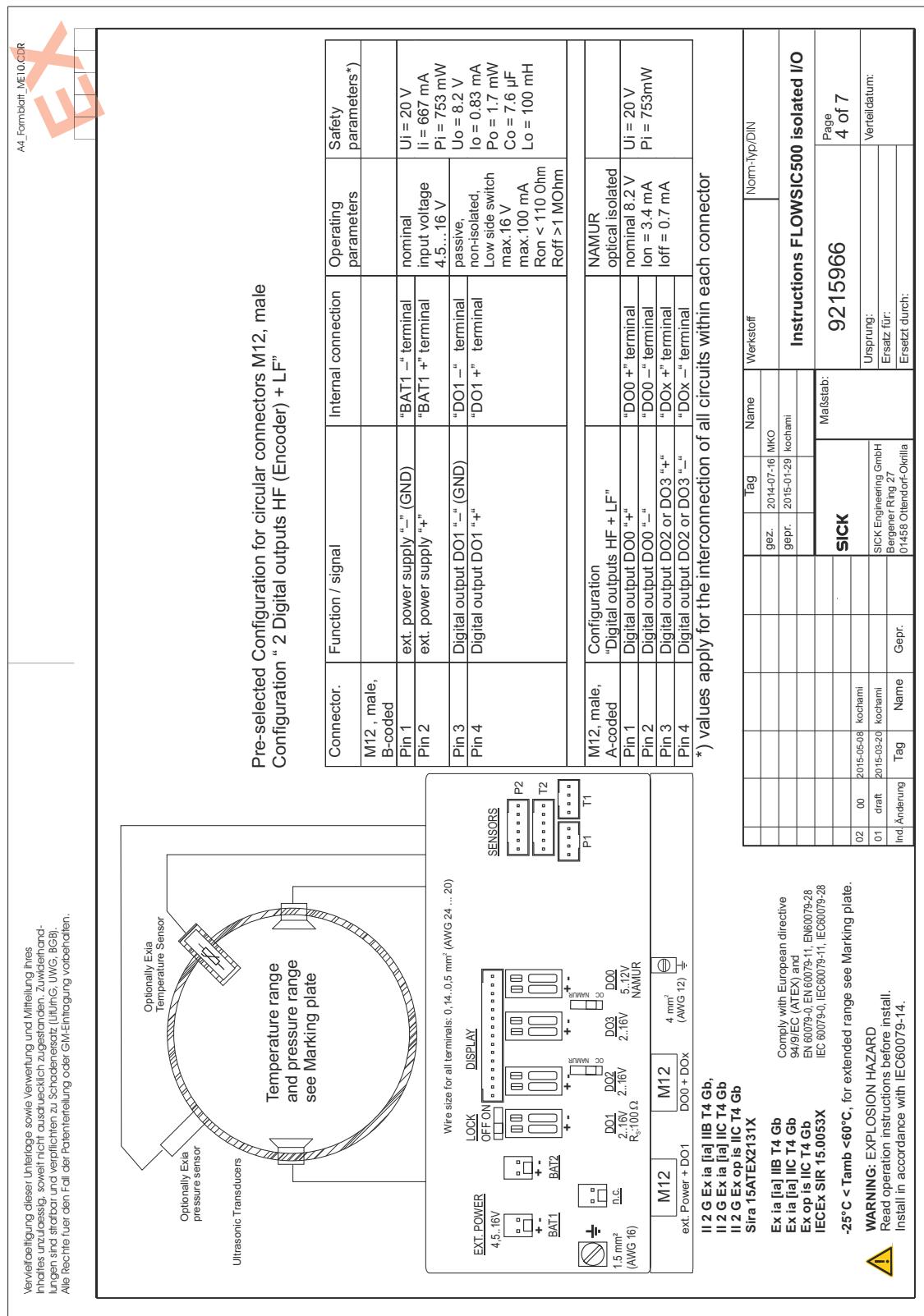


Рисунок 53 Схема управления 9215966 (страница 5)

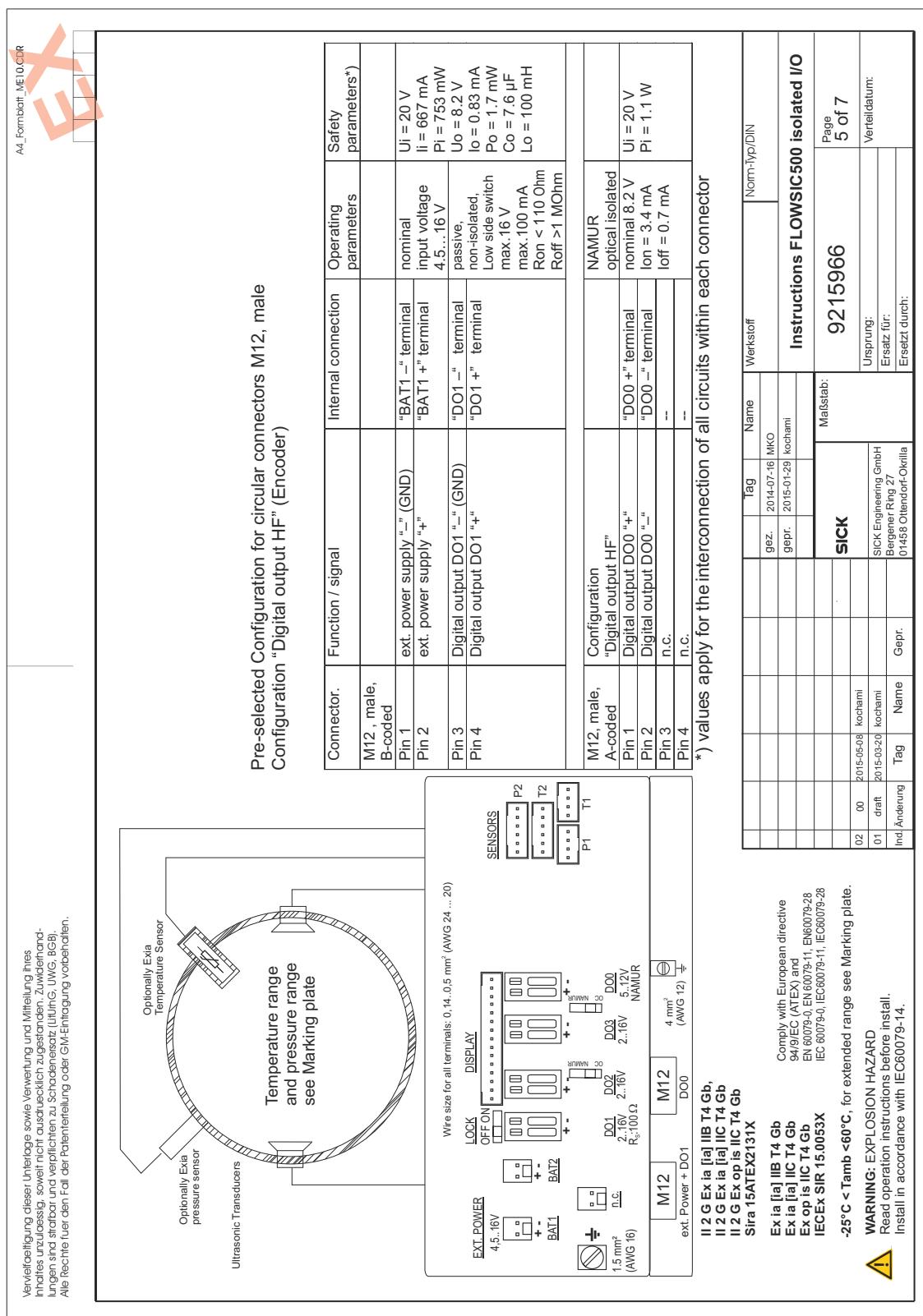


Рисунок 54 Схема управления 9215966 (страница 6)

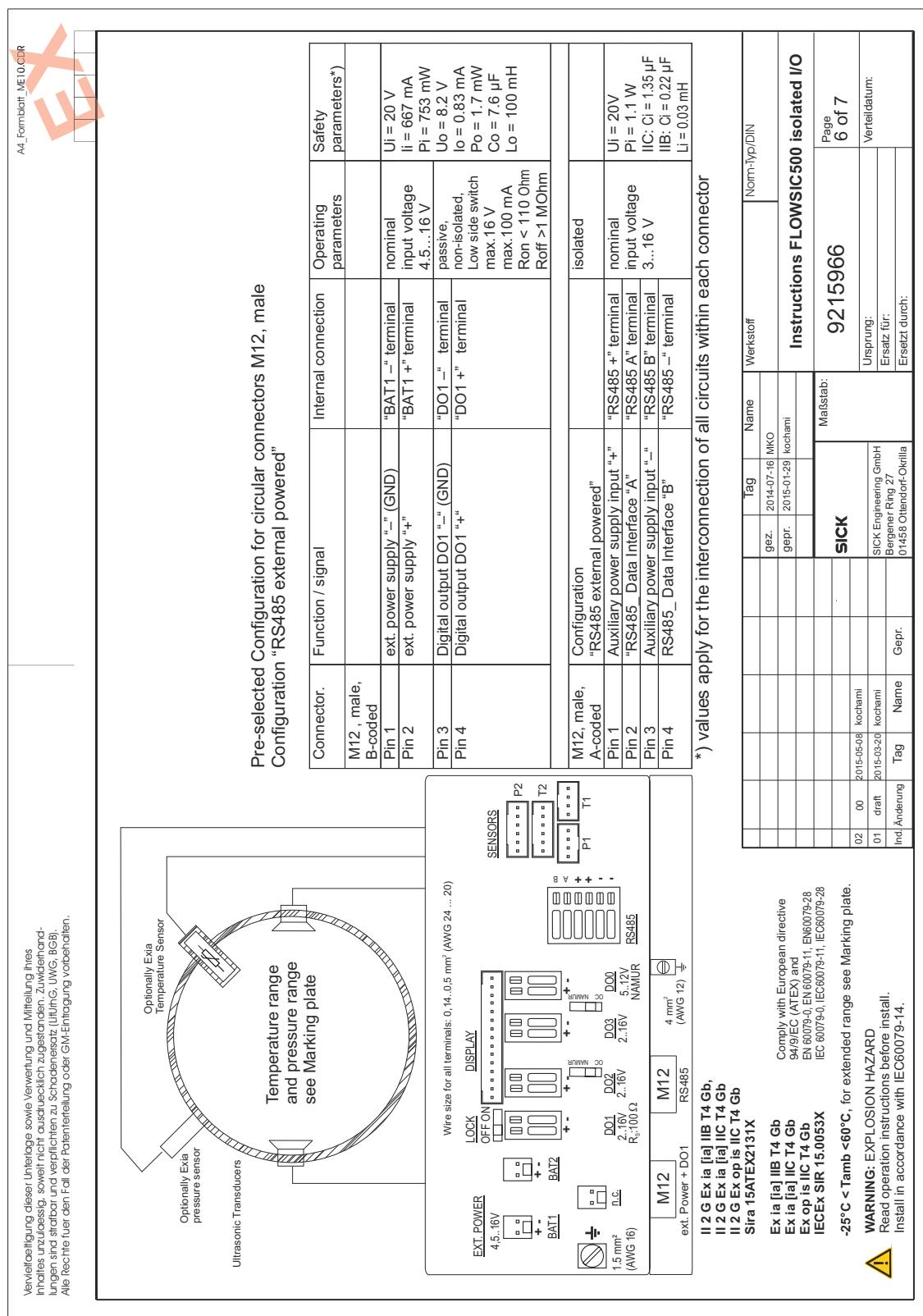
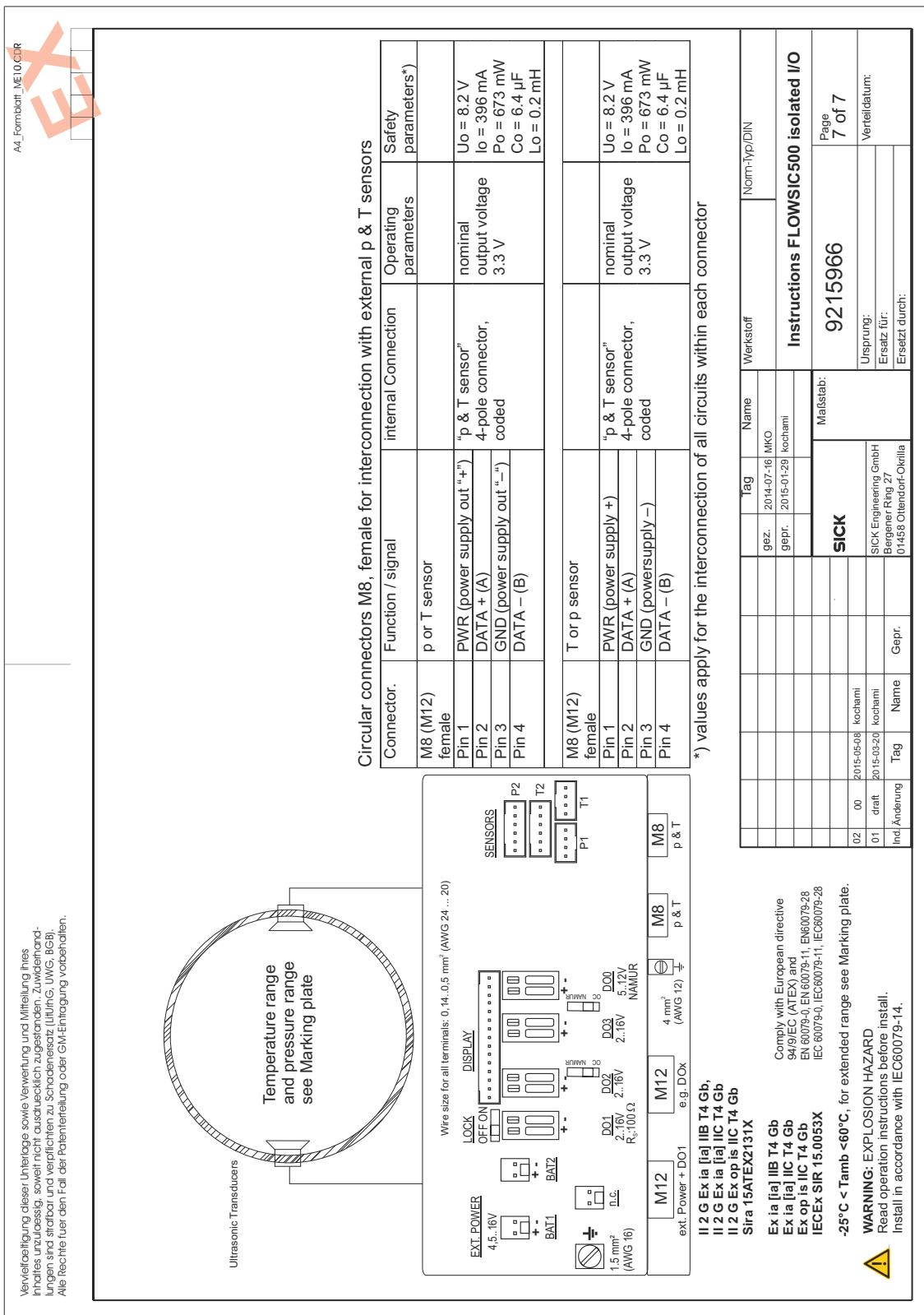


Рисунок 55 Схема управления 9215966 (страница 7)



А	
Адаптер	17
В	
Взрывоопасные зоны	36
Воспламеняющиеся газы	12
Встроенный вычислитель расхода	20
Г	
Горючий газ	12
Д	
Датчик давления, внешний	21
Датчик давления, встроенный	21
Датчик температуры, внешний	21
Датчик температуры, встроенный	21
Дополнительная документация (указания)	14
Допуск	112
Ж	
Журнал метрологических параметров	23
Журнал параметров	23
Журнал событий	23
Журналы	23
З	
Замена счетчика	85
Запасной газовый счетчик	99
Защита от перегрузки	116
Знаки (объяснение)	3
И	
Идентификация изделия	11
Изготовитель	11
Измеренные значения	11
К	
Крышка штекерных разъемов	47
М	
Метод расчета	20
Мини-измерительная муфта	22
Монтаж датчика давления	47
Монтаж датчика температуры	53
Монтажное расстояние	47
Н	
Наименование изделия	11
Направление потока	33
О	
Ограничения применения	12
Опорный потенциал	47
Ответственность пользователя	13
П	
Пользователь	
- Ответственность пользователя	13
- Требования к персоналу	13
Предупредительные знаки, степени	
предупреждения	3
Применение устройства по назначению	11
- Ограничения применения	12
- Пользователь (целевая группа)	13
- Требования к персоналу	13
С	
Серийный номер	11
Сертификат CE	112
Сигнальные сообщения	3
Сообщения	61
Сообщения об ошибках	61
Соответствие стандартам	112
Счетчики объема	22
Т	
Технические данные	113
Типовое удостоверение	112
Типовой код	117
Точка для измерения давления	47
Точка для измерения температуры	47
Требования к персоналу	13
Трехходовой контрольный кран	22
У	
Указания по технике безопасности к теме	
- Электрическая безопасность	39
Указательные знаки	3
Устранение неисправностей	81
Ф	
Функция измерения (общее)	11
Ц	
Целевая группа (пользователь)	13
Ш	
Шильдик	11