



УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО «ИНТЭП»

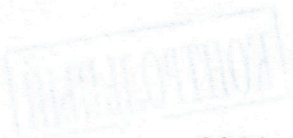
Сологуб Г. М.

« 28 » 12 2014 г.

Комплекты термопреобразователей сопротивления КТСП – Н

Руководство по эксплуатации

ТНИВ.405511.002 РЭ



2011

Инв.№подл	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. И дата

Перв. примен.

Справ. №

Подп. и дата

Инв. № дубл

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Содержание.

Введение	3
1 Назначение	4
2 Технические данные	5
3 Комплектность	6
4 Основные принципы расчета погрешности комплекта ТС	7
5 Маркировка и пломбирование	9
6 Указание мер безопасности	9
7 Подготовка к работе	10
8 Порядок установки	10
9 Измерение параметров и поверка технического состояния	11
10 Возможные неисправности и способы их устранения	11
11 Правила хранения и транспортирования	12
Приложение А Схема условного обозначения комплектов ТС	13
Приложение Б Внешний вид ТС комплекта	14
Приложение В Варианты установки ТС комплекта на трубопроводе	16
Приложение Г Схемы соединений внутренних проводников и нумерация контактов ТС	16а
Лист регистрации изменений	17

ТНИВ.405511.002 РЭ							
5	Зам.	ТНИВ.90-2016					
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата			
	Разраб.	Забара		19.10.16	Комплекты термопреобразователей сопротивления КТСП – Н. Руководство по эксплуатации	А	Лит.
	Пров.	Тихонов		19.10.16		1	Лист
	Н.контр.	Забара		19.10.16			Листов
	Утв.	Сологуб		19.10.16			18

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации ((далее РЭ) содержит технические данные, а также сведения, необходимые для правильной эксплуатации комплектов термопреобразователей сопротивления КТСП – Н (далее комплекты ТС).

В связи с постоянной работой по усовершенствованию комплектов ТС возможны отличия от настоящего РЭ, не ухудшающие метрологические характеристики и функциональные возможности.

КОПИЯ

Инв.№подл	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. И дата
3	Зам. ТНИВ.60-2011	3-8	29.11.11	
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист 3

1 Назначение

1.1 Комплекты ТС предназначены для измерения разности температур и значений температур в подающем и обратном трубопроводах системы теплоснабжения.

1.2 Комплекты ТС подбираются из термопреобразователей сопротивления (далее ТС), изготовленных по ТУ ВУ 300044107.001 – 2006.

1.3 Пример условного обозначения комплекта ТС при заказе:

Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП – Н

КТСП – Н 3. 2. 03. 02. 4. 3. 3 ТУ РБ 300044107.008 - 2002;

Означает: Комплект подобран из ТС, внешний вид рисунок В.3 корпус угловой (код 3), диаметр монтажной части 8 мм (код 2), длина монтажной части 80 мм (код 03), крепление – штуцер подвижный М20Х1.5 (код 02), НСХ Pt100 В (код 4), четырех проводная схема подключения (код 3), нижний предел диапазона разности температур $\Delta t_{\min} 3^{\circ}\text{C}$ (код 3).

Схема составления обозначения приведена в приложении А.

Инт.№подл	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. И дата

7	Зам.	ТНИВ.120-2020		12.06.20
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист
4

2 Технические данные

2.1.1 Исполнения соответствуют Приложению Б.

2.1.2 Номинальная статическая характеристика ТС комплекта по ГОСТ 6651 Pt100, 100П, Pt500, Pt1000. Температурный коэффициент термопреобразователя сопротивления α , $^{\circ}\text{C}^{-1}$: 0,00385; 0,00391.

2.1.3 Верхний предел температурного диапазона, $^{\circ}\text{C}$ 105; 160;

2.1.3а Допустимая максимальная измеряемая температура, $^{\circ}\text{C}$ 120; 180;

2.1.4 Нижний предел температурного диапазона, $^{\circ}\text{C}$ 0;

2.1.5 Диапазон измеряемых разностей температур, $^{\circ}\text{C}$ $\Delta t_{\min} \dots 100$; $\Delta t_{\min} \dots 150$;

2.1.6 Нижний предел диапазона разности температур, $\Delta t_{\min}, ^{\circ}\text{C}$ 2 или 3;

2.1.7 Относительная погрешность комплекта ТС при измерении разности температур $\delta_{\Delta t}$ – разница между измеренным значением разности температур Δt_u и действительной разностью температур Δt_d , отнесенная к действительной разности температур

$$\delta_{\Delta t} = \frac{\Delta t_u - \Delta t_d}{\Delta t_d} \quad (1)$$

2.1.8 Предел допускаемой относительной погрешности измерения разности температур для комплекта ТС, выраженный в процентах не должен превышать значений определяемых по формуле:

$$\text{Класс 1: } \delta_{\Delta t} = \pm \left(0,25 + \frac{1,5 \Delta t_{\min}}{\Delta t} \right), \quad (2.1)$$

$$\text{Класс 2: } \delta_{\Delta t} = \pm \left(0,5 + \frac{3 \Delta t_{\min}}{\Delta t} \right), \quad (2.2)$$

где $\Delta t_{\min}$ – минимальная измеряемая комплектом ТС разность температур, $^{\circ}\text{C}$.

Δt – текущая разность температур, $^{\circ}\text{C}$.

2.1.9 Предел допускаемого отклонения ТС комплекта от номинальной статической характеристики, $^{\circ}\text{C}$

- для ТС класса А - $\pm (0,15 + 0,002t)$;

- для ТС класса В - $\pm (0,3 + 0,005t)$;

2.1.10 Варианты исполнения термопреобразователей комплекта (далее ТС комплекта) приведены в приложении Б.

2.1.11 Для комплектов ТС, составленных из ТС с постоянно присоединенным двухпроводным соединительным кабелем, длины соединительных проводов и сечения проводников одинаковые для обоих ТС и не могут изменяться в процессе эксплуатации

Подп. И дата	
Инв.№ дубл.	
Взам. Инв №	
Подп. и дата	
Инв.№подл	

4	Зам.	ТНИВ.87-2016	38.04.16	ТНИВ.405511.002 РЭ	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата	5

Сопротивление кабеля рассчитывается по формуле $R_{\text{пр}} = L_{\text{min}} \cdot r$, где L_{min} – измеренная длина выводных проводников, м; r – погонное сопротивление кабеля.

2.1.12 Минимальная глубина погружения ТС комплекта – не менее $(l + 5d)$
где l – длина чувствительного элемента, d – диаметр защитного корпуса.

2.1.13 Электрическое сопротивление изоляции между цепью чувствительного элемента и защитным корпусом каждого ТС комплекта должно быть не менее 100 МОм при комнатной температуре и не менее 20 МОм при температуре 160 °С при подаче испытательного напряжения U не более 100 В.

2.1.14 Монтажная часть ТС комплекта герметична и выдерживает рабочее давление 0,63; 1,6; 4 МПа.

2.1.15 Средний срок службы не менее 10 лет.

2.1.16 По защищенности от воздействия окружающей среды:

ТС комплектов с защитной арматурой соответствуют степени защиты IP65 ГОСТ 14254;

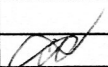
термопреобразователи, входящие в комплекты, по устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха соответствуют группе исполнения Д3 по ГОСТ 12997, (воздействие температуры окружающего воздуха в диапазоне от минус 50 °С до плюс 50 °С, влажности 95 % при температуре 35 °С).

3 Комплектность

3.1 В комплект поставки комплектов ТС входят:

- 2 ТС, подобранных в пару;
- паспорт ТНИВ 405511.002 ПС;
- руководство по эксплуатации ТНИВ.405511.002 РЭ (допускается поставлять 1экз. на партию более 25 комплектов, отправляемых в один адрес)

Подп. И дата	
Инв. № дубл.	
Взам. Инв №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

8	Зам.	ТНИВ.131-2020		20.11.20
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

6

4 Основные принципы расчета погрешности комплекта ТС

4.1 Отклонение сопротивлений ТС комплекта от НСХ и погрешности измерения разности температур определяют, измеряя сопротивление каждого ТС комплекта при трех температурах (t_1, t_2, t_3) в пределах температурного диапазона комплекта ТС.

Значения сопротивлений ТС, полученные при измерениях, используются в системе трех уравнений для вычисления трех констант квадратичного уравнения, связывающего сопротивление и температуру.

$$R_t = R_0 (1 + At + Bt^2) \quad (3)$$

Для четырехпроводных ТС $R_t = R_u$. Для ТС с постоянно присоединенным двухпроводным кабелем $R_t = R_u - R_{пр}$, где R_u - значение сопротивления, полученное при измерении; $R_{пр}$ - сопротивление кабеля ТС, взятое из паспорта или из маркировки или рассчитанное как $R_{пр} = L \cdot r$ по измеренной длине L и выводных проводников и погонному сопротивлению кабеля r , указанному в НД для ТС.

Коэффициенты R_0, A и B рассчитывают по уравнениям:

$$R_0 = D_{R0} / D; A = D_{RA} / D_{R0}; B = D_{RB} / D_{R0},$$

где $D, D_{R0}, D_{RA}, D_{RB}$ - определитель и соответствующие алгебраические дополнения системы трех уравнений для искомых коэффициентов:

$$D = \det \begin{vmatrix} 1 & t_1 & t_1^2 \\ 1 & t_2 & t_2^2 \\ 1 & t_3 & t_3^2 \end{vmatrix} = (t_2 \cdot t_3^2 - t_2^2 \cdot t_3) - (t_1 \cdot t_3^2 - t_1^2 \cdot t_3) + (t_1 \cdot t_2^2 - t_1^2 \cdot t_2); \quad (4)$$

$$D_{R0} = \det \begin{vmatrix} R_1 & t_1 & t_1^2 \\ R_2 & t_2 & t_2^2 \\ R_3 & t_3 & t_3^2 \end{vmatrix} = R_1 \cdot (t_2 \cdot t_3^2 - t_2^2 \cdot t_3) - R_2 \cdot (t_1 \cdot t_3^2 - t_1^2 \cdot t_3) + R_3 \cdot (t_1 \cdot t_2^2 - t_1^2 \cdot t_2); \quad (5)$$

$$D_{RA} = \det \begin{vmatrix} 1 & R_1 & t_1^2 \\ 1 & R_2 & t_2^2 \\ 1 & R_3 & t_3^2 \end{vmatrix} = (R_2 \cdot t_3^2 - R_3 \cdot t_2^2) - (R_1 \cdot t_3^2 - R_3 \cdot t_1^2) + (R_1 \cdot t_2^2 - R_2 \cdot t_1^2); \quad (6)$$

$$D_{RB} = \det \begin{vmatrix} 1 & t_1 & R_1 \\ 1 & t_2 & R_2 \\ 1 & t_3 & R_3 \end{vmatrix} = (t_2 \cdot R_3 - t_3 \cdot R_2) - (t_1 \cdot R_3 - t_3 \cdot R_1) + (t_1 \cdot R_2 - t_2 \cdot R_1). \quad (7)$$

Подстрочные индексы 1, 2 и 3 относят к соответствующей точке измерения.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв. № дубл.	Подп. И дата

Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата
3	Зам.	ТНИВ.60-2011	ЗФ	09.06.11

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

7

Значения температуры t_u определяют по формуле:

$$t_u = \frac{-A + \sqrt{A^2 + 4B\left(\frac{R_t}{R_0} - 1\right)}}{2B} \quad (8)$$

где R_0 – номинальное сопротивление ТС при 0 °С (по ГОСТ 6651);

A и B – номинальные значения температурных коэффициентов сопротивления платинового ТС по ГОСТ 6651 для градуировки $\alpha=0,00385$ ($A = 3,9083 \cdot 10^{-3} \text{ } ^\circ\text{C}^{-1}$;

$B = -5,7750 \cdot 10^{-7} \text{ } ^\circ\text{C}^{-2}$); для градуировки $\alpha=0,00385$ ($A = 3,9690 \cdot 10^{-3} \text{ } ^\circ\text{C}^{-1}$;

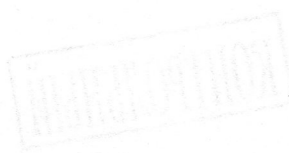
$B = -5,841 \cdot 10^{-7} \text{ } ^\circ\text{C}^{-2}$).

R_t – сопротивление при температуре t (“действительной” температуры в данной точке) рассчитывается для каждого ТС по уравнению (3) с использованием коэффициентов ИСХ, определенных выше. При этом для ТС с постоянно присоединенными двухпроводными кабелями к рассчитанному значению R_t прибавляют сопротивление кабеля.

Относительная погрешность измерения разности температур определяется по формуле:

$$\delta_{\Delta t} = \frac{\Delta t_u - \Delta t_{\text{д}}}{\Delta t_{\text{д}}} \cdot 100 = \frac{(t_{u1} - t_{u2}) - (t_{\text{д}1} - t_{\text{д}2})}{\Delta t_{\text{д}}} \cdot 100 = \frac{(t_{u1} - t_{\text{д}1}) - (t_{u2} - t_{\text{д}2})}{\Delta t_{\text{д}}} \cdot 100 \quad (9)$$

Относительная погрешность вычисляется в достаточном количестве точек внутри диапазона области, определяемой диапазоном температур и диапазоном разности температур комплекта ТС. Она не должна превышать значений рассчитанных по формуле (2).



Инв. №подл	Подп. и дата	Взам. Инв. №	Инв. № дубл.	Подп. И дата

3	Зам.	ТНИВ.60-2011			ТНИВ.405511.002 РЭ	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата		8

5 Маркировка и пломбирование

5.1 На бирке, закрепленной на каждом ТС, должно быть нанесено:

- товарный знак изготовителя;
- порядковый номер по системе предприятия-изготовителя, одинаковый для обоих ТС комплекта;
- дата выпуска (год и месяц);
- тип ТС, обозначение НСХ и допуск;
- условное обозначение схемы внутренних соединений;
- рабочий диапазон температуры;
- рабочий диапазон измерения разности температур;
- ТС маркируются буквами «Г» - «горячий» и «Х» - «холодный». Бирки ТС могут иметь цветовую окраску – для «горячего» ТС красного цвета (или другого теплого цвета), а для «холодного» ТС синего цвета (или другого холодного цвета);
- минимальная глубина погружения ТС комплекта;
- сопротивление соединительных проводов при двухпроводной схеме подключения;
- знак Государственного реестра по ТКП 8.001, ПР50.2.009.

5.2 При установке, после выполнения монтажных работ термопреобразователи могут быть опломбированы представителями органов надзора. Рекомендуемые способы пломбирования приведены на рисунке 1.

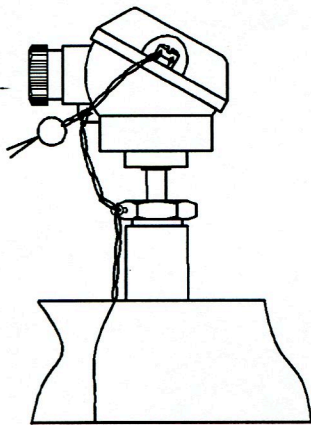


Рисунок 1. Схема пломбировки ТС (тип PLголовка)

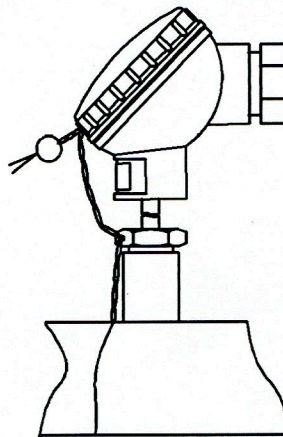


Рисунок 2. Схема пломбировки ТС (тип DL головка)

6 Указание мер безопасности

6.1 По способу защиты от поражения электрическим током ТС комплекта относятся к классу III ГОСТ 12.2.007.0.

6.2 Замену, присоединение и отсоединение ТС комплекта от объекта следует производить при отключенном электропитании и отсутствии давления измеряемой среды.

5	Зам.	ТНИВ.91-2016	378	19.10.16
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

7 Подготовка к работе

7.1 Перед установкой ТС комплекта проверить целостность токоведущей цепи омметром.

7.2 Проверить сопротивление изоляции между токоведущей цепью и защитной арматурой мегаомметром с напряжением 100 В на соответствие п. 2.1.13.

При несоответствии сопротивления изоляции ТС просушить при 100 °С в течение 2-3 часов. Потом еще раз проверить.

8 Порядок установки

8.1 Установите комплект ТС на объекте.

Варианты установки в рекомендуемом приложении В (при установке ТС в гильзу защитную усилия не допускаются).

В прямом потоке трубопровода устанавливается ТС с маркировкой «Г» (горячий), в обратном потоке – с маркировкой «Х» (холодный).

ТС монтируются таким образом, чтобы чувствительный элемент, расположенный на конце ТС, располагался на оси трубопровода. При монтаже ТС под углом 45° концы ТС должны быть направлены навстречу потоку теплоносителя.

При монтаже ТС, во избежание помех при измерении, необходимо удалить их присоединительные провода от электрических кабелей с напряжением 220 В и более на расстояние не менее 0,3 м.

8.2 Произведите ориентацию корпуса (головки) в нужном направлении и закрепите штуцер.

8.3 Подготовьте сальниковое уплотнение под применяемый кабель.

8.4 Произведите подсоединение ТС комплекта к измерительному прибору и закрепите кабель в сальниковом вводе. Схемы соединений внутренних проводников и нумерация контактов ТС приведены в приложении Г.

8.5 Произведите пломбировку ТС комплекта.

Инв.№подл	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. И дата

5	Зам.	ТНИВ.90-2016	358	19.10.16
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

10

9 Техническое обслуживание

9.1 Введенный в эксплуатацию комплект ТС рекомендуется подвергать периодическому осмотру с целью контроля:

- работоспособности комплекта ТС;
- соблюдения условий эксплуатации;
- отсутствия внешних повреждений;
- надежности электрических и механических соединений.

Комплекты ТС проходят первичную поверку при выпуске из производства и после ремонта. В процессе эксплуатации комплекты ТС должны проходить периодическую поверку.

Межповерочный интервал:

- для Республики Беларусь: не более 48 месяцев;
 - для поставок на экспорт: не более 60 месяцев.
- б) поверку проводить по методике МП ВТ 047-2002.

10 Возможные неисправности и способы их устранения

Таблица 1.

Неисправность	Причина	Способ устранения
1.Отсутствие сигнала.	Обрыв токоведущей цепи.	Заменить комплект ТС.
2.Снижение сопротивления изоляции ТС комплекта.	Попадание влаги вовнутрь ТС.	Просушить при 100 °С 2 – 3 часа.

Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата
5	Зам.	ТНИВ.90-2016	<i>ЗФ</i>	19.10.16

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

11

11 Правила хранения и транспортирования

11.1 Условия хранения комплектов ТС должно соответствовать условиям хранения 1 по ГОСТ 15150.

11.2 Хранение комплектов ТС на стеллажах и в хранилищах по ГОСТ 12997, для изделий, поставляемых в Российскую Федерацию – по ГОСТ Р 52931.

Воздух помещения не должен содержать агрессивных примесей.

11.3 Условия транспортирования комплектов ТС должны соответствовать группе исполнения N2 по ГОСТ 12997, для изделий, поставляемых в Российскую Федерацию – по ГОСТ Р 52931.

11.4 Комплекты ТС транспортируются всеми видами транспорта в крытых транспортных средствах в соответствии с правилами перевозок грузов на данном виде транспорта.

ИЗДАНИЕ

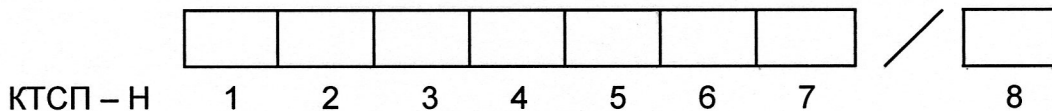
Инв.№подл	Подп. и дата	Взам. Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. И дата

3	Зам.	ТНИВ.60-2011	<i>ЗП</i>	29.11.11
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Приложение А
(обязательное)

Схема составления условного обозначения комплектов



1

Исполнение	Рисунок В.1	Рисунок В.3 Корпус прямой	Рисунок В.3 Корпус угловой	Рисунок В.2	Рисунок В.4	Рисунок В.5
Обозначение	1	2	3	5	6	7

2

Диаметр монтажной части, D мм	4	6	8	10	3	5	7
Обозначение	0	1	2	3	4	5	6

3

Длина монтажной части, L мм	27,5	50	60	80	100	120	160	200	250	45	320	500
Обозначение	00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	12

4

Крепление	По месту	Штуцер подвижный			Гайка			Штуцер неподвижный		
		M10x1	M16x1.5	M20x1.5	M10x1	M16x1.5	M20x1.5	M10x1	M16x1.5	M20x1.5
Обозначение	00	11	01	02	12	06	07	13	14	15

5

НСХ ТС комплекта, класс допуска	Pt100,A	Pt100,B	Pt500,A	Pt500,B	Pt1000,A	Pt1000,B	100П,A	100П,B
Обозначение	3	4	6	7	9	10	21	22

6

Схема электрических соединений	Двух проводная	Четырех проводная
Обозначение	1	3

7

Нижний предел диапазона разности температур $\Delta t_{\min}$, °C и предел допускаемой относительной погрешности измерения разности температур (класс)	$\Delta t_{\min} = 2^\circ\text{C}$ Класс 1	$\Delta t_{\min} = 2^\circ\text{C}$ Класс 2	$\Delta t_{\min} = 3^\circ\text{C}$ Класс 1	$\Delta t_{\min} = 3^\circ\text{C}$ Класс 2
Обозначение	22	2	32	3

8

Длина кабеля, м	Задается потребителем при заказе
-----------------	----------------------------------

Подп. и дата
Инв.№ дубл.
Взам.Инв №
Подп. и дата
Инв.№подл

Приложение Б
(обязательное)
Внешний вид ТС комплекта

Значения размеров, неуказанные на рисунках, приведены в приложении А: L – длина монтажной части, мм; M – резьба; D – диаметр монтажной части, мм; Lпр – длина соединительного кабеля по заказу, м.

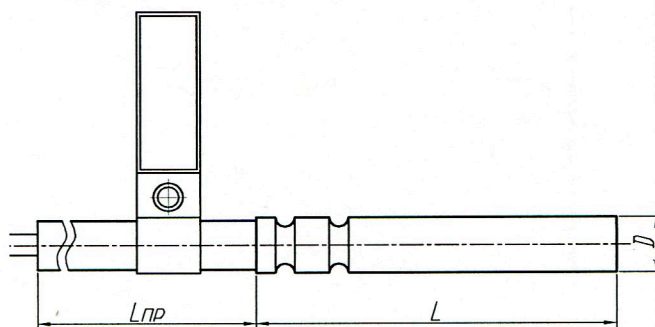


Рисунок В.1 – Термопреобразователь ТНИВ.405511.003 – тип PL кабель

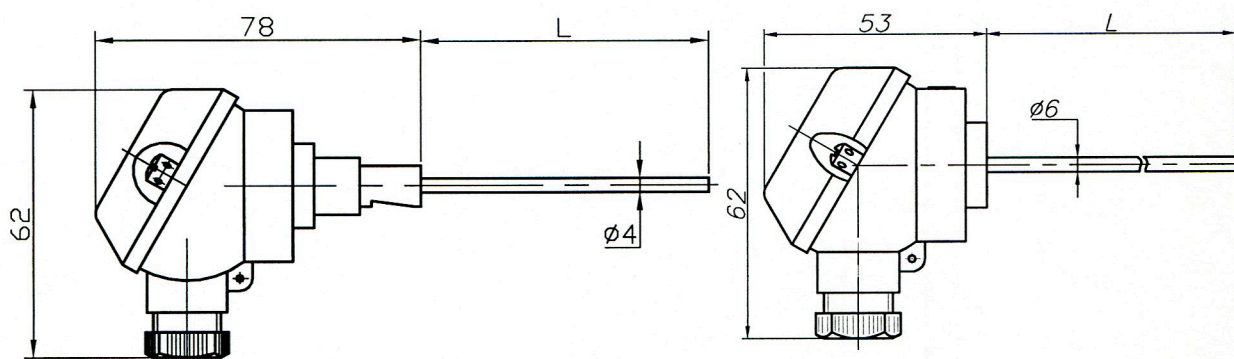
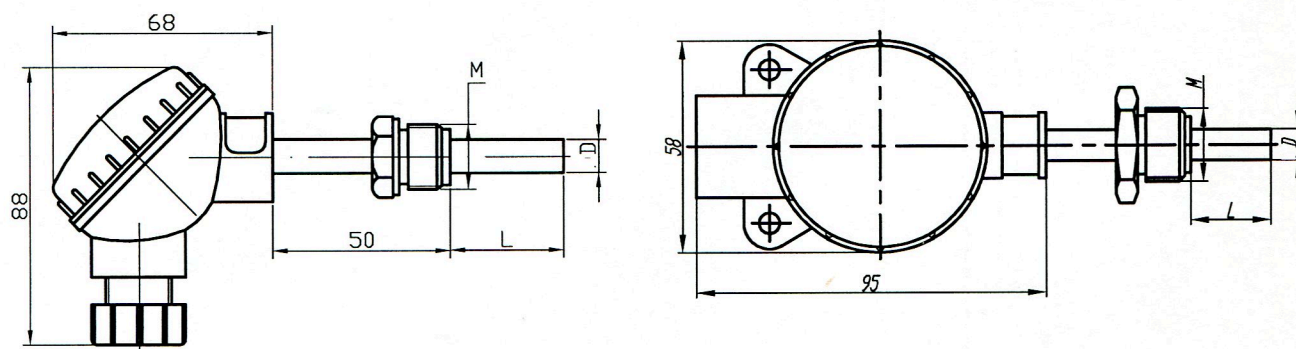


Рисунок В.2 – Термопреобразователь ТНИВ.405511.002 – тип PL головка



Корпус угловой

Корпус прямой

Рисунок В.3 – Термопреобразователь ТНИВ.405511.001 – тип DL головка

ИЗДАНИЕ

3	Зам.	ТНИВ.60-2011	38	29.11.11
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

14

Подп. и дата	
Инв.№ дубл.	
Взам.Инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№подл	

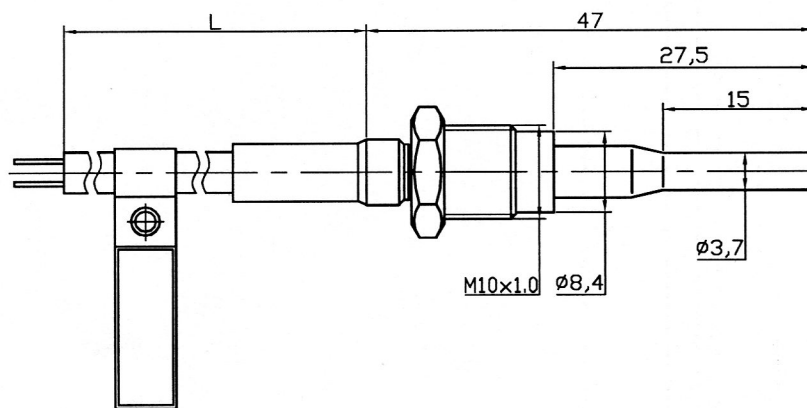


Рисунок В.4 – Термопреобразователь ТНИВ.405511.004 – тип DS кабель

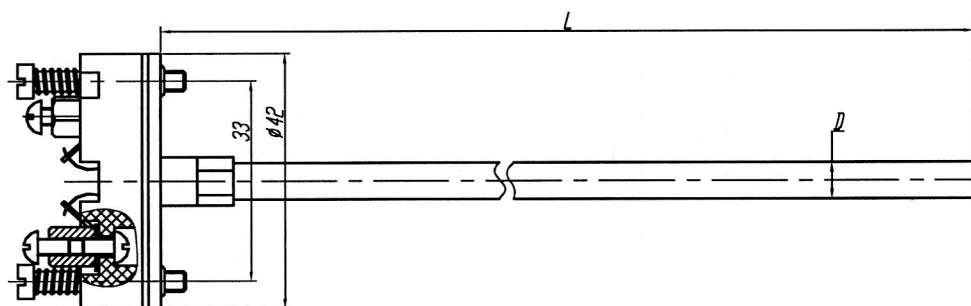


Рисунок В.5 – Термопреобразователь ТНИВ.405511.005 – тип PL головка

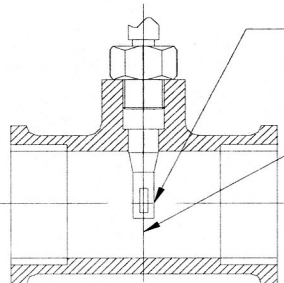
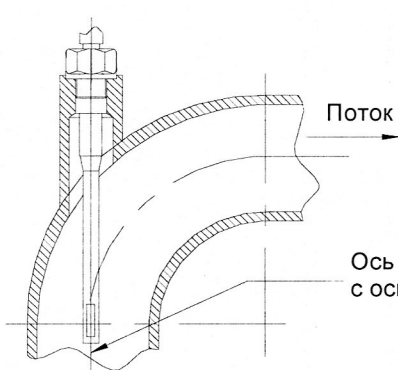
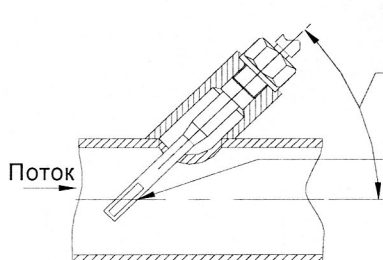
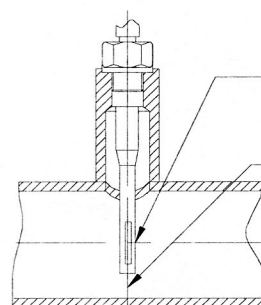
Инв.№подл	Подп. и дата	Взам.Инв №	Инв.№ дубл.	Подп. и дата

3	Зам	ТНИВ.60-2011	Подп.	Дата
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Приложение В

Варианты установки ТС комплекта на трубопроводы

Тип установки датчика	Размер трубы	Рекомендации по установке
A Установка в резьбовом фитинге	DN 15 DN 20 DN 25	 ТС установлен по оси фитинга Ось ТС перпендикулярна оси фитинга и находится в той же плоскости
B В изгибе	≥ DN 50	 Поток Ось ТС совпадает с осью трубы
C Угловая установка	≥ DN 50	 45° Поток Чувствительный элемент устанавливается на оси трубы или дальше
D Перпендикулярная установка	DN 65 - - DN 250	 Чувствительный элемент устанавливается на оси трубы или дальше Ось ТС перпендикулярна оси трубы и находится в той же плоскости

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист

16

Приложение Г
(справочное)
Схемы соединений внутренних проводников
и нумерация контактов ТС

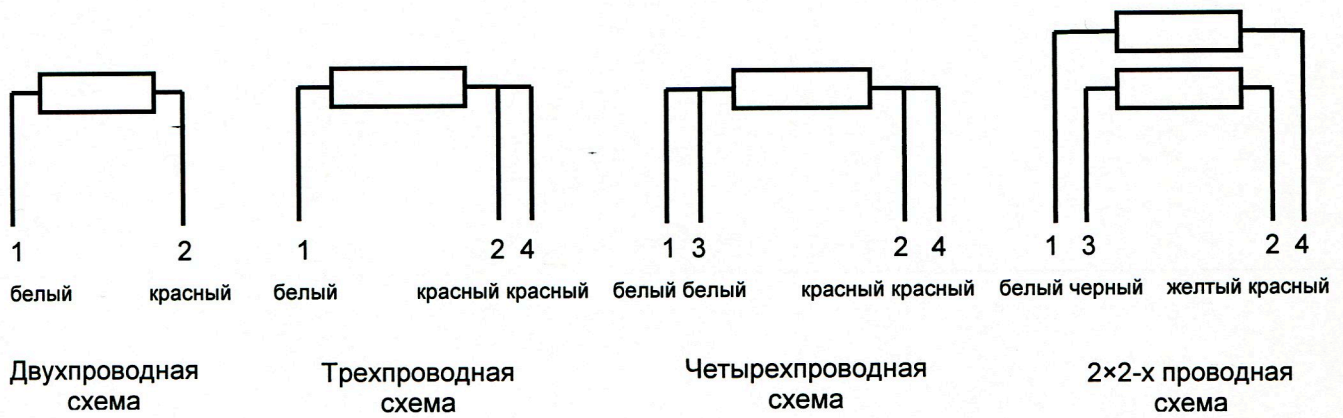
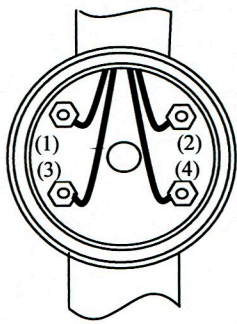
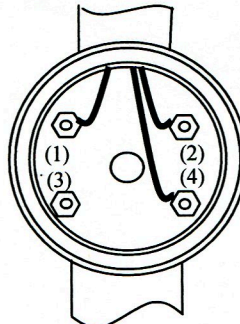


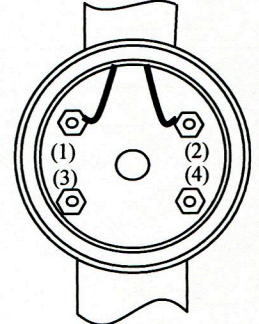
Рисунок Г.1 – Схемы соединений внутренних проводников



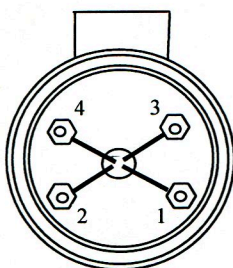
Исполнение 3
4-х проводная схема
2*2-х проводная схема



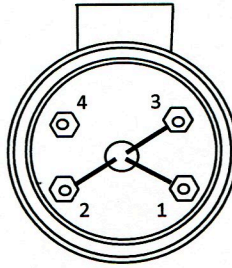
Исполнение 3
3-х проводная схема



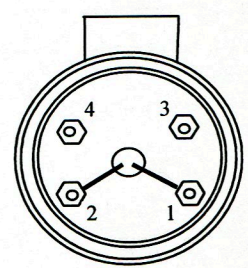
Исполнение 3
2-х проводная схема



Исполнение 5
4-х проводная схема



Исполнение 5
3-х проводная схема



Исполнение 5
3-х проводная схема

Рисунок Г.2 Нумерация контактов на клеммных колодках

Инв.№	Подп. и дата
полл	
Взам. Инв. №	Инв.№ дубл.
Подп. и дата	
Инв.№	Подп. и дата
полл	

5	Нов.	ТНИВ.90-2016	308	02.10.16
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата

ТНИВ.405511.002 РЭ

Лист регистрации изменений

[illegible]

					ТНИВ.405511.002 РЭ	ЛИСТ
4	Зам	ТНИВ.87-2016	<i>ЗП</i>	<i>28.04.16</i>		17
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Дата		