



АО
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА ЛОГИКА

ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛИ СПТ961
Руководство по эксплуатации

ЛОГИКА - ТЕХНОЛОГИЯ ПРОФЕССИОНАЛОВ

Тепловычислители СПТ961 созданы акционерным обществом "Научно-производственная фирма "Логика" (АО НПФ ЛОГИКА).

Исключительное право АО НПФ ЛОГИКА на данную разработку защищается законом.

Воспроизведение любыми способами тепловычислителей СПТ961 может осуществляться только по лицензии АО НПФ ЛОГИКА.

Распространение, применение, ввоз, предложение к продаже, продажа или иное введение в хозяйственный оборот или хранение с этой целью неправомерно изготовленных тепловычислителей запрещается.

Методика поверки, раздел 9, утверждена ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМС" 25.07.2012.

Лист утверждения РАЖГ.421412.025РЭ-ЛУ.

Отдельные изменения, связанные с дальнейшим совершенствованием тепловычислителей, могут быть не отражены в настоящем 3-м издании руководства.

ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛИ СПТ961
(мод. 961.2 с версией ПО 02.00130 и выше)

Руководство по эксплуатации

РАЖГ.421412.025-01 РЭ



ЕЯС

Содержание

Введение.....	5
1 Назначение.....	5
2 Технические данные	5
2.1 Эксплуатационные показатели	5
2.2 Входные и выходные сигналы	6
2.3 Диапазоны измерений и показаний.....	6
2.4 Метрологические характеристики.....	7
2.5 Функциональные характеристики	7
2.6 Коммуникация с внешними устройствами.....	10
2.7 Вычислительные функции	12
2.8 Защита от фальсификации	19
3 Сведения о конструкции.....	19
4 Настраечные и вычисляемые параметры.....	22
4.1 Структура параметров	22
4.2 Ввод настраечных параметров	23
4.3 Настраечные параметры.....	24
4.4 Вычисляемые и измеряемые параметры.....	54
4.5 Списки параметров	74
5 Управление режимами работы прибора	80
5.1 Структура меню	80
5.2 Ввод и вывод с помощью кодовых обозначений.....	82
5.3 Ввод и вывод с помощью символьных обозначений.....	84
5.4 Просмотр архивов	85
5.5 Пуск и останов, сброс счетчиков и архивов.....	88
5.6 Контроль нуля и диапазона датчиков	90
5.7 Вывод информации на принтер.....	93
5.8 Тестирование функциональных групп.....	95
5.9 Приведение настроек в исходное состояние	97
6 Безопасность.....	97
7 Подготовка к работе и порядок работы	98
7.1 Общие указания.....	98
7.2 Монтаж электрических цепей.....	98
7.3 Ввод в эксплуатацию	103
8 Диагностика.....	103
9 Методика поверки.....	108
9.1 Общие положения.....	108
9.2 Операции поверки.....	108
9.3 Условия поверки	108
9.4 Средства поверки	108
9.5 Требования безопасности.....	109
9.6 Проведение поверки	109
9.7 Оформление результатов.....	114
10 Транспортирование и хранение	114

11 Реализация и утилизация	115
12 Ограничения в использовании	115
Приложение А Примеры баз данных	116
А.0 Введение.....	116
А.1 Водяная закрытая система (схема учета 1).....	118
А.2 Система с открытым водоразбором (схема учета 0).....	120
А.3 Система с открытым водоразбором (схема учета 4).....	122
А.4 Система учета тепловой энергии на источнике (схема учета 3).....	125
Приложение Б Образцы форм отчетов.....	130
Приложение В Вычислительные формулы.....	135
Приложение Г Поверочная база данных.....	142

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для специалистов, осуществляющих монтаж, обслуживание и поверку тепловычислителей СПТ961 модификации 961.2 с версией ПО 02.00130 и выше (далее – тепловычислители или приборы). Руководство содержит сведения о характеристиках, устройстве и работе тепловычислителей.

Пример записи тепловычислителя: "Тепловычислитель СПТ961.2, ТУ 4217-055-23041473-2007".

1 Назначение

Тепловычислители предназначены для измерения электрических сигналов, соответствующих параметрам теплоносителя, транспортируемого по трубопроводам, и вычисления теплофизических характеристик и количества теплоносителя. Теплоносителем может быть вода, насыщенный пар, перегретый пар, а также отличная от воды жидкость с известными физическими свойствами.

Тепловычислители применяются в составе теплосчетчиков для учета тепловой энергии и теплоносителя в системах теплоснабжения и теплопотребления, а также в других измерительных системах, в том числе, для учета водоснабжения и водоотведения.

Тепловычислители соответствуют ГОСТ 8.586.1 – ГОСТ 8.586.4, ГОСТ Р 51649, ГОСТ Р ЕН 1434-1, РД 50-411, МИ 2412 и МИ 2451. Тепловычислители соответствуют документам: “Правила учета тепловой энергии, теплоносителя” (постановление правительства РФ от 18.11.2013 №1034) и “Методика осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя” (приказ Минстроя РФ от 17.03.2014 №99/пр; регистрация в Минюсте РФ 12.09.2014 N 34040).

Выпускается две модификации тепловычислителей – 961.1 и 961.2. Модификация 961.2 отличается наличием дополнительного (второго) коммуникационного порта RS485.

2 Технические данные

2.1 Эксплуатационные показатели

Габаритные размеры: 244×220×70 мм.

Масса: не более 2 кг.

Электропитание: 220 В ±30 %, (50±1) Гц; потребляемая мощность: 7 В·А.

Условия эксплуатации:

- температура: от минус 10 до плюс 50 °С;
- относительная влажность: не более 95 % при 35 °С;
- атмосферное давление: от 84 до 106,7 кПа.

Условия транспортирования (в транспортной таре):

- температура окружающего воздуха: от минус 25 до плюс 55 °С;
- относительная влажность: не более 95 % при 35 °С;
- атмосферное давление: от 84 до 106,7 кПа;
- удары (транспортная тряска): ускорение до 98 м/с², частота до 2 Гц.

Средняя наработка на отказ: 75000 ч.

Средний срок службы: 12 лет.

2.2 Входные и выходные сигналы

В качестве датчиков параметров теплоносителя с тепловычислителями применяются:

- преобразователи расхода с выходным сигналом тока 0–5, 0–20, 4–20 мА;
- преобразователи расхода с выходным сигналом частоты до 5 кГц;
- преобразователи расхода с импульсным выходным сигналом частотой до 5 кГц с нормированной ценой импульса;
- преобразователи разности давлений на стандартных и специальных диафрагмах, сужающих устройствах с переменным сечением проходного отверстия, соплах ИСА 1932, трубах Вентури и напорных устройствах с выходным сигналом тока 0–5, 0–20, 4–20 мА;
- термопреобразователи сопротивления с характеристикой Pt100, 100П, 100М, Pt50, 50П, 50М;
- преобразователи температуры с выходным сигналом тока 0–5, 0–20, 4–20 мА;
- преобразователи давления с выходным сигналом тока 0–5, 0–20, 4–20 мА.

Количество входных цепей, рассчитанных для подключения сигналов тока – восемь. Входные цепи не имеют жесткого функционального соответствия измеряемым параметрам – любую из них можно привязать к любому датчику с выходным сигналом тока. Кроме того, каждый токовый вход может быть настроен на обработку дискретного сигнала, формируемого датчиком события.

К тепловычислителю может быть подключено четыре импульсных или частотных сигнала. Они формируются изменением состояния "замкнуто/разомкнуто" выходной цепи датчика либо дискретным изменением его выходного напряжения. Длительность импульса должна быть не менее 100 мкс, частота следования – до 5000 Гц, амплитуда импульсов напряжения – от 5 до 12 В. Любой из импульсных входов можно функционально привязать к любому датчику с выходным импульсным или частотным сигналом.

Каждый вход тепловычислителя, предназначенный для подключения токовых, импульсных и частотных сигналов, может быть настроен на обработку дискретного сигнала, формируемого датчиком события.

Количество сигналов сопротивления, подключаемых к тепловычислителю, – четыре. Термопреобразователи сопротивления подключаются по четырехпроводной схеме; любой из них может быть привязан к любой входной цепи сопротивления.

Тепловычислители имеют вход для подключения дискретных сигналов датчиков сигнализации различного назначения и выход, на котором формируется дискретный сигнал при возникновении нештатных ситуаций. Источником тока во входной и выходной цепях служит внешнее устройство; сила тока в цепи должна быть не более 20 мА, напряжение – не более 24 В.

2.3 Диапазоны измерений и показаний

Диапазоны измерений и показаний:

- от 0 до 5, от 0 до 20 и от 4 до 20 мА – измерение сигналов тока, соответствующих давлению, разности давлений, температуре и расходу;
- от 39 до 235 Ом – измерение сигналов сопротивления, соответствующих температуре;
- от $3 \cdot 10^{-4}$ до $5 \cdot 10^3$ Гц – измерение частоты импульсных сигналов, соответствующих расходу;
- от 0 до 30 МПа – показания давления;
- от 0 до 1000 кПа – показания разности давлений;
- от (–50) до 600 °С – показания температуры;
- от 0 до 10^6 – показания объемного [м³/ч] и массового [т/ч] расходов и тепловой мощности [ГДж/ч];
- от 0 до $9 \cdot 10^8$ – показания объема [м³], массы [т] и тепловой энергии [ГДж].

2.4 Метрологические характеристики

Пределы допускаемой погрешности:

- $\pm 0,05$ % – измерение сигналов частоты (относительная);
- $\pm 0,05$ % – измерение сигналов 0–20 и 4–20 мА (приведенная к диапазону измерений);
- $\pm 0,1$ % – измерение сигналов 0–5 мА (приведенная к диапазону измерений);
- $\pm 0,1$ °С – измерение сигналов сопротивления (абсолютная; характеристика преобразования Pt100, 100П, 100М);
- $\pm 0,15$ °С – измерение сигналов сопротивления (абсолютная; характеристика преобразования Pt50, 50П, 50М);
- $\pm 0,03$ °С – измерение разности сигналов сопротивления (абсолютная; характеристика преобразования Pt100, 100П).
- $\pm 0,01$ % – погрешность часов (относительная);
- $\pm 0,02$ % – вычисление параметров (относительная);
- $\pm (0,5+3/\Delta T)$ % – вычисление тепловой энергии (относительная; по результатам измерений входных сигналов).

2.5 Функциональные характеристики

Тепловычислители обеспечивают обслуживание до двенадцати трубопроводов. При этом непосредственно к тепловычислителю могут быть подключены восемь датчиков с выходным сигналом тока, четыре с частотным или импульсным выходным сигналом и четыре с сигналом сопротивления, образуя конфигурацию входов 8I+4F+4R. Для модификации 961.2, посредством адаптеров АДС97, подключаемых по дополнительному интерфейсу RS485, конфигурация входов может быть расширена до 12I+8F+8R при подключении одного и до 16I+12F+12R при подключении двух адаптеров.

Трубопроводы могут быть в произвольном порядке объединены (логически) в группы – потребители; может быть сформировано до шести потребителей.

В составе теплосчетчиков тепловычислители обеспечивают:

- измерение температуры, давления, разности давлений, расхода и объема теплоносителя, измерение температуры и давления холодной воды, температуры и давления окружающего воздуха;
- вычисление тепловой энергии, массы и массового расхода теплоносителя;
- архивирование значений тепловой энергии, массы, объема, средних значений температуры, разности температур, давления и разности давлений теплоносителя, а также средних значений температуры и давления холодной воды и температуры наружного воздуха – в часовом, суточном и месячном архивах объемом, соответственно, 1488, 366 и 36 записей для каждого параметра;
- сообщений о перерывах питания, о нештатных ситуациях и об изменениях настроечных параметров – по 1000 записей для каждой категории сообщений;
- ввод настроечных параметров;
- показания текущих, архивных и настроечных параметров на встроенном табло;
- защиту архивных данных и настроечных параметров от изменений;
- коммуникацию с внешними устройствами через порты RS232 и RS485.

Пример применения тепловычислителя в составе измерительной системы теплоснабжения с открытым водоразбором показан на рисунке 2.1 (функциональные возможности тепловычислителя используются здесь лишь частично). В состав системы в рассматриваемом примере входят:

- тепловычислитель СПТ961.2;
- адаптер АДС97;
- электромагнитные преобразователи объемного расхода с токовыми выходными сигналами, установленные на подающем (Q_1/I) и обратном (Q_2/I) трубопроводах;
- водосчетчик с числоимпульсным выходным сигналом, установленный на трубопроводе горячего водоснабжения ($V_{ГВС}/f$);
- подобранные в пару термопреобразователи сопротивления, установленные на подающем (T_1/R) и обратном (T_2/R) трубопроводах;
- преобразователи избыточного давления, установленные на подающем (P_1/I) и обратном (P_2/I) трубопроводах.

Температура и давление холодной воды, а также атмосферное давление считаются условно постоянными и задаются константами.

Сигналы тока с преобразователей объемного расхода и давления, сигналы сопротивлений, соответствующие температуре теплоносителя, импульсный сигнал, несущий информацию об объеме воды, израсходованной на горячее водоснабжение, поступают на соответствующие входы тепловычислителя. Тепловычислитель, по измеренным значениям входных сигналов и с учетом теплофизических характеристик теплоносителя, вычисляет массовый расход G_1 , G_2 , $G_{ГВ}$ по соответствующим трубопроводам, тепловую энергию W , массу теплоносителя в подающем трубопроводе M_1 , массу возвращаемого теплоносителя M_2 и массу воды на горячее теплоснабжение $M_{ГВ}$.

В примере показано, что с целью контроля параметров теплоносителя к тепловычислителю подключен GSM-модем, удаленный компьютер (через адаптер АПС79) и принтер (адаптер АПС43).

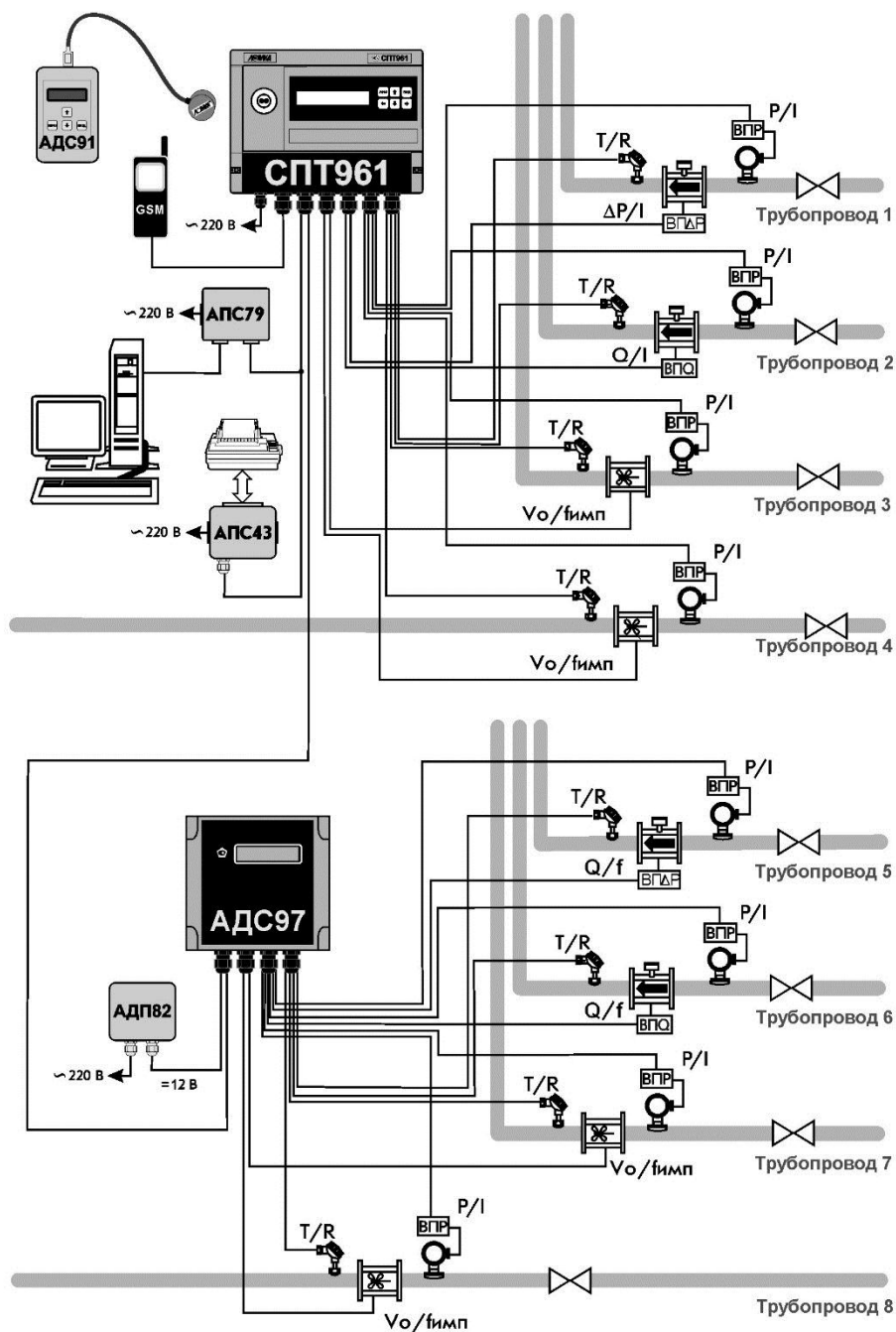


Рисунок 2.1 – Система с открытым водоразбором

2.6 Коммуникация с внешними устройствами

Помимо органов взаимодействия с оператором – клавиатуры и табло, размещенных на лицевой панели, – приборы обладают развитыми интерфейсными функциями для информационного обмена с внешними устройствами. Уровень доступа к данным через эти интерфейсы такой же, как и с лицевой панели – они всегда доступны для считывания, а возможность записи определяется положением переключателя, защищающего данные от несанкционированного изменения.

Тепловычислители снабжены интерфейсами RS232C, оптическим и RS485 (двумя – для модификации 961.2). Обмен данными может осуществляться параллельно по разным интерфейсам (за исключением одновременного использования IEC1107 и RS232C), при этом максимальная скорость обмена данными по каждому составляет 57600 бод. Подробные описания интерфейсов (процедуры обмена и форматы данных), обеспечивающих коммуникационные функции тепловычислителей, а также программные средства для работы с приборами (OPC-сервер, СПСеть, ПРОЛОГ и др.) размещены в интернете на сайте фирмы www.logika.spb.ru.

Пример конфигурации системы информационного обеспечения учета энергоресурсов приведен на рисунке 2.2.

Интерфейс RS232C ориентирован, в основном, на подключение телефонных модемов, радиомодемов, GSM-модемов с поддержкой технологии GPRS, преобразователей Ethernet/RS232C. В этом интерфейсе не осуществляется изоляция цепей прибора от внешних цепей, поэтому в условиях эксплуатации его не рекомендуется использовать для подключения удаленного оборудования.

Посредством оптического интерфейса к тепловычислителю подключается специальное устройство сбора данных – накопитель АДС91 или переносной компьютер при помощи адаптеров АПС78 и АПС70 соответственно.

Интерфейс RS485 предназначен для объединения приборов фирмы ЛОГИКА в информационную сеть. В одну сеть могут быть объединены как приборы новых моделей, так и ранее выпускавшиеся приборы, правда при этом максимальная скорость обмена будет ограничиваться возможностями "старых" приборов. Если в сеть объединены только приборы нового поколения, то возможны два варианта реализации сети – либо как шины с маркерным доступом и 9-битовым форматом данных, либо как шины с одним ведущим устройством и 8-битовым форматом данных. В первом случае возможно независимое подключение к шине нескольких пользователей либо через адаптеры АПС79, либо через приборы-шлюзы, к интерфейсу RS232C которых подключено одно из перечисленных выше устройств (модемы и пр.). В случае шины с одним ведущим возможно подключение только одного пользователя, но при этом увеличивается реальная скорость получения данных.

Тепловычислители СПТ961.2 имеют дополнительный, второй, интерфейс RS485, который предназначен, главным образом, для подключения адаптеров-расширителей АДС97 (они имеют 4 входа для подключения импульсных сигналов, 4 входа для токовых сигналов 4 – для термопреобразователей сопротивления). К тепловычислителю можно подключить один или два таких адаптера для увеличения числа обслуживаемых трубопроводов до двенадцати и числа потребителей до шести.

Второй интерфейс RS485 может быть использован и для объединения приборов в информационную сеть, при этом прибор будет принадлежать одновременно двум сетям, и его можно использовать как шлюз для входа в обе сети. Это может быть полезно в случае одновременного использования "старых", выпускавшихся до 2007 года, приборов и более новых приборов: в одну сеть объединяются "старые" приборы с меньшими скоростями обмена, в другую – новые приборы с высокими скоростями.

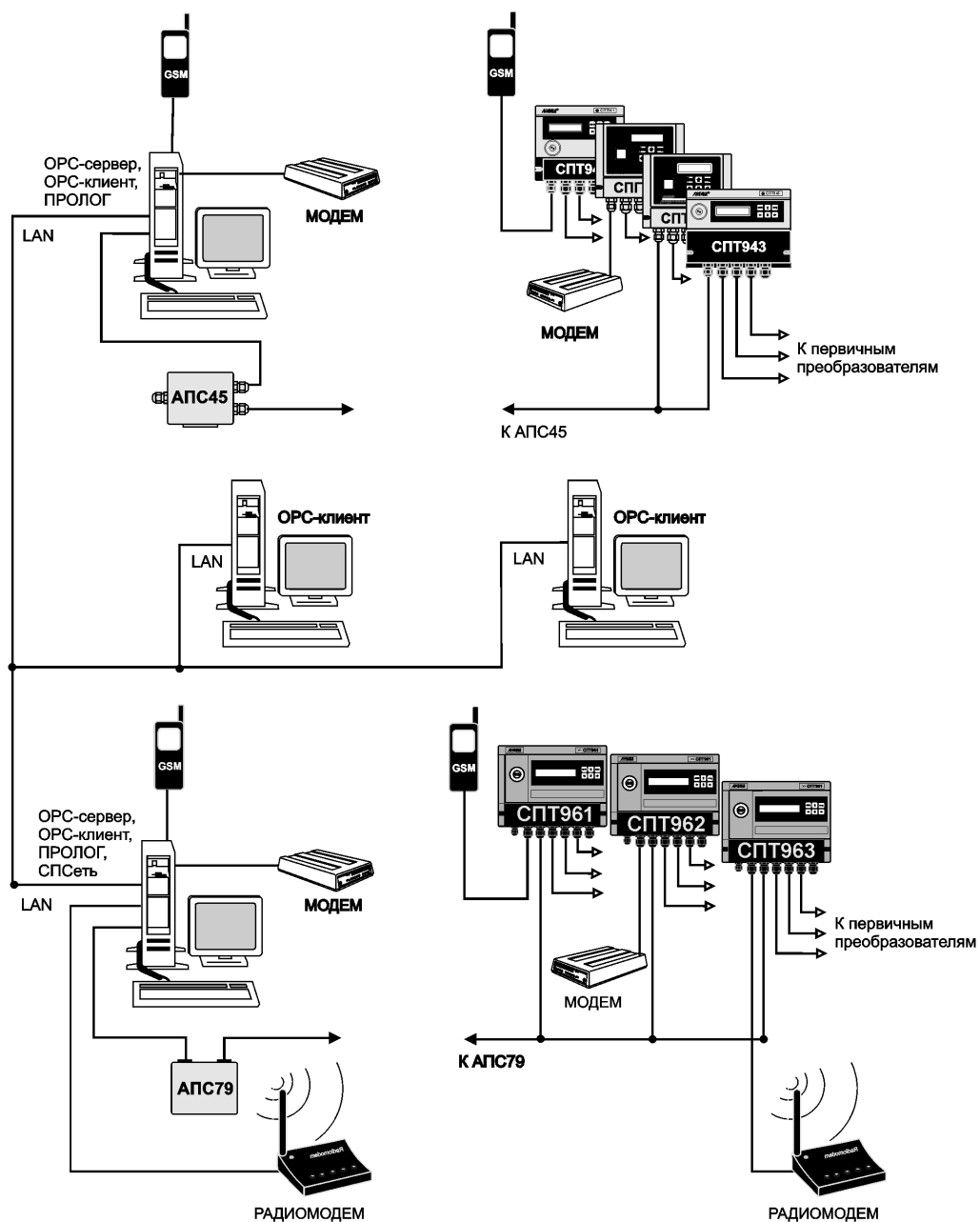


Рисунок 2.2 – Система информационного обеспечения учета энергоресурсов

2.7 Вычислительные функции

2.7.1 Преобразования при нарушении диапазонов параметров

2.7.1.1 Измеренные значения объемного расхода или перепада давления, а также измеренные значения температуры и давления теплоносителя используются в дальнейших вычислениях для получения значений массового расхода, а вычисленный или измеренный массовый расход и вычисленные значения энтальпии теплоносителя используются для вычисления тепловой энергии (подробно это показано в последующих разделах).

В процессе работы прибора возможны ситуации, когда вследствие отказа того или иного датчика, может быть кратковременного, или вследствие изменения параметров потока теплоносителя измеренные значения параметров выходят за допустимые пределы. Ниже описывается, какие значения параметров в этих случаях используются в дальнейших вычислениях. При этом для каждого параметра Y говорится о его измеренном значении $Y_{изм}$ и о его преобразованном значении $Y_{пр}$, которое используется в дальнейших вычислениях.

2.7.1.2 Правила преобразования измеренного значения перепада давления иллюстрируются рисунком 2.3.

Здесь рассматривается вариант с одним датчиком перепада давления. Случай совместной работы трех датчиков перепада давления на одном трубопроводе и преобразования соответствующих измеренных значений параметра рассматривается в следующем разделе.

Как видно из рисунка, характерными точками являются нижний $\Delta P_{нп}$ и верхний $\Delta P_{вп}$ пределы измерений, нижний $\Delta P_{нн}=0$ и верхний $\Delta P_{вн}$ пределы диапазона измерений и точка "отсечки самохода" $\Delta P_{отс}$, соответствующая максимально возможному перепаду давления при перекрытом трубопроводе (точнее, максимально возможному значению выходного сигнала датчика перепада давления при перекрытом трубопроводе). Может быть определено также некоторое значение ΔP_n из диапазона измерений такое, что относительная погрешность измерения ΔP меньших ΔP_n становится больше заданной.

В диапазоне изменения $\Delta P_{изм}$ от ΔP_n до $\Delta P_{вп}$ всегда выполняется $\Delta P_{пр}=\Delta P_{изм}$. В диапазоне изменения $\Delta P_{отс}<\Delta P_{изм}<\Delta P_n$ выполняется $\Delta P_{пр}=\Delta P_n$, при этом формируется соответствующее диагностическое сообщение. В диапазоне изменения $\Delta P_{нп}<\Delta P_{изм}<\Delta P_{отс}$ выполняется $\Delta P_{пр}=0$.

При $\Delta P_{изм}<\Delta P_{нп}$ и при $\Delta P_{вп}<\Delta P_{изм}$ вычисления ведутся по константному значению ΔP_k , которое задается при настройке прибора на конкретные условия применения $\Delta P_{пр}=\Delta P_k$

Что касается показаний прибора по перепаду давления, то измеренным значениям перепада давления соответствует параметр 151 (ΔP_1), а преобразованным – параметр 150 (ΔP ; см. 4.4.1).

Прибор контролирует выход $\Delta P_{изм}$ за пределы диапазона измерений и формирует диагностические сообщения об этом. Выход за пределы допустимого диапазона трактуется как нештатная ситуация, связанная с датчиками перепада давления и влияющая на учет (о нештатных ситуациях см. раздел 9).

Если $\Delta P_{нп}<\Delta P_{изм}<\Delta P_{отс}$, то формируется диагностическое сообщение, которое интерпретируется как факт перекрытия трубопровода.

Пределы диапазона измерений, заходы за диапазон, отсечка самохода и значение нижнего предела вводятся в тепловычислитель как настроечные параметры для описания подключаемых датчиков.

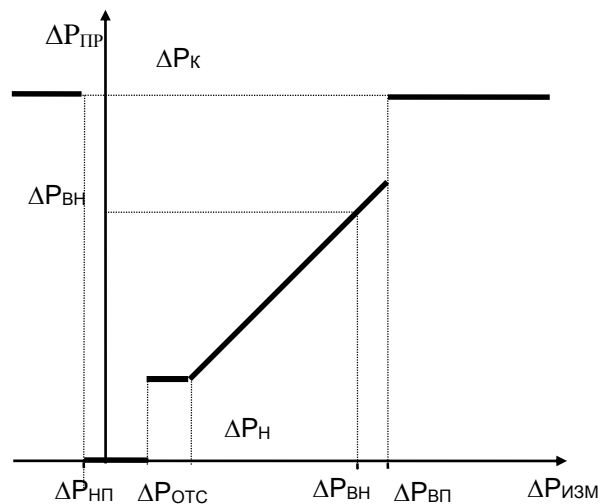


Рисунок 2.3 – Преобразование измеренных значений перепада давления

2.7.1.3 Правила преобразования измеренного значения объемного расхода (см. рисунок 2.4) совпадают с правилами преобразования перепада давления.

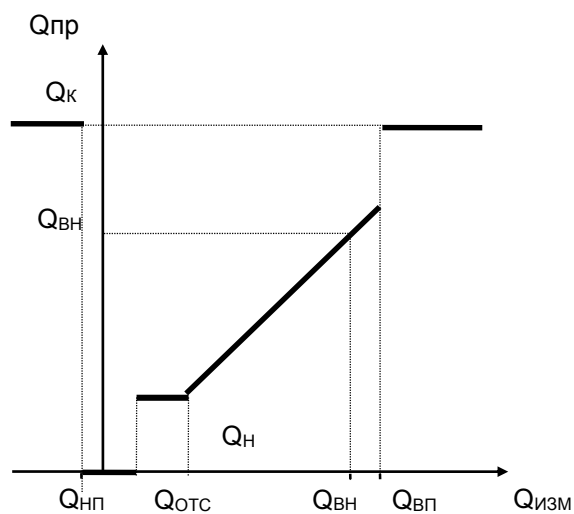


Рисунок 2.4 – Преобразование измеренных значений объемного расхода

Преобразованным значениям объемного расхода соответствует параметр 171 (обозначение Q_0). В диапазоне изменения $Q_{изм}$ от Q_n до верхнего предела $Q_{вп}$ всегда выполняется $Q_{пр} = Q_{изм}$.

Прибор контролирует выход $Q_{изм}$ за пределы диапазона измерений и это трактуется как нештатная ситуация, связанная с датчиками объемного расхода и влияющая на учет. Значение Q_n , определяется как тот наименьший объемный расход, относительная погрешность измерения которого не превосходит заданного предела. Обычно Q_n указывается в паспорте датчика расхода.

Если $Q_{отс} < Q_{изм} < Q_{н}$, то $Q_{пр} = Q_{н}$ и формируется диагностическое сообщение об этом.

Если $Q_{нп} < Q_{изм} < Q_{отс}$, то формируется диагностическое сообщение, которое интерпретируется как факт перекрытия трубопровода.

2.7.1.4 Правила преобразования измеренного значения массового расхода иллюстрируются рисунком 2.5. В данном случае рассматриваются прямые измерения массового расхода. Расход $g_{н}$ определяется как тот наименьший массовый расход, относительная погрешность измерения которого не превосходит заданного предела. Обычно $g_{н}$ указывается в паспорте датчика расхода.

В диапазоне изменения $g_{изм}$ от $g_{н}$ до $g_{вп}$ всегда выполняется $g_{пр} = g_{изм}$. Прибор контролирует выход $g_{изм}$ за пределы диапазона измерений и это трактуется как нештатная ситуация, связанная с датчиками массового расхода и влияющая на учет.

Если $g_{отс} < g_{изм} < g_{н}$, то формируется диагностическое сообщение о том, что измеряемый массовый расход меньше допустимого и при этом $g_{пр} = g_{н}$. Если $g_{нп} < g_{изм} < g_{отс}$, то формируется диагностическое сообщение, которое интерпретируется как факт перекрытия трубопровода; при этом $g_{пр} = 0$.

Преобразованным значениям массового расхода соответствует параметр 171 (обозначение G).

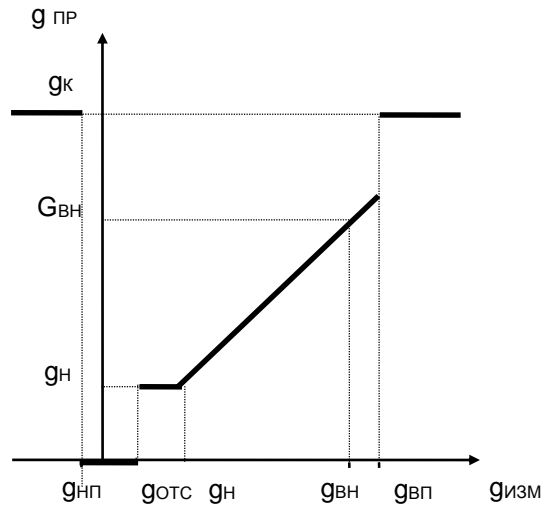


Рисунок 2.5 – Преобразование измеренных значений массового расхода

2.7.1.5 Правила преобразования температуры и давления иллюстрируются рисунком 2.6 и рисунком 2.7.

Для просмотра доступны только преобразованные значения температуры (параметр 065, 156), а также давления (параметры 066, 154), которое может быть абсолютным или избыточным в зависимости от используемого датчика.

Прибор контролирует выход $T_{изм}$ и $P_{изм}$ за пределы диапазона измерений. Выход за пределы диапазона трактуется как нештатная ситуация, связанная, соответственно, с датчиками температуры или давления.

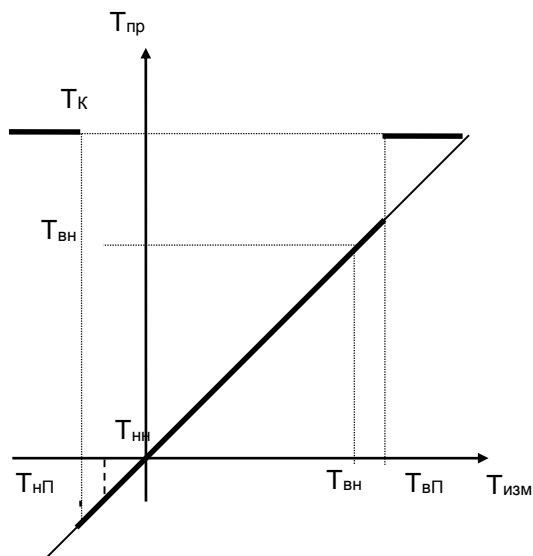


Рисунок 2.6 Преобразование измеренных значений температуры

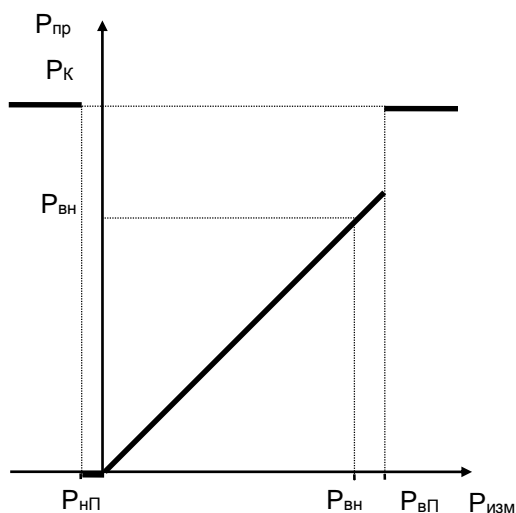


Рисунок 2.7 Преобразование измеренных значений давления

2.7.2 Преобразования при использовании двух или трех датчиков ΔP

2.7.2.1 На одном сужающем устройстве может быть установлено до трех датчиков перепада давления с частично перекрывающимися диапазонами. Ниже описывается, какая величина принимается за значение измеряемого перепада давления и используется в дальнейших вычислениях. Обозначения совпадают с приведенными в предыдущем разделе.

2.7.2.2 Преобразование перепада давления при использовании трех датчиков на одном сужающем устройстве иллюстрируется рисунком 2.8.

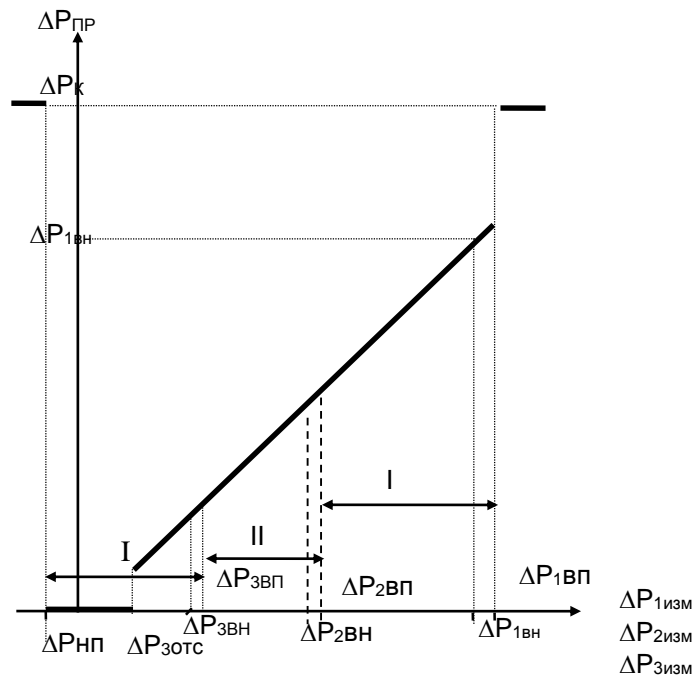


Рисунок 2.8 – Преобразование значений перепада давления, измеренных тремя датчиками

Преобразователи нумеруются так, что датчик с номером 1 имеет самый широкий диапазон измерений, включающий отмеченные на рисунке зоны I, II, III; датчик с номером 2 имеет более узкий диапазон измерений, включающий зоны II, III; датчик с номером 3 имеет еще более узкий диапазон, включающий только зону III.

Нижний предел ($\Delta P_{НП}$) определяется датчиком, имеющим максимальный по абсолютной величине заход.

Если измеренные значения перепада давления $\Delta P_{jИЗМ}$ ($J=1, 2, 3$), соответствующие каждому из датчиков, выходят за их диапазоны измерений, то вычисляемый перепад давления в этом случае равен константному значению $\Delta P_{ПР}=\Delta P_{К}$. При этом фиксируется нештатная ситуация по всем трем датчикам (см. раздел 9).

Если хотя бы одно из трех измеренных значений перепада давления не выходит за соответствующие ему пределы, то в качестве преобразованного выбирается, по приведенным ниже правилам, одно из измеренных значений.

Во-первых, в качестве преобразованного всегда принимается то измеренное значение (из тех, что не выходят за пределы диапазона измерений), которое соответствует датчику с наибольшим номером. По этому же датчику определяется точка отсечки самохода.

Например, если все измеренные значения $\Delta P_{1ИЗМ}$, $\Delta P_{2ИЗМ}$ и $\Delta P_{3ИЗМ}$ попадают в зону III, то в качестве преобразованного принимается значение, определенное по датчику 3 (имеющему наиболее узкий диапазон и меньшую абсолютную погрешность), $\Delta P_{ПР}=\Delta P_{3ИЗМ}$

Во-вторых, если номер зоны, в которую попадает преобразованное значение, больше номера соответствующего датчика, то это рассматривается как нештатная ситуация, не влияющая непосредственно на учет, и формируются сообщения о невозможности перейти на датчик с большим номером и о том, что его сигнал находится вне пределов.

Например, если все измеренные значения $\Delta P_{1изм}$, и $\Delta P_{2изм}$ попадают в зону III, а $\Delta P_{3изм}$ - вне пределов, то в качестве преобразованного принимается значение, определенное по датчику 2, $\Delta P_{пр} = \Delta P_{2изм}$

При этом формируются сообщения о невозможности перейти на датчик 3 и о том, что $\Delta P_{3изм}$ находится вне пределов

В-третьих, если измеренные значения двух или трех датчиков не выходят за пределы диапазонов, но принадлежат разным зонам, то фиксируется нештатная ситуация, не влияющая непосредственно на учет, и формируется сообщение о невозможности перейти на датчик с меньшим номером.

Например, если $\Delta P_{1изм}$ попадает в зону I, $\Delta P_{2изм}$ - в зону II, а $\Delta P_{3изм}$ - вне пределов, то в качестве преобразованного принимается значение, определенное по датчику 2, $\Delta P_{пр} = \Delta P_{2изм}$. При этом формируется сообщение о невозможности перейти на датчик 1.

Измеренным значениям перепада давления соответствуют параметры 151 (ΔP_1), 152 (ΔP_2), 153 (ΔP_1), а преобразованным - параметр 150 (ΔP ; см. раздел 4.1).

Правила преобразования для двух датчиков – очевидный частный случай вышеописанных правил для трех датчиков.

2.7.3 Контроль значений параметров

2.7.3.1 Прибор позволяет задать до четырех уставок (параметры 041-044) по измеряемым параметрам системного канала (температура и давление холодной воды, барометрическое давление, температура наружного воздуха), до десяти уставок (параметры 131-140) по измеряемым и вычисляемым параметрам каждого обслуживаемого трубопровода (перепаду давления, объемному и массовому расходу, температуре и давлению, массовому расходу и тепловой мощности), а также задать до четырех уставок (параметры 311-314) по вычисляемым параметрам каждой магистрали (по разности температур, мощности и массовому расходу).

2.7.3.2 Факт выхода значения параметра за уставку в большую или меньшую сторону (в зависимости от того, что требуется) фиксируется и формируется диагностическое сообщение с записью в архив. Кроме того, может быть сформирован выходной двухпозиционный сигнал.

Выход значения контролируемого параметра за уставку никак не отражается на учете. Для исключения частых переключений состояний "есть выход за уставку" и "нет выхода" предусмотрено введение гистерезиса на срабатывание по уставке.

2.7.4 Вычисление массового расхода

Массовый расход теплоносителя либо измеряется непосредственно и преобразуется для дальнейших вычислений так, как это описано в 2.7.1.4, либо вычисляется по формулам, приведенным в приложении В.

При вычислении массового расхода по формулам выполняются следующие правила.

В качестве исходных данных для вычислений используются преобразованные в соответствии с процедурами, изложенными в 2.7.1 и 2.7.2, измеренные значения объемного расхода или перепада давления, температуры и давления.

Настройка на нужную группу формул задается параметром 301 (раздел 4).

В дальнейшем, для краткости, вместо терминов энергия и мощность в однотрубной системе используются термины энергия и мощность по трубопроводу.

2.8 Защита от фальсификации

В целях противодействия попыткам фальсификации результатов измерений, в тепловычислителях приняты меры защиты от изменений программного обеспечения (ПО) и измерительных данных.

Исполняемый код программы, под управлением которой функционирует тепловычислитель, размещен в энергонезависимой FLASH-памяти и сохраняется в течение всего срока службы тепловычислителя, независимо от наличия внешнего источника питания.

В такой же устойчивой к обесточиванию FLASH-памяти размещены архивы, где хранятся результаты измерений и вычислений, сообщения о нештатных ситуациях и об изменениях настроечных параметров.

Настроечные параметры, определяющие режимы работы тепловычислителя, также хранятся в энергонезависимой FLASH-памяти; они могут быть изменены в процессе эксплуатации в силу требований, накладываемых технологий учета тепловой энергии на конкретном объекте. Защиту настроечных данных от непреднамеренных (случайных) изменений обеспечивает специальный пломбируемый переключатель, блокирующий ввод данных. При попытке изменения любого защищенного параметра на табло выводится информационное сообщение ЗАЩИТА!

В пользовательском и связанном интерфейсах тепловычислителей отсутствуют процедуры модификации ПО и накопленных архивов.

Контроль целостности ПО при эксплуатации осуществляется с помощью процедуры самоидентификации – подсчета контрольной суммы исполняемого кода по модулю 2^{16} . Идентификационные данные ПО содержатся в справочных параметрах 099н00 и 099н01, отображаемых на табло в формате: 099н00=961.mVуу.х.хх; 099н01=k-nnnnn-ffff, где уу – номер версии ПО, ffff – контрольная сумма немодифицируемой части ПО. Номер версии и контрольная сумма должны совпадать с приведенными в паспорте тепловычислителя.

Доступ внутрь корпуса тепловычислителя ограничен путем установки пломбы поверителя, как показано на рисунке 3.3. Эта пломба, несущая оттиск поверительного клейма, устанавливается после прохождения поверки.

3 Сведения о конструкции

Корпус тепловычислителя выполнен из пластмассы, не поддерживающей горение. Стыковочные швы корпуса снабжены уплотнителями, что обеспечивает высокую степень защиты от проникновения пыли и воды: IP 54. Внутри корпуса установлена печатная плата, на которой размещены все электронные компоненты.

На рисунках 3.1 – 3.4 показано расположение органов взаимодействия с оператором, соединителей для подключения внешних цепей, маркировки, пломб изготовителя и поверителя, а также даны установочные размеры.

Тепловычислитель крепится на ровной вертикальной плоскости с помощью четырех винтов. Корпус навешивается на два винта, при этом их головки фиксируются в пазах петель, расположенных в верхних углах задней стенки, и прижимается двумя винтами через отверстия в нижних углах. Монтажный отсек закрывается крышкой, в которой установлены кабельные вводы, обеспечивающие механическое крепление кабелей внешних цепей. Подключение цепей выполняется с помощью штекеров, снабженных винтовыми зажимами для соединения с проводниками кабелей. Сами штекеры фиксируются в гнездах, установленных на печатной плате. Конструкция крышки монтажного отсека позволяет не производить полный демонтаж электрических соединений, когда необходимо временно снять тепловычислитель с эксплуатации – достаточно лишь расчленив штекерные соединители.

Переключатель защиты данных, установленный в состояние ON (движок находится в верхнем положении), обеспечивает защиту от несанкционированного изменения настроечных параметров – состояние прибора "защита включена". В нижнем положении движка данные доступны для изменения.

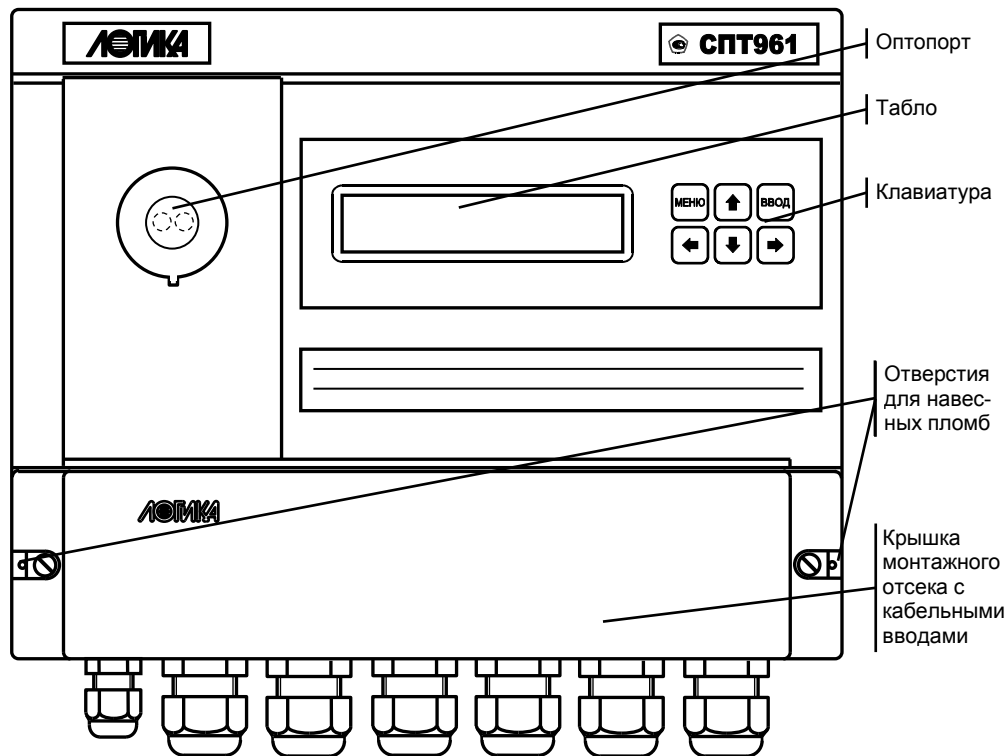


Рисунок 3.1 – Вид спереди

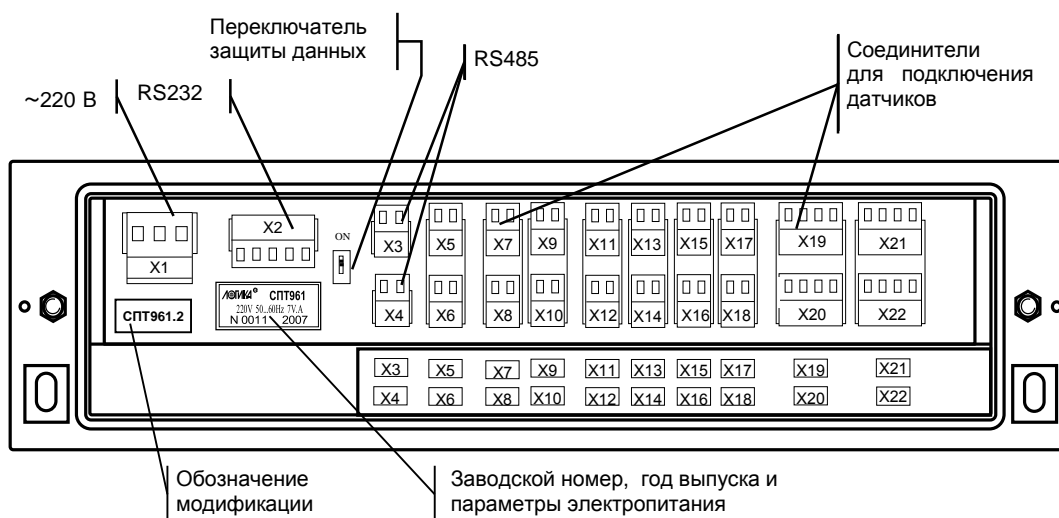


Рисунок 3.2 – Монтажный отсек (крышка снята)

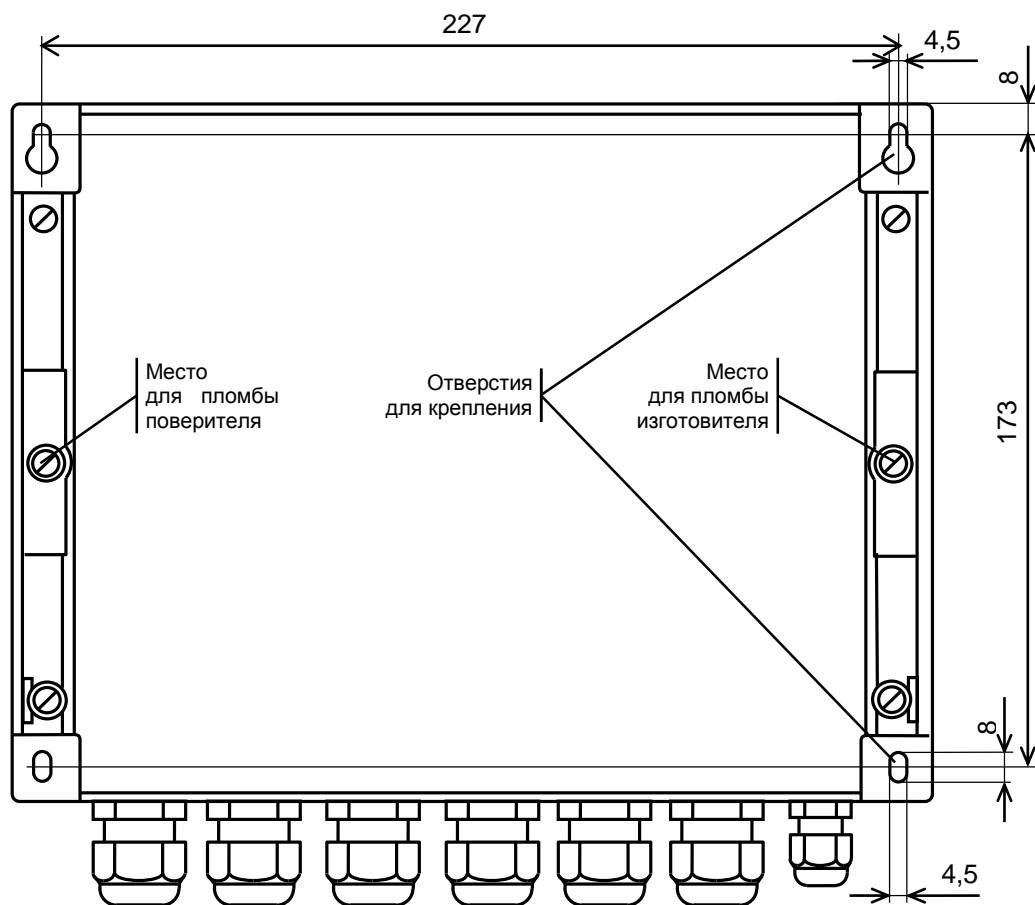


Рисунок 3.3 – Вид сзади

Сбоку на корпусе прибора нанесена информация, представленная на рисунке 3.4. Эта же информация частично дублируется табличкой на плате прибора (рисунок 3.2)

Тепловычислитель СПТ961	ЛОГИКА
~ 220 V 7 V·A 50 ... 60 Hz	Сделано в России
№ XXXXX 2019 г.	ЕАС

Рисунок 3.4 – Маркировка на корпусе прибора.

4 Настроечные и вычисляемые параметры

4.1 Структура параметров

Тепловычислитель является универсальным многофункциональным прибором и его настройка на конкретные условия применения осуществляется посредством ввода значений ряда настроечных параметров (базы данных), описывающих схему теплоснабжения и датчики параметров теплоносителя по каждому трубопроводу.

Все параметры подразделяются на "общесистемные", "по трубопроводу" и "по магистрали" (по потребителю). Некоторые параметры могут представлять собой структуры, то есть совокупность нескольких пронумерованных (индексированных) элементов, имеющих, в общем случае, разный физический или математический смысл, но объединенных по некоторому смысловому признаку. Например, параметр 027 "Задание режима работы прибора" включает элементы: "Алгоритм вычислений" и "Время интегрирования в технологическом режиме". Здесь первый элемент - безразмерная величина, второй элемент имеет размерность времени. Если элементы структуры однородны, то можно говорить о массиве элементов. Нумерация элементов структур начинается с нуля.

Чтобы указать на простой общесистемный параметр достаточно задать его трехзначный номер. Например, номер 020 указывает на параметр "Календарная дата ввода прибора в эксплуатацию". Для параметров, описывающих датчики, нужно указать, к какому входу они подключены, или, по другому, нужно указать номер измерительного канала, например 034к01. Каждый параметр имеет не только номер, но и символьное обозначение, например, параметр 020 имеет обозначение Дгп. В символьных обозначениях используются русские, латинские и греческие буквы.

Чтобы указать на элемент структуры общесистемного параметра необходимо задать номер параметра и индекс элемента структуры или, для параметров, описывающих датчики, задать номер параметра, номер канала и индекс элемента структуры. Например, запись 022н01 указывает на элемент 01 ("Дата сезонного изменения времени") параметра 022 ("Корректор часов прибора"), а символ "н" (номер) служит разделителем. Далее, запись 034к01н01 указывает на элемент 01 ("Верхний предел диапазона измерений") параметра 034 ("Описание датчика с импульсным выходным сигналом") по измерительному каналу номер 01; здесь разделителями служат символы "к" и "н". Каждый элемент каждого параметра-структуры также имеет свое наименование и символьное обозначение; в рассмотренном выше примере для элемента 022н01 символьное обозначение будет Дсив.

Чтобы указать на параметр по трубопроводу, достаточно задать его трехзначный номер и номер трубопровода. Например, запись 101т1 указывает на параметр 101 "Тип теплоносителя по трубопроводу" по трубопроводу номер 1. Параметр по трубопроводу или по потребителю может быть также структурой: например, запись 110т2н00 указывает на элемент с номером 00 параметра 110 по трубопроводу 2. Запись типа 020, 101т1 или 110т2н00, однозначно идентифицирующая параметр или элемент параметра-структуры, называется адресом, или кодовым обозначением.

При работе с прибором используются обе формы идентификации параметра – по адресу и по символьному обозначению. Подробно об этом написано в разделе 6.

Все сказанное относительно классификации параметров, их номеров и символьных обозначений относится и к настроечным, и измеряемым и вычисляемым параметрам. Отличие в том, что значения измеряемых и вычисляемых параметров доступны только для вывода и не могут быть изменены оператором.

Параметры могут быть объединены в списки, например список параметров для контроля нулей датчиков СкД. Каждый список представляет собой массив, содержащий адреса параметров или элементов параметров-структур. Каждый список имеет свой номер и символьное обозначение, например, 045 и Sp1 соответственно. Объединение в списки облегчает доступ к группе параметров и делает более удобными процедуры ввода-вывода данных. Об этом подробно написано в 4.4.

4.2 Ввод настроечных параметров

Рекомендуется следующий порядок ввода параметров: сначала вводят значения общесистемных параметров, включая описания датчиков, затем – параметров по трубопроводам, после чего – значения параметров по потребителям (магистральям).

Значение параметра 031, указывающего какие трубопроводы и магистрали обслуживаются, должно быть введено до ввода значений любых параметров по трубопроводам и магистралям. Ввод значения параметра 301п*, перечисляющего входящие в магистраль трубопроводы и задающего алгоритм вычисления энергии, возможен только после ввода значений параметров по входящим в магистраль трубопроводам.

Эти обязательные требования контролируются прибором: например, попытка ввести значения параметров по трубопроводу, не описанному в параметре 031, блокируется. Кроме того, и среди общесистемных параметров, и среди параметров по трубопроводам и магистралям (см. ниже полный список параметров) выделены те, ввод значений которых обязателен и есть те, которым значения уже присвоены по умолчанию и без необходимости их можно не изменять.

В процессе настройки прибора значения всех параметров можно изменять многократно с учетом указанного выше порядка. При этом дополнительно нужно обратить внимание на следующее: для датчиков давления и перепада давления единицы измерения физических величин могут быть заданы либо в системе СИ (МПа и кПа), либо в практической ($\text{кг}/\text{см}^2$ и $\text{кг}/\text{м}^2$), поэтому, при изменении системы единиц, задаваемой параметром 030н00, нужно пересчитать и ввести заново значения всех параметров, описывающих соответствующие датчики. Далее, по мере ввода значений настроечных параметров прибор начинает анализировать состояние входных цепей, а также описание трубопроводов и магистралей и, возможно, формировать сообщения о нештатных ситуациях (см. таблицу 8.1), связанных либо с тем, что входные сигналы выходят за пределы указанных диапазонов, либо с неправильным или неполным описанием датчиков или параметров трубопроводов и магистралей. До окончания ввода настроечных параметров не следует обращать внимания на формируемые сообщения о нештатных ситуациях. По окончании ввода базы данных следует проанализировать существующие на этот момент времени нештатные ситуации: среди них не должно быть таких, которые свидетельствовали бы о неправильном назначении датчиков или неправильном описании параметров трубопроводов. Сообщения о других нештатных ситуациях должны сняться при реальном вводе в эксплуатацию, поскольку предполагается, что в этом случае значения измеряемых параметров должны соответствовать описаниям датчиков. Если какие-то сообщения о нештатных ситуациях сохранились и после ввода в эксплуатацию, то нужно вновь проверить базу данных и, при необходимости, откорректировать ее, а при отсутствии ошибок в базе данных следует проверить правильность подключения датчиков и их исправность.

Введенная база данных сохраняется в электрически программируемой части памяти прибора (флэш-память). То есть, база данных сохраняется при обесточивании прибора и автоматически восстанавливается после проверки, если ее не сбросить принудительно. Запись во флэш-память производится не синхронно с процессом передачи значения параметра в прибор, а с задержкой порядка 30 секунд, поэтому, если прибор неожиданно оказался обесточенным, следует проверить, сохранились ли значения последних введенных параметров.

Основной ввод базы данных рекомендуется производить с помощью компьютера, используя поставляемое вместе с прибором программное обеспечение. При отсутствии компьютера, а также при корректировке базы данных непосредственно на узле учета можно воспользоваться клавиатурой и табло прибора.

Программное обеспечение ввода данных с помощью компьютера является самодокументированным. Процедуры ввода данных с клавиатуры описаны в разделе 6. База данных может быть выведена для просмотра на табло прибора в любое время.

Значения параметров базы данных, как правило, нельзя изменять в процессе работы прибора (при включенном переключателе защиты данных), но некоторые настроечные параметры, так называемые оперативные, могут быть изменены и в процессе эксплуатации тепловычислителя. Для этого соответствующие параметры должны быть включены в список Сп1, дополнительно они могут быть защищены паролем (см. описание параметра 045).

4.3 Настроечные параметры

4.3.1 Описание внешнего оборудования и датчиков

Здесь и далее описания приводятся в табличном виде следующего формата:

Номер и имя параметра	Единицы измерения	Диапазон и формат данных	Наименование параметра
Описание параметра			

Дополнительная информация по настроечным параметрам – в Приложении А.

003 Спцфк1	б/р	$p_1e_1s_1l_1r_1aa_1hh_1v_1$	Спецификация-1 внешнего оборудования
<p>Параметр указывает тип оборудования, подключенного по интерфейсу RS232C и скорость обмена, а также скорость и тип протокола обмена по первому интерфейсу RS485. Значение параметра представляет собой строку из 10 символов, при этом:</p> <p>p_1 – указывает тип протокола который применяется при обмене по первому интерфейсу RS485; $p_1=1$ – применяется магистральный протокол с маркерным доступом, $p_1=2$ – применяется магистральный протокол в режиме обмена "ведущий - ведомый";</p> <p>e_1 – описывает оборудование, подключенное к RS232C: если $e_1=0$ –подключен компьютер, $e_1=1$- модем, $e_1=2$ – принтер, $e_1=3$ – радиомодем, $e_1=4$ - GSM – модем с применением стандарта GPRS);</p> <p>s_1 – задает скорость обмена по RS232C, скорость выбирается из ряда 300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600, 115200 бод, при этом $s_1=0$ соответствует скорость 300 бод, ... $s_1=9$ – 115200 бод;</p> <p>l_1 – указывает на способ управления потоком данных на интерфейсе RS232C посредством цепей RTS, CTS; $l_1=0$ – управление не осуществляется, $l_1=1$ – однонаправленное управление: возможен запрет на передачу данных со стороны прибора внешнему оборудованию (применяется при работе с принтером), $l_1=2$ – двунаправленное управление: возможен запрет на передачу и на прием данных (применяется при работе с модемом, в т.ч. с GSM-модемом), $l_1=3$ – однонаправленное управление (применяется при полудуплексном обмене с радиомодемами, когда сигнал наличия встречной несущей DCD подключается к цепи прибора CTS);</p> <p>r_1 – указывает на наличие магистрального принтера, подключенного через адаптер АПС43 к первому интерфейсу RS485, $r_1=1$ – есть принтер, $r_1=0$ – нет принтера;</p> <p>aa_1 – магистральный адрес прибора, $aa_1=00...29$;</p> <p>hh_1 - старший магистральный адрес, $hh_1=00...29$; $hh_1 \geq aa_1$;</p> <p>v_1 – скорость обмена на магистрали; $v_1=1-600$ бод, ..., $v_1=9-115200$ бод.</p> <p>Значение параметра по умолчанию 1050100002.</p>			

004 Спцфк2	б/р	$p_2e_2s_2l_2r_2aa_2hh_2v_2$	Спецификация-2 внешнего оборудования
<p>Параметр относится к модели тепловычислителя 961.2 и задает протокол и скорость обмена по второму интерфейсу RS485. Формат параметра 004 совпадает с форматом параметра 003, при этом:</p> <p>p_2 – указывает тип протокола, который применяется при обмене по второму интерфейсу RS485; $p_2=1$ – применяется магистральный протокол с маркерным доступом, $p_2=2$ – применяется магистральный протокол в режиме обмена "ведущий – ведомый";</p> <p>e_2, s_2, l_2 – значения этих параметров должны совпадать со значениями e_1, s_1, l_1 из параметра 003; $r_2=0$; aa_2 – магистральный адрес прибора, $aa_2=00\dots29$; внимание: значение адреса на второй магистрали не должно совпадать с адресом на первой: $aa_2 \neq aa_1$</p> <p>hh_2 – старший магистральный адрес, $hh_2=00\dots29$; $hh_2 \geq aa_2$;</p> <p>v_2 – скорость обмена на магистрали; $v_2=1 – 600$ бод, ..., $v_2=9 – 115200$ бод.</p> <p>Значение параметра по умолчанию 1050029299.</p>			
005 IGSM	б/р	Строка длиной до 50 символов	Список команд для обеспечения передачи данных GSM-модемом по технологии GPRS
<p>005н00...005н15</p> <p>Параметр представляет собой массив из 16 элементов. Каждый элемент – строка длиной до 50 символов. Значения элементов массива установлены по умолчанию применительно к работе с модемом Sony Ericsson моделей GM29, GR47. Значения элементов массива для некоторых других модемов приведены в "Ответях на часто задаваемые вопросы" на сайте фирмы и могут быть введены с помощью программы DataBase</p>			
006 Рид	б/р	Строка длиной до 13 символов	Идентификатор прибора для радиообмена
<p>Параметр используется для однозначной идентификации прибора при обмене информацией с ним по радиоканалу.</p>			
007 SGSM	б/р	Строка длиной до 50 символов	Список команд для обеспечения сбора статистики о работе GSM-модема по технологии GPRS
<p>007н00...007н15</p> <p>Параметр представляет собой массив из 16 элементов. Каждый элемент – строка длиной до 50 символов. Значения элементов массива установлены по умолчанию применительно к работе с модемом Sony Ericsson моделей GM29, GR47. Значения элементов массива для некоторых других модемов приведены в "Ответях на часто задаваемые вопросы" на сайте фирмы.</p>			
009 ВрмН	чч:мм:сс	00-00-00 23-59-59	Начало временного интервала, когда разрешается ответ прибора на телефонный вызов
<p>По умолчанию значение параметра 00-00-00</p>			

010 ВрмК	чч:мм:сс	00-00-00 23-59-59	Конец временного интервала, когда разрешается ответ прибора на телефонный вызов
Значения параметров 009 и 010 в совокупности определяют тот интервал времени в течение суток, когда прибор будет отвечать на телефонный вызов. Если параметр 010 меньше 009, то интервал начинается в одних сутках, а заканчивается в следующих. Если длительность интервала меньше минуты, то прибор отвечает в любое время суток, отсчитав такое количество вызывных звонков, какова разность в секундах значений параметров 010 и 009. По умолчанию отвечает на первый же гудок.			
032	–	–	Описание датчиков с токовым выходным сигналом
Параметр представляет собой структуру, включающую девять элементов. Всего может быть описано шестнадцать датчиков, из которых восемь непосредственно подключаются к прибору, а еще восемь (они также описываются в настройках) могут быть подключены к тепловычислителю модели 961.2 через адаптеры-расширители АДС97. (Любой вход прибора может быть настроен на обработку дискретного сигнала, изменение уровня которого относительно порогового, соответствует какому-либо событию. Для такого сигнала, из всех нижеперечисленных параметров, имеет смысл только 032к*н05, который задает пороговый уровень). Соответствие номеров измерительных каналов (к*=к1...к8) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.2.			
032к*н00 ІВКЛк*	б/р	0, 010...082	Признак подключения датчика и тип датчика.
Первые две цифры слева означают: 01 - датчик перепада давления с линейной характеристикой; 02 - датчик перепада давления с корневой характеристикой; 03 – датчик абсолютного давления; 04 – датчик избыточного давления; 05 – датчик температуры; 06 – датчик объемного расхода; 07 – датчик массового расхода; 08 – датчик события. Третья цифра определяет сигнал датчика: 0 - токовый 0-5мА; 1 - токовый 0-20 мА; 2 – токовый 4-20 мА. Значение параметра по умолчанию равно 0: датчик отсутствует.			
032к*н01 ІВНк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Верхний предел диапазона измерений
Из паспорта на датчик			
032к*н02 ІННк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Нижний предел диапазона измерений
Для датчиков расхода, давления и перепада давления значение параметра установлено по умолчанию равным нулю и не может быть изменено			
032к*н03 ІВМк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			

032к*н04 ИНМк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
032к*н05 ЮТСк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Уставка на отсечку "самохода" по сигналу датчика перепада давления или расхода или пороговый уровень сигнала датчика события
Если значение измеряемого параметра меньше значения уставки, но не выходит за пределы измерений, считается, что трубопровод перекрыт, и этом случае при вычислении массы и объема используется нулевое значение расхода. Уставку на отсечку "самохода" рекомендуется устанавливать равной двум-трем пределам погрешности датчика. Превышение порогового уровня сигнала датчика события соответствует факту события. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н06 ИСМк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Смещение нуля датчика
Из паспорта или свидетельства о поверке датчика. Значение параметра может быть определено автоматически в режиме "контроля нуля" (см. раздел 5.6); при этом контролируется, чтобы смещения нуля не превышало ± 3 % от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н07 ИКРк*	б/р	0,97...1,03	Поправка на крутизну характеристики датчика
Значение параметра может быть определено автоматически в режиме "контроля диапазона" (см. раздел 5.6); при этом контролируется, чтобы значение поправки не выходило за пределы диапазона 0,97...1,03. Значение по умолчанию – 1.			
032к*н08 ИСТЛБк*	Мпа кгс/см ²	Опр. датчиком	Поправка на высоту столба разделительной жидкости в импульсной трубке датчика давления.
Поправка вводится со знаком плюс, если датчик давления размещен выше трубопровода и со знаком минус, если ниже. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н09 ЮПРк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Опорное значение для контроля диапазона датчиков.
Значение параметра задается для режима "контроля диапазона" датчиков (см. раздел 5.6). Единицы измерений соответствуют единицам измерений контролируемого параметра. Значение по умолчанию – 0.			
033	–	–	Описание датчиков с выходным сигналом сопротивления
Параметр представляет собой структуру, включающую пять элементов. Всего может быть описано двенадцать датчиков (термометров сопротивления), из которых четыре непосредственно подключаются к прибору, а еще восемь (они также описываются в настройках) могут быть подключены к тепловычислителю модели 961.2 через адаптеры-расширители АДС97. Соответствие номеров измерительных каналов ($k^*=k1...k4$) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.3.			

033к*н00 РВКЛк*	б/р	0, 023..064	Признак подключения датчика и тип датчика.
<p>023 – Pt100 по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009; 024 – Pt50 по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009; 033 – 100П по ГОСТ 6651-94; 034 – 50П по ГОСТ 6651-94; 043 – 100П по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009; 044 – 50П по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009; 053 – 100М по ГОСТ 6651-94; 054 – 50М по ГОСТ 6651-94; 063 – 100М по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009; 064 – 50М по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-2009. Значение по умолчанию равно 0: датчик отсутствует.</p>			
033к*н01 РВНк*	°С	-50...600	Верхний предел диапазона измерений
<p>Значение параметра задается в зависимости от типа термометра в диапазоне: -50...600 °С – для Pt50, 50П; -50...350 °С – для Pt100, 100П; -50...200 °С – для 100М, 50М. Значение по умолчанию – верхний предел соответствующего диапазона.</p>			
033к*н02 РННк*	°С	-50...100	Нижний предел диапазона измерений
<p>Значение по умолчанию – 0.</p>			
033к*н03 РВМк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
<p>Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.</p>			
033к*н04 РНМк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
<p>Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.</p>			
034	–	–	Описание датчиков с частотным и числоимпульсным выходным сигналом
<p>Параметр представляет собой структуру, включающую десять элементов. Всего может быть описано двенадцать датчиков, из которых четыре непосредственно подключаются к прибору, а еще восемь (они также описываются в настройках) могут быть подключены к тепловычислителю модели 961.2 через адаптеры-расширители АДС97. (Любой вход прибора может быть настроен на обработку дискретного сигнала, соответствующего какому-либо событию; параметры такого сигнала не задаются). Соответствие номеров измерительных каналов (к*=к1...к8) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.4.</p>			

034к*н00 ФВКЛк*	б/р	0, 010...051	Признак наличия датчика и его выходной сигнал
<p>Первые две цифры слева означают:</p> <ul style="list-style-type: none"> 01 – датчик объема с числоимпульсным выходным сигналом; 02 – датчик массы с числоимпульсным выходным сигналом; 03 – датчик объемного расхода с частотным выходным сигналом; 04 – датчик массового расхода с частотным выходным сигналом; 05 – датчик события. <p>Третья слева цифра определяет способ обработки сигнала датчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> 0 – без фильтрации (полоса пропускания более 5000 Гц); 1 – с фильтрацией высокочастотных помех (полоса пропускания 100 Гц). <p>Значение по умолчанию равно 0: датчик отсутствует.</p>			
034к*н01 ФВНк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Верхний предел диапазона измерений
Из паспорта на датчик.			
034к*н02 ФННк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Нижний предел диапазона измерений
Из паспорта на датчик с частотным выходным сигналом. Для датчиков с числоимпульсным выходным сигналом значение параметра определено по умолчанию Равным нулю и не может быть изменено. Значение по умолчанию – 0.			
034к*н03 ФВМк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
034к*н04 ФНМк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
034к*н05 ФОТСк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Уставка на отсечку "самохода" по сигналу датчика
Если значение расхода меньше значения уставки, но не выходит за пределы измерений, считается, что трубопровод перекрыт, и в этом случае при вычислении массы и объема используется нулевое значение расхода. Уставку на отсечку "самохода" рекомендуется устанавливать равной двум-трем пределам погрешности датчика. Значение по умолчанию – 0.			
034к*н06 ФfВНк*	Гц	0...5000	Верхний предел частоты входного сигнала
Из паспорта на датчик. Для датчиков с числоимпульсным выходным сигналом значение параметра рассчитывается по формуле $F_v = Q/q \cdot 3600$ или $F_v = G/g \cdot 3600$.			
034к*н07 ФfНМк*	Гц	0...5000	Нижний предел частоты входного сигнала
Из паспорта на датчик. Для датчиков с числоимпульсным выходным сигналом значение параметра установлено по умолчанию равным нулю и не может быть изменено.			
034к*н08 ФКик*	м ³ , т	0...10 ⁵	Цена импульса датчика с числоимпульсным выходным сигналом
Только для датчиков с числоимпульсным выходным сигналом. Из паспорта на датчик.			

034к*н09 ФПкзН	м ³ , т	00000.000 000000000	Начальные показания датчика объема с числоимпульсным выходным сигналом
Только для датчиков с числоимпульсным выходным сигналом. Вводятся начальные показания датчика в формате показаний его счетного механизма, включая ведущие нули. При отсутствии счетного механизма значение параметра вводится в произвольном формате. Значение по умолчанию – 00000.000			
038	–	–	Назначение адресов адаптеров-расширителей
По второму интерфейсу RS485 могут быть подключены два адаптера-расширителя АДС97, а также другие устройства, например, адаптеры регуляторов теплоснабжения. Параметр представляет собой структуру, включающую до 9 элементов.			
038н00 Ка	б/р	0 ... 8	Количество адаптеров
Значение по умолчанию равно 0.			
038н01 Адр1... ...038н08 Адр8	б/р	0...29	Адрес первого адаптера ... Адрес восьмого адаптера
Адреса адаптеров должны быть уникальными и несовпадающими с адресом прибора.			

4.3.2 Общесистемные настроечные параметры

008 Устр	б/р	Строка до 13 символов	Номер прибора
Применяется для идентификации прибора в системах сбора данных. Номер прибора используется при печати квитанций. Значение параметра вводится при выпуске из производства.			
011 Нквит	б/р	0...65535	Начальный номер квитанции для регистрации
Если предусмотрена печать данных на принтер, то необходимо ввести начальный номер квитанции, с которого начнется печать квитанций. По умолчанию значение параметра равно 0.			
012 Сигн	б/р	0; 1; 041; 13101...140EE; 3111...314E	Настройка сигнализации о нештатных ситуациях
Прибор может формировать выходной сигнал, свидетельствующий о возникновении события, которое трактуется как нештатная ситуация (НС). Данный параметр позволяет настраивать прибор так, чтобы сигнал формировался только при наличии вполне определенных НС. Значение параметра представляет собой строку длиной до 5 символов. Строка со значением 0 означает, что все НС игнорируются и выходной сигнал не формируется, со значением 1 – что любая НС вызывает формирование выходного сигнала. Строка из 3 символов вида 041...044 назначает формирование выходного сигнала только в тех случаях, когда конкретный измеряемый параметр по системному каналу вышел за заданную уставку (номер контролируемого параметра и значение уставки задаются соответственно, параметрами 041...044).			

Строка из 4 символов вида 311X...314X назначает формирование выходного сигнала только в тех случаях, когда конкретный измеряемый параметр по потребителю "X" вышел за заданную уставку (номер контролируемого параметра и значение уставки задаются соответственно, параметрами 311...314, X=1...6, E). Строка из пяти символов вида 131YY...140YY назначает формирование выходного сигнала только в тех случаях, когда конкретный измеряемый параметр по трубопроводу "YY" вышел за заданную уставку (номер контролируемого параметра и значение уставки задаются соответственно, параметрами 131...140, YY=01...12, EE).

Если X=E (или YY=EE), то формирование сигнала будет происходить при появлении соответствующей НС по любому потребителю (трубопроводу). По умолчанию значение параметра равно 0.

013 НСкод	б/р	Строка длиной 1, 6 или 12 символов	Настройка диагностики прибора
----------------------------	-----	---------------------------------------	-------------------------------

013н00...013н99

Параметр представляет собой массив, содержащий 100 элементов. Некоторые элементы массива не используются (зарезервированы).

Элементы массива связаны со списком возможных диагностических сообщений (см. табл. 8.1), которые может формировать прибор по результатам контроля собственного состояния, состояния датчиков и параметров потока измеряемой среды. Если некоторому возможному сообщению сопоставлен 0 в соответствующем элементе параметра 013, то это сообщение никогда не формируется, если 1 – то сообщение формируется при наступлении контролируемого события. Изменяя значения элементов массива, можно управлять возможностью формирования тех или иных сообщений. Значением того или иного элемента является строка из 1 символа - управление общесистемными сообщениями, из 6 символов - управление сообщениями по магистралям, из 12 символов - управление сообщениями по трубопроводам. Символами в строке могут быть только 0 и 1. Например, элемент 013н62 управляет формированием сообщения о том, что расход по трубопроводу стал меньше отсечки самохода. Это сообщение (013н62=000000000000) по умолчанию не формируется, но при необходимости его можно включить, например, по второму трубопроводу: 013н62=0100000000. Значения по умолчанию элементов массива 013 приведены в таблице 8.1.

015 ПечНС	б/р	0000000000 1033110015	Управление печатью отчетов и архивированием данных
----------------------------	-----	--------------------------	--

Первая цифра определяет вывод на печать сообщений о нештатных ситуациях (НС, см. параметр 013), вторая зарезервирована, третья и четвертая задают периодичность печати отчетов по трубопроводам и по потребителям.

Если первая цифра равна 0, то печать сообщений о НС не производится, если равна 1, то печать производится по факту возникновения (исчезновения) НС.

Если третья и/или четвертая цифра равна 0 - не печатаются отчеты по трубопроводам и/или потребителям; если равна 1, то производится печать отчетов по соответствующему трубопроводу или потребителю за каждые расчетные сутки, 2 - производится печать отчетов за каждый расчетный месяц, 3 - производится печать и за каждые расчетные сутки и за каждый расчетный месяц.

Если пятая цифра равна 1, то учетные данные записываются в архив с признаком "получены при наличии нештатной ситуации" (данные помечаются символом *) при условии, что одна или несколько нештатных ситуаций возникли в течение соответствующего часа; если пятая цифра равна 0, то при записи в архив данные символом * не маркируются. Шестая цифра управляет подачей бумаги: 1 – печать с переводом страниц, 0 - печать на рулонную бумагу без перевода страниц. Цифра 7 зарезервирована и равна 0. Цифры 9 и 10 цифры определяют скорость реакции прибора на возникновение НС. Значение по умолчанию 0000000010.

020 Дтп	дд-мм-гг	01-01-00 31-12-99	Дата ввода прибора в эксплуатацию
Ввод значения параметра обязателен.			
021 Врп	чч:мм;сс	00-00-00 23-59-59	Время ввода прибора в эксплуатацию.
Ввод значения параметра обязателен.			
022	–	–	Коррекция часов прибора
Параметр представляет собой структуру, включающую 4 элемента.			
022н00 Коррект	с	-59 ... 59	Коррекция текущего времени
Если часы прибора спешат, то задается отрицательное значение параметра, при отставании часов - положительное. Коррекция часов прибора производится один раз в сутки в момент ввода значения параметра. Значение параметра обнуляется после проведения коррекции. По умолчанию значение параметра равно 0.			
022н01 Дсив	дд-мм-гг	01-01-00 31-12-99	Дата сезонного изменения времени
Значение параметра задает дату, когда нужно перевести часы на 1 час вперед или на один час назад, например, 25-03-07. Значение параметра должно быть введено заранее или в день перехода на новое время. Сезонное изменение времени может происходить автоматически в последнее воскресенье марта и в последнее воскресенье октября. Для инициализации процедуры автоматического сезонного изменения времени нужно ввести значение параметра 022н01 для указания даты первого изменения времени. Значение по умолчанию 01-01-00.			
022н02 Чпрв	ч	00...23	Час суток, когда производится сезонное изменение времени
Значение параметра вводится при ручной корректировке времени и для инициализации процедуры автоматического изменения сезонного времени. Например, значение параметра равно 02, если переход осуществляется в 2 часа ночи. Значение параметра должно быть введено до момента перехода на новое время. Значение по умолчанию равно 02.			
022н03 Првд	ч	-1; 1	Признак перевода часов вперед или назад
Значение параметра вводится при ручной корректировке времени и для инициализации процедуры автоматического изменения сезонного времени. Значение параметра равно 1, если часы должны переводиться вперед на час (переход на летнее время) и значение параметра равно -1, если часы должны переводиться назад на час (переход на зимнее время). Значение по умолчанию – 0 (часы не переводятся).			
023 tmin	с	0...600	Минимальное регистрируемое время отсутствия электропитания.
Время перерыва питания не фиксируется, если его продолжительность меньше значения данного параметра. По умолчанию значение параметра равно 10 с.			

024 Рчас	ч	00...23	Расчетный час для формирования архивов за сутки
Задается по согласованию между поставщиком и потребителем. В расчетный час происходит также автоматическая печать отчетов, если она задана. По умолчанию значение параметра равно 00.			
025 Рдень	д	1...28	Расчетный день для формирования архивов за месяц
Задается по согласованию между поставщиком и потребителем. В расчетные час и сутки происходит также автоматическая печать отчетов за месяц, если она задана. По умолчанию значение параметра равно 1.			
030	–	–	Единицы измерения и дискретность показаний
Параметр представляет собой структуру из трех элементов.			
030н00 ЕдИзм	б/р	00, 12	Система единиц измерения, применяемая в приборе
Значение параметра представляет собой строку из двух цифр. Первая слева цифра: 0 – для измерения давления и/или перепада давления применяются производные единиц системы СИ (МПа, кПа); 1 – для измерения давления и/или перепада давления применяются производные практической системы единиц (кгс/см ² , кгс/м ²). Вторая слева цифра: 0 – тепловая энергия измеряется в ГДж, тепловая мощность – в ГДж/ч; 1 – тепловая энергия измеряется в Гкал, тепловая мощность – в Гкал/ч; 2 – тепловая энергия измеряется в МВт·ч, тепловая мощность – в МВт. Значение по умолчанию равно 00.			
030н01 qM	т	0,000001...1	Дискретность показаний массы теплоносителя
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям массы теплоносителя; например, при задании значения параметра равным 0,01 масса будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 тонн. Значение параметра выбирается из ряда: 0,000001; 0,00001; 0,0001; 0,001; 0,01; 0,1; 1. Значение по умолчанию равно 0,01.			
030н02 qW	Гдж Гкал МВт*ч		Дискретность показаний тепловой энергии
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда показаний тепловой энергии; например, при значении равным 0,01 показания тепловой энергии будут выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99. Значение параметра выбирается из ряда: 0,000001; 0,00001; 0,0001; 0,001; 0,01; 0,1; 1. Значение по умолчанию – 0,01.			
031	–	–	Описание обслуживаемых трубопроводов и потребителей
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			

031н00 Труб	б/р	000000000000 111111111111	Обслуживаемые трубопроводы
<p>Значение параметра – строка из 12 символов. При вводе значения параметра в соответствующую позицию записывается 0 или 1. Единица означает, что по данному трубопроводу должен вестись учет (другими словами, трубопровод обслуживается), ноль - не должен. При этом первому слева символу соответствует первый трубопровод, второму символу - второй трубопровод и т.д. Значение по умолчанию 000000000000. Ввод значения параметра обязателен и должен предшествовать вводу параметров по трубопроводам и магистралям.</p>			
031н01 Потр	б/р	000000 111111	Обслуживаемые потребители (магистраль)
<p>Значение параметра – строка из 6 символов. При вводе значения параметра в соответствующую позицию записывается 0 или 1. Единица означает, что по данному потребителю должен вестись учет (другими словами, потребитель обслуживается), ноль - не должен. Значение по умолчанию 000000. Ввод значения параметра обязателен и должен предшествовать вводу параметров по трубопроводам и магистралям.</p>			
035	–	–	Назначение датчика температуры холодной воды
<p>Параметр представляет собой структуру из двух элементов.</p>			
035н00 ТхвК	°С	0...100	Константное значение температуры холодной воды
<p>Используется при отсутствии датчика температуры холодной воды, при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Ввод значения параметра обязателен.</p>			
035н01 ТхвКЛ	б/р	0; 100; 03201...03312	Признак применения датчика температуры холодной воды и адрес датчика
<p>Значением параметра может 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика температуры холодной воды. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о Тхв поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева (в случае, когда значение параметра представляет собой строку из 5 цифр) задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это либо 032 (датчик с токовым выходным сигналом), либо 033 (датчик с выходным сигналом сопротивления); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Ввод значения параметра обязателен.</p>			
036	–	–	Назначение датчика давления холодной воды
<p>Параметр представляет собой структуру из двух элементов.</p>			
036н00 РхвК	МПа кгс/см ²	0,08...16 0,8...160	Константное значение давления холодной воды
<p>Используется при отсутствии датчика давления холодной воды, при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Обратите внимание, РхвК не может быть менее 0,08 Мпа. Ввод значения параметра обязателен.</p>			

036н01 РхвВКЛ	б/р	0; 100; 03201..03216	Признак применения датчика давления холодной воды и адрес датчика
Значением параметра может 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика давления холодной воды. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о Рхв поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева (в случае, когда значение параметра представляет собой строку из 5 цифр) задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Ввод значения параметра обязателен.			
037	–	–	Назначение датчика барометрического давления
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
037н00 РБК	мм.рт.ст	500...900	Константное значение барометрического давления
Используется при отсутствии датчика барометрического давления, при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Значение по умолчанию равно 760 мм рт. ст.			
037н01 РбВКЛ	б/р	0; 100; 03201..03216	Признак применения датчика барометрического давления и адрес датчика
Значением параметра может 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика давления холодной воды. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о Рб поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева (в случае, когда значение параметра представляет собой строку из 5 цифр) задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Ввод значения параметра обязателен.			
040	–	–	Назначение датчика температуры наружного воздуха
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
040н00 ТнвК	°С	-50...50	Константное значение температуры наружного воздуха
Используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе или отсутствии датчика температуры наружного воздуха. Значение по умолчанию – 0.			
040н01 ТнвВКЛ	б/р	0; 100; 03201..03312	Признак применения датчика температуры наружного воздуха и адрес датчика
Значением параметра может 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика температуры холодной воды. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о Тнв поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева (в случае, когда значение параметра представляет собой строку из 5 цифр) задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это либо 032 (датчик с токовым выходным сигналом), либо 033 (датчик с выходным сигналом сопротивления); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик.			

041	–	–	Описание первой уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
041н00 У1вкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может 0 или строка из четырех цифр (например, 0651), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 065) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Значение по умолчанию равно 0.			
041н01 У1г	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения этого вводится гистерезис так, чтобы событие фиксировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
041н02 У1	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			
042	–	–	Описание второй уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
042н00 У2вкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения второй уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 0651), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 065) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Значение по умолчанию равно 0.			
042н01 У2г	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения этого вводится гистерезис так, чтобы событие фиксировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
042н02 У2	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			

043	–	–	Описание третьей уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
043н00 УЗвкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения третьей уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 0651), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 065) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Значение по умолчанию равно 0.			
043н01 УЗг	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения этого значение гистерезиса вводят таким, чтобы событие фиксировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
043н02 УЗ	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			
044	–	–	Описание четвертой уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
044н00 У4вкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения четвертой уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 0651), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 065) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Значение по умолчанию равно 0.			
044н01 У4г	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения этого вводится гистерезис так, чтобы событие фиксировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
044н02 У4	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			

045	–	–	Список параметров Sp1
<p>Параметр представляет собой массив, содержащий до 100 элементов. Правила формирования списка приведены ниже. Эти же правила распространяются и на другие списки, описанные далее в руководстве. Формируемый по умолчанию список Sp1 приведен в таблице 4.1 и включает параметры, значения которых приходится изменять в процессе эксплуатации тепловычислителя при включенной защите данных.</p>			
045n00 Пароль	б/р	Строка из 6 символов	Пароль
<p>Если значение задано, то перед изменением значений параметров, включенных в список, прибор запрашивает пароль. Значение параметра представляет собой строку длиной до 6 знаков, которая может включать цифры и символы "-" (минус), "." (точка), "E". Значение пароля может быть выведено и изменено только при выключенной защите данных в режиме формирования списка. Отключение запроса пароля производится при вводе одного символа "-". При изменении данных по интерфейсам RS232 и RS485 нужно передать прибору сначала значение пароля ("записать" пароль), а потом передавать данные. Если перерыв в передаче данных более 2 минут, нужно заново ввести пароль.</p>			
045n01 Печать	б/р	Строка из 8 символов	Признаки регистрации
<p>Данный элемент содержит 8 признаков регистрации значений параметров из списка на устройстве печати (принтере). Каждый признак имеет два значения: 0 или 1. При этом: 0 - печать не производится, 1 - печать производится.</p> <p>Первая цифра слева - признак печати автоматически каждый час, вторая - автоматически каждые расчетные сутки, третья - данная цифра зарезервирована, значение 0 или 1 - безразлично, четвертая - автоматически каждый расчетный месяц, пятая – данная цифра зарезервирована, значение 0 или 1 - безразлично, шестая - данная цифра зарезервирована, значение 0 или 1 - безразлично, седьмая - автоматически при изменении значения оперативного параметра базы данных из списка, восьмая - автоматически при входе/выходе в список</p> <p>Значение по умолчанию 00000010.</p>			
045n02 ... 045n99	б/р	Строка символов	Адреса параметров для списка
<p>В качестве значений задаются адреса параметров базы данных и адреса вычисляемых параметров, сцепленные (записанные подряд) с индивидуальными признаками печати – 6 символов. Признаки печати для элемента списка имеют тот же смысл, что и первые 6 признаков печати для списка в целом. Индивидуальные признаки печати могут либо совпадать с первыми 6-ю признаками печати для списка (см. выше 045n01), либо отличаться от них в сторону уменьшения числа ситуаций, когда производится печать значений конкретных параметров. Последние два из восьми признаков печати списка относятся ко всем элементам. Например, для включения в список параметра "Константное значение барометрического давления" нужно указать адрес (03700) и признаки печати, скажем, каждые сутки:100000. Таким образом, нужно ввести 03700100000 как значение соответствующего элемента списка. При включении в список элемента структуры символы Т, П, Н пропускаются. Например, для включения в список элемента 110т04n00 следует ввести</p>			

1100400000010 (последние 6 цифр – признаки печати). Для того, чтобы включить в список одной записью целую структуру или сечение структуры используются символы E. Например, для включения в список адресов 0-го элемента параметра 110 по всем трубам следует записать 110EE00000010; для включения в список адресов всех элементов параметра 110 по всем трубам следует записать 110EEEE000010. Вычеркивание адреса параметра из списка осуществляется путем ввода символа "-".			
046	–	–	Список параметров Сп2
Структура списка Сп2 аналогична структуре списка Сп1.			
046н00 ... 046н99	б/р	Строка символов	Элементы массива
По умолчанию (см. таблицу 4.2) в него включены измеряемые параметры (температура, давление, расход, мощность и т.п.) по трубопроводам и потребителям, описанным в параметре 031. Значения любых параметров, включенных в Сп2, невозможно изменить при включенной защите данных.			
047	–	–	Список параметров Сп3
Структура списка Сп3 аналогична структуре списка Сп1.			
047н00 ... 047н99	б/р	Строка символов	Элементы массива
По умолчанию (см. таблицу 4.3) в него включены отчетные параметры, по которым может вестись расчет за потребленную энергию. Структура списка Сп3 аналогична структуре списка Сп1. Значения любых параметров, включенных в Сп3, невозможно изменить при включенной защите данных.			
048	–	–	Список параметров Сп4
Структура списка Сп4 аналогична структуре списка Сп1.			
048н00 ... 048н99	б/р	Строка символов	Элементы массива
По умолчанию (см. таблицу 4.4) в него включены настроечные параметры (за исключением параметра 013 и параметров-уставок) с тем, чтобы обеспечить удобный просмотр базы данных. Структура списка Сп4 аналогична структуре списка Сп1. Значения любых параметров, включенных в Сп4, невозможно изменить при включенной защите данных.			
049	–	–	Список параметров СкД
Структура списка Сп4 аналогична структуре списка Сп1.			
049н00 ... 049н99	б/р	Строка символов	Элементы массива
По умолчанию (см. таблицу 4.5) в него включены параметры, позволяющие контролировать и корректировать "ноль" и диапазон датчиков перепада давления и давления. Структура списка СкД аналогична структуре списка Сп1.			

4.3.3 Общесистемные параметры – команды

014	–	–	Копирование данных
<p>Параметр представляет собой структуру из двух элементов. При вводе значения данного параметра включается функция копирования значений настроечных параметров одного трубопровода (потребителя) в другой или сразу в несколько других трубопроводов (потребителей)</p>			
014н00 КопТ	б/р	01-02 01-02-12	Копирование данных трубопроводов
<p>При вводе значения данного параметра включается функция копирования значений настроечных параметров одного трубопровода в другой или сразу в несколько других трубопроводов. В первом случае значение параметра представляет собой символьную строку, вида: XX-YY. Во втором случае, когда данные источника копируются сразу в несколько приемников, значение параметра представляет собой символьную строку, вида: XX-YY-ZZ. Здесь XX – адрес источника данных, YY, ZZ – адреса приемников данных.</p>			
014н01 КопП	б/р	1-2 1-2-6	Копирование данных потребителей
<p>При вводе значения данного параметра включается функция копирования значений настроечных параметров одного потребителя в другой или сразу в несколько других. В первом случае значение параметра представляет собой символьную строку, вида: X-Y. Во втором случае, когда данные источника копируются сразу в несколько приемников, значение параметра представляет собой символьную строку, вида: X-Y-Z.</p> <p>Например, копирование данных первого потребителя во все остальные запишется следующим образом: 014н01=1-2-3.</p>			
026	–	–	Дистанционные команды управления
<p>Параметр представляет собой структуру из трех элементов.</p>			
026н00 Пуск	б/р	0; 1	Дистанционные команды ПУСК и СТОП
<p>При вводе 1 прибор начинает вычисления, при вводе 0 – прекращает. Ввод значения параметра возможен только при выключенной защите от несанкционированного изменения параметров. Применяется только при автоматизации проверок, когда необходимо управление прибором со стороны компьютера.</p>			
026н01 Сброс	б/р	0; 1	Дистанционная команда СБРОС архивов
<p>При вводе 1 и при условии, что счет остановлен (026н00=0) и выключена защита от несанкционированного изменения параметров, сбрасываются архивы и значение параметра становится равным 0. Применяется только при автоматизации проверок, когда необходимо управление прибором со стороны компьютера.</p>			
026н02 ПБД	б/р	0; 1	Дистанционная команда ввода поверочной базы данных
<p>При вводе 1 и при условии, что счет остановлен (026н00=0) и выключена защита от несанкционированного изменения параметров, в течение приблизительно 10 секунд загружается поверочная база данных. По окончании загрузки значение параметра равно 1. При вводе 0 происходит рестарт прибора и восстанавливается рабочая база данных. Применяется только при автоматизации проверок, когда необходимо управление прибором со стороны компьютера.</p>			

027	–	–	Задание режима работы прибора
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
027н00 Тест	б/р	0, 1, 2	Алгоритм работы
При значении параметра 0 фиксируются времена нештатной работы, но вычисления продолжаются; 1- фиксируются времена нештатной работы, вычисления энергии по потребителю останавливаются при недостоверных измерениях, вычисления по трубопроводам продолжаются; 2 - фиксируются времена нештатной работы, все вычисления останавливаются при недостоверных измерениях. Более подробное описание приведено в Приложении А.			
027н01 ттест	мин	3...30	Время интегрирования в режиме поверки прибора
Для задания интервала интегрирования следует ввести любое число из оговоренного здесь диапазона. Значение по умолчанию равно 6.			
029	–	–	Дистанционные команды юстировки
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
029н00 ЮстI	б/р	0, 1, 2	Дистанционная команда юстировки токовых входов
При вводе 1 и при условии, что счет остановлен (028=0), выключена защита от несанкционированного изменения параметров и выполнены необходимые подключения, производится юстировка токовых входов. Применяется при выпуске из производства для автоматизации операций настройки По результатам выполнения команды возвращается 0 (юстировка выполнена), 2 – не выполнена.			
029н01 ЮстR	б/р	0; 1; 2	Дистанционная команда юстировки входов термосопротивлений
При вводе 1 и при условии, что счет остановлен (028=0), выключена защита от несанкционированного изменения параметров и выполнены необходимые подключения, производится юстировка токовых входов. Применяется при выпуске из производства для автоматизации операций настройки По результатам выполнения команды возвращается 0 (юстировка выполнена), 2 – не выполнена.			

4.3.4 Настроечные параметры по трубопроводу

100 Нтруб	б/р	0...999999	Идентификатор трубопровода
Вводится по каждому обслуживаемому трубопроводу. При этом символ "*" заменяется номером трубопровода. Это замечание относится ко всем, описываемым ниже, параметрам по трубопроводам. Например, 100т02=101. Значение по умолчанию равно 0.			
101т* Тплнс	б/р	0...3	Вид теплоносителя
По каждому обслуживаемому трубопроводу вводится одно из следующих значений в зависимости от теплоносителя: 0-вода или конденсат, 1- пар перегретый, 2- пар насыщенный, 3- теплоноситель – жидкость со свойствами, заданными потребителем. Значение по умолчанию равно 0.			

102т*	–	–	Параметры трубопровода и тип расходомерного узла
Представляет собой структуру из 4 элементов			
102т*н00 ТипД	б/р	0...12	Тип расходомерного узла
<p>Тип расходомерного узла задается вводом числа:</p> <p>0 - расход по трубопроводу не измеряется;</p> <p>1 - стандартная диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с фланцевым способом отбора перепада давления ΔР;</p> <p>2 - стандартная диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с угловым способом отбора ΔР;</p> <p>3 - стандартная диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с трехрадиусным способом отбора ΔР;</p> <p>4 - труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с необработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔР;</p> <p>5 - труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с обработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔР;</p> <p>6 - труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 сварная; используется преобразователь ΔР;</p> <p>7 - сопло ИСА 1932 по ГОСТ 8.586.3-2005 ; используется преобразователь ΔР;</p> <p>8 - специальная диафрагма по РД 50-411-83, износостойчивая; используется преобразователь ΔР;</p> <p>9 - специальная диафрагма по РД50-411-83, с коническим входом; используется преобразователь ΔР;</p> <p>10 - напорное устройство типа Annubar; используется преобразователь ΔР;</p> <p>11 - сужающее устройство типа GilFlo; используется преобразователь ΔР</p> <p>12 - датчик объемного или массового расхода или счетчик количества;</p> <p>13 - вихревой расходомер ИРВИС –К-300.</p> <p>Ввод значения параметра обязателен.</p>			
102т*н01 D20	мм	10...10000	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С. Для ИРВИС-К-300 – диаметр отверстия первичного преобразователя (из паспорта)
Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления и применении ИРВИС-К-300			
102т*н02 Вт	1/°С	-0,001...0,001	Средний коэффициент температурного расширения материала трубопровода. Для ИРВИС-К-300 – коэффициент температурного расширения элементов конструкции (из паспорта)
Значение по умолчанию 0.			
102т*н03 Рш А Кд	мм б/р	0...1,5 0...1 Опр. датчиком	Эквивалентная шероховатость (Rш) стенок трубопровода при измерении расхода методом переменного перепада давления на стандартных диафрагмах, или коэффициент расхода (А) напорного устройства или коэффициент приведения давления для ИРВИС-К-300
Значения Rш задаются обычно в пределах 0...1,5 мм, значения А – не больше 1. Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления и применении ИРВИС-К-300.			

103т*	–	–	Описание сужающего устройства
Представляет собой структуру из 3 элементов			
103т*н00 d20	мм	Опр. СУ	Диаметр сужающего устройства при 20 °С. Для ИРВИС-К-300 – характерный размер тела обтекания (из паспорта)
При применении напорных устройств значение данного параметра равно диаметру измерительного участка трубопровода. Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления и применении ИРВИС-К-300.			
103т*н01 Вд muf	1/°С	-0,001...0,001 Опр. датчиком	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства (диафрагмы). Для ИРВИС-К-300 – коэффициент сужения потока за телом обтекания (из паспорта)
При отсутствии данных рекомендуемое значение параметра Вд=0,0000165. Для ИРВИС-К-300 – из паспорта. Значение по умолчанию равно 0. Ввод значения параметра обязателен при применении расходомера ИРВИС-К-300			
103т*н02 Кпр Вн Кам	б/р б/р	1...1.05 Опр. датчиком Опр. датчиком	Коэффициент притупления кромки диафрагмы Кпр; для напорного устройства - параметр для расчета коэффициента расширения пара Вн; для ИРВИС-К-300 – поправочный коэффициент, учитывающий вязкость в условиях автономности (из паспорта)
Для сужающих устройств значение параметра Кпр берется из расчета расходомерного узла. Для напорных устройств с усредняющими трубками определяется по документации на усредняющую трубку. Значение по умолчанию равно 1.			
104т* Рнас	МПа кгс/см ²	0...1	Ширина зоны насыщения по давлению для диагностики смены фазового состояния (пар или вода)
Известно, что при определенном соотношении между температурой Т и давлением Р теплоносителя водяной пар является насыщенным, то есть представляет собой совокупность двух фаз: жидкой и газообразной. Функциональная зависимость Р от Т называется линией насыщения. Если для данного измеренного значения температуры измеренное значение давления больше, чем соответствующее давление на линии насыщения, то теплоносителем является вода, а если меньше - пар. Этот используется для диагностики смены фазового состояния теплоносителя, которое задается параметром 101. При этом факт смены фазового состояния фиксируется не по пересечению линии насыщения, а по пересечению некоторой полосы, расположенной вдоль линии насыщения. Ширина полосы определяется данным параметром. Следует заметить, что обнаружение факта смены фазового состояния не приводит к изменению алгоритма работы прибора. Значение по умолчанию равно 1.			
105т* Х	б/р	0...1	Степень сухости насыщенного пара
Определяется как отношение массы газовой фазы теплоносителя к общей массе. Для сухого насыщенного пара значение параметра равно 1. Четких рекомендаций по определению коэффициента сухости нет. Можно исходить из соображений равенства массы теплоносителя на отпускающей стороне и у потребителя. Параметр используется, если теплоноситель - насыщенный пар. Значение по умолчанию равно 1.			

108т*	–	–	Градуировочная характеристика датчика расхода типа Gilflo или ИРВИС –К-300
Представляет собой структуру из 28 элементов			
108т*н00... ...108т*н13 ΔРк1- ΔРк14 Ref1-Ref14	кПа б/р	Опр. датчиком	Значения перепада давления (для Gilflo) или числа Рейнольдса (для ИРВИС-К-300)
<p>Для датчика Gilflo первые 14 элементов параметра содержат калибровочные значения перепада давления ΔРк1...ΔРк14 по документации на расходомер. В документации на Gilflo значения перепада давления приведены в дюймах водяного столба, поэтому они должны быть пересчитаны, в зависимости от применяемой системы единиц, либо в кПа умножением на число 0,249088, либо в кг/м² умножением на число 25,4.</p> <p>Для расходомера ИРВИС-К-300 первые 14 элементов параметра содержат калибровочные значения модернизированного числа Рейнольдса: Ref1...Fef14. Ввод значений параметра обязателен при применении датчика Gilflo или ИРВИС-К-300.</p>			
108т*н14... ...108т*н27 Gк1-Gк14 KQn1... KQn14	т/ч б/р	Опр. датчиком	Значение массового расхода (для Gilflo) или поправочного коэффициента на вязкость газа (для ИРВИС-К-300)
<p>Для Gilflo данные 14 элементов параметра содержат калибровочные значения массового расхода воды при стандартных условиях Gк1...Gк14, соответствующие значениям перепада давления ΔРк1...ΔРк14 и выраженные в т/ч (в документации на Gilflo значения расхода даны в кг/ч).</p> <p>Для расходомера ИРВИС-К-300 данные 14 элементов параметра содержат калибровочные значения поправочного коэффициента на вязкость газа KQn1...KQn14, соответствующие значениям числа Рейнольдса Ref1...Fef14. Ввод значений параметра обязателен при применении датчика Gilflo или ИРВИС-К-300</p>			
109т*	–	–	Назначение датчика расхода
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
109т*н00 QoK gK	м ³ /ч т/ч	Опр. датчиком	Константное значение расхода
<p>Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе датчика или при отсутствии датчика расхода.</p> <p>Ввод значения параметра обязателен при применении датчика расхода</p>			
109т*н01 QoВКЛ gВКЛ	б/р	0; 1; 100 03201..03406	Признак применения датчика расхода и адрес датчика
Значением параметра может быть 0; 1; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика расхода. При этом 0 означает, что датчик отсутствует и отсутству-			

<p>ющий датчик является датчиком объемного расхода; 1 означает, что датчик отсутствует и отсутствующий датчик является датчиком массового расхода; 100 означает, что информация о расходе поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это либо 032 (датчик с токовым выходным сигналом), либо 034 (датчик с выходным импульсным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.</p>			
110т*			Назначение датчика перепада давления
<p>Параметр представляет собой структуру из четырех элементов.</p>			
110т*н00 ΔР1К	кПа кгс/м ²	0...1000 0...100000	Константное значение перепада давления
<p>Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе датчика или при отсутствии датчика перепада давления. Ввод значения параметра обязателен при применении датчика перепада давления</p>			
110т*н01 ΔР1ВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения первого датчика перепада давления адрес датчика
<p>Значением параметра может быть 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика перепада давления. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о перепаде давления поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.</p>			
110т*н02 ΔР2ВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения второго датчика перепада давления адрес датчика
<p>Значением параметра может быть 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика перепада давления. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о перепаде давления поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.</p>			
110т*н03 ΔР3ВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения третьего датчика перепада давления адрес датчика
<p>Значением параметра может быть 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика расхода. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о перепаде давления поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.</p>			
113т*	–	–	Назначение датчика давления
<p>Параметр представляет собой структуру из двух элементов.</p>			

113т*н00 РК	МПа кгс/см ²	0...30 0...300	Константное значение абсолютного давления
Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе датчика или при отсутствии датчика давления. Ввод значения параметра обязателен			
113т*н01 РВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения датчика давления и адрес датчика
Значением параметра может быть 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика давления. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о давлении поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.			
114т*	–	–	Назначение датчика температуры
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
114т*н00 ТК	°С	Опр. датчиком	Константное значение температуры
Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе датчика или при отсутствии датчика температуры. Ввод значения параметра обязателен			
114т*н01 ТВКЛ	б/р	0; 100 03201..03312	Признак применения датчика температуры и адрес датчика
Значением параметра может быть 0; 100 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика температуры. При этом 0 означает, что датчик отсутствует; 100 означает, что информация о температуре поступает от внешнего источника, например, по компьютерной сети. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токовым выходным сигналом) или 033 (термосопротивление); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.			
115т*	–	–	Ограничение диапазона измерения расхода или перепада давления
Данный параметр определяет нижнюю границу диапазона измерения перепада давления, объемного или массового расхода, выше которой обеспечивается заданная точность определения массового расхода, а также определяет алгоритм усреднения температуры и давления. Параметр представляет собой структуру из 4 элементов.			
115т*н00 ПОгр	б/р	00..11	Признак выбора ограничения
Параметр представляет собой строку из двух цифр. Если первая цифра 0, то диапазон измерений ограничивается по нижнему пределу вычисленного массового расхода; если первая цифра - 1, то диапазон ограничивается по измеренным значениям перепада давления или объемного расхода (в соответствии с применяемыми датчиками). Вторая цифра определяет алгоритм усреднения температуры и давления: если 1, то усреднение производится независимо от величины расхода; если 0, то вычисляются средневзвешенные значения. Средние значения параметров, измеренных дополнительными датчиками, вычисляются независимо от величины расхода.			

115Т*н01 Огр1	т/ч, м ³ /ч кПа, кг/см ²	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измерений, соответствующий датчику расхода или первому (основному) датчику перепада давления.
В зависимости от значения параметра 115Т*н00 это либо ограничение по измеряемому перепаду давления или по вычисляемому массовому расходу, определенное при расчете расходомерного узла, либо ограничение по измеряемому объемному расходу. Значение по умолчанию равно 0			
115Т*н02 Огр2	т/ч, кПа, кг/см ²	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измерений, соответствующий второму (дополнительному) датчику перепада давления.
Это ограничение по измеряемому перепаду давления, определенное при расчете расходомерного узла, и соответствующее второму (дополнительному) датчику перепада давления. Значение по умолчанию равно 0.			
115Т*н03 Огр3	т/ч, кПа, кг/см ²	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измерений, соответствующий третьему (дополнительному) датчику перепада давления.
Это ограничение по измеряемому перепаду давления, определенное при расчете расходомерного узла и соответствующее третьему (дополнительному) датчику перепада давления. Значение по умолчанию равно 0.			
120Т* GK	т/ч	0...1000000	Константное значение массового расхода теплоносителя на случай перерывов питания или неисправности АЦП прибора.
Ввод значения параметра обязателен независимо от того, есть датчик или нет.			
121Т* Pwa		0...1000000	Правило архивирования энергии по трубопроводу
Значение параметра равно: 0- по трубопроводу архивируется $\int G \cdot (h_T - h_{XB}) \cdot dt$ 1- по трубопроводу архивируется $\int G \cdot h_T \cdot dt$ 2 - по трубопроводу архивируется $\int G \cdot h_{XB} \cdot dt$ Значение параметра по умолчанию равно 0.			
122Т*	—	—	Назначение первого дополнительного датчика по трубопроводу
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов.			
122Т*н00 D1K	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Константное значение для первого дополнительного датчика
Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Ввод значения параметра обязателен при наличии датчика.			
122Т*н01 D1VKL	б/р	0; 03201..03412	Признак применения по трубопроводу первого дополнительного датчика и адрес датчика.
Значением параметра может быть 0 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика. При этом 0 означает, что датчик отсутствует. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это либо 032 (датчик с токовым выходным сигналом), либо 033 (датчик с выходным сигналом сопротивления), либо 034 (датчик с импульсным выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.			

123т*	–	–	Назначение второго дополнительного датчика по трубопроводу
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов.			
123т*н00 Д2К	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Константное значение для второго дополнительного датчика
Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Ввод значения параметра обязателен при наличии датчика			
123т*н01 Д2ВКЛ	б/р	0; 03201..03412	Признак применения по трубопроводу второго дополнительного датчика и адрес датчика.
Значением параметра может быть 0 или строка из пяти цифр, указывающая на номер измерительного канала для датчика. При этом 0 означает, что датчик отсутствует. Первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это либо 032 (датчик с токовым выходным сигналом), либо 033 (датчик с выходным сигналом сопротивления), либо 034 (датчик с импульсным выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно 0.			
124т* ФДД	б/р	00, 10, 01, 20, 02, 03, 30	Использование выходных сигналов двухпозиционных датчиков
Значение параметра – строка из двух цифр: первая относится к первому дополнительному датчику, назначенному как двухпозиционный, вторая - ко второму. Если цифра 0, то изменение состояния соответствующего датчика двухпозиционного сигнала просто отражается в архиве сообщений о нештатных ситуациях; если цифра 1, то сигнал датчика используется в алгоритме обработки перерывов питания: после восстановления питания анализируется состояние датчика и если его сигнал больше нуля, то это интерпретируется как факт перекрытия трубопровода при отключении питания и на время перерыва питания константа массового расхода принимается равной нулю; если цифра 2, то сигнал датчика интерпретируется как сигнал о направлении потока теплоносителя и при сигнале больше нуля производится вычисление объема и массы теплоносителя транспортированного по трубопроводу в прямом направлении; если цифра 3, то сигнал датчика также интерпретируется как сигнал о направлении потока теплоносителя, но вычисление объема и массы теплоносителя по трубопроводу производится при сигнале равном нулю (реверсное направление потока). Значение по умолчанию 00.			
125т*	–	–	Свойства теплоносителя
Задаются плотность энтальпия и вязкость теплоносителя-жидкости для двух значений температуры. Значения перечисленных параметров для других значений температуры вычисляются путем линейной интерполяции. Параметр представляет собой структуру из 8 элементов.			
125т*н00 T1	°С	-50 ... 200	Нижняя точка по температуре
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н01 T2	°С	-50 ... 200	Верхняя точка по температуре
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н02 Ro1	кг/м ³	500 ... 1500	Плотность, соответствующая T1
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			

125т*н03 Ro2	кг/м ³	500 ... 1500	Плотность, соответствующая T2
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н04 h1	кДж/кг	0 ... 1000	Энтальпия, соответствующая T1
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н05 h2	кДж/кг	0 ... 1000	Энтальпия, соответствующая T2
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н06 mu1	мкПа*с	10 ... 2000	Динамическая вязкость, соответствующая T1
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
125т*н07 mu2	мкПа*с	10 ... 2000	Динамическая вязкость, соответствующая T2
Ввод значения параметра обязателен при 101т*=3			
126т*	–	–	Назначение дополнительных архивов
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
126т*н00 НзД1	б/р	0, 1, 2, 3	Назначение первой группы дополнительных архивов
<p>При значении параметра равно:</p> <p>0 - первая группа дополнительных архивов (см. параметры 238т* - 240 т*) назначается для средних значений параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком по трубопроводу;</p> <p>1 - первая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений энергии по трубопроводу Wit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>2 - первая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений массы по трубопроводу Mit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>3 - первая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений объема по трубопроводу Voit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>Значение по умолчанию равно 0</p>			
126т*н01 НзД2	б/р	0, 1, 2, 3	Назначение второй группы дополнительных архивов
<p>При значении параметра равно:</p> <p>0 - вторая группа дополнительных архивов (см. параметры 242т* - 244 т*) назначается для средних значений параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком по трубопроводу;</p> <p>1 - вторая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений энергии по трубопроводу Wit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>2 - вторая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений массы по трубопроводу Mit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>3 - вторая группа дополнительных архивов назначается для архивирования значений объема по трубопроводу Voit* нарастающим итогом по состоянию на конец каждого часа, суток, месяца;</p> <p>Значение по умолчанию равно 0</p>			

131т*	–	–	Описание первой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
Уставка - число, с которым сравнивается значение измеряемого параметра. Если значение параметра становится больше уставки (или меньше - как задано), фиксируется факт выхода за уставку. Параметр представляет собой структуру из трех элементов.			
131т*н00 У1вкл	б/р	0; 1501...1812	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может 0 или строка из четырех цифр (например, 1501), указывающая номер контролируемого параметра (здесь, например, 150) и правило формирования диагностического сообщения (здесь, например, 1). Диагностические сообщения записываются в архив нештатных ситуаций, если это задано в параметре 013. При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Специфическое применение рассматриваемой уставки заключается в том, что она используется для контроля максимально допустимого расхода. Если задано 131т*н00=1571, то при выходе значения расхода за уставку вычисляется и архивируется время работы при расходе больше максимального t _{max} (параметры 420п* - 422п*). Значение по умолчанию равно 0.			
131т*н01 У1г	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки.
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения частого формирования диагностических сообщений вводится гистерезис так, чтобы сообщение формировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
131т*н02 У1	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0			
132т*	–	–	Описание второй уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
132т*н00...132т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*. Специфическое применение рассматриваемой уставки заключается в том, что она используется для контроля минимально допустимого расхода. Если задано 131т*н00=1572, то при выходе значения расхода за уставку вычисляется и архивируется время работы при расходе меньше минимального t _{min} (параметры 425п* - 427п*). Значение по умолчанию равно 0.			
133т*	–	–	Описание третьей уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
133т*н00...133т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			

134т*	–	–	Описание четвертой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
134т*н00...134т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
135т*	–	–	Описание пятой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
135т*н00...135т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
136т*	–	–	Описание шестой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
136т*н00...136т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
137т*	–	–	Описание седьмой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
137т*н00...137т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
138т*	–	–	Описание восьмой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
138т*н00...138т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
139т*	–	–	Описание девятой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
139т*н00...139т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
140т*	–	–	Описание десятой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
140т*н00...140т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			

4.3.5 Настроечные параметры по потребителю (по магистрали)

300п* Потр	б/р	0...999999	Идентификатор потребителя
Каждой магистрали может быть присвоен номер по классификации пользователя. При необходимости вводится как целое число длиной до 6 знаков. Значение по умолчанию равно 0.			
301п* Схема	б/р	Строка из 13 символов	Описание схемы теплоснабжения
<p>Значение параметра представляет собой цифровую строку из 13 символов.</p> <p>Первая слева цифра описывает включение первого трубопровода:</p> <ul style="list-style-type: none"> 0 - не задействован в данной схеме, 1 - задействован как подающий, 2 - задействован как обратный, 3 - задействован как подпитка или трубопровод ГВС <p>Цифры со второй по двенадцатую аналогичным образом описывают подключение трубопроводов со второго по двенадцатый.</p> <p>Тринадцатая цифра указывает на схему учета и соответствующие алгоритмы вычислений (см. приложение В); допустимые значения 0, 1, 2, 3, 4, 5.</p> <p>Ввод значения параметра обязателен и должен предшествовать вводу других параметров по потребителю, если этот потребитель указан в параметре 031н01.</p> <p>Контроль правильности описания схемы учета производится при пуске на счет, и в случае выявления ошибок на табло выводится сообщение "Ошибка в 301п*...".</p>			
311п*	–	–	Описание первой уставки по вычисляемым параметрам по потребителю (по магистрали)
Уставка - число, с которым сравнивается значение измеряемого параметра. Если значение параметра становится больше уставки (или меньше - как задано), фиксируется факт выхода за уставку. Параметр представляет собой структуру из трех элементов.			
311п*н00 У1вкл	б/р	0; 3401...3582	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
<p>Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 3401), указывающая номер контролируемого параметра (здесь, например, 340) и правило формирования диагностического сообщения (здесь, например, 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки. Специфическое применение рассматриваемой уставки заключается в том, что она используется для контроля минимально допустимой разности температур подающего и обратного трубопроводов. Если задано 311п*н00=3402, то при выходе значения разности температур за уставку вычисляется и архивируется время работы при недостоверных измерениях тни (параметры 435п* - 437п*). Значение по умолчанию равно 0.</p>			

311п*н01 У1г	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки.
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения частого формирования диагностических сообщений вводится гистерезис так, чтобы сообщение формировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно 0.			
311п*н02 У1	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0			
312п*	–	–	Описание второй уставки по вычисляемым параметрам по потребителю (по магистрали)
312п*н00... 312п*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 311 п*.			
313п*	–	–	Описание третьей уставки по вычисляемым параметрам по потребителю (по магистрали)
313п*н00... 313п*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 311 п*.			
314п*	–	–	Описание четвертой уставки по вычисляемым параметрам по потребителю (по магистрали)
314п*н00... 314п*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов, описание которых аналогично описанию элементов параметра 311 п*.			

4.4 Вычисляемые и измеряемые параметры

4.4.1 Общесистемные вычисляемые параметры

054	–	–	Параметр состояния
Параметр представляет собой структуру из семи элементов.			
054н00 СосТр	б/р	000000000000 222222222222	Состояние трубопроводов
<p>Значение параметра - строка из двенадцати цифр. Первая слева цифра описывает состояние первого трубопровода, вторая - второго и т.д.</p> <p>Цифра 0 (состояние 0) в той или иной позиции означает, что соответствующий трубопровод вообще не обслуживается (не включен в параметр конфигурации 031).</p> <p>Цифра 1 (состояние 1) означает, что по данному трубопроводу ведется учет и по нему нет нештатных ситуаций.</p> <p>Цифра 2 (состояние 2) означает, что по данному трубопроводу ведется учет и по этому каналу есть нештатные ситуации.</p>			
054н01 СосПт	б/р	0000001 2222222	Состояние потребителей и системного канала
<p>Значение параметра - строка из семи цифр.</p> <p>Первая цифра описывает состояние первого потребителя, вторая - состояние второго потребителя и т.д., седьмая цифра описывает состояние системного канала (состояние системного канала - это состояние аппаратных средств самого прибора и, возможно, датчиков температуры, датчиков давления холодной воды и барометрического давления).</p> <p>Цифра 0 (состояние 0) в той или иной позиции означает, что соответствующий потребитель вообще не обслуживается (не включен в параметр конфигурации 031).</p> <p>Цифра 1 (состояние 1) означает, что по данному потребителю ведется учет и по нему нет нештатных ситуаций.</p> <p>Цифра 2 (состояние 2) означает, что по данному потребителю ведется учет и по этому каналу есть нештатные ситуации.</p> <p>Системный канал может быть только в состояниях 1 или 2.</p>			
054н02 ВыхК	б/р	0;1	Состояние двухпозиционного выхода
<p>Значение параметра:</p> <p>0 - нет выходного сигнала;</p> <p>1 - есть выходной сигнал.</p>			
054н03 ВхК	б/р	0;1	Состояние двухпозиционного входа
<p>Значение параметра:</p> <p>0 - нет выходного сигнала;</p> <p>1 - есть выходной сигнал.</p>			
054н04 Зщ1	б/р	000000/000000 311299/235959	Время последнего включения защиты данных
<p>Значение параметра: первые 6 символов до разделителя – дата (ддммгг); вторые 6 символов – время (ччммсс)</p>			

054н05 Зщ0	б/р	000000/000000 311299/235959	Время последнего выключения защиты данных
Значение параметра: первые 6 символов до разделителя – дата (ддммгг); вторые 6 символов – время (ччммсс)			
054н06 КС	б/р	XXXX	Контрольная сумма, рассчитанная для базы данных
Значение параметра – четыре шестнадцатеричных цифры			
055 ВхК	б/р	0...65535	Текущий номер квитанции при печати
Позволяет контролировать, квитанция с каким номером должна быть отпечатана следующей.			
060 Дата	дд-мм-гг	01-01-00 31-12-99	Текущая календарная дата
Начальное значение задается параметром 020.			
061 Время	дд-мм-гг	00:00:00 23:59:59	Текущее календарное время
Начальное значение задается параметром 021.			
062 hхв	кДж/кг	–	Энтальпия холодной воды
Функция от температуры и давления холодной воды			
063 Тнв	°С	–	Температура наружного воздуха
Применение – для контроля режимов теплоснабжения			
064 Рб	МПа кгс/см ²	–	Барометрическое давление
Единицы измерения в зависимости от параметра 030			
065 Тхв	°С	–	Температура холодной воды
066 Рхв	МПа кгс/см ²	–	Давление холодной воды
Единицы измерения в зависимости от параметра 030			
067 Тхва	МПа кгс/см ²	–	Абсолютное давление холодной воды
Либо измеряется непосредственно, либо вычисляется как сумма барометрического давления и избыточного давления.			

071 Тхв(ч)	°C	—	Архив Часовой значений температуры холодной воды
071н01...071н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
072 Тхв(с)	°C	—	Архив Суточный значений температуры холодной воды
072н01...072н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
073 Тхв(м)	°C	—	Архив Месячный значений температуры холодной воды
073н01...073н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, а месяц от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать или на компьютер.			
074 Рхва(ч)	МПа (кгс/см ²)	—	Архив Часовой значений абсолютного давления холодной воды
074н01...074н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
075 Рхва(с)	МПа (кгс/см ²)	—	Архив Суточный значений абсолютного давления холодной воды
075н01...075н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

076 Рхва(м)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Месячный значений абсолютного давления холодной воды
076н01...076н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднemesячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, а месяц от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать или на компьютер.			
078 Рб(ч)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Часовой значений барометрического давления
078н01...078н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы			
079 Рб(с)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Суточный значений барометрического давления
079н01...079н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
080 Рб(м)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Месячный значений барометрического давления
080н01...080н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднemesячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, а месяц от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать или на компьютер.			
082 Тнв(ч)	°С	–	Архив Часовой значений температуры наружного воздуха
082н01...082н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

083 Тнв(с)	°C	–	Архив Суточный значений температуры наружного воздуха
083н01...083н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
084 Тнв(м)	°C	–	Архив Месячный значений температуры наружного воздуха
084н01...084н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, месяц - от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать, компьютер.			
085 тоэ(ч)	ч	–	Архив Часовой значений времени отсутствия электропитания
085н01...085н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы			
086 тоэ(с)	ч	–	Архив Суточный значений времени отсутствия электропитания
086н01...086н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
087 тоэ(м)	ч	–	Архив Месячный значений времени отсутствия электропитания
087н01...087н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, а месяц от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать или на компьютер.			

090 ти(ч)	ч	–	Архив Часовой значений времени интегрирования (работы узла)
090н00...090н1488 Архив представляет собой массив, содержащий часовые значения параметра не менее чем за 45 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы. По индексу 00 выводится текущее значение (с начала часа).			
091 ти(с)	ч	–	Архив Суточный значений времени интегрирования (работы узла)
091н00...091н366 Архив представляет собой массив, содержащий суточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы. По индексу 00 выводится текущее значение (с начала суток).			
092 ти (м)	ч	–	Архив Месячный значений времени интегрирования (работы узла)
092н00...092н36 Архив представляет собой массив, содержащий месячные значения параметра не менее чем за 3 года. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024, а месяц от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло, печать или на компьютер. По индексу 00 выводится текущее значение (с начала месяца).			
094 НСт	б/р	Строка из 1, 6 или 12 символов	Список сообщений о текущих НС
094н00...094н99 Архив представляет собой массив из 100 элементов, содержащий сведения о текущих НС. Структура массива совпадает со структурой параметра 013. Например, по умолчанию элемент 013н47 задает правило, согласно которому формируется сообщение о НС при выходе показаний датчика перепада давления за верхний предел. При возникновении этого события по какому-либо из трубопроводов, например, по третьему, оно отмечается в элементе 094н47 следующим образом – 094н47=001000000000.			
096 ИПа	б/р	–	Архив изменений параметров настройки
096н00...096н800 Архив представляет собой массив, содержащий 400 элементов В процессе эксплуатации прибора значения некоторых настроечных параметров необходимо изменять. При опломбированном приборе это сделать можно только тогда, когда соответствующие параметры включены в список Св1 (параметры 045). При изменении значений параметров из этого списка новые значения выводятся на печать (см. описание параметра 045) и записываются в данный архив. Каждая запись сопровождается также записью времени и даты изменения параметра. При переполнении архива самые старые записи затираются и вместо них записываются новые данные.			

097 тп	ч	–	Архив времени перерывов в электропитании прибора
097н00...097н800 Архив представляет собой массив, содержащий 400 элементов. Если длительность перерыва питания больше значения, задаваемого параметром 023н00, этот перерыв заносится в архив с указанием времени и даты начала перерыва. При переполнении архива самые старые записи затираются и вместо них записываются новые.			
098 НСа	б/р	–	Архив сообщений о нештатных ситуациях
096н00...096н800 Архив представляет собой массив из 400 элементов, содержащий сообщения НС. Идентификатор НС записывается в архив в момент появления с признаком "есть" и в момент устранения с признаком "нет". Каждая запись сопровождается также записью времени и даты события.			
099	–	–	Идентификатор прибора по классификации изготовителя
Параметр представляет собой структуру из трех элементов.			
099н00 Тип	Строка	961.mVuу.х.хх	Тип прибора по классификации изготовителя
Символами представлены значения следующих полей: m – модель прибора (цифра 1 или 2); V – буква-разделитель; уу - номер версии ПО; х.хх- служебная информация.			
099н01 ЗН	Строка	k-nnnnn-ffff	Заводской номер прибора и код изготовителя
Символами представлены значения следующих полей: k – код изготовителя; nnnnn – заводской номер; ffff – контрольная сумма немодифицируемой части ПО;			
099н02 ИМ	Строка	Строка	Идентификатор печатной платы
Представляет собой строку из 8 символов.			

4.4.2 Общесистемные параметры, описывающие измерения

056	–	–	Параметр состояния токовых входов
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
056к*н00 Ik	мА	–	Ток по каналу
Значение параметра – измеренное значение тока по соответствующему каналу.			
056к*н01 Ki	–	–	Служебный параметр
057			Параметр состояния входов сопротивлений
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
057к*н00 Rk	Ом	–	Сопротивление по каналу
Значение параметра – измеренное значение сопротивления по соответствующему каналу.			
057к*н01 Kr	–	–	Служебный параметр
058	–	–	Параметр состояния импульсных входов
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
058к*н00 F	Гц	–	Частота по каналу
Значение параметра – измеренное значение частоты по соответствующему каналу.			
058к*н01 Ким	б/р	–	Количество импульсов по каналу

4.4.3 Вычисляемые параметры, относящиеся к трубопроводу

149т*	–	–	Справочные параметры – физические характеристики теплоносителя
Параметр представляет собой структуру из 11 элементов.			
149т*н00 Ro	кг/м ³	–	Плотность теплоносителя
149т*н01 h	кДж/кг	–	Энтальпия теплоносителя
149т*н02 Адиабат	б/р	–	Показатель адиабаты
149т*н03 mu	мкПа·с	–	Динамическая вязкость

149Т*Н04 Ps	МПа кгс/см ²	–	Давление пара на линии насыщения
Значение параметра определено только для насыщенного пара			
149Т*Н05 E	б/р	–	Коэффициент расширения пара
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
149Т*Н06 A	б/р	–	Коэффициент расхода A
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
149Т*Н07 Re	б/р	–	Число Рейнольдса
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
150Т* ΔP	кПа (кгс/м ²)	–	Результат преобразования измеренных значений перепада давления
В качестве значения параметра выбирается значение одного из параметров 151, 152, 153 в зависимости от того, в диапазон измерений какого датчика попадает измеряемая величина. Если датчик один, то в диапазоне измерений значение данного параметра совпадает со значением параметра 151. Подробнее см. п.2.7.2.2			
151Т* ΔP1	кПа (кгс/м ²)	–	Измеренное значение перепада давления, соответствующее первому (основному) датчику перепада давления
152Т* ΔP2	кПа (кгс/м ²)	–	Измеренное значение перепада давления, соответствующее второму (дополнительному) датчику перепада давления
153Т* ΔP3	кПа (кгс/м ²)	–	Измеренное значение перепада давления, соответствующее третьему (дополнительному) датчику перепада давления
154Т* P	МПа (кгс/см ²)	–	Измеренное значение давления
В зависимости от типа датчика давления это будет либо избыточное, либо абсолютное давление.			
155Т* Pa	МПа (кгс/см ²)	–	Абсолютное давление теплоносителя (для вычислений)
Абсолютное давление либо совпадает с измеренным, либо равно сумме избыточного давления и барометрического.			
156Т* T	°C	–	Температура теплоносителя

157т* G	т/ч	—	Массовый расход теплоносителя
158т* w	ГДж/ч Гкал/ч, МВт	—	Тепловая мощность по трубопроводу
160т* M	т	—	Масса теплоносителя нарастающим итогом
161т* W	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Тепловая энергия нарастающим итогом
163т* V	м ³	—	Объем теплоносителя нарастающим итогом
Значения параметра выводятся в формате счетных механизмов датчиков, если применяются датчики объема с числоимпульсным выходным сигналом.			
171т* Qo1 g1	м ³ /ч, т/ч	—	Измеренный расход
Значения параметра определяются по выходным сигналам датчиков объемного или массового расхода.			
180т* Тд1, Рд1, ΔРд1	Опр. датчиком	—	Результат измерений первым дополнительным датчиком по трубопроводу
181т* Тд1, Рд1, ΔРд1	Опр. датчиком	—	Результат измерений вторым дополнительным датчиком по трубопроводу
200т* Т(ч)	°С	—	Архив Часовой средних значений температуры теплоносителя
200т*н01...200т*н1488			
Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. Правила усреднения задаются параметром 115т*. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

201т* Т(с)	°C	–	Архив Суточный средних значений температуры теплоносителя
201т*н01...201т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
202т* Т(м)	°C	–	Архив Месячный средних значений температуры теплоносителя
202т*н01...202т*н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за два года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
205т* Ра(ч)	МПа кгс/см ²	–	Архив Часовой средних значений абсолютного давления
205т*н01...205т*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 62 суток. Правила усреднения задаются параметром 115т*. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
206т* Ра(с)	МПа кгс/см ²	–	Архив Суточный средних значений абсолютного давления
206т*н01...206т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
207т* Ра(м)	МПа кгс/см ²	–	Архив Месячный средних значений абсолютного давления
207т*н01...207т*н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за два года. Месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			

210т* М(ч)	т	–	Архив Часовой значений массы транспортированного теплоносителя
210т*н01...210т*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
211т* М(с)	т	–	Архив Суточный значений массы транспортированного теплоносителя
211т*н01...211т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
212т* М(м)	т	–	Архив Месячный значений массы транспортированного теплоносителя
212т*н01...212т*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за два года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
215т* W(ч)	ГДж, Гкал, МВт·ч	–	Архив Часовой значений энергии транспортированного теплоносителя
215т*н01...215т*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
216т* W(с)	ГДж, Гкал, МВт·ч	–	Архив Суточный значений энергии транспортированного теплоносителя
216т*н01...216т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

217т* W(м)	ГДж, Гкал, МВт·ч	—	Архив Месячный значений энергии транспортированного теплоносителя
217т*н01...217т*н36 Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за два года. Месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
220т* V(ч)	м ³	—	Архив Часовой значений объема транспортированного теплоносителя
220т*н01...220т*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
221т* V(с)	м ³	—	Архив Суточный значений объема транспортированного теплоносителя
221т*н01...221т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
222т* V(м)	м ³	—	Архив Месячный значений объема транспортированного теплоносителя
222т*н01...222т*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за два года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
238т* Д1(ч)	Опр. датчиком	—	Архив Часовой первый дополнительный
238т*н01...238т*н1488 Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждого часа. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

239т* Д1(с)	Опр. дат- чиком	–	Архив Суточный первый дополнительный
239т*н01...239т*н366 Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждых суток. Сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
240т* Д1(м)	Опр. дат- чиком	–	Архив Месячный первый дополнительный
240т*н01...240т*н36 Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждого месяца. Месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
242т* Д2(ч)	Опр. дат- чиком	–	Архив Часовой второй дополнительный
242т*н01...242т*н1488 Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждого часа. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
243т* Д2(с)	Опр. дат- чиком	–	Архив Суточный второй дополнительный
243т*н01...243т*н366 Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждых суток. Сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

244т* Д2(м)	Опр. дат- чиком	–	Архив Месячный второй дополнительный
244т*н01...244т*н36			
<p>Архивируются значения переменной, назначенной в соответствии с параметром 126т*н00: это могут быть средние значения параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, либо это могут быть значения энергии, массы или объема теплоносителя по состоянию на конец каждого месяца. Месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов и в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.</p>			

4.4.4 Вычисляемые параметры, относящиеся к потребителю

340п* ΔТ	°С	–	Разность температур между подающими и обратными трубопроводами магистрали
<p>Если подающих или/и обратных трубопроводов более одного, то определяется разность температур между подающим и обратным трубопроводами, которые имеют наименьшие номера.</p>			
350п* ΔG	т/ч	–	Массовый расход производительных и непроизводительных утечек
<p>В закрытой системе это непроизводительные утечки, в системе с открытым водоразбором - ГВС.</p>			
351п* Δw	ГДж/ч Гкал /ч, МВт	–	Потребляемая (отпускаемая) тепловая мощность по магистрали
360п* ΔM	т	–	Масса производительных и непроизводительных утечек нарастающим итогом
<p>В закрытой системе это непроизводительные утечки, в системе с открытым водоразбором - ГВС.</p>			
361п* ΔW	ГДж Гкал, МВт·ч	–	Потребляемая (отпускаемая) тепловая энергия по магистрали нарастающим итогом
400п* ΔM (ч)	т	–	Архив Часовой значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали
400п*н01...400п*н1488			
<p>Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.</p>			

401п* ΔM (с)	т	—	Архив Суточный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали
401п*н01...401п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
402п* ΔM (м)	т	—	Архив Месячный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали
402п*н01...402п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
405п* ΔW (ч)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Часовой значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии
405п*н01...405п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
406п* ΔW (с)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Суточный значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии
406п*н01...406п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
407п* ΔW (м)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Месячный значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии
407п*н01...407п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за два года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			

410п* ΔМи (ч)	Т	—	Архив Часовой значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали нарастающим итогом по состоянию на конец часа
410п*н01...410п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
411п* ΔМи (с)	Т	—	Архив Суточный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали нарастающим итогом по состоянию на конец суток
411п*н01...411п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
412п* ΔМи (м)	Т	—	Архив Месячный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали нарастающим итогом по состоянию на конец месяца
412п*н01...412п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
415п* ΔWi (ч)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Часовой значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии нарастающим итогом по состоянию на конец часа
415п*н01...415п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
416п* ΔWi (с)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Суточный значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии нарастающим итогом по состоянию на конец суток
416п*н01...416п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

417п* $\Delta W_{и}$ (м)	ГДж Гкал, МВт·ч	—	Архив Месячный значений отпущенной (потребленной) тепловой энергии нарастающим итогом по состоянию на конец месяца
417п*н01...417п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
420п* t_{max} (ч)	ч	—	Архив Часовой значений времени работы при расходе больше заданного
420п*н01...420п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
421п* t_{max} (с)	ч	—	Архив Суточный значений времени работы при расходе больше заданного
421п*н01...421п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
422п* t_{max} (м)	ч	—	Архив Месячный значений времени работы при расходе больше заданного
422п*н01...422п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
425п* t_{min} (ч)	ч	—	Архив Часовой значений времени работы при расходе меньше заданного
425п*н01...425п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

426п* tmin (с)	ч	–	Архив Суточный значений времени работы при расходе меньше заданного
426п*н01...426п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
427п* tmin (м)	ч	–	Архив Месячный значений времени работы при расходе меньше заданного
427п*н01...427п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
430п* tф (ч)	ч	–	Архив Часовой значений времени работы при функциональных отказах
430п*н01...430п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
431п* tф (с)	ч	–	Архив Суточный значений времени работы при функциональных отказах
431п*н01...431п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
432п* tф (м)	ч	–	Архив Месячный значений времени работы при функциональных отказах
432п*н01...432п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			

435п* тни (ч)	ч	—	Архив Часовой значений времени работы при недостоверных измерениях
435п*н01...435п*н1488 Недостоверными являются измерения при разности температур между подающим и обратным трубопроводами меньше заданной и/или при несоответствии фактического фазового состояния теплоносителя заданному (например, параметры пара соответствуют насыщенному, а не перегретому пару). Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
436п* тни (с)	ч	—	Архив Суточный значений времени работы при недостоверных измерениях
436п*н01...436п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
437п* тни (м)	ч	—	Архив Месячный значений времени работы при недостоверных измерениях
437п*н01...437п*н36 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			
440п* траб (ч)	ч	—	Архив Часовой значений времени штатной работы
440п*н01...440п*н1488 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 62 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
441п* траб (с)	ч	—	Архив Суточный значений времени штатной работы
441п*н01...441п*н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

442п*	ч	–	Архив Месячный значений времени штатной работы
траб (м)			
442п*н01...442п*н36			
Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за три года. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025. Значения всех элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			

4.5 Списки параметров

4.5.1 Список Сп1

Формируемый по умолчанию список параметров Сп1 приведен в таблице 4.1.

Настроечные параметры, включенные в этот список, можно изменять в процессе работы даже при включенной защите от изменения данных.

Пользователь может самостоятельно переформировать список по правилам, приведенным в пункте 4.3.2 (параметр 045).

Таблица 4.1 – Список параметров Сп1

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
045н00		Пароль
045н01	00000101	Признаки вывода списка на печать (см. описание параметра 045)
045н02	060000000	Текущая дата. Адрес вносимого элемента здесь и далее для наглядности выделен жирным шрифтом с тем, чтобы отделить его от признаков печати
045н03	061000000	Текущее время
045н04	003000000	Спецификация-1 внешнего оборудования
045н05	004000000	Спецификация-2 внешнего оборудования
045н06	022EE000001	Корректор часов прибора
045н07	03500000001	Константное значение температуры холодной воды
045н08	03600000001	Константное значение давления холодной воды
045н09	03700000001	Константное значение барометрического давления
045н10	04000000001	Константное значение температуры наружного воздуха
045н11	041EE000001	Описание первой уставки по измеряемым параметрам системного канала
045н12	042EE000001	Описание второй уставки
045н13	043EE000001	Описание третьей уставки
045н14	044EE000001	Описание четвертой уставки

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
045н15	131EEEE000001	Описание первой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводам
045н16	132EEEE000001	Описание второй уставки
045н17	133EEEE000001	Описание третьей уставки
045н18	134EEEE000001	Описание четвертой уставки
045н19	135EEEE000001	Описание пятой уставки
045н20	136EEEE000001	Описание шестой уставки
045н21	137EEEE000001	Описание седьмой уставки
045н22	138EEEE000001	Описание восьмой уставки
045н23	139EEEE000001	Описание девятой уставки
045н24	140EEEE000001	Описание десятой уставки
045н25	311EEE000001	Описание первой уставки по измеряемым параметрам по магистралям
045н26	312EEE000001	Описание второй уставки
045н27	313EEE000001	Описание третьей уставки
045н28	314EEE000001	Описание четвертой уставки
045н29	005EE000001	Список команд для обеспечения передачи данных GSM-модемом по технологии GPRS
045н30	007EE000001	Список команд для обеспечения сбора статистики о работе GSM-модема по технологии GPRS
045н31	006EE000001	Идентификатор прибора для радиообмена

4.5.2 Список Сп2

Формируемый по умолчанию список параметров Сп2 приведен в таблице 4.2. Список включает текущие измеряемые параметры по системному каналу, трубопроводам и магистралям. Пользователь может самостоятельно переформировать список по правилам, приведенным в пункте 4.3.2 (параметр 045).

Таблица 4.2 – Список параметров Сп2

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
046н00		Пароль
046н01	00000101	Признаки вывода списка на печать (см. описание параметра 045)
046н02	060000000	Текущая дата
046н03	061000000	Текущее время
046н04	064000001	Барометрическое давление
046н05	065000001	Температура холодной воды
046н06	066000001	Давление холодной воды
046н07	067000001	Абсолютное давление холодной воды
046н08	063000001	Температура наружного воздуха
046н11	150EE00001	Результат преобразования измеренных значений перепада давления

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
046н12	151EE000001	Измеренное значение расхода или значение перепада давления, соответствующее первому (основному) датчику перепада давления
046н13	152EE000001	Измеренное значение перепада давления, соответствующее второму (дополнительному) датчику перепада давления
046н14	153EE000001	Измеренное значение перепада давления, соответствующее третьему (дополнительному) датчику перепада давления
046н16	154EE000001	Измеренное давление теплоносителя
046н17	155EE000001	Абсолютное давление теплоносителя (для вычислений)
046н18	156EE000001	Температура теплоносителя
046н19	157EE000001	Массовый расход теплоносителя
046н20	158EE000001	Тепловая мощность по трубопроводу
046н21	171EE000001	Измеренный расход
046н22	180EE000001	Результат измерений первым дополнительным датчиком по трубопроводу
046н22	181EE000001	Результат измерений вторым дополнительным датчиком по трубопроводу
046н26	340E000001	Разность температур между подающими и обратными трубопроводами магистрали.
046н27	350E000001	Массовый расход производительных и непроизводительных утечек
046н28	351E000001	Потребляемая (отпускаемая) тепловая мощность по магистрали.
046н29	360E000001	Масса производительных и непроизводительных утечек по магистрали нарастающим итогом.
046н30	361E000001	Потребляемая (отпускаемая) тепловая энергия по магистрали нарастающим итогом.

4.5.3 Список Сп3

Формируемый по умолчанию список параметров Сп3 приведен в таблице 4.3. Список включает архивные параметры за предшествующий отчетный период по системному каналу, трубопроводам и магистралям. Пользователь может самостоятельно переформировать список по правилам, приведенным в пункте 4.3.2 (параметр 045).

Таблица 4.3 – Список параметров Сп3

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
047н00		Пароль
047н01	01011100	Признаки вывода списка на печать (см. описание параметра 045)
047н02	060000000	Текущая дата
047н03	061000000	Текущее время
047н04	160EE000100	Масса теплоносителя нарастающим итогом
047н05	161EE000100	Тепловая энергия нарастающим итогом

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
047н06	163EE000100	Объем теплоносителя нарастающим итогом
047н09	201EE01010000	Архив Суточный значений температуры теплоносителя
047н10	202EE01000100	Архив Месячный значений температуры теплоносителя
047н11	206EE01010000	Архив Суточный значений абсолютного давления теплоносителя
047н12	207EE01000100	Архив Месячный значений абсолютного давления теплоносителя
047н13	211EE01010000	Архив Суточный значений массы транспортированного теплоносителя
047н14	212EE01000100	Архив Месячный значений массы транспортированного теплоносителя
047н15	216EE01010000	Архив Суточный значений тепловой энергии
047н16	217EE01000100	Архив Месячный значений тепловой энергии
047н17	221EE01010000	Архив Суточный значений объема теплоносителя
047н18	222EE01000100	Архив Месячный значений объема теплоносителя
047н19	09101010000	Архив Суточный значений времени интегрирования (работы узла)
047н20	09201000100	Архив Месячный значений времени интегрирования (работы узла)
047н21	401E01010000	Архив Суточный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали
047н22	402E01000100	Архив Месячный значений массы производительных и непроизводительных утечек в магистрали
047н23	406E01010000	Архив Суточный значений тепловой энергии по магистрали
047н24	407E01000100	Архив Месячный значений тепловой энергии по магистрали
047н25	360E000100	Масса производительных и непроизводительных утечек по магистрали нарастающим итогом.
047н26	361E000100	Потребляемая (отпускаемая) тепловая энергия по магистрали нарастающим итогом.
047н27	07201010000	Архив Суточный значений температуры холодной воды
047н28	07301000100	Архив Месячный значений температуры холодной воды
047н29	07501010000	Архив Суточный значений абсолютного давления холодной воды
047н30	07601000100	Архив Месячный значений абсолютного давления холодной воды
047н31	07901010000	Архив Суточный значений барометрического давления
047н32	08001000100	Архив Месячный значений барометрического давления
047н33	08301010000	Архив Суточный значений температуры наружного воздуха
047н34	08401000100	Архив Месячный значений температуры наружного воздуха
047н35	09701000100	Архив времени перерывов электропитания
047н36	09702000100	Архив времени перерывов электропитания

4.5.4 Список Сп4

Формируемый по умолчанию список параметров Сп4 приведен в таблице 4.4. Список включает настроечные параметры за исключением параметров-уставок, обеспечивающих контроль режимов работы оборудования узла учета. Список не рекомендуется изменять.

Таблица 4.4 – Список параметров Сп4

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
048н00		Пароль
048н01	00000001	Признаки вывода списка на печать (см. описание параметра 045)
048н02	003000000	Спецификация-1 внешнего оборудования
048н03	004000000	Спецификация-2 внешнего оборудования
048н04	005EE000001	Список команд для обеспечения передачи данных GSM-модемом по технологии GPRS
048н05	006000000	Идентификатор прибора для радиообмена
048н06	007EE000001	Список команд для обеспечения сбора статистики о работе GSM-модема по технологии GPRS
048н07	008000000	Номер прибора
048н08	009000000	Начало временного интервала, когда разрешается ответ прибора на телефонный вызов
048н09	010000000	Конец временного интервала, когда разрешается ответ прибора на телефонный вызов
048н10	011000000	Начальный номер квитанции для регистрации
048н11	012000000	Настройка сигнализации о нештатных ситуациях
048н12	015000000	Управление печатью отчетов и архивированием данных
048н13	020000000	Календарная дата ввода прибора в эксплуатацию или начальная дата при включении прибора.
048н14	021000000	Астрономическое время суток ввода прибора в эксплуатацию или начальное время при включении прибора.
048н15	022EE000000	Корректор часов прибора
048н16	023000000	Минимальное время перерыва (отсутствия) электропитания, классифицируемое прибором как сбой по электропитанию.
048н17	024000000	Расчетный час для формирования суточных архивов и регистрации параметров на устройстве печати.
048н18	025000000	Расчетный день для формирования месячных архивов и регистрации параметров на устройстве печати.
048н19	030EE000000	Единицы измерения и дискретность интегрирования
048н20	031EE000000	Описание обслуживаемых прибором трубопроводов и магистралей
048н21	032EEEE000000	Описание датчика с токовым выходным сигналом
048н22	033EEEE000000	Описание датчика с выходным сигналом сопротивления
048н23	034EEEE000000	Описание датчика с импульсным (двухпозиционным) выходным сигналом
048н24	035EE000000	Назначение датчика температуры холодной воды
048н25	036EE000000	Назначение датчика давления холодной воды

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
048н26	037EE000000	Назначение датчика барометрического давления
048н27	040EE000000	Назначение датчика температуры наружного воздуха
048н28	099000000	Идентификатор прибора по классификации фирмы - производителя.
048н29	100EE000000	Идентификатор трубопровода
048н30	101EE000000	Тип теплоносителя по трубопроводу
048н31	102EEEE000000	Параметры трубопровода и тип датчика расхода
048н32	103EEEE000000	Описание сужающего устройства
048н33	104EE000000	Ширина зоны (полосы) по давлению для диагностики смены фазового состояния (пар или вода)
048н34	105EE000000	Степень сухости насыщенного пара.
048н35	108EEEE000000	Градуировочная характеристика датчика расхода типа Gilflo
048н36	109EEEE000000	Назначение датчика расхода
048н37	110EEEE000000	Назначение датчиков перепада давления
048н38	113EEEE000000	Назначение датчика давления теплоносителя
048н39	114EEEE000000	Назначение датчика температуры теплоносителя
048н40	115EEEE000000	Диапазон вычисляемого массового расхода
048н41	120EE000000	Константное значение массового расхода теплоносителя на случай перерывов в электропитании
048н42	121EE000000	Правило архивирования энергии по трубопроводу
048н43	122EEEE000000	Назначение первого дополнительного датчика по трубопроводу
048н44	123EEEE000000	Назначение второго дополнительного датчика по трубопроводу
048н45	300E000000	Идентификатор схемы потребления тепла
048н46	301E000000	Описание схемы потребления тепла

4.5.5 Список СкД

Список СкД (параметр 049) включает параметры, которые необходимы для контроля нулей датчиков перепада давления и давления. Формируется автоматически и не может быть изменен пользователем.

5 Управление режимами работы прибора

5.1 Структура меню

Взаимодействие оператора с прибором построено на базе многоуровневого меню. Оператор имеет возможность выбрать любой пункт из меню, войти в него и при этом прибор начинает выполнять определенную последовательность действий, соответствующую данному пункту: например, вывод на табло значений параметров энергопотребления по заданному списку. Вместе с тем, оператор, войдя в пункт меню, часто должен произвести еще некоторые действия, например, набрать значение параметра. Каждый пункт меню имеет обозначение (название). В качестве пунктов меню могут быть как имена параметров, так и обозначения других объектов, например, Прибор, Архив и т.д.

На рисунке 5.1 показана структурная схема меню прибора (уровни меню отмечены римскими цифрами I, II, III, IV). Пояснения к пунктам меню даны в таблице 5.1. Пункты меню выводятся на табло устройства в виде их названий, разделенных пустыми (пробельными) позициями.

На выбранный пункт меню указывает курсор, подчеркивая первый символ названия. Вход в пункт меню осуществляется нажатием клавиши \downarrow . Перемещения курсора осуществляются нажатием клавиш \leftarrow или \rightarrow . Чтобы перейти в меню уровня II, нужно войти в пункт Прибор меню уровня I, нажав клавишу \downarrow . Переход в какое-либо меню уровня III возможен только из соответствующего пункта меню уровня II. Переход в какое-либо меню уровня IV возможен только из соответствующего пункта меню уровня III. В исходное состояние отображения основного меню (уровень I) прибор переходит после нажатия (в общем случае, многократного) на клавишу МЕНЮ из любого пункта меню любого другого уровня.

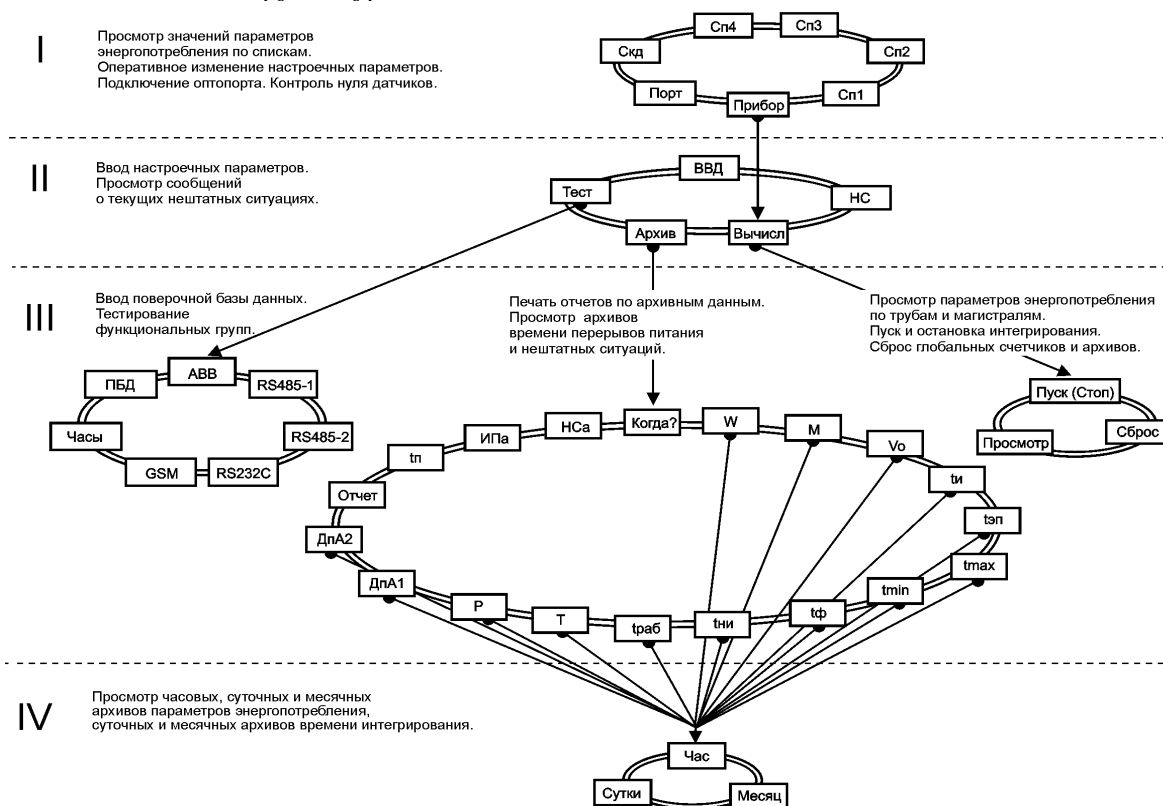


Рисунок 5.1 – Структура меню

Таблица 5.1 – Состав меню

Пункт меню	Пояснения
Меню I уровня	
Прибор	Основные настройки и архивы прибора. Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня II для привязки прибора к схеме теплоснабжения, ввода параметров базы данных, описания подключения внешнего оборудования (модем, компьютер, принтер, дополнительные адаптеры и т.п.), просмотра результатов диагностики и архивов НС.
Порт	Оптический порт. Через этот пункт выполняется подготовка прибора к сеансу обмена данными по оптическому каналу. Оптопорт выбирается клавишей \downarrow , при этом аппаратные средства обмена переключаются с цепей RS232C на оптический канал. Обратное переключение выполняется автоматически, если в течение 2 минут отсутствовал обмен данными через порт.
Сп1	Список оперативных параметров. Содержит настроечные параметры для оперативного изменения их значений в процессе эксплуатации. (см. таблицу 4.1).
Сп2	Список текущих параметров. Содержит вычисляемые и измеряемые параметры по трубопроводам и магистралям (см. таблицу 4.2).
Сп3	Список "коммерческих" параметров. Содержит информацию для расчетов по трубопроводам и схемам теплоснабжения (см. таблицу 4.3).
Сп4	Список настроечных параметров. Содержит список настроечных параметров см. таблицу 4.4).
СкД	Список для контроля нулей датчиков. Используется в режиме контроля и автоматической коррекции смещения нулей датчиков и их диапазона
Меню II уровня	
Вычисл	Вычисления. Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня III для пуска и остановки счета, контроля текущих параметров тепловычислителя в целом.
ВВД	Ввод/вывод данных. Через этот пункт осуществляется переход в режим основного ввода/вывода настроечных параметров
Архив	Архив. Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня III для просмотра архивов по параметрам энергопотребления, архивов НС, времени перерывов питания и т.д.
Тест	Тест. Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня III для тестирования узлов прибора.
НС	Нештатные ситуации. Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра текущих НС (см. раздел 9).
Меню III уровня (см. также таблицы 5.2, 5.3)	
ПУСК (СТОП)	Пуск и останов. Через них осуществляется пуск и останов вычислений.
СБРОС	Сброс. Через этот пункт меню осуществляется сброс накопленных значений глобальных счетчиков и очистка архивов
Просмотр	Просмотр. Через этот пункт меню осуществляется просмотр текущих значений измеряемых и вычисляемых параметров по трубам и потребителям
Меню IV уровня	
Час	Часовые архивы. Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра почасового архива выбранного параметра.
Сутки	Суточные архивы. Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра посуточного архива выбранного параметра.
Месяц	Месячные архивы. Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра помесячного архива выбранного параметра.

5.2 Ввод и вывод с помощью кодовых обозначений

В данном режиме осуществляется основной ввод значений параметров для параметрической настройки прибора на конкретное применение. Описанные в данном разделе процедуры ввода данных закрыты для пользователя, если прибор переведен в состояние "защита включена".

Ввод значений параметров осуществляется в пункте меню ВВД (II уровень). При выборе этого пункта меню и нажатии клавиши ↵ на индикатор выводится следующая информация (курсором подчеркивается первый цифровой символ).

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	E							

В данном случае для идентификации параметра используется его кодовое обозначение или, по другому, адрес (см. 4.1). Сначала набирают номер параметра, состоящий из трех цифр. При этом выбор нужного символа производят, перемещая курсор с помощью клавиш ← или →, а перенос символа в верхнюю - нажатием клавиши ↑.

После набора трех цифр прибор анализирует, какой это параметр: системный, по трубопроводу или магистрали, есть ли у этого параметра элементы с индексами или нет и предлагает ввести недостающие поля. Например, после набора номера параметра 110 прибор просит указать номер трубопровода

1	1	0	т	0	1														
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	.	-	E						

После набора номера трубопровода (две цифры) прибор определяет, что вводится элемент структуры и просит указать индекс (номер)

1	1	0	т	0	1	н													
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	.	-	E						

После набора номера элемента (2 цифры) прибор автоматически выводит значение параметра или выводит сообщение "Нет данных", если значение параметра не вводилось ранее

1	1	0	т	0	1	н	0	0	=	Н	е	т		д	а	н	н	ы	х
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	.	-	E						

Для изменения значения параметра нажимают клавишу ↵, и табло приобретает вид

1	1	0	т	0	1	н	0	0	?										
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	.	-	E						

Далее набирается значение параметра и нажимается клавиша ВВОД, при этом символ "?" заменяется на символ "=" и изменяется информация в нижней строке: там выводятся единицы измерения.

Например:

1	1	0	т	0	1	н	0	0	=	4	0						
к	П	а															

Отказ от ввода значения параметра возможен в любой момент времени после нажатия на клавишу МЕНЮ. Нажатие на клавишу \Downarrow приводит к удалению последнего символа. Нажимая клавишу \Downarrow несколько раз, можно удалить несколько символов, а затем повторить их набор.

Если ошибочно набран несуществующий номер параметра, трубопровода (магистральной) или несуществующий индекс элемента параметра, то это фиксируется прибором: все цифры в соответствующем поле начинают мигать и дальнейший ввод данных невозможен. В этом случае нужно нажать клавишу \Downarrow и затем правильно набрать данные.

Вывод значения параметра, как уже отмечалось выше) происходит автоматически после полного набора адреса. При этом в нижней строке выводятся единицы измерений, а для архивных значений параметров – еще и время архивирования. Например:

2	1	1	т	0	1	н	0	1	=	5	9	.	3	1					
т									0	3	-	0	2	-	0	7	/	0	0

Здесь выведено на табло значение массы теплоносителя за прошедшие сутки из архива. Выедены единицы измерения (т) и время архивирования: 00 часов 3 февраля 2007 года. Можно посмотреть символическое обозначение параметра: для этого нужно нажать клавишу \Rightarrow , например:

(2	1	1	т	0	1	н	0	1)							
М	(с)	т	0	1											

Здесь в первой строке табло выведен адрес параметра, а в нижней – его обозначение: М(с)т01.

При попытке изменить тот или иной параметр при включенной защите появляется сообщение **Защита!** и изменение блокируется. Это же сообщение появляется при попытке изменить вычисляемый параметр.

Если на табло выведено значение какого-либо общесистемного параметра, или параметра по трубопроводу, или параметра по потребителю, то можно с помощью клавиш \Downarrow и \Uparrow просмотреть, соответственно, значения всех общесистемных параметров, или параметров по трубопроводу, или параметров по потребителю. Для выхода из режима просмотра можно либо нажать клавишу МЕНЮ, либо перейти в режим ввода по клавише \Leftarrow .

Особенность вывода значений элементов параметра 013 заключается в том, что в нижней строке выводится мнемоническое обозначение той нештатной ситуации, на контроль которой настраивается прибор, например:

0	1	3	н	3	3	=	1										
										(с	-	Р	б	Н	М)

В этом примере показано, что включен (013н33=1) контроль выхода за нижний предел показаний датчика барометрического давления (с-РбНМ).

5.3 Ввод и вывод с помощью символьных обозначений

Вывод значений параметров с идентификацией параметров по их по символьному обозначению (см. раздел 4.1) производится следующим образом. В соответствии со структурой меню (рисунок 5.1) и таблицей 5.1 тот или иной параметр может быть включен как элемент в один из явно формируемых списков в меню уровня I, или как элемент в неявно формируемый список текущих нештатных ситуаций в меню уровня II, или как элемент в неявно формируемые списки контролируемых параметров по трубопроводам и магистралям в меню уровня III (см. 5.6), или как элемент архива в меню уровня IV. Поэтому для вывода значения параметра нужно перейти в меню соответствующего уровня, выбрать там нужный пункт и войти в него (5.2). При входе в соответствующий пункт меню выводится значение первого параметра из заданной последовательности. Значение параметра всегда сопровождается его символьным обозначением, за которым может следовать цифры номера трубопровода или магистрали, а после знака равенства отображается собственно значение параметра. Во второй строке размещена информация о единицах измерения, а также о дате и времени архивирования значения параметра, если выводится значение элемента архива.

Р	(с)	т	0	3	=	0	.	7	0	1	3							
М	П	а								0	3	-	0	2	-	0	7	/	0	0

При нажатии на клавишу \Rightarrow на табло выводится дополнительная информация о параметре. При этом в первой строке отображаются кодовое обозначение параметра, а во второй - его символьное обозначение:

(2	0	6	т	0	3	н	0	1)									
Р	(с)	т	0	3													

Для вывода значения следующего параметра из последовательности, определенной пунктом меню, нажимают клавишу \Downarrow . При нажатии на $\hat{\uparrow}$ выводится значение предыдущего параметра.

Следует обратить внимание, что при выводе по списку выводятся не значения элементов списка, а значения параметров, внесенных в список, то есть тех параметров, адреса которых являются значениями элементов списка.

Изменение значений оперативных параметров в процессе эксплуатации прибора (при опломбированном приборе) возможно только тогда, когда выбранным пунктом меню является список Сп1.

В режим изменения значения параметра прибор переходит из режима вывода (просмотра) значений параметров после нажатия клавиши \Leftarrow . При этом во второй строке выводятся необходимые для набора значения цифровые и специальные символы, первый цифровой символ подчеркивается курсором.

Выбор нужного символа производят с помощью клавиш \Rightarrow или \Leftarrow , а его перенос в поле значения параметра – клавишей $\hat{\uparrow}$.

Отказ от изменения значения параметра возможен в любой момент времени после нажатия на клавишу МЕНЮ, заканчивается набор значения по клавише ВВОД, при этом символ ? заменяется на символ = (равно).

Т	х	в	К	?															
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	E							

Если список Сп1 защищен паролем (см. описание параметра 045), то при первой попытке изменить значение какого-либо параметра из списка (после первого нажатия клавиши СБРОС) прибор запрашивает пароль:

П	а	р	о	л	ь	?													
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	E							

После ввода пароля (который не отображается, если прибор опломбирован) прибор переходит в состояние изменения значений параметров как это описано выше. При попытке изменить подряд значения нескольких параметров пароль вновь не запрашивается, если интервал времени между нажатиями любых двух клавиш не превышает минуты.

При включенной защите данных измененные значения настроечных параметров из списка Сп1 автоматически записываются с привязкой по времени в специальный архив регистрации изменений (ИПа), что обеспечивает жесткий контроль за действиями оператора.

Необходимо обратить внимание, что в режиме ввода/вывода параметров с идентификацией их по символьным обозначениям доступны только те параметры, которые включены в соответствующие списки. Впрочем, наличие свободно программируемых списков позволяет включить в них любые параметры.

5.4 Просмотр архивов

Для вывода значений архивных параметров необходимо войти в пункт меню **Архив**. При этом, после нажатия клавиши ↵ на табло выводится меню архивов:

К	о	г	д	а	?	W	M	V	o	T	P								

Если курсор находится в одной из крайних позиций меню, то после нажатия той из клавиш ⇨ или ⇐, которая указывает за пределы табло, на него будут выведены невидимые до этого пункты. Полное меню архивов представлено на рисунке 5.1 и ниже в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Меню архивов

Пункт меню	Пояснения
Когда?	Начало просмотра В этом пункте меню задаются дата и время, от которых начинается просмотр всех архивов; причем, если указываются прошедшие дата и время, то просмотр возможен в обоих направлениях по времени. Это сделано для удобства, поскольку глубина архивов велика. При входе в этот пункт меню сначала всегда устанавливается текущее время, которое затем можно изменить.
Отчет	Печать отчета В этом пункте меню запускается печать стандартных отчетных форм за сутки или за месяц по выбранному потребителю или трубопроводу.

Пункт меню	Пояснения
НСа	Нештатные ситуации Вход в архив регистрации сообщений о нештатных ситуациях. Каждый элемент архива включает код нештатной ситуации, краткое текстовое пояснение и полную дату появления или устранения конкретной НС.
ИПа	Регистрация изменений параметров Вход в архив регистрации изменений значений настроечных параметров при опломбированном приборе. Каждый элемент архива включает код изменяемого параметра, новое значение параметра и дату, когда сделано изменение.
тп	Перерывы в электропитании Вход в архив, содержащий информацию о полной дате пропажи электропитания и его продолжительности в часах.
ти	Время работы узла учета Вход в архив, содержащий информацию о полном времени работы узла учета.
тэп	Время перерывов в электропитании на заданном интервале времени (час, сутки, месяц)
тф	Время работы при функциональных отказах на заданном интервале времени (час, сутки, месяц)
тни	Время работы при недостоверных измерениях (разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах меньше заданной или параметры теплоносителя не соответствуют допустимым) на заданном интервале времени.
tmax	Время работы при расходе больше максимального на заданном интервале времени.
tmin	Время работы при расходе меньше минимального на заданном интервале времени.
траб	Время штатной работы на заданном интервале времени.
T	Температура теплоносителя Вход в архив, содержащий средние значения температуры теплоносителя по трубопроводам, температуры холодной воды и температуры наружного воздуха.
P	Давление теплоносителя Вход в архив, содержащий средние значения давления теплоносителя по трубопроводам, давления холодной воды и барометрического давления.
ДпА1	Дополнительные измеряемые параметры Вход в архив, содержащий средние значения параметров, измеряемых дополнительными датчиками (первая группа датчиков)
ДпА2	Дополнительные измеряемые параметры Вход в архив, содержащий средние значения параметров, измеряемых дополнительными датчиками (вторая группа датчиков)
M	Масса Масса теплоносителя по трубопроводам, производительные (ГВС) или непроизводительные утечки в магистрали.
Vo	Объем Объем теплоносителя по трубопроводам
W	Тепловая энергия Тепловая энергия по трубопроводу или схеме потребления.

При входе в меню архивов выбранным оказывается пункт **Когда?** Если войти в этот пункт меню, то можно указать время начала просмотра архивов:

Д	а	т	а		→	0	3	-	0	2	-	0	7				
В	р	е	м	я	←	1	9	:	4	4	:	2	0				

Первоначально на табло отображаются текущие дата и время. Далее, стрелками ⇌, ⇐ можно перемещать курсор, а стрелками ↓, ↑ можно "прокручивать" цифры в соответствующей позиции, устанавливая таким образом дату и время начала просмотра архивов. Следует иметь в виду, что изменение, например, значений минут, приводит, в общем случае, к изменению цифр и в других позициях: то есть изменяются время и дата в целом. Курсор переходит из крайней позиции справа на верхней строке на крайнюю позицию слева нижней строки по нажатию клавиши ⇌. Так же осуществляется переход с нижней строки на верхнюю. После установки времени начала просмотра следует вернуться в меню архивов по клавише **МЕНЮ** и выбрать нужный пункт.

После выбора необходимого пункта меню, например **T**, и нажатии клавиши ↓ на табло выводится меню IV уровня для выбора временной характеристики архива: часовой, суточный, за месяц. Кроме того, установив курсор на поле номера трубопровода, с помощью клавиш ↓ или ↑ можно изменять его значение.

Т	т	0	1	:		ч	а	с		с	у	т		м	е	с		

При выборе необходимого пункта и нажатии клавиши ↓ на табло выводится первое значение параметра из архива, например:

Т	(с)	т	0	1	=	6	7	.	5	4						
'	С							0	3	-	0	2	-	0	7	/	0	0

При нажатии на клавишу ↓ будет выведено следующее, более раннее, значение, а при нажатии ↑ - предыдущее.

Если просматриваются архивы нештатных ситуаций (**НСа**) или перерывов электропитания (**тп**), то при входе в соответствующий пункт меню сразу выводится ближайший по времени элемент архива, поскольку в этих случаях нет дополнительного разбиения архивов на часовые, суточные и за месяц.

Если при просмотре архива **НСа** или **ИПа** нажать клавишу ⇌, то на табло будет выведено краткое текстовое пояснение по зафиксированной НС или измененному параметру. Заканчивается просмотр архива по клавише **МЕНЮ**.

Если на некотором интервале времени была зафиксирована нештатная ситуация, то соответствующий элемент архива может быть помечен символом "*", который, при выводе на табло, будет располагаться правее символа "=" (см. параметр 015).

При перерывах питания, если прибор находится в состоянии "защита выключена", соответствующие элементы архивов не вычисляются и по ним выводится сообщение **Нет данных**. Далее, средние значения температуры и давления теплоносителя могут вычисляться (см. описание параметра 115)

Затем на табло выводится кодовое обозначение параметра, значение которого нужно ввести, например:

0	2	1	?																
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	E							

Далее нужно набрать и ввести значение параметра так, как это было описано выше. Если значения остальных параметров введены правильно, то пуск осуществится и на табло будет выведена информация подобная той, что выводится при пуске на счет. В противном случае прибор предложит ввести значение следующего контролируемого параметра и т.д.

Для остановки счета нужно при снятой защите прибора нажатием клавиши \Downarrow войти в пункт меню **Стоп**. При этом на табло будет выведено сообщение **Выполнить стоп?**. Для подтверждения следует нажать клавишу **ВВОД**.

Для сброса глобальных счетчиков и удаления архивных значений при снятой защите прибора следует выбрать пункт меню **Сброс** и войти в него. При входе в пункт меню **Сброс** прибор требует подтверждения **Выполнить сброс?**

Для подтверждения следует нажать клавишу **ВВОД**. При этом будут обнулены значения глобальных счетчиков и удалены архивные значения.

Для просмотра текущих значений параметров следует войти в пункт меню **Просмотр**. При этом табло примет следующий вид:

т	1		т	2		т	3		т	4		т	5		т	6		т	7

То есть, на табло как пункты меню выводятся обозначения обслуживаемых трубопроводов и потребителей, описанных в параметре 031. С помощью клавиш \Rightarrow , \Leftarrow можно получить доступ к невидимым здесь пунктам меню, если таковые существуют.

Входя по клавише \Downarrow в соответствующий пункт меню, можно просмотреть текущие значения измеряемых и вычисляемых параметров.

5.5.2 Работа теплосчетчика в технологическом режиме

При работе прибора в технологическом режиме пуск на счет осуществляется как обычно, а остановка производится автоматически по истечении заданного времени (см. описание параметра 027). Технологический режим используется при поверке прибора. При этом, по окончании интегрирования в технологическом режиме на табло выводится сообщение:

Т	е	х	н	о	л	о	г	и	ч	е	с	к	и	й					
р	е	ж	и	м		з	а	в	е	р	ш	е	н	!					

Для того, чтобы снять это сообщение, нужно нажать клавишу **МЕНЮ**. Если при интегрировании в технологическом режиме прибор перевели в состояние "защита включена", или выключили и включили питание, то технологический режим прерывается и на табло выводится сообщение "Технологический режим прерван". Для того, чтобы снять это сообщение, нужно нажать клавишу **МЕНЮ**.

5.6 Контроль нуля и диапазона датчиков

В процессе работы прибора в комплекте с преобразователями перепада давления и давления возникает проблема контроля и корректировки смещения нулей и диапазонов измерений датчиков (под корректировкой диапазона понимается вычисление поправки на крутизну характеристики соответствующего датчика). Прибор поддерживает режим контроля нулей и диапазонов датчиков, хотя следует иметь в виду, что для осуществления контроля нужно создать физические условия, при которых выходной сигнал того или иного датчика должен быть равен нулю (контроль нуля) или некоторому заданному значению, например, верхнему пределу диапазона (контроль диапазона). Подробная процедура контроля датчиков может быть разработана только применительно к конкретным типам датчиков, а поскольку тепловычислитель может работать с различными первичными преобразователями, то здесь излагаются только общие подходы.

Например, для контроля нуля датчика перепада давления при рабочем давлении открывают вентиль соединительной трубки, уравнивают давления в "плюсовой" и "минусовой" камерах преобразователя перепада давления. Для контроля нуля датчиков перепада давления и датчиков избыточного давления при атмосферном давлении закрывают отсечные вентили и открывают вентили, соединяющие камеры датчиков с атмосферой. Для контроля диапазона датчиков перепада давления и избыточного давления "минусовая" камера соединяется с атмосферой, а в "плюсовую" подается под известным давлением газ (например, азот). Контроль нуля и диапазона датчиков расхода возможен, как правило, только в условиях испытаний на специальных стендах и здесь он не рассматривается.

Принятая здесь последовательность контроля датчиков по трубопроводу следующая: первый перепада давления, второй датчик перепада давления (если он есть), третий датчик перепада давления (если он есть), датчик давления (если он есть), 1-й и 2-й дополнительные датчики (если они есть и им назначены преобразователи давления или перепада давления). Контроль датчиков по системному каналу производится в следующей последовательности: датчик давления холодной воды (если он есть), датчик барометрического давления (если он есть). Для входа в режим контроля нулей и диапазонов необходимо в меню I уровня выбрать пункт СкД и войти в него, нажав клавишу \downarrow ; ниже показан вид табло при входе в пункт меню СкД:

С	и	с	т		т	1		т	2		т	3		т	4				

В архив ИПа записываются значения параметров смещения нуля и значения крутизны на момент входа в режим; при наличии принтера печатается квитанция о начале контроля нулей и диапазонов датчиков по трубопроводам.

Далее следует выбрать системный канал или трубопровод клавишами \Rightarrow , \downarrow . На табло выводится перечень контролируемых параметров, например:

К	н	т	р	Δ	Р		К	н	т	р	Р								

Далее клавишами \Rightarrow , \downarrow выбирается конкретный параметр для контроля нуля и/или диапазона. При входе в режим контроля нуля и крутизны датчиков системного канала значения всех измеряемых параметров по системному каналу запоминаются и по ним ведутся вычисления в течение всего времени нахождения в данном режиме.

При входе в режим контроля нуля по какому-либо трубопроводу запоминаются значения массового расхода и параметров, измеряемых дополнительными датчиками и по этим константам ведутся вычисления. При этом, если фактически вычисленный расход в процессе контроля нулей датчиков становится больше запомненного, то он принимается за константу для дальнейших вычислений. При рестарте режим контроля нуля снимается. В режиме контроля нуля сообщения о НС не формируются.

Далее клавишами \Leftrightarrow , \Downarrow выбирается конкретный параметр для контроля нуля и/или диапазона. При этом на табло выводится сообщение:

Р	е	ж	и	м		к	о	н	т	р	о	л	я		н	у	л	я	

Затем на табло выводится текущее значение контролируемого параметра, например, перепада давления, измеряемого по данному трубопроводу в формате вывода параметра по списку:

Δ	Р	1	т	1	=	0	.	0	0	1									
к	П	а																	

Значение параметра выводится без учета поправки на смещение нуля.

Для контроля смещения нуля следует обеспечить условия, при которых выходной сигнал датчика должен быть равен нулю (см. выше) и наблюдать за изменением выведенного значения параметра. Через некоторое время (оно определяется опытным путем), значение параметра должно установиться. При необходимости, следует произвести регулировку нуля в соответствии с документацией на датчики.

Если известно, что крутизна характеристики датчика не зависит от смещения нуля и если выявленное смещение не превосходит 3% от верхнего предела диапазона измерений, то можно не производить точной регулировки, а запомнить смещение нуля. Для этого нужно после установления показаний параметра нажать клавишу ВВОД. На табло будет выведено значение смещения нуля; для рассматриваемого здесь примера это будет выглядеть так:

І	С	М	к	0	1	=	0	.	0	0	1								
к	П	а																	

В этом примере ІСМк01 – смещение нуля датчика с выходным токовым сигналом по первому каналу, который описан как датчик перепада давления (см. описание параметра 032к*н06).

Если значение смещения нуля случайно оказалось больше 3% от верхнего предела диапазона, то запоминания не произойдет, обозначение параметра не изменится, а на табло будет выведено на 2-3 секунды сообщение: **"Смещение вне допуска"**. В этом случае нужно дополнительно отрегулировать "нуль" датчика и, при необходимости, нажать клавишу ВВОД для запоминания оставшегося смещения.

После контроля и, возможно, регулировки нуля датчика можно либо перейти к контролю его диапазона, либо перейти к контролю нуля другого датчика. Для обеспечения контроля нуля другого датчика нужно нажать клавишу МЕНЮ, затем выбрать новый контролируемый параметр и повторить описанную выше процедуру. Для перехода к контролю диапазона датчика нужно нажать клавишу \Downarrow .

В данном примере ИКРк01 –вычисленное значение поправки на крутизну датчика с токовым выходом по первому каналу.

Если же измеренное и заданное значения диапазона отличаются более, чем на $\pm 3\%$, то на табло выводится сообщение: **Крутизна вне допуска**. Это означает, что требуется специальная регулировка соответствующего датчика.

Для выполнения процедуры контроля нулей и диапазонов других датчиков по данному трубопроводу, например, второго или третьего датчика перепада давления или датчика давления, нужно нажать клавишу **МЕНЮ**, перейти в режим контроля нуля следующего по списку датчика и повторить все процедуры.

В зависимости от того, какой датчик контролируется, на табло могут выводиться разные символные обозначения:

- по системному каналу: Рб - для датчиков барометрического давления;
- Рхв - для датчиков давления холодной воды;
- по трубопроводам: $\Delta P1^*$, $\Delta P2^*$, $\Delta P3^*$ - для датчиков перепада давления;
- Рт* - для датчиков давления;
- Рд1т*(или $\Delta Pд1т^*$), Рд2т* (или $\Delta Pд2т^*$) – для дополнительных датчиков по трубопроводу.

При необходимости контроля датчиков по другому трубопроводу повторяется процедура выбора трубопровода и т.д.

По окончании процедуры контроля датчиков следует нажать клавишу **МЕНЮ**. При этом будет напечатана соответствующая квитанция и сделана запись в архив ИПа.

5.7 Вывод информации на принтер

5.7.1 Наибольшее распространение имеют принтеры персональных компьютеров. Поэтому в приборе обеспечивается возможность подключения именно таких устройств. Как правило, они всегда имеют параллельный интерфейс CENTRONICS, а иногда еще дополнительный последовательный интерфейс RS232C. Основное требование к принтерам: они должны быть постоянно настроены на 866 кодовую страницу.

В случае использования параллельного интерфейса подключение производится через специальный адаптер АПС43. Принтер подключается к адаптеру стандартным кабелем для соединения принтера с компьютером, а адаптер в свою очередь подключается к прибору двухпроводной линией, длина которой может достигать нескольких километров. Эта линия выполняет функции информационной магистрали, к которой можно подключить и другие приборы. Все подключенные приборы совместно могут использовать один принтер. Дополнительно адаптер имеет розетку, в которую включается кабель питания принтера, что позволяет автоматически включать принтер только на период вывода информации. Принтер, имеющий интерфейс RS232C, можно непосредственно без адаптера подключить к прибору. Однако расстояние такого подключения не должно превышать 10-15 метров, и в этом случае принтер не может работать как групповое устройство. Он обслуживает только прибор, к которому подключен.

Рассмотренные выше варианты подключения являются стационарными. Они обеспечивают печать информации в момент ее формирования. В то же время практически вся информация сохраняется в достаточно глубоких архивах, из которых может быть распечатана и позже по команде оператора. Для этого в приборе обеспечивается временное подключение принтера. Оно осуществляется через оптический порт. Используется принтер с интерфейсом RS232C, к которому подключен адаптер АПС73 (оптическая головка).

Клавишами \uparrow , \downarrow выбирается номер потребителя или трубопровода, а клавишами \Rightarrow , \Leftarrow выбирается отчет за сутки или месяц. Отчет печатается при двойном нажатии клавиши ВВОД.

Если войти в один из пунктов НСа (архив сообщений о нештатных ситуациях), или тп (архив времени перерывов в электропитании) или в любой другой архив меню III уровня и дважды нажать клавишу ВВОД, то отпечатается справка по соответствующему архиву по форме, приведенной в приложении Б. Если печать невозможна (нет принтера или он неисправен), то появится и через секунду исчезнет сообщение: "Нет ресурса".

5.8 Тестирование функциональных групп

5.8.1 Пункт Тест меню II уровня предназначен для проверки и настройки функциональных групп, а также для загрузки поверочной базы данных. При нажатии клавиши \downarrow в этом пункте раскрывается дополнительное меню III уровня, описанное ниже в табл.5.3.

Для выполнения той или иной проверки нужно войти в соответствующий пункт меню (нажать клавишу \downarrow) и выполнить действия, указанные в таблице 5.3 или ниже в данном разделе. В данном разделе описывается, как нужно работать с прибором при выполнении тех или иных проверок, но не приводятся нормы точности - это сделано в методике поверки прибора и в инструкциях по настройке.

Таблица 5.3 – Меню тестирования

Пункт меню	Пояснения
ABB	Функциональная группа ввода аналоговых и дискретных сигналов. Нажимая на клавишу \downarrow последовательно выводят значения измеряемых токов или сопротивлений на входных контактах прибора, или значения частоты следования импульсов и количества импульсов по числоимпульсным входам. Проверка заключается в сравнении (см. ниже в данном разделе) показаний прибора с показаниями стенда СКСб, предназначенного для испытаний и поверки прибора.
RS485-1 RS485-2	Интерфейс RS485-1 для объединения приборов в сеть и для связи с внешними устройствами; RS485-2 – для подключения адаптеров-расширителей (только для модели 961.2). Прибор должен быть предварительно отключен от магистрали. При нажатии на клавишу \downarrow выполняется проверка типа "сам на себя". Если нарушений не обнаружено, то на индикацию выводится "Тест RS485 прошел". В противном случае выводится – "Отказ". После проверки автоматически выполняется перевод всех интерфейсных средств в исходное состояние. Выход из режима - по клавише МЕНЮ.
RS232C	Интерфейс RS232C для связи с внешними устройствами. При замыкании попарно контактов 2, 3 и 4, 5 и нажатии на клавишу \downarrow выполняется проверка типа "сам на себя". Если нарушений не обнаружено, то на индикацию выводится "Тест RS232C прошел". В противном случае выводится сообщение об ошибке. После проверки автоматически выполняется перевод всех интерфейсных средств в исходное состояние. Выход из режима - по клавише МЕНЮ.

Пункт меню	Пояснения
Часы	Таймер прибора. При входе в этот пункт меню прибор переводится в режим генерации импульсов с значением периода следования равным 3 секундам. Период между импульсами пропорционален периоду следования прерываний от таймера прибора и поэтому используется для контроля точности хода часов. Тестирование часов возможно только при неопломбированном приборе. При входе в пункт меню на табло выводится сообщение "Выполнить тест?". Для подтверждения следует нажать клавишу ВВОД, для отказа и выхода из режима – клавишу МЕНЮ. Для вывода сигналов используются цепи 105, 102 интерфейса RS232C (см. таблицу 7.5). Значение измеряемого периода выводится на табло стенда СКС6.
ПБД	Поверочная база данных. Для ввода поверочной базы выбирают данный пункт меню и нажимают клавишу ↵. На табло должно появиться сообщение: "Ввести поверочную БД?" Для подтверждения следует нажать клавишу ВВОД, для отказа - МЕНЮ. Ввод поверочной базы данных возможен только при снятой защите прибора.
GSM	Контроль работы прибора через GSM-модем в режиме GPRS. Данный пункт появляется в меню прибора только в том случае, если в 003 параметре указан режим работы в режиме GPRS. При входе в пункт меню проверяется факт установления связи и, после этого, возможно получение дополнительной информации, например, о состоянии счета.

5.8.2 Тестирование АВВ

В режиме тестирования каналов измерения токов при последовательном нажатии клавиши ↵ в верхней строке табло выводятся номера разъемов, к которым подключаются датчики, и значения измеряемых токов, а в нижней строке - значения юстировочных коэффициентов каналов (рисунок 5.2а). В случае ошибок по каналу в качестве значения выводится минус 1 мА.

В режиме тестирования каналов измерения сопротивлений при последовательном нажатии клавиши ↵ в верхней строке табло выводятся номера разъемов и значения измеряемых сопротивлений, а в нижней строке - значения юстировочных коэффициентов каналов (рисунок 5.2б).

В случае ошибок по каналу (например, обрыв линий связи) в качестве значения выводится 999.99 Ом.

В режиме тестирования каналов числоимпульсных сигналов при последовательном нажатии клавиши ↵ в верхней строке табло выводятся номера разъемов, к которым подключаются датчики, и значения частот следования импульсов, а в нижней - количество импульсов с момента начала тестирования конкретного канала (рисунок 5.2в). Счетчик импульсов можно обнулить, нажав клавишу СБРОС.

той же частоты. Электрическое сопротивление изоляции между цепями – не менее 100 МОм¹.

Подключение внешних цепей тепловычислителей должно выполняться согласно маркировке и только при отключенном напряжении питания.


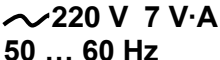
Монтаж электрических цепей и обслуживание прибора может производиться только квалифицированным электротехническим персоналом с оформленным в установленном порядке допуском к проведению работ с электрооборудованием, работающим под напряжением до 1000 В.

Запрещается разбирать тепловычислитель под напряжением!

Напряжение питания прибора подавать только после закрепления крышки монтажного отсека.

На прибор должны быть нанесены символы безопасности, пояснение которых дано в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Назначение символов безопасности на приборе

Символ	Пояснение
	Экран фильтра находится под напряжением. Символ нанесен на экран, находящийся под крышкой прибора
	Входные рабочие параметры прибора – напряжение переменного тока с номинальными характеристиками: 220 V, 7 V·A, 50 ... 60 Hz

Прибор защищен от перегрузки по току и короткого замыкания предохранителем на номинальный ток 1 А.

7 Подготовка к работе и порядок работы

7.1 Общие указания

После распаковки тепловычислителя необходимо проверить его комплектность на соответствие паспорту. Затем тепловычислитель помещают не менее чем на сутки в сухое отапливаемое помещение; только после этого его можно вводить в эксплуатацию.

На время проведения монтажных работ, когда крышка монтажного отсека снята, следует обеспечить защиту от попадания пыли и влаги внутрь корпуса тепловычислителя. Рекомендуется его установку выполнять в последнюю очередь, по окончании монтажа электрических цепей.

7.2 Монтаж электрических цепей

Подключение датчиков и прочего внешнего оборудования к тепловычислителю выполняют многожильными кабелями. После разделки концов кабелей под монтаж их пропускают через установленные на крышке монтажного отсека кабельные вводы, после чего заворачивают накидные гайки настолько, чтобы обеспечить механическую прочность закрепления кабелей и обжим сальниковых уплотнителей. Концы жил закрепляют в штекерах, снабженных винтовыми зажимами. Максимальное сечение каждой жилы составляет 1,5 мм². Диапазон диаметров используемых кабелей ограничивается конструкцией кабельных вводов: для первого слева на рисунке 3.1 он составляет 3–6,5 мм, для остальных четырех 5–10 мм. Заявленная степень защиты от пыли и влаги обеспечивается только при использовании кабелей круглого сечения.

¹ Для защиты от перенапряжений в цепях питания применены ограничители напряжения на 400 В, поэтому изменение сопротивления изоляции следует выполнять с применением мегаомметров на напряжение 100 – 200 В

Для защиты от влияния промышленных помех рекомендуется использовать экранированные кабели, металлорукава или металлические трубы, однако такое решение должно приниматься для конкретного узла учета. Не допускается прокладка измерительных цепей в одном металлорукаве (трубе) с силовыми цепями.

В условиях эксплуатации помехи могут быть обусловлены различными факторами, например, работой тиристорных и иных преобразователей частоты, коммутацией мощных нагрузок с помощью реле и контакторов, короткими замыканиями и дугowymi разрядами в электроустановках, резкими изменениями нагрузки в электрических распределительных системах, срабатыванием защитных устройств в электрических сетях, электромагнитными полями от радио- и телевизионных передатчиков, непрямыми разрядами молний и пр.

Рабочее заземление экранов кабелей должно выполняться только в одной точке, как правило, на стороне тепловычислителя. Оплетки должны быть электрически изолированы по всей длине кабеля, использование их для заземления корпусов датчиков и прочего оборудования не допускается. Если в непосредственной близости (в радиусе менее 20 метров) от оборудования узла учета отсутствуют промышленные агрегаты, способные породить перечисленные выше и подобные факторы возникновения помех, допускается использовать неэкранированные кабели.

Подключение внешних цепей выполняют согласно таблицам 7.1–7.6 к штекерам, снабженным маркировкой номеров контактов и позиционной маркировкой. К покабельному распределению цепей специальных требований не предъявляется, оно определяется соображениями экономичности и удобства монтажа.

Длины линии связи не должны превышать:

- 10 м для оборудования с интерфейсом RS232;
- 1 км для оборудования с интерфейсом RS485.

Сопrotивление каждого провода линий связи тепловычислителя с термопреобразователями, с преобразователями с импульсными и токовыми выходными сигналами не должно превышать 250 Ом.

Электрическое сопротивление изоляции между проводами, а также между каждым проводом и экранной оплеткой или землей должно быть не менее 20 МОм – это требование обеспечивается выбором используемых кабелей и качеством выполнения монтажа цепей.

При работе с тепловычислителем следует иметь в виду, что

- "минусовые" контакты входных сигналов силы тока соединены между собой на плате прибора, поэтому при использовании многоканального блока питания каждый датчик должен подключаться к отдельному каналу блока;
- "минусовые" контакты входных числоимпульсных (частотных) сигналов соединены между собой на плате прибора;
- контакты "-I" входных сигналов сопротивления соединены между собой на плате прибора.

Эти группы цепей гальванически не отделены друг от друга, однако соединять общие контакты, принадлежащие разным группам, не допускается.

По окончании монтажа электрических цепей следует убедиться в правильности выполнения всех соединений, например, путем их "прозвонки". Этому этапу работы следует уделить особое внимание – ошибки монтажа могут привести к отказу тепловычислителя.

Таблица 7.1 – Подключение цепей питания

Цепь	Контакт	Внешняя цепь
Силовая	X1:1, X1:2	220 В, 50 Гц
Рабочее заземление	X1:3	Приборный контур заземления

Таблица 7.2 – Подключение сигналов тока и двухпозиционных

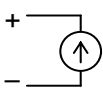
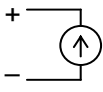
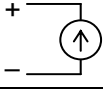
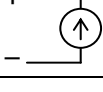
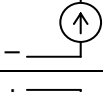
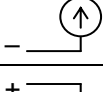
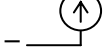
Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
1	X11:1 X11:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
2	X12:1 X12:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
3	X13:1 X13:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
4	X14:1 X14:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
5	X15:1 X15:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
6	X16:1 X16:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
7	X17:1 X17:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
8	X18:1 X18:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)

Таблица 7.3 – Подключение входных сигналов сопротивления

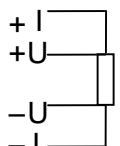
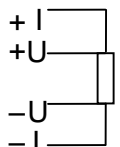
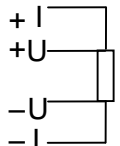
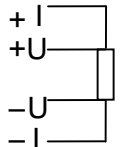
Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
1	X19:1 X19:2 X19:3 X19:4		Термопреобразователь сопротивления
2	X20:1 X20:2 X20:3 X20:4		Термопреобразователь сопротивления
3	X21:1 X21:2 X21:3 X21:4		Термопреобразователь сопротивления
4	X22:1 X22:2 X22:3 X22:4		Термопреобразователь сопротивления

Таблица 7.4 – Подключение частотных, импульсных и двухпозиционных сигналов

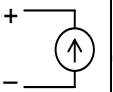
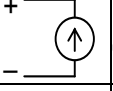
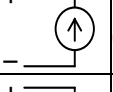

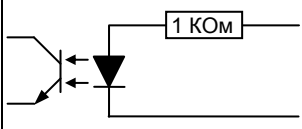
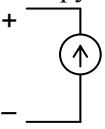
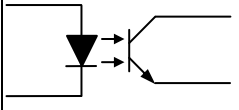
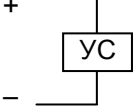
Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
1	X7:1 X7:2		Датчик расхода или объема теплоносителя (или датчик сигнализации)
2	X8:1 X8:2		Датчик расхода или объема теплоносителя (или датчик сигнализации)
3	X9:1 X9:2		Датчик расхода или объема теплоносителя (или датчик сигнализации)
4	X10:1 X10:2		Датчик расхода или объема теплоносителя (или датчик сигнализации)

Таблица 7.5 – Подключение интерфейсных цепей и внешнего оборудования

Цепь прибора		Внешняя цепь			
Обозначение	Контакт	Обозначение	Контакт		Спецификация
			DB9	DB25	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Модем для коммутируемых линий и GSM-модем
RS232 (103)	X2:2	TxD	3	2	
RS232 (104)	X2:3	RxD	2	3	
RS232 (105)	X2:4	RTS	7	4	
RS232 (106)	X2:5	CTS	8	5	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Компьютер (для работы в лабораторных условиях)
RS232 (103)	X2:2	RxD	2	3	
RS232 (104)	X2:3	TxD	3	2	
		RTS	7	4	
		CTS	8	5	
		DTR	4	20	
		DSR	6	6	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Принтер.
RS232 (103)	X2:2	RxD	2	3	
RS232 (106)	X2:5	DTR	4	20	
RS485 (A)	X3:1	A			Двухпроводная магистраль
RS485 (B)	X3:2	B			
RS485 (A)	X4:1	A			Двухпроводная магистраль (только для мод. 961.2)
RS485 (B)	X4:2	B			

Таблица 7.6 – Подключение входной и выходной двухпозиционных цепей

Цепь прибора		Внешняя цепь
Конфигурация	Контакт	
Вход двухпозиционный 	X5:1 X5:2	Датчик охранной сигнализации или датчик контроля перекрытия трубопровода 
Выход двухпозиционный 	X6:1 X6:2	Устройство сигнализации о нештатных ситуациях 

7.3 Ввод в эксплуатацию

Перечень настроечных параметров и их значения (база данных) должны быть описаны в проекте на узел учета. Примеры баз данных даны в приложении А. Перед вводом базы данных следует настройки прибора привести в исходное состояние в соответствии с инструкциями раздела 5.9. Далее нужно ввести базу данных с компьютера, используя поставляемое с прибором программное обеспечение, или с клавиатуры по инструкциям раздела 5.2. Порядок ввода настроечных параметров указан в разделе 4.2.

После ввода базы данных следует произвести пробный пуск прибора на счет по инструкциям раздела 5.5. Если база данных составлена и введена правильно, то прибор начнет вычисления, в противном случае вычислитель будет требовать ввода недостающих данных. Для просмотра базы данных рекомендуется пользоваться списком Sp4. После успешного пробного пуска и перед вводом в эксплуатацию следует остановить счет и сбросить глобальные счетчики и архивы так, как это изложено в разделе 5.5, а затем снова осуществить пуск. На заключительном этапе необходимо включить защиту от несанкционированного изменения данных. Для включения защиты данных, при снятой крышке монтажной части, переключатель защиты (рисунок 3.2) переводят в положение ON (состояние "защита включена"). После включения защиты надпись на табло "Защита выключена" снимается автоматически. Затем закрывают крышку и опломбировывают ее навесными пломбами.

Только в режиме "защита включена" прибор корректно выполняет архивирование данных при наличии перерывов в электропитании.

8 Диагностика

Тепловычислитель обладает развитой системой самоконтроля и контроля внешнего для него оборудования. При отклонении режима работы от заданного может формироваться соответствующее сообщение. При возникновении нештатной ситуации (НС) в работе прибора или внешнего оборудования начинает мигать верхний крайний левый разряд табло, идентификатор НС включается в реестр текущих нештатных ситуаций и, с предшествующим ему словом "есть", записывается в архив с указанием времени возникновения, становясь доступным для вывода на табло. При устранении НС идентификатор НС с предшествующим ему словом "нет" также записывается в архив с указанием времени устранения и исключается из реестра. Процедуры просмотра и печати архивов изложены в 5.4 и 5.7. При возникновении некоторых НС возможно также формирование выходного двухпозиционного сигнала (см. параметр 012).

Перечень возможных сообщений о нештатных ситуациях приведен в таблице 8.1. При этом, некоторые сообщения по умолчанию включены (то есть они формируются при возникновении соответствующей НС), а некоторые выключены. Последнее относится, в основном, к сообщениям о выходе параметров за уставки. Любые сообщения можно перевести из состояния "включено" в состояние "выключено" и наоборот (см. описание параметра 013).

Настройка по умолчанию – это значения соответствующих элементов параметра 013; здесь это одна (для системного канала), шесть (для потребителей) или двенадцать (для трубопроводов) цифр следующие за двоеточием и определяющие, к какому типу отнесено сообщение: 0 – сообщение не формируется, 1- НС по системному каналу, трубопроводу или потребителю.

Для того, чтобы просмотреть список существующих в данный момент нештатных ситуаций нужно войти в пункт меню НС. При этом на табло будет выведено следующее меню:

С	и	с	т		1		2		3		4				

На табло выводятся идентификаторы не всех трубопроводов и потребителей, а только тех, по которым зафиксированы НС. Подведя курсор к соответствующему пункту меню и нажимая клавишу ↵ можно просмотреть сообщения о всех существующих на данный момент НС, например:

Н	С	5	4	=	т	0	1	-	Р	Н	М				

По клавише ⇨ можно вывести краткое поясняющее сообщение, например:

Р		н	и	ж	е		н	и	ж	н	е	г	о		
п	р	е	д	е	л	а									

Описание этой НС соответствует строке с номером 54 в таблице 8.1 и элементу 54 параметра 013.

Сообщение о текущей НС можно сбросить, нажав клавиши ⇐ и, затем, ВВОД, но если причина не устранена, через несколько секунд сообщение появится снова.

При провале напряжения питания ниже допустимого прибор "засыпает" и прекращает вести измерения. При этом на табло предварительно выводится сообщение: "Низкое напряжение". Время провала напряжения для вычислений интерпретируется как время перерыва питания.

Таблица 8.1 – Сообщения о нештатных ситуациях

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
00	с-ПРЦ:1	Неисправность процессора. Прибор подлежит ремонту
01	с-ОЗУ:1	Неисправность ОЗУ. Можно попытаться либо просто сбросить сообщение о НС, либо привести настройки прибора в исходное состояние, заново ввести настроечные параметры и осуществить пуск. При многократном появлении неисправности прибор подлежит ремонту.
02	с-ФЛЭШ:1	Неисправность флэш-памяти. Действия те же, что при неисправности ОЗУ.
03	с-РІС:1	Неисправность контроллера, обслуживающего импульсные входы. Прибор подлежит ремонту
04	с-Тайм:1	Сбой таймера. Возможна потеря данных за час. Следует по архиву НС разобраться, когда произошел сбой, установить точное время и принудительно сбросить НС. При частых появлениях НС прибор подлежит ремонту.
05	с-ДТЧ:1	Неправильное назначение датчиков. В базе данных ошибочно на один и тот же вход назначены датчики разных физических величин

¹ Настройка по умолчанию – это значения соответствующих элементов параметра 013; здесь это одна (для системного канала), шесть (для потребителей) или двенадцать (для трубопроводов) цифр, следующие за двоеточием и определяющие, к какому типу отнесено сообщение: 0 – сообщение не формируется, 1- НС по системному каналу, трубопроводу или потребителю

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
06	с-Скд:1	Контроль нуля и крутизны датчиков Устанавливается и снимается, соответственно, при входе в режим контроля датчиков и выходе из него
07	с-Адр1:1	Нарушение связи с адаптером 1. Проверить линии связи. Проверить интерфейсы RS485, при неисправности - ремонт. Проверить правильность коммуникационных параметров (адрес, скорость).
08	с-Адр2:1	Нарушение связи с адаптером 2. См. выше.
09	с-Адр3:1	Нарушение связи с адаптером 3
10	с-Адр4:1	Нарушение связи с адаптером 4
11	с-Адр5:1	Нарушение связи с адаптером 5
12	с-Адр6:1	Нарушение связи с адаптером 6
13	с-Адр7:1	Нарушение связи с адаптером 7
14	с-Адр7:1	Нарушение связи с адаптером 8
15	с-ВхК:1	Есть сигнал на дискретном входе
16	с-АВВ:1	Общая ошибка по аналоговым входам (отказ АЦП)
17	с-Батар:1	Разряд элемента питания таймера Прибор подлежит ремонту
18	с-Р6ВМ:1	Р6 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 037н01
19	с-Р6НМ:1	Р6 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 037н01
20	с-ТхвВМ:1	Тхв больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 035н01
21	с-ТхвНМ:1	Тхв меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 035н01
22	с-РхвВМ:1	Рхв больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 036н01
23	с-РхвНМ:1	Рхв меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 036н01
24	с-ТнвВМ:1	Тнв больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 040н01
25	с-ТнвНМ:1	Тнв меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 040н01
26	с-ОТДХ:1	Ошибка определения термодинамических характеристик. Проверить описание и показания датчиков температуры и давления холодной воды, датчика барометрического давления.
27	с-СNST:1	Недопустимые значения констант температуры или давления холодной воды, или барометрического давления.
28	с-У1:0	Сработала 1-я уставка. См. параметр 041
29	с-У2:0	Сработала 2-я уставка. См. параметр 042
30	с-У3:0	Сработала 3-я уставка. См. параметр 043
31	с-У4:0	Сработала 4-я уставка. См. параметр 044

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
32	T*-Q/gBM: 111111111111	Q/g больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 109т*н01
33	T*-Q/gHM: 111111111111	Q/g меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 109т*н01
34	T*-ΔP1BM: 111111111111	ΔP1 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н01
35	T*-ΔP1HM: 111111111111	ΔP1 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н01
36	T*-ΔP2BM: 111111111111	ΔP2 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н02
37	T*-ΔP2HM: 111111111111	ΔP2 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н02
38	T*-ΔP3BM: 111111111111	ΔP3 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н03
39	T*-ΔP3HM: 111111111111	ΔP3 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н03
40	T*-PBM: 111111111111	P больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 113т*н01
41	T*-PHM: 111111111111	P меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 113т*н01
42	T*-TBM: 111111111111	T больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 114т*н01
43	T*-THM: 111111111111	T меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 114т*н01
44	T*-Интег: 111111111111	Ошибка интегрирования Ошибка вычислений; проверьте базу данных
45	T*-ОТДХ: 111111111111	Параметры термодинамических характеристик вне области допустимых значений. Температура и/или давление теплоносителя вне области допустимых значений
46	T*-GBYЧ: 111111111111	G- некорректные вычисления Ошибка вычислений; проверьте базу данных
47	T*-CNST: 111111111111	Недопустимые значения констант по температуре или давлению
48	T*-ΔP1/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP1 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
49	T*-ΔP2/1: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP1 См. раздел 2.7.2
50	T*-ΔP2/3: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP3 См. раздел 2.7.2
51	T*-ΔP3/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP3 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
52	T*-Отсеч: 000000000000	Отсечка самохода по ΔP(Q) См. описание датчиков по ссылке 109т*н01, 110т*н01

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
53	т*-P/ΔP: 000000000000	Отношение P/ΔP вне диапазона Измерения по методу переменного перепада давления ведутся при недопустимых условиях
54	т*-OG/ΔP: 000000000000	Ограничение по G/ΔP. Расход или перепад давления меньше ограничения, задаваемого параметром 115
55	т*-Re: 000000000000	Re – вне диапазона. Измерения по методу переменного перепада давления ведутся при недопустимых условиях
56	т*-Д1ВМ: 000000000000	Показания Д1 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. описание датчика по ссылке 122т*н01
57	т*-Д1НМ: 000000000000	Показания Д1 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 122т*н01
58	т*-Д2ВМ: 000000000000	Показания Д2 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. Описание датчика по ссылке 123т*н01
59	т*-Д2НМ: 111111111111	Показания Д2 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 123т*н01
60	т*-У1: 111111111111	Сработала 1-я уставка См. параметр 131т*
61	т*-У2: 111111111111	Сработала 2-я уставка См. параметр 132т*
62	т*-У3: 000000000000	Сработала 3-я уставка См. параметр 133т*
63	т*-У4: 000000000000	Сработала 4-я уставка См. параметр 134т*
64	т*-У5: 000000000000	Сработала 5-я уставка См. параметр 135т*
65	т*-У6: 000000000000	Сработала 6-я уставка См. параметр 136т*
66	т*-У7: 000000000000	Сработала 7-я уставка См. параметр 137т*
67	т*-У8: 000000000000	Сработала 8-я уставка См. параметр 138т*
68	т*-У9: 000000000000	Сработала 9-я уставка См. параметр 139т*
69	т*-У10: 000000000000	Сработала 10-я уставка См. параметр 140т*
70	т*-D20d20: 000000000000	Диаметр трубопровода или диафрагмы не соответствует требованиям ГОСТ 8.586. Предупреждающее сообщение.
71	п*-У1:111111	Сработала 1-я уставка См. параметр 311п*
72	п*-У2:000000	Сработала 2-я уставка См. параметр 312п*
73	п*-У3:000000	Сработала 3-я уставка См. параметр 313п*
74	п*-У4:000000	Сработала 4-я уставка См. параметр 314п*

9 Методика поверки

9.1 Общие положения

Настоящая методика распространяется на тепловычислители СПТ961, изготавливаемые по ТУ 4217-055-23041473-2007.

Поверке подвергается каждый тепловычислитель при выпуске из производства, при эксплуатации и после ремонта. Периодичность поверки при эксплуатации – один раз в четыре года.

В случае необходимости проверки тепловычислителей при значениях входных сигналов, отличных от установленных в настоящей методике, следует определить новые расчетные значения контролируемых параметров по вычислительным формулам и настроечным параметрам (поверочной базе данных), приведенным в приложениях В и Г соответственно.

Настоящая методика ориентирована на автоматизированную поверку; поверитель должен обладать навыками работы на персональном компьютере.

9.2 Операции поверки

При поверке выполняют внешний осмотр, испытание электрической прочности изоляции (только при первичной поверке), измерение электрического сопротивления изоляции, опробование, проверку соответствия погрешности допускаемым пределам и подтверждение соответствия ПО.

9.3 Условия поверки

Испытания проводят при любых значениях факторов:

- температура окружающего воздуха: от 18 до 28 °С;
- относительная влажность: от 30 до 80 %;
- напряжение питания: 220 В ±30 %.

9.4 Средства поверки

При поверке используются следующие средства измерений и оборудование:

- стенд СКС6 (РАЖГ.441461.021).....	1 шт.;
- коннектор К164 (РАЖГ.685611.212, в комплекте СКС6).....	3 шт.
- коннектор К196 (РАЖГ.685611.245 ПС).....	1 шт.;
- коннектор К200 (РАЖГ.685611.249 ПС).....	1 шт.;
- коннектор К201 (РАЖГ.685611.250 ПС).....	1 шт.;
- коннектор К254 (РАЖГ.685611.303 ПС).....	1 шт.;
- коннектор К255 (РАЖГ.685611.304 ПС).....	1 шт.;
- коннектор К258 (РАЖГ.685611.307 ПС).....	1 шт.;
- заглушка Ф44 (РАЖГ.685611.128 ПС).....	1 шт.;
- заглушка Ф45 (РАЖГ.685611.129 ПС).....	1 шт.;
- заглушка Ф56 (РАЖГ.685611.140 ПС).....	1 шт.;
- заглушка Ф57 (РАЖГ.685611.141 ПС).....	1 шт.;
- заглушка Ф67 (РАЖГ.685611.151 ПС).....	4 шт.;
- компьютер (Win 98/XP/Win 7/Win 8, два свободных СОМ-порта).....	1 шт.;
- адаптер АПС70 (РАЖГ.426477.031).....	1 шт.;

- программа ТЕХНОЛОГ¹ (РАЖГ.00198-12).....1 шт.;
- мультиметр Agilent 34401A² (0–100 МОм, 100 В, КТ 2,5).....1 шт.;
- установка для проверки электрической безопасности GPT-715A² (0–1,5 кВ; $R_{\text{вых}} \geq 0,1 \text{ кВ} \cdot \text{А}$)....1 шт.

9.5 Требования безопасности

При проверке следует соблюдать "Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей" и "Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей".

9.6 Проведение проверки

9.6.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре проверяют сохранность (читаемость) маркировки на лицевой панели и внутри монтажного отсека тепловычислителя.

9.6.2 Испытание электрической прочности изоляции

Соединяют между собой все контакты разъемов испытываемых цепей согласно таблице 9.1. Допускается применять технологические заглушки, в которых выполнены все указанные соединения.

Прикладывают испытательное напряжение поочередно к цепям согласно таблице 9.2. Напряжение следует повышать плавно, начиная с нуля, в течение времени не более 30 с. Изоляцию выдерживают под испытательным напряжением 1 мин, затем напряжение снижают до нуля. Во время проверки не должно наблюдаться пробоя или перекрытия изоляции. Появление коронного разряда или шума при испытании не является признаком неудовлетворительных результатов.

Таблица 9.1 – Состав испытываемых цепей

Наименование цепи	Обозначение разъема	Применяемая заглушка
Силовая	X1	Ф56
RS232	X2	Ф44
RS485/1	X3	Ф67
RS485/2	X4	Ф67
Входная	X7 – X22	Ф45
Дискретный вход	X5	Ф67
Дискретный выход	X6	Ф67

Таблица 9.2 – Режимы испытания электрической прочности изоляции

Испытуемые цепи	Испытательное напряжение [В]
Силовая – RS485/1 RS485/2, RS232, входные, дискретный вход, дискретный выход	1500
RS485/1 – RS232, RS485/2, входная, дискретный вход, дискретный выход	500
RS232 – RS485/2, входная, дискретный вход, дискретный выход	500
RS485/2 – входная, дискретный вход, дискретный выход	500
Входная – дискретный вход, дискретный выход	500
Дискретный вход – дискретный выход	500

¹ Содержится на компакт-диске, поставляемом с каждым прибором.

² Допускается использовать иное оборудование с характеристиками не хуже указанных.

9.6.3 Измерение электрического сопротивления изоляции

Выполняют те же, что в 9.6.2 соединения контактов разъемов испытываемых цепей.

Подключают мегаомметр поочередно между каждой парой цепей. Отсчет показаний проводят по истечении 1 мин после приложения напряжения к испытываемым цепям или меньшего времени при установившихся показаниях. Показания мегаомметра должны составлять не менее 100 МОм.

9.6.4 Опробование

9.6.4.1 Проверки по 9.6.4.2 и 9.6.5.1–9.6.5.3 проводят по схеме, приведенной на рисунке 9.1, если не указано иное. Проверки осуществляются под управлением программы ТЕХНОЛОГ, в виде последовательности тестов, в процессе прохождения которых на мониторе компьютера отображаются ход выполнения операций, указания и сообщения для оператора.

Запускают на компьютере программу ТЕХНОЛОГ, и в ее настройках устанавливают профиль "СПТ961.1/2-проверка". Затем выбирают в панели инструментов программы команду "Выполнить выбранные тесты" (кнопка ⇨), в результате чего начинается выполнение тестов. Если очередной тест закончен успешно, следующий запускается автоматически; при отрицательном результате очередного теста проверки по оставшимся не проводятся.

Для выполнения проверок в тепловычислитель должны быть введены настроечные параметры (поверочная база данных), которые автоматически, при запуске тестов, загружаются из его энергонезависимой памяти. Перечень используемых настроечных параметров приведен в приложении Г.

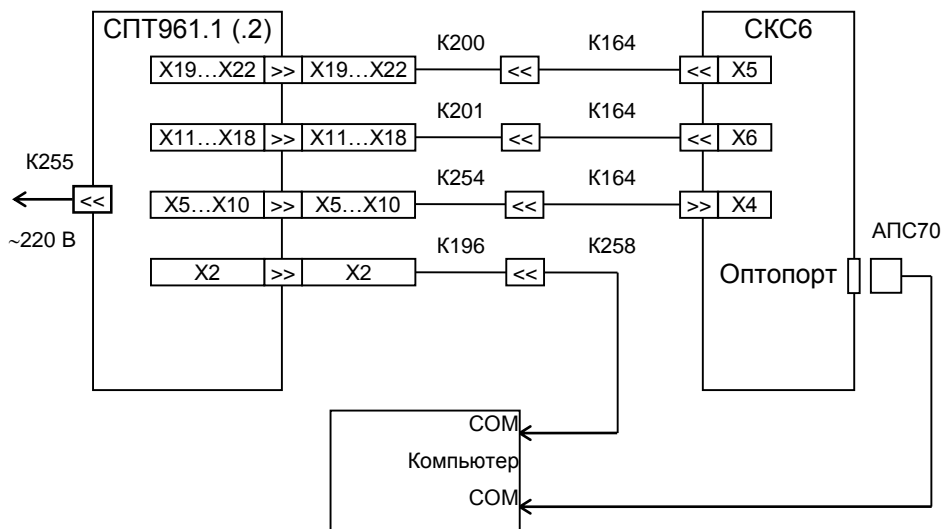


Рисунок 9.1 Схема проверки

9.6.4.2 При опробовании осуществляется проверка защиты данных от изменений, которая выполняется в тесте "Защита".

В ходе теста осуществляется попытка изменения параметра 008 при каждом положении переключателя защиты данных. Переключатель устанавливают вручную в верхнее или нижнее положение, руководствуясь указаниями на мониторе.

9.6.5 Проверка соответствия погрешности допускаемым пределам.

9.6.5.1 Проверка соответствия допускаемым пределам погрешности часов выполняется в тесте "Измерение времени".

В ходе теста контролируется значение периода выходного сигнала таймера на контакте X2:4, которое должно лежать в диапазоне 2999,750 – 3000,250 мс.

9.6.5.2 Проверка соответствия допускаемым пределам погрешности измерений входных сигналов осуществляется в тестах "Прямые измерения (срез 1)", "Прямые измерения (срез 3)" и "Прямые измерения (срез 5)".

На стенде устанавливаются поочередно наборы значений сигналов согласно таблицам 9.3–9.5, и для каждого набора, не ранее чем через десять секунд после установки, контролируются измеренные значения параметров, перечисленных в этих таблицах, на соответствие допускаемым значениям, указанным там же.

Таблица 9.3 – Тест "Прямые измерения (срез 1)"

Значение сигналов на стенде	Параметр	Расчетное значение	Диапазон допускаемых показаний
R=79,7 Ом I0=0,025 мА I1=0,025 мА I2=0,025 мА I3=0,025 мА F0=0,610351 Гц F1=0,610351 Гц	Tт1, Tт7 [°C]	155,57	155,42 ... 155,72
	Tт2, Tт8 [°C]	1,0	0,8 ... 1,2
	Tхв [°C]	0,10	0,08 ... 0,12
	ΔPт1, ΔPт7 [кПа]	0,25	0,20 ... 0,30
	Pт1, Pт7 [МПа]	0,080	0,064 ... 0,096
	Qот2, Qот8 [м³/ч]	50	40 ... 60
	Qот3, Qот9 [м³/ч]	0,078126	0,078087 ... 0,078165
	Qот5, Qот11 [м³/ч]	0,019531	0,019521 ... 0,019541
	gt4, gt10 [т/ч]	0,048827	0,048803 ... 0,048851
gt6, gt12 [т/ч]	0,048479	0,048455 ... 0,048503	

Таблица 9.4 – Тест "Прямые измерения (срез 3)"

Значение сигналов на стенде	Параметр	Расчетное значение	Диапазон допускаемых показаний
R=125,8 Ом I0=5 мА I1=5 мА I2=5 мА I3=5 мА F0=19,53125 Гц F1=19,53125 Гц	Tт1, Tт7 [°C]	413,11	412,96 ... 413,26
	Tт3–Tт5, Tт9–Tт11 [°C]	65,64	65,54 ... 65,74
	Tт6, Tт12 [°C]	60,31	60,21 ... 60,41
	Tхв [°C]	20,00	19,98 ... 20,02
	ΔPт1, ΔPт7 [кПа]	50,00	49,95 ... 50,05
	Pт1, Pт7 [МПа]	16,000	15,984 ... 16,016
	Pхв [МПа]	0,01000	0,00992 ... 0,01008
	ΔTп1 [°C]	0,00	–0,03 ... 0,03
	Tнв [°C]	–43,75	–43,80 ... –43,70
	Tт2, Tт8 [°C]	200,0	199,8 ... 200,2
	Qот2, Qот8 [м³/ч]	10000	9990 ... 10010
	Qот3, Qот9 [м³/ч]	2,5000	2,4988 ... 2,5012
	Qот5, Qот11 [м³/ч]	0,62499	0,62467 ... 0,62530
	gt4, gt10 [т/ч]	1,5625	1,5617 ... 1,5632
gt6, gt12 [т/ч]	1,5513	1,5505 ... 1,5521	

Таблица 9.5 – Тест "Прямые измерения (срез 5)"

Значение сигналов на стенде	Параметр	Расчетное значение	Диапазон допускаемых показаний
R=232 Ом	T _{T3} , T _{T4} , T _{T9} , T _{T10} [°C]	350,61	350,51 ... 350,71
I ₀ =20 мА	T _{нв} [°C]	50,00	49,95 ... 50,05
I ₁ =20 мА	P _{хв} [МПа]	0,16000	0,15992 ... 0,16008
I ₂ =20 мА	Q _{от3} , Q _{от9} [м ³ /ч]	40,001	39,981 ... 40,021
I ₃ =20 мА	Q _{от5} , Q _{от11} [м ³ /ч]	10,000	9,995 ... 10,005
F ₀ =312,5 Гц	g _{T4} , g _{T10} [т/ч]	25,000	24,988 ... 25,012
F ₁ =312,5 Гц	g _{T6} , g _{T12} [т/ч]	24,821	24,809 ... 24,833

9.6.5.3 Проверка соответствия допускаемым пределам погрешности вычислений выполняется в тесте "Вычисления".

На стенде устанавливаются значения R=673,3 Ом, {I₀, I₁, I₂}=10 мА, I₃=0,025 мА, {F₁, F₂}=1250 Гц.

В тепловычислителе выполняется команда СБРОС, вводится время пуска 021=09-53-00 и выполняется команда ПУСК. Далее постоянно контролируется значение параметра 021, и после того как 021≥10-00-10, контролируются значения суточных архивных параметров, перечисленных в таблице 9.6, на соответствие допускаемым значениям, указанным там же.

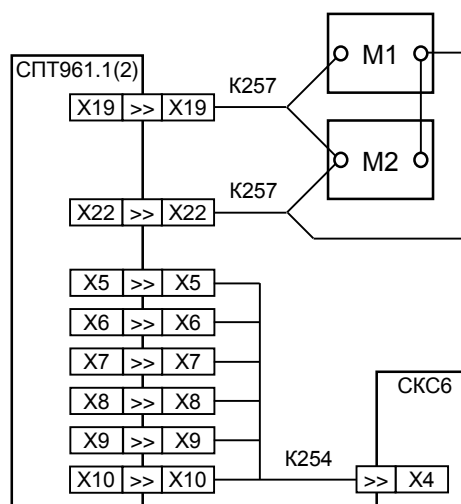
Таблица 9.6 – Тест "Вычисления"

Параметр		Расчетное значение	Диапазон допускаемых показаний
W _{T1} , W _{T7}	[ГДж]	7,1033	7,1019 ... 7,1047
W _{T2} , W _{T8}		6,9963	6,9950 ... 6,9976
W _{T3} , W _{T9}		1,0701	1,0699 ... 1,0703
W _{T4} , W _{T10}		0,50043	0,50033 ... 0,50053
W _{T5} , W _{T11}		0,60153	0,60142 ... 0,60164
W _{T6} , W _{T12}		0,15645	0,15643 ... 0,15647
W _{п1}		0,41088	0,41080 ... 0,41096
W _{п2}		0,16050	0,16047 ... 0,16053
W _{п3}		14,059	14,056 ... 14,062
W _{п4}		0,31193	0,31187 ... 0,31199
W _{п5}		14,059	14,056 ... 14,062
W _{п6}		30,229	30,226 ... 30,232
V _{T3} , V _{T9}	[м ³]	4,0001	3,9993 ... 4,0009
V _{T4} , V _{T10}		3,0001	2,9995 ... 3,0007
V _{T5} , V _{T11}		2,9001	2,8996 ... 2,9006
V _{T6} , V _{T12}		2,5001	2,4996 ... 2,5006
M _{T1} , M _{T7}	[т]	2,4032	2,4028 ... 2,4036
M _{T2} , M _{T8}		2,5477	2,5472 ... 2,5482
M _{T3} , M _{T9}		3,9236	3,9228 ... 3,9244
M _{T4} , M _{T10}		2,9787	2,9781 ... 2,9793
M _{T5} , M _{T11}		2,8667	2,8662 ... 2,8672
M _{T6} , M _{T12}		2,4822	2,4818 ... 2,4826

Параметр	Расчетное значение	Диапазон допускаемых показаний
Мп1	0,94491	0,94472 ... 0,94510
Мп2	0,38453	0,38446 ... 0,38460
Мп3	2,4822	2,4818 ... 2,4826
Мп4	0,94491	0,94472 ... 0,94510
Мп5	2,4822	2,4818 ... 2,4826
Мп6	4,9643	4,9633 ... 4,9653

9.6.5.4 Соответствие допускаемым пределам погрешности вычисления тепловой энергии по результатам измерений входных сигналов обеспечивается проверкой соответствия допускаемым пределам погрешности измерений входных сигналов и погрешности вычислений. При выпуске из производства, после ремонта и при эксплуатации эту проверку не проводят. В других случаях, при необходимости, ее проводят по схеме, приведенной на рисунке 9.2 с каждым набором сигналов согласно таблице 9.7 в следующем порядке.

Устанавливают на стенде и на магазинах М1 и М2 выбранный набор сигналов. Вводят в тепловычислитель поверочную базу данных (Прибор–Тест–ПБД–ВВОД), выполняют сброс тотальных счетчиков (Прибор–Вычисл–Сброс), и затем пуск счета. После появления на табло сообщения "Технологический режим завершен" контролируют показания тепловой энергии Wп1 (параметр 361п1), которые должны лежать в допускаемом диапазоне согласно таблице 9.7. Установку сигналов на магазинах выполняют с учетом поправок, указанных в аттестате поверки для каждого используемого значения.



K254 – коннектор K254 (РАЖГ.685611.303 ПС),
 K257 – коннектор K257 (РАЖГ.685611.306 ПС),
 М1, М2 – магазин сопротивлений Р4831(0–135 Ом; КТ0,02)

Рисунок 9.2 – Схема проверки

Таблица 9.7 – Проверка погрешности вычислений тепловой энергии

Набор сигналов		Расчетное значение				Диапазон допускаемых показаний [ГДж/ч]
№	Значение	G [т/ч]	Tt03 [°C]	Tt04 [°C]	Wп1	
1	F0=312,5 Гц M1=1,26 Ом M2=120,4 Ом	39,445	55,01	51,79	0,5396	0,5319 ... 0,5473
2	F0=78,125 Гц M1=3,92 Ом M2=133,32 Ом	9,6230	95,15	85,01	0,4107	0,4080 ... 0,4145
3	F0=0,610351 Гц M1=56,22 Ом M2=102,02 Ом	0,07167	150,03	5,10	0,04371	0,04349 ... 0,04395

9.6.6 Подтверждение соответствия ПО

Входят в пункт меню ВВД (Прибор–ВВД), вводят номер параметра 099н00, затем нажимают клавишу ↵. На табло будет выведено сообщение 099н00=СПТ961.2vYY-ZZZZ, где YY – номер версии ПО, ZZZZ – контрольная сумма исполняемого кода. Номер версии и контрольная сумма должны совпадать с приведенными в паспорте тепловычислителя.

9.7 Оформление результатов

Результаты поверки оформляют записью в паспорте тепловычислителя с указанием результата и даты проведения. Запись удостоверяют подписью поверителя и оттиском поверительного клейма в паспорте. Устанавливают пломбу в месте, обозначенном на рисунке 3.3, и наносят на нее оттиск поверительного клейма.

10 Транспортирование и хранение

Транспортирование тепловычислителей в транспортной таре допускается проводить любым транспортным средством с обеспечением защиты от атмосферных осадков и брызг воды.

Условия транспортирования:

- температура окружающего воздуха: от минус 25 до плюс 55 °С;
- относительная влажность: не более 95 % при 35 °С;
- атмосферное давление: от 84 до 106,7 кПа;
- удары (транспортная тряска): ускорение до 98 м/с², частота до 2 Гц.

Условия хранения тепловычислителей в транспортной таре соответствуют условиям транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

11 Реализация и утилизация

Реализация тепловычислителей СПТ961 допускается всеми участниками рынка при выполнении условий транспортирования и хранения.

В соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО) компоненты прибора относятся к отходам IV класса опасности (малоопасным) и должны утилизироваться лицензированными организациями.

12 Ограничения в использовании

Тепловычислители не являются взрывозащищенным оборудованием. При эксплуатации на объектах, где требуется обеспечение взрывозащищенности, они должны размещаться вне взрывоопасных зон и помещений, а искробезопасность цепей связи с датчиками следует обеспечивать с помощью сертифицированных барьеров искрозащиты.

Приложение А

Примеры баз данных

А.0 Введение

Тепловычислители СПТ961.1(2), имеющие версию ПО 02 с расширением версии ПО 00130 и более (см. описание параметров 099н00 и 099н01), могут работать в трех режимах обработки возможных нештатных ситуаций.

В соответствии с Правилами учета тепловой энергии, теплоносителя (далее, Правила) тепловычислитель за каждый отчетный интервал времени (час, сутки, месяц) вычисляет и архивирует:

- ti – общее время интегрирования;
- tэп - время отсутствия электропитания;
- tф - время интегрирования при функциональных отказах;
- tни - время интегрирования при недостоверных измерениях - это или время, когда разность температур теплоносителя ΔT в подающем и обратном трубопроводах меньше заданной, или время, когда параметры теплоносителя выходят за пределы области определения: например, измеренные параметры перегретого по определению пара соответствуют параметрам насыщенного пара (и наоборот), или измеренная температура пара меньше $100\text{ }^{\circ}\text{C}$ при давлении больше 0.101325 МПа и т.д;
- tmax – время интегрирования при расходе больше заданного;
- tmin - время интегрирования при расходе меньше заданного;
- траб - время интегрирования при отсутствии всех описанных выше нештатных ситуаций.

Установлены приоритеты:

- а) tэп определяется всегда, естественно, за время tэп другие времена не могут рассчитаны;
- б) при наличии электропитания проверяется, есть ли в каждый данный момент времени функциональные отказы и при наличии отказов насчитывается время tф (перечень возможных функциональных отказов приведен в табл. 8.1);
- в) при отсутствии функциональных отказов проверяется, наблюдается ли в каждый данный момент времени ситуация с недостоверными измерениями и при наличии одной насчитывается время tни;
- г) при отсутствии недостоверных измерений проверяется, не превышает ли в каждый данный момент времени измеренный расход заданный максимальный и в случае превышения насчитывается tmax;
- д) при отсутствии превышения расходом заданного значения проверяется, не является ли в каждый данный момент времени измеренный расход меньше заданного минимального и в случае, если расход меньше заданного насчитывается время tmin;
- е) при отсутствии всех перечисленных нештатных ситуаций в каждый данный момент времени насчитывается время траб.

Должно выполняться: $t_i = t_{\text{эп}} + t_{\text{ф}} + t_{\text{ни}} + t_{\text{max}} + t_{\text{min}} + t_{\text{раб}}$

Отметим, что для контроля tmax нужно по соответствующему трубопроводу назначить уставку 131 на параметр 157, с признаком 1 (контроль по превышению), например:

131t01н00=1571

131t01н02=<значение максимального расхода>

Для контроля t_{min} нужно по соответствующему трубопроводу назначить уставку 132 на параметр 157, с признаком 2 (контроль по занижению), например:

132т02н00=1572

132т02н02=<значение минимального расхода расхода>.

Для контроля разности температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах и расчета $t_{ни}$ нужно по соответствующему потребителю назначить уставку 311 на параметр 340 с признаком 2, например:

311п1н00=3402

311п1н02=<минимальное значение разности температур>.

Список возможных функциональных отказов можно редактировать так, как об этом сказано в разделе 8.

Указанные выше времена вычисляются всегда, но алгоритмы вычислений энергии и массы различны в зависимости от значения параметра 027н00.

При 027н00=0 при возникновении тех или иных НС вычисления продолжают по трубопроводам и потребителям, возможно, с использованием договорных значений для некоторых параметров.

При 27н00 =1 за интервалы времени $t_{эп}$, $t_{ф}$, $t_{ни}$ энергия и масса по потребителю не насчитываются, вычисления по трубопроводам продолжают, возможно, с использованием договорных значений для некоторых параметров; по потребителю требуется ручной досчет за перечисленные интервалы времени.

При 27н00 =2 за интервалы времени $t_{эп}$, $t_{ф}$, $t_{ни}$ энергия и масса по потребителю не насчитываются, вычисления по трубопроводам не производятся; требуется ручной досчет и по трубопроводам и по потребителям за перечисленные интервалы времени. Следует отметить, что если трубопровод описан в двух и более потребителях, то прекращение счета по одному потребителю ведет прекращение счета и по другим, связанным с ним потребителям.

На интервалах времени t_{max} и t_{min} вычисления энергии и массы ведутся в обычном режиме для любых значений параметра 027н00.

О константах температуры и давления при настройке СПТ961.2

Теплоноситель	Константы давления		Константы температуры	
	Номер параметра	Значение, МПа	Номер параметра	Значение, °С
Холодная вода	036н00	≥ 0.1	035н00	≥ 0
Теплофикационная вода	113т*н00	$\geq \max \{0.1, P_s\}$	114т*н00	0 ... 300
Пар перегретый	113т*н00	$\leq \max \{0.1, P_s\}$	114т*н00	100 ... 600
Пар насыщенный	113т*н00	= P_s	114т*н00	100 ... 350

Здесь P_s – давление насыщенных паров, которое можно определить с помощью вычислителя. Для этого вводится ожидаемая температура теплоносителя как значение параметра 114т*н00 и задается 114т*н01=0. Давление P_s выводится на табло как значение параметра 149т*н04. После определения P_s следует ввести фактическое значение параметра 114т*н01.

Для насыщенного пара важным является параметр 104т*. Ориентировочно его значение можно задавать равным удвоенному пределу абсолютной погрешности датчика давления. Например, верхний предел датчика 1.6 МПа и предел приведенной к диапазону погрешности 1%. Тогда 104т*=0.032 МПа

А.1 Водяная закрытая система (схема учета 1)

Предполагается, что измеряется объемный расход теплоносителя в подающем трубопроводе с применением преобразователя с унифицированным выходным сигналом силы тока; измеряются давление и температура в подающем и обратном трубопроводах. Вычисления выполняются по формулам (В.18.1)-(В.18.3). Минимальный объем базы данных, необходимый для организации учета приведен ниже в таблице А.1. Не указанные в таблице параметры имеют значения по умолчанию (см. раздел 4.1).

Таблица А.1 – База данных А1

Номер параметра	Значение	Пояснение
		Системные параметры
008	001	Номер прибора
020	14-11-06	Дата ввода прибора в эксплуатацию – 14 ноября 2006 г
021	10-00	Время ввода в эксплуатацию – 10 часов 00 минут
027н00	1	Алгоритм работы: прекращаются вычисления по потребителю при НС
030н00	01	Система единиц, применяемая в приборе, – показания измеряемых параметров – в СИ, энергии – в Гкал
031н00 031н01	110000000000 100000	Сборка признаков обслуживания трубопроводов и потребителей. Обслуживаются трубопроводы т1-т2 (первые две позиции в первой строке) и первый потребитель п1 (первая позиция во второй строке)
032к01н00	062	Описание датчика по первому токовому каналу – датчик расхода (06), сигнал 4-20 мА (2)
032к01н01	50	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
032к02н00	042	Описание датчика по второму токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к02н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к04н00	042	Описание датчика по четвертому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к04н01	1	Верхний предел диапазона измерений [Мпа]
033к01н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к02н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к03н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
035н00	4	Константное значение температуры холодной воды [°С]
035н01	03303	Признак применения датчика температуры холодной воды и его адрес (третий канал)
036н00	0,1	Константное значение давления холодной воды [Мпа]
036н01	0	Признак применения датчика давления холодной воды и его адрес (нет датчика)
037н01	0	Признак применения датчика барометрического давления и его адрес (нет датчика)

Номер параметра	Значение	Пояснение
		Параметры по первому трубопроводу
102т01н00	12	Тип датчика преобразователя расхода – датчик объемного расхода
109т01н00	50	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т01н01	03201	Признак применения датчика расхода и его адрес (первый токовый канал)
113т01н00	0,8	Константное значение давления [Мпа]
113т01н01	03202	Признак применения датчика давления и его адрес (второй токовый канал)
114т01н00	75	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т01н01	0331	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т01н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т01н01	2,5	Нижний предел диапазона измерений расхода [м ³ /ч]
120т01	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
131т01н00	1571	Назначение уставки
131т01н02	40	Допустимый верхний предел расхода
		Параметры по второму трубопроводу
102т02н00	0	Тип датчика преобразователя расхода (нет датчика)
109т02н00	50	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т02н01	0	Признак применения датчика расхода и его адрес
113т02н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т02н01	03204	Признак применения датчика давления и его адрес (четвертый токовый канал)
114т02н00	50	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т02н01	03302	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т02н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т02н01	0	Нижний предел диапазона измерений расхода
120т02	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
132т02н00	1572	Назначение уставки
132т02н02	10	Допустимый нижний предел расхода
		Параметры по магистрали
301п1	1200000000001	Схема учета по магистрали – подающим является первый трубопровод, обратным – второй
311п2н00	3402	Назначение уставки
311п2н02	3	Допустимая разность температур

А.2 Система с открытым водоразбором (схема учета 0)

Рассматривается случай, когда измеряется расход по подающему и обратному трубопроводам, измеряется также температура холодной воды. Вычисления выполняются по формулам (В.14.1)-(В.14.3). Расход и масса воды на горячее водоснабжение определяются по разности расходов в подающем и обратном трубопроводах магистрали и трубопровод горячего водоснабжения можно вообще не описывать и в магистраль не включать. Если же трубопровод ГВС включить в описание магистрали, указав, что по нему не измеряется расход, то по разности расходов подающего и обратного трубопроводов будет определен расход и масса теплоносителя уже по трубопроводу ГВС.

Минимальный объем базы данных, необходимый для организации учета приведен ниже в таблице А.2. Не указанные в таблице параметры имеют значения по умолчанию (см. раздел 4.1).

Таблица А.2 – База данных А2

Номер параметра	Значение	Пояснение
		Системные параметры
008	001	Номер прибора
020	14-11-06	Дата ввода прибора в эксплуатацию – 14 ноября 2006 г
021	10-00	Время ввода в эксплуатацию – 10 часов 00 минут
030н00	01	Система единиц, применяемая в приборе, – показания измеряемых параметров – в СИ, энергии – в Гкал
031н00 031н01	001100000000 010000	Сборка признаков обслуживания трубопроводов и потребителей. Обслуживаются трубопроводы т3-т4 (первые две позиции в первой строке) и второй потребитель п2 (вторая позиция во второй строке)
032к05н00	062	Описание датчика по пятому токовому каналу – датчик расхода (06), сигнал 4-20 мА (2)
032к05н01	50	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
032к06н00	042	Описание датчика по шестому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к06н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к07н00	062	Описание датчика по седьмому токовому каналу – датчик расхода (06), сигнал 4-20 мА (2)
032к07н01	40	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
032к08н00	042	Описание датчика по восьмому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к08н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
033к03н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к04н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к05н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
035н00	4	Константное значение температуры холодной воды [°С]
035н01	03303	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
036н00	0,1	Константное значение давления холодной воды [МПа]
036н01	0	Признак применения датчика давления холодной воды и его адрес (нет датчика)

Номер параметра	Значение	Пояснение
037н01	0	Признак применения датчика барометрического давления и его адрес (нет датчика)
		Параметры по третьему трубопроводу
102т03н00	12	Тип датчика преобразователя расхода – датчик объемного расхода
109т03н00	50	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т03н01	03205	Признак применения датчика расхода и его адрес (пятый токовый канал)
113т03н00	0,8	Константное значение давления [МПа]
113т03н01	03206	Признак применения датчика давления и его адрес (шестой токовый канал)
114т03н00	75	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т03н01	03304	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т03н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т03н01	2,5	Нижний предел диапазона измерений расхода [м ³ /ч]
120т03	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
		Параметры по четвертому трубопроводу
102т04н00	12	Тип датчика преобразователя расхода – датчик объемного расхода
109т04н00	40	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т04н01	03207	Признак применения датчика расхода и его адрес
113т04н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т04н01	03208	Признак применения датчика давления и егоадрес
114т04н00	50	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т04н01	03305	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т04н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т04н01	2	Нижний предел диапазона измерений расхода
120т04	40	Константное значение массового расхода [т/ч]
		Параметры по магистрали
301п2	0012000000000	Схема учета по магистрали – подающим является третий трубопровод, обратным – четвертый

А.3 Система с открытым водоразбором (схема учета 4)

Рассматривается случай, когда измеряется расход по подающему трубопроводу и трубопроводу подпитки, измеряется также температура холодной воды. Расход в обратном трубопроводе тоже измеряется, но в вычислениях энергии не участвует; по расходу определяется только масса теплоносителя. Вычисления выполняются по формулам (В.23.1)-(В.23.3). Минимальный объем базы данных, необходимый для организации учета приведен ниже в таблице А.3. Не указанные в таблице параметры имеют значения по умолчанию (см. раздел 4.1).

Таблица А.3 – База данных А3

Номер параметра	Значение	Пояснение
		Системные параметры
008	001	Номер прибора
020	14-11-06	Дата ввода прибора в эксплуатацию – 14 ноября 2006 г
021	10-00	Время ввода в эксплуатацию – 10 часов 00 минут
030н00	01	Система единиц, применяемая в приборе, – показания измеряемых параметров – в СИ, энергии – в Гкал.
031н00 031н00	000011100000 001000	Сборка признаков обслуживания трубопроводов и потребителей. Обслуживаются трубопроводы т5-т7 (пятая, шестая и седьмая позиции в первой строке) и третья магистраль п3 (третья позиция во второй строке)
032к01н00	012	Описание датчика по первому токовому каналу – датчик перепада давления (01), сигнал 4-20 мА (2)
032к01н01	40	Верхний предел диапазона измерений [кПа]
032к02н00	042	Описание датчика по второму токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к02н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к03н00	012	Описание датчика по третьему токовому каналу – датчик перепада давления (01), сигнал 4-20 мА (2)
032к03н01	40	Верхний предел диапазона измерений [кПа]
032к04н00	042	Описание датчика по четвертому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к04н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к06н00	042	Описание датчика по шестому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к06н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
033к01н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к02н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к03н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к04н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
034к01н00	011	Описание датчика по первому импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) с фильтрацией входного сигнала (1)
034к01н01	10	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к01н08	0,01	Цена импульса [м ³]

Номер параметра	Значение	Пояснение
035н00	4	Константное значение температуры холодной воды [°С]
035н01	03304	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
036н00	0,1	Константное значение давления холодной воды [МПа]
036н01	0	Признак применения датчика давления холодной воды и его адрес (нет датчика)
037н01	0	Признак применения датчика барометрического давления и его адрес (нет датчика)
		Параметры по первому трубопроводу
102т05н00	2	Тип датчика расхода – диафрагма с угловым способом отбора перепада давления
102т05н01	100	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С [мм]
102т05н02	0,000011	Средний коэффициент температурного расширения материала трубопровода
102т05н03	0,2	Эквивалентная шероховатость (Rш) стенок трубопровода при использовании стандартной диафрагмы; для напорного устройства – коэффициент расхода (A)
103т05н00	56	Диаметр сужающего устройства при 20 °С [мм]
103т05н01	0,0000165	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства
103т05н02	1,0003	Коэффициент притупления входной кромки диафрагмы
110т05н00	40	Константное значение перепада давления [кПа]
110т05н01	03201	Признак применения датчика перепада давления и его адрес (первый токовый канал)
113т05н00	0,8	Константное значение давления теплоносителя [МПа]
113т05н01	03202	Признак применения датчика давления и его адрес (второй токовый канал)
114т05н00	75	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т05н01	03301	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т05н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т05н01	4	Нижний предел диапазона измерений [кПа]
120т05	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
		Параметры по второму трубопроводу
102т06н00	2	Тип датчика расхода – диафрагма с угловым способом отбора перепада давления
102т06н01	100	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С [мм]
102т06н02	0,000011	Средний коэффициент температурного расширения материала трубопровода
102т06н03	0,2	Эквивалентная шероховатость (Rш) стенок трубопровода при использовании стандартной диафрагмы; для напорного устройства – коэффициент расхода (A).
103т06н00	56	Диаметр сужающего устройства при 20 °С [мм]

Номер параметра	Значение	Пояснение
103т06н01	0,0000165	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства
103т06н02	1,0003	Коэффициент притупления входной кромки диафрагмы
110т06н00	40	Константное значение перепада давления [кПа]
110т06н01	03203	Признак применения датчика перепада давления и его адрес (третий токовый канал)
113т06н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т06н01	03204	Признак применения датчика давления и его адрес (четвертый токовый канал)
114т06н00	50	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т06н01	03302	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т06н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т06н01	4	Нижний предел диапазона измерений [кПа]
120т06	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
		Параметры по третьему трубопроводу
102т07н00	12	Тип датчика расхода – датчик расхода с импульсным выходом
109т07н00	10	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т07н01	03401	Признак применения датчика расхода и его адрес (первый импульсный канал)
113т07н00	0,8	Константное значение давления [МПа]
113т07н01	03206	Признак применения датчика давления и его адрес (шестой токовый канал)
114т07н00	25	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т07н01	03303	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т07н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т07н01	0,5	Нижний предел диапазона измерений расхода [м ³ /ч]
120т07	10	Константное значение массового расхода [т/ч]
		Параметры по магистрали
301п3	0000123000004	Схема учета по магистрали – подающим является пятый трубопровод, обратным – шестой, трубопроводом подпитки – седьмой. Цифра 4 в крайней правой позиции означает, что при вычислении энергии по потребителю используются измеренные значения расхода в трубопроводах подающем и подпитки

А.4 Система учета тепловой энергии на источнике (схема учета 3)

Рассматривается случай когда по одной магистрали ведется учет сухого пара с возвратом конденсата, есть также один подающий и один обратный трубопровод магистрали водяного теплоснабжения и два трубопровода подпитки. Расход измеряется по всем трубопроводам. Измеряются температура и давление холодной воды и барометрическое давление. Ставится задача учета тепловой энергии по каждой магистрали и по источнику теплоты в целом. Вычисления выполняются по формулам (В.21.1)-(В.21.3). Минимальный объем базы данных, необходимый для организации учета приведен ниже в таблице А.4. Не указанные в таблице параметры имеют значения по умолчанию (см. раздел 4.1).

Таблица А.4 – База данных А4

Номер параметра	Значение	Пояснение
		Системные параметры
008	001	Номер прибора
020	14-11-06	Дата ввода прибора в эксплуатацию – 14 ноября 2006 г
021	10-00	Время ввода в эксплуатацию – 10 часов 00 минут
030н00	01	Система единиц, применяемая в приборе, – показания измеряемых параметров – в СИ, энергии – в Гкал.
031н00 031н01	111111000000 000111	Сборка признаков обслуживания трубопроводов и потребителей. Обслуживаются трубопроводы т1-т6 (первые шесть позиций в первой строке) и потребители п4-п6 (четвертая, пятая и шестая позиции – во второй).
032к01н00	012	Описание датчика по первому токовому каналу – датчик перепада давления (01), сигнал 4-20 мА (2)
032к01н01	40	Верхний предел диапазона измерений [кПа]
032к02н00	042	Описание датчика по второму токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к02н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к03н00	042	Описание датчика по третьему токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к03н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к04н00	042	Описание датчика по четвертому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к04н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к05н00	042	Описание датчика по пятому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к05н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к06н00	042	Описание датчика по шестому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к06н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к07н00	042	Описание датчика по седьмому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к07н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]

Номер параметра	Значение	Пояснение
032к08н00	042	Описание датчика по восьмому токовому каналу – датчик избыточного давления (04), сигнал 4-20 мА (2)
032к08н01	1	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
032к09н00	032	Описание датчика по девятому токовому каналу – датчик абсолютного давления (03), сигнал 4-20 мА (2)
032к09н01	0,16	Верхний предел диапазона измерений [МПа]
033к01н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к02н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к03н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к04н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к05н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к06н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к07н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
034к01н00	011	Описание датчика по первому импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) с фильтрацией входного сигнала (1)
034к01н01	10	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к01н08	0,01	Цена импульса [м ³]
034к02н00	010	Описание датчика по второму импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) без фильтрации входного сигнала (0)
034к02н01	50	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к02н08	0,0001	Цена импульса [м ³]
034к03н00	010	Описание датчика по третьему импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) без фильтрации входного сигнала (0)
034к03н01	50	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к03н08	0,0001	Цена импульса [м ³]
034к04н00	010	Описание датчика по четвертому импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) без фильтрации входного сигнала (0)
034к04н01	10	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к04н08	0,0001	Цена импульса [м ³]
034к05н00	010	Описание датчика по пятому импульсному каналу – числоимпульсный датчик объемного расхода (01) без фильтрации входного сигнала (0)
034к05н01	10	Верхний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
034к05н08	0,0001	Цена импульса [м ³]
035н00	4	Константное значение температуры холодной воды [°С]
035н01	03307	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
036н00	0,1	Константное значение давления холодной воды [МПа]
036н01	03208	Признак применения датчика давления холодной воды и его адрес (нет датчика)
037н01	03209	Признак применения датчика барометрического давления и его адрес (нет датчика)
		Параметры по первому трубопроводу
101т01	1	Тип теплоносителя – перегретый пар

Номер параметра	Значение	Пояснение
102т01н00	10	Тип датчика расхода – напорное устройство Annubar
102т01н01	100	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С [мм]
102т01н03	0,5	Коэффициент расхода (А) напорного устройства
103т01н00	100	Диаметр сужающего устройства при 20 °С [мм]
103т01н01	0,0000165	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства
103т01н02	0,23	Коэффициент Вн напорного устройства
110т01н00	40	Константное значение перепада давления [кПа]
110т01н01	03201	Признак применения датчика перепада давления и tuj адрес (первый токовый канал)
113т01н00	0,8	Константное значение давления [МПа]
113т01н01	03202	Признак применения датчика давления и его адрес (второй токовый канал)
114т01н00	200	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т01н01	03301	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т01н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т01н01	2	Нижний предел диапазона измерений [кПа]
120т01	10	Константное значение массового расхода [т/ч]
121т01	1	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т1} \cdot h_{т1}$
		Параметры по второму трубопроводу
102т02н00	12	Тип датчика расхода – датчик объемного расхода
109т02н00	10	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т02н01	03401	Признак применения датчика перепада давления и его адрес (первый импульсный канал)
113т02н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т02н01	03203	Признак применения датчика давления и его адрес (третий токовый канал)
114т02н00	50	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т02н01	03302	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т02н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т02н01	0,5	Нижний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
120т02	10	Константное значение массового расхода [т/ч]
121т02	1	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т2} \cdot h_{т2}$
		Параметры по третьему трубопроводу
102т03н00	12	Тип датчика расхода – датчик расхода с импульсным выходом
109т03н00	50	Константное значение расхода [м ³ /ч]

Номер параметра	Значение	Пояснение
109т03н01	03402	Признак применения датчика расхода и его адрес (второй импульсный канал)
113т03н00	0,8	Константное значение давления [МПа]
113т03н01	03204	Признак применения датчика давления и его адрес (четвертый токовый канал)
114т03н00	75	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т03н01	03303	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т03н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т03н01	0,5	Нижний предел диапазона измерений расхода [м ³ /ч]
120т03	50	Константное значение массового расхода [т/ч]
121т03	1	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т3} * h_{т3}$
		Параметры по четвертому трубопроводу
102т04н00	12	Тип датчика расхода – датчик расхода с импульсным выходом
109т04н00	50	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т04н01	03403	Признак применения датчика расхода и его адрес (третий импульсный канал)
113т04н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т04н01	03205	Признак применения датчика давления и его адрес (пятый токовый канал)
114т04н00	50	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т04н01	03304	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т04н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика объемного расхода (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т04н01	0,5	Нижний предел диапазона измерений расхода [м ³ /ч]
120т04	50	Константа массового расхода теплоносителя [т/ч]
121т04	1	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т4} * h_{т4}$
		Параметры по пятому трубопроводу
102т05н00	12	Тип датчика расхода – датчик объемного расхода
109т05н00	5	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т05н01	03404	Признак применения датчика перепада давления и его адрес (четвертый импульсный канал)
113т05н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т05н01	03206	Признак применения датчика давления и его адрес (третий токовый канал)
114т05н00	25	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т05н01	03305	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94

Номер параметра	Значение	Пояснение
115т05н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т05н01	0,25	Нижний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
120т05	5	Константное значение массового расхода [т/ч]
121т05	2	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т5} \cdot h_{ХВ}$
		Параметры по шестому трубопроводу
102т06н00	12	Тип датчика расхода – датчик объемного расхода
109т06н00	10	Константное значение расхода [м ³ /ч]
109т06н01	03405	Признак применения датчика перепада давления и его адрес (пятый импульсный канал)
113т06н00	0,6	Константное значение давления [МПа]
113т06н01	03207	Признак применения датчика давления и его адрес (седьмой токовый канал)
114т06н00	25	Константное значение температуры теплоносителя [°С]
114т06н01	03306	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
115т06н00	10	Признак ограничения диапазона измерений. Ограничение определяется диапазоном измерений датчика перепада давления (1); усреднение температуры и давления ведется независимо от величины расхода (0)
115т06н01	0,5	Нижний предел диапазона измерений [м ³ /ч]
120т06	10	Константное значение массового расхода [т/ч]
121т06	2	Правило архивирования энергии по трубопроводу –архивируется $G_{т6} \cdot h_{ХВ}$
		Параметры по четвертому потребителю
301п4	1200000000000	Схема учета по потребителю – подающим является первый трубопровод, обратным – второй. Цифра 0 в крайней правой позиции означает, что при вычислении энергии по потребителю используются измеренные значения расхода в трубопроводах подающем и обратном
		Параметры по пятому потребителю
301п5	0012000000000	Схема учета по потребителю. Подающим является третий трубопровод, обратным – четвертый. Цифра 0 в крайней правой позиции означает, что при вычислении энергии по потребителю используются измеренные значения расхода в трубопроводах подающем и обратном
		Параметры по шестому потребителю
301п6	1212330000003	Схема учета по потребителю. Подающими являются первый и третий трубопроводы, обратными – второй и четвертый, трубопроводами подпитки – пятый и шестой. Цифра 3 в крайней правой позиции означает, что при вычислении энергии по потребителю используются формулы (В.21.1)-(В.21.3) для источника теплоты

Приложение Б

Образцы форм отчетов

Пример формы № 1

СПТ961 1734 Код потребителя 123456 Квитанция 65534						
ВЕДОМОСТЬ суточного теплотребления (теплоотпуска) по магистрали 1 за 27 сентября 2006 г (расчетный час - 2 часа)						
Час	->> Подающий трубопровод ->> <<<- Обратный трубопровод <<<-				ГВС (подпитка, утечки)	Энергия
	Т 'C	Р МПа		М т	Мгвс т	Wсум ГДж
* 2	75,12 51,35	0,613 0,542	->> <<<-	* 38,82 36,59	2,23	4,34
1	->> <<<-
...	->> <<<-
12	70,01 49,26	0,561 0,491	->> <<<-	43,45 36,09	7,36	5,34

СПТ961 1734 Код потребителя 123456 Квитанция 65534						
ВЕДОМОСТЬ суточного теплотребления (теплоотпуска) по магистрали 1 за 27 сентября 2006 г (расчетный час - 2 часа)						
Продолжение						
Час	->> Подающий трубопровод ->> <<<- Обратный трубопровод <<<-				ГВС (подпитка, утечки)	Энергия
	Т 'C	Р МПа		М т	Мгвс т	Wсум ГДж
11	70,01 49,26	0,561 0,491	->> <<<-	43,45 36,09	7,36	5,34
...	->> <<<-
3	75,12 51,35	0,613 0,542	->> <<<-	38,82 36,59	2,23	4,34
	СРЕДНИЕ			ИТОГО		
	73,24 50,14	0,587 0,495	->> <<<-	962,58 868,80	93,78	120,42
Среднесуточное значение температуры холодной воды 6,12 'C Среднесуточное значение давления холодной воды 0,101 МПа Время работы узла в течение суток 24,00 ч *) расчет выполнен с учетом нештатной ситуации						
Ответственный за учет тепловой энергии						

Пример формы № 2

СПТ961 1734 Код потребителя 23456 Квитанция 65534									
ВЕДОМОСТЬ									
среднесуточных (суточных) значений параметров по магистрали 1									
за сентябрь 2007 г (расчетный день - 3 октября)									
Д е н ь	Холодная вода		->Подающий трубопровод-> <-Обратный трубопровод<-				Время работы	ГВС (подпи- тка, утечки)	Энергия
	Тхв 'С	Р МПа	Т 'С	Р МПа		М т			
2	6,12	0,1013	75,12 51,35	0,613 0,542	-> <-	961,6 867,8	24	93,80	120,42
* 1	6,12	0,1013	* 75,12 51,35	0,613 0,542	-> <-	964,4 866,3	24	98,10	132,26
...	-> <-
15	8,14	0,0998	70,01 49,26	0,561 0,491	-> <-	962,6 868,8	24	93,78	120,42

СПТ961 1734 Код потребителя 23456 Квитанция 65534									
ВЕДОМОСТЬ									
среднесуточных (суточных) значений параметров по магистрали 1									
за сентябрь 2007г (расчетный день - 3 октября)									
Продолжение									
Д е н ь	Холодная вода		->Подающий трубопровод-> <-Обратный трубопровод<-				Время работы	ГВС (подпи- тка, утечки)	Энергия
	Тхв 'С	Р МПа	Т, 'С	Р, МПа		М т			
14	6,12	0,1013	75,12 51,35	0,613 0,542	-> <-	962,6 868,8	24	93,78	120,42
...	-> <-
3	8,14	0,0998	70,01 49,26	0,561 0,491	-> <-	964,4 866,3	24	98,10	132,26
СРЕДНИЕ					ИТОГО				
	7,14	0,0999	70,01 49,26	0,571 0,494	-> <-	29822	744	2920,2	3800,6
*) расчет выполнен с учетом нештатной ситуации Ответственный за учет тепловой энергии									

Пример формы № 3

СПТ961 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65281					
ВЕДОМОСТЬ					
среднечасовых (часовых) значений параметров теплоносителя по трубопроводу 5 за 27 сентября 2006 (расчетный час - 3 часа)					
Час	T	P	M	W	V
	'C	МПа	т	ГДж	м ³
02	75,12	0,613	38,82	11,37	39,81
01
...
03	75,01	0,596	39,11	11,45	40,11
	СРЕДНИЕ		ИТОГО		
	75,06	0,605	936,96	273,6	960,3
Среднесуточное значение температуры холодной воды 6,12 °C					
Среднесуточное значение давления холодной воды 0,101 МПа					
Время работы трубопровода в течение суток 24,00 ч					
*) расчет выполнен с учетом нештатной ситуации					
Ответственный за учет тепловой энергии					

Пример формы № 4

СПТ961 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65282								
ВЕДОМОСТЬ								
среднесуточных (суточных) значений параметров по трубопроводу 5 за сентябрь 2007г (расчетный день - 3 октября)								
День	Tхв	Pхв	T	P	tи	M	W	V
	'C	МПа	'C	МПа	ч	т	ГДж	м ³
2	6,12	0,101	75,06	0,605	24	936,9	273,6	960,3
...
3	8,14	0,100	75,02	0,614	24	937,8	270,2	950,4
	СРЕДНИЕ				ИТОГО			
	7,86	0,999	75,04	0,618	744	29047,6	8432,5	29605,4
*) расчет выполнен с учетом нештатной ситуации								
Ответственный за учет тепловой энергии								

Таким образом, стандартный отчет по потребителю за сутки (форма 1) печатается на двух листах. Если расчетный час до 12-00 включительно, то в отчете указываются предшествующие сутки.

Если какие-либо данные в отчете помечены знаком "*", это означает, что на рассматриваемом интервале времени в работе прибора был перерыв электропитания или возникали нештатные ситуации: например, выход сигнала датчика расхода за пределы измерений. Уточнить характер нештатных ситуаций можно по их архивам.

При отсутствии данных за какой-либо интервал времени (прибор не был пущен на счет), в соответствующей строке появится сообщение "нд" - нет данных.

Отчет по потребителю за месяц также печатается на двух страницах (форма 2). Если расчетный день - до 15 числа включительно, то в отчете указывается предшествующий месяц; в противном случае - текущий.

Если в состав магистрали входит более одного подающего и (или) обратного трубопроводов, то графы для средних значений температуры и давления в отчетных формах 1 и 2 не заполняются. В этом случае следует дополнительно вывести на печать отчеты по трубопроводам (формы 3 и 4).

Все сказанное выше применительно к отчетам по потребителю относительно учета нештатных ситуаций и датирования отчетов при различных значениях расчетных часа и суток справедливо и для отчетов по трубопроводу (формы 3 и 4). Следует отметить также, что графа V (объем теплоносителя) заполняется только в том случае, если на данном трубопроводе установлены датчики объема с числоимпульсным выходом; в противном случае эта графа вообще отсутствует в отчете.

Ниже приведены формы справок по архивам нештатных ситуаций, архивам диагностических сообщений, архивам времени перерывов электропитания и архиву произвольного параметра (формы 5, 6, 7, 8), которые могут быть напечатаны по команде оператора.

Следует отметить, что при выводе пояснений символ "Δ" заменен словом ДЕЛЬТА, а символ "ω" заменен словом ОМЕГА. Длина пояснения ограничена 48 символами. Это сделано для того, чтобы можно было использовать практически любой принтер. В одной справке может быть не более 30 записей.

Пример формы № 5

СПТ961 1734 Квитанция 65534			
СПРАВКА по архиву сообщений о нештатных ситуациях (до 30 сообщений, предшествующих 14-10-07/23:00)			
Статус	Код	Дата и время	Пояснение
Есть	t2-00-02	14-10-07/23:50	ДЕЛЬТА_P1 (Q1) больше верхнего предела
...	
Нет	t4-03-02	14-10-07/23:55	P больше верхнего предела
Ответственный за учет тепловой энергии			

Пример формы № 6

СПТ961 1734 Квитанция 65534			
СПРАВКА по архиву диагностических сообщений, не влияющих на коммерческий учет (до 30 сообщений, предшествующих 14-10-07/23:00)			
Статус	Код	Дата и время	Пояснение
Есть	t2-05-06	14-10-07/23:50	Сработала 1-я уставка по ОМЕГА
...	
Нет	t4-03-01	14-10-07/23:55	P за нижним пределом диапазона
Ответственный за учет тепловой энергии			

Пример формы № 7

СПТ961 1734 Квитанция 65534		
СПРАВКА по архиву времени перерывов электропитания (до 30 сообщений, предшествующих 14-10-07/23:00)		
Дата и время начала перерыва питания	Продолжительность перерыва	
	ч	ч:мин:с
14-10-07/14:37:15	1,2	1:12:00
Ответственный за учет тепловой энергии		

Пример формы № 8

СПТ961 1734 Квитанция 65535		
СПРАВКА по архиву значений параметра 210г1 (до 30 записей, предшествующих 14-10-06/14:00)		
Дата и время	Значение параметра	Единицы измерения
14-10-06/13:00	143,15	г
...
13-10-06/08:00	142,24	г
Ответственный за учет тепловой энергии		

Приложение В

Вычислительные формулы

В.1 Вычисление массового расхода:

$$G = 10^{-3} \cdot Q \cdot \rho \cdot [1 + \beta \cdot (T - 20)]^2 \quad (\text{В.1})$$

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot C \cdot E \cdot K_{\text{ш}} \cdot K_{\text{п}} \cdot \varepsilon \cdot \frac{\pi \cdot d^2 \cdot [1 + \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X}} \cdot \rho \quad (\text{В.2})$$

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot A \cdot \varepsilon \cdot \frac{\pi \cdot d^2 \cdot [1 + \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X}} \cdot \rho \quad (\text{В.3})$$

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot A \cdot \left(1 - B_{\text{н}} \cdot \frac{\Delta P}{P \cdot \kappa \cdot 1000}\right) \cdot \frac{\pi \cdot d^2 \cdot [1 + \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X}} \cdot \rho \quad (\text{В.4})$$

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot A \cdot \frac{\pi \cdot d^2 \cdot [1 + \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X}} \cdot \rho \quad (\text{В.5})$$

$$G = [1 + 0,000189 \cdot (T - 20)] \cdot A \cdot \Delta P \cdot \sqrt{\frac{\rho}{\rho_{\text{вс}}}} \quad (\text{В.6})$$

где

- G – массовый расход [т/ч]; (В.1) – для преобразователей объемного расхода, (В.2) – для стандартных сужающих устройств, (В.3) – для специальных диафрагм, (В.4) – для напорных устройств с осредняющими трубками Annubar, (В.5) – для напорных устройств с осредняющими трубками Torbar, (В.6) – для сужающих устройств с переменным сечением проходного отверстия Gilflo;
- Q – объемный расход [м³/ч];
- C – коэффициент истечения; вычисляется по ГОСТ 8.586.1 – ГОСТ 8.586.5;
- E – коэффициент скорости входа; вычисляется по ГОСТ 8.586.1 – ГОСТ 8.586.5;
- A – коэффициент расхода; вычисляется по РД 50-411 для специальных диафрагм, задается согласно документации на напорное устройство или сужающее устройство с переменным сечением;
- K_ш – коэффициент шероховатости трубопровода;
- K_п – коэффициент притупления входной кромки диафрагмы; K_п=1 для других сужающих устройств;
- ε – коэффициент расширения измеряемой среды; ε=1 для воды, для пара вычисляется по ГОСТ 8.586.1 – ГОСТ 8.586.5 или РД 50-411;
- ΔP – разность давлений [кПа];
- T – температура [°C] теплоносителя;
- d – диаметр [мм] отверстия сужающего устройства при 20 °C;
- β – коэффициент [1/°C] температурного расширения материала измерительного участка трубопровода;

- α – коэффициент $[1/^\circ\text{C}]$ температурного расширения материала сужающего устройства;
 ρ – плотность $[\text{кг}/\text{м}^3]$ теплоносителя при рабочих условиях; вычисляется по МИ 2412 для воды и МИ 2451 для пара;
 $\rho_{\text{вс}}$ – плотность $[\text{кг}/\text{м}^3]$ воды при стандартных условиях $T_{\text{с}}=293,15 \text{ К}$ и $P_{\text{с}}=0,101325 \text{ МПа}$;
 X – степень сухости насыщенного пара; для других теплоносителей $X=1$;
 $V_{\text{н}}$ – коэффициент напорного устройства; задается согласно документации на напорное устройство; $V_{\text{н}}=0$ для жидких теплоносителей;
 κ – показатель адиабаты, вычисляется по МИ 2451.

В.2 Вычисление массы и объема:

$$M = \int_{t1}^{t2} G \cdot dt \quad (\text{B.7})$$

$$M = 10^{-3} \cdot \int_{n(t1)}^{n(t2)} \rho \cdot q_{\text{и}} \cdot dn(t) \quad (\text{B.8})$$

$$M = \int_{n(t1)}^{n(t2)} g_{\text{и}} \cdot dn(t) \quad (\text{B.9})$$

$$V = \int_{t1}^{t2} Q \cdot dt \quad (\text{B.10})$$

$$V = \int_{n(t1)}^{n(t2)} q_{\text{и}} \cdot dn(t) \quad (\text{B.11})$$

$$V = \int_{n(t1)}^{n(t2)} \frac{g_{\text{и}}}{\rho} \cdot dn(t) \quad (\text{B.12})$$

где

M – масса $[\text{т}]$;

V – объем $[\text{м}^3]$;

G – массовый расход $[\text{т}/\text{ч}]$;

Q – объемный расход $[\text{м}^3/\text{ч}]$;

n – количество импульсов входного сигнала;

ρ – плотность $[\text{кг}/\text{м}^3]$ теплоносителя при рабочих условиях;

$q_{\text{и}}$ – цена импульса $[\text{м}^3]$ преобразователя объемного расхода с импульсным выходным сигналом;

$g_{\text{и}}$ – цена импульса $[\text{т}]$ преобразователя массового расхода с импульсным выходным сигналом;

$t1, t2$ – время $[\text{ч}]$ начала и окончания интервала вычислений.

В.3 Вычисление тепловой мощности и тепловой энергии, а также массы теплоносителя, израсходованного на подпитку или горячее водоснабжение (ГВС), в зависимости от схемы учета:

- схема учета 0

- общий случай: открытая система с несколькими подающими, несколькими обратными и одним или несколькими подпиточными (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в каждом подающем и каждом обратном трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot \left[\sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h_x) - \sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h2_j - h_x) \right] \quad (\text{B.13.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \left[\sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h_x) - \sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h2_j - h_x) \right] \cdot dt \quad (\text{B.13.2})$$

$$\hat{M} = \sum_{i=1}^{i=a} M1_i - \sum_{j=1}^{j=b} M2_j \quad (\text{B.13.3})$$

- частный случай: открытая система с одним подающим, одним обратным и одним или несколькими подпиточными (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в подающем и обратном трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G1 \cdot (h1 - h2) + (G1 - G2) \cdot (h2 - h_x)] \quad (\text{B.14.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} [G1 \cdot (h1 - h2) + (G1 - G2) \cdot (h2 - h_x)] \cdot dt \quad (\text{B.14.2})$$

$$\hat{M} = M1 - M2 \quad (\text{B.14.3})$$

- частный случай: открытая система с одним или несколькими подающими трубопроводами, с измерением расхода в каждом подающем трубопроводе (система без возврата теплоносителя)

$$\omega = 10^{-3} \cdot \sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h_x) \quad (\text{B.15.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h_x) \cdot dt \quad (\text{B.15.2})$$

$$\hat{M} = \sum_{i=1}^{i=a} M1_i \quad (\text{B.15.3})$$

- частный случай: открытая система с одним подающим трубопроводом (система без возврата теплоносителя)

$$\omega = 10^{-3} \cdot G1 \cdot (h1 - h_x) \quad (\text{B.16.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} G1 \cdot (h1 - h_x) \cdot dt \quad (\text{B.16.2})$$

$$\hat{M} = M1 \quad (\text{B.16.3})$$

- схема учета 1

- общий случай: закрытая система с одним или несколькими подающими и одним обратным трубопроводами, с измерением расхода в каждом подающем трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot \sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h2) \quad (\text{B.17.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \sum_{i=1}^{i=a} G1_i \cdot (h1_i - h2) \cdot dt \quad (\text{B.17.2})$$

$$\hat{M} = 0 \quad (\text{B.17.3})$$

- частный случай: закрытая система с одним подающим и одним обратным трубопроводами, с измерением расхода в подающем трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot G1 \cdot (h1 - h2) \quad (\text{B.18.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} G1 \cdot (h1 - h2) \cdot dt \quad (\text{B.18.2})$$

$$\hat{M} = 0 \quad (\text{B.18.3})$$

- схема учета 2

- общий случай: закрытая система с одним подающим и одним или несколькими обратными трубопроводами, с измерением расхода в каждом обратном трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot \sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h1 - h2_j) \quad (\text{B.19.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h1 - h2_j) \cdot dt \quad (\text{B.19.2})$$

$$\hat{M} = 0 \quad (\text{B.19.3})$$

- частный случай: закрытая система с одним подающим и одним обратным трубопроводами, с измерением расхода в обратном трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot G2 \cdot (h1 - h2) \quad (\text{B.20.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} G2 \cdot (h1 - h2) \cdot dt \quad (\text{B.20.2})$$

$$\hat{M} = 0 \quad (\text{B.20.3})$$

- схема учета 3

- открытая система и источник теплоты с несколькими подающими, несколькими обратными и несколькими подпиточными (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в каждом подающем, каждом обратном и каждом подпиточном (ГВС) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot \left[\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot h_{1i} - \sum_{j=1}^{j=b} G_{2j} \cdot h_{2j} - \sum_{k=1}^{k=c} G_{3k} \cdot h_x \right] \quad (\text{B.21.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \left[\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot h_{1i} - \sum_{j=1}^{j=b} G_{2j} \cdot h_{2j} - \sum_{k=1}^{k=c} G_{3k} \cdot h_x \right] \cdot dt \quad (\text{B.21.2})$$

$$\hat{M} = \sum_{k=1}^{k=c} M_{3k} \quad (\text{B.21.3})$$

- схема учета 4

- общий случай: открытая система с несколькими подающими, одним обратным и несколькими подпиточными (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в каждом подающем и каждом подпиточном (ГВС) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot \left[\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot (h_{1i} - h_2) + \sum_{k=1}^{k=c} G_{3k} \cdot (h_2 - h_x) \right] \quad (\text{B.22.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \left[\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot (h_{1i} - h_2) + \sum_{k=1}^{k=c} G_{3k} \cdot (h_2 - h_x) \right] \cdot dt \quad (\text{B.22.2})$$

$$\hat{M} = \sum_{k=1}^{k=b} M_{3k} \quad (\text{B.22.3})$$

- частный случай: открытая система с одним подающим, одним обратным и одним подпиточным (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в подающем и подпиточном (ГВС) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_x)] \quad (\text{B.23.1})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_x)] \cdot dt \quad (\text{B.23.2})$$

$$\hat{M} = M_3 \quad (\text{B.23.3})$$

- схема учета 5

- общий случай: открытая система с одним подающим, несколькими обратными и несколькими подпиточными (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в каждом обратном и каждом подпиточном (ГВС) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot \left[\sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h1 - h2_j) + \sum_{k=1}^{k=c} G3_k \cdot (h1 - h_x) \right] \quad (B.24.1)$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} \left[\sum_{j=1}^{j=b} G2_j \cdot (h1 - h2_j) + \sum_{k=1}^{k=c} G3_k \cdot (h1 - h_x) \right] \cdot dt \quad (B.24.2)$$

$$\hat{M} = \sum_{k=1}^{k=c} M3_k \quad (B.24.3)$$

- частный случай: открытая система с одним подающим, одним обратным и одним подпиточным (ГВС) трубопроводами, с измерением расхода в обратном и подпиточном (ГВС) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G2 \cdot (h1 - h2) + G3 \cdot (h1 - h_x)] \quad (B.25.1)$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t1}^{t2} [G2 \cdot (h1 - h2) + G3 \cdot (h1 - h_x)] \cdot dt \quad (B.25.2)$$

$$\hat{M} = M3 \quad (B.25.3)$$

где

ω – тепловая мощность [ГДж/ч];

W – тепловая энергия [ГДж];

\hat{M} – масса [т] теплоносителя, израсходованного на подпитку или ГВС;

$G1, h1$ – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в подающем трубопроводе;

$G2, h2$ – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя обратном трубопроводе;

$G3$ – массовый расход [т/ч] теплоносителя в подпиточном (ГВС) трубопроводе;

h_x – энтальпия холодной воды [кДж/кг];

$G1_i, h1_i$ – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в подающем i-трубопроводе;

$G2_j, h2_j$ – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в обратном j-трубопроводе;

$G3_k$ – массовый расход [т/ч] теплоносителя в k-том подпиточном трубопроводе;

a, b, c – количество подающих, обратных и подпиточных (ГВС) трубопроводов; a+b+c ≤ 12;

t1, t2 – время [ч] начала и окончания интервала вычислений.

В.4 Вычисление средних значений параметров:

$$\bar{Z} = \frac{\int_{t1}^{t2} Z \cdot \{r + (1-r) \cdot g(t)\} \cdot dt}{r \cdot (t2 - t1) + (1-r) \cdot \int_{t1}^{t2} g(t) \cdot dt} \quad (\text{B.26})$$

где

\bar{Z} – среднее значение параметра Z;

Z – температура (T), давление (P), разность давлений (ΔP), расход (Q, G);

g(t) – массовый расход;

r – коэффициент; при r=1 осреднение параметра Z ведется независимо от значения параметра g(t), при r=0 вычисляется средневзвешенное по расходу значение параметра Z;

t1, t2– время [ч] начала и окончания интервала вычислений.

Приложение Г

Поверочная база данных

Параметр и значение	Параметр и значение	Параметр и значение	Параметр и значение
031н00=111111111111	034к04н06=312,5	110т01н01=03201	120т04=29,7872
031н01=111111	034к04н07=0	113т01н00=0,601325	121т04=1
012=1	035н00=15	113т01н01=03203	100т05=5
020=01-01-07	035н01=03206	114т01н00=250	101т05=0
021=01-00-00	036н00=0,1	114т01н01=03303	102т05н00=12
024=10	036н01=03207	120т01=32,462	102т05н01=250
027н00=1	037н00=760	121т01=1	102т05н02=0
027н01=6	037н01=03204	100т02=2	102т05н03=1
030н00=00	040н00=-15	101т02=2	109т05н00=29,001
030н01=0,00001	040н01=03208	102т02н00=12	109т05н01=03403
030н02=0,00001	045н01=00000010	102т02н01=250	113т05н00=0,601325
032к01н00=010	045н02=060000000	102т02н02=0	113т05н01=0
032к01н01=50	045н03=061000000	102т02н03=0	114т05н00=50
032к02н00=060	045н04=063000000	103т02н00=159,83	114т05н01=03304
032к02н01=10000	045н05=064000000	103т02н01=0,0000173	120т05=28,98
032к03н00=040	045н06=065000001	109т02н00=10000	121т05=1
032к03н01=16	045н07=156ЕЕ000001	109т02н01=03202	100т06=6
032к04н00=030	045н08=3402000001	113т02н00=0,475713	101т06=0
032к04н01=0,16	045н09=064000000	113т02н01=0	102т06н00=12
032к04н01=0	045н10=067000001	114т02н00=150,035	102т06н01=250
032к05н00=050	045н11=15001000000	114т02н01=03205	102т06н02=0
032к05н01=200	045н12=15007000000	120т02=31,865	102т06н03=1
032к05н02=0	045н13=154ЕЕ000000	121т02=1	109т06н00=25,001
032к06н00=050	045н14=157ЕЕ000000	100т03=3	109т06н01=03404
032к06н01=20	045н15=171ЕЕ000000	101т03=0	113т06н00=0,501325
032к06н02=0	045н16=158ЕЕ000000	102т03н00=12	113т06н01=0
032к07н00=042	045н17=3401000000	102т03н01=250	114т06н00=40
032к07н01=0,16	045н18=350Е000000	102т03н02=0	114т06н01=03302
032к08н00=052	045н19=351Е000000	102т03н03=1	120т06=24,98
032к08н01=50	045н20=160ЕЕ000000	109т03н00=40,001	121т06=2
032к08н02=-50	045н21=360Е000000	109т03н01=03401	014н00=01-07
033к01н00=033	045н22=161ЕЕ000000	113т03н00=0,701325	014н00=02-08
033к02н00=053	045н23=361Е000000	113т03н01=0	014н00=03-09
033к03н00=024	045н24=021000000	114т03н00=65	014н00=04-10
033к04н00=033	045н25=-	114т03н01=03301	014н00=05-11
034к01н00=030	045н26=-	120т03=39,5714	014н00=06-12
034к01н01=40,001	045н27=-	121т03=1	300п1=1
034к01н06=312,5	045н28=-	100т04=4	300п2=2
034к01н07=0	045н29=-	101т04=0	300п3=3
034к02н00=020	045н30=-	102т04н00=12	300п4=4
034к02н01=29,7872	100т01=1	102т04н01=250	300п5=5

Параметр и значение	Параметр и значение	Параметр и значение	Параметр и значение
034к02н08=0,000022222	101т01=1	102т04н02=0	300п6=6
034к02н09=000,00000	102т01н00=2	102т04н03=1	301п1=0012000000001
034к03н00=010	102т01н01=250	109т04н00=29,7872	301п2=0000120000000
034к03н01=29,001	102т01н02=0,0000127	109т04н01=03402	301п3=1112130000004
034к03н08=0,000008889	102т01н03=1	113т04н00=0,601325	301п4=0000000012002
034к03н09=000,00000	103т01н00=159,83	113т04н01=0	301п5=0000001112134
034к04н00=040	103т01н01=0,0000173	114т04н00=50	301п6=1112131112133
034к04н01=24,82168	110т01н00=50	114т04н01=03304	013н45=000000000000