

**КОМПЛЕКС ДЛЯ ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ГАЗА СГ-ТК:
МОДИФИКАЦИЙ СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Д**

Руководство по эксплуатации

ЛГТИ.407321.020РЭ

Содержание

1	Описание и работа комплекса СГ-ТК	3
1.1	Назначение изделия.....	3
1.2	Технические характеристики	4
1.3	Состав изделия.....	10
1.4	Устройство и работа.....	11
1.5	Маркировка и пломбирование	12
1.6	Упаковка.....	12
1.7	Описание и работа составных частей изделия	13
2	Использование по назначению	14
2.1	Обеспечение взрывозащищенности	14
2.2	Размещение и монтаж	15
2.3	Ввод в эксплуатацию	17
2.4	Возможные неисправности и методы их устранения	17
2.5	Указание мер безопасности	18
3	Техническое обслуживание.....	18
3.1	Техническое обслуживание изделия	18
3.2	Техническое обслуживание составных частей изделия	18
4	Транспортирование и хранение	19
	Приложение А	20
	Приложение Б.....	22
	Приложение В	23
	Приложение Г	24
	Приложение Д	28
	Приложение Е.....	30
	Приложение К	31

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Т со счетчиками РГ-Т.
Приложение Б. Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Р со счетчиками РГ-Р, RABO исп. «Б», «К».
Приложение В. Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Р со счетчиками RABO исп. «Р».
Приложение Г. Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Д со счетчиками ВК-Г и ВК.
Приложение Д. Подключение коммуникационного оборудования.
Приложение Е. Монтаж комплекса СГ-ТК с местом измерения температуры газа на трубопроводе.
Приложение К. Методика поверки МП 1906/1-311229-2024

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения принципа действия, устройства, функциональных возможностей, а также ознакомления с правилами подготовки и монтажа, эксплуатации и обслуживания комплекса для измерения количества газа СГ-ТК: модификаций СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Д (в дальнейшем - комплекс СГ-ТК).

Комплексы СГ-ТК имеют три модификации:

- 1) СГ-ТК-Т - на базе турбинных счетчиков РГ-Т;
- 2) СГ-ТК-Р - на базе ротационных счетчиков РГ-Р, РАВО;
- 3) СГ-ТК-Д - на базе диафрагменных счетчиков ВК-Г, ВК.

Комплексы СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т соответствуют ГОСТ Р 8.740-2023 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков».

Комплексы СГ-ТК-Д на базе счетчиков ВК и ВК-Г типоразмеров от G1,6 до G25 при установке термопреобразователя сопротивления в потоке газа, а также комплексы СГ-ТК-Д на базе счетчиков ВК типоразмером от G40 до G100 при установке термопреобразователя сопротивления во внутренней полости счетчика (в корпусе счетчика) соответствуют требованиям ГОСТ Р 8.995–2020 «ГСИ. Объемный расход и объем природного газа. Методика (метод) измерений с применением мембранных и струйных счетчиков».

Перед началом работы с комплексом СГ-ТК необходимо внимательно изучить данное руководство. В процессе эксплуатации необходимо соблюдать требования настоящего руководства. Ремонт комплекса СГ-ТК должен производиться квалифицированным персоналом в специализированных сервисных центрах.

Производитель не несет ответственности за ущерб и убытки, возникающие в результате:

- несоблюдения требований руководства по эксплуатации;
- ненадлежащего использования прибора;
- внесения конструктивных изменений, не согласованных с производителем;
- привлечения неквалифицированного персонала;
- использования запасных частей, не согласованных с производителем комплекса СГ-ТК.

Примечание – В виду совершенствования составных частей комплекса возможны некоторые принципиальные расхождения между поставляемыми изделиями и текстом настоящего руководства по эксплуатации.

Информацию по комплексу СГ-ТК, на оборудование, входящее в состав комплекса, а также на модули телеметрии, блоки питания, дополнительное и сопутствующее оборудование и документацию на них Вы можете найти на сайте <http://www.gaselectro.ru/>.

1 Описание и работа комплекса СГ-ТК

1.1 Назначение изделия

1.1.1 Комплексы СГ-ТК предназначены для измерения объема неагрессивного, сухого газа (далее – газ), приведенного к стандартным условиям, путем измерения объема газа при рабочих условиях и автоматической электронной коррекции по измеренной температуре и заданным значениям давления и коэффициента сжимаемости газа.

Принцип действия комплекса СГ-ТК основан на измерении объема газа при рабочих условиях с помощью счетчика газа, температуры газа с помощью корректора объема газа и вычислении объема газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, на основе измеренных параметров и введенных значений коэффициента сжимаемости и давления, принятых за условно-постоянную величину.

1.1.2 Комплексы СГ-ТК применяются для измерения объема сухих и очищенных газов (природный газ, воздух, азот, аргон и т.п., за исключением кислорода и водорода).

Область применения комплексов СГ-ТК — коммерческий учет объема газа в трубопроводах газораспределительных пунктов и станций (ГРП, ГРС), теплоэнергетических установок, объектов нефтеперерабатывающей, нефтехимической промышленности и других технологических объектов в различных отраслях промышленности и коммунально-бытового сектора.

Совместно с модулями телеметрии МТЭК-03, а также программным обеспечением СОД-ЭК комплексы СГ-ТК успешно применяются в системах автоматического сбора данных (системы АСД) в коммунально-бытовом и промышленном секторах.

1.1.3 Комплексы СГ-ТК имеют взрывозащищенное исполнение.

Комплекс СГ-ТК может применяться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно требованиям ТР ТС 012/2011, гл. 7.3 ПУЭ, ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования и ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i» и имеет маркировку взрывозащиты 1 Ex ib IIB T4 Gb X (для комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т), 1 Ex h ib IIB T4 Gb (для комплексов СГ-ТК-Д).

1.1.4 Для обеспечения работоспособности на газе, содержащем механические примеси, перед комплексами СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т должны устанавливаться фильтры газа.

Применение комплексов СГ-ТК исполнений СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т для измерения объема газа, содержащего механические включения, без установки газовых фильтров перед ними недопустимо.

1.1.5 Комплексы СГ-ТК обеспечивают выполнение следующих функций:

- измерение температуры газа;
- измерение объема газа и приведение его к стандартным условиям;
- архивирование измеренных и рассчитанных данных, нештатных ситуаций.
- отображение, хранение и дистанционная передача информации о текущих и архивных значениях измеренных и рассчитанных параметров.

1.2 Технические характеристики

1.2.1 Комплексы СГ-ТК в зависимости от типа счетчиков и различных вариантов исполнения имеют различные технические характеристики.

1.2.2 Исполнения комплексов, диапазоны измеряемых расходов, диаметры условного прохода и максимальные рабочие давления соответствуют данным таблиц 1 - 4.

В таблице 1 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ТК-Т с турбинными счетчиками РГ-Т.

Таблица 1

Исполнение комплекса СГ-ТК	Номинальный диаметр DN	Типоразмер счетчика	Q _{макс} , м ³ /ч	Диапазон рабочих расходов Q _{мин} :Q _{макс} при P _{раб}			
				Q _{мин} , м ³ /ч			
				1:50	1:40	1:30	1:20
СГ-ТК-Т-100	50	G65	100	-	-	-	5
СГ-ТК-Т-160	80	G100	160	-	-	-	8
СГ-ТК-Т-250	80	G160	250	-	-	-	12,5
СГ-ТК-Т-250	100	G160	250	-	-	-	12,5
СГ-ТК-Т-400	80	G250	400	8	10	13	20
СГ-ТК-Т-400	100	G250	400	-	10	13	20
СГ-ТК-Т-650	100	G400	650	13	16	21,5	32,5
СГ-ТК-Т-650	150	G400	650	-	-	-	32,5
СГ-ТК-Т-1000	150	G650	1000	-	25	33	50
СГ-ТК-Т-1000	200	G650	1000	-	-	-	50
СГ-ТК-Т-1600	150	G1000	1600	32	40	53	80
СГ-ТК-Т-1600	200	G1000	1600	-	40	53	80

Продолжение таблицы 1

СГ-ТК-Т-1600	250	G1000	1600	-	-	-	80
СГ-ТК-Т-2500	200	G1600	2500	50	62,5	83	125
СГ-ТК-Т-2500	250	G1600	2500	-	62,5	83	125
СГ-ТК-Т-2500	300	G1600	2500	-	-	-	125
СГ-ТК-Т-4000	250	G2500	4000	80	100	133	200
СГ-ТК-Т-4000	300	G2500	4000	-	100	133	200
СГ-ТК-Т-6500	300	G4000	6500	130	162,5	216,5	325
Примечания 1. $Q_{\text{макс}}$ – максимальный объемный расход при рабочих условиях. 2. $Q_{\text{мин}}$ – минимальный объемный расход при рабочих условиях. 3. Исполнение счетчика «2У» возможно только счётчиков с диапазоном расхода 1:30 и 1:20.							

В таблице 2 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ТК-Р с ротационными счетчиками газа РГ-Р.

Таблица 2

Исполнение комплекса СГ-ТК	Номинальный диаметр DN	Типоразмер счетчика	$Q_{\text{макс}}$, $\text{м}^3/\text{ч}$	Диапазон рабочих расходов $Q_{\text{мин}}:Q_{\text{макс}}$ при $P_{\text{раб}}$								
				1:250	1:200	1:160	1:130	1:100	1:80	1:65	1:50	1:30
				$Q_{\text{мин}}$, $\text{м}^3/\text{ч}$								
СГ-ТК-Р-25	50	G16	25	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ТК-Р-40	50	G25	40	-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ТК-Р-65	50	G40	65	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1	1,3	2
СГ-ТК-Р-100	50	G65	100	0,4	0,5	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	3
СГ-ТК-Р-160	80	G100	160	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	2,5	3	5
СГ-ТК-Р-250	80	G160	250	1	1,3	1,6	2	2,5	3	4	5	8
СГ-ТК-Р-250	100	G160	250	1	1,3	1,6	2	2,5	3	4	5	8
СГ-ТК-Р-400	80	G250	400	1,6	2	2,5	3	4	5	6	8	13
СГ-ТК-Р-400	100	G250	400	1,6	2	2,5	3	4	5	6	8	13
СГ-ТК-Р-650	100	G400	650	2,5	3	4	5	6,5	8	10	13	20
СГ-ТК-Р-650	150	G400	650	-	-	4	5	6,5	8	10	13	20
СГ-ТК-Р-1000	150	G650	1000	-	-	6	8	10	12	16	20	33
СГ-ТК-Р-1600	200	G1000	1600	-	-	10	12	16	20	24	32	53
Примечания 1. Исполнение счетчика «2У» возможно только для рабочих расходов, расположенных справа от утолщенной линии. 2. $Q_{\text{макс}}$ – максимальный объемный расход при рабочих условиях. 3. $Q_{\text{мин}}$ – минимальный объемный расход при рабочих условиях												

В таблице 3 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ТК-Р с ротационными счетчиками газа RABO.

Таблица 3

Исполнение комплекса СГ-ТК	Номинальный диаметр DN	Типоразмер счетчика	$Q_{\text{макс}}$, $\text{м}^3/\text{ч}$	Диапазон рабочих расходов $Q_{\text{мин}}:Q_{\text{макс}}$ при $P_{\text{раб}}$								
				1:250	1:200	1:160	1:130	1:100	1:80	1:65	1:50	1:30
				$Q_{\text{мин}}$, $\text{м}^3/\text{ч}$								
СГ-ТК-Р-25	50	G16	25	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ТК-Р-40	50	G25	40	-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ТК-Р-65	50	G40	65	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1	1,3	2
СГ-ТК-Р-100	50	G65	100	0,4	0,5	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	3
СГ-ТК-Р-160	80	G100	160	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	2,5	3	5
СГ-ТК-Р-250	80	G160	250	1	1,3	1,6	2	2,5	3	4	5	8

Продолжение таблицы 3

СГ-ТК-Р-250 ¹⁾	100	G160	250	1	1,3	1,6	2	2,5	3	4	5	8	-
СГ-ТК-Р-400 ¹⁾	80	G250	400	1,6	2	2,5	3	4	5	6	8	13	-
СГ-ТК-Р-400	100	G250	400	1,6	2	2,5	3	4	5	6	8	13	20
СГ-ТК-Р-650	100	G400	650	2,5	3	4	5	6,5	8	10	13	20	32
СГ-ТК-Р-650	150	G400	650	2,5 ²⁾	3 ²⁾	4	5	6,5	8	10	13	20	32
СГ-ТК-Р-1000 ¹⁾	150	G650	1000	-	-	6	8	10	12	16	20	33	-
СГ-ТК-Р-1600 ¹⁾	200	G1000	1600	-	-	10	12	16	20	24	32	53	-
¹⁾ Только на базе счетчиков RABO исполнения «Б». ²⁾ Только на базе счетчиков RABO исполнения «Р». П р и м е ч а н и я 1. Исполнение счетчика «2У» возможно только для рабочих расходов, расположенных справа от утолщенной линии. 2. Комплексы СГ-ТК на базе счетчиков RABO исполнений «Б» и «К» не имеют диапазона рабочих расходов 1:20. 3. Q _{макс} – максимальный объемный расход при рабочих условиях. 4. Q _{мин} – минимальный объемный расход при рабочих условиях.													

Технические характеристики комплексов исполнения СГ-ТК-Д с диафрагменными счетчиками газа ВК-Г и ВК указаны в таблице 4.

Таблица 4

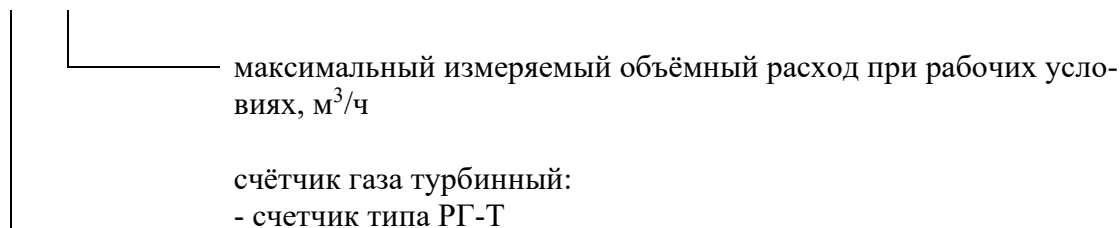
Исполнение комплекса СГ-ТК	Типоразмер счетчика	Q _{макс} , м ³ /ч	Q _{ном} , м ³ /ч	Q _{мин} , м ³ /ч
СГ-ТК-Д-2,5*	G1,6	2,5	1,6	0,016
СГ-ТК-Д-4*	G2,5	4,0	2,5	0,025
СГ-ТК-Д-6*	G4	6,0	4,0	0,04
СГ-ТК-Д-10*	G6	10,0	6,0	0,06
СГ-ТК-Д-16	G10	16,0	10,0	0,1
СГ-ТК-Д-25	G16	25,0	16,0	0,16
СГ-ТК-Д-40	G25	40,0	25,0	0,25
СГ-ТК-Д-65	G40	65,0	40,0	0,4
СГ-ТК-Д-100	G65	100,0	65,0	0,65
СГ-ТК-Д-160	G100	160,0	100,0	1,0
П р и м е ч а н и я 1. Q _{макс} – максимальный объемный расход при рабочих условиях. 2. Q _{ном} – номинальный объемный расход при рабочих условиях. 3. Q _{мин} – минимальный объемный расход при рабочих условиях. 4. * – данные также применимы к счётчикам ВК-Г.				

1.2.3 Габаритно – присоединительные размеры и масса комплексов СГ-ТК в зависимости от типоразмера счетчика газа, его исполнения и рабочего давления приведены в приложениях А-Г настоящего руководства по эксплуатации.

1.2.4 Пример расшифровки условных обозначений комплекса СГ-ТК:

– с турбинными счетчиками газа

СГ-ТК-Т-1600



– с ротационными счетчиками газа

СГ-ТК-Р-100

- максимальный измеряемый объемный расход при рабочих условиях, м³/ч
- счётчик газа ротационный:
 - счетчик типа РГ-Р;
 - счетчик типа РАВО.

– с диафрагменными счетчиками газа

СГ-ТК-Д-10

- максимальный измеряемый объемный расход при рабочих условиях, м³/ч
- счётчик газа диафрагменный:
 - счетчик типа ВК-Г;
 - счетчик типа ВК.

1.2.5 Относительную погрешность комплекса СГ-ТК при измерении объема газа, приведенного к стандартным условиям, с учетом погрешности измерения температуры, без учета погрешности от принятия давления и коэффициента сжимаемости за условно-постоянные величины определяют для каждого диапазона счетчика, в котором нормирована погрешность, по формуле 3:

$$\delta_{\text{СГ-ТК}} = \sqrt{\delta_V^2 + \delta_K^2} \quad (1)$$

где δ_V – относительная погрешность счетчика при измерении объема газа, %;

δ_K – относительная погрешность корректора при приведении объема газа к стандартным условиям с учетом погрешности измерения температуры, %.

1.2.6 Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, с учетом погрешности измерения температуры, без учета погрешности от принятия давления и коэффициента сжимаемости за условно-постоянные величины приведены в таблице 5.

Таблица 5

Модификация комплекса СГ-ТК	$\delta_{\text{СГ-ТК}}^{(1)}$, %
СГ-ТК-Д:	
– в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от 0,1 $Q_{\text{ном}}$ включ. до $Q_{\text{макс}}$ включ.	$\pm 1,6$
в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от $Q_{\text{мин}}$ включ. до 0,1 $Q_{\text{ном}}$	$\pm 2,2$
СГ-ТК-Т на базе счетчиков РГ-Т исполнения «2У», СГ-ТК-Р на базе РГ-Р, РАВО исполнения «2У» в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от $Q_{\text{мин}}$ включ до $Q_{\text{макс}}$ включ.	$\pm 1,0$

Продолжение таблицы 5

СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р на базе счетчиков РГ-Т, RABO остальных исполнений: – в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от $Q_{\min}$ включ. до Q_t в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от Q_t включ. до $Q_{\max}$ включ.	$\pm 2,1$ $\pm 1,1$
¹⁾ Во всем диапазоне рабочих условий эксплуатации, с учетом относительной погрешности, обусловленной алгоритмом вычисления объема газа и его программной реализацией (не более $\pm 0,05\%$). П р и м е ч а н и я 1. $Q_{\text{ном}}$ – номинальный объемный расход при рабочих условиях. 2. $Q_{\text{макс}}$ – максимальный объемный расход при рабочих условиях. 3. $Q_{\text{мин}}$ – минимальный объемный расход при рабочих условиях. 4. Q_t – значение переходного объемного расхода при рабочих условиях. В зависимости от типа счетчика Q_t принимается равным значениям, указанным в таблице 6.	

Таблица 6

Тип счетчика	Q_t
РГ-Т (исполнение «О»); РГ-Р (исполнение «О»); RABO (исполнение «О»)	$0,1 Q_{\max}$
РГ-Т (исполнение «2»)	$0,2 Q_{\max}$
RABO (исполнение «У»), РГ-Р (исполнение «У»)	$0,05 Q_{\max}$
RABO (исполнение «2У»), РГ-Р (исполнение «2У»)	-
РГ-Т (исполнение «2У»)	-
П р и м е ч а н и я 1. Q_t – значение переходного объемного расхода при рабочих условиях. 2. $Q_{\max}$ – максимальный объемный расход при рабочих условиях.	

1.2.7 Максимальное рабочее (избыточное) давление комплекса СГ-ТК:

- на базе счетчика ВК: 0,05 МПа;
- на базе счетчика РГ-Т: 0,1 МПа;
- на базе счетчика РГ-Р: 0,1 МПа;
- на базе счетчика RABO: 0,1 МПа.

1.2.8 Максимально допустимое давление, при котором не происходит разгерметизации комплекса СГ-ТК, МПа:

- на базе счетчика ВК: 0,05 МПа;
- на базе счетчика РГ-Т: 1,6 МПа;
- на базе счетчика РГ-Р: 1,6 МПа;
- на базе счетчика RABO: 1,6 МПа.

1.2.9 Диапазон измерения температуры рабочей среды: от минус 30 °С до плюс 60 °С.

1.2.10 Условия эксплуатации комплекса СГ-ТК¹⁾.

1.2.10.1 Температура окружающей среды, °С:

- на базе счетчиков газа РГ-Т - от минус 30 до плюс 60;
- на базе счетчиков газа РГ-Р, RABO - от минус 30 до плюс 60;
- для комплексов СГ-ТК-Д на базе счетчиков газа ВК-Г ЭРГП.407269.000 ТУ - от минус 30 до плюс 60;

¹⁾ Температуры окружающей и рабочей среды определяется температурой окружающей и рабочей среды входящих в состав комплекса средств измерений согласно их описаниям типа.

– для комплексов СГ-ТК-Д на базе счетчиков газа ВК ЛГТИ.407269.300 ТУ - от минус 30 до плюс 55;

1.2.10.2 Температура рабочей среды, °С:

– на базе счетчиков газа РГ-Т - от минус 30 до плюс 60;

– на базе счетчиков газа РГ-Р, РАВО - от минус 30 до плюс 60;

– для комплексов СГ-ТК-Д на базе счетчиков газа ВК-Г ЭРГП.407269.000 ТУ - от минус 30 до плюс 50;

– для комплексов СГ-ТК-Д на базе счетчиков газа ВК ЛГТИ.407269.300 ТУ - от минус 25 до плюс 40.

1.2.11 Интерфейс считывания данных:

– RS-232/RS-485 (программно-переключаемый).

– оптический по ГОСТ ИЕС 61107-2011.

Примечание - требования стандарта ГОСТ 31610.28-2012/ИЕС 60079-28:2006 «Взрывоопасные среды. Часть 28. Защита оборудования и передающих систем, использующих оптическое излучение» не распространяются на оптический интерфейс, так как:

1) значение допустимой мощности излучения согласно стандарту ГОСТ 31610.28-2012/ИЕС 60079-28:2006 многократно превышает значение мощности оптического интерфейса;

2) источник излучения изолируется от открытой атмосферы приемником излучения.

1.2.12 Протокол обмена: ГОСТ ИЕС 61107-2011.

1.2.13 Комплекс СГ-ТК устойчив к воздействию синусоидальной вибрации в соответствии с ГОСТ Р 52931-2008, группа исполнения N2.

1.2.14 Комплекс СГ-ТК при своей работе устойчив к воздействию электромагнитного внешнего поля напряженностью:

– переменного поля - до 40 А/м;

– постоянного поля - до 100 А/м.

Комплекс устойчив к полям промышленных радиопомех частотой (32 – 200) МГц с величиной напряженности поля 30 дБ (мкВ/м) и частотой (245 – 1000) МГц с величиной напряженности поля 37 дБ (мкВ/м).

1.2.15 Комплекс СГ-ТК устойчив к воздействию пыли и воды со степенью защиты по ГОСТ 14254-2015:

– IP65 – для комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т;

– IP54 – для комплексов СГ-ТК-Д.

1.2.16 Измеряемая рабочая среда — природный газ по ГОСТ 5542-2014, пропан, аргон, азот, воздух и другие неагрессивные сухие газы.

1.2.17 Комплекс СГ-ТК может размещаться газораспределительных пунктах, в помещениях, где соблюдаются требования к режимам эксплуатации изделия.

1.2.18 Питание корректора объема газа ТС220 в составе комплекса СГ-ТК может осуществляться как от встроенной в корпус корректора литиевой батареи, так и от внешнего источника питания.

1.2.19 Комплекс СГ-ТК с корректором объема газа ТС220 имеет взрывобезопасное исполнение, соответствует требованиям ТР ТС 012/2011, ГОСТ 31610.0-2019 (ИЕС 60079-0:2017) и ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011) и имеет Ех-маркировку 1 Ex ib IIB T4 Gb X (для комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т), 1 Ex h ib IIB T4 Gb (для комплексов СГ-ТК-Д).

1.2.20 Комплекс СГ-ТК относится к восстанавливаемым, неремонтируемым в условиях эксплуатации изделиям.

1.2.21 Коэффициент передачи низкочастотного датчика 0,01; 0,1; 1,0; 10,0; 100 в зависимости от типоразмера счетчика газа.

1.2.22 Комплекс относится к электротехническим изделиям, класс которых по способу защиты от напряжения III, электробезопасные характеристики должны удовлетворять ГОСТ 12.2.007.0-75.

1.2.23 Средний срок службы комплекса СГ-ТК составляет 12 лет.

1.2.24 Межповерочный интервал комплекса СГ-ТК составляет 5 лет.

1.3 Состав изделия

1.3.1 Комплексы состоят из следующих составных частей (блоков):

а) корректор объема газа ТС220.

б) счетчика газа в зависимости от конструктивного исполнения, максимального допустимого рабочего давления и наибольшего расхода:

- счетчик газа турбинный РГ-Т – (СГ-ТК-Т);
- счетчик газа ротационный РГ-Р, RABO – (СГ-ТК-Р);
- счетчик газа диафрагменный ВК-Г, ВК – (СГ-ТК-Д).

Состав и комплект поставки комплекса СГ-ТК в соответствии с таблицей 7.

Таблица 7

Наименование и условное обозначение	Обозначение документа	Кол. (шт.)	Условия, оговариваемые при заказе
1 Счетчик газа		1	
1.1 Счетчик газа турбинный РГ-Т РГ-Т G65 – РГ-Т G4000	ЛГТИ.407221.011 ТУ		Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 1
1.2 Счетчик газа ротационный РГ-Р РГ-Р G16 – РГ-Р G1000	ЛГТИ.407273.003 ТУ		Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 2
1.3 Счетчик газа ротационный RABO RABO G16 – RABO G1000	ЛГТИ.407273.001 ТУ		Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 3
1.4 Счетчик газа объемный диафрагменный ВК-Г (G1,6 – G6), ВК (G1,6 – G100)	ЭРГП.407269.000 ТУ ЛГТИ.407269.300 ТУ		Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 4
2 Корректор объема газа ТС220 (в комплекте с преобразователем температуры)	ЛГТИ.407228.020 ТУ	1	
3 Датчик импульсов низкочастотный		1	
3.1 Датчик импульсов IN-Z61	ЛГТИ.408112.001		
3.2 Датчик импульсов IN-S10	ЛГТИ.408112.003		
3.3 Датчик импульсов ТВ49	ЛГТИ.408112.004		
3.4 Датчик импульсов ТВ53	ЛГТИ.408112.005		
4 Руководство по эксплуатации ¹⁾	ЛГТИ.407321.020 РЭ	1	
5 Паспорт	ЛГТИ.407321.020 ПС	1	
6 Комплект монтажных частей		1	При монтаже преобразователя температуры на трубопроводе

¹⁾ В бумажной и/или электронной формах

Фактический комплект поставки зависит от варианта исполнения комплекса СГ-ТК.

1.3.2 Сопроводительная документация к каждой из составных частей входит в комплект поставки комплекса СГ-ТК.

1.3.3 Условия, оговариваемые при заказе, относятся ко всем составным частям комплекса СГ-ТК.

1.3.4 При заказе необходимо указать направление потока газа по отношению к оператору. Оператор располагается лицом к счетному механизму счетчика газа и дисплею корректора, при этом направление потока газа может быть: слева – направо, справа - налево (для РГ-Р, RABO, РГ-Т, ВК-Г и ВК (G1,6...G6)).

1.3.5 В случае установки корректора на стену при заказе согласуются длины кабеля преобразователя температуры (не более 0,9 м) и кабеля датчика импульсов.

1.3.6 В случае размещения места гильзы преобразователя температуры на трубопроводе по согласованию с Заказчиком поставляется комплект монтажных частей.

1.3.7 Модули телеметрии, блоки питания и программное обеспечение поставляются по специальному заказу:

- модули телеметрии электронного корректора МТЭК-03;
- кабель-адаптер КА/О-USB для связи корректора с ПК через оптический интерфейс;
- программно-аппаратный комплекс для считывания данных AS-300.

Примечание - Подключение модуля телеметрии, блока питания и дополнительных приборов должно выполняться в соответствии с п. 2.1 настоящего руководства.

1.3.8 Программное обеспечение (в комплект поставки не входит): СОДЭК – программный комплекс считывания архивов и ведения базы данных на ПК.

1.3.9 По согласованию с Заказчиком возможна поставка оборудования:

- фильтра газа ФГ16, который устанавливается перед комплексами СГ-ТК-Р (-Т);
- комплект прямых участков КПУ для установки турбинных и ротационных счетчиков газа согласно требованиям эксплуатационной документации на счетчик газа и требованиям ГОСТ Р 8.740-2023.

1.4 Устройство и работа

1.4.1 Принцип действия комплекса СГ-ТК основан на одновременном измерении объема газа счетчиком газа и температуры – преобразователем температуры (входит в состав корректора) и дальнейшем вычислении корректором приведенных к стандартным условиям ($P_c = 0,101325$ МПа, $T_c = 20$ °С) объема V_c и объемного расхода Q_c газа с учетом заданных значений давления и коэффициента сжимаемости:

а) для стандартного объема - по формуле 2:

$$V_c = \frac{T_c}{K_{подст.} * P_c} * \frac{P_{подст.}}{T_p} V_p, \quad (2)$$

где P_c , T_c - давление и температура при стандартных условиях;

$P_{подст.}$ - подстановочное значение давления газа при рабочих условиях;

V_p , T_p - объем и температура при рабочих условиях;

K - подстановочное значение коэффициента сжимаемости;

б) для стандартного объемного расхода - по формуле 3:

$$Q_c = \frac{\Delta(V_c)}{\Delta T}, \quad (3)$$

где ΔT - промежуток времени измерения стандартного объема,

$\Delta(V_c)$ - объем прошедшего газа.

1.4.2 Принцип действия и устройство составных частей комплекса СГ-ТК подробно изложены в п. 1.4 настоящего руководства и в соответствующей документации на эти изделия.

1.4.3 Взаимодействия с другими изделиями.

Модуль телеметрии электронного корректора МТЭК-03 предназначен для организации канала связи с корректором ТС220 по интерфейсу RS-232, RS-485, а также, опционально, по ка-

налам Wi-Fi, CSD, GPRS. Модуль имеет в своем составе барьер искрозащиты и может обеспечивать связь с корректором, который установлен во взрывоопасной зоне. Модуль обеспечивает питание корректора стабилизированным напряжением, а также коммуникационного порта корректора.

Рекомендации по подключению коммуникационного оборудования приведены в приложении Д.

Программный комплекс СОДЭК предназначен для считывания и обработки текущих и архивных данных (рабочего и стандартного объемов, температуры, коэффициента сжимаемости газа, коэффициента коррекции) с корректора объема газа.

Основные характеристики программного комплекса СОДЭК:

- удаленное и локальное считывание и обработка данных корректоров объема газа ЕК260, ЕК270, ЕК280, ЕК290, ТС210, ТС215, ТС220;
- удобное отображение архивных данных корректоров в виде различных отчетов, таких как: месячный, суточный, интервальный или в форме таблиц со значениями интервала, с отметкой предельных значений, особых событий (ошибки) и в форме графиков;
- формирование отчетов для вывода на бумажный носитель;
- экспорт данных в текстовые файлы и файлы формата Microsoft Excel.

1.5 Маркировка и пломбирование

1.5.1 Маркировка комплекса СГ-ТК должна соответствовать конструкторской документации и иметь следующее содержание:

- наименование и условное обозначение изделия;
- серийный номер комплекса;
- название страны изготовителя;
- наименование и (или) товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления;
- обозначение ТУ;
- маркировка взрывозащиты;
- знак утверждения типа СИ;
- единый знак обращения продукции на рынке государств - членов Таможенного союза.

Способ и место нанесения маркировки на комплексе должны соответствовать конструкторской документации.

На корпусе корректора находится маркировочная табличка (шильдик), в которой указываются искробезопасные цепи и температура окружающей среды.

1.5.2 Маркировка транспортной тары комплекса СГ-ТК соответствует ГОСТ 14192-96 и чертежам предприятия-изготовителя.

1.5.3 Составные части комплекса СГ-ТК пломбируются на предприятии-изготовителе. Пломбировке подлежат места подключения преобразователя температуры и датчика импульсов.

1.5.4 В случае монтажа составных частей на объекте, пломбировка осуществляется при вводе комплекса в эксплуатацию.

1.6 Упаковка

1.6.1 Комплекс СГ-ТК в сборе укладывается в деревянный ящик (ГОСТ 2991-85 или ГОСТ 5959-80) или в картонный короб по ГОСТ 33781-2016. Не допускается при транспортировании перемещение изделия внутри транспортной тары.

1.6.2 Вместе с комплексом СГ-ТК укладываются (в полиэтиленовом пакете) паспорт, руководство по эксплуатации, а также сопроводительные документы на каждую из составных частей, комплект монтажных частей (в зависимости от типа комплекса), при необходимости емкость с маслом (в зависимости от типа счетчика газа).

1.7 Описание и работа составных частей изделия

1.7.1 Принцип действия турбинных счетчиков газа описан на примере счетчиков типа РГ-Т.

Конструктивно счетчик представляет собой корпус во фланцевом исполнении, в проточной части которого последовательно по потоку расположено устройство измерительное, состоящее из струевыпрямителя, корпуса, турбинного колеса, узла редуктора. Корпус может иметь монтажное отверстие для установки гильзы преобразователя температуры.

Принцип работы счетчика основан на использовании энергии потока газа для вращения чувствительного элемента счетчика – измерительного турбинного колеса. При взаимодействии с потоком газа измерительное турбинное колесо вращается со скоростью, пропорциональной скорости (объемному расходу) измеряемого газа.

Вращательное движение измерительного турбинного колеса через механический редуктор и магнитную муфту передается на счетный механизм, показывающий объемное количество газа, прошедшее через счетчик за время измерения.

1.7.2 Принцип действия ротационных счетчиков газа описан на примере счетчиков типа РГ-Р.

Ротационный счетчик газа работает по принципу вытеснения строго определенного объема газа вращающимися роторами. В корпусе находятся два вращающихся в противоположных направлениях ротора, соединенных друг с другом посредством колес синхронизатора.

При прохождении газа через счетчик роторы вращаются без механического соприкосновения друг с другом и доставляют определенное количество газа в выходной канал при помощи объемной измерительной камеры, образованной пространством между роторами и корпусом счетчика.

Таким образом, один поворот системы роторов соответствует передаче определенного объема газа. Вращательное движение роторов через редуктор и магнитную муфту передается на счетный механизм.

На корпусе счетчика устанавливается гильза преобразователя температуры.

1.7.3 Принцип действия счетчиков газа диафрагменных ВК.

Счетчик газа ВК состоит из измерительного механизма, счетного устройства и корпуса. Измерительный механизм состоит из двух или более камер со встроенными диафрагмами.

Принцип работы счетчика основан на перемещении подвижных перегородок (диафрагм) камер при поступлении газа в счётчик. Впуск и выпуск газа, объем которого необходимо измерить, вызывает переменное перемещение диафрагм и через систему рычагов и редуктор приводит в действие счетный механизм.

1.7.4 Датчик импульсов.

Датчики импульсов низкочастотные типов IN-Z61, IN-S10, TB49, TB53 предназначены для считывания импульсов механических счетчиков газа.

Датчик импульсов низкочастотный представляет собой пластмассовый корпус, в котором на плате размещены три электрически не связанные цепочки, каждая из которых состоит из последовательно соединенных геркона и резистора сопротивлением 100 Ом (в датчике импульсов IN-Z61 размещены два геркона).

Датчик импульсов фиксируется на крышке счетной головы счетчика. При вращении цифровых колес счетного механизма контакты «счетного» геркона замыкаются каждый раз при прохождении мимо него постоянного магнита, установленного в счетном механизме. Скачкообразное изменение сопротивления на контактах датчика импульсов используется в подключенном к нему корректоре для формирования сигнала, частота которого пропорциональна расходу, а количество - пропорционально объему газа, прошедшему через счетчик.

Конструкция датчика импульсов выполнена таким образом, что при появлении внешнего магнитного поля контакты «статусного» геркона замыкаются, что может быть использовано для сигнализации о несанкционированном вмешательстве.

1.7.5 Преобразователь температуры.

Преобразователь температуры газа входит в состав корректора объема газа и представляет собой термометр сопротивления. Преобразователь температуры устанавливается в защитной гильзе, заполненной теплопроводящей пастой, размещенной в корпусе счетчика газа или в трубопроводе. Для СГ-ТК-Д размещение преобразователя температуры возможно на корпусе счетчика.

1.7.6 Корректор объема газа.

Корректор объема газа представляет собой самостоятельное микропроцессорное устройство с автономным питанием (от литиевой батареи), предназначенное для преобразования по определенному алгоритму сигналов, поступающих со счетчика газа, преобразователя температуры, вычисления стандартного объема газа и регистрации этих параметров.

Дополнительный интерфейс передачи данных RS-232/RS-485 - программно - переключаемый, обеспечивает возможность подключения внешнего источника питания и модулей телеметрии для интеграции в систему дистанционного сбора данных.

Встроенный архив для ТС220 более 2300 записей. В архиве фиксируются:

- показания счетчиков на момент архивирования;
- средние значения температуры и коэффициента коррекции за период архивации;
- статусная информация и причина записи.

Данные в архив помещаются по завершении интервала архивирования (час, сутки, месяц) или по возникновению нештатной ситуации в работе корректора.

Более подробно конструкция и функциональные возможности корректора отражены в технической документации на корректор.

2 Использование по назначению

2.1 Обеспечение взрывозащищенности

2.1.1 Комплекс СГ-ТК является взрывозащищенным, соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), гл. 7.3 ПЭУ и имеет Ех-маркировку 1 Ex ib IIB T4 Gb X (для комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т), 1 Ex h ib IIB T4 Gb (для комплексов СГ-ТК-Д).

2.1.2 Взрывозащищенность комплекса СГ-ТК обеспечивается взрывозащищенностью составных частей (блоков) в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах». Ех-маркировка составных частей в соответствии с ГОСТ 31610.0-2019:

- корректор объема газа ТС220 - 1 Ex ib IIB T4 Gb;
- счетчик газа ротационный РГ-Р - 1 Ex ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа ротационные RABO - 1 Ex ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа турбинный РГ-Т - 1 Ex ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа диафрагменный ВК-Г - 1 Ex h ib IIB T4 Gb;
- счетчик газа диафрагменный ВК - 1 Ex h ib IIB T4 Gb.

Характеристики искробезопасных цепей:

- РГ-Р: $U_i=24$ В; $I_i=25$ мА; $P_i=250$ мВт; $C_i=3,2$ нФ; $L_i=13$ мкГн;
- RABO: $U_i=24$ В; $I_i=25$ мА; $P_i=250$ мВт; $C_i=3,2$ нФ; $L_i=13$ мкГн;
- РГ-Т: $U_i=24$ В; $I_i=25$ мА; $P_i=250$ мВт; $C_i=3,2$ нФ; $L_i=13$ мкГн;
- ВК-Г: $U_i=22$ В; $I_i=300$ мА; $P_i=1$ Вт; $C_i=1,2$ нФ; $L_i=6,5$ мкГн;
- ВК: $U_i=22$ В; $I_i=300$ мА; $P_i=1$ Вт; $C_i=1,2$ нФ; $L_i=6,5$ мкГн.

2.1.3 Питание корректора осуществляется от внутреннего источника (литиевая батарея) или от внешнего источника питания.

2.1.4 Замена внутреннего источника питания осуществляется согласно руководству по эксплуатации на корректор ТС220. Допускается замена элементов питания во взрывоопасной зоне, так как элементы питания соответствуют требованиям п. 7.4.7 ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) и имеют встроенный токоограничивающий элемент.

2.1.5 Подключение к комплексу СГ-ТК внешних устройств, в случае если он расположен во взрывоопасной зоне, допускается только в случаях, если:

- подключаемые устройства имеют соответствующий сертификат на искробезопасные цепи;
- при использовании сертифицированных барьеров искрозащиты;
- параметры искробезопасных цепей подключаемого оборудования соответствуют параметрам цепей комплекса СГ-ТК.

2.1.6 Электрическая цепь, предназначенная для подключения счетчика к корректору и состоящая из последовательно соединенных резистора и геркона, либо только геркона (датчик импульсов), не содержит собственного источника тока, индуктивности и емкости, а изоляция выходного кабеля (жгута) рассчитана на напряжение не менее 500 В, что в соответствии с п. 7.3.72 ПУЭ обеспечивает взрывозащищенность при подключении корректора.

2.1.7 Взрывозащищенность комплекса обеспечивается искробезопасными электрическими цепями корректора ТС220, которые указаны на маркировочной табличке (шильдике), расположенной на корпусе корректора.

Параметры искробезопасных цепей корректора объема газа ТС220:

DE1, DE2: $U_o = 6,6$ В; $I_o = 0,03$ мА; $P_o = 0,05$ мВт; $C_o = 2$ мкФ; $L_o = 15$ мГн.

DA1, DA2: $U_i = 6,6$ В; $I_i = 100$ мА; $P_i = 500$ мВт; $C_i = 18$ пФ; $L_i = 15$ мкГн.

+Uext, GND: $U_i = 10$ В; $I_i = 88$ мА; $C_i = 5,64$ мкФ; $L_i = 15$ мкГн.

T-/TxD, T+/DTR: $U_o = 10$ В; $I_o = 27$ мА; $C_o = 2$ мкФ; $L_o = 15$ мГн.

R+/RxD, R-/DSR: $U_i = 10$ В; $I_i = 30$ мА; $C_i = 18$ пФ; $L_i = 15$ мкГн.

2.1.8 Знак X, стоящий в маркировке взрывозащиты, означает, что при эксплуатации необходимо соблюдать следующие особые условия: не допускается применение комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т для измерения объемов кислорода, водорода.

2.2 Размещение и монтаж

2.2.1 Общие требования

2.2.1.1 Приборы комплекса СГ-ТК могут размещаться в помещениях (и под навесом), в которых соблюдается температурный режим, указанный в п. 1.2.10.

2.2.1.2 Присоединительные штуцеры для преобразователя температуры предусматривают его установку на корпусе счетчика газа на заводе-изготовителе при сборке комплекса СГ-ТК. Если преобразователь температуры не установлен в присоединительном штуцере или если его установка производится на трубопроводе, то монтаж преобразователя температуры производится на объекте с последующей пломбировкой места установки.

2.2.1.3 На месте эксплуатации собранный комплекс монтируется на трубопроводе с соблюдением условий, необходимых для счетчика газа и указанных в технической документации на него. Стрелка на корпусе счетчика должна совпадать с направлением потока газа.

2.2.1.4 В комплексе СГ-ТК существует возможность раздельного монтажа счетчика газа и корректора.

При заказе необходимо дополнительно согласовать длины кабеля преобразователя температуры (не более 0,9 м) и кабеля датчика импульсов. Корректор устанавливается на кронштейн. Места установки преобразователя температуры и импульсного кабеля пломбуются.

2.2.1.5 При монтаже комплекса на трубопровод необходимо выполнять все требования по монтажу, указанные в технической документации на счетчик газа и корректор, входящие в состав комплекса СГ-ТК.

2.2.1.6 Участок трубопровода перед комплексом исполнений СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т должен быть снабжен фильтром для очистки газа от механических примесей. Фильтр не входит в комплект поставки комплекса и необходим при несоответствии измеряемого газа требованиям ГОСТ 5542-2014.

2.2.1.7 В случае размещения места измерения температуры на трубопроводе производится монтаж втулки и гильзы на трубопровод, с последующей пломбировкой места подключения преобразователя температуры представителем организации, аккредитованной на право аттестации методов (методик) измерений, или поставщиком газа. Комплект монтажных частей для установки преобразователя температуры входит в состав изделия.

2.2.1.8 По окончании монтажных работ измерительный участок трубопровода подлежит опрессовке.

2.2.1.9 Питание корректора осуществляется от внутреннего источника или внешнего источника питания. Длина линий связи между блоком питания (модулем телеметрии) и корректором не более 50 м, если в документации на блок питания (модуль телеметрии) не оговорено иное.

2.2.1.10 Неиспользуемые разъемы и кабельные вводы корректора в комплексе СГ-ТК должны быть заглушены.

2.2.1.11 Поверка комплекса производится согласно «ГСИ. Комплексы для измерения количества газа СГ-ТК: модификаций СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Д. Методика поверки МП 1906/1-311229-2024 (см. Приложение К).

2.2.1.12 Выполнение измерения объема газа комплексом СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д производится:

- по методике измерений в соответствии с ГОСТ 8.995-2020 «ГСИ. Объемный расход и объем природного газа. Методика (метод) измерений с применением мембранных и струйных счетчиков»;

- по методике, описанной в документе «Инструкция. ГСИ. Количество природного газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений ФР.1.29.2017.27668;

- по методике, описанной в документе «Инструкция. ГСИ. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений ФР.1.29.2013.15864.

Выполнение измерения объема газа комплексом СГ-ТК модификации СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р производится по ГОСТ Р 8.740-2023 «ГСИ. Расход и количества газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков».

2.2.2 Монтаж комплекса СГ-ТК при размещении мест отбора температуры на трубопроводе

2.2.2.1 Для комплексов СГ-ТК-Р, СГ-ТК-Т при монтаже преобразователя температуры на трубопроводе необходимо руководствоваться эксплуатационной документацией на счетчики газа, применяемые в этих комплексах. Вариант монтажа преобразователя температуры на трубопроводе представлен в Приложении Е.

Допускаются другие варианты монтажа преобразователя температуры в соответствии с ГОСТ Р 8.740-2023.

2.2.2.2 Место измерения температуры располагается на участке трубопровода после счетчика на расстоянии от 2DN до 5DN на участке трубопровода после счетчика газа (где DN – номинальный диаметр счетчика газа).

2.2.2.3 Температурная гильза устанавливается в трубопроводе. Температурная гильза должна располагаться радиально относительно трубопровода в верхней части трубопровода.

Чувствительный элемент преобразователя температуры должен быть погружен на глубину от 0,3D до 0,7D, где D – внутренний диаметр сечения измерительного трубопровода, мм.

2.2.2.4 Установка преобразователя температуры.

В трубопроводе просверливается отверстие и приваривается втулка. Температурная гильза ввинчивается во втулку. Гильзу заполняют, например, жидким маслом МВП ТУ ГОСТ 1805-76 или пастой теплопроводной КТП-8 ГОСТ 19783-74, устанавливают температурный преобразователь, фиксируя винтами без излишнего усилия.

Диаметр погружной части гильзы 6 мм. Отношение этого диаметра к внутреннему диаметру трубопровода (измерительному участку) не более 0,13DN. Допускается устанавливать гильзу с диаметром погружной гильзы до 0,2DN на прямолинейный участок трубопровода при условии его теплоизоляции согласно ГОСТ Р 8.740-2023 для комплексов СГ-ТК-Т, СГ-ТК-Р.

2.2.2.5 Место установки преобразователя температуры комплекса СГ-ТК при размещении места отбора температуры на трубопроводе пломбируется представителем организации, аккредитованной на право аттестации методов (методик) измерений, или поставщиком газа.

2.3 Ввод в эксплуатацию

2.3.1 Подготовка к вводу комплекса СГ-ТК в эксплуатацию подразумевает проверку правильности настройки параметров корректора, монтажа составных частей, обеспечения мер безопасности, а также подготовки персонала к обслуживанию и эксплуатации составных частей комплекса.

2.3.2 Перед пуском комплекса СГ-ТК необходимо:

- 1) изучить руководства по эксплуатации на комплекс СГ-ТК, счетчик газа, корректор;
- 2) проверить правильность монтажа составных частей;
- 3) установить настраиваемые потребителем и поставщиком газа параметры в соответствии с указаниями руководства по эксплуатации на корректор и руководства по эксплуатации комплекса СГ-ТК.

2.3.3 Пуск комплекса СГ-ТК осуществляется в соответствии с руководствами на счетчик газа:

- 1) плавно заполнить трубопровод газом, поднимая давление до рабочего значения (с помощью задвижек, вентиляей), не открывая при этом задвижку, расположенную после счетчика газа;
- 2) плавно открывая задвижку, расположенную после счетчика газа, обеспечивать постепенное увеличение расхода газа до рабочего значения (не допускать резких скачков расхода и пневмоударов!);
- 3) проверить работоспособность комплекса СГ-ТК, контролируя изменение показаний текущих значений объема и температуры.

Более детальное описание пуска и остановки комплекса СГ-ТК – в соответствии с технической документацией на счетчик газа.

2.3.4 Ремонт комплекса СГ-ТК должен производиться только в специализированных организациях (сервисных центрах) либо на заводе-изготовителе.

2.4 Возможные неисправности и методы их устранения

2.4.1 Простые неисправности составных частей, устранение которых возможно пользователем, отражены в соответствующих разделах эксплуатационных документов на счетчик газа и корректор.

2.4.2 В случае возникновения серьезных неисправностей необходимо обращаться на предприятие-изготовитель или в специализированную организацию, уполномоченную предприятием-изготовителем на проведение ремонтных работ и сервисного обслуживания (сервисные центры).

2.5 Указание мер безопасности

2.5.1 Требования и меры безопасности к комплексу СГ-ТК, связанные с электропитанием и электрическими цепями, определяются параметрами составных частей корректора и счетчика и отражены в соответствующих инструкциях на эти изделия.

2.5.2 Все работы по монтажу и демонтажу составных частей комплекса СГ-ТК проводятся при отключенном напряжении внешнего источника питания и отсутствии газа в измерительном трубопроводе.

2.5.3 При эксплуатации и обслуживании комплекса необходимо соблюдать общие требования безопасности в соответствии со следующими документами:

- ГОСТ 12.1.004-91 Пожарная безопасность. Общие требования;
- ГОСТ 12.3.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности;
- ГОСТ 12.3.019-80 Испытания и измерения электрические. Общие требования безопасности;
- Правила устройства электроустановок ПУЭ;
- Правила эксплуатации и безопасности обслуживания средств автоматизации, телемеханизации и вычислительной техники в газовой промышленности, утвержденные 03.03.83 г.;
- ГОСТ 12.2.007.0-75 Изделия электротехнические. Общие требования безопасности;
- ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;
- ГОСТ 31610.0-2019 (ИЕС 60079-0:2017) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования;
- ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011) Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

2.5.4 При подключении к корректору внешних устройств, монтаж производить экранированным кабелем. Экран должен быть заземлен со стороны внешнего устройства, чтобы предотвратить помехи, обусловленные высокочастотными электромагнитными полями. Внешние устройства должны быть заземлены.

3 Техническое обслуживание

3.1 Техническое обслуживание изделия

3.1.1 В процессе эксплуатации комплекс СГ-ТК должен осматриваться квалифицированным персоналом. При этом необходимо обращать внимание на целостность поверхностей, наличие пломб, крепежных элементов, предупредительных надписей и др.

3.1.2 Особое внимание следует обратить на состояние и своевременность замены батарей питания корректора и смазку подшипников счетчиков газа (для счетчиков РГ-Р, РАВО и турбинных счетчиков, оснащенных масляным насосом).

3.1.3 К эксплуатации комплекса СГ-ТК допускаются лица, изучившие руководства по эксплуатации комплекса СГ-ТК и составных его частей и прошедшие соответствующий инструктаж.

3.2 Техническое обслуживание составных частей изделия

Техническое обслуживание составных частей комплекса СГ-ТК подробно изложено в соответствующих руководствах по эксплуатации на корректор и счетчик газа.

4 Транспортирование и хранение

4.1 Общие требования к транспортированию изделий должны соответствовать ГОСТ Р 52931-2008.

4.2 Упакованные изделия должны транспортироваться в крытых транспортных средствах всеми видами транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на каждом виде транспорта.

4.3 Условия транспортирования комплекса СГ-ТК в упаковке должны соответствовать условиям ДЗ по ГОСТ Р 52931-2008 (температура окружающего воздуха от минус 30 °С до плюс 50 °С, относительная влажность не более 95 % при температуре плюс 35 °С).

4.4 Упакованные изделия должны храниться в складских условиях, обеспечивающих их сохранность от механических воздействий, загрязнений и действия агрессивных сред.

4.5 Условия хранения упакованных комплексов должны соответствовать группе ВЗ по ГОСТ Р 52931-2008 (температура окружающего воздуха от плюс 5 °С до плюс 40 °С, относительная влажность не более 95 % при температуре плюс 30 °С).

4.6 Транспортирование и хранение изделий, отправляемых в районы Крайнего Севера и труднодоступные районы, должны производиться по ГОСТ 15846-2002.

4.7 Хранение изделий в транспортной таре допускается не более 6 месяцев, в противном случае они должны быть освобождены от транспортной тары.

Приложение А
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Т со счетчиками РГ-Т

1. На базе счетчиков газа РГ-Т G100-G4000

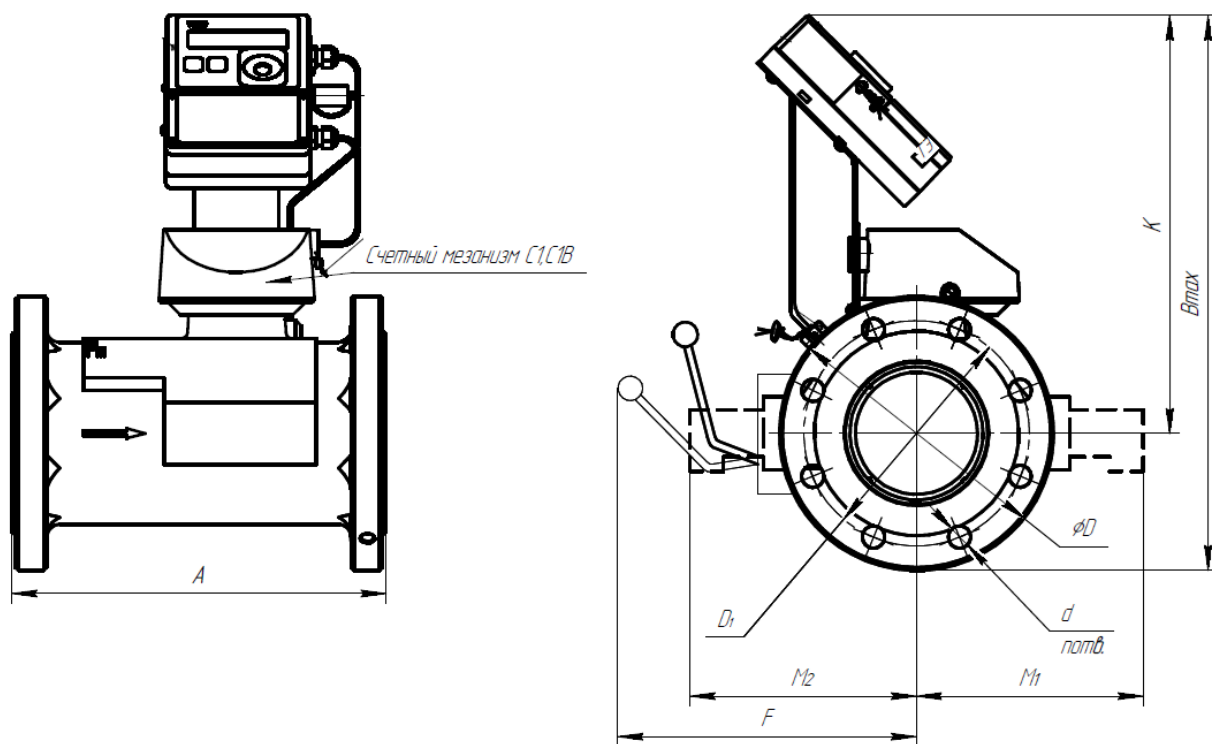


Рисунок А.1 - Направление потока газа – слева–направо

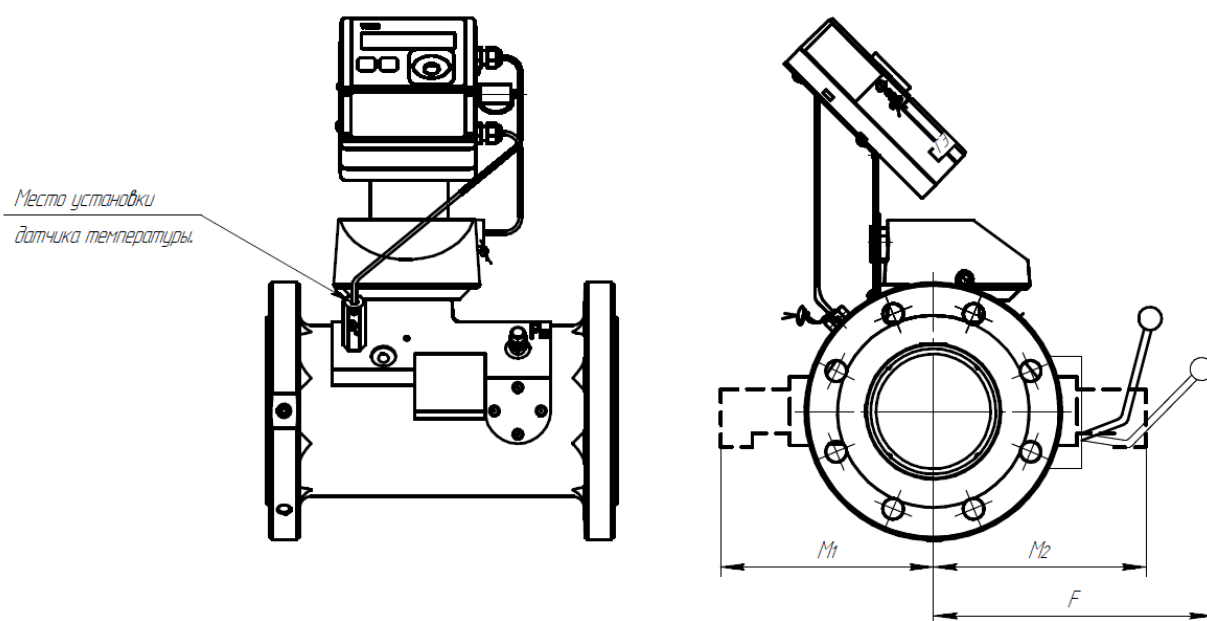


Рисунок А.2 - Направление потока газа – справа – налево

Таблица А.1

Обозначение	DN , мм	PN , МПа	A , мм	B_{max} , мм	K , мм	F , мм	ϕD , мм	ϕD_1 , мм	M_1 , мм	M_2 , мм	d , мм	n , шт	Масса, не более, кг
$CG-TK-T-100$	50	16	150	390	307,5	235	165	125	160	160	M16	4	17(9)
$CG-TK-T-160$, $CG-TK-T-250$, $CG-TK-T-400$	80	16	240	415	315	242	200	160	170	170	18	8	26(12)
$CG-TK-T-250$, $CG-TK-T-400$, $CG-TK-T-650$	100	16	300	435	325	255	220	180	180	180	18	8	37(15)
$CG-TK-T-650$, $CG-TK-T-1000$, $CG-TK-T-1600$	150	16	450	487,5	345	285	285	240	190	190	22	8	72(37)
$CG-TK-T-1000$, $CG-TK-T-1600$, $CG-TK-T-2500$	200	16	600	555	385	310	340	295	200	200	22	12	65(40)
$CG-TK-T-160$, $CG-TK-T-250$, $CG-TK-T-400$	80	16	240	456	356	242	200	160	170	170	18	8	22
$CG-TK-T-250$, $CG-TK-T-400$, $CG-TK-T-650$	100	16	300	491	381	255	220	180	180	180	18	8	30
$CG-TK-T-650$, $CG-TK-T-1000$, $CG-TK-T-1600$	150	16	450	581	439,5	285	285	240	190	190	22	8	57
$CG-TK-T-1000$, $CG-TK-T-1600$, $CG-TK-T-2500$	200	16	600	620	460	310	335	295	200	200	22	12	102
$CG-TK-T-1600$, $CG-TK-T-2500$, $CG-TK-T-4000$	250	16	750	730	475	375	405	355	270	270	26	12	183
$CG-TK-T-2500$, $CG-TK-T-4000$, $CG-TK-T-6500$	300	16	900	697,5	455	395	460	410	300	300	26	12	233

Приложение Б
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Р
со счетчиками РГ-Р, РАВО исп. «Б», «К»

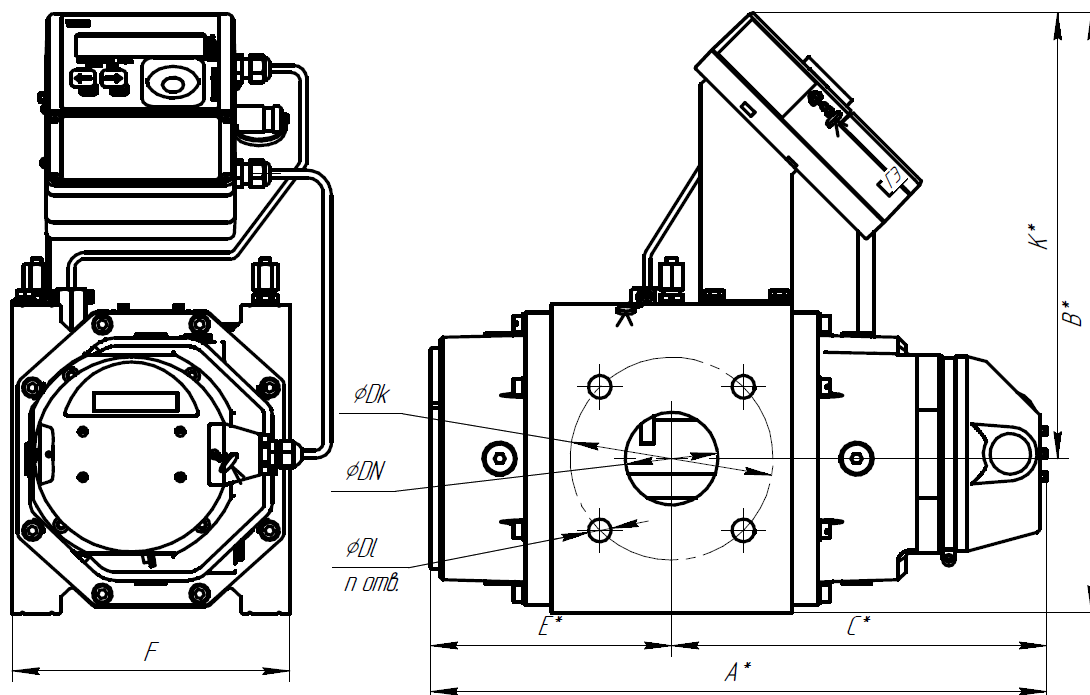


Рисунок Б.1

Таблица Б.1

Обозначение	DN, мм	DK, мм	DL	A, мм	B, мм	C, мм	E, мм	F, мм	K, мм	n, шт.	Масса, кг
СГ-ТК-Р-25...40 Исп. "К"	50	125	M16	326	330	205	121	171	260	4	10
СГ-ТК-Р-25...100	50	125	M16	378	370	230	148	171	280	4	13
СГ-ТК-Р-160 Исп. "К"	80	160	M16	413	370	247	166	171	280	8	16
СГ-ТК-Р-160	80	160	M16	444	420	259	185	241	305	8	24
СГ-ТК-Р-250	80	160	M16	467	420	271	196	241	305	8	29
СГ-ТК-Р-250	100	180	M16	467	420	271	196	241	305	8	29
СГ-ТК-Р-400	80	160	M16	598	420	334	264	241	305	8	40
СГ-ТК-Р-400	100	180	M16	598	420	334	264	241	305	8	41
СГ-ТК-Р-650	100	180	M16	720	420	397	323	241	305	8	50
СГ-ТК-Р-650	150	240	M20	688	640	378	310	450	410	8	103
СГ-ТК-Р-1000	150	240	M20	826	640	447	379	450	410	8	126
СГ-ТК-Р-1600	200	295	M20	932	640	500	432	600	410	12	146

Приложение В
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Р
со счетчиками РАВО исп. «Р»

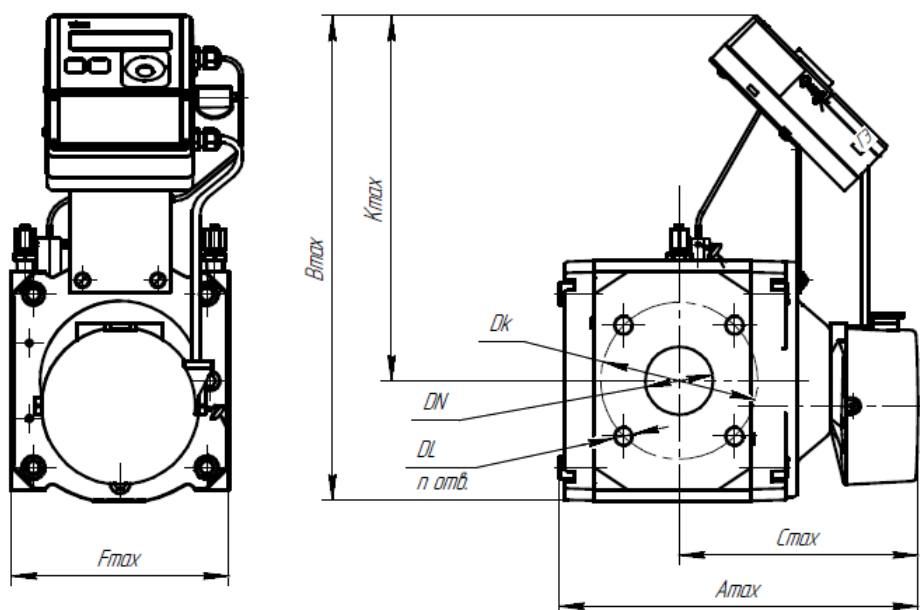


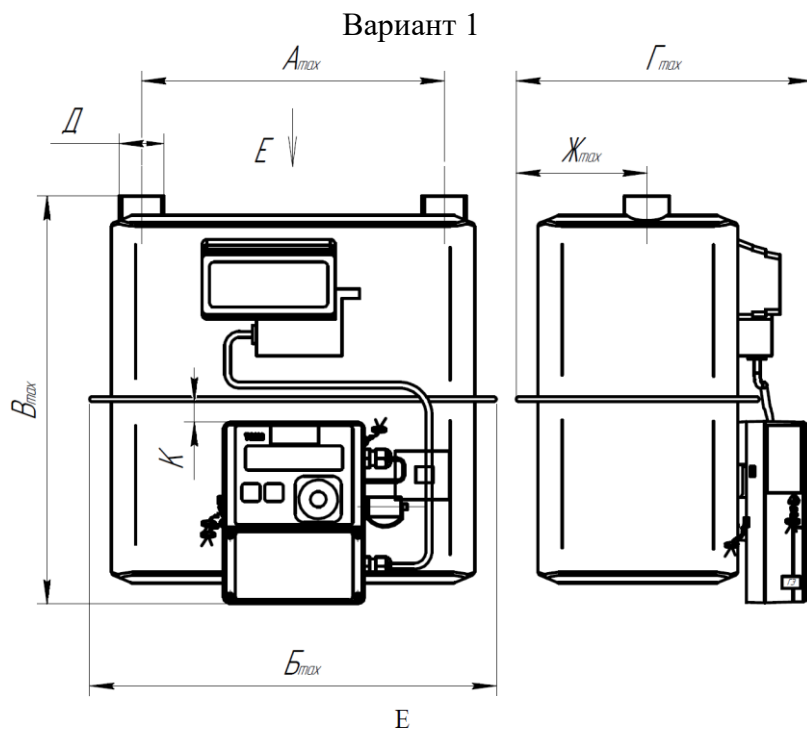
Рисунок В.1

Таблица В.1

Обозначение	Типоразмер счетчика газа RVG	DN, мм	Dk, мм	DL	A, мм	B, мм	C, мм	F, мм	K, мм	n, шт.	Масса, не более кг
СГ-ТК-Р-25-100	G16-G65	50	125	M16	290	390	190,5	171	290	4	14
СГ-ТК-Р-160	G100	80	160	M16	372	390	233	171	290	8	18
СГ-ТК-Р-250	G160	80	160	M16	410	440	271	241	312	8	34
СГ-ТК-Р-400	G250	100	180	M16	460	440	295,5	241	312	8	38
СГ-ТК-Р-650	G400	100	180	M16	513	455	323	241	327	8	44
СГ-ТК-Р-650	G400	150	240	M20	513	480	323	241	340	8	43

Приложение Г
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов СГ-ТК-Д со счетчиками ВК-Г и ВК



Исполнения слева - направо



Исполнения справа - налево

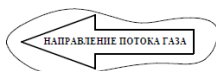
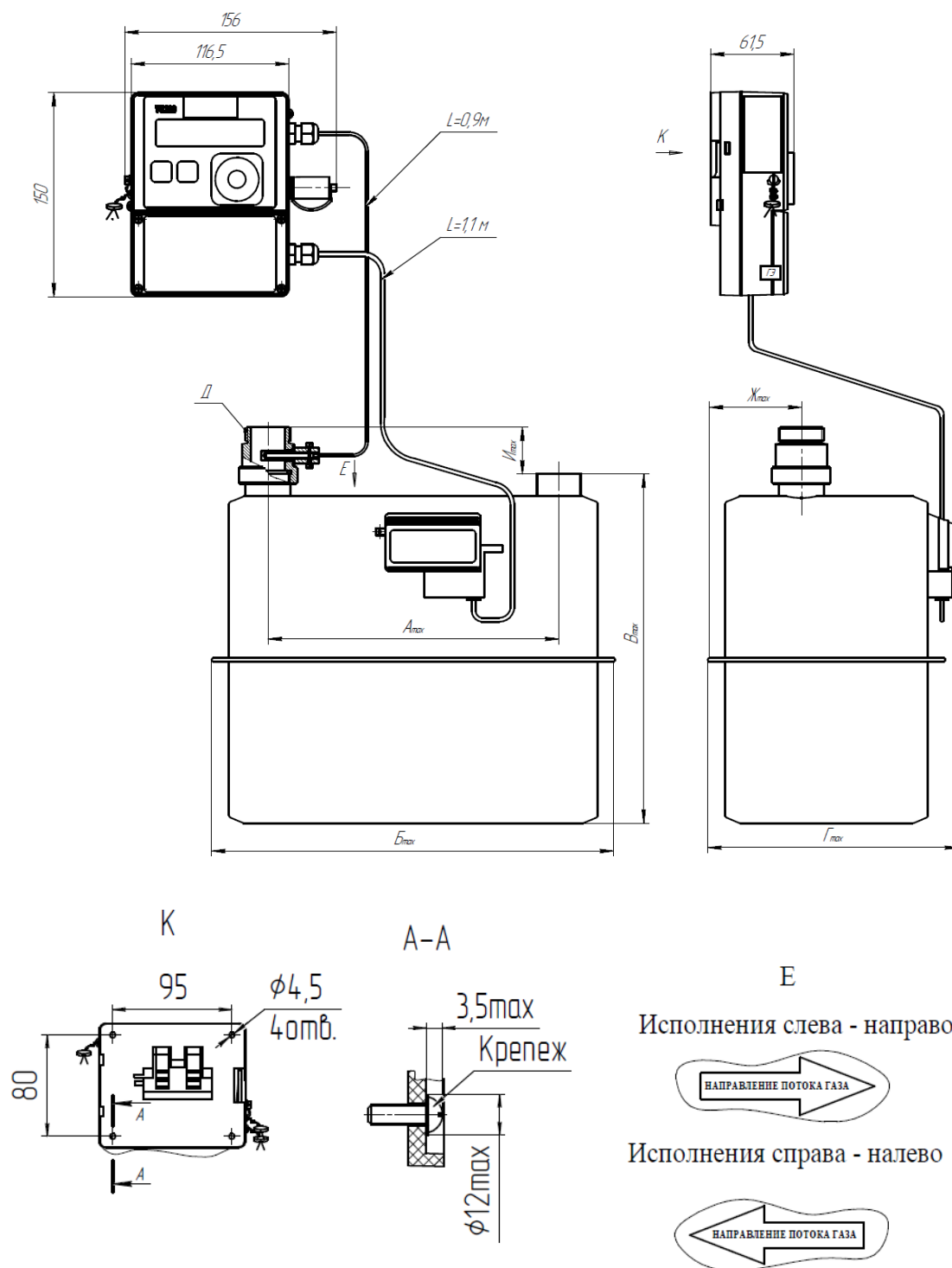


Рисунок Д.1

Таблица Г.1

Обозначение	Направление потока газа	Типоразмер счетчика газа ВК	V_i , дм ³	A, мм	Б, мм	В, мм	Г, мм	Ж, мм	Д	К, мм	Масса, не более кг
СГ-ТК-Д-2,5-6	слева-направо, справа-налево	G16-G4	1,2	110	194	295	190	71	G 1 1/4-A	10-20	3,5
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	250	327	300	200	71		10-20	5,5
СГ-ТК-Д-16	слева-направо	G10	6	250	334	345	245	85	G 1 3/4-A	5-15	6,5
СГ-ТК-Д-16-25	слева-направо	G10, G16	6	280	405	350	260	108	G2-A	5-15	6,5
СГ-ТК-Д-40	слева-направо	G25	12	335	465	398	315	138	G 2 1/2-A	5-15	11
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	200	327	300	200	71	G 1 1/4-A	10-20	5,5

Вариант 2

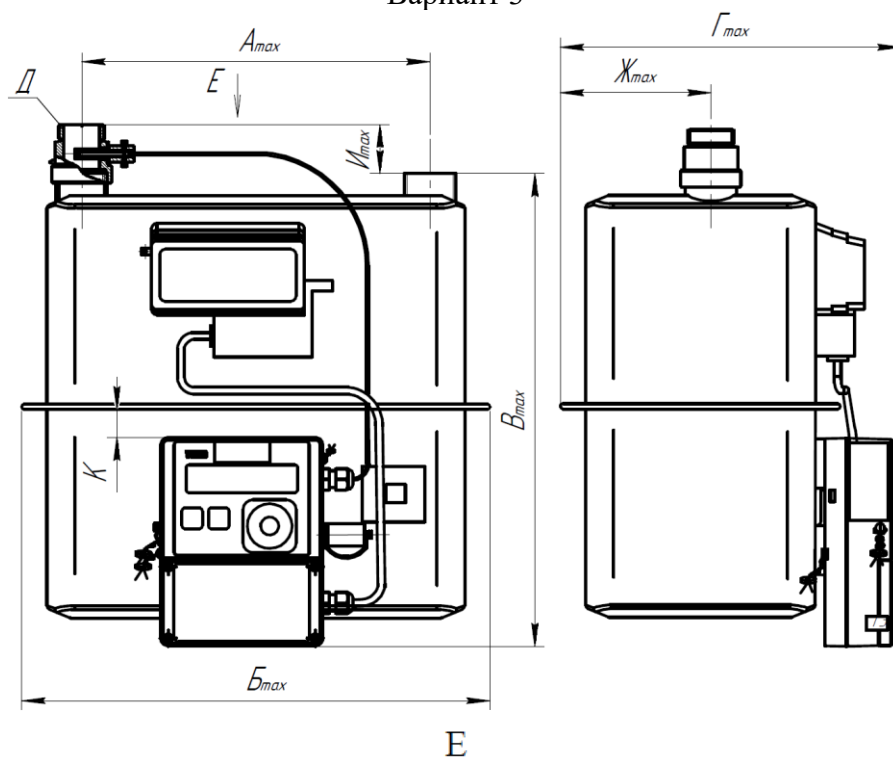


Риснок Г.2

Таблица Г.2

Обозначение	Направление потока газа	Типоразмер счетчика газа ВК	V , дм ³	А, мм	Б, мм	В, мм	Г, мм	Ж, мм	Д	И, мм	Масса, не более кг
СГ-ТК-Д-2,5-6	слева-направо, справа-налево	G16-G4	1,2	110	194	295	190	71	G 1 1/4-A	55	3,9
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	250	327	300	200	71		55	5,9
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	200	327	300	200	71		55	5,9
СГ-ТК-Д-16-25	слева-направо	G10, G16	6	280	405	350	260	108	G2-A	58	7,5
СГ-ТК-Д-40	слева-направо	G25	12	335	465	398	315	138	G 2 1/2-A	58	12,2

Вариант 3



Исполнения слева - направо



Исполнения справа - налево

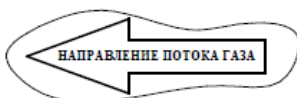


Рисунок Г.3

Таблица Г.3

Обозначение	Направление потока газа	Исполнительный размер счетчика газа ВК	$V, \text{дм}^3$	A, мм	Б, мм	В, мм	Г, мм	Ж, мм	Д	К, мм	И, мм	Масса, не более кг
СГ-ТК-Д-2,5-6	слева-направо, справа-налево	G1,6-G4	1,2	110	194	295	190	71	G 1 1/4-A	10-15	55	3,9
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	250	327	300	200	71		10-15	55	5,9
СГ-ТК-Д-10	слева-направо, справа-налево	G6	2	200	327	300	200	71	G 1 1/4-A	10-15	55	5,9
СГ-ТК-Д-16-25	слева-направо	G10, G16	6	280	405	350	260	108	G2-A	10-15	58	7,5
СГ-ТК-Д-40	слева-направо	G25	12	335	465	398	315	138	G 2 1/2-A	10-15	58	12,2

Вариант 4

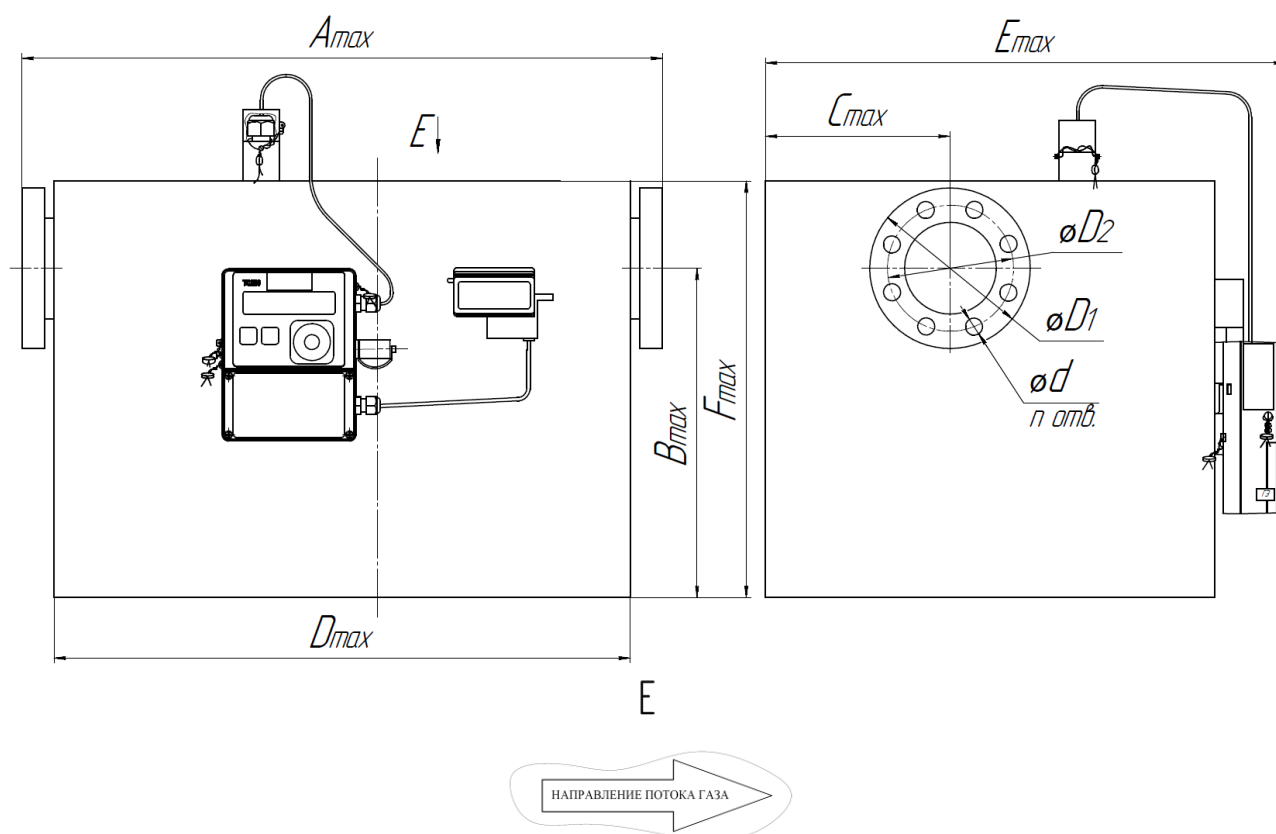


Рисунок Д.4

Таблица Г.4

Обозначение	Тип счетчика газа ВК(ВКМ)	Ду, мм	A, мм	Б, мм	С, мм	Д, мм	Е, мм	F1, мм	F, мм	Масса, не более кг	Д ₁ , мм	Д ₂ , мм	n, шт	d, мм
СГ-ТК-Д-65	ВК-G40	80	570	327	161	564	392	630	403	29	200	160	8	M16
СГ-ТК-Д-100	ВК-G65	80	680	327	161	564	392	630	403	30	200	160	8	18
СГ-ТК-Д-160	ВК-G100	100	800	533	243	800	571	760	577	96	220	180	8	18

Приложение Д
(обязательное)

Подключение коммуникационного оборудования

При подключении коммуникационного оборудования к комплексу СГ-ТК по проводному интерфейсу необходимо подать внешнее питание +6...+10 В на контакты 1 - Uext (+) и 2 - GND (–) корректора TC220.

Схема подключения комплекса СГ-ТК к ПК по интерфейсу RS-232 в соответствии с рисунком И.1.

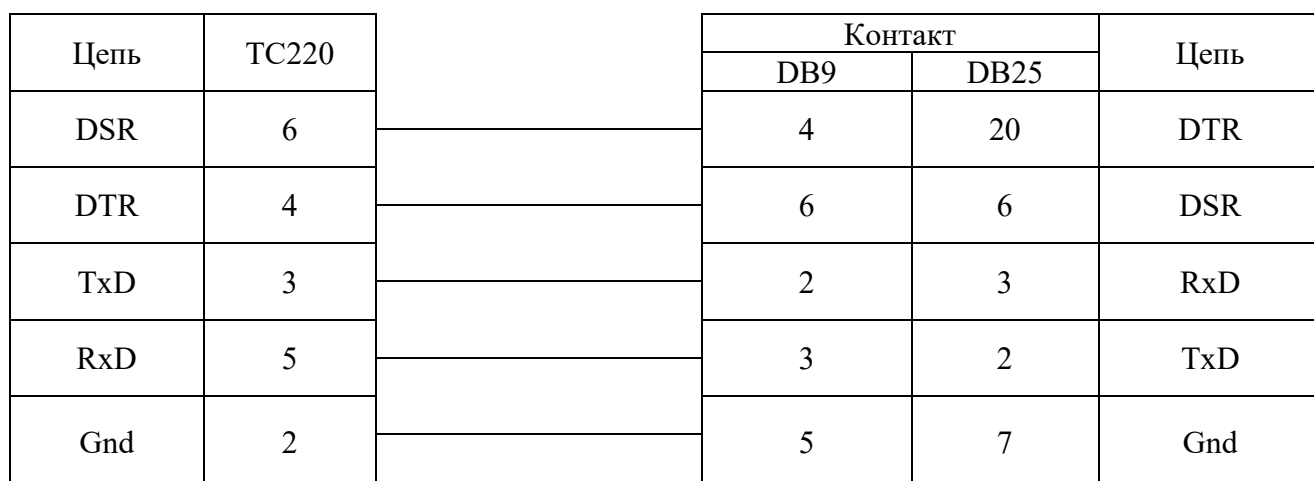


Рисунок Д.1

Схема подключения комплекса СГ-ТК к модулю телеметрии МТЭК-03 в соответствии с рисунком И.2.

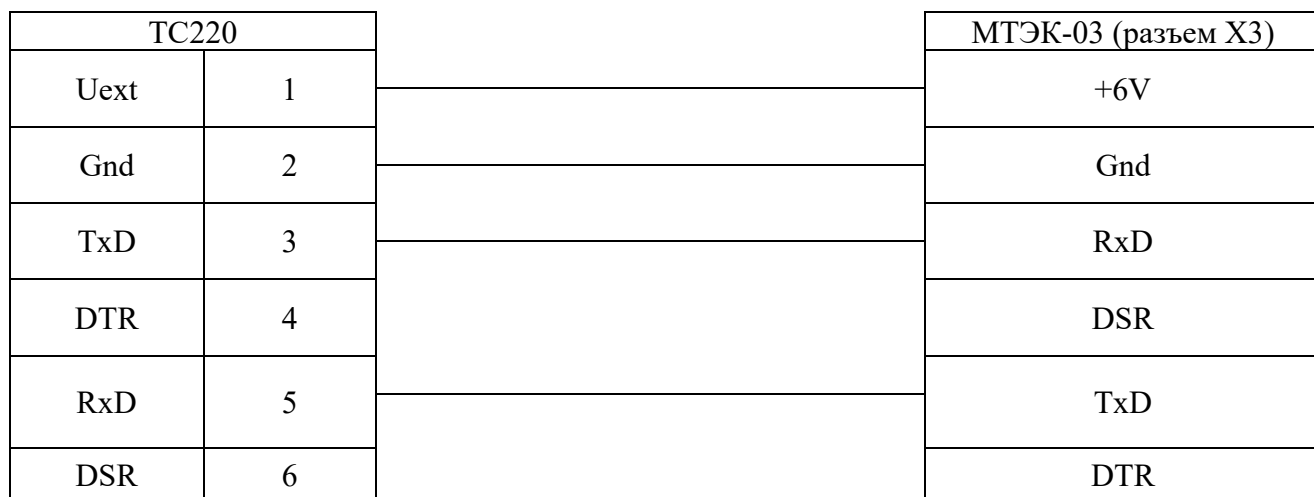


Рисунок Д.2

Примечание - Соединение корректора с внешними устройствами необходимо проводить экранированным кабелем с сечением жилы не менее 0,14 мм². Оплетку (экран) кабеля необходимо надежно соединить с корпусом разъема или заземляющей шиной внешнего устройства.

Подробные схемы подключения комплекса СГ-ТК к модулю телеметрии МТЭК-03 приведены в руководствах по эксплуатации на модуль телеметрии МТЭК-03 и в сборнике схем подключений корректора ТС220, который доступен для скачивания на сайте www.gaselectro.ru.

В случае необходимости подключения комплекса СГ-ТК по схемам, отличающимся от приведенных или возникновении вопросов при подключении по указанным схемам, обращайтесь в ООО «РАСКО Газэлектроника» по электронной почте support@gaselectro.ru.

Перечень коммуникационного оборудования, рекомендованного для применения с корректором ТС220 представлен в таблице Д.1

Таблица Д.1

Наименование	Производитель	Примечание
Конвертеры:		
ATEN UC232A	ATEN Technology Inc.	Конвертер USB/RS232
Кабели:		
Кабель-адаптер КА/О-USB	ООО "РАСКО Газэлектроника"	Подключение корректора к компьютеру по оптическому интерфейсу
Модули телеметрии:		
МТЭК-03	ООО "РАСКО Газэлектроника"	Блок питания и барьер искрозащиты для корректора ТС220 с интерфейсом подключения коммуникационного оборудования RS-232/RS-485 опциональными коммуникационными модулями CSD, GPRS, Wi-Fi, RS-232/RS-485.

Внешние модемы и конвертеры подключаются к корректору через МТЭК-03.

**Приложение Е
(обязательное)**

Монтаж комплекса СГ-ТК с местом измерения температуры газа на трубопроводе

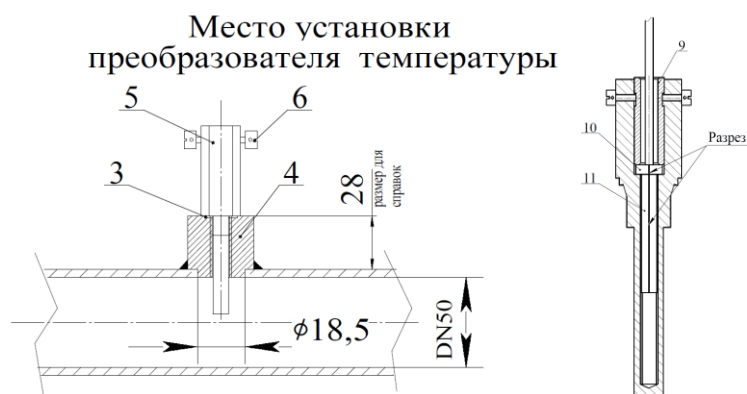
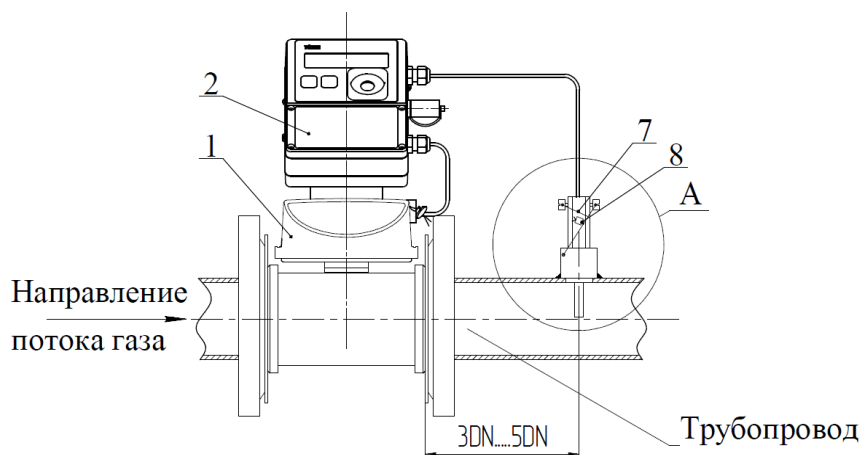


Рисунок Е.1

Таблица Е.1

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во
1		Счетчик газа	1
2		Корректор	1
3	ГОСТ 23358-87	Прокладка 14АДО	1
4	ЛГТИ.09.000014	Втулка	1
5	ЛГТИ.73014014-10	Гильза	1
6		Винт 4-8	2
7		Проволока 0,5	1 м
8		Пломба	4
9	ЛГТИ.24.0000008	Втулка	1
10		Шайба полиамидная 7-3,2-0,5 по DIN125	1
11		Трубка ПВХ медицинская с толщиной стенки 1 мм, ø 2мм	40 мм

Приложение К (обязательное)

Методика поверки МП 1906/1-311229-2024

Методика поверки размещена на сайте Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений: <https://fgis.gost.ru/fundmetrology/registry/4/items/367904>



ООО «РАСКО Газэлектроника»

ул. 50 лет ВЛКСМ, 8а, Арзамас, Нижегородская обл., 607224, Россия
Тел.: 8-800-234-98-01

Е-mail: info@gaselectro.ru <http://www.gaselectro.ru>