

42 1150

avrorra-arm.ru

+7 (495) 956-62-18



**ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ ТЕРМОЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
ТХА/ТХК-0193-05,
ТХА/ТХК-0193-06**

Руководство по эксплуатации
2.821.100 РЭ

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 Назначение

Преобразователи термоэлектрические ТХА/ТХК-0193-05, ТХА/ТХК-0193-06 (в дальнейшем – ТП) предназначены для измерения температуры подшипников и поверхности твердых тел, работающих в масляной среде в условиях повышенной вибрации, а также корпусов и головок термопласт - автоматов (червячных прессов для переработки пластмасс и резиновых смесей).

ТП могут иметь исполнения:

- невзрывозащищенное;
- взрывозащищенное с видом защиты «искробезопасная электрическая цепь»

ТП во взрывозащищенном исполнении с добавлением в их шифре «Ех» соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014.

ТП взрывозащищенного исполнения имеют маркировку по взрывозащите «0Ех ia IIC T6 Ga X».

Индекс X – означает:

- подключаемая к ТП регистрирующая аппаратура должна иметь искробезопасную электрическую цепь по ГОСТ 31610.11-2014, 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.

ТП взрывозащищенного исполнения могут применяться на объектах в зонах класса 1 и 2 по ГОСТ IEC 60079-10-1-2013, где возможно образование смесей горючих газов и паров с воздухом категории IIC температурной группы Т6 включительно по ГОСТ 31610.0-2014.

ТП имеют обыкновенное исполнение группы С4 по ГОСТ Р 52931-2008, при этом верхнее значение температуры окружающего воздуха:

- для ТП невзрывозащищенного исполнения до 85 °С;
- для ТП взрывозащищенного исполнения до 80 °С

1.2 Технические характеристики

1.2.1	Условное обозначение исполнения (нужное вписать)	_____
1.2.2	Условное обозначение номинальной статической характеристики (НСХ) преобразования по ГОСТ Р 8.585-2001: для ТХА для ТХК	К L
1.2.3	Класс допуска (нужное подчеркнуть) для ТХА для ТХК	1 2 2
1.2.4	Диапазон измеряемых температур (номинальная температура применения), °С:	
для	ТХА/ТХК-0193-05	от – 40 до + 200 (150)
для	ТХА/ТХК-0193-06	от – 40 до + 400 (300)
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 минус 40 °С до 375 °С	± 1,5 °С;
	- при температуре св.375 °С до 400 °С	± 0,004t °С;
	класс допуска 2:	
	- в диапазоне температур от минус 40 °С до 333 °С	± 2,5 °С;
	при температуре св.333 °С до 400 °С	± 0,0075t °С;
	б) для ТХК класс допуска 2:	
	- в диапазоне температур от минус 40 °С до 360 °С	± 2,5 °С;
	- при температуре св.360 °С до 400 °С	± (0,70+0,005t) °С
	(t-температура измеряемой среды, °С)	
1.2.6	Степень защиты от воздействия пыли и воды по ГОСТ 14254-96:	IP 5X
1.2.7	Показатель тепловой инерции, с, не более	5
1.2.8	Условное давление измеряемой среды, МПа:	-
1.2.9	Устойчивость ТП к механическим воздействиям по ГОСТ Р 52931-2008	F3
1.2.10	Количество рабочих спаев	1
1.2.11	Рабочий спай	не изолирован
1.2.12	Электрические параметры ТП при работе в комплекте с оборудованием с взрывозащитой вида «искробезопасная электрическая цепь»:	
	максимальный выходной ток (I_0), мА	1,0
	максимальное выходное напряжение (U_0), В	0,5
1.2.13	Габаритные размеры и масса	см. приложение А
1.2.14	Ресурс, ч, не менее	20000

1.2.15 Средний срок службы составляет:

- шесть лет для ТП с диаметром термоэлектродов не менее 0,45 мм и работающих при температуре не выше 450 °С;
- четыре года для остальных ТП

1.3 Состав изделия

1.3.1 Модификации ТП отличаются друг от друга элементами конструкции, креплением на объекте и исполнениями в зависимости от вида и материала защитной арматуры (см. приложение А).

1.3.2 В комплект поставки ТП входят:

- | | |
|------------------------------------|----------|
| преобразователь термоэлектрический | - 1 шт., |
| руководство по эксплуатации | - 1 экз. |

1.4 Устройство и работа

1.4.1 Измерение температуры основано на явлении возникновения в цепи ТП термоэлектродвижущей силы при разности температур между его рабочим и свободными концами. Величина термоэлектродвижущей силы зависит от этой разности температур и фиксируется потенциометром.

1.4.2 ТП состоит из чувствительного элемента и удлинительных проводов для внешних подключений. Измерительным узлом ТП является чувствительный элемент, который изготовлен из термопарного провода с термоэлектродами диаметром 0,5 мм хромель и алюмель (для ТХА) или хромель и копель (для ТХК), имеющими изоляцию в виде двухслойной обмотки из стеклонити повышенной нагревостойкости. Чувствительный элемент помещен в защитную металлическую арматуру в рабочей зоне и далее в общую оболочку из фторопластовой трубки. Положительный термоэлектрод помечен красным цветом.

1.4.3 ТП относятся к невозстанавливаемым, одноканальным, однофункциональным, неремонтируемым изделиям. Конструкция термопреобразователей неразборная

1.4.4 Способ крепления (см. приложение А):

- для ТХА/ТХК-0193-05 (с помощью штуцера М8×1) рис. А.1
 - для ТХА/ТХК-0193-06 (с помощью передвижного штуцера М10×1)
- рис. А.2

Примечание: Допускается внесение изменений в конструкцию изделия, не влияющих на функциональное назначение, присоединительные размеры и технические характеристики изделия.

1.5 Обеспечение взрывозащищенности ТП

1.5.1 Взрывозащита ТП, относящихся к взрывозащищенному электрооборудованию, обеспечивается следующими средствами.

1.5.1.1 ТП предназначены для работы с регистрирующей аппаратурой, имеющей искробезопасную электрическую цепь по ГОСТ 31610.11-2014, и искробезопасные параметры (уровень искробезопасной цепи и подгруппа электрооборудования), соответствующие условиям применения во взрывоопасной зоне.

1.5.1.2 Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции ТП соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014.

1.5.1.3 В ТП отсутствуют электрические элементы способные накапливать электрическую энергию, превышающую допустимые значения по ГОСТ 31610.11-2014.

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

1.5.1.5 Конструкция корпуса и отдельных частей ТП выполнены с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2014 для электрооборудования, размещенного во взрывоопасных зонах. Фрикционная искробезопасность обеспечивается выбором конструкционных материалов.

1.5.1.6 Электрические параметры искробезопасной цепи соответствуют указанным в пункте 1.2.12.

1.5.1.7 Ремонт и регулировка ТП на месте эксплуатации не допускается.

1.6 Маркировка

1.6.1 Маркировка содержит:

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

– Для ТП взрывозащищенного исполнения на отдельной табличке нанесена маркировка по взрывозащите «0Ex ia IIC T6 Ga X».

1.6.2 Маркировка транспортной тары содержит манипуляционные знаки: «Хрупкое. Осторожно», «Верх».

1.7 Упаковка

1.7.1 ТП и прилагаемая к ним техническая и товаросопроводительная документации поставляются в транспортной таре в соответствии с чертежами предприятия – изготовителя.

1.7.2 Упаковку ТП производят в закрытых помещениях при температуре окружающего воздуха от 15 °С до 40 °С и относительной влажности до 80 %.

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 Монтаж ТП на объекте должен выполняться в соответствии со следующими требованиями:

ТП не должен подвергаться термоудару (резкому нагреванию и охлаждению).

2.1.2 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 тепло-воспринимающая поверхность.

2.1.3 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.

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.

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

2.1.5 ТП взрывозащищенного исполнения должен быть установлен таким образом, чтобы температура частей ТП, находящихся во взрывоопасной среде, не превышала 85°C.

2.2 Подготовка изделия к работе

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 Проверить целостность токоведущей цепи омметром. При наличии обрыва заменить ТП на новый.

2.2.5 Подсоединить к прибору с соблюдением полярности.

2.2.6 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 31610.0-2014, 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 искробезопасную электрическую цепь по ГОСТ 31610.11-2014, а ее искробезопасные параметры (уровень искробезопасной цепи и подгруппа электрооборудования) должны соответствовать условиям применения во взрывоопасной зоне.

3 ПОВЕРКА

3.1 Поверку ТП проводят аккредитованные на право поверки организации. Требования к организации, порядку проведения и формы представления результатов поверки согласно приказу Минпромторга России от 02 июля 2015г. № 1815 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке.»

3.2 Интервал между поверками составляет **два года**.

3.3 Проводится по документу «Методика поверки. Преобразователи термоэлектрические типа ТХА, КТХА, ТХК, КТХК, ТЖК, КТЖК, ТНН, КТНН» утвержденной ГЦИ СИ ФБУ «Челябинский ЦСМ» в апреле 2012 г.

4 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ , ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ

При монтаже, демонтаже и обслуживании ТП во время эксплуатации на объекте необходимо соблюдать меры предосторожности, установленные правилами техники безопасности. Это предохранит от получения ожогов и других видов поражения.

5 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1 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 по ГОСТ 15150-69.

5.2 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) в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.

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

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

5.5 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.

6 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

6.1 Изготовитель гарантирует соответствие ТП требованиям технических условий при соблюдении условий транспортирования, монтажа, эксплуатации и хранения.

6.2 Гарантийный срок эксплуатации ТП – 18 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но в пределах ресурса.

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

7 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

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

Представитель ОТК

М.П.

(личная подпись)

(расшифровка подписи)

(год, месяц, число)

Первичную поверку (калибровку) произвел:

М. П.

(личная подпись)

(расшифровка подписи)

(год, месяц, число)

8 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ

Преобразователь термоэлектрический - _____,
№ _____ упакован согласно требованиям, предусмотренным в
действующей технической документации.

(личная подпись)

(расшифровка подписи)

(должность)

(год, месяц, число)

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(справочное)

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ И МАССА ТЕРМОПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ

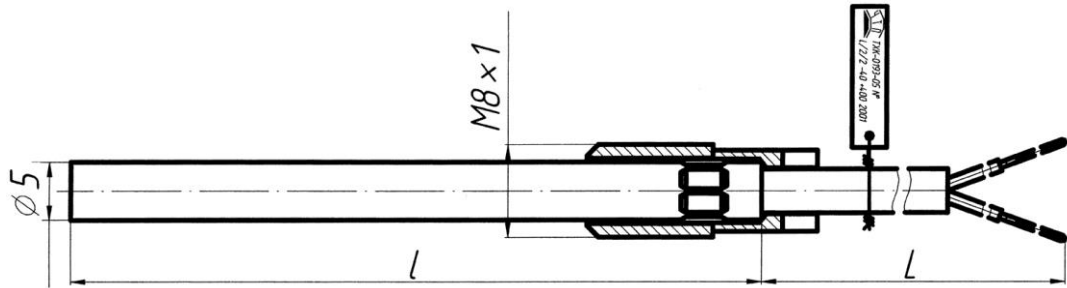


Рисунок А.1 – ТХА/ТХК-0193-05

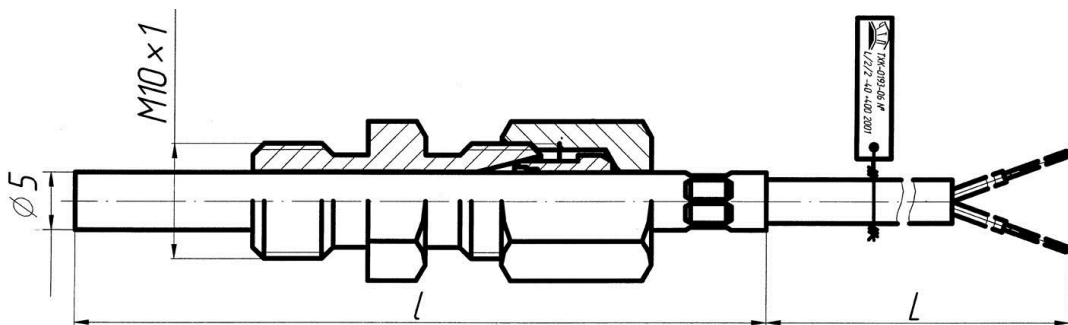


Рисунок А.2 – ТХА/ТХК-0193-06

Таблица А.1

ТХА/ТХК-0193-05 (рисунок А.1)		
Длина монтажной части l, мм	Масса, г, не более	
	L=2000 мм	L=6000 мм
25	37,0	98,3
30	37,7	98,8
60	41,3	102,4

ТХА/ТХК-0193-06 (рисунок А.2)		
Длина монтажной части l, мм	Масса, г, не более	
	L=2000 мм	L=6000 мм
60	61,7	130,9
80	64,2	133,4
100	66,6	135,8
120	69,0	138,2
160	73,9	143,1
200	78,8	148,0
250	84,8	154,0
320	93,4	162,6

У ТП во взрывозащищенном исполнении в условном обозначении добавляется индекс «Ех»