

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ «БЕЛЭНЕРГО»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«БЕЛЭЛЕКТРОМОНТАЖНАЛАДКА»**

**КОРРЕКТОРЫ СПГ761
(мод. 761.1, 761.2)
Руководство по эксплуатации**

Минск

2014

КОРРЕКТОРЫ СПГ761
(мод. 761.1, 761.2)
Руководство по эксплуатации
РАЖГ.421412.026 РЭ



Содержание

Введение.....	3
1 Назначение.....	3
2 Технические данные	3
2.1 Эксплуатационные показатели	3
2.2 Входные и выходные сигналы.....	4
2.3 Функциональные характеристики.....	4
2.4 Коммуникация с внешними устройствами.....	6
2.5 Диапазоны показаний	7
2.6 Метрологические характеристики.....	8
2.7 Вычислительные функции	8
2.7.1 Правила преобразований при нарушении диапазонов изменения параметров.....	8
2.7.2 Правила преобразований при использовании двух или трех датчиков ΔP	11
2.7.3 Контроль значений параметров	13
2.7.4 Вычисление массового и объемного (при стандартных условиях) расхода газа.....	13
2.7.5 Вычисление объема при стандартных условиях и массы газа.....	16
2.7.6 Вычисление средних значений параметров газа	17
2.7.7 Вычисление расхода, объема и массы газа по потребителю.....	18
3 Сведения о конструкции.....	18
4 Настроечные и вычисляемые параметры.....	20
4.1 Структура параметров	20
4.2 Ввод настроечных параметров	21
4.3 Настроечные параметры.....	22
4.3.1 Описание внешнего оборудования и датчиков	22
4.3.2 Общесистемные настроечные параметры.....	29
4.3.3 Общесистемные параметры – команды	41
4.3.4 Настроечные параметры по трубопроводу	42
4.3.5 Настроечные параметры по потребителю.....	55
4.4 Вычисляемые и измеряемые параметры.....	57
4.4.1 Общесистемные вычисляемые параметры	57
4.4.2 Общесистемные параметры, описывающие измерения	63
4.4.3 Вычисляемые параметры, относящиеся к трубопроводу	64
4.4.4 Вычисляемые параметры, относящиеся к потребителю.....	76
4.5 Списки параметров	81
4.5.1 Список Сп1	81
4.5.2 Список Сп2	81
4.5.3 Список Сп3	82
4.5.4 Список Сп4	83
4.5.5 Список СкД.....	86
5 Управление режимами работы.....	86
5.1 Структура меню	86
5.2 Ввод и вывод по кодовым обозначениям параметров.....	88
5.3 Ввод и вывод по символьным обозначениям параметров	90
5.4 Просмотр архивов.....	91
5.5 Пуск и останов вычислений, сброс глобальных счетчиков и архивов	94
5.6 Контроль и корректировка нуля и диапазона датчиков	95
5.7 Вывод информации на принтер.....	98
5.8 Тестирование функциональных групп и ввод поверочной базы.....	100
5.9 Приведение настроек в исходное состояние	102
6 Безопасность	102
7 Подготовка к работе и порядок работы.....	102
7.1 Общие указания	102
7.2 Монтаж электрических цепей.....	102
7.3 Настройка и ввод в эксплуатацию.....	106
8 Диагностика	107
9 Транспортирование и хранение	113
Приложение А Пример базы данных	114
Приложение Б Образцы форм отчетов.....	120

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для специалистов, осуществляющих монтаж и обслуживание корректоров СПГ761 (мод. 761.1, 761.2; в дальнейшем – корректоры или приборы). Руководство содержит основные сведения о характеристиках, устройстве и работе приборов.

Пример записи корректора в документации другой продукции:

"Корректор СПГ761.1, ТУ ВУ 100101011.433-2009".

1 Назначение

Корректоры СПГ761 (мод. 761.1, 761.2), предназначены для измерения электрических сигналов, соответствующих параметрам природного газа, и последующего вычисления расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям ($T_c=20\text{ }^{\circ}\text{C}$, $P_c=0,101325\text{ МПа}$).

Корректоры рассчитаны для работы в составе измерительных комплексов (систем), предназначенных для учета природного газа.

В качестве датчиков параметров газа совместно с корректорами могут применяться:

- преобразователи объемного и массового расхода с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи объемного и массового расхода с частотным выходным сигналом с максимальной частотой до 5 кГц;
- счетчики объема и массы с числоимпульсным выходным сигналом частотой до 5 кГц;
- преобразователи перепада давления 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 Pt100, Pt50, 100П, 50П, 100М, 50М;
- преобразователи температуры с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи давления (абсолютного, избыточного, атмосферного) с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи удельной объемной теплоты сгорания газа при стандартных и рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи плотности газа при стандартных и рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи относительной влажности газа при рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;

При использовании совместно с корректорами напорных устройств типа Annubar 485, определение их коэффициента расхода необходимо проводить в комплекте с корректором на расходомерных установках методом непосредственного сличения.

Алгоритмы вычислений физических характеристик, расхода и объема газа соответствуют ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ 8.586.5-2005, ГОСТ 30319.0-96...ГОСТ 30319.3-96, РД 50-411-83, ПР 50.2.019-2006 для рабочих условий $P_a=0,1\text{...}12\text{ МПа}$, $T=250\text{...}340\text{ К}$, $\rho=0,66\text{...}1,05\text{ кг/м}^3$. Коэффициент сжимаемости вычисляется по уравнениям состояния ВНИЦ СМБ, GERG-91 мод. и методу NX-19 мод.

Корректоры 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.

2 Технические данные

2.1 Эксплуатационные показатели

Габаритные размеры – 244×220×70 мм.

Масса – не более 2 кг.

Электропитание – $230\left(\begin{smallmatrix} +10\% \\ -15\% \end{smallmatrix}\right)\text{ В}$, $(50 \pm 1)\text{ Гц}$.

Потребляемая мощность – 7 ВА.

Устойчивость к воздействию условий эксплуатации:

- температура – от (-10) до 50 °С;
- относительная влажность – 95 % при 35 °С;
- синусоидальной вибрация – амплитуда 0,35 мм, частота 5-35 Гц.

Степень защиты от пыли и воды – IP54 по ГОСТ 14254-96.

Прочность к воздействию условий транспортирования (в транспортной таре):

- температура – от (-25) до 55 °С;
- относительная влажность – (95 ± 3) % при 35 °С;
- (1000 ± 10) ударов с ускорением 98 м/с^2 , частота 2 Гц.

Средняя наработка на отказ – 75000 ч.

Средний срок службы – 12 лет.

2.2 Входные и выходные сигналы

Приборы рассчитаны на работу с входными сигналами тока, сопротивления, числоимпульсными и частотными сигналами.

Количество входных цепей, рассчитанных для подключения сигналов тока 0-5, 0-20 и 4-20 мА, – 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 приборам может быть подключено четыре числоимпульсных 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 – 5...12 В. Любой из импульсных входов прибора можно функционально привязать к любому датчику с выходным числоимпульсным или частотным сигналом.

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

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

Приборы 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 Функциональные характеристики

Корректоры рассчитаны на обслуживание до двенадцати трубопроводов. При этом непосредственно к приборам могут быть подключены восемь датчиков с выходным сигналом тока, четыре с частотным или числоимпульсным сигналом и четыре с сигналом сопротивления, образуя конфигурацию входов 8I/4F/4R. Для модели 761.2, 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.

Корректоры позволяют алгебраически суммировать данные по произвольным группам трубопроводов (потребителям), количество которых может достигать шести.

В составе измерительных комплексов корректоры обеспечивают:

- измерение температуры, давления, перепада давления, расхода и объема, плотности, относительной влажности и удельной объемной теплоты сгорания газа, барометрического давления и температуры окружающей среды путем преобразования электрических сигналов, поступающих от соответствующих датчиков;
- вычисление массового расхода, объемного расхода при стандартных условиях, массы, объема и средневзвешенной удельной объемной теплоты сгорания по результатам измерений вышеперечисленных величин.

Корректоры позволяют учитывать:

- массу и приведенный к стандартным условиям объем транспортируемого газа по каждому трубопроводу нарастающим итогом, а также за каждый час, сутки, месяц;

- объем газа при стандартных условиях сверх среднесуточной нормы поставки по каждому потребителю нарастающим итогом, а также за каждые сутки, месяц;
- сверхлимитный объем газа (полученный за счет сверхлимитного расхода) при стандартных условиях по каждому потребителю нарастающим итогом, а также за каждый час, сутки, месяц;
- среднечасовые, среднесуточные и среднемесячные значения расхода (перепада давления), температуры и давления в трубопроводах, температуры наружного воздуха, барометрического давления, средневзвешенной удельной объемной теплоты сгорания и параметров, измеряемых дополнительными датчиками;

Корректоры дополнительно обеспечивают:

- ведение календаря, времени суток и учет времени работы;
- защиту данных от несанкционированного изменения;
- архивирование сообщений об изменениях настроечных параметров;
- архивирование сообщений о времени перерывов питания;
- самодиагностику с ведением архивов сообщений о нештатных ситуациях;
- сохранение значений параметров при перерывах питания.

Объем часовых архивов составляет 45 суток, суточных архивов – 12 месяцев, месячных архивов – 2 года. Количество записей в каждом из архивов сообщений о перерывах питания, нештатных ситуациях и изменениях параметров – 400.

Пример применения корректора в составе измерительного комплекса показан на рисунке 2.1 (функциональные возможности корректора используются здесь лишь частично). В состав измерительного комплекса в рассматриваемом примере входят:

- корректор СПГ761.1;
- преобразователь перепада давления (Сапфир-22ДД), установленный на первом трубопроводе ($\Delta P_1/I$);
- преобразователь объемного расхода (ДРГ.М), установленный на втором трубопроводе (Q_2/I);
- преобразователь объема (СГ-16М), установленный на третьем трубопроводе (V_0/f);
- термопреобразователи сопротивления, установленные на всех трех ($T_1/R \dots T_3/R$) трубопроводах;
- преобразователи давления (Сапфир-22МТ ДИ), установленные на всех трех ($P_1/I \dots P_3/I$) трубопроводах;

Сигналы тока с преобразователей перепада давления, объемного расхода и давления, сигналы сопротивлений, соответствующие температуре газа, числоимпульсный сигнал, несущий информацию об объеме транспортируемого газа, поступают на соответствующие входы корректора.

Барометрическое давление считается условно постоянным и задается константой. Предполагается, что плотность газа при рабочих условиях вычисляется по известной плотности газа при стандартных условиях, известному составу газа и измеренным значениям температуры и давления. Также считается известной удельная объемная теплота сгорания.

Корректор, по измеренным значениям входных сигналов и с учетом физических характеристик газа, вычисляет объемный расход при рабочих и при стандартных условиях по всем трубопроводам, объем при рабочих условиях по трубопроводу, где установлен датчик объема с числоимпульсным выходным сигналом, объем при стандартных условиях и массу газа по всем трубопроводам, средневзвешенную удельную объемную теплоту сгорания по всем трубопроводам.

При необходимости вычисляются суммарные параметры по трубопроводам, относящимся к одному тому или иному потребителю. При этом дополнительно определяются сверхлимитные расходы, объемы сверх среднесуточной нормы и объемы при сверхлимитном расходе.

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

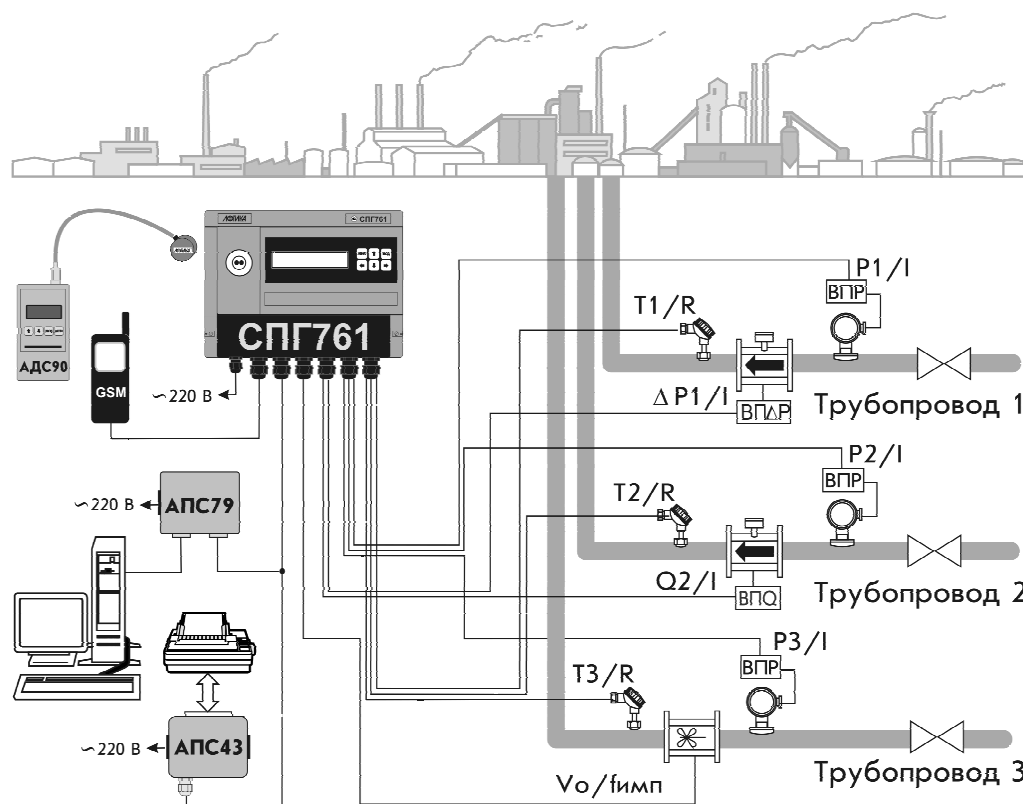


Рисунок 2.1 – Измерительный комплекс на базе корректора

2.4 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.

Корректоры снабжены интерфейсами RS232C, оптическим по стандарту IEC1107 и RS485 (двумя – для модели 761.2). 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 корректоров, 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 IEC1107 к корректору подключается специальное устройство сбора данных – накопитель АДС90 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, ли-

бо 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.

Корректоры СПГ761.2 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 корректору 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 интересно в случае одновременного использования "старых" и новых приборов – в одной сети "старые" приборы с меньшими скоростями обмена, в другой – новые приборы с высокими скоростями.

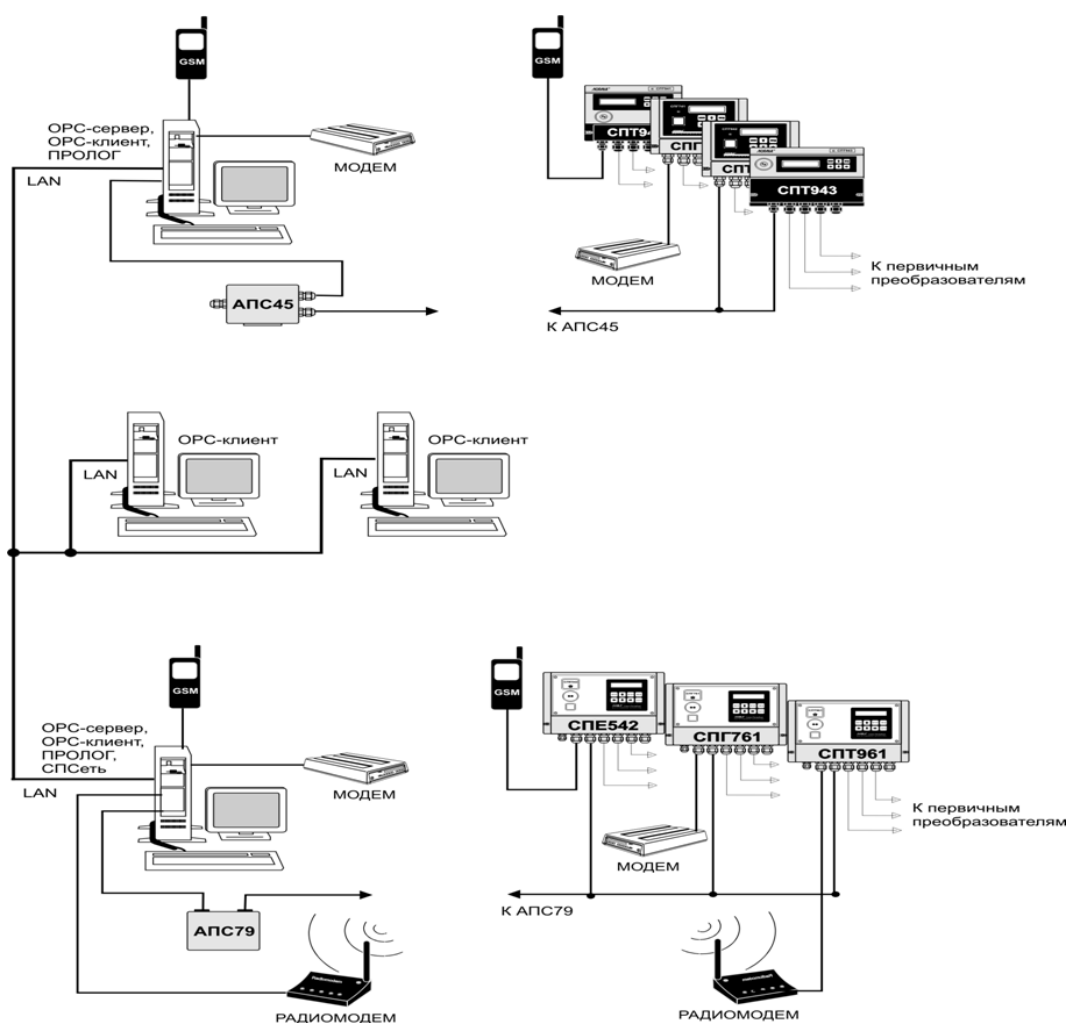


Рисунок 2.2 – Система информационного обеспечения учета энергоресурсов

2.5 Диапазоны показаний

Диапазоны показаний определяются диапазонами измерений соответствующих датчиков. Пределы диапазонов показаний составляют:

- (-50)-100 °C – температура;
- 0-12 МПа (0-120 кгс/см²) – давление (абсолютное, избыточное, барометрическое);
- 0-1000 кПа (0-100000 кгс/м²) – перепад давления;
- 0-1000000 м³/ч (тыс. м³/ч) – объемный расход;
- 0-1000000 т/ч – массовый расход;
- 0-999999999 м³ (тыс. м³) – объем;
- 0-999999999 т – масса;

- 0-120 кг/м³ – плотность;
- 30-50 МДж/м³ (7000-12000 ккал/м³) – удельная теплота сгорания;
- 0-100 % – относительная влажность;
- 0-999999999 ч – время.

2.6 Метрологические характеристики

Погрешность в условиях эксплуатации должна быть не более:

– относительная:

± 0,01 % – измерения времени;

± 0,02 % – вычисления объема при стандартных условиях, объемного расхода при рабочих и стандартных условиях, массового расхода, массы, средних значений температуры, давления, перепада давления, объемного расхода при рабочих условиях и удельной теплоты сгорания;

± 0,05 % – преобразования сигналов частоты, соответствующих объемному и массовому расходам;

– приведенная (нормирующее значение – диапазон измерений параметра):

± 0,05 % – преобразования сигналов от 0 до 20 мА и от 4 до 20 мА, соответствующих температуре, давлению, относительной влажности, удельной объемной теплоте сгорания, плотности, объемному и массовому расходам;

± 0,1 % – преобразования сигналов от 0 до 5 мА, соответствующих температуре, давлению, относительной влажности, удельной объемной теплоте сгорания, плотности, объемному и массовому расходам;

± 0,05 % – преобразования сигналов от 0 до 20 мА и от 4 до 20 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с пропорциональной характеристикой);

± 0,1 % – преобразования сигналов от 0 до 5 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с пропорциональной характеристикой);

± 0,1 % – преобразования сигналов от 0 до 20 мА и от 4 до 20 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с квадратичной характеристикой);

± 0,15 % – преобразования сигналов от 0 до 5 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с квадратичной характеристикой);

– абсолютная:

± 0,1 °С – преобразования сигналов с датчиков сопротивления, соответствующих температуре (преобразователи температуры Pt100, 100П, 100М);

± 0,15 °С – преобразования сигналов сопротивления, соответствующих температуре (преобразователи температуры Pt50, 50П, 50М).

Преобразование числоимпульсных сигналов, соответствующих объему и массе, должно выполняться без погрешности.

2.7 Вычислительные функции

2.7.1 Правила преобразований при нарушении диапазонов изменения параметров

2.7.1.1 Измеренные значения объемного расхода или перепада давления, а также измеренные значения температуры и давления газа используются в дальнейших вычислениях для получения значений массового расхода, расхода и объема при стандартных условиях и т.п.

В процессе работы прибора возможны ситуации, когда вследствие отказа того или иного датчика, может быть кратковременного, или вследствие изменения параметров потока газа 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 диапазона измерений, нижний $\Delta P_{нн} \equiv 0$ 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 $\Delta P_{н}$ (нижний предел) из диапазона измерений такое, что относительная погрешность измерения ΔP меньших $\Delta P_{н}$ становится больше заданной.

В диапазоне изменения $\Delta P_{изм}$ от $\Delta P_{н}$ до $\Delta P_{вп}$ всегда выполняется $\Delta P_{пр} = \Delta P_{изм}$.

В диапазоне изменения $\Delta P_{отс} < \Delta P_{изм} < \Delta P_{н}$ выполняется $\Delta P_{пр} = \Delta P_{н}$, 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 $\Delta P_{к}$, которое задается при настройке прибора на конкретные условия применения $\Delta P_{пр} = \Delta P_{к}$.

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

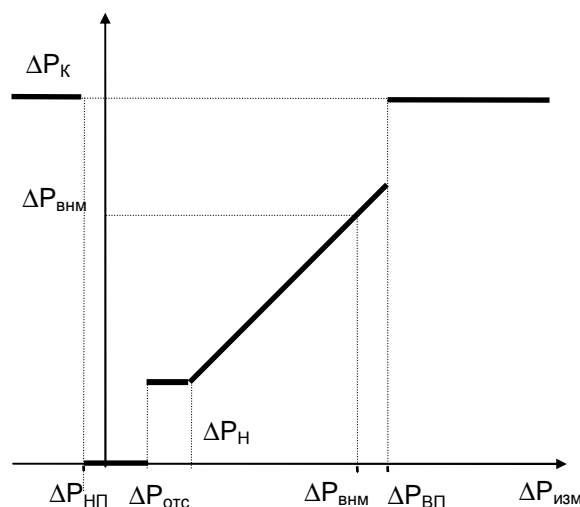


Рисунок 2.3 – Преобразование измеренных значений перепада давления

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

2.7.1.3 Правила преобразования измеренного значения объемного расхода иллюстрируются рисунком 2.4. Как видно из рисунка, правила эти полностью совпадают с правилами преобразования перепада давления.

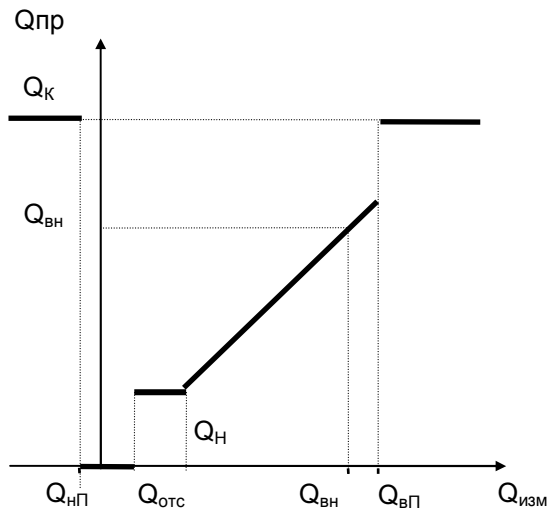


Рисунок 2.4 – Преобразование измеренных значений объемного расхода

Преобразованным значениям объемного расхода соответствует параметр 171 (обозначение Q_o).

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 коммерческий 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 $Q_{отс} < Q_{изм} < Q_n$, то $Q_{пр} = Q_n$ 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_n определяется как тот наименьший массовый расход, относительная погрешность измерения которого не превосходит заданного предела. Обычно g_n указывается в паспорте датчика расхода.

В диапазоне изменения $g_{изм}$ от g_n до верхнего предела $g_{вп}$ 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 коммерческий учет.

Если $g_{отс} < g_{изм} < g_n$, то формируется диагностическое сообщение о том, что измеряемый массовый расход меньше допустимого и при этом $g_{пр} = g_n$.

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).

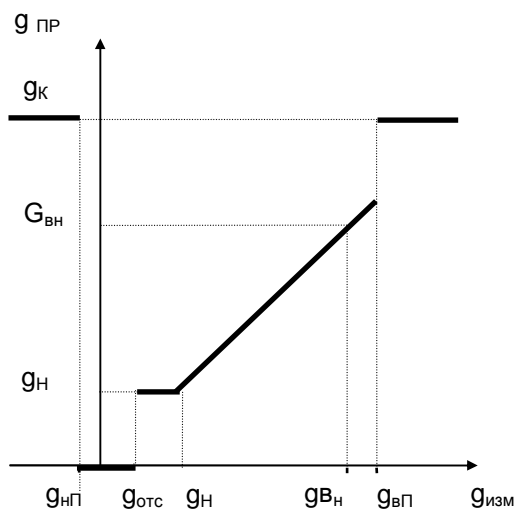


Рисунок 2.5 – Преобразование измеренных значений массового расхода

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

Для просмотра доступны только преобразованные значения температуры (параметр 065, 156).

Для просмотра доступны преобразованные значения давления (параметры 066, 154), которое может быть или абсолютным, или избыточным в зависимости от используемого датчика.

Прибор контролирует выход Тизм и Ризм за пределы диапазона измерений. Выход за пределы диапазона трактуется как нештатная ситуация, связанная, соответственно, с датчиками температуры или давления и влияющая на коммерческий учет.

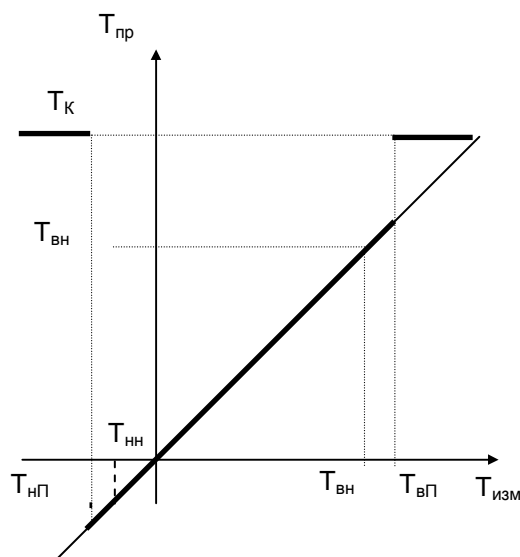


Рисунок 2.6 Преобразование измеренных значений температуры

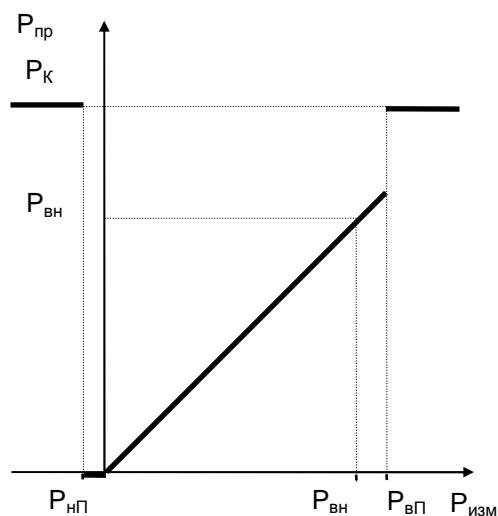


Рисунок 2.7 Преобразование измеренных значений давления

2.7.1.6 Правила преобразования плотности и удельной теплоты сгорания аналогичны правилам преобразования температуры. Правила преобразования относительной влажности аналогичны правилам преобразования давления.

2.7.2 Правила преобразований при использовании двух или трех датчиков ΔP

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 обозначениями предыдущего раздела.

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

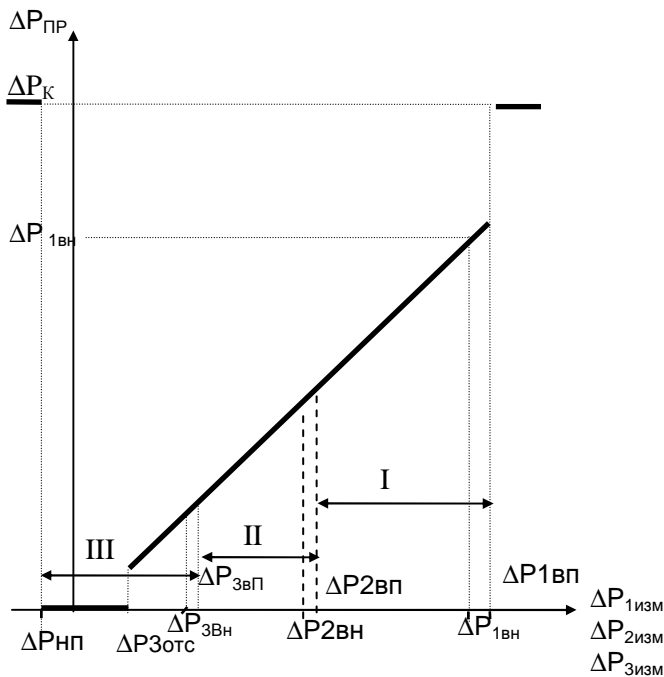


Рисунок 2.8 – Преобразование значений перепада давления, измеренных тремя датчиками

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 измерений, включающий только зону III.

Нижний предел ($\Delta P_{нп}$) определяется датчиком, имеющим максимальный по абсолютной величине метрологический 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 значения перепада давления 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 коммерческий учет, и формируются сообщения о невозможности перейти на датчик с большим номером и о том, что его сигнал находится вне метрологических пределов.

Например, если все измеренные значения $\Delta P_{1изм}$ и $\Delta P_{2изм}$ попадают в зону III, а $\Delta P_{3изм}$ – вне метрологических 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 метрологических пределов.

В-третьих, если измеренные значения двух или трех датчиков не выходят за метрологические диапазоны, но принадлежат разным зонам, то фиксируется нештатная ситуация, не влияющая непосредственно на коммерческий 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 метрологических 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 (обозначение ΔP ; см. раздел 4.1).

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

2.7.3 Контроль значений параметров

Прибор позволяет задать до четырех уставок (параметры 041-044) по измеряемым параметрам системного канала (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, плотности, влажности, удельной теплоте сгорания), а также задать до четырех уставок (параметры 311-314) по вычисляемым параметрам каждой магистрали (по объемному расходу, по массовому расходу).

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 коммерческом 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 и объемного (при стандартных условиях) расхода газа

2.7.4.1 Массовый расход газа либо измеряется непосредственно и преобразуется для дальнейших вычислений так, как это описано в 2.7.1.4, либо вычисляется по преобразованным (см. 2.7.1.2, 2.7.1.3) значениям перепада давления или объемного расхода с учетом зависимости плотности газа от температуры и давления.

2.7.4.2 Вычисление массового расхода влажного газа при применении датчиков объемного расхода выполняется по формуле

$$G_{ВГМ} = A \cdot \{1 + \beta_T \cdot (T - 20)\}^2 \cdot Q_0 \cdot \rho_{РВГ} \quad (2.1)$$

где

$G_{ВГМ}$ – массовый расход влажного газа, кг/ч;

A – поправочный коэффициент расхода; $A=(0,8...1,2)$;

β_T – коэффициент температурного расширения материала измерительного участка трубопровода, $1/^\circ\text{C}$;

T – температура газа, $^\circ\text{C}$;

Q_0 – объемный расход при рабочих условиях, $\text{м}^3/\text{ч}$;

$\rho_{РВГ}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$.

2.7.4.3 Вычисление массового расхода влажного газа при рабочих условиях при применении метода переменного перепада давления выполняется по формулам:

$$G_{ВГМ} = 3,6 \cdot C \cdot E \cdot \varepsilon \cdot \pi \cdot d^2 / 4 \cdot K_{Ш} \cdot K_{П} \cdot (0,002 \cdot \Delta P \cdot \rho_{РВГ})^{1/2} \quad \text{– для сужающих устройств} \quad (2.2)$$

$$G_{ВГМ} = \rho_{РВГ}^{1/2} \cdot \rho_{ВД}^{-1/2} \cdot \{1 + 0,000189 \cdot (T - 20)\} \cdot k \cdot \Delta P \quad \text{– для сужающих устройств Gilflo} \quad (2.3)$$

$$G_{ВГМ} = 3,6 \cdot A \cdot \varepsilon \cdot \pi \cdot D^2 / 4 \cdot (0,002 \cdot \Delta P \cdot \rho_{РВГ})^{1/2} \quad \text{– для напорных устройств} \quad (2.4)$$

$$\varepsilon = 1 - B_H \cdot \Delta P / (P_a \cdot K \cdot 1000) \quad \text{– для напорных устройств Annubar 485} \quad (2.5)$$

$$d = d_{20} \cdot \{1 + \beta_d \cdot (T - 20)\} \quad (2.6)$$

$$\rho_{РВГ} = \rho_{РСГ} + \varphi \cdot \rho_{ВП, \text{МАХ}} \quad (2.7)$$

$$\rho_{\text{PCГ}} = 2893,1655 \cdot \rho_{\text{C}} \cdot \{P_{\text{a}} - \varphi \cdot P_{\text{ВП.МАХ}}\} / \{(T + 273,15) \cdot K\} \quad (2.8)$$

где

$G_{\text{ВГМ}}$ – массовый расход при рабочих условиях, кг/ч;

E – коэффициент скорости входа; вычисляется по ГОСТ 8.586.1-2005...
ГОСТ 8.586.5-2005;

C – коэффициент истечения; вычисляется по ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ
8.586.5-2005;

ε – коэффициент расширения; в зависимости от типа сужающего устройства вычисляется по ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ 8.586.5-2005, РД 50-411-83 или по (2.5);

d – диаметр отверстия сужающего устройства при рабочей температуре, мм;

ΔP – перепад давления на сужающем устройстве, кПа;

$\rho_{\text{ВВГ}}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, кг/м³; измеряется либо вычисляется по (2.7);

$\rho_{\text{PCГ}}$ – плотность при рабочих условиях сухой части влажного газа, кг/м³;

ρ_{C} – плотность сухого газа при стандартных условиях, кг/м³;

$\rho_{\text{ВД}}$ – плотность воды при стандартных условиях, кг/м³;

φ – относительная влажность, в долях единицы;

$P_{\text{ВП.МАХ}}$ – максимальное давление водяного пара, содержащегося в газе, МПа;¹

$\rho_{\text{ВП.МАХ}}$ – максимальная плотность водяного пара, кг/м³;¹

P_{a} – абсолютное давление газа, МПа;

T – температура газа, °С;

d_{20} – диаметр отверстия сужающего устройства при 20 °С, мм;

D – внутренний диаметр трубопровода, мм;

$\beta_{\text{д}}$ – коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства, 1/°С;

$K_{\text{ш}}$ – коэффициент шероховатости трубопровода;

$K_{\text{п}}$ – коэффициент притупления входной кромки диафрагмы; для других СУ $K_{\text{п}}=1$;

κ – показатель адиабаты, вычисляется по ГОСТ 30319.1-96;

K – коэффициент сжимаемости; вычисляется по уравнению ВНИЦ СМВ, уравнению GERG-91 мод. или методу NX-19 мод.;

A – коэффициент расхода для напорных устройств;

$B_{\text{н}}$ – коэффициент, зависящий от конструкции датчика;

k – коэффициент расхода по воде; задается в виде таблицы $G_{\text{М}}=f(\Delta P)$.

¹ Если температура газа больше температуры насыщения водяного пара при рабочем давлении P , то $P_{\text{ВП.МАХ}}$ принимают равным давлению перегретого пара, а $\rho_{\text{ВП.МАХ}}$ – плотности перегретого пара; если температура газа не больше температуры насыщения водяного пара, то $P_{\text{ВП.МАХ}}$ принимают равным давлению насыщенного пара, а $\rho_{\text{ВП.МАХ}}$ – плотности насыщенного пара.

2.7.4.4 Вычисление массового расхода сухой части газа выполняется по формуле

$$G_{\text{СГМ}} = G_{\text{ВГМ}} \cdot (1 - \varphi \cdot \rho_{\text{ВГММАХ}} / \rho_{\text{РВГ}}) \quad (2.9)$$

где

$G_{\text{СГМ}}$ – массовый расход сухой части газа, кг/ч;

$G_{\text{ВГМ}}$ – массовый расход при рабочих условиях, кг/ч;

$\rho_{\text{ВГММАХ}}$ – максимальная плотность водяного пара, кг/м³;

$\rho_{\text{РВГ}}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, кг/м³; измеряется либо вычисляется по (2.7);

φ – относительная влажность, в долях единицы.

2.7.4.5 Вычисление объемного расхода при рабочих и стандартных условиях выполняется по формулам:

$$Q_0 = k \cdot G_{\text{СГМ}} / \rho_{\text{РСГ}} + (1 - k) \cdot G_{\text{ВГМ}} / \rho_{\text{РВГ}} \quad (2.10)$$

$$Q = k \cdot G_{\text{СГМ}} / \rho_{\text{С}} + (1 - k) \cdot G_{\text{ВГМ}} / \rho_{\text{СВГ}} \quad (2.11)$$

где

Q_0 – объемный расход при рабочих условиях, м³/ч;

Q – объемный расход при стандартных условиях, м³/ч;

$G_{\text{СГМ}}$ – массовый расход сухой части газа, кг/ч;

$G_{\text{ВГМ}}$ – массовый расход при рабочих условиях, кг/ч;

$\rho_{\text{РСГ}}$ – плотность сухой части газа при рабочих условиях, кг/м³;

$\rho_{\text{РВГ}}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, кг/м³; измеряется либо вычисляется по (2.7);

$\rho_{\text{СВГ}}$ – плотность влажного газа при стандартных условиях, кг/м³; $\rho_{\text{СВГ}} = \rho_{\text{РВГ}}$ при $T = T_{\text{с}}$ и $P = P_{\text{с}}$;

$\rho_{\text{С}}$ – плотность сухого газа при стандартных условиях, кг/м³;

k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется объемный расход сухой части влажного газа, при $k=0$ – объемный расход влажного газа.

2.7.4.6 При вычислении массового расхода по формулам (2.1-2.4) выполняются следующие правила.

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

То есть, при неисправности какого-либо из датчиков объемного расхода, перепада давления, температуры или давления расчет массового расхода G ведется по константным (договорным) значениям соответствующего параметра, а при исправных датчиках расчет ведется по измеренным значениям.

При вычислении массового расхода методом переменного перепада давления по измеренным значениям перепада давления, температуры и давления непосредственно по массовому расходу может быть указан тот предел G_n (см. описание параметра 115), при расходе ниже которого в вычисления подставляется G_n . Значение G_n берется из расчета расходомерного узла с помощью стандартных программ исходя из требуемой точности.

Вычисленное значение массового расхода выводится как показание прибора по массовому расходу (параметр 157).

В случае прямых измерений массового расхода значения параметров 157 и 171 совпадают.

Рисунок 2.9 иллюстрирует вышесказанное для случая, когда в качестве датчиков расхода используются преобразователи перепада давления. Жирной линией выделен график значений массового

расхода, которые используются для расчета массы. Возможный заход по $\Delta P_{\text{Ризм}}$ в область отрицательных значений объясняется погрешностью датчика перепада давления.

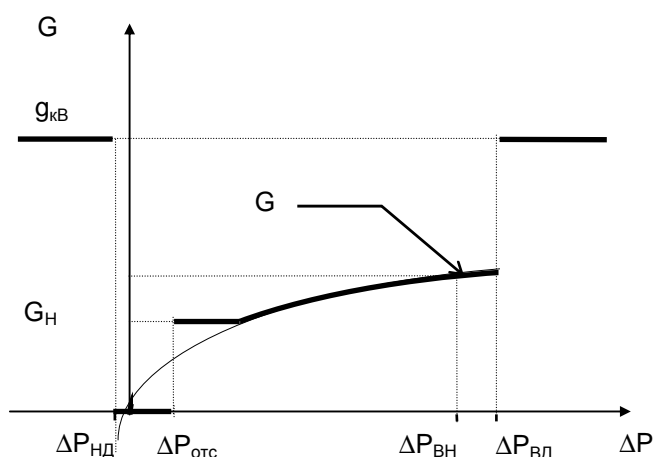


Рисунок 2.9 – Вычисление массового расхода по значениям перепада давления

При восстановлении данных после перерыва электропитания или при отказе функциональной группы аналогового ввода массовый расход принимается равным константному значению $G_{\text{кв}}$.

2.7.5 Вычисление объема при стандартных условиях и массы газа

2.7.5.1 Вычисление объема при стандартных условиях должно выполняться по формулам

- при использовании преобразователей перепада давления и преобразователей расхода с выходным сигналом частоты и тока

$$V = \int_{t_1}^{t_2} Q \cdot dt \quad (2.12)$$

- при использовании преобразователей объемного расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$V = k \cdot q_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\Phi \cdot \rho_{\text{ВП MAX}}}{\rho_{\text{РВГ}}}\right) \cdot \frac{\rho_{\text{РВГ}}}{\rho_{\text{С}}} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot q_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{\rho_{\text{РВГ}}}{\rho_{\text{СВГ}}} \cdot dn(t) \quad (2.13)$$

- при использовании преобразователей массового расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$V = k \cdot g_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\Phi \cdot \rho_{\text{ВП MAX}}}{\rho_{\text{РВГ}}}\right) \cdot \frac{1}{\rho_{\text{С}}} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot g_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{1}{\rho_{\text{СВГ}}} \cdot dn(t) \quad (2.14)$$

где

V – объем сухого или влажного газа при стандартных условиях, м^3 ;

Q – объемный расход при стандартных условиях, $\text{м}^3/\text{ч}$;

$\rho_{\text{С}}$ – плотность сухого газа при стандартных условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$;

$\rho_{\text{РВГ}}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$; измеряется либо вычисляется по (2.7);

$\rho_{\text{СВГ}}$ – плотность влажного газа при стандартных условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$; $\rho_{\text{СВГ}} = \rho_{\text{РВГ}}$ при $T = T_{\text{с}}$ и $P = P_{\text{с}}$;

$\rho_{\text{ВП MAX}}$ – максимальная плотность водяного пара, $\text{кг}/\text{м}^3$;

Φ – относительная влажность, в долях единицы;

k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется объемный расход сухой части влажного газа, при $k=0$ – объемный расход влажного газа;

$q_{\text{и}}$ – вес импульса счетчика объема, $\text{м}^3/\text{ч}$;

- $g_{\text{и}}$ – вес импульса счетчика массы, кг/ч;
 t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч;
 n – количество импульсов входного сигнала.

2.7.5.2 Вычисление массы должно выполняться по формулам

- при использовании преобразователей перепада давления и преобразователей расхода с выходным сигналом частоты и тока

$$M = \int_{t_1}^{t_2} \{k \cdot G_{\text{ВГМ}} + (1-k) \cdot G_{\text{СГМ}}\} \cdot dt \quad (2.15)$$

- при использовании преобразователей объемного расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$M = q_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left\{ k \cdot \left(1 - \frac{\varphi \cdot \rho_{\text{ВПМАХ}}}{\rho_{\text{РВГ}}} \right) \cdot \rho_{\text{РВГ}} + (1-k) \cdot \rho_{\text{РВГ}} \right\} \cdot dn(t) \quad (2.16)$$

- при использовании преобразователей массового расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$M = g_{\text{и}} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left\{ k \cdot \left(1 - \frac{\varphi \cdot \rho_{\text{ВПМАХ}}}{\rho_{\text{РВГ}}} \right) + (1-k) \right\} \cdot dn(t) \quad (2.17)$$

где

- M – масса, кг;
 $G_{\text{СГМ}}$ – массовый расход сухой части газа, кг/ч
 $G_{\text{ВГМ}}$ – массовый расход влажного газа при рабочих условиях, кг/ч;
 $\rho_{\text{ВПМАХ}}$ – максимальная плотность водяного пара, кг/м³;
 $\rho_{\text{РВГ}}$ – плотность влажного газа при рабочих условиях, кг/м³; измеряется либо вычисляется по (2.7);
 φ – относительная влажность газа, в долях единицы;
 $q_{\text{и}}$ – цена импульса входного сигнала, м³;
 $g_{\text{и}}$ – цена импульса входного сигнала, т;
 k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется объемный расход сухой части влажного газа, при $k=0$ – объемный расход влажного газа;
 t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч;
 n – количество импульсов входного сигнала.

2.7.6 Вычисление средних значений параметров газа

2.7.6.1 Вычисление средних значений удельной теплоты сгорания, температуры, давления, перепада давления и расхода при рабочих условиях должно выполняться по формулам

$$h_{\text{ГС}} = \frac{\int_{t_1}^{t_2} h_{\text{Г}} \cdot Q \cdot dt}{\int_{t_1}^{t_2} Q \cdot dt} \quad (2.18)$$

$$X_{CP} = \frac{\int_{t_1}^{t_2} X \cdot \{r + (1-r) \cdot \sigma(Y - Y_{OTC})\} \cdot dt}{r \cdot (t_2 - t_1) + (1-r) \cdot \int_{t_1}^{t_2} \sigma(Y - Y_{OTC}) \cdot dt} \quad (2.19)$$

где

$h_{ГС}$ – средняя удельная теплота сгорания, МДж/м³;

$h_{Г}$ – удельная теплота сгорания, МДж/м³;

Q – объемный расход при стандартных условиях, м³/ч;

X – осредняемый параметр;

X_{CP} – среднее значение параметра X ;

Y – объемный расход при рабочих условиях или перепад давления;

Y_{OTC} – уставка на "отсечку самохода", соответствующая параметру Y ;

$\sigma(Y - Y_{OTC})$ – единичная функция; $\sigma(Y - Y_{OTC}) = 1$ при $Y \geq Y_{OTC}$, $\sigma(Y - Y_{OTC}) = 0$ при $Y < Y_{OTC}$;

t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч;

r – константа; $r = \{0; 1\}$; при $r = 1$ осреднение параметра X ведется независимо от значения параметра Y , при $r = 0$ осреднение параметра X ведется только на тех интервалах времени, когда $Y \geq Y_{OTC}$

2.7.7 Вычисление расхода, объема и массы газа по потребителю

2.7.7.1 Вычисление расхода, объема и массы по потребителю должно выполняться путем алгебраического суммирования соответствующих значений (расхода, объема и массы) по трубопроводам, относящимся к потребителю. Правила суммирования и перечень трубопроводов, относящихся к тому или иному потребителю, задаются параметром 301.

2.7.7.2 Вычисление сверхлимитного объема газа и объема газа, потребленного сверх среднесуточной нормы, должно выполняться по формулам:

$$V_{Л} = \int_{t_1}^{t_2} (Q - Q_{Л}) \cdot \sigma(Q - Q_{Л}) \cdot dt \quad (2.20)$$

$$V_{C} = \begin{cases} \int_0^{24} Q \cdot dt - V_{CH} & \text{– при } \int_0^{24} Q \cdot dt \geq V_{CH} \\ 0 & \text{– при } \int_0^{24} Q \cdot dt < V_{CH} \end{cases} \quad (2.21)$$

где

$V_{Л}$ – сверхлимитный объем, м³;

V_{C} – объем сверх среднесуточной нормы, м³;

Q – объемный расход при стандартных условиях, м³/ч;

V_{CH} – среднесуточная норма, м³;

$Q_{Л}$ – лимит расхода по потребителю, м³/ч;

$\sigma(Q - Q_{Л})$ – единичная функция; $\sigma(Q - Q_{Л}) = 1$ при $Q \geq Q_{Л}$, $\sigma(Q - Q_{Л}) = 0$ при $Q < Q_{Л}$;

t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч.

3 Сведения о конструкции

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

На рисунках 3.1-3.3 показано расположение органов взаимодействия с оператором, соединителей для подключения внешних цепей, маркировки, пломб изготовителя и поверителя, а также даны установочные размеры.

Корректор 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 Корректор с эксплуатации – достаточно лишь расчлнить 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.

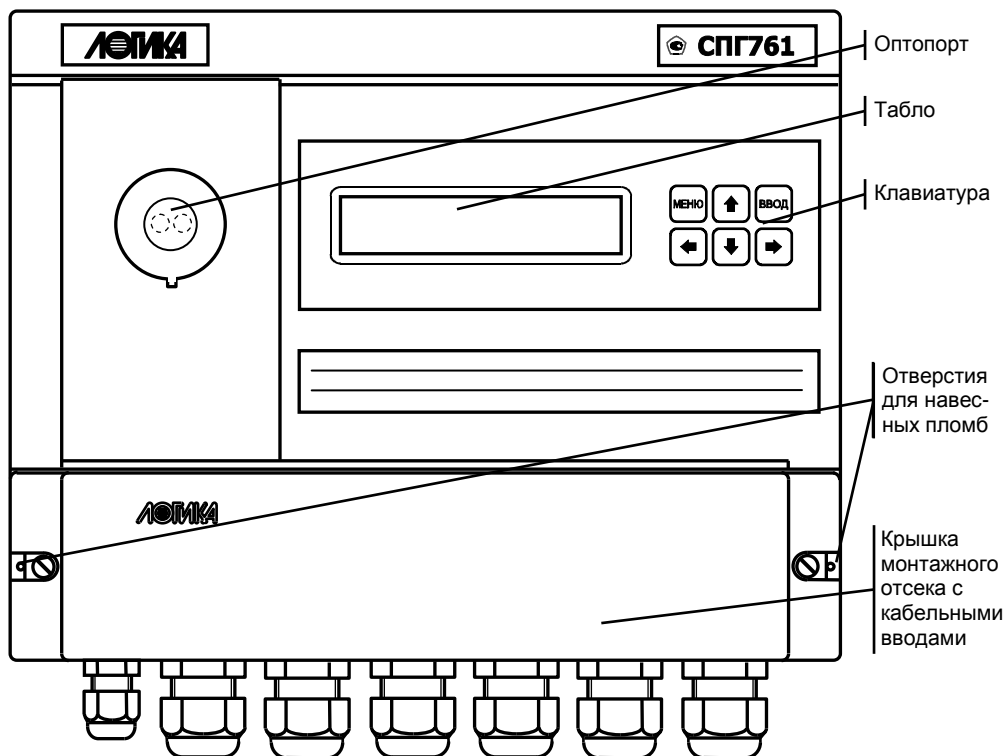


Рисунок 3.1 – Вид спереди

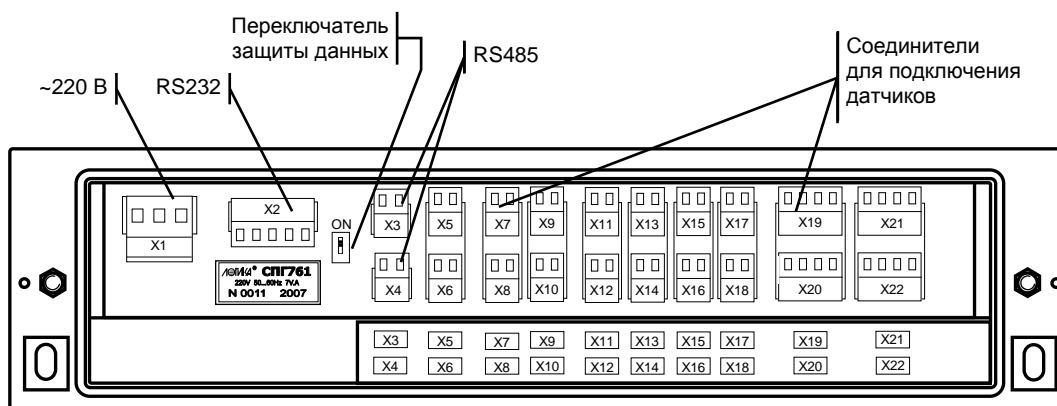


Рисунок 3.2 – Монтажный отсек (крышка снята)

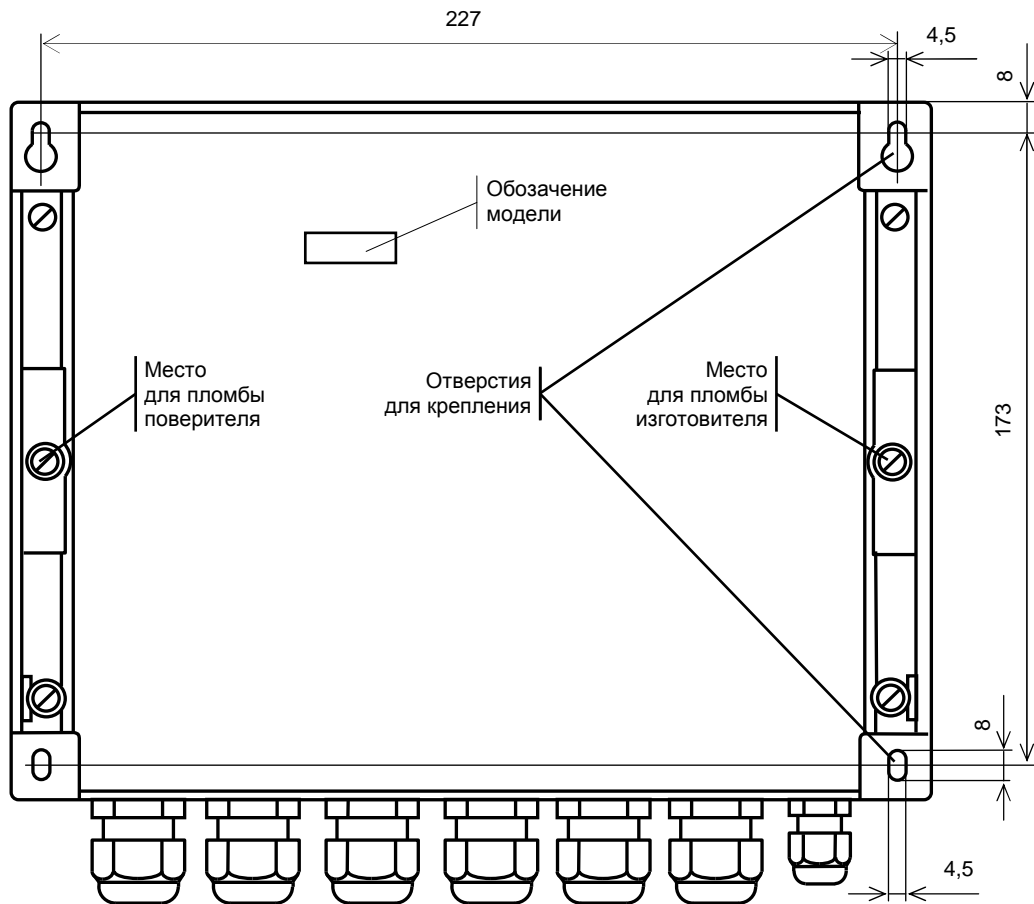


Рисунок 3.3 – Вид сзади

4 Настроечные и вычисляемые параметры

4.1 Структура параметров

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

Все параметры подразделяются на "общесистемные", "по трубопроводу" и "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 технологического режима работы прибора" включает элементы: "Признак включения технологического режима" 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 подключаемые к прибору 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 Дтп. 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. Следует обратить внимание на то, что 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 101т01 указывает на параметр 101 "Тип газа по трубопроводу" по первому трубопроводу. Параметр по трубопроводу или по потребителю может быть также структурой: например, запись 110т02н00 указывает на элемент с номером 00 параметра 110 по трубопроводу 2. Запись типа 020, 101т01 или 110т02н00, однозначно идентифицирующая параметр или элемент параметра - структуры, называется адресом или кодовым обозначением параметра (элемента параметра).

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

Все сказанное выше относительно классификации параметров, их номеров и символьных обозначений в полной мере относится и к настроечным параметрам и к 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. По сути, 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 вводятся значения общесистемных параметров, включая описания подключенных датчиков, затем - значения параметров по трубопроводам, затем - значения параметров по потребителям (магистральям).

Значение параметра 031, указывающего какие трубопроводы и потребители обслуживаются, должно быть введено до ввода значений любых параметров по трубопроводам и потребителям. Ввод значения параметра 301п*, перечисляющего относящиеся к потребителю трубопроводы, возможен только после ввода значений параметров по относящимся к потребителю 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 потребителям (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 потребителей и, в соответствующих случаях, 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 потребителей. 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 долж-

ны 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 при обесточивании прибора и автоматически восстанавливается после проверки, если ее не сбросить принудительно. Запись базы данных в память прибора 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 корректора. 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			
003 Спцфк1	б/р	$p_1 e_1 s_1 l_1 r_1 a a_1 h h_1 v_1$	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 интерфейсу RS232C и первому интерфейсу RS485; $p_1 = 1$ – применяется магистральный протокол с маркерным доступом, $p_1 = 2$ – применяется магистральный протокол в режиме обмена "ведущий - ведомый" (см. Приложение В);</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 скорости 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, $l_1 = 1$ – одностороннее управление: возможен запрет на передачу данных со стороны прибора</p>			

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 CTC);

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;

aa_1 – магистральный адрес прибора, $aa_1 = 00...29$;

hh_1 – старший магистральный адрес, $hh_1 = 00...29$; $hh_1 \geq aa_1$;

v_1 – скорость обмена на магистрали; $v_1 = 1 - 600$ бод, ..., $v_1 = 9 - 115200$ бод.

Значение параметра по умолчанию 1050100002.

004 Спцфк2	б/р	p2e2s2l2r2aa2hh2v2	Спецификация-2 внешнего оборудования
<p>Параметр относится к модели корректора 761.2 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" (см. Приложение В);</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, $aa_2 = 00...29$; 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, $hh_2 = 00...29$; $hh_2 \geq aa_2$;</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>005n00...005n15</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 "Ответах 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
Параметр используется для однозначной идентификации прибора при обмене информацией с ним по радиоканалу.			

007 SGSM	б/р	Строка длиной до 50 символов	Список команд для обеспечения сбора статистики о работе GSM-модема по технологии GPRS
007н00...007н15 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 "Ответах на часто задаваемые вопросы" на сайте фирмы.			

009 ВрмН	чч:мм:сс	00-00-00 23-59-59	Начало временного интервала, когда разрешается ответ прибора на телефонный вызов
По умолчанию значение параметра 00-00-00			

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 корректору модели 761.2 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	000...082	Признак подключения датчика и тип датчика.
----------------------------------	-----	-----------	--

Первые две цифры слева означают:

- 00 - датчика нет (отключен);
- 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 – 000

032к*н01 ІВНк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Верхний предел диапазона измерений
---------------------------------	--------------------	---------------	------------------------------------

Из паспорта на датчик

032к*н02 ІННк*	Опр. дат- чиком	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 ІНМк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
---------------------------------	---	-------	----------------------------------

Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений.

Значение по умолчанию – 1 %.

032к*н05 ІОТСк*	Опр. дат- чиком	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

<p>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.</p> <p>Превышение порогового уровня сигнала датчика события соответствует факту события.</p> <p>Значение по умолчанию – 0.</p>			
032к*н06 ИСМк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Смещение нуля датчика
<p>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.</p>			
032к*н07 ИКРк*	б/р	0,97...1,03	Поправка на крутизну характеристики датчика
<p>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.</p>			
032к*н08 ИСТЛБк*	Мпа кгс/см ²	Опр. датчиком	Поправка на высоту столба разделительной жидкости в импульсной трубке датчика давления.
<p>Поправка вводится со знаком плюс, если датчик давления размещен выше трубопровода и со знаком минус, если ниже. Значение по умолчанию – 0.</p>			
032к*н09 ЮПРк*	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Опорное значение для контроля диапазона датчиков.
<p>Значение параметра задается для режима "контроля диапазона" датчиков (см. раздел 5.6). Единицы измерений соответствуют единицам измерений контролируемого параметра. Значение по умолчанию – 0.</p>			

033			Описание датчиков с выходным сигналом сопротивления
<p>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 корректору модели 761.2 через адаптеры-расширители АДС97. Соответствие номеров измерительных каналов ($k^*=k1...k4$) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.3.</p>			
033к*н00 РВКЛк*	б/р	000..054	Признак подключения датчика и тип датчика.

00X – датчика нет (отключен); 023 – Pt100 по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-94; 024 – Pt50 по ГОСТ Р 8.625-2006 или ГОСТ 6651-94; 033 – 100П по ГОСТ 6651-94; 034 – 50П по ГОСТ 6651-94; 043 – 100П по ГОСТ Р 8.625-2006; 044 – 50П по ГОСТ Р 8.625-2006; 053 – 100М по ГОСТ 6651-94; 054 – 50М по ГОСТ 6651-94; 063 – 100М по ГОСТ Р 8.625-2006; 064 – 50М по ГОСТ Р 8.625-2006.			
033к*н01 RVHк*	°C	-50...600	Верхний предел диапазона измерений
Значение параметра задается в зависимости от типа термометра в диапазоне: 0-600 °C – для Pt50, 50П; 0-350 °C – для Pt100, 100П; 0-200 °C – для 100М, 50М. Значение по умолчанию – верхний предел соответствующего диапазона.			
033к*н02 RHHк*	°C	-50...100	Нижний предел диапазона измерений
Значение по умолчанию – 0.			
033к*н03 RBMк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
033к*н04 RHMк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			

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 корректору модели 761.2 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</p>			

разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.4.			
034к*н00 ФВКЛк*	б/р	000...051	Признак наличия датчика и его выходной сигнал
<p>Первые две цифры слева означают:</p> <p>00 – датчик отсутствует;</p> <p>01 – датчик объема с числоимпульсным выходным сигналом;</p> <p>02 – датчик массы с числоимпульсным выходным сигналом;</p> <p>03 – датчик объемного расхода с частотным выходным сигналом;</p> <p>04 – датчик массового расхода с частотным выходным сигналом;</p> <p>05 – датчик события.</p> <p>Третья слева цифра определяет способ обработки сигнала датчика:</p> <p>0 – без фильтрации (полоса пропускания более 5000 Гц);</p> <p>1 – с фильтрацией высокочастотных помех (полоса пропускания 100 Гц).</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 $F_b = Q/q \cdot 3600$ или $F_b = G/g \cdot 3600$.			

034к*н07 FfHMк*	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 FKик*	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 FPкзH	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. Параметр представляет собой структуру, включающую до 9 элементов.			
038н00 Ка	б/р	0 ... 8	Количество адаптеров
Значение по умолчанию равно нулю.			
038н01 ...038н08 Адр1... Адр8	б/р	0...29	Адрес первого адаптера ... Адрес восьмого адаптера
Адреса адаптеров должны быть уникальными и несовпадающими с адресом прибора. Ввод значения параметра обязателен при применении адаптеров-расширителей			

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			Заголовок квитанции для регистрации
Если предусмотрена печать данных на принтер, то необходимо ввести начальный номер, с которого начнется печать квитанций. Кроме того, при вводе параметров с применением компьютера, возможно ввести две строки по 49 символов для заголовка квитанции.			
011н00 Нквит	б/р	0...65535	Начальный номер квитанции для регистрации
По умолчанию значение параметра равно нулю.			
011н01 Нзв1	б/р	Строка	Первая строка заголовка
По умолчанию значение параметра – пустая строка.			
011н02 Нзв2	б/р	Строка	Вторая строка заголовка
По умолчанию значение параметра - пустая строка.			

012 Сигн	б/р	0; 1; 041; 13101...140EE; 3111...314E	Настройка сигнализации о нештатных ситуациях
<p>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.</p> <p>Значение параметра представляет собой строку длиной до 5 символов. Строка со значением 0 означает, что все НС игнорируются и выходной сигнал не формируется. Строка со значением 1 означает, что любая НС вызывает формирование выходного сигнала.</p> <p>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).</p> <p>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).</p> <p>Строка из 5 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 по-</p>			

явлении соответствующей НС по любому потребителю (трубопроводу). По умолчанию значение параметра равно нулю.

013 НСкод	б/р	Строка длиной 1, 6 или 12 символов	Настройка диагностики прибора
<p>013н00...013н99</p> <p>Параметр представляет собой массив, содержащий 100 элементов. Некоторые элементы массива не используются (зарезервированы).</p> <p>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 газа. 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. По умолчанию, это сообщение не формируется: 013н62=000000000000, но при необходимости его можно включить, например, по второму трубопроводу: 013н62=0100000000. Значения по умолчанию элементов массива 013 приведены в таблице 8.1.</p>			

015 ПечНС	б/р	0000000000 1033110000	Управление печатью отчетов и архивированием данных
<p>Первая цифра задает периодичность печати сообщений о нештатных ситуациях (НС, см. параметр 013), вторая – зарезервирована, третья и четвертая цифры задают периодичность печати отчетов по трубопроводам и по потребителям.</p> <p>Если первая цифра равна 0, то печать не производится, если равна 1, то печать производится по факту возникновения (исчезновения) НС.</p> <p>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.</p> <p>Пятая цифра определяет следующие действия: если она 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 возникали в течение соответствующего часа (см. раздел 9); если</p>			

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.

Цифры с 7 по 10 зарезервированы и равны 0. Значение по умолчанию 0000000000.

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 отстаивании часов – положительное. Коррекция часов прибора производится в момент ввода значения параметра. Значение параметра обнуляется после проведения коррекции. По умолчанию значение параметра равно нулю.

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

зации 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 равно нулю (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.			
030n00 ЕдИзм	б/р	00, 11	Система единиц измерения, изменяемая 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 – единицы измерения массы и объема: 0 – масса измеряется в кг, объем – в м ³ /ч; 1 – масса измеряется в т, объем – в тыс.м ³ /ч; Значение по умолчанию равно 00.			
030n01 qM	кг т	0,000001...1	Дискретность показаний массы г/за

Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям массы газа; например, при задании значении 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 qV	м ³ /ч тыс.м ³ /ч		Дискретность показаний объема при стандартных условиях
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям объема при стандартных условиях; например, при задании значении параметра равным 0,01 объем будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 м ³ /ч (тыс.м ³ /ч). Значение параметра выбирается из ряда: 0,000001; 0,00001; 0,0001; 0,001; 0,01; 0,1; 1. Значение по умолчанию равно 0,01			
030н03 qVp	м ³ /ч тыс.м ³ /ч		Дискретность показаний объема при рабочих условиях
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям объема при рабочих условиях; например, при задании значении параметра равным 0,01 объем будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 м ³ /ч (тыс.м ³ /ч). Значение параметра выбирается из ряда: 0,000001; 0,00001; 0,0001; 0,001; 0,01; 0,1; 1. Значение по умолчанию равно 0,01			

031			Описание обслуживаемых трубопроводов и потребителей
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
031н00 Труб	б/р	000000000000 111111111111	Обслуживаемые трубопроводы
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.			
031н01 Потр	б/р	000000 111111	Обслуживаемые потребители
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 потребителям.			

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 отсутствии датчика температуры наружного воздуха, при расчетах за время перерывов питания или при отказе датчика. Значение по умолчанию равно нулю.			
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, ко-			

торому соответствует датчик.

041			Описание первой уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
041н00 У1вкл	б/р	0; 0631...0642	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
<p>Значением параметра может 0 или строка из четырех цифр (например, 0641), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 064) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1).</p> <p>При этом, если значение равно нулю, 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 нулю.</p>			
041н01 У1г	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
<p>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 нулю.</p>			
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
<p>Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 0641), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 064) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно нулю, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка</p>			

ка 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 нулю.			
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 нулю.			
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, 0641), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 064) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно нулю, 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 нулю.			
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 вводится гистерезис так, чтобы событие фиксировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно нулю.			
043н02	Опр. дат-	Определяется дат-	Значение уставки

У3	чиком	чиком	
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, 0641), указывающая номер контролируемого параметра (здесь 064) и правило формирования диагностического сообщения (здесь 1). При этом, если значение равно нулю, 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 нулю.			
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 нулю.			
044н02 У4	Опр. дат- чиком	Определяется дат- чиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			

045			Список параметров Сп1
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 Сп1 приведен в таблице 4.1 и включает параметры, значения которых придется изменять в процессе эксплуатации при опломбированном приборе (включен переключатель защиты данных).			
045н00 Пароль	б/р	Строка из 6 символов	Пароль
Если значение задано, то перед изменением значений параметров, включенных в			

список, прибор запрашивает у оператора пароль, который должен совпадать с данным. Значение параметра представляет собой строку длиной до 6 знаков, которая может включать цифры и символы "-" (минус), "." (точка), "E" (латинская буква E). Значение пароля может быть выведено и изменено только при распломбированном приборе в режиме формирования списка. Отключение запроса пароля производится при вводе одного символа "-". При изменении данных по интерфейсам RS232 или 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.

045н01 Печать	б/р	Строка из 8 символов	Признаки регистрации
--------------------------------	-----	----------------------	----------------------

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. 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. Значение по умолчанию 00000010.

045н02 ... 045н99	б/р	Строка символов	Адреса параметров для списка
---------------------------------------	-----	-----------------	------------------------------

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 045н01), 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 при изменении значения и при нажатии клавиши "печать" (000010). Таким образом, нужно ввести 03700000010 как значение соответствующего элемента списка. При включении в список элемента структуры символы Т, П, Н пропускаются. Например, для включения в список элемента 110т04н00 следует ввести 1100400000010 (последние 8 цифр – признаки печати). Для того, чтобы включить в список одной записью це-

люю структуру или сечение структуры используются символы Е. Например, для включения в список адресов 0-го элемента параметра 110 по всем трубам следует записать 110Е00000010; для включения в список адресов всех элементов параметра 110 по всем трубам следует записать 110ЕЕЕ000010. Вычеркивание адреса параметра из списка осуществляется путем ввода символа "-".

046			Список параметров Сп2
Структура списка Сп2 аналогична структуре списка Сп1.			
046н00	б/р	Строка символов	Элементы массива
...			
046н99			
По умолчанию (см. таблицу 4.2) в него включены измеряемые параметры (температура, давление, расход, 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	б/р	Строка символов	Элементы массива
...			
047н99			
По умолчанию (см. таблицу 4.3) в него включены отчетные параметры, по которым может вестись расчет за потребленный газ. 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	б/р	Строка символов	Элементы массива
...			
048н99			
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	б/р	Строка символов	Элементы массива

...			
049н99			
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
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)			
014н00 КопТ	б/р	01-02 01-02-12	Копирование данных трубопроводов
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.			
014н01 КопП	б/р	1-2 1-2-6	Копирование данных потребителей
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. Например, копирование данных первого потребителя во все остальные запишется следующим образом: 014н01=1-2-3.			

026	–	–	Служебные команды
026н00...026н02. В эксплуатационных режимах команды недоступны			

027	–	–	Задание технологического режима работы прибора
027н00, ...027н01. В эксплуатационных режимах команды недоступны			

029	–	–	Дистанционные команды юсти-
------------	---	---	-----------------------------

			ровки
029н00...029н02. В эксплуатационных режимах команды недоступны			

4.3.4 Настроечные параметры по трубопроводу

100т* 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 нулю.			
101т*			Состав газа и способ расчета его физических характеристик
Представляет собой структуру из 2 элементов			
101т*н00 Газ	б/р	0...2	Способ задания состава газа по трубопроводу
Значение параметра равно нулю или 2, если по трубопроводу транспортируется природный газ с частично известным компонентным составом (известна плотность сухого газа при стандартных условиях и объемное содержание азота и диоксида углерода). В этом случае коэффициент сжимаемости и фактор сжимаемости определяются либо по уравнению GERG-91 мод., либо по методу NX-19 мод. (ГОСТ 30319.2-96). Значение параметра равно 1, если по трубопроводу транспортируется природный газ с полностью известным компонентным составом (известно объемное содержание метана, этана, пропана, и-бутана, н-бутана, азота, диоксида углерода и т.д.). В этом случае коэффициент сжимаемости и фактор сжимаемости определяются по уравнению состояния ВНИЦ СМВ (ГОСТ 30319.2-96). Значение по умолчанию равно нулю.			
101т*н01 Увл	б/р	0...1	Требования по учету влажного газа
По каждому обслуживаемому трубопроводу вводится одно из следующих значений: 0 – при стандартных условиях вычисляется объем сухой части влажного газа; 1 – при стандартных условиях вычисляется объем влажного газа. Значение по умолчанию равно нулю			
102т*			Параметры трубопровода и тип расходомерного узла
Представляет собой структуру из 4 элементов			
102т*н00	б/р	0...12	Тип расходомерного узла

ТипД			
Тип расходомерного узла задается вводом числа: 0 – расход по трубопроводу не измеряется; 1 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с фланцевым способом отбора перепада давления ΔP ; 2 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с угловым способом отбора ΔP ; 3 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с трехрадиусным способом отбора ΔP ; 4 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с необработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔP ; 5 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с обработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔP ; 6 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 сварная; используется преобразователь ΔP ; 7 – сопло ИСА 1932 по ГОСТ 8.586.3-2005 ; используется преобразователь ΔP ; 10 - напорное устройство типа Annubar 485 используется преобразователь ΔP ; 12 – датчик объемного или массового расхода или счетчик количества; Ввод значения параметра обязателен.			
102т*н01 D20	мм	10...10000	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С.
Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления.			
102т*н02 Вт	1/°С	-0,001...0,001	Средний коэффициент температурного расширения материала трубопровода.
Значение по умолчанию 0.			
102т*н03 Rш А Кд	мм б/р 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.
Значения Rш задаются обычно в пределах 0...1,5 мм, значения А – не больше 1, Кд– из паспорта на расходомер. Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления.			
103т*			Описание сужающего устройства
Представляет собой структуру из 3 элементов			
103т*н00 d20	мм	Опр. СУ	Диаметр сужающего устройства при 20 °С.
При применении напорных устройств значение данного параметра равно диаметру			

измерительного участка трубопровода. Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления.			
103т*н01 Вд muf	1/°C б/р	-0,001...0,001 Опр. датчиком	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства (диафрагмы).
При отсутствии данных рекомендуемое значение параметра Вд= 0,0000165. Значение по умолчанию равно нулю.			
103т*н02 Кпр Вн Кам	б/р б/р б/р	1...1.05 Опр. датчиком Опр. датчиком	Коэффициент притупления кромки диафрагмы Кпр; для напорного устройства – параметр для расчета коэффициента расширения газа Вн;
Для сужающих устройств значение параметра Кпр берется из расчета расходомерного узла. Для напорных устройств с осредняющими трубками определяется по документации на осредняющую трубку. Значение по умолчанию равно 1.			
105т*			Задание способа определения влажности
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов			
105т*н00 ФсК ФК fК А0К	% % кг/м³ м³/ м³	0...100 0...100 0...1 0...1	Константа влажности газа
В зависимости от способа определения влажности константа имеет разный смысл (см. параметр 15т*н01)			
105т*н01 ФВКЛ fВКЛ А0ВКЛ	б/р	0;100;03201...03216 1; 101; 2; 102;	Признак наличия датчика влажности и его адрес
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – влажность не измеряется и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл относительной влажности при стандартных условиях ФсК; 1 – влажность не измеряется и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл абсолютной влажности при стандартных условиях fК; 2 – влажность не измеряется и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл объемного влагосодержания при стандартных условиях А0К; 100 – значения относительной влажности при рабочих условиях поступают извне по цифровому интерфейсу и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл относительной влажности при рабочих условиях ФК;			

<p>101 – значения абсолютной влажности при стандартных условиях поступают извне по цифровому интерфейсу и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл абсолютной влажности при стандартных условиях fK;</p> <p>102 – значения объемного влагосодержания при стандартных условиях поступают извне по цифровому интерфейсу и заданная в параметре 105т*00 константа имеет смысл объемного влагосодержания при стандартных условиях AOK;</p> <p>03201...03216 – строка их пяти цифр указывает адрес датчика относительной влажности при рабочих условиях; первые три цифры – тип датчика (032 – датчик с выходным сигналом тока), две последние цифры – номер канала, к которому относится датчик; константа 105т*н00 применяется для расчетов при отказе датчика, при этом она имеет смысл относительной влажности при рабочих условиях ФК.</p> <p>Значение параметра по умолчанию равно нулю.</p>			
106т*			Задание способа определения удельной объемной теплоты сгорания газа
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов			
106т*н00 hк	МДж/м ³ ккал/м ³	20...50 5000...12000	Константа удельной объемной теплоты сгорания
Значения параметра могут выражаться либо в системе СИ, либо в практической в зависимости от параметра 030. Ввод значения параметра обязателен			
106т*н01 hВКЛ	б/р	0; 1; 2; 100; 03201...03216	Признак наличия датчика и его адрес
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует, удельная объемная теплота сгорания hг не измеряется, а задается константой 106т*н00;</p> <p>1 – hг не измеряется, а вычисляется как высшая удельная объемная теплота сгорания по известному компонентному составу газа;</p> <p>2 – hг не измеряется, а вычисляется как низшая удельная объемная теплота сгорания по известному компонентному составу газа;</p> <p>100 – значение параметра передается извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>03201...03216 – первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик с токовым выходным сигналом; две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик; константа 106т*н00 применяется для расчетов при отказе датчика.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
107т*			Задание способа определения плотности газа
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов			
107т*н00	кг/м ³	0...150	Константа плотности газа

RoK			
Ввод значения параметра обязателен при наличии датчика плотности и при передаче данных по цифровому интерфейсу			
107т*н01 RoBKL		0; 1; 100; 101; 03201...03216	Признак наличия датчика плотности и его адрес
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует, плотность не измеряется, а вычисляется и при стандартных условиях и при рабочих условиях по заданному в параметре 125т* составу газа с учетом его влажности;</p> <p>1 – датчик отсутствует, плотность задается константой 107т*н00, которая имеет смысл плотности влажного газа при рабочих условиях; плотность сухого газа при стандартных условиях определяется по составу газа;</p> <p>100 – значения плотности сухого газа при стандартных условиях передаются извне по цифровому интерфейсу; при отсутствии передачи в вычисления подставляется константа 107т*н00;</p> <p>101 – значения плотности влажного газа при рабочих условиях передаются извне по цифровому интерфейсу; при отсутствии передачи в вычисления подставляется константа 107т*н00;</p> <p>03201...03216 – плотность измеряется при стандартных или рабочих условиях, первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик с токовым выходным сигналом; две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик; константа 107т*н00 применяется для расчетов при отказе датчика.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
109т*			Назначение датчика расхода
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
109т*н00 QoK gK	м ³ /ч (тыс.м ³ /ч) кг/ч, (т/ч)	Опр. датчиком	Константное значение расхода
Значение параметра используется при расчетах за время перерывов питания, при отказе датчика или при отсутствии датчика расхода.			
Ввод значения параметра обязателен при применении датчика расхода			
109т*н01 QoBKL gBKL	б/р	0; 100; 03201..03412 1; 101; 03201..03406	Признак применения датчика расхода и адрес датчика
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует и значение параметра 109т*н00 интерпретируется как константа объемного расхода;</p> <p>1 – датчик отсутствует и значение параметра 109т*н00 интерпретируется как константа массового расхода;</p>			

<p>100 – информация об объемном расходе поступает извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>101 – информация о массовом расходе поступает извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>03201...03401 – расход измеряется; 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.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
110т*			Назначение датчика перепада давления
Параметр представляет собой структуру из четырех элементов.			
110т*н00 ΔР1К	кПа кгс/м ²	0...1000 0...100000	Константное значение перепада давления
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.			
110т*н01 ΔР1ВКЛ	б/р	0;100 03201..03216	Признак применения первого датчика перепада давления и адрес датчика
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует;</p> <p>100 – информация о перепаде давления поступает извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>03201..03216 – перепад давления измеряется; 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.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
110т*н02 ΔР2ВКЛ	б/р	0;100 03201..03216	Признак применения второго датчика перепада давления адрес датчика
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует;</p> <p>100 – информация о перепаде давления поступает извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>03201..03216 – перепад давления измеряется; первые три цифры слева задают ссылку на номер параметра, описывающего датчик; здесь это 032 (датчик с токо-</p>			

вым выходным сигналом); две последние цифры указывают номер измерительного канала, которому соответствует датчик. Значение по умолчанию равно нулю.			
110т*н03 ΔРЗВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения третьего датчика перепада давления адрес датчика
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует; 100 – информация о перепаде давления поступает извне по цифровому интерфейсу; 03201..03216 – перепад давления измеряется; 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 нулю.			
113т*			Назначение датчика давления
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
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
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует; 100 – информация о давлении поступает извне по цифровому интерфейсу; 03201..03216 – давления измеряется; 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 нулю.			
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
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – датчик отсутствует;</p> <p>100 – информация о температуре поступает извне по цифровому интерфейсу;</p> <p>03201..03316 – температура измеряется; 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.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
115т*			Ограничение диапазона измерения расхода или перепада давления
<p>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 в зависимости от расхода. Параметр представляет собой структуру из 4 элементов.</p>			
115т*н00 ПОгр	б/р	00 11	Признак выбора ограничения
<p>Параметр представляет собой строку из двух цифр.</p> <p>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).</p> <p>Вторая цифра определяет алгоритм усреднения температуры и давления: если 0, то усреднение производится независимо от величины расхода; если 1, то усреднение производится только при расходе, большем отсечки самохода. Средние значения параметров, измеренных дополнительными датчиками, вычисляются независимо от величины расхода. Значение по умолчанию равно 00.</p>			
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.
<p>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</p>			
115т*н02	т/ч,	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измере-

Огр2	кПа, кг/см ²		ний, 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 нулю.			
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 нулю.			
120т* QK	т/ч	0...1000000	Константное значение объемного расхода газа при стандартных условиях на случай перерывов питания или неисправности АЦП прибора.
Ввод значения параметра обязателен независимо от того, есть датчик или нет.			
122т*			Назначение первого дополнительного датчика по трубопроводу
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов.			
122т*н00 Д1К	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 Д1ВКЛ	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 нулю.			
123т*			Назначение второго дополнительного датчика по трубопроводу

			ного 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 нулю.			
124т* ФДД	б/р	00, 10, 01	Использование выходных сигналов двухпозиционных датчиков
Значение параметра – строка из двух цифр: первая цифра относится к первому дополнительному датчику, назначенному как двухпозиционный, вторая – к 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. Значение 11 – недопустимо. Значение по умолчанию 00.			
125т*			Компонентный состав газа
Данный параметр задает компонентный состав сухой части газа, выраженный в молярных процентах; допускается задавать компонентный состав в объемных процентах. При полностью известном компонентном составе задается содержание метана, этана, пропана, н-бутана, и-бутана, азота, диоксида углерода и сероводорода. При частично известном компонентном составе задается плотность сухого газа при стандартных условиях, а также содержание азота и диоксида углерода. Представляет собой структуру из 9 элементов.			
125т*н00 гСН4	%	30...100	Доля метана

Значение по умолчанию равно 100			
125т*н01 гC2H6	%	0...12	Доля этана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н02 гC3H8	%	0...6	Доля пропана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н03 гH-C4H10	%	0...4	Доля н-бутана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н04 гU-C4H10	%	0...4	Доля и-бутана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н05 гN2	%	0...16	Доля азота
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н06 гCO2	%	0...16	Доля диоксида углерода
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н07 гH2S	%	0...30	Доля сероводорода
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н08 ρс	кг/м ³	0,6...1,2	Плотность сухого газа при стандартных условиях
Ввод значения параметра обязателен, если компонентный состав газа известен не полностью			
126т*			Правило назначения дополнительных архивов
Прибор ведет архивы 238т*...240т* и 242т*...244т*, в которые записываются либо средние значения параметров (среднечасовые, среднесуточные и среднemesячные), измеренных дополнительными датчиками Д1 и Д2, либо средние значения некоторых вычисляемых параметров. Ниже определяются правила назначения архивов			
126т*н00 НзД1	б/р	0...9	Назначение архивов АД1
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – в архивы 238т*...240т* записываются, соответственно, среднечасовые, среднесуточные и среднemesячные значения параметра, измеренного первым дополнительным датчиком; 1...9 – архивируются средние значения параметров 149т*н01...149т*н09			

126т*н01 НзД2	б/р	0...9	Назначение архивов АД2
<p>Значения параметра интерпретируются следующим образом:</p> <p>0 – в архивы 242т*...244т* записываются, соответственно, среднечасовые, среднесуточные и среднемесячные значения параметра, измеренного вторым дополнительным датчиком;</p> <p>1...9 – архивируются средние значения параметров 149т*н01...149т*н09</p>			
131т*			Описание первой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
<p>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.</p>			
131т*н00 У1вкл	б/р	0; 1501...1812	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
<p>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).</p> <p>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 нулю.</p>			
131т*н01 У1г	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки.
<p>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 нулю.</p>			
131т*н02 У1	Опр. дат- чиком	Опр. датчиком	Значение уставки
<p>Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0</p>			
132т*			Описание второй уставки по изме-

			ряемым параметрам по трубопроводу
132т*н00...132т*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов описание которых аналогично описанию элементов параметра 131т*.			
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

300п* Потр	б/р	0...999999	Идентификатор потребителя
Каждому потребителю может быть присвоен номер по классификации пользователя. При необходимости вводится как целое число длиной до 6 знаков. Значение по умолчанию равно нулю.			
301п* Схема	б/р	Строка из 13 символов	Описание схемы газоснабжения
<p>Данный параметр определяет правило формирования суммарных характеристик по группе трубопроводов, относящихся к конкретному потребителю. Данные суммируются алгебраически, т.е. с учетом знака. Значение параметра представляет собой цифровую строку из 12 символов.</p> <p>Первая слева цифра описывает включение первого трубопровода:</p> <ul style="list-style-type: none"> 0 – не задействован в данной схеме газоснабжения, 1 – задействован и учитывается со знаком "+", 3 – задействован и учитывается со знаком "-", <p>Вторая, третья, ..., двенадцатая цифры аналогичным образом описывают подключение второго, третьего, ..., двенадцатого трубопроводов.</p>			

302п* Qл	м ³ /ч тыс. м ³ /ч	0...1000000	Лимит объемного расхода газа
Лимит объемного расхода определяется для стандартных условий. Ввод обязателен, если ведется учет по потребителю			
305п* Vс	м ³ тыс. м ³	0...10000000	Среднесуточная норма потребления газа
Среднесуточная норма поставки определяется для стандартных условий. Ввод обязателен, если ведется учет по потребителю			
311п*			Описание первой уставки по вычисляемым параметрам по потребителю
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; 3481...3502	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
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. Значение по умолчанию равно нулю.			
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 нулю.			
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
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
314п*н00...314п*н02 Параметр представляет собой структуру из трех элементов описание которых аналогично описанию элементов параметра 311п*.			

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
Значение параметра – строка из двенадцати цифр. Первая слева цифра описывает состояние первого трубопровода, вторая – второго и т.д. Цифра 0 (состояние 0) в той или иной позиции означает, что соответствующий трубопровод вообще не обслуживается (не включен в параметр конфигурации 031). Цифра 1 (состояние 1) означает, что по данному трубопроводу ведется учет и по нему нет нештатных ситуаций. Цифра 2 (состояние 2) означает, что по данному трубопроводу ведется учет и по этому каналу есть нештатные ситуации.			
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 датчиков температуры, датчиков давления холодной воды и барометрического давления).</p> <p>Цифра 0 (состояние 0) в той или иной позиции означает, что соответствующая 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:</p> <p>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
<p>Значение параметра:</p> <p>первые 6 символов до разделителя – дата (ддммгг); вторые 6 символов – время (ччммсс)</p>			
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	дд-мм-гг	01-01-00	Текущая календарная дата
Дата		31-12-99	
Начальное значение задается параметром 020.			

061	дд-мм-гг	00:00:00	Текущее календарное время
Время		23:59:59	
Начальное значение задается параметром 021.			

063	°С	—	Температура наружного воздуха
Тнв			
Применение – для контроля режимов газоснабжения			

064	МПа	—	Барометрическое давление
Рб	кгс/см ²		
Единицы измерения в зависимости от параметра 030			

078	МПа	—	Архив Часовой значений барометрического давления
Рб(ч)	(кгс/см ²)		
078н01...078н1080			
Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые 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			

079	МПа	—	Архив Суточный значений барометрического давления
Рб(с)	(кгс/см ²)		
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	МПа	—	Архив помесчный значений барометрического давления
Рб(м)	(кгс/см ²)		

080н01...080н24

Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за 2 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)	°C	—	Архив Часовой значений температуры наружного воздуха
-----------------------------	----	---	--

082н01...082н1080

Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые 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.

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...084н24

Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения параметра не менее чем за 2 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...090н1080

Архив представляет собой массив, содержащий часовые значения параметра не

менее чем за 45суток. 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 ti(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 ti (м)	ч		Архив Месячный значений времени интегрирования (работы узла)
092н00...092н24			
Архив представляет собой массив, содержащий месячные значения параметра не менее чем за 2 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...096н400			
Архив представляет собой массив, содержащий 400 элементов В процессе экс-			

плутации 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...097н400 Архив представляет собой массив, содержащий 400 элементов. Если длительность перерыва в электропитании больше значения Θ задаваемого параметром 023н00, то этот перерыв заносится в архив с указанием времени и даты начала перерыва. При переполнении архива самые старые записи затираются и вместо них записываются новые данные.			

098 НСа	б/р		Архив сообщений о нештатных ситуациях
096н00...096н400 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
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
099н00 Тип	Строка	961.mvyu-xxxx	Тип прибора
Символами представлены значения следующих полей: m – модель прибора (цифра 1 или 2); v – буква–разделитель; уу – номер версии ПО; xxxx – самоидентификатор немодифицируемой части ПО.			
099н01 ЗН	Строка	k-nnnnn-fffff	Заводской номер прибора и код изготовителя
Символами представлены значения следующих полей: k – код изготовителя; nnnnn – заводской номер;			

ffff – служебная информация			
099н02 ИМ	Строка	Строка	Вариант 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 входному каналу.			
056к*н01 Ki	б/р	0,95...1,05	Юстировочный коэффициент по токовому каналу
Значение параметра определяется на этапе регулировки, в процессе эксплуатации не изменяется.			

057			Параметр состояния входов термосопротивлений
Параметр представляет собой структуру из двух элементов.			
057к*н00 Rk	Ом		Сопротивление по каналу
Значение параметра – измеренное значение сопротивления по соответствующему входному каналу.			
057к*н01 Kr	б/р	0,95...1,05	Юстировочный коэффициент по каналу сопротивления
Значение параметра определяется на этапе регулировки, в процессе эксплуатации не изменяется.			

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 входному каналу.			
058к*н01 Ким	б/р		Количество импульсов по каналу
Значение параметра определяется на этапе регулировки, в процессе эксплуатации			

не изменяется.

4.4.3 Вычисляемые параметры, относящиеся к трубопроводу

149т*			Справочные параметры – физические характеристики газа
Параметр представляет собой структуру из 13 элементов.			
149т*н00 Re	б/р		Число Рейнольдса
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
149т*н01 Ro	кг/м ³		Плотность сухой части газа при рабочих условиях
149т*н02 Roc	кг/м ³		Плотность сухой части газа при стандартных условиях
149т*н03 Rovc	кг/м ³		Плотность влажного газа при стандартных условиях
149т*н04 Rov	кг/м ³		Плотность влажного газа при рабочих условиях
149т*н05 Фр	%		Относительная влажность газа при рабочих условиях
149т*н06 hг	МДж/м ³ (ккал/м ³)		Удельная объемная теплота сгорания
149т*н07 Адиаб	б/р		Показатель адиабаты
149т*н08 mu	мкПа·с		Динамическая вязкость
149т*н09 К	б/р		Коэффициент сжимаемости газа
149т*н10 Ps	МПа кгс/см ²		Давление водяного пара на линии насыщения
Значение параметра определено только для насыщенного пара			
149т*н11	б/р		Коэффициент расширения газа

E			
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
149т*н12 Ap	б/р		Коэффициент расхода газа
Значение параметра определено только для метода переменного перепада давления			
149т*н13 Ksh	б/р		Коэффициент шероховатости трубопровода
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.			

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 (для вычислений)
Абсолютное давление либо совпадает с измеренным, либо равно сумме избыточного давления и барометрического.			

156т* T	°C		Температура газа

157т* G	т/ч		Массовый расход газа
Массовый расход влажного газа или сухой части влажного газа в зависимости от значения параметра 101т*н01			

158т* Qp	м ³ /ч		Объемный расход газа при рабочих условиях
Объемный расход влажного газа или сухой части влажного газа в зависимости от значения параметра 101т*н01			

159т* Q	м ³ /ч		Объемный расход газа при стандартных условиях
Объемный расход влажного газа или сухой части влажного газа в зависимости от значения параметра 101т*н01			

160т* M	т		Масса газа нарастающим итогом
Масса влажного газа или сухой части влажного газа в зависимости от значения параметра 101т*н01			

162т* V	[тыс]м ³ /ч		Объем газа при стандартных условиях нарастающим итогом
Объем влажного газа или сухой части влажного газа в зависимости от значения параметра 101т*н01			

163т* V	м ³		Объем газа при рабочих условиях нарастающим итогом
Значение параметра определено только для случая, когда применяются датчики объема с числоимпульсным выходным сигналом. Вычисляется объем влажного газа; значения параметра выводятся в формате счетных механизмов датчиков.			

165т* Фи	%		Измеренная относительная влажность
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик влажности			

166т* hги	МДж/м ³ (ккал/м ³)		Измеренная удельная объемная теплота сгорания
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик калорийности			

167т* Рои	кг/м ³		Измеренная плотность
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик плотности. Плотность может измеряться при стандартных или рабочих условиях.			

171т* Qo1 g1	м ³ /ч, т/ч		Измеренный расход влажного газа
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

195т* ΔР(ч), Qo(ч) g(ч)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Часовой средних значений измеряемых перепада давления или расхода газа
<p>195т*н01...195т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.</p>			

196т* ΔP(с), Qo(с) g(с)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Суточный средних значений измеряемых перепада давления или расхода газа
196т*н01...196т*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.			

197т* ΔP(м), Qo(м) g(м)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Месячный средних значений измеряемых перепада давления или расхода газа
197т*н01...197т*н24 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.			

200т* Т(ч)	°С		Архив Часовой средних значений температуры газа
200т*н01...200т*н1080 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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)	°С		Архив Суточный средних значений температуры газа
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)	$^{\circ}\text{C}$		Архив Месячный средних значений температуры газа
<p>202т*н01...02т*н24</p> <p>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.</p>			

205т* Ра(ч)	МПа кгс/см ²		Архив Часовой средних значений абсолютного давления
<p>205т*н01...205т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.</p>			

206т* Ра(с)	МПа кгс/см ²		Архив Суточный средних значений абсолютного давления
<p>206т*н01...206т*н366</p> <p>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.</p>			

207т* Ра(м)	МПа кгс/см ²		Архив Месячный средних значений абсолютного давления
<p>207т*н01...207т*н24</p> <p>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.</p>			

210т* М(ч)	т		Архив Часовой значений массы га- за
210т*н01...210т*н1080 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 45 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 газа
211т*н01...211т*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.			

212т* М(м)	т		Архив Месячный значений массы газа
212т*н01...212т*н24 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* V(ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Часовой значений объема газа при стандартных условиях
215т*н01...215т*н1080 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 45 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* V(ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Суточный значений объема газа при стандартных условиях
216т*н01...216т*н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения пара-			

метра 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* V(ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Месячный значений объема газа при стандартных условиях
217т*н01...217т*н24 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.			

220т* Vo(ч)	[тыс]м ³		Архив Часовой значений объема газа при рабочих условиях
220т*н01...220т*н1080 Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 45 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* Vo(с)	[тыс]м ³		Архив Суточный значений объема газа при рабочих условиях
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* Vo(м)	[тыс]м ³		Архив Месячный значений объема газа при рабочих условиях
222т*н01...222т*н24 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.			

225т* hg(ч)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Часовой значений средне- взвешенной удельной объемной теплоты сгорания
<p>225т*н01...225т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.</p>			

226т* hg(с)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Суточный значений средне- взвешенной удельной объемной теплоты сгорания
<p>226т*н01...226т*н366</p> <p>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.</p>			

227т* hg(м)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Месячный значений сред- невзвешенной удельной объемной теплоты сгорания
<p>207т*н01...207т*н24</p> <p>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.</p>			

234т* to(ч)	ч		Архив Часовой значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
<p>234т*н01...234т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за 45 суток. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или</p>			

печатать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.

235т* to(с)	ч		Архив Суточный значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
<p>235т*н01...235т*н366</p> <p>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.</p>			

236т* to(м)	ч		Архив Месячный значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
<p>236т*н01...236т*н24</p> <p>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.</p>			

238т* Д1(ч)	Опр. дат- чиком		Архив Часовой средних значений параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>238т*н01...238т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

239т* Д1(с)	Опр. дат- чиком		Архив Суточный средних значений параметра, измеряемого пер-
------------------------	--------------------	--	---

			вым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>239т*н01...239т*н366</p> <p>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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

240т* Д1(м)	Опр. дат- чиком		Архив Месячный средних значений параметра, измеряемого первым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>240т*н01...240т*н24</p> <p>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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

242т* Д2(ч)	Опр. дат- чиком		Архив Часовой средних значений параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>242т*н01...242т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

243т*	Опр. дат-		Архив Суточный средних значе-
--------------	-----------	--	-------------------------------

Д2(с)	чиком		ний параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>243т*н01...243т*н366</p> <p>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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

244т* Д2(м)	Опр. дат- чиком		Архив Месячный средних значений параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>244т*н01...244т*н24</p> <p>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.</p> <p>О назначении архива см. параметр 126т*.</p>			

245т* НСо(ч)	Опр. дат- чиком		Архив Часовой обобщенных сообщений о нештатных ситуациях
<p>245т*н01...245т*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий обобщенные сообщения о нештатных ситуациях (НС) по каждому трубопроводу не менее чем за 45 суток. Значение элемента массива представляет собой строку из 8 символов; символы могут принимать значения только 0 или 1. Каждый из символов фиксирует факт существования (1) или отсутствия (0) в течение рассматриваемого часа определенных нештатных ситуаций (НС).</p> <p>Так, первый слева символ зарезервирован и равен 0;</p> <p>второй символ также зарезервирован и равен 0</p> <p>третий символ равен 1, если какое-то время в течение данного часа наблюдалась любая из НС по датчику барометрического давления (список НС приведен в разделе 9);</p>			

четвертый символ равен 1 – НС по датчику расхода или перепада давления по трубопроводу;

пятый символ равен 1 – НС по датчику температуры по трубопроводу;

шестой символ равен 1 – НС по датчику давления по трубопроводу;

седьмой символ равен 1 – НС, связанная с ошибками вычислений по трубопроводу;

восьмой символ равен 0 и зарезервирован для дальнейшего.

Первые семь символов устанавливаются в единицу также в том случае, если в течение часа был перерыв питания или отказ АЦП в целом.. Для точной идентификации НС и продолжительности их действия необходимо проанализировать архивы 098 и 097 за соответствующие интервалы времени.

246т* НСо(с)	Опр. дат- чиком		Архив Суточный обобщенных сообщений о нештатных ситуациях
246т*н01...246т*н366			
Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за год. Значение элемента массива представляет собой строку из 8 символов; символы могут принимать значения только 0 или 1. Каждый из символов фиксирует факт существования (1) или отсутствия (0) в течение рассматриваемых суток определенных нештатных ситуаций (НС). Элемент суточного архива формируется логическим сложением элементов часового архива.			

247т* НСо(м)	Опр. дат- чиком		Архив Месячный обобщенных сообщений о нештатных ситуациях
247т*н01....247т*н24			
Архив представляет собой массив, содержащий значения параметра не менее чем за два года. Значение элемента массива представляет собой строку из 8 символов; символы могут принимать значения только 0 или 1. Каждый из символов фиксирует факт существования (1) или отсутствия (0) в течение рассматриваемого месяца определенных нештатных ситуаций (НС). Элемент суточного архива формируется логическим сложением элементов суточного архива. При этом месяц отсчитывается от расчетного дня, задаваемого параметром 025.			

4.4.4 Вычисляемые параметры, относящиеся к потребителю

348п* Q	[тыс]м ³ /ч		Объемный расход газа при стандартных условиях по потребителю

350п* G	кг/ч т/ч		Массовый расход газа по потребителю
--------------------------	-------------	--	-------------------------------------

--	--	--	--

358п* V	[тыс]м ³ /ч		Объем газа при стандартных условиях по потребителю

360п* M	кг т		Масса газа по потребителю

400п* M (ч)	кг т		Архив Часовой значений массы газа по потребителю
<p>400п*н01...400п*н1080</p> <p>Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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* M (с)	кг т		Архив Суточный значений массы газа по потребителю
<p>401п*н01...401п*н366</p> <p>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.</p>			

402п* M (м)	кг т		Архив Месячный значений массы газа по потребителю
<p>402п*н01...402п*н24</p> <p>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.</p>			

405п* V (ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Часовой значений объема газа при стандартных условиях по потребителю
------------------------------	------------------------	--	--

405п*н01...405п*н1080

Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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* V (с)	[тыс]м ³ /ч		Архив Суточный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю
------------------------------	------------------------	--	---

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* V (м)	[тыс]м ³ /ч		Архив Месячный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю
------------------------------	------------------------	--	---

407п*н01...407п*н24

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.

410т* hg(ч)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Часовой значений средневзвешенной удельной объемной теплоты сгорания по потребителю
------------------------------	---	--	---

410т*н01...410т*н1080

Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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.

411т* hg(с)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Суточный значений средневзвешенной удельной объемной теплоты по потребителю сгорания
------------------------------	---	--	--

411т*н01...411т*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.

412т* hg(м)	МДж/м ³ ккал/м ³		Архив Месячный значений средневзвешенной удельной объемной теплоты сгорания по потребителю
------------------------------	---	--	--

412т*н01...412т*н24

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.

415п* Vл (ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Часовой значений объема газа при стандартных условиях по потребителю при сверхлимитном расходе
-------------------------------	------------------------	--	--

415п*н01...415п*н1080

Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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* Vл (с)	[тыс]м ³ /ч		Архив Суточный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю при сверхлимитном расходе
-------------------------------	------------------------	--	---

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* Vл (м)	[тыс]м ³ /ч		Архив Месячный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю при сверхлимитном расходе
417п*н01...417п*н24 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.			
420п* Vс (ч)	[тыс]м ³ /ч		Архив Часовой значений объема газа при стандартных условиях по потребителю сверх суточной нормы
420п*н01...420п*н1080 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за 45 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* Vс (с)	[тыс]м ³ /ч		Архив Суточный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю сверх суточной нормы
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* Vс (м)	[тыс]м ³ /ч		Архив Месячный значений объема газа при стандартных условиях по потребителю сверх суточной нормы
422п*н01...422п*н24 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.

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 элемента здесь и далее для наглядности выделен жирным шрифтом, чтобы отличить его от признаков печати
045н03	061000000	Текущее время
045н04	003000000	Спецификация-1 внешнего оборудования
045н05	004000000	Спецификация-2 внешнего оборудования
045н06	022EE000001	Коррекция часов прибора
045н07	03700000001	Константное значение барометрического давления
045н08	04000000001	Константное значение температуры наружного воздуха
045н09	125EEEE000001	Состав газа
045н10	105EEEE000001	Константное значение влажности газа
045н11	005EE000001	Список команд для обеспечения передачи данных GSM-модемом по технологии GPRS
045н12	007EE000001	Список команд для обеспечения сбора статистики о работе GSM-модема по технологии GPRS
045н13	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	06000000001	Текущая дата. Адрес элемента здесь и далее выделен жирным шрифтом, чтобы отличить его от признаков печати
046н03	061000000	Текущее время
046н04	064000001	Барометрическое давление
046н05	063000001	Температура наружного воздуха
046н06	150EE00001	Результат преобразования измеренных значений перепада давления
046н07	155EE000001	Абсолютное давление газа (для вычислений)
046н08	156EE000001	Температура газа
046н09	157EE000001	Массовый расход газа
046н10	158EE000001	Объемный расход газа при рабочих условиях
046н11	159EE000001	Объемный расход газа при стандартных условиях
046н12	165EE000001	Измеренная влажность
046н13	166EE000001	Измеренная удельная теплота сгорания
046н14	167EE000001	Измеренная плотность
046н15	171EE000001	Измеренный расход
046н16	180EE000001	Результат измерений первым дополнительным датчиком по трубопроводу
046н17	181EE000001	Результат измерений вторым дополнительным датчиком по трубопроводу
046н18	348EE000001	Объемный расход газа при стандартных условиях по потребителю

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.
-----------------------	---	--------------------------------------

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. Адрес элемента здесь и далее выделен жирным шрифтом, чтобы отличить его от признаков печати
047н03	061000000	Текущее время
047н04	162EE000100	Объем газа при стандартных условиях по трубопроводу нарастающим итогом
047н05	196EE01010000	Среднее значение измеряемого перепада давления или расхода за прошедшие сутки
047н06	197EE01000100	Среднее значение измеряемого перепада давления или расхода за прошедший месяц
047н07	201EE01010000	Среднее значение температуры газа за прошедшие сутки
047н08	202EE01000100	Среднее значение температуры газа за прошедший месяц
047н09	206EE01010000	Среднее значение абсолютного давления газа за прошедшие сутки
047н10	207EE01000100	Среднее значение абсолютного давления газа за прошедший месяц
047н11	216EE01010000	Объем газа при стандартных условиях за прошедшие сутки
047н12	217EE01000100	Объем газа при стандартных условиях за прошедший месяц
047н13	358E000100	Объем газа при стандартных условиях по потребителю нарастающим итогом
047н14	406E01010000	Объем газа при стандартных условиях за прошедшие сутки по потребителю
047н15	407E01000100	Объем газа при стандартных условиях за прошедший месяц по потребителю

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. Адрес элемента здесь и далее выделен жирным шрифтом, чтобы отличить его от признаков печати
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	013EE000000	Настройка диагностики
048н13	015000000	Управление печатью отчетов и архивированием данных
048н14	020000000	Календарная дата ввода прибора в эксплуатацию или начальная дата при включении прибора.
048н15	02100000	Астрономическое время суток ввода прибора в эксплуатацию или начальное время при включении прибора.
048н16	022EE000000	Корректор часов прибора
048н17	023000000	Минимальное время перерыва (отсутствия) электропитания, классифицируемое прибором как сбой по электропитанию.
048н18	024000000	Расчетный час для формирования суточных архивов и регистрации параметров на устройстве печати.
048н19	02500000	Расчетный день для формирования месячных архивов и регистрации параметров на устройстве печати.

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
048н20	030EE000000	Единицы измерения и дискретность интегрирования
048н21	031EE000000	Описание обслуживаемых прибором трубопроводов, потребителей
048н22	032EEEE000000	Описание датчика с токовым выходным сигналом
048н23	033EEEE000000	Описание датчика с выходным сигналом сопротивления
048н24	034EEEE000000	Описание датчика с импульсным (двухпозиционным) выходным сигналом
048н25	037EE000000	Назначение датчика барометрического давления
048н26	038EEEE000000	Назначение адресов адаптеров-расширителей
048н27	040EE000000	Назначение датчика температуры наружного воздуха
048н28	099000000	Идентификатор прибора
048н29	100EE000000	Идентификатор трубопровода
048н30	101EE000000	Тип газа по трубопроводу
048н31	102EEEE000000	Параметры трубопровода и тип датчика расхода
048н32	103EEEE000000	Описание сужающего устройства
048н33	105EEEE000000	Назначение датчика влажности
048н34	106EEEE000000	Назначение датчика удельной теплоты сгорания
048н35	107EEEE000000	Назначение датчика плотности
048н36	108EEEE000000	Градуировочная характеристика датчика расхода типа Gilflo
048н37	109EEEE000000	Назначение датчика расхода
048н38	110EEEE000000	Назначение датчиков перепада давления
048н39	113EEEE000000	Назначение датчика давления газа
048н40	114EEEE000000	Назначение датчика температуры газа
048н41	115EEEE000000	Ограничения по расходу
048н42	120EE000000	Константное значение объемного расхода газа на случай перерывов в электропитании
048н43	122EEEE000000	Назначение первого дополнительного датчика по трубопроводу
048н44	123EEEE000000	Назначение второго дополнительного датчика по трубопроводу
048н45	124EE000000	Правило использования двухпозиционных датчиков
048н46	125EEEE000000	Состав газа
048н47	126EE000000	Назначение дополнительных архивов

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
048н48	300E 000000	Идентификатор потребителя
048н49	301E 000000	Описание схемы потребления газа
048н50	302E 000000	Лимит расхода
048н51	305E 000000	Среднесуточная норма поставки

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

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 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.

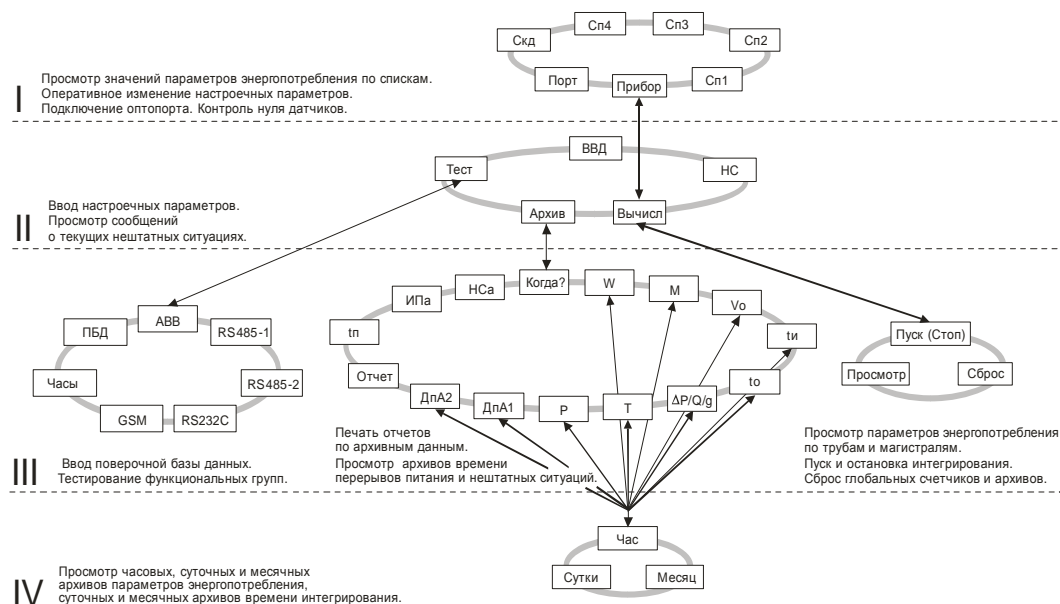


Рисунок 5.1 – Структура меню

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 газоснабжения, 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 ↵, 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 коммерческих расчетов по трубопроводам и потребителям (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 корректора 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 про-

ванном 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 \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).

[illegible]

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:

[illegible]

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 более минуты.

Если прибор опломбирован, то измененные в процессе его работы 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 \Downarrow на табло выводится меню архивов:

[illegible]

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

Пункт меню	Пояснения
	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.
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.
то	Время работы при ненулевом расходе Вход в архив, содержащий информацию о продолжительности в часах времени учета количества газа по трубопроводам. Подсчитывается только то время, когда измеряемый расход больше уставки на отсечку самохода соответствующего расходомера.
Т	Температура газа Вход в архив, содержащий средние значения температуры газа по трубопроводам, температуры холодной воды и температуры наружного воздуха.
Р	Давление газа Вход в архив, содержащий средние значения давления газа по трубопроводам, давления холодной воды и барометрического давления.
$\Delta P/Q_0/g$	Перепад/расход (объем) Вход в архив, содержащий средние значения перепада давления, или расхода газа или объема по трубопроводам в зависимости от применяемых датчиков
ДпА1	Дополнительные измеряемые параметры

Пункт меню	Пояснения
	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)
М	Масса Масса газа по трубопроводам и потребителям
V	Объем газа при стандартных условиях по трубопроводам и потребителям
Vo	Объем газа при рабочих условиях по трубопроводам
Vл	Объем газа при сверхлимитном расходе по потребителям
Vсн	Объем газа сверх суточной нормы по потребителям
hг	Теплота сгорания Средневзвешенная удельная объемная теплота сгорания по трубопроводам и потребителям

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.

T	t	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:

T	(с)	t	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 "*" и при выводе его на табло правее символа "=" будет выведен символ "*" (см. описание параметра 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 газа могут вычисляться (см. описание параметра 115) либо независимо от величины расхода по трубопроводу, либо только при расходе большем, чем значение уставки на отсечку самохода; во втором случае при перекрытии трубопровода соответствующие элементы архивов не вычисляются и по ним тоже выводится сообщение **Нет данных**. Если прибор опломбирован, то при перерывах питания вычисления ведутся по константам массового расхода, температуры и давления.

Если после работы с некоторым архивом (например, W) нажать клавишу МЕНЮ и затем выбрать другой архив (например, M), то просмотр его начнется с того момента времени, на котором закончился просмотр предыдущего архива. Разумеется, время начала просмотра изменить, вновь войдя предварительно в пункт Когда?

5.5 Пуск и останов вычислений, сброс глобальных счетчиков и архивов

5.6.1 Пуск, остановка и сброс показаний корректора

Для того, чтобы прибор вычислял объем газа, необходимо выполнить процедуру пуска. Пуск и остановка могут быть выполнены только в состоянии прибора "Защита выключена" (см. раздел 3). После пуска на счет прибор должен быть переведен в состояние "Защита включена" за исключением работы в технологическом режиме.

Глобальные счетчики - это ячейки памяти, где хранятся вычисляемые нарастающим итогом с момента пуска на счет значения массы и объема газа по трубопроводам, значения массы по потребителям. Очистка (сброс) счетчиков также возможна только при выключенной защите. Для выполнения процедур пуска, остановки или сброса глобальных счетчиков выбирают пункт меню **Прибор**, входят в него, нажимая клавишу ⇩, и в меню уровня II входят в пункт меню **Вычисл.** При этом, на табло будет выведено:

П	у	с	к	П	р	о	с	м	о	т	р	С	б	р	о	с

Далее нажимается клавиша ⇩. На табло выводится запрос на подтверждение операции: **Выполнить пуск?**

Для подтверждения следует нажать клавишу ВВОД. В случае выполнения операции пуска на счет табло примет следующий вид:

С	т	о	п	П	р	о	с	м	о	т	р	С	б	р	о	с

То есть, пункт меню **Пуск** заменяется на пункт **Стоп**. Попытка осуществить пуск или остановку счета при опломбированном приборе приводит к появлению на табло сообщения **Защита!**. Через 1-2 секунды сообщение снимается и восстанавливается прежний вид табло.

Ранее было отмечено, что прибор контролирует необходимость ввода некоторых параметров (см. раздел 4.1). Поэтому, если какой-то из контролируемых параметров не введен, то пуск не производится, а на табло выводится на 1-2 секунды сообщение:

Д	о	п	о	л	н	и	т	е		б	а	з	у						
д	а	н	н	ы	х	!													

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	.	-	Е							

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.

5.6.2 Работа корректора 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	п	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 и корректировка 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 за-

[illegible]

Далее следует задать по входу датчика требуемое внешнее воздействие (здесь, перепад давления), по величине равное введенному значению диапазона.

Корректировка диапазона сводится к определению поправки на крутизну характеристики соответствующего датчика. Поправка же вычисляется путем деления измеренного значения параметра на заданное значение диапазона.

Для корректировки диапазона следует нажать клавишу ВВОД. При этом, если измеренное и заданное значения диапазона отличаются не более, чем на $\pm 3\%$, то будет рассчитана поправка на крутизну соответствующего датчика и измеренное значение будет приведено к заданному. При этом на табло будет выведено значение поправки на крутизну, например, для данного случая:

I	K	P	κ	0	1	=	0	.	9	9	9	9	2	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

В данном примере ИРк01 –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 символьные обозначения:

- по системному каналу: Рб - для датчиков барометрического давления;
- Рхв - для датчиков давления холодной воды;
- по трубопроводам: $\Delta P_{1т*}$, $\Delta P_{2т*}$, $\Delta P_{3т*}$ - для датчиков перепада давления;
- $P_{т*}$ - для датчиков давления;
- $P_{д1т*}$ (или $\Delta P_{д1т*}$), $P_{д2т*}$ (или $\Delta P_{д2т*}$) – 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 АРС43. 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

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 прило-

жении Б. Если печать невозможна (нет принтера или он неисправен), то появится и через секунду исчезнет сообщение: "Нет ресурса".

5.8 Тестирование функциональных групп и ввод поверочной базы

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
ABV	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 761.2) 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.
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 неопломбиро-

Рисунок 5.2 – Табло прибора в режиме тестирования АВВ. а) тестирование токовых входов (здесь X11 - номер разъема одного из токовых входов); б) тестирование входов сопротивлений; в) тестирование числоимпульсных входов.

5.9 Приведение настроек в исходное состояние

В процессе эксплуатации может возникнуть необходимость приведения настроек прибора в некоторое исходное состояние. Для этого нужно выключить питание прибора, перевести его в состояние "защита выключена" (см. 3.1), нажать клавишу ВВОД и, не отпуская ее, вновь включить питание. Клавишу ВВОД можно отпустить через 2-3 секунды. На табло должна появиться и погаснуть надпись: **Начальное состояние**, а затем должны последовательно выводиться сообщения о выполняемых тестах. Если прибор находится в состоянии "защита включена", должна появиться и погаснуть надпись: **Защита!**.

При выполнении процедуры перевода настроек в исходное состояние выполняется ряд тестов. В случае ошибки при выполнении теста базы данных (Тест БД) на табло выводится номер параметра, на котором прервался тест. В этом случае нужно повторить процедуру, и если ошибка появится вновь, то прибор подлежит ремонту.

В результате выполнения данной операции уничтожаются архивы и значения введенных ранее настроечных параметров.

6 Безопасность

Корректоры по способу защиты от поражения электрическим током соответствуют классу "0" по ГОСТ Р МЭК 536 и не имеют открытых проводящих частей. Защита оператора от поражения электрическим током обеспечивается недоступностью потенциально опасных частей корректоров (разъемы для подключения внешних цепей и цепи питания защищены от свободного доступа крышкой, которая не может быть удалена без применения инструмента).

Электрическая изоляция цепи питания относительно остальных цепей (RS-485, RS-232, входных и сигнализации) выдерживает воздействие испытательного напряжения 1500 В частотой (50 ± 1) Гц, а остальных цепей между собой – 500 В той же частоты.

Электрическое сопротивление изоляции между цепями – не менее 200 МОм.

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

7 Подготовка к работе и порядок работы

7.1 Общие указания

После распаковки корректора необходимо проверить его комплектность на соответствие паспорту. Затем Корректор 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 корректора. Рекомендуется его установку выполнять в последнюю очередь, по окончании монтажа электрических цепей.

7.2 Монтаж электрических цепей

Подключение датчиков и прочего внешнего оборудования к Корректору 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 $1,5 \text{ мм}^2$. 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.

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 на-грузок 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 корректора. 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 порождать 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 между Корректором не должны превышать:

- 10 км для преобразователей с выходным сигналом тока;
- 2 км для преобразователей температуры; при этом суммарное сопротивление каждой пары проводов (прямого и обратного) должно быть не более 100 Ом;
- 1 км для преобразователей с импульсными выходными сигналами; при этом суммарное сопротивление каждой пары проводов (прямого и обратного) должно быть не более 100 Ом, а частота следования импульсов - не более 5000 Гц при скважности 2;
- 10 м - для оборудования с интерфейсом RS232;
- 1 км - для оборудования с интерфейсом RS485.

Электрическое сопротивление изоляции между проводами, а также между каждым проводом и экранированной оплеткой или землей должно быть не менее 200 МОм – это требование обеспечивается выбором используемых кабелей и качеством выполнения монтажа цепей.

При работе с корректором следует иметь в виду, что

- "минусовые" контакты входных сигналов 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.

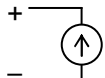
Эти группы цепей гальванически не отделены друг от друга, однако соединять общие контакты, принадлежащие разным группам, не допускается.

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 корректора

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 входных сигналов тока и двухпозиционных

Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
1	X11:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)

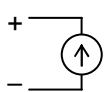
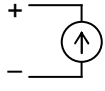
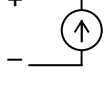
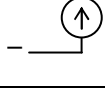
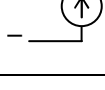
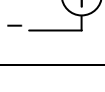
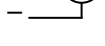
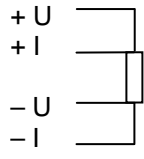
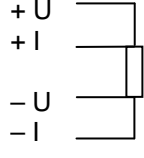
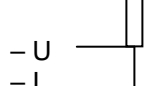
Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
	X11:2		
2	X12:1 X12:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
3	X13:1 X13:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
4	X14:1 X14:2		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (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		Термопреобразователь сопротивления

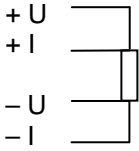
Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
	X21:3 X21:4		
4	X22:1 X22:2 X22:3 X22:4		Термопреобразователь сопротивления

Таблица 7.4 – Подключение частотных (числоимпульсных) и двухпозиционных входных сигналов





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

Цепь прибора		Внешняя цепь			
Обозначение	Контакт	Обозначение	Контакт		Спецификация
			DB9	DB25	
		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
RS485 (B)	X4:2	B			
(только для мод. 761.2)					

Таблица 7.6 – Подключение входной и выходной двухпозиционных цепей

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

7.3 Настройка и 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 5.10.

Далее нужно ввести базу данных с компьютера, используя поставляемое с прибором программное обеспечение, или с клавиатуры по инструкциям раздела 5.3. Порядок ввода настроечных параметров указан в разделе 4.2.

После ввода базы данных следует произвести пробный пуск прибора на счет по инструкциям раздела 5.6. 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 Сп4.

После успешного пробного пуска и перед вводом в эксплуатацию следует остановить счет и сбросить глобальные счетчики и архивы так, как это изложено в разделе 5.6, а затем снова осуществить пуск.

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-ДТЧ:1	Неправильное назначение датчиков. В базе данных ошибочно на один и тот же вход назначены датчики разных физических величин
04	с-АВВ:1	Ошибка АВВ. Если данная НС фиксируется постоянно, то прибор подлежит ремонту.
05	с-Ік01:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 1. При исправном приборе эта НС может возникнуть, если перепутана полярность при подключении датчика или датчик неисправен. Если прибор исправен, сообщение о данной НС снимется после отключения соответствующего датчика.
06	с-Ік02:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 2 См. пояснение к НС с –Ік01
07	с-Ік03:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 3 См. пояснение к НС с –Ік01
08	с-Ік04:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 4 См. пояснение к НС с –Ік01
09	с-Ік05:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 5 См. пояснение к НС с –Ік01
10	с-Ік06:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 6 См. пояснение к НС с –Ік01
11	с-Ік07:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 7 См. пояснение к НС с –Ік01

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
12	с-Ik08:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 8 См. пояснение к НС с –Ik01
13	с-Адр1	Ошибка связи с адаптером по адресу 1
14	с-Адр2	Ошибка связи с адаптером по адресу 2
15	с-Адр3	Ошибка связи с адаптером по адресу 3
16	с-Адр4	Ошибка связи с адаптером по адресу 4
17	с-Адр5	Ошибка связи с адаптером по адресу 5
18	с-Адр6	Ошибка связи с адаптером по адресу 6
19	с-Адр7	Ошибка связи с адаптером по адресу 7
20	с-Адр8	Ошибка связи с адаптером по адресу 8
21	с-Rk1:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 1 При исправном приборе эта НС может возникнуть при обрыве цепи или если перепутана полярность при подключении. Для проверки исправности прибора можно подключить по четырехпроводной схеме любое сопротивление подходящего номинала; если прибор исправен, то сообщение о данной НС снимется.
22	с-Rk2:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 2 См. пояснение к НС с-Rk1
23	с-Rk3:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 3 См. пояснение к НС с-Rk1
24	с-Rk4:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 4 См. пояснение к НС с-Rk1
25		Зарезервировано
26		Зарезервировано
27		Зарезервировано
28		Зарезервировано
29	с-PIС:1	Неисправность контроллера, обслуживающего импульсные входы
30	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.
31	с-Батар:1	Разряд элемента питания таймера Прибор подлежит ремонту
32	с-Р6ВМ:1	Р6 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 037н01

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
33	с-Р6НМ:1	Р6 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 037н01
34	с-ТнвВМ:1	Тнв больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 040н01
35	с-ТнвНМ:1	Тнв меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 040н01
36	с-У1:0	Сработала 1-я уставка. См. параметр 041
37	с-У2:0	Сработала 2-я уставка См. параметр 042
38	с-У3:0	Сработала 3-я уставка См. параметр 043
39	с-У4:0	Сработала 4-я уставка См. параметр 044
40	с-Скд:1	Контроль нуля и крутизны датчиков Устанавливается и снимается, соответственно, при входе в режим контроля датчиков и выходе из него
41	т*-Q/gВМ: 111111111111	Q/g больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 109т*н01
42	т*-Q/gНМ: 111111111111	Q/g меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 109т*н01
43	т*-ΔР1ВМ: 111111111111	ΔР1 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н01
44	т*-ΔР1НМ: 111111111111	ΔР1 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н01
45	т*-ΔР2ВМ: 111111111111	ΔР2 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н02
46	т*-ΔР2НМ: 111111111111	ΔР2 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н02
47	т*-ΔР3ВМ: 111111111111	ΔР3 больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н03
48	т*-ΔР3НМ: 111111111111	ΔР3 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 110т*н03
49	т*-РВМ: 111111111111	Р больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 113т*н01
50	т*-РНМ: 111111111111	Р меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 113т*н01
51	т*-ТВМ: 111111111111	Т больше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 114т*н01
52	т*-ТНМ: 111111111111	Т меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 114т*н01

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
53	т*-RoBM: 111111111111	Плотность газа выше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 107т*н01
54	т*-RoHM: 111111111111	Плотность газа меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 107т*н01
55	т*-ФиBM: 111111111111	Относительная влажность газа выше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 105т*н01
56	т*-ФиHM: 111111111111	Относительная влажность газа меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 105т*н01
57	т*-hrBM: 111111111111	Удельная теплота сгорания газа выше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 106т*н01
58	т*-hrHM: 111111111111	Удельная теплота сгорания газа меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 107т*н01
59	т*-ОТДХ: 111111111111	Параметры термодинамических характеристик вне области допустимых значений Значение температуры и/или давления газа вне области допустимых значений
60	т*-ΔP1/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP1 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
61	т*-ΔP2/1: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP1 См. раздел 2.7.2
62	т*-ΔP2/3: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP3 См. раздел 2.7.2
63	т*-ΔP3/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP3 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
64	т*-Отсеч: 000000000000	Отсечка самохода по ΔP(Q) См. описание датчиков по ссылке 109т*н01, 110т*н01
65	т*-P/ΔP: 111111111111	Отношение P/ΔP вне диапазона Измерения по методу переменного перепада давления ведутся при недопустимых условиях
66	т*-GBYЧ: 111111111111	G- некорректные вычисления Ошибка вычислений; проверьте базу данных
67	т*-OG/ΔP: 111111111111	Ограничение по G/ΔP Расход или перепад давления меньше значения ограничения, задаваемого параметром 115
68	т*-Re: 111111111111	Re – вне диапазона Измерения по методу переменного перепада давления

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
		ведутся при недопустимых условиях
69	Т*-Д1ВМ: 111111111111	Показания Д1 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. описание датчика по ссылке 122т*н01
70	Т*-Д1НМ: 111111111111	Показания Д1 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 122т*н01
71	Т*-Д2ВМ: 111111111111	Показания Д2 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. Описание датчика по ссылке 123т*н01
72	Т*-Д2НМ: 111111111111	Показания Д2 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 123т*н01
73	Т*-У1: 000000000000	Сработала 1-я уставка См. параметр 131т*
74	Т*-У2: 000000000000	Сработала 2-я уставка См. параметр 132т*
75	Т*-У3: 000000000000	Сработала 3-я уставка См. параметр 133т*
76	Т*-У4: 000000000000	Сработала 4-я уставка См. параметр 134т*
77	Т*-У5: 000000000000	Сработала 5-я уставка См. параметр 135т*
78	Т*-У6: 000000000000	Сработала 6-я уставка См. параметр 136т*
79	Т*-У7: 000000000000	Сработала 7-я уставка См. параметр 137т*
80	Т*-У8: 000000000000	Сработала 8-я уставка См. параметр 138т*
81	Т*-У9: 000000000000	Сработала 9-я уставка См. параметр 139т*
82	Т*-У10: 000000000000	Сработала 10-я уставка См. параметр 140т*
83	Т*-Интег: 111111111111	Ошибка интегрирования Ошибка вычислений; проверьте базу данных
84	Т*-ВТДХ 111111111111	Ошибка вычисления ТДХ газа Ошибка вычислений; проверьте базу данных
85	Т*-D20d20: 000000000000	D20, d20 не соответствуют ГОСТ 8.586. Диаметр трубопровода или диафрагмы не соответствует требованиям

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
		ГОСТ 8.586. Предупреждающее сообщение.
86	п*-У1:000000	Сработала 1-я уставка См. параметр 311п*
87	п*-У2:000000	Сработала 2-я уставка См. параметр 312п*
88	п*-У3:000000	Сработала 3-я уставка См. параметр 313п*
89	п*-У4:000000	Сработала 4-я уставка См. параметр 314п*

9 Транспортирование и хранение

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

Условия транспортирования:

- температура окружающего воздуха – от (-25) до 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 корректоров в транспортной таре соответствуют условиям транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

Приложение А

Пример базы данных

Предполагается, что по первому трубопроводу для измерения расхода применяется метод переменного перепада давления с использованием трех преобразователей перепада давления для расширения диапазона; по второму трубопроводу измерения производятся посредством датчика объемного расхода с токовым выходным сигналом; по третьему трубопроводу – посредством датчика объема с числоимпульсным выходным сигналом. Минимальный объем базы данных, необходимый для организации учета приведен в таблице А.1. Не указанные в таблице параметры имеют значения по умолчанию (см. раздел 4.1).

Таблица А.1 – Пример базы данных

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
Описание датчиков		
032к01н00	012	Датчик ΔP с выходным сигналом 4-20 мА (первый)
032к01н01	63	Верхний предел датчика ΔP , кПа
032к02н00	012	Датчик ΔP с выходным сигналом 4-20 мА (второй)
032к02н01	12	Верхний предел датчика ΔP , кПа
032к03н00	012	Датчик ΔP с выходным сигналом 4-20 мА (третий)
032к03н01	1,2	Верхний предел датчика ΔP , кПа
032к04н00	102	Датчик плотности при стандартных условиях с выходным сигналом 4-20 мА
032к04н01	2	Верхний предел измерений, кг/м ³
032к04н02	0,5	Нижний предел измерений, кг/м ³
032к05н00	062	Датчик объемного расхода с выходным сигналом 4-20 мА
032к05н01	600	Верхний предел датчика, м ³ /ч
032к06н00	032	Датчик абсолютного давления с выходным сигналом 4-20 мА
032к06н01	1	Верхний предел датчика, м ³ /ч
032к07н00	032	Датчик абсолютного давления с выходным сигналом 4-20 мА
032к07н01	1	Верхний предел датчика, м ³ /ч
032к08н00	032	Датчик абсолютного давления с выходным сигналом 4-20 мА
032к08н01	600	Верхний предел датчика, м ³ /ч
033к01н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к01н01	60	Верхний предел по температуре
033к01н02	-40	Нижний предел по температуре
033к02н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к02н01	60	Верхний предел по температуре

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
033к02н02	-40	Нижний предел по температуре
033к03н00	033	Датчик температуры - 100П по ГОСТ 6651-94
033к03н01	60	Верхний предел по температуре
033к03н02	-40	Нижний предел по температуре
034к01н00	010	Датчик объемного расхода с числоимпульсным сигналом
034к01н01	160	Верхний предел датчика, м ³ /ч
034к01н05	2	Уставка на отсечку самохода, м ³ /ч
034к01н08	1	Цена импульса, м ³ /имп
Общесистемные параметры		
008	001	Номер корректора
012	1	Признаки формирования сигнала о НС: формируется по любой НС
020	14-11-07	Дата ввода корректора в эксплуатацию - 14 ноября 2007 года.
021	10-00	Календарное время ввода корректора в эксплуатацию - 10 часов
030н00	00	Система единиц – СИ и м ³ , кг
031н00	111000000000	Сборка признаков обслуживания трубопроводов и потребителей – 3 трубы
031н01	110000	Сборка признаков обслуживания потребителей – 2 потребителя
036	333000000000	Входной двухпозиционный сигнал Д4 здесь сигнализирует о перекрытии трубопроводов при перерывах электропитания
037н00	760	Константа барометрического давления, мм.рт.ст.
037н01	0	Ссылка на описание датчика барометрического давления – датчик отсутствует
Параметры по первому трубопроводу		
100т01	1	Номер трубы
101т01н00	1	Полнокомпонентный состав по ВНИЦ СМВ
101т01н01	1	Вычислять объем влажного газа при стандартных условиях
102т01н00	1	Тип преобразователя расхода (объема) - диафрагма с угловым способом отбора (1)
102т01н01	100	Диаметр трубопровода, мм
102т01н02	0,00001	Коэффициент линейного расширения материала трубопровода

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
103т01н00	75	Диаметр диафрагмы, мм
103т01н01	0,00001	Коэффициент линейного расширения материала диафрагмы
105т01н00	5	Константа относительной влажности при стандартных условиях, %
105т01н01	0	Ссылка на описание датчика относительной влажности – датчик отсутствует
106т01н01	1	Удельная теплота сгорания, задана как вычисляемая высшая, МДж/м ³
107т01н01	0,68	Константа плотности, кг/м ³
107т01н01	03204	Адрес датчика плотности
110т01н00	63	Константа перепада давления кПа
110т01н01	03201	Адрес первого датчика перепада давления
110т01н02	03202	Адрес второго датчика перепада давления
110т01н03	03203	Адрес третьего датчика перепада давления
113т01н00	1	Константа абсолютного давления, МПа
113т01н01	03206	Адрес датчика давления
114т01н00	8	Константа температуры газа, °С
114т01н01	03301	Адрес датчика температуры
115т01н00	10	Нижний предел номинального диапазона измерений определяется по перепаду давления, при отсутствии расхода температура и давление не архивируются
115т01н01	10	Нижний предел номинального диапазона измерений расхода по 1 датчику, кПа
115т01н02	1	Нижний предел номинального диапазона измерений расхода по 2 датчику, кПа
115т01н03	0,25	Нижний предел номинального диапазона измерений расхода по 3 датчику, кПа
116т01н00	20	Константа температуры наружного воздуха, °С
116т01н01	0	Температура наружного воздуха не измеряется
120т01	5000	Константа расхода на случай перерыва в электропитании, м ³ /ч
125т01н00	85,53	Объемное содержание метана, %
125т01н01	2,044762	Объемное содержание этана, %
125т01н02	0,968095	Объемное содержание пропана, %
125т01н03	0	Объемное содержание И-бутана, %
125т01н04	0,009048	Объемное содержание Н-бутана, %
125т01н05	0,03619	Объемное содержание азота, %

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
125т01н06	3,890476	Объемное содержание диоксида углерода, %
125т01н07	2,759524	Объемное содержание сероводорода, %
Параметры по второму трубопроводу		
100т02	2	Номер трубы
101т02н00	0	Сокращенный состав по GERG-91
101т02н01	0	Вычислять объем сухого газа при стандартных условиях
102т02н00	12	Датчик расхода - преобразователь объемного расхода
102т02н01	100	Диаметр трубопровода, мм
102т02н02	0,00001	Коэффициент линейного расширения материала трубопровода
105т02н00	5	Константа относительной влажности при стандартных условиях, %
105т02н01	0	Ссылка на описание датчика относительной влажности – датчик отсутствует
106т02н01	1	Удельная теплота сгорания, задана как вычисляемая высшая, МДж/м ³
107т02н01	0,68	Константа плотности, кг/м ³
107т02н01	03204	Адрес датчика плотности
109т02н00	1000	Константа расхода, м ³ /ч
109т02н01	03205	Адрес датчика расхода
113т02н00	1	Константа абсолютного давления, МПа
113т02н01	03207	Адрес датчика давления
114т02н00	8	Константа температуры газа, °С
114т02н01	03302	Адрес датчика температуры
115т02н00	10	Нижний предел номинального диапазона измерений определяется по измеренному расходу, при отсутствии расхода температура и давление не архивируются
115т02н01	20	Нижний предел номинального диапазона измерений расхода по 1 датчику, кПа
116т02н00	20	Константа температуры наружного воздуха, °С
116т02н01	0	Температура наружного воздуха не измеряется
120т02	500	Константа расхода на случай перерыва в электропитании, м ³ /ч
125т02н05	0,03619	Объемное содержание азота, %
125т02н06	3,890476	Объемное содержание диоксида углерода, %
125т02н08	0,6799	Плотность сухого газа при стандартных условиях, кг/м ³
Параметры по третьему трубопроводу		
100т03	3	Номер трубы

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
101т03н00	2	Сокращенный состав по NX-19
101т03н01	0	Вычислять объем сухого газа при стандартных условиях
102т03н00	12	Тип преобразователя расхода (объема) - датчик объема с числоимпульсным выходным сигналом
102т03н01	100	Диаметр трубопровода, мм
102т03н02	0,00001	Коэффициент линейного расширения материала трубопровода
105т03н00	5	Константа относительной влажности при стандартных условиях, %
105т03н01	0	Ссылка на описание датчика относительной влажности – датчик отсутствует
106т03н01	1	Удельная теплота сгорания, задана как вычисляемая высшая, МДж/м ³
107т03н01	0	Плотность вычисляется по составу газа
109т03н00	160	Константа расхода, м ³ /ч
109т03н01	03401	Адрес датчика расхода с числоимпульсным сигналом
113т03н00	1	Константа абсолютного давления, МПа
113т03н01	03208	Адрес датчика давления
114т03н00	8	Константа температуры газа, °С
114т03н01	03303	Адрес датчика температуры
115т03н00	10	Нижний предел номинального диапазона измерений определяется по измеренному расходу, при отсутствии расхода температура и давление не архивируются
115т03н01	2	Нижний предел номинального диапазона измерений расхода по 1 датчику, кПа
116т03н00	20	Константа температуры наружного воздуха, °С
116т03н01	0	Температура наружного воздуха не измеряется
120т03	500	Константа расхода при стандартных условиях на случай перерыва в электропитании, м ³ /ч
125т03н05	0,03619	Объемное содержание азота, %
125т03н06	3,890476	Объемное содержание диоксида углерода, %
125т03н08	0,6799	Плотность сухого газа при стандартных условиях, кг/м ³
Параметры по первому потребителю		
300п1	1	Номер потребителя
301п1	110000000000	Описание схемы потребления – входят 1-й и 2-й трубопроводы
302п1	10000	Лимит объемного расхода по потребителю, м ³ /ч
305п1	240000	Среднесуточная норма поставки газа потребителю, м ³

Номер па- раметра	Значение (пример)	Пояснение
Параметры по второму потребителю		
300п2	1	Номер потребителя
301п2	001000000000	Описание схемы потребления – входит только 3-й тру- бопровод
302п2	7500	Лимит объемного расхода по потребителю, м ³ /ч
305п2	120000	Среднесуточная норма поставки газа потребителю, м ³

Приложение Б

Образцы форм отчетов

Стандартный отчет по трубопроводу за сутки - форма 1. Если расчетный час до 12-00 включительно, то в отчете указываются предшествующие сутки.

Если какие-либо данные в отчете помечены знаком *, то это означает, что на рассматриваемом интервале времени в работе корректора был перерыв (провал) в электропитании 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 (корректор не был пущен на счет), в соответствующей строке появится сообщение "нд" - нет данных.

Отчет по трубопроводу за месяц –форма 2 . Если расчетный день - до 15 числа включительно, то в отчете указывается предшествующий месяц; в противном случае - текущий.

Все сказанное выше применительно к отчетам по трубопроводам относительно учета нештатных ситуаций и датирования отчетов при различных значениях расчетных часа и суток справедливо и для отчетов по потребителям (формы 3, 4).

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

Форма 8 - справка по архиву произвольного параметра, которая может быть напечатана по команде оператора. В одной справке может быть не более 30 записей.

Форма 9 - справка по архиву регистрации изменений параметров настройки корректора в процессе его эксплуатации (параметр 096), которая может быть напечатана по команде оператора. В одной справке может быть не более 30 записей.

Пример формы № 1					
СПГ761 1734		Код трубопровода 53416		Квитанция 65281	
[Здесь печатаются значения 011н01]					
[Здесь печатаются значения 011н02]					
Учет газа по трубопроводу 2					
Отчет					
за расчетные сутки 27 сентября 2008 г.					
(расчетный час - 3 часа)					
Час	V	M	T	P	$\Delta P (Q_0, V_0)$
	м ³	кг	°C	МПа	кПа (м ³ /ч, м ³)
02	7000,1	4900,	11,37	0,67	40,03
01
...
03	7100,0	4901,1	11,45	0,71	42,6
	ИТОГО		СРЕДНИЕ		
	16800	11760,0	11,40	0,69	41,4

Время работы узла учета в течение суток тн=24 00 ч

Пример формы № 2

СПГ761 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65283

Учет газа по трубопроводу 2

[Здесь печатаются значения 011n01]

[Здесь печатаются значения 011n02]

Отчет

за расчетный месяц сентябрь 2008 г.

(расчетный день - 3 октября)

День	V	M	t _и	T	P		$\Delta P(Q_0, V_0)$
	м ³	кг	ч	°C	МПа	МДж/м ³	кПа (м ³ /ч, м ³)
22	7000,1	4900,0	24,00	11,37	0,67	32,3	40,04
21
...
13	7100,0	4901,1	24,00	11,45	0,71	32,1	41,2
	ИТОГО			СРЕДНИЕ			

Пример формы № 3

СПГ761 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65281

Учет газа по потребителю 1

[Здесь печатаются значения 011n01]

[Здесь печатаются значения 011n02]

Отчет

за расчетные сутки 27 сентября 2008 г.

(расчетный час - 3 часа)

Час	V	M
	м ³	кг
02	7000,1	4900,0
01
...
03	7100,0	4901,1
	ИТОГО	
	70600,2	49020,0

Время работы узла учета в течение суток t_и=24,00 чСредневзвешенная объемная удельная теплота сгорания H=32МДж/м³Объем газа, полученный при сверхлимитном расходе V_л=9904,2 м³

Пример формы № 4

СПГ761 1734 Код потребителя 63416 Квитанция 65286

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Учет газа по потребителю 1

Отчет

за расчетный месяц сентябрь 2008 г.

(расчетный день - 3 октября)

День	V	M	Vл	Vс	ti	H
	м ³	кг	м ³	м ³	ч	МДж/м ³
22	168000,1	117900,0	998,82	113,70	24,00	32,3
21
...
13	171000,0	119001,1	1001,11	114,45	24,00	32,1
	ИТОГО					СРЕДНИЕ

Пример формы № 5

СПГ761 1734 Квитанция 65534

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Справка

по архиву сообщений о нештатных ситуациях

(до 30 сообщений, предшествующих 14-10-98/23:00)

Статус	Код	Дата и время	Пояснение
Есть	t2-00-02	14-10-08/23:50	ДЕЛЬТА_P1 (Q1) больше верхнего метрологического предела
...
Нет	t4-03-02	14-10-08/23:55	P больше верхнего метрологического

Пример формы № 6

СПГ761 1734 Квитанция 65535

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Справка

по архиву диагностических сообщений, не влияющих на коммерческий учет

(до 30 сообщений, предшествующих 14-10-08/23:00)

Статус	Код	Дата и время	Пояснение
Есть	t2-05-06	14-10-08/23:50	Сработала 1-я уставка по ОМЕГА
...
Нет	t4-03-01	14-10-08/23:55	P за нижним пределом номинального

Пример формы № 7

СПГ761 1734 Квитанция 65536

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Справка

по архиву времени перерывов электропитания
(до 30 сообщений, предшествующих 14-10-08/23:00)

Дата и время начала	Продолжительность перерыва питания	
перерыва питания	ч	ч:мин:с
14-10-08/14:37:15	1,1	1:12:00

Пример формы № 8

СПГ761 1734 Квитанция 65537

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Справка

по архиву значений параметра 220т1
(до 30 записей, предшествующих 14-10-08/14:00)

Дата и время	Значение параметра	Единицы измерения
14-10-08/13:00	143,15	кг
...
13-10-08/08:00	142,24	кг

Пример формы № 9

СПГ761 1734 Квитанция 65538

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Справка

по архиву изменений параметров настройки
(до 30 сообщений, предшествующих 14-10-08/23:00)

Параметр	Значение	Дата и время
003	1020000000	14-10-08/22:50

