

Преобразователи термоэлектрические
ТХА/ТХК/ТНН/ТЖК-07

2.821.154 РЭ



Руководство по эксплуатации

СОДЕРЖАНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации (далее – РЭ) содержит сведения о конструкции, принципе действия, характеристиках преобразователей термоэлектрических ТХА/ТХК/ТНН/ТЖК-07 (далее – ТП), выпускаемых по ТУ 311-00226253.026-2011, и содержит указания, необходимые для их правильной и безопасной эксплуатации.....3

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА.....	3
1.1 Назначение изделия.....	3
1.2 Технические характеристики.....	3
1.3 Комплектность изделия.....	5
1.4 Устройство и работа.....	5
1.5 Обеспечение взрывозащитности ТП.....	6
1.6 Маркировка и пломбирование.....	7
1.7 Упаковка.....	7
2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ.....	8
2.1 Эксплуатационные ограничения.....	8
2.2 Подготовка изделия к использованию.....	9
2.3 Обеспечение взрывозащиты при монтаже и эксплуатации.....	9
2.4 Действия персонала при возникновении возможных неисправностей.....	9
3 МЕТОДИКА ПОВЕРКИ.....	10
4 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ, ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ.....	10
5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ.....	11
6 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	11
7 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ.....	12
8 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ.....	12
9 УТИЛИЗАЦИЯ.....	12
Приложение А (справочное) ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ, МАССА И ИСПОЛНЕНИЯ ТП....	13
Приложение Б (справочное) ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО РЕСУРСУ ТП.....	18

Настоящее руководство по эксплуатации (далее – РЭ) содержит сведения о конструкции, принципе действия, характеристиках преобразователей термоэлектрических ТХА/ТХК/ТНН/ТЖК-07 (далее – ТП), выпускаемых по ТУ 311-00226253.026-2011, и содержит указания, необходимые для их правильной и безопасной эксплуатации.

Перечень исполнений, габаритные размеры, масса и пример записи при заказе приведены в Приложении А.

Перед эксплуатацией обслуживающий персонал должен внимательно ознакомиться с настоящим РЭ на изделие и пройти инструктаж по охране труда.

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение изделия

Преобразователи термоэлектрические предназначены для измерения температуры газообразных или жидких химически неагрессивных, а также агрессивных сред, не взаимодействующих с материалом термоэлектродов и не разрушающих материал защитной арматуры.

ТП могут иметь исполнения:

- общепромышленное;
- взрывозащищенное с видом защиты «искробезопасная электрическая цепь».

Преобразователи термоэлектрические имеют обыкновенное исполнение группы ДЗ по ГОСТ Р 52931-2008, но при этом нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 60 °С, верхнее значение температуры окружающего воздуха:

- для ТП общепромышленного исполнения до плюс 85 °С;
- для ТП взрывозащищенного исполнения до плюс 80 °С.

1.2 Технические характеристики

1.2.1	Условное обозначение ТП	<u>см. стр.12, п.7</u>	
1.2.2	Условное обозначение номинальной статической характеристики (НСХ) ТП по ГОСТ Р 8.585-2001:		
	для ТХА:	К	
	для ТХК:	L	
	для ТНН:	N	
	для ТЖК:	J	
1.2.3	Класс допуска по ГОСТ Р 8.585-2001:		
	для ТХА, ТНН, ТЖК (<i>нужное подчеркнуто</i>):	1, 2	
	для ТХК	2	
1.2.4	Рабочий диапазон измеряемых температур приведен в Приложении А.		

1.2.5	Пределы допускаемых отклонений от НСХ по ГОСТ Р 8.585-
-------	--

2001 в диапазоне измеряемых температур должны составлять:	
а) для ТХА класс допуска 1:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 375 °С	±1,5 °С
при температуре свыше + 375 °С до + 1100 °С	±0,004t °С
класс допуска 2:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 333 °С	±2,5 °С
при температуре свыше + 333 °С до + 1100 °С	±0,0075t °С
б) для ТХК класс допуска 2:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 360 °С	±2,5 °С
при температуре свыше + 360 °С до + 600 °С	±(0,7+0,005t) °С
в) для ТНН класс допуска 1:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 375 °С	±1,5 °С
при температуре свыше + 375 °С до + 1250 °С	±0,004t °С
класс допуска 2:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 333 °С	±2,5 °С
при температуре свыше + 333 °С до + 1250 °С	±0,0075t °С
г) для ТЖК класс допуска 1:	
в диапазоне температур от - 40 °С до + 375 °С	±1,5 °С
при температуре свыше + 375 °С до + 750 °С	±0,004t °С
класс допуска 2:	
в диапазоне температур от 0 °С до + 333 °С	±2,5 °С
при температуре свыше + 333 °С до + 750 °С	±0,0075t °С
(t – температура измеряемой среды, °С)	
1.2.6 Степень защиты от воздействия пыли и воды по ГОСТ 14254-2015: IP 66	
1.2.7 Условное давление измеряемой среды, МПа:	
для ТХА/ТХК/ТНН/ТЖК-07-01, -07-04:	0,4
для ТХА/ТХК/ТНН/ТЖК-07-02, -07-03, -07-05, -07-06, -07-07	6,3
1.2.8 Устойчивость ТП к механическим воздействиям по ГОСТ Р 52931-2008: F3	
1.2.9 Рабочий спай изолирован	
1.2.10 Количество чувствительных элементов: (нужное подчеркнуто)	1, 2
1.2.11 Электрическое сопротивление изоляции между термоэлектродами и защитной арматурой при температуре (25±10) °С и относительной влажности от 30 до 80 %, не менее 500 МОм.	
1.2.12 Электрические параметры ТП при работе в комплекте с оборудованием со взрывозащитой вида «искробезопасная электрическая	

цепь»:	
– максимальное выходное напряжение U_0 , В	0,5
– максимальный выходной ток I_0 , МА	1
1.2.13 Средний срок службы составляет:	
для ТП с диаметром термодарного кабеля не менее 3 мм и работающих при температуре не выше +450 °С, лет:	6
для остальных ТП, года:	4

1.2.14 Остальные технические характеристики – см. Приложение А.

1.2.15 Назначенный срок службы 4 года или 6 лет (см. п.1.2.13). При успешном прохождении ТП периодической поверки, назначенный срок службы продляется на величину следующего МПИ.

1.2.16 Параметры предельных состояний:

- превышение допустимых отклонений по п.1.2.5;
- истечение назначенного срока службы;
- необратимое разрушение деталей защитной арматуры, корпуса, кабельных вводов и других комплектующих, вызванное коррозией, эрозией и старением материалов;
- обрыв или короткое замыкание цепи чувствительного элемента.

1.3 Комплектность изделия

Преобразователь термоэлектрический, шт.	1
Руководство по эксплуатации, экз.	1

1.4 Устройство и работа

1.4.1 Измерение температуры основано на явлении возникновения в цепи термопреобразователя термоэлектродвижущей силы при разности температур между его рабочими и свободными концами. Величина термоэлектродвижущей силы зависит от этой разности температур в соотношении, установленном ГОСТ Р 8.585-2001 и фиксируется потенциометром.

1.4.2 Измерительным узлом термопреобразователя является ЧЭ, изготовленный на базе термодарного кабеля с оболочкой из нержавеющей стали. Свободные концы ЧЭ подключены к контактам, расположенным на керамической клеммной колодке, установленной в головке термопреобразователя. Положительный термоэлектрод подключен к контакту со знаком «+». Головка изготовлена из стали 12Х18Н10Т.

Примечание – Допускается внесение изменений в конструкцию изделия, не влияющих на функциональное назначение, присоединительные размеры и технические характеристики изделия. Допускается изменение материалов в составе изделия в одностороннем порядке без изменения качественных, метрологических и технических характеристик и функциональных свойств выпускаемой продукции без уведомления заказчика.

1.5 Обеспечение взрывозащищенности ТП

1.5.1 ТП взрывозащищенного исполнения должны соответствовать требованиям ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017), ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) и предназначены для применения во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты, требованиям ГОСТ IEC 60079-14-2013 и отраслевых Правил безопасности, регламентирующих применение данного оборудования во взрывоопасных зонах. ТП взрывозащищенного исполнения имеют маркировку по взрывозащите: «0Ex ia IIC T6 Ga X».

Индекс X означает:

– подключаемая к ТП регистрирующая аппаратура должна иметь искробезопасную электрическую цепь по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), а ее искробезопасные параметры (уровень искробезопасной цепи и подгруппа электрооборудования) должны соответствовать условиям применения во взрывоопасной зоне;

– при эксплуатации необходимо принимать меры защиты головки и внешней части ТП от нагрева (вследствие теплопередачи от измеряемой среды) выше температуры, допускаемой для температурного класса Т6.

– диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации:
от минус 60 °С до плюс 80 °С;

1.5.2 ТП взрывозащищенного исполнения могут применяться на объектах в зонах класса 0, 1 и 2 по ГОСТ 31610.10-1-2022, где возможно образование смесей горючих газов и паров с воздухом категории IIC температурной группы Т6 включительно по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017).

1.5.3 Взрывозащищенность ТП обеспечивается следующими средствами:

– электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции ТП соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011);

– в ТП отсутствуют электрические элементы, способные накапливать электрическую энергию, превышающую допустимые значения по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011);

– конструкция корпуса и отдельных частей ТП выполнены с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) для электрооборудования, размещенного во взрывоопасных зонах. Фрикционная искробезопасность обеспечивается выбором конструкционных материалов.

– электрические параметры искробезопасной цепи соответствуют указанным в пункте 1.2.13.

1.5.4 Максимальная температура нагрева поверхности элементов ТП не превышает плюс 85 °С, что соответствует температурному классу Т6.

1.6 Маркировка и пломбирование

1.6.1 Маркировка ТП должна содержать:

- товарный знак и (или) наименование предприятия-изготовителя;
- обозначение типа ТП;
- условное обозначение НСХ;
- класс допуска;
- рабочий диапазон измерений;
- порядковый номер ТП по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- дата выпуска (год, месяц).

1.6.2 Для взрывозащищенных ТП дополнительно выполняется маркировка по взрывозащите и наносятся следующие знаки и надписи:

- знак соответствия стандартам взрывозащиты Ex;
- маркировка по взрывозащите 0Ex ia IIC T6 Ga X;
- номер Сертификата соответствия техническому регламенту таможенного союза;
- знак Евразийского соответствия (ЕАС).

1.6.3 Маркировка транспортной тары ТП должна соответствовать чертежам предприятия-изготовителя и содержать манипуляционные знаки: «Хрупкое. Осторожно», «Верх» по ГОСТ 14192-96.

Маркирование транспортной тары должно быть произведено любым способом, обеспечивающим четкость и сохранность надписей при транспортировании.

1.7 Упаковка

1.7.1 Упаковывание датчиков должно производиться в закрытых вентилируемых помещениях при температуре окружающего воздуха от плюс 15°С до плюс 40°С и относительной влажности до 80% при отсутствии в окружающей среде агрессивных примесей.

1.7.2 Транспортная тара должна быть выполнена по чертежам предприятия-изготовителя с учётом требований ГОСТ 5959-80. В экспортном исполнении и в районы с тропическим климатом и Крайнего Севера, а также при транспортировании морским путем, транспортная тара должна быть выполнена по чертежам предприятия-изготовителя в соответствии с требованиями ГОСТ 2991-85 и ГОСТ 24634-81 и дополнительными требованиями договора.

1.7.3 Консервация датчиков возможна по дополнительному требованию заказчика. Требования к консервации по ГОСТ 23216-78.

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 ТП должен эксплуатироваться в полном соответствии с настоящим РЭ.

2.1.2 Не допускается эксплуатация ТП в следующих случаях:

- превышение допустимых отклонений по п.1.2.5;
- разрушение целостности защитной арматуры;
- нарушение целостности изоляции оболочки кабеля (удлинительных проводов);
- обрыв или короткое замыкание чувствительного элемента;
- снижение электрического сопротивления изоляции между цепью чувствительного элемента и металлической частью защитной арматуры ниже значения, указанного в п. 1.2.11.

ВНИМАНИЕ! При эксплуатации ТП не должны подвергаться термоудару (резкому нагреванию или охлаждению), а также механическим ударам.

2.1.3 Температура головки ТП не должна превышать плюс 85 °С.

2.1.4 После установки ТП для предотвращения перегрева головки произвести герметизацию зазора между ТП и футеровкой печи огнеупорной замазкой.

2.1.5 В местах установки ТП не должно быть притоков холодного воздуха или прорыва наружу нагретых газов. Глубина погружения ТП должна быть максимальной, благодаря чему увеличивается ее тепловоспринимающая поверхность. Располагать их следует в местах, где наибольшая скорость потока среды, в результате чего будет увеличиваться коэффициент теплопередачи.

2.1.6 При измерении температур более плюс 400 °С ТП рекомендуется устанавливать вертикально. При горизонтальном размещении для предотвращения деформации необходимо устанавливать дополнительную опору.

2.1.7 При горизонтальном и наклонном монтаже штуцер для ввода проводов в головку ТП, как правило, должен быть направлен вниз.

2.1.8 Рабочий конец термопары необходимо располагать в середине измеряемого потока. Конец погружаемой части термопары должен выступать за ось потока на 5-10 мм.

2.1.9 При присоединении к ТП компенсационных проводов необходимо строго соблюдать полярность. Свободные концы ТП должны иметь постоянную температуру. Соединительные линии от ТП должны быть защищены от механических повреждений, электрических помех, влияния высокой температуры и влажности окружающей среды.

2.1.10 Соединительные линии должны иметь минимальное сопротивление, которое для всех соединительных и компенсационных проводов вместе с термопарой не должно превышать паспортное значение

внешней цепи, подключаемой к прибору. Особое внимание следует обратить на снижение переходных сопротивлений в клеммных зажимах и переключателях. На соединительных линиях запрещается применять однополюсные переключатели, так как возможный электрический контакт между отдельными термопарами приводит к искажению показаний прибора.

2.1.11 Для увеличения срока службы демонтаж исправного ТП допускается только для проведения поверки.

2.2 Подготовка изделия к использованию

2.2.1 Проверить сохранность тары. Распаковать ТП и проверить комплектность.

2.2.2 Произвести внешний осмотр.

2.2.3 Выдержать ТП после извлечения из упаковки при температуре (25 ± 10) °С и относительной влажности от 30 % до 80 % в течение 1-2 часов.

2.2.4 Снять крышку с головки ТП.

2.2.5 Проверить целостность токоведущей цепи омметром.

2.2.6 Подсоединить к прибору с соблюдением полярности. При необходимости использовать удлинительные провода.

2.2.7 Установить ТП в соответствующее гнездо и подключить к измерительному прибору.

2.3 Обеспечение взрывозащиты при монтаже и эксплуатации

2.3.1 ТП во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок должны применяться в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, строгим соблюдением требований ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017), действующих «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ гл.7.3) и других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.

2.3.2 Подключаемая к ТП регистрирующая аппаратура должна иметь действующий сертификат соответствия согласно ТР ТС 012, искробезопасную электрическую цепь по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), а ее искробезопасные параметры (уровень искробезопасной цепи и подгруппа электрооборудования) должны соответствовать условиям применения во взрывоопасной зоне.

2.4 Действия персонала при возникновении возможных неисправностей

2.4.1 Изолировать участок технологической линии с использованием запорной арматуры либо остановить технологическую линию полностью.

2.4.2 Сбросить давление внутри изолированного участка.

2.4.3 Изолированный участок должен быть охлажден до безопасной для обслуживающего технического персонала температуры.

2.4.4 Произвести работы по демонтажу устройства, руководствуясь настоящим руководством, а также нормативными документами, правилами производства, действующими на предприятии.

2.4.5 Ремонт ТП на месте эксплуатации не допускается.

2.4.6 Обратиться к предприятию-изготовителю.

3 МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

3.1 Настоящий раздел устанавливает методику периодической поверки ТП. Требования к организации, порядку проведения и форме представления результатов поверки согласно приказу Минпромторга России

от 31 июля 2020г. № 2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

3.2 Интервал между поверками составляет два года.

3.2 Поверка проводится по Методике поверки МП-06-2024-20 «Преобразователи термоэлектрические типа ТХА, КТХА, ТКХ, КТХК, ТЖК, КТЖК, ТНН, КТНН».

4 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ, ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ

4.1 К монтажу и эксплуатации допускается персонал, ознакомленный с настоящим РЭ, прошедший инструктаж по охране труда, а также обучение и проверку знаний в соответствии с производственными инструкциями. Персонал должен иметь квалификационную группу по охране труда не ниже II и образование не ниже среднего специального.

4.2 Эксплуатация датчиков должна производиться согласно требованиям главы 7.3 ПУЭ, главы 3.4 ПТЭЭП и других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования.

4.3 Не допускается применение датчиков для измерения температуры сред, агрессивных по отношению к материалам защитной арматуры, контактирующим с измеряемой средой.

4.4 При эксплуатации ТП взрывозащищенного исполнения персонал должен выполнять все мероприятия в полном соответствии с подразделом 2.3 настоящего РЭ.

4.5 При монтаже, демонтаже и обслуживании ТП во время эксплуатации на объекте необходимо соблюдать меры предосторожности от получения ожогов и других видов поражения в соответствии с правилами охраны труда, установленными на объекте.

5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1 Транспортирование ТП в упаковке предприятия-изготовителя должно производиться всеми видами транспорта в крытых транспортных средствах (авиатранспортом – в отапливаемых герметизированных отсеках, кроме ТП с длиной монтажной части 2000 мм и более) в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.

5.2 Условия транспортирования должны соответствовать условиям хранения 5 (навесы или помещения, где колебания температуры и влажности воздуха несущественно отличаются от колебаний на открытом воздухе), для морских перевозок в трюмах – условиям хранения 3 и для тропического исполнения – условиям хранения 6 по ГОСТ 15150-69.

5.3 Условия хранения должны соответствовать условиям хранения 5 по ГОСТ 15150-69 и относиться к складским помещениям изготовителя и потребителя.

5.4 Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования ТП, упакованные в транспортную тару, не должны подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков. Способ укладки транспортной тары должен исключать возможность перемещения ТП.

5.5 Не допускается хранение ТП без упаковки в помещениях, содержащих газы и пары, вызывающие коррозию.

6 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

6.1 Изготовитель гарантирует соответствие ТП требованиям технических условий ТУ 311-00226253.026-2011 при соблюдении условий транспортирования, монтажа, эксплуатации и хранения.

6.2 Гарантийный срок эксплуатации преобразователя термоэлектрического – до 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с даты изготовления, в пределах ресурса.

6.3 Гарантийный срок хранения ТП не более 6 месяцев со дня изготовления.

6.4 Действие гарантийных обязательств прекращается в случае:

- истечения гарантийного срока;
- несоблюдения потребителем условий и правил хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации, установленных в настоящем РЭ;
- утери (утраты) настоящего РЭ;
- отсутствия серийного номера и даты выпуска на ТП;
- механических повреждений ТП, а также самостоятельного ремонта или модификации ТП, не предусмотренных настоящим РЭ.

6.5 Претензии потребителя принимаются в течение гарантийного срока. Для рассмотрения претензии потребитель предоставляет:

2.821.154 РЭ

- РЭ на ТП;
- акт о выявленных недостатках и (или) несоответствиях ТП техническим характеристикам, указанным в РЭ.

7 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Преобразователь термоэлектрический _____,
№ _____ изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов, ТУ 311-00226253.026-2011 и признан годным для эксплуатации.

Представитель ОТК:

М. П.

_____ (личная подпись)

_____ (расшифровка подписи)

_____ (год, месяц, число)

Первичную поверку произвел:

М. П.

_____ (личная подпись)

_____ (расшифровка подписи)

_____ (год, месяц, число)

8 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ

Преобразователь термоэлектрический упакован согласно требованиям, предусмотренным конструкторской документацией.

Упаковку произвёл

_____ (должность)

_____ (личная подпись)

_____ (расшифровка подписи)

_____ (год, месяц, число)

9 УТИЛИЗАЦИЯ

9.1 Для разбора и утилизации термопреобразователи передаются в специализированную организацию по утилизации. Утилизация осуществляется в соответствии с действующими на момент утилизации нормами и правилами, принятыми на территории РФ.

Приложение А
(справочное)
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ, МАССА И ИСПОЛНЕНИЯ ТП

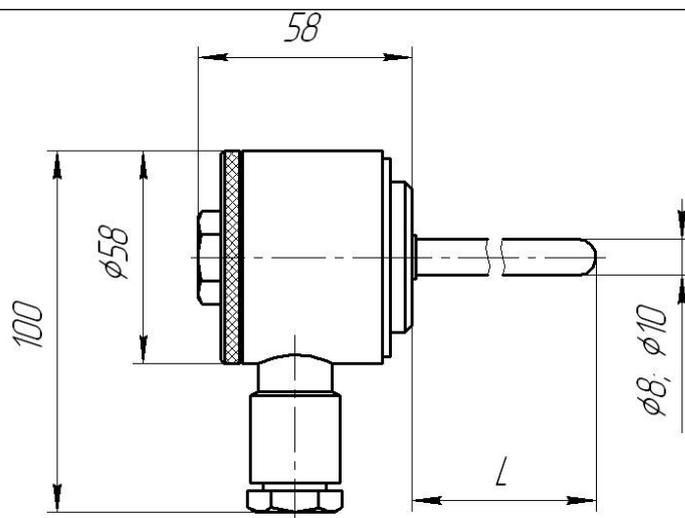


Рисунок А.1

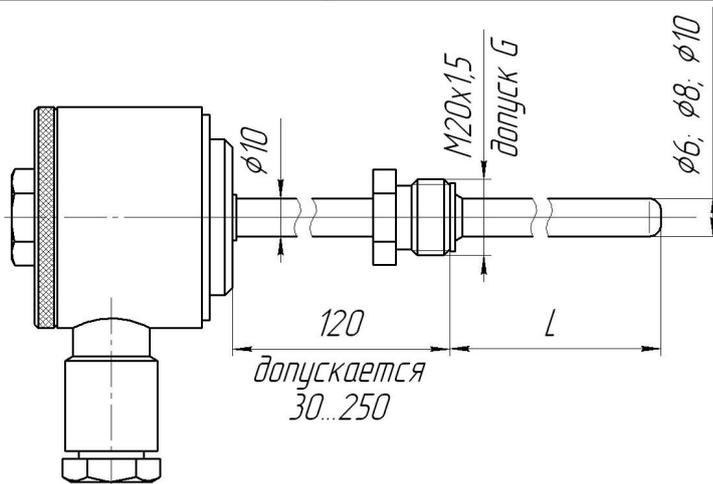


Рисунок А.2

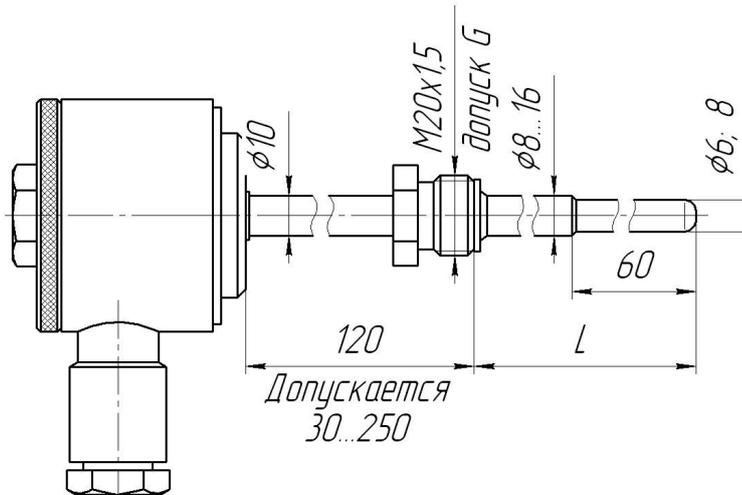


Рисунок А.3

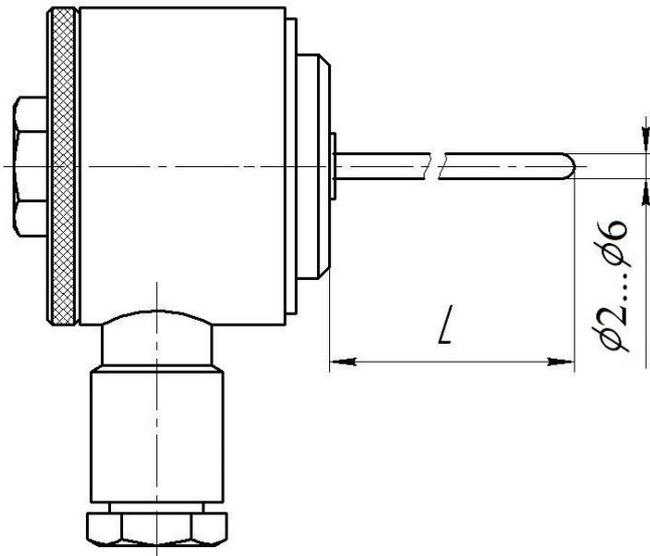


Рисунок А. 4

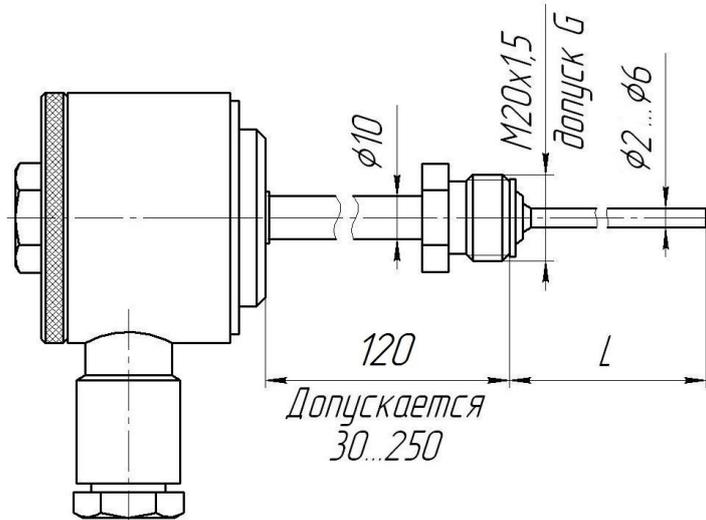


Рисунок А.5

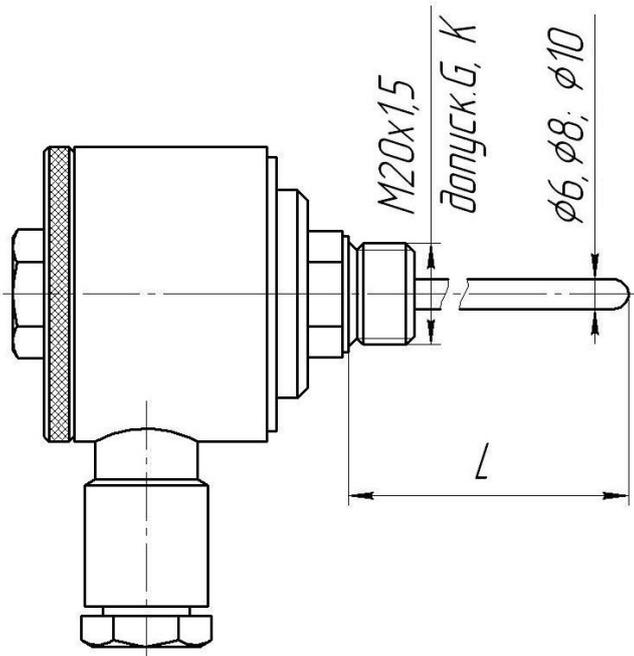


Рисунок А.6

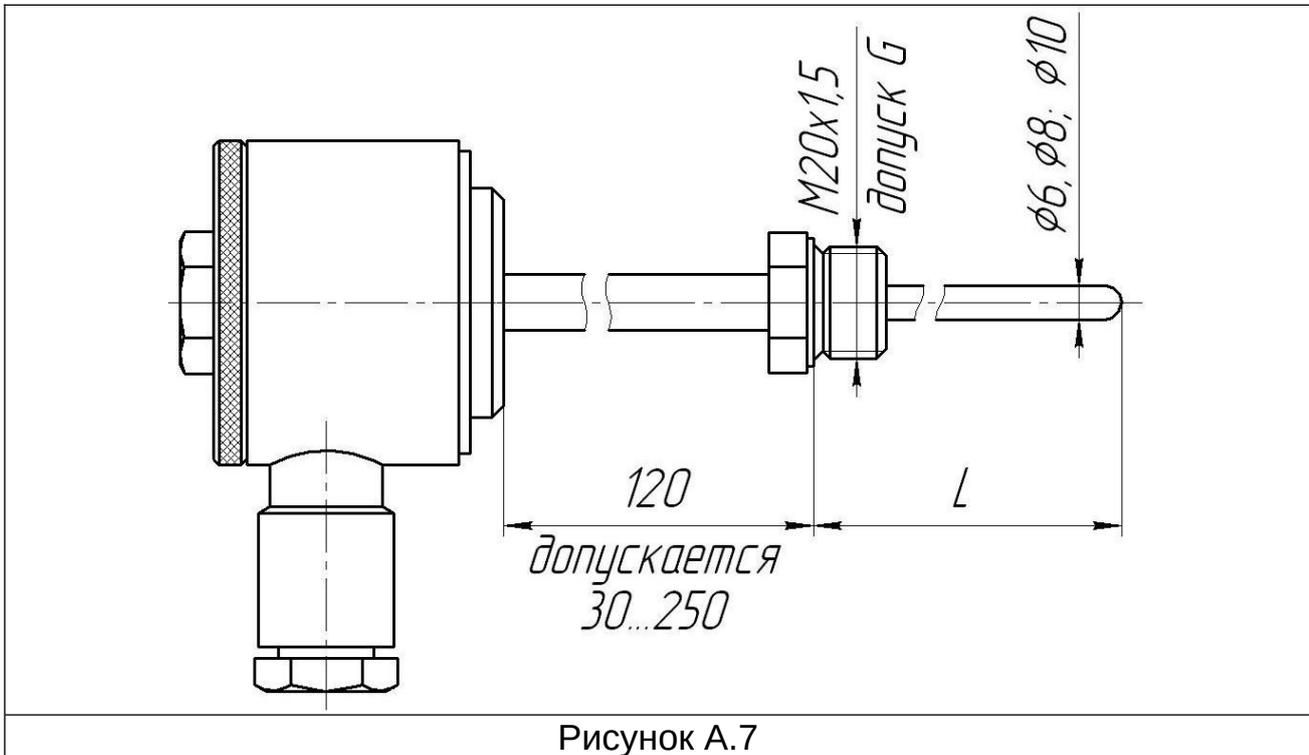


Рисунок А.7

Таблица А.1 – Габаритные размеры и масса

Тип и исполнение ТП	Рисунок	Материал Защитной арматуры	Рабочий диапазон измеряемых температур, °С	Показатель тепловой инерции с погрешностью	d, мм	Длина монтажной части L, мм	Масса, кг
ТХА-07-01 ТХК-07-01 ТЖК-07-01	А.1	сталь 12Х18Н10Т	-40 +800 -40 +600 -40 +750	12 20 40	6 8 10	120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3150	0,5- 1,1
ТХА-07-01-Т1		сталь 10Х23Н18	-40 +1000				
ТХА-07-01-Т4		сталь 10Х17Н13М2Т	-40 +900				
ТНН-07-01-Т3		сплав ХН45Ю	-40 +1250				
ТХА-07-02 ТХК-07-02 ТЖК-07-02	А.2	сталь 12Х18Н10Т	-40 +800 -40 +600 -40 +750				
ТХА-07-02-Т1		сталь 10Х23Н18	-40 +1000				
ТХА-07-02-Т4		сталь 10Х17Н13М2Т	-40 +900				
ТНН-07-02-Т3		сплав ХН45Ю	-40 +1250				

Продолжение таблицы А.1

ТХА-07-03 ТХК-07-03 ТЖК-07-03	А.3	сталь 12Х18Н10Т	-40 +800 -40 +600 -40 +750	12 20	6 8	120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3150	0,5- 1,5
ТХА-07-03-Т1		сталь 10Х23Н18.	-40 +1000				
ТХА-07-03-Т4		сталь 10Х17Н13М2Т	-40 +900				
ТНН-07-03-Т3		сплав ХН45Ю	-40 +1250				
ТХА-07-04 ТХК-07-04 ТЖК-07-04	А.4	материал оболочки сталь AISI 321	-40 +800 -40 +600 -40 +750	2	3	60, 80, 100, 120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250.	0,5- 1,1
ТХА-07-04-Т5		материал оболочки сплав Inconel 600	-40 +1100				
ТХА-07-04-Т6		материал оболочки сталь AISI 310	-40 +1100				
ТНН-07-04		материал оболочки сплав Nicrobel	-40 +1250				
ТХА-07-05 ТХК-07-05 ТЖК-07-05	А.5	материал оболочки AISI 321	-40 +800 -40 +600 -40 +750	2	3	120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3150	0,5- 1,1
ТХА-07-05-Т5		материал оболочки Inconel 600	-40 +1100 ¹⁾				
ТХА-07-05-Т6		материал оболочки AISI 310	-40 +1000				
ТНН-07-05		материал оболочки Nicrobel	-40 +1250				
ТХА-07-06 ТХК-07-06 ТЖК-07-06	А.6	сталь 12Х18Н10Т	-40 +800 -40 +600 -40 +750	12 20	6 8 10	120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3150	0,5- 1,2
ТХА-07-06-Т1		сталь 10Х23Н18	-40 +1000				
ТХА-07-06-Т4		сталь 10Х17Н13М2Т	-40 +900				
ТНН-07-06		сталь ХН45Ю	-40 +1250				

Продолжение таблицы А.1

ТХА-07-07 ТХК-07-07 ТЖК-07-07	А.7	сталь 12Х18Н10Т	-40 +800 -40 +600 -40 +750	12 20 40	6 8 10	120, 160, 200, 250, 320, 400, 500, 630, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3150	0,5- 1,2
ТХА-07-07-Т1		сталь 10Х23Н18	-40 +1000				
ТХА-07-07-Т4		сталь 10Х17Н13М2Т	-40 +900				
ТНН-07-07-Т3		сплав ХН45Ю	-40 +1250				
Примечание – Рабочий диапазон измеряемых температур: для кабеля ≤ d3мм от -40 до +1000 °С; для кабеля > d3мм от -40 до +1100 °С.							

Пример записи при заказе:

ТХА-07-02-Т4, 250(100)мм, d10, 2ЧЭ, кл.1, ДЗ,ТУ 311-00226253.026-2011, 2шт.

						Кол-во
						Наименование технических условий ¹⁾
						Климатическое исполнение
						Класс допуска ²⁾
						Количество ЧЭ ³⁾
						Диаметр защитной арматуры / ЧЭ, мм
						Монтажная длина L (длина шейки), мм ⁴⁾
						Исполнение ТП (см. приложение А)
Преобразователь термоэлектрический						

Примечания

1. Наименование ТУ допускается не указывать.
2. Класс допуска 2 не указывается.
3. 1ЧЭ не указывается.
4. Для исполнений с «шейкой» (см. рис. А.2, А.3, А.5, А.7) в скобках указывается длина «шейки», отличная от 120 мм. По спец. заказу возможно изготовление с другими длинами, не указанными в таблице А.1
5. У ТП во взрывозащищенном исполнении в условном обозначении добавляется индекс «Ex» (например, ТХА-07-07-Т4-Ex).

Приложение Б
(справочное)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО РЕСУРСУ ТП

1. Предприятие-изготовитель не гарантирует заданный ресурс при работе в циклическом режиме.
2. При эксплуатации ТП при температуре, превышающей номинальное значение, ресурс будет уменьшаться. Величина ресурса в данном случае определяется многими факторами, в частности условиями эксплуатации.

ДЛЯ ЗАМЕТОК



Контактная информация:

Адрес: 454047, Россия, Челябинск,
ул. 2-я Павелецкая, д. 36, стр. 3, оф. 203

Телефон: +7 (351) 725-76-97 (многоканальный)

E-mail: sales@tpchel.ru

Сайт: www.tpchel.ru

Сервисная служба: +7 (351) 725-76-62, 725-74-72, 725-75-10

**Продукция произведена ООО «ТЕПЛОПРИБОР-СЕНСОР»
ЧТП 2025**