

Корректоры СПГ763

(мод. 763.1, 763.2)

Руководство по эксплуатации

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47 Казахстан (772)734-952-31 Таджикистан (992)427-82-92-69

Эл. почта: lgk@nt-rt.ru | Сайт: <https://logika.nt-rt.ru>

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для специалистов, осуществляющих монтаж и обслуживание корректоров СПГ763 (мод. 763.1, 763.2; в дальнейшем – корректоры или приборы). Руководство содержит основные сведения о характеристиках, устройстве и работе приборов.

Пример записи корректора модели 763.1 в документации другой продукции:

"Корректор СПГ763.1, ТУ 4217-059-23041473-2007".

1 Назначение

Корректоры СПГ763 (мод. 763.1 и 763.2), предназначены для измерения электрических сигналов, соответствующих параметрам газообразных, жидкостных и газожидкостных углеводородных смесей с последующим расчетом значений массы, а также расхода и объема (для стабильных жидкостных и газовых смесей), 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:

- жидкостных стабильных углеводородных газовых конденсатов, включающих пентан и более тяжелые углеводороды (C_5H_{12+});
- газожидкостных нестабильных газовых конденсатов, в том числе деэтанализованных (без CH_4 и C_2H_6 или при их суммарном содержании не более 1 % массы) и дебутанизированных (без CH_4 , C_2H_6 , C_3H_8 , C_4H_{10}) включающих, помимо C_5H_{12+} , легкие углеводороды до бутана включительно, углеводородные компоненты N_2 , CO_2 , H_2S , RSH , CH_3OH , механические примеси и H_2O ;
- широких фракций легких углеводородов (ШФЛУ) – газожидкостных нестабильных (сырых) углеводородных смесей с суммарным содержанием CH_4 и C_2H_6 не более 3 % массы, углеводородных компонентов N_2 , CO_2 , H_2S , RSH , CH_3OH , механических примесей и H_2O ;
- продуктов переработки газовых конденсатов и ШФЛУ – однородных углеводородных жидкостных смесей (товарные автобензины, дизельное топливо и др.);
- влажного нефтяного (попутного) газа: газовых смесей, содержащих углеводородные компоненты до гептана включительно и углеводородные компоненты N_2 , CO_2 , H_2S , H_2O , O_2 .

В качестве датчиков параметров углеводородной смеси совместно с корректорами могут применяться:

- преобразователи объемного и массового расхода с выходным сигналом 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 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- термопреобразователи сопротивления Pt100, Pt50, 100П, 50П, 100М и 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 плотности углеводородной смеси при стандартных и рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи относительной влажности углеводородной смеси при рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА;
- преобразователи динамической вязкости углеводородной смеси при рабочих условиях с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА.

Алгоритмы вычислений физических характеристик, расхода и объема соответствуют ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ 8.586.5-2005, МИ 2311-94, ГСССД МР 113-03, РД 50-411-83, ПР 50.2.019-2006 для рабочих условий:

$P_a \leq 40\text{ МПа}$, $T=240...350\text{ К}$, $\rho_c=650...950\text{ кг/м}^3$ – для жидкостных смесей;

$P_a \leq 40\text{ МПа}$, $T=240...350\text{ К}$, $\rho_c=350...650\text{ кг/м}^3$ – для газожидкостных смесей;

$P_a \leq 15\text{ МПа}$, $T=263...500\text{ К}$ – для газовых смесей: влажного нефтяного газа.

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 сертифици-

цированных барьеров искрозащиты.

2 Технические данные

2.1 Эксплуатационные показатели

Габаритные размеры – 244×220×70 мм.

Масса – не более 2 кг.

Электропитание – 220 В ± 30 %, (50 ± 1) Гц.

Потребляемая мощность – 7 В·А.

Устойчивость к воздействию условий эксплуатации:

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

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

Устойчивость 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/с², 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 763.2, 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 углеводородной смеси, барометрического давления и температуры окружающей среды путем преобразования электрических сигналов, поступающих от соответствующих датчиков;
- вычисление массового расхода, объемного расхода при стандартных условиях, массы и объема, а также средневзвешенной удельной объемной теплоты сгорания по результатам измерений вышеперечисленных величин.

Корректоры позволяют учитывать:

- массу и приведенный к стандартным условиям объем транспортируемого углеводородной смеси по каждому трубопроводу нарастающим итогом, а также за каждый час, сутки, месяц;
- объем углеводородной смеси при стандартных условиях сверх среднесуточной нормы поставки по каждому потребителю нарастающим итогом, а также за каждые сутки, месяц;
- сверхлимитный объем углеводородной смеси (полученный за счет сверхлимитного расхода) при стандартных условиях по каждому потребителю нарастающим итогом, а также за каждый час, сутки, месяц;
- среднечасовые, среднесуточные и среднемесячные расход (перепад давления), температуру и давление в трубопроводах, температуру наружного воздуха, барометрическое давление, средневзвешенную удельную объемную теплоту сгорания, а также соответствующие средние значения 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 в процессе эксплуатации;
- архивирование сообщений о времени перерывов питания;
- самодиагностику с ведением архивов сообщений о нештатных ситуациях;
- сохранение значений параметров при перерывах питания.

Объем часовых архивов составляет 65 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 СПГ763.1;
- 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 ($T_1/R...T_3/R$) трубопроводах;
- преобразователи давления (Сапфир-22МТ ДИ), установленные на всех трех ($P_1/I...P_3/I$) трубопроводах;

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

Барометрическое давление считается условно постоянным и задается константой. Предполагается, что плотность углеводородной смеси при рабочих условиях вычисляется по известной плотности углеводородной смеси при стандартных условиях, известному составу углеводородной смеси, ее удель-

удельной объемной теплоты сгорания и измеренным значениям температуры и давления.

Корректор, по измеренным значениям входных сигналов и с учетом физических характеристик углеводородной смеси, 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 углеводородной смеси 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 углеводородной смеси к корректору подключен GSM-модем, удаленный компьютер (через адаптер АПС79) и принтер (адаптер АПС43).

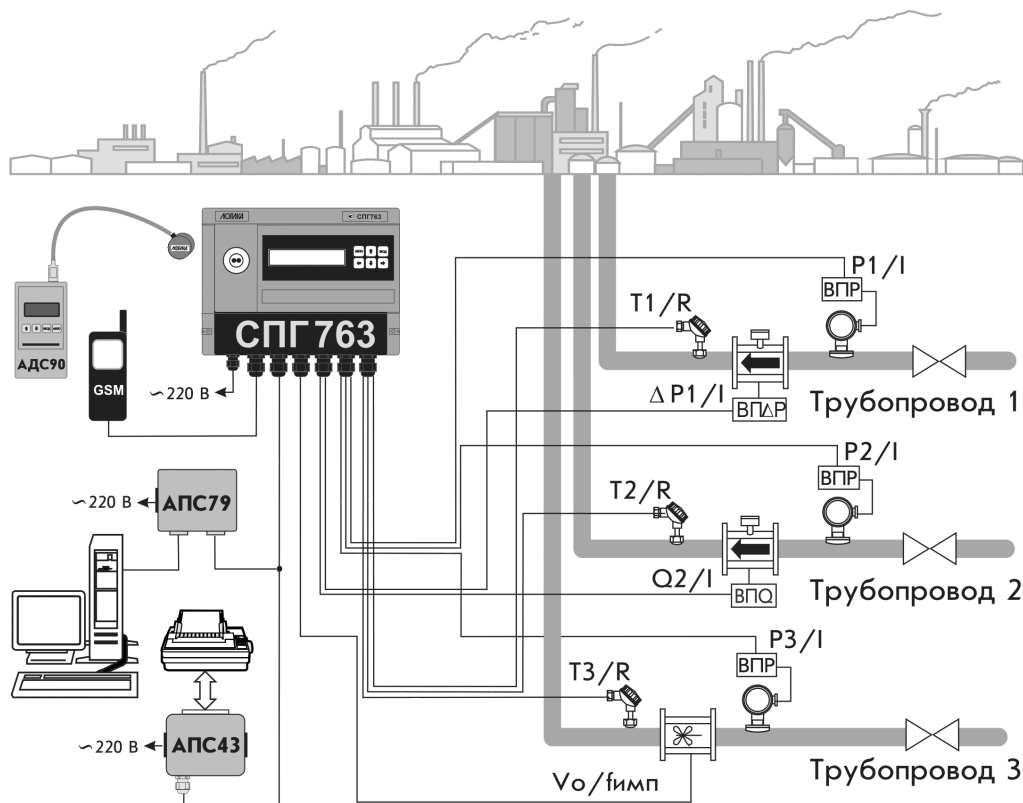


Рисунок 2.1 – Измерительный комплекс на базе корректора

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 961.2). Обмен данными может осуществляться параллельно по разным интерфейсам (за исключением одновременного использования IEC1107 и RS232C), при этом максимальная скорость обмена данными по каждому составляет 57600 бод. Подробные описания интерфейсов (процедуры обмена и форматы данных), обеспечивающих коммуникационные функции 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 технологий CSD и 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, либо через приборы-шлюзы, к интерфейсу RS232C которых подключено одно из перечисленных выше устройств (модемы и пр.). В случае шины с одним ведущим возможно подключение только одного пользователя, но при этом увеличивается реальная скорость получения данных.

Корректоры СПГ763.2 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.

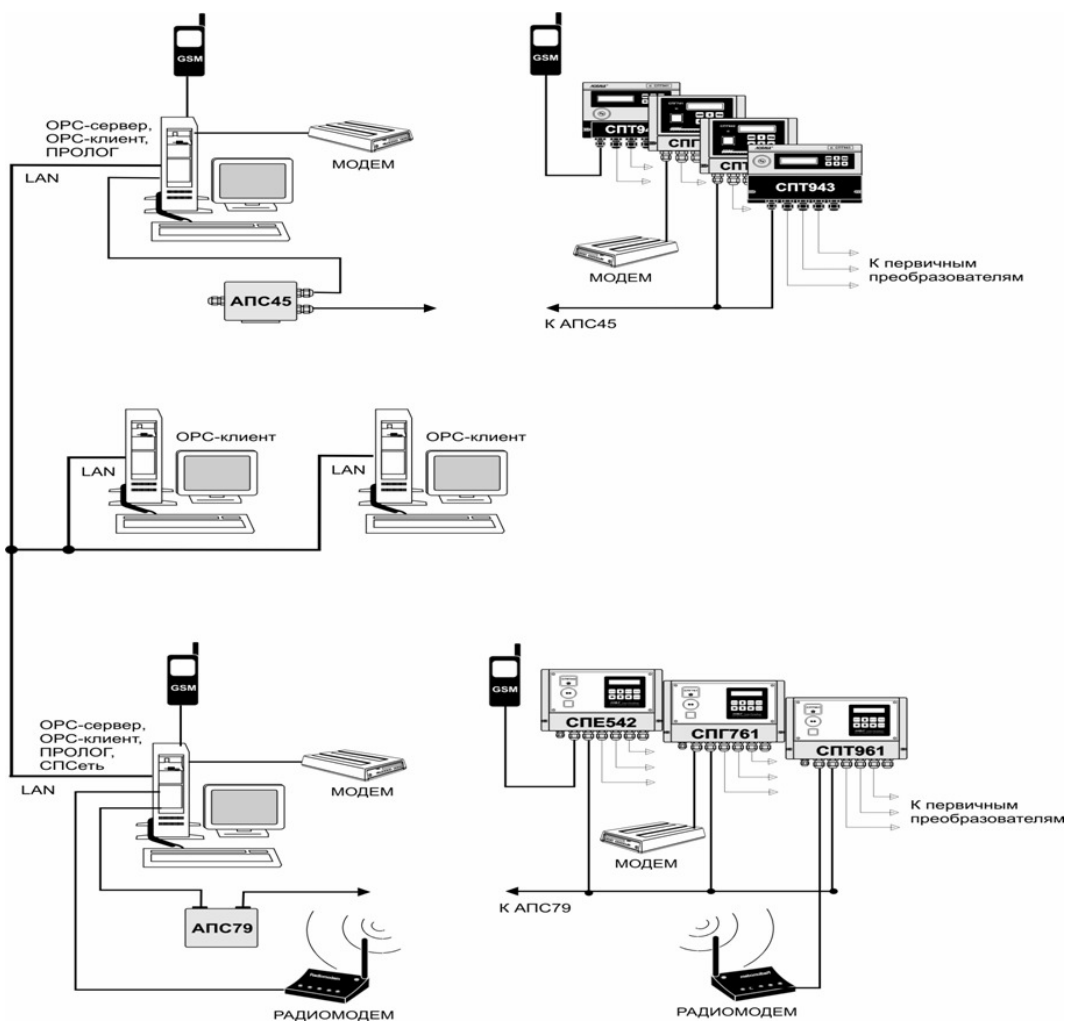


Рисунок 2.2 – Система информационного обеспечения учета энергоресурсов

2.5 Диапазоны показаний

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

- (-50)-100 °С – температура;
- 0-40 МПа (0-400 кгс/см²) – давление (абсолютное, избыточное или барометрическое)¹;
- 0-1000 кПа (0-100000 кгс/м²) – перепад давления;
- 0-1000000 м³/ч (тыс. м³/ч) – объемный расход;
- 0-1000000 кг/ч (т/ч) – массовый расход;
- 0-999999999 м³ (тыс. м³) – объем;
- 0-999999999 кг (т) – масса;
- 0-1000 кг/м³ – плотность;
- 25-2500 – динамическая вязкость [мкПа·с].
- 0-100 % – относительная влажность;
- 0-999999999 ч – время.

2.6 Метрологические характеристики

Погрешность в условиях эксплуатации не превышает:

– относительная:

- ± 0,01 % – по измерению времени;
- ± 0,02 % – по вычислению 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 ;
- ± 0,05 % – по измерению сигналов частоты, соответствующих объемному и массовому расходам;
 - приведенная (нормирующее значение – диапазон измерений параметра):
- ± 0,05 % – по измерению сигналов 0-20 и 4-20 мА, соответствующих температуре, давлению, относительной влажности, динамической вязкости, плотности, объемному и массовому расходам;
- ± 0,1 % – по измерению сигналов 0-5 мА, соответствующих температуре, давлению, относительной влажности, динамической вязкости, плотности, объемному и массовому расходам;
- ± 0,05 % – по измерению сигналов 0-20 и 4-20 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с пропорциональной характеристикой);
- ± 0,1 % – по измерению сигналов 0-5 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с пропорциональной характеристикой);
- ± 0,1 % – по измерению сигналов 0-20 и 4-20 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с квадратичной характеристикой);
- ± 0,15 % – по измерению сигналов 0-5 мА, соответствующих перепаду давления (преобразователи перепада давления с квадратичной характеристикой);
 - абсолютная:
- ± 0,1 °С – по измерению сигналов сопротивления, соответствующих температуре (преобразователи температуры Pt100, 100П, 100М);
- ± 0,15 °С – по измерению сигналов сопротивления, соответствующих температуре (преобразователи температуры Pt50, 50П, 50М).

Измерение числоимпульсных сигналов, соответствующих объему и массе, выполняются без погрешности.

¹ Далее – давление

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 углеводородной смеси 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 углеводородной смеси измеренные значения параметров выходят за допустимые пределы. Под допустимыми пределами здесь и далее понимаются верхний и нижний пределы диапазона измерений, определенные в документации на соответствующий датчик и расширенные на величину технически обоснованных заходов (верхнего и нижнего). 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 (с учетом заходов), 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 8).

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

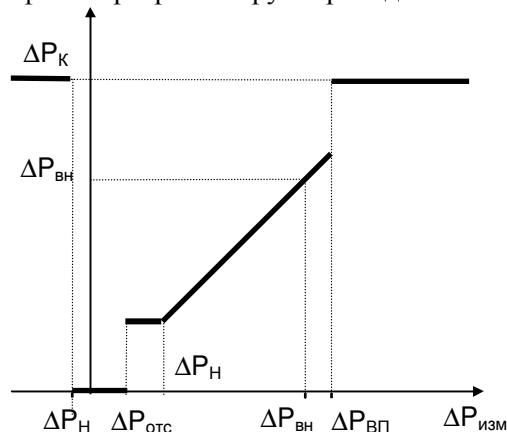


Рисунок 2.3 – Преобразование измеренных значений перепада давления

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.

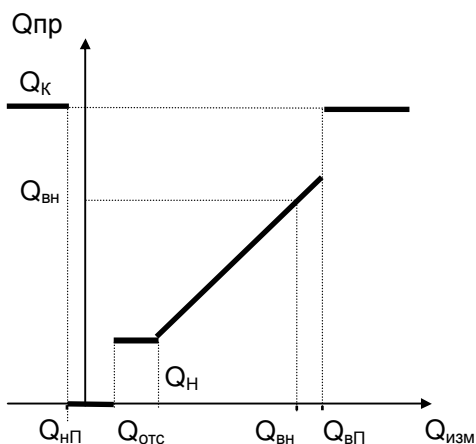


Рисунок 2.4 – Преобразование измеренных значений объемного расхода

Преобразованным значениям объемного расхода соответствует параметр 171 (обозначение Q_0).

В диапазоне изменения $Q_{изм}$ от Q_n до верхнего предела $Q_{вп}$ всегда выполняется $Q_{пр} = Q_{изм}$.

Прибор контролирует выход $Q_{изм}$ за пределы диапазона измерений и это трактуется как нештатная ситуация, связанная с датчиками объемного расхода и влияющая на 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).

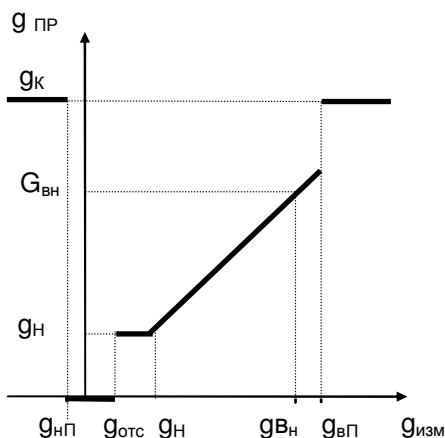


Рисунок 2.5 – Преобразование измеренных значений массового расхода

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.

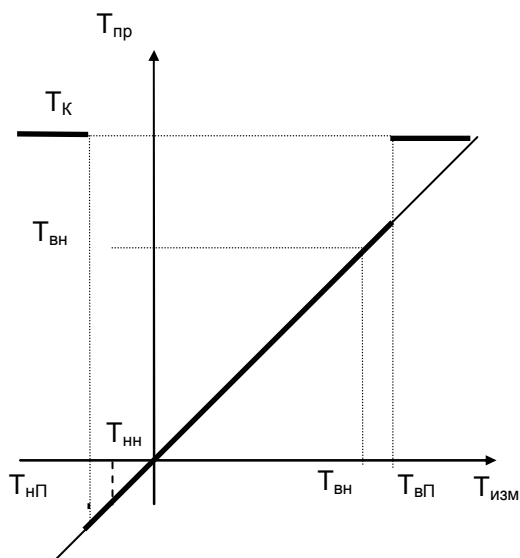


Рисунок 2.6 Преобразование измеренных значений температуры

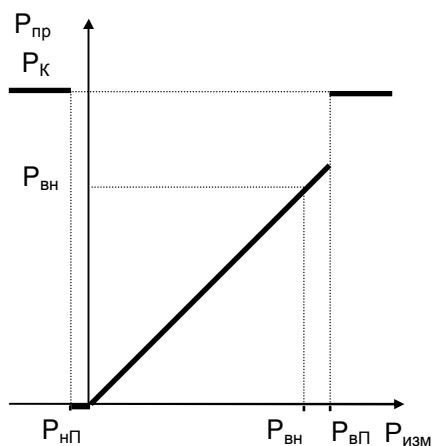


Рисунок 2.7 Преобразование измеренных значений давления

2.7.1.6 Правила преобразования плотности и динамической влажности 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.

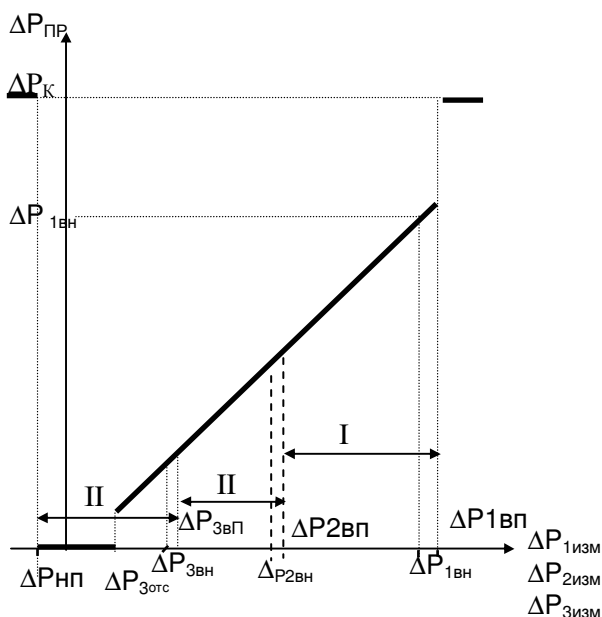


Рисунок 2.8 – Преобразование значений перепада давления, измеренных тремя датчиками

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 8).

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_3), 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, динамической вязкости), 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 расхода

2.7.4.1 Массовый расход углеводородной смеси 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 углеводородной смеси от температуры и давления.

2.7.4.2 Вычисление массового расхода углеводородной смеси, включая воду (расход брутто) при применении датчиков объемного расхода выполняется по формуле

$$G_B = A \cdot \{1 + \beta_T \cdot (T - 20)\}^2 \cdot Q_0 \cdot \rho_P \quad (2.1)$$

где

G_B – массовый расход брутто углеводородной смеси, кг/ч;

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

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

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

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

ρ_P – плотность углеводородной смеси при рабочих условиях, $\text{кг}/\text{м}^3$.

2.7.4.3 Вычисление массового расхода углеводородной смеси, включая воду (расход брутто) при рабочих условиях при применении метода переменного перепада давления выполняется по формулам:

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

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

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

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

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

где

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

E – коэффициент скорости входа; вычисляется по ГОСТ 8.586.1...ГОСТ

¹ Для нестабильных газожидкостных смесей – только диафрагмы с угловым или фланцевым способом отбора перепада давления

8.586.5;

- C – коэффициент истечения; вычисляется по ГОСТ 8.586.1...ГОСТ 8.586.5;
- ϵ – коэффициент расширения; в зависимости от типа сужающего или напорного устройства и типа углеводородной смеси вычисляется по ГОСТ 8.586.1...ГОСТ 8.586.5, МИ 2311, РД 50-411 или по (2.5); для стабильных жидкостных смесей $\epsilon=1$;
- d – диаметр отверстия сужающего устройства при рабочей температуре, мм;
- ΔP – перепад давления на сужающем или напорном устройстве, кПа;
- ρ_p – плотность углеводородных смесей при рабочих условиях, кг/м^3 ; для жидкостных смесей это плотность жидкости $\rho_{ж}$; для газожидкостных смесей при объемном газосодержании $\beta_0 < 0,4$ – это плотность насыщенной жидкой фазы $\rho_{н}$; для газожидкостных смесей при объемном газосодержании $\beta_0 > 0,95$ – это плотность газовой фазы $\rho_{г}$;
- γ – поправочный коэффициент; для жидкостных смесей $\gamma = 1$; для газожидкостных смесей $\gamma = (1 - \beta_0)^{-1}$ при $\beta_0 < 0,4$ и $\gamma = \beta_0^{-1}$ при $\beta_0 > 0,95$;
- $\rho_{вд}$ – плотность воды при стандартных условиях, кг/м^3 ;
- P_a – абсолютное давление углеводородной смеси, МПа;
- T – температура смеси, $^{\circ}\text{C}$;
- d_{20} – диаметр отверстия сужающего устройства при 20°C , мм;
- D – внутренний диаметр трубопровода, мм;
- β_d – коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства, $1/^{\circ}\text{C}$;
- $K_{ш}$ – коэффициент шероховатости трубопровода;
- $K_{п}$ – коэффициент притупления входной кромки диафрагмы; для других сужающих устройств $K_{п}=1$;
- κ – показатель адиабаты;
- A – коэффициент расхода для напорных устройств;
- V_H – коэффициент, зависящий от конструкции датчика;
- k – коэффициент расхода по воде; задается в виде таблицы $G_M = f(\Delta P)$.

2.7.4.4 Вычисление массового расхода сухой части углеводородной газовой смеси (расхода нетто) выполняется по формуле

$$G_C = G_B \cdot (1 - \varphi \cdot \rho_{вп\text{макс}} / \rho_p) \quad (2.7)$$

где

- G_C – массовый расход сухой части газовой углеводородной смеси (расход нетто), кг/ч
- G_B – массовый расход влажной газовой углеводородной смеси при рабочих условиях, кг/ч ;
- $\rho_{вп\text{макс}}$ – максимальная плотность водяного пара, кг/м^3 ;
- ρ_p – плотность влажной газовой углеводородной смеси при рабочих условиях, кг/м^3 .
- φ – относительная влажность газовой углеводородной смеси, в долях единицы.

2.7.4.5 Вычисление массового расхода нетто (за вычетом воды) газожидкостной или жидкостной углеводородной смеси выполняется по формуле

$$G_C = G_B \cdot (1 - r_B) \quad (2.8)$$

где

- G_C – массовый расход нетто газожидкостной или жидкостной смеси, кг/ч ;
- G_B – массовый расход брутто газожидкостной или жидкостной смеси при рабочих условиях, кг/ч ;
- r_B – массовое содержание воды в смеси

2.7.4.6 Вычисление объемного расхода при рабочих и стандартных условиях¹ при известном массовом расходе должно выполняться по формулам:

$$Q_0 = k \cdot G_C / \rho_{PC} + (1 - k) \cdot G_B / \rho_P \quad (2.9)$$

$$Q = k \cdot G_C / \rho_C + (1 - k) \cdot G_{ВГМ} / \rho_{СВ} \quad (2.10)$$

где

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

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

G_C – массовый расход нетто газожидкостной или жидкостной смеси, кг/ч;

G_B – массовый расход брутто газожидкостной или жидкостной смеси при рабочих условиях, кг/ч;

ρ_{PC} – плотность сухой части (исключая воду) углеводородной смеси при рабочих условиях, кг/м³;

$\rho_{СВ}$ – плотность влажной углеводородной смеси при стандартных условиях, кг/м³;

ρ_C – плотность сухой части (исключая воду) углеводородной смеси при стандартных условиях, кг/м³;

ρ_P – плотность влажной газовой углеводородной смеси при рабочих условиях, кг/м³;

k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется объемный расход нетто влажной углеводородной смеси, при $k=0$ – объемный расход брутто влажной углеводородной смеси.

2.7.4.7 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 $\Delta P_{изм}$ в область отрицательных значений объясняется погрешностью датчика перепада давления.

¹ Объемный расход при стандартных условиях и объем при стандартных условиях для газожидкостных смесей не определяются

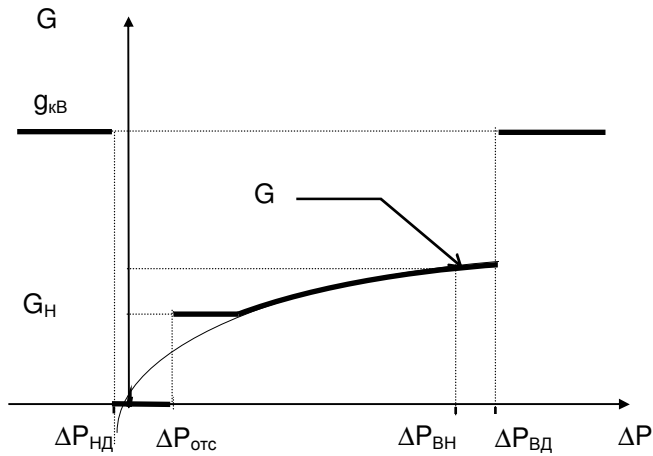


Рисунок 2.9 – Вычисление массового расхода по значениям перепада давления

При восстановлении данных после перерыва электропитания или при отказе функциональной группы аналогового ввода массовый расход принимается равным константному значению G_k .

2.7.5 Вычисление объема при стандартных условиях и массы

2.7.5.1 Вычисление объема при стандартных условиях выполняются по формулам:

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

$$V = \int_{t_1}^{t_2} Q \cdot dt \quad (2.11)$$

- при использовании преобразователей объемного расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$V = k \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\Phi \cdot \rho_{ВПМАХ}}{\rho_P}\right) \cdot \frac{\rho_P}{\rho_C} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{\rho_P}{\rho_{СВ}} \cdot dn(t) \quad \text{— для газовой смеси} \quad (2.12)$$

$$V = k \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} (1 - r_B) \cdot \frac{\rho_P}{\rho_C} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{\rho_P}{\rho_{СВ}} \cdot dn(t) \quad \text{— для жидкостной смеси} \quad (2.13)$$

- при использовании преобразователей массового расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$V = k \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\Phi \cdot \rho_{ВПМАХ}}{\rho_P}\right) \cdot \frac{1}{\rho_C} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{1}{\rho_{СВ}} \cdot dn(t) \quad \text{— для газовой смеси} \quad (2.14)$$

$$V = k \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} (1 - r_B) \cdot \frac{1}{\rho_C} \cdot dn(t) + (1 - k) \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \frac{1}{\rho_{СВ}} \cdot dn(t) \quad \text{— для жидкостной смеси} \quad (2.15)$$

где

V – объем нетто или брутто углеводородной смеси при стандартных условиях, m^3 ;

Q – объемный расход при стандартных условиях, $m^3/ч$;

ρ_C – плотность углеводородной смеси при стандартных условиях, $кг/м^3$;

$\rho_{СВ}$ – плотность влажной углеводородной смеси при стандартных условиях, $кг/м^3$;

ρ_P – плотность влажной газовой углеводородной смеси при рабочих условиях, $кг/м^3$;

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

Φ – относительная влажность газовой углеводородной смеси, в долях единицы;

- $q_{И}$ – цена импульса входного сигнала, м³;
- $g_{И}$ – цена импульса входного сигнала, т;
- k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется объем нетто влажной углеводородной смеси, при $k=0$ – объем брутто углеводородной смеси;
- $r_{В}$ – массовое содержание воды в смеси;
- t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч;
- n – количество импульсов входного сигнала.

2.7.5.2 Вычисление массы выполняется по формулам:

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

$$M = \int_{t_1}^{t_2} \{(1-k) \cdot G_{В} + k \cdot G_{С}\} \cdot dt \quad (2.16)$$

- при использовании преобразователей объемного расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$M = k \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\varphi \cdot \rho_{ВП MAX}}{\rho_{Р}}\right) \cdot \rho_{Р} \cdot dn(t) + (1-k) \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \rho_{Р} \cdot dn(t) \quad \text{– для газовой смеси} \quad (2.17)$$

$$M = k \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} (1-r_{В}) \cdot \rho_{Р} \cdot dn(t) + (1-k) \cdot q_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \rho_{Р} \cdot dn(t) \quad \text{– для жидкостной смеси} \quad (2.18)$$

- при использовании преобразователей массового расхода с числоимпульсным выходным сигналом

$$M = k \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} \left(1 - \frac{\varphi \cdot \rho_{ВП MAX}}{\rho_{Р}}\right) \cdot dn(t) + (1-k) \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} dn(t) \quad \text{– для газовой смеси} \quad (2.19)$$

$$M = k \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} (1-r_{В}) \cdot dn(t) + (1-k) \cdot g_{И} \cdot \int_{n(t_1)}^{n(t_2)} dn(t) \quad \text{– для жидкостной смеси} \quad (2.20)$$

где

- M – масса, кг;
- $G_{С}$ – массовый расход нетто углеводородной смеси, кг/ч;
- $G_{В}$ – массовый расход брутто углеводородной смеси, кг/ч;
- $\rho_{ВП MAX}$ – максимальная плотность водяного пара, кг/м³;
- $\rho_{Р}$ – плотность влажной газовой углеводородной смеси при рабочих условиях, кг/м³;
- φ – относительная влажность углеводородной смеси, в долях единицы;
- $q_{И}$ – цена импульса входного сигнала, м³;
- $g_{И}$ – цена импульса входного сигнала, т;
- k – коэффициент; при $k=1$ вычисляется масса нетто углеводородной смеси, при $k=0$ – масса брутто углеводородной смеси;
- $r_{В}$ – массовое содержание воды в смеси;
- t_1, t_2 – время начала и окончания интервала вычислений, ч;
- n – количество импульсов входного сигнала.

2.7.6 Вычисление средних значений параметров

2.7.6.1 Вычисление средних значений температуры, давления, перепада давления и расхода при рабочих условиях выполняется по формуле

$$X_{CP} = \frac{\int_{t_1}^{t_2} X \cdot \{r + (1-r) \cdot \sigma(Y - Y_{OTC})\} \cdot dt}{r \cdot (t_2 - t_1) + (1-r) \cdot \int_{t_1}^{t_2} \sigma(Y - Y_{OTC}) \cdot dt} \quad (2.21)$$

где

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

2.7.7 Вычисление расхода, объема и массы по потребителю

2.7.7.1 Вычисление расхода, объема и массы по потребителю выполняется 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.

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.

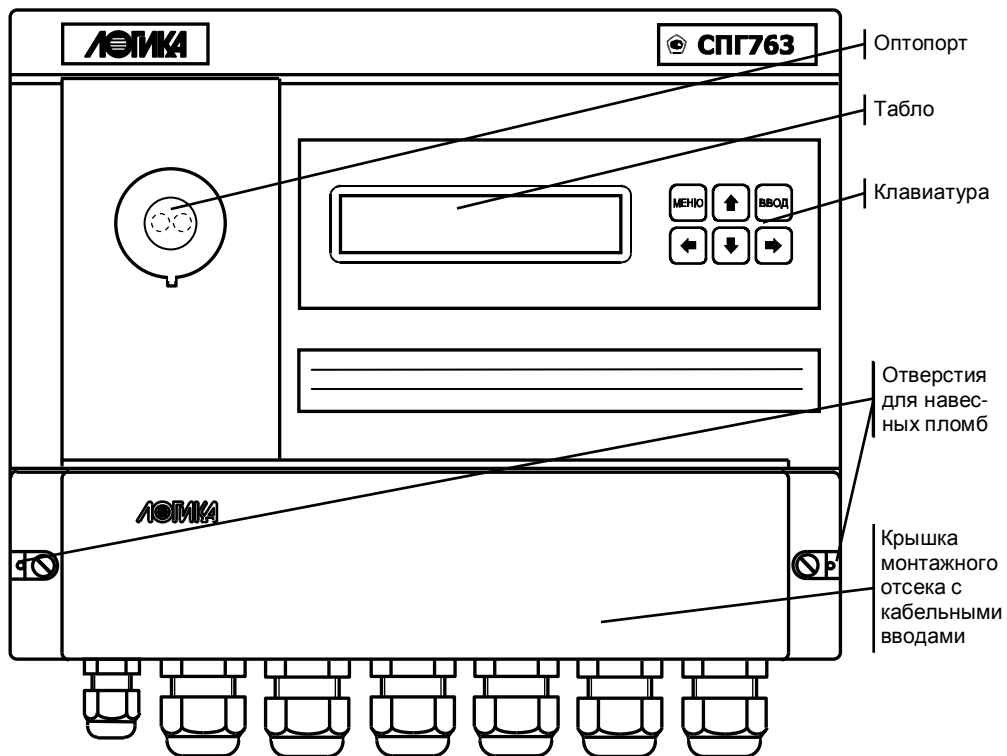


Рисунок 3.1 – Вид спереди

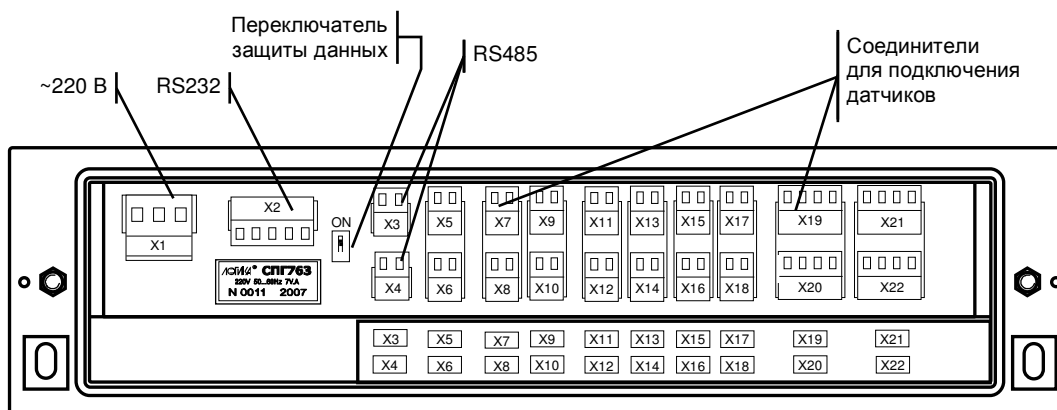


Рисунок 3.2 – Монтажный отсек (крышка снята)

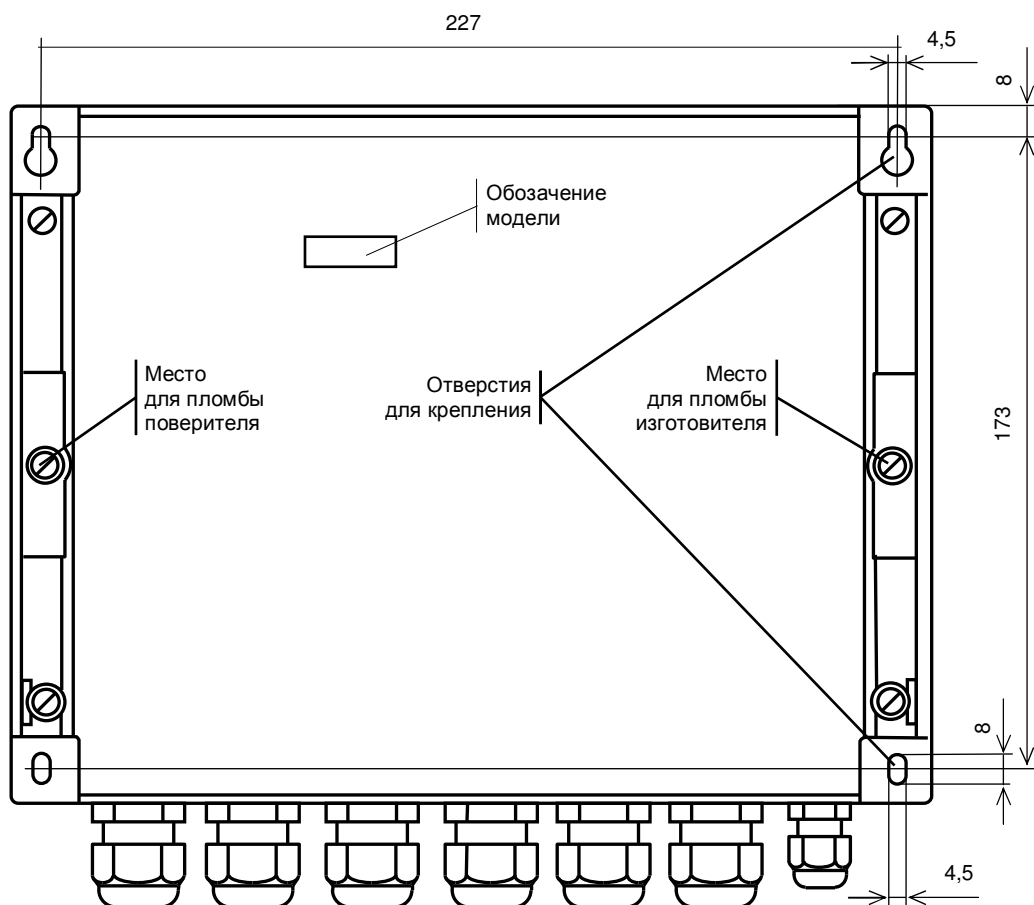


Рисунок 3.3 – Вид сзади

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 измерений и датчики параметров углеводородной смеси 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 символическое обозначение; например, параметр 020 имеет обозначение Дтп. В символических 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 изме-

рительному 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 углеводородной смеси" 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 (кг/см² и кг/м²), 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 должны соответствовать описаниям датчиков. Если какие-то сообщения о нештатных ситуациях сохранились и после ввода в эксплуатацию, то нужно вновь проверить базу данных и, при необходимости, откорректировать ее, а при отсутствии ошибок в базе данных следует проверить правильность под-

ключения 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 Sp1, 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	$p_1e_1s_1l_1r_1aa_1hh_1v_1$	Спецификация-1 внешнего оборудования
<p>Параметр указывает тип оборудования, подключенного по интерфейсу RS232C и скорость обмена, а также скорость и тип протокола обмена по первому интерфейсу RS485. Значение параметра представляет собой строку из 10 символов, при этом:</p> <p>p_1 – указывает тип протокола который применяется при обмене по первому интерфейсу RS485; $p_1 = 1$ – применяется магистральный протокол с маркерным доступом, $p_1 = 2$ – применяется магистральный протокол в режиме обмена "ведущий - ведомый" (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, $l_1 = 1$ – однонаправленное управление: возможен запрет на передачу данных со стороны прибора внешнему оборудованию (применяется при работе с принтером), $l_1 = 2$ – двунаправленное управление: возможен запрет на передачу и на прием данных (применяется при работе с модемом, в т.ч. с GSM-модемом), $l_1 = 3$ – однонаправленное управление (применяется при полудуплексном обмене с радиомодемами, когда сигнал наличия встречной несущей DCD подключается к цепи прибора CTS);</p> <p>r_1 – указывает на наличие магистрального принтера, подключенного через адаптер АПС43 к первому интерфейсу RS485, $r_1 = 1$ – есть принтер, $r_1 = 0$ – нет принтера;</p> <p>aa_1 – магистральный адрес прибора, $aa_1 = 00...29$;</p> <p>hh_1 – старший магистральный адрес, $hh_1 = 00...29$; $hh_1 \geq aa_1$;</p> <p>v_1 – скорость обмена на магистрали; $v_1 = 1$ – 600 бод, ..., $v_1 = 9$ – 115200 бод.</p> <p>Значение параметра по умолчанию 1050100002.</p>			

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

032			Описание датчиков с токовым выходным сигналом
<p>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 763.2 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.</p>			
032к*н00 ІВКЛк*	б/р	000...132	Признак подключения датчика и тип датчика.
<p>Первые две цифры слева означают:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; 10 – датчик плотности НЕТТО смеси при стандартных условиях ρ_c; 11 – датчик плотности БРУТТО смеси при рабочих условиях $\rho_{РВГ}$; 12 – датчик относительной влажности газа в рабочих условиях; 13 – датчик динамической вязкости измеряемой среды в рабочих условиях. <p>Третья цифра определяет сигнал датчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> 0 - токовый 0-5мА; 1 - токовый 0-20 мА; 2 – токовый 4-20 мА. <p>Значение параметра по умолчанию – 000</p>			
032к*н01 ІВНк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Верхний предел диапазона измерений
Из паспорта на датчик			
032к*н02 ІННк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Нижний предел диапазона измерений
Для датчиков расхода, давления и перепада давления значение параметра установлено по умолчанию равным нулю и не может быть изменено			
032к*н03 ІВМк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
032к*н04 ІНМк*	%	0...5	Заход за нижний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
032к*н05 ІОТСк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Уставка на отсечку "самохода" по сигналу датчика перепада давления или расхода или пороговый уровень сигнала датчика события
Если значение измеряемого параметра меньше значения уставки, но не выходит за пределы измерений, считается, что трубопровод перекрыт, и этом случае при вычислении массы и объема используется нулевое значение расхода. Уставку на отсечку "самохода" рекомендуется устанавливать равной двум-трем пределам по-			

грешности датчика. Превышение порогового уровня сигнала датчика события соответствует факту события. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н06 ИСМк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Смещение нуля датчика
Из паспорта или свидетельства о поверке датчика. Значение параметра может быть определено автоматически в режиме "контроля нуля" (см. раздел 5.6); при этом контролируется, чтобы смещения нуля не превышало ± 3 % от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н07 ИКРк*	б/р	0,97...1,03	Поправка на крутизну характеристики датчика
Значение параметра может быть определено автоматически в режиме "контроля диапазона" (см. раздел 5.6); при этом контролируется, чтобы значение поправки не выходило за пределы диапазона 0,97...1,03. Значение по умолчанию – 1.			
032к*н08 ИСТЛБк*	Мпа кгс/см ²	Опр. датчиком	Поправка на высоту столба разделительной жидкости в импульсной трубке датчика давления.
Поправка вводится со знаком плюс, если датчик давления размещен выше трубопровода и со знаком минус, если ниже. Значение по умолчанию – 0.			
032к*н09 ЮПРк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Опорное значение для контроля диапазона датчиков.
Значение параметра задается для режима "контроля диапазона" датчиков (см. раздел 5.6). Единицы измерений соответствуют единицам измерений контролируемого параметра. Значение по умолчанию – 0.			

033			Описание датчиков с выходным сигналом сопротивления
Параметр представляет собой структуру, включающую пять элементов. Всего может быть описано двенадцать датчиков (термометров сопротивления), из которых четыре непосредственно подключаются к прибору, а еще восемь (они также описываются в настройках) могут быть подключены к корректору модели 763.2 через адаптеры-расширители АДС97. Соответствие номеров измерительных каналов (к*=к1...к4) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.3.			
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 РВНк*	°С	-50...600	Верхний предел диапазона измерений
Значение параметра задается в зависимости от типа термометра в диапазоне: 0-600 °С – для Pt50, 50П; 0-350 °С – для Pt100, 100П; 0-200 °С – для 100М, 50М. Значение по умолчанию – верхний предел соответствующего диапазона.			
033к*н02 РННк*	°С	-50...100	Нижний предел диапазона измерений

Значение по умолчанию – 0.			
033к*н03 РВМк*	%	0...5	Заход за верхний предел измерений
Значение параметра задается в процентах от диапазона измерений. Значение по умолчанию – 1 %.			
033к*н04 РНМк*	%	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 763.2 через адаптеры-расширители АДС97. (Любой вход прибора может быть настроен на обработку дискретного сигнала, соответствующего какому-либо событию; параметры такого сигнала не задаются). Соответствие номеров измерительных каналов (к*=к1...к8) и контактов разъемов для подключения датчиков задается таблицей 7.4.</p>			
034к*н00 ФВКЛк*	б/р	000...051	Признак наличия датчика и его выходной сигнал
<p>Первые две цифры слева означают:</p> <ul style="list-style-type: none"> 00 – датчик отсутствует; 01 – датчик объема с числоимпульсным выходным сигналом; 02 – датчик массы с числоимпульсным выходным сигналом; 03 – датчик объемного расхода с частотным выходным сигналом; 04 – датчик массового расхода с частотным выходным сигналом; 05 – датчик события. <p>Третья слева цифра определяет способ обработки сигнала датчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> 0 – без фильтрации (полоса пропускания более 5000 Гц); 1 – с фильтрацией высокочастотных помех (полоса пропускания 100 Гц); 2 – с фильтрацией, для входных сигналов с частотой следования импульсов до 0,5 Гц. 			
034к*н01 ФВНк*	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Верхний предел диапазона измерений
Из паспорта на датчик.			
034к*н02 ФННк*	Опр. датчиком	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. датчиком	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 датчи-			

ка. Значение по умолчанию – 0.			
034к*н06 FfВНк*	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 FfНМк*	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 FПкзН	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...140ЕЕ; 3111...314Е	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 появлении соответствующей НС по любому потребителю (трубопроводу). По умолчанию значение параметра равно нулю.</p>			

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 углеводородной смеси. 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>			

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

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

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 8); если пятая цифра равна 0, то при записи в архив данные символом * не маркируются.

Шестая цифра управляет подачей бумаги: 1 – печать с переводом страниц, 0 – печать на рулонную бумагу без перевода страниц.

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

020	дд-мм-гг	01-01-00	Дата ввода прибора в эксплуатацию
Дтп		31-12-99	
Ввод значения параметра обязателен.			

021	чч:мм:сс	00-00-00	Время ввода прибора в эксплуатацию.
Врп		23-59-59	
Ввод значения параметра обязателен.			

022			Коррекция часов прибора
Параметр представляет собой структуру, включающую 4 элемента.			
022н00	с	-59...59	Коррекция текущего времени
Коррект			
Если часы прибора спешат, то задается отрицательное значение параметра, при отставании часов – положительное. Коррекция часов прибора производится в момент ввода значения параметра. Значение параметра обнуляется после проведения коррекции. По умолчанию значение параметра равно нулю.			
022н01	дд-мм-гг	01-01-00	Дата сезонного изменения времени
Дсив		31-12-99	
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	ч	00...23	Час суток, когда производится сезонное изменение времени
Чпрв			
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	ч	-1; 1	Признак перевода часов вперед или назад
Првд			
Значение параметра вводится при ручной корректировке времени и для инициализации процедуры автоматического изменения сезонного времени. Значение параметра равно 1, если часы должны переводиться вперед на час (переход на летнее время) и значение параметра равно -1, если часы должны переводиться назад на час (переход на зимнее время). Значение по умолчанию 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.			
030н00 ЕдИзм	б/р	00, 11	Система единиц измерения, применяемая в приборе
Значение параметра представляет собой строку из двух цифр. Первая слева цифра: 0 – для измерения давления и/или перепада давления применяются производные единиц системы СИ (МПа, кПа); 1 – для измерения давления и/или перепада давления применяются производные практической системы единиц (кгс/см ² , кгс/м ²). Вторая слева цифра – единицы измерения массы и объема: 0 – масса измеряется в кг, объем – в м ³ ; 1 – масса измеряется в т, объем – в тыс.м ³ ; Значение по умолчанию равно 00.			
030н01 qM	кг т	0,000001...1	Дискретность показаний массы углеводородной смеси
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям массы углеводородной смеси; например, при задании значения параметра равным 0,01 масса будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 тонн. Значение параметра выбирается из ряда: 0,000001; 0,00001; 0,0001; 0,001; 0,01; 0,1; 1. Значение по умолчанию равно 0,01.			
030н02 qV	м ³ /ч тыс.м ³		Дискретность показаний объема при стандартных условиях
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям объема при стандартных условиях; например, при задании значения параметра равным 0,01 объем будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 м ³ (тыс.м ³). 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 тыс.м ³		Дискретность показаний объема при рабочих условиях
Значение параметра определяет цену единицы младшего разряда по показаниям объема при рабочих условиях; например, при задании значения параметра равным 0,01 объем будет выводиться в формате от 0,00 до 9999999,99 м ³ (тыс.м ³). 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. 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
Значением параметра может 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.			
041н01 У1г	Опр. датчиком	Определяется датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения 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.			
041н02 У1	Опр. датчиком	Определяется датчиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			

042			Описание второй уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
042н00 У2вкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения второй уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 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.			
042н01 У2г	Опр. датчиком	Определяется датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения 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. датчиком	Определяется датчиком	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. датчиком	Определяется датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения 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 УЗ	Опр. датчиком	Определяется датчиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0.			

044			Описание четвертой уставки по измеряемым параметрам системного канала
Параметр представляет собой структуру из трех элементов			
044н00 У4вкл	б/р	0; 0641...0692	Признак назначения четвертой уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 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. датчиком	Определяется датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения 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. датчиком	Определяется датчиком	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 целую структуру или сечение структуры используются символы E. Например, для включения в список адресов 0-го элемента параметра 110 по всем трубам следует записать 110E00000010; для включения в список адресов всех элементов параметра 110 по всем трубам следует записать 110EEE000010. 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: ХХ-УУ. Во втором случае, когда данные источника копируются сразу в несколько приемников, значение параметра представляет собой символьную строку, вида: ХХ-УУ-ЗЗ. Здесь ХХ – адрес источника данных, УУ, ЗЗ – 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: Х-У. 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 юстировки
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 углеводородной смеси и способ расчета его физических характеристик
Представляет собой структуру из 2 элементов			

101т*н00 УглВ	б/р	0...3	Способ задания состава углеводородной смеси по трубопроводу
Значение параметра может принимать значения: 0 - по трубопроводу транспортируется жидкая стабильная углеводородная смесь с известным компонентным составом: заданы массовые концентрации углеводородов до C ₁₀ H ₂₂ включительно, а также массовые концентрации CH ₃ OH, CH ₃ SH, CO ₂ , N ₂ , H ₂ S, H ₂ O; 1 - по трубопроводу транспортируется жидкая стабильная углеводородная смесь с неизвестным компонентным составом: задана только молярная масса смеси; 2 - по трубопроводу транспортируется двухфазная нестабильная углеводородная смесь с известным компонентным составом: заданы массовые концентрации углеводородов до C ₆ H ₁₄ включительно, массовая концентрация углеводородного остатка C ₇₊ , а также массовые концентрации CH ₃ OH, CH ₃ SH, CO ₂ , N ₂ , H ₂ S, H ₂ O; 3 - по трубопроводу транспортируется газовая углеводородная смесь с известным компонентным составом (попутный газ). Значение по умолчанию равно 0.			

101т*н01 Увл	б/р	0...1	Требования по учету воды (водяног пара) в углеводородной смеси
По каждому обслуживаемому трубопроводу вводится одно из следующих значений: 0 – вычисляется масса нетто углеводородной смеси и объем нетто при стандартных условиях; 1 – вычисляется масса брутто углеводородной смеси и объем брутто при стандартных условиях. Значение по умолчанию равно нулю			

101т*н02 Комп	б/р	0...1	Способ задания плотности компонентов смеси
По каждому обслуживаемому трубопроводу вводится одно из следующих значе-			

ний:
 0 – плотность компонентов углеводородной смеси при стандартных условиях задается по МИ2311;
 1 – плотность компонентов углеводородной смеси при стандартных условиях задается по ГОСТ 28656;.
 Значение по умолчанию равно нулю

102т*			Параметры трубопровода и тип расходомерного узла
Представляет собой структуру из 4 элементов			
102т*н00 ТипД	б/р	0...13	Тип расходомерного узла
<p>Тип расходомерного узла задается вводом числа:</p> <p>0 – расход по трубопроводу не измеряется;</p> <p>1 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с фланцевым способом отбора перепада давления ΔP;</p> <p>2 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с угловым способом отбора ΔP;</p> <p>3 – диафрагма по ГОСТ 8.586.2-2005 с трехрадиусным способом отбора ΔP;</p> <p>4 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с необработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔP;</p> <p>5 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 литая, с обработанной входной конической частью; используется преобразователь ΔP;</p> <p>6 – труба Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005 сварная; используется преобразователь ΔP;</p> <p>7 – сопло ИСА 1932 по ГОСТ 8.586.3-2005 ; используется преобразователь ΔP;</p> <p>8 – диафрагма по РД 50-411-83, износоустойчивая; используется преобразователь ΔP;</p> <p>9 – диафрагма по РД 50-411-83, с коническим входом; используется преобразователь ΔP;</p> <p>10 – напорное устройство типа Annubar; используется преобразователь ΔP;</p> <p>11 – сужающее устройство типа GilFlo; используется преобразователь ΔP</p> <p>12 – датчик объемного или массового расхода или счетчик количества;</p> <p>13 – вихревой расходомер ИРВИС -К-300.</p> <p>Для газожидкостной углеводородной смеси (101т*н00=2) нельзя применять преобразователи 3-10 и 13.</p> <p>Ввод значения параметра обязателен.</p>			
102т*н01 D20	мм	10...10000	Диаметр измерительного участка трубопровода при 20 °С. Для ИРВИС-К-300 – диаметр отверстия первичного преобразователя (из паспорта)
Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления и применении расходомеров ИРВИС-К-300			
102т*н02 Вт	1/°С	-0,001...0,001	Средний коэффициент температурного расширения материала трубопровода. Для ИРВИС-К-300 – коэффициент температурного расширения элементов конструкции (из паспорта)
Значение по умолчанию – 0.			
102т*н03 Рш А Кд	мм б/р б/р	0...1,5 0...1 Опр. датчиком	Эквивалентная шероховатость (Рш) стенок трубопровода при измерении расхода методом переменного перепада давления на стандартных диафрагмах, или коэффициент расхода (А) напорного устройства или коэффициент при-

			ведения давления (Кд) для ИРВИС-К-300
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, при применении напорных устройств и применении расходомера ИРВИС-К-300. При применении других расходомеров номинальное значение параметра равно 1. Значение по умолчанию 1.			

103т*			Описание сужающего устройства
Представляет собой структуру из 3 элементов			
103т*н00 d20	мм	Опр. СУ	Диаметр сужающего устройства при 20 °С. Для ИРВИС-К-300 – характерный размер тела обтекания (из паспорта)
При применении напорных устройств значение данного параметра равно диаметру измерительного участка трубопровода. Для ИРВИС-К-300 - диаметр тела обтекания. Ввод значения параметра обязателен при измерении расхода методом переменного перепада давления и применении расходомера ИРВИС-К-300.			
103т*н01 Вд muf	1/°С б/р	-0,001...0,001 Опр. датчиком	Средний коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства (диафрагмы). Для ИРВИС-К-300 – коэффициент сужения потока
При отсутствии данных рекомендуемое значение параметра Вд= 0,0000165. Для ИРВИС-К-300 – из паспорта. Значение по умолчанию равно нулю. Ввод значения параметра обязателен при применении расходомера ИРВИС-К-300			
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 углеводородной смеси Вн; для ИРВИС-К-300 – коэффициент, учитывающий вязкость в условиях автомодельности
Для сужающих устройств значение параметра Кпр берется из расчета расходомерного узла. Для напорных устройств с усредняющими трубками определяется по документации на усредняющую трубку; для ИРВИС-К-300 – по паспорту. Значение по умолчанию равно 1.			

105т*			Задание способа определения влажности
Параметр определен для газовых смесей (попутный газ: 101т*н00=3); для жидкостных и газожидкостных смесей массовое содержание воды задается в параметре 125. Параметр представляет собой структуру из 2 элементов. Соде			
105т*н00 ФсК ФК fК АOK	% % кг/м ³ м ³ / м ³	0...100 0...100 0...1 0...1	Константа влажности углеводородной смеси
В зависимости от способа определения влажности константа имеет разный смысл (см. параметр 15т*н01)			
105т*н01 ФВКЛ fВКЛ АОВКЛ	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 фК;
 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;
 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 фК;
 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 А0К;
 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.
 Значение параметра по умолчанию равно нулю.

106т*			Задание способа определения динамической вязкости углеводородной смеси
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов			
106т*н00 тнк	мкПа·с	25...2500	Константа динамической вязкости
Ввод значения параметра обязателен			
106т*н01 нмуВКЛ	б/р	0; 1; 2; 100; 03201...03216	Признак наличия датчика и его адрес
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует, динамической вязкости не измеряется, а задается константой 106т*н00; 1 – динамическая вязкость не измеряется, а вычисляется по известному компонентному составу смеси; 100 – значение параметра передается извне по цифровому интерфейсу; 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. Значение по умолчанию равно нулю.			

107т*			Задание способа определения плотности углеводородной смеси
Параметр представляет собой структуру из 2 элементов			
107т*н00 РоК	кг/м ³	0...950	Константа плотности углеводородной смеси
Ввод значения параметра обязателен при наличии датчика плотности и при передаче данных по цифровому интерфейсу			
107т*н01 РоВКЛ		0; 1; 100; 101; 03201...03216	Признак наличия датчика плотности и его адрес
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует, плотность при рабочих и стандартных условиях не измеряется, а вычисляется по заданному в параметре 125т* составу углеводородной смеси; 1 – датчик отсутствует, плотность при рабочих условиях задается константой 107т*н00, плотность при стандартных условиях вычисляется по составу углеводородной смеси;			

100 – значения плотности нетто углеводородной смеси при стандартных условиях передаются извне по цифровому интерфейсу; при отсутствии передачи в вычисления подставляется константа 107т*н00;

101 – значения плотности влажного углеводородной смеси при рабочих условиях передаются извне по цифровому интерфейсу; при отсутствии передачи в вычисления подставляется константа 107т*н00;

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.

Значение по умолчанию равно нулю.

108т*			Градуировочная характеристика датчика расхода типа Gilflo или ИРВИС-К-300
Представляет собой структуру из 28 элементов			
108т*н00... ...108т*н13 ΔРк1-ΔРк14 Ref1-Ref14	кПа б/р	Опр. датчиком	Значения перепада давления (для Gilflo) или числа Рейнольдса (для ИРВИС-К-300)
Для датчика Gilflo первые 14 элементов параметра содержат калибровочные значения перепада давления ΔРк1...ΔРк14 по документации на расходомер. В документации на Gilflo значения перепада давления приведены в дюймах водяного столба, поэтому они должны быть пересчитаны, в зависимости от применяемой системы единиц, либо в кПа умножением на число 0,249088, либо в кг/м ² умножением на число 25,4.			
Для расходомера ИРВИС-К-300 первые 14 элементов параметра содержат калибровочные значения модернизированного числа Рейнольдса: Ref1...Fef14. Ввод значений параметра обязателен при применении датчика Gilflo или ИРВИС-К-300			
108т*н14... ...108т*н27 Gк1-Gк14 KQн1... KQн14	т/ч б/р	Опр. датчиком	Значение массового расхода (для Gilflo) или поправочного коэффициента на вязкость углеводородной смеси (для ИРВИС-К-300)
Для Gilflo данные 14 элементов параметра содержат калибровочные значения массового расхода воды при стандартных условиях Gк1...Gк14, соответствующие значениям перепада давления ΔРк1...ΔРк14 и выраженные в кг/ч или в т/ч (в зависимости от параметра 030).			
Для расходомера ИРВИС-К-300 данные 14 элементов параметра содержат калибровочные значения поправочного коэффициента на вязкость углеводородной смеси KQн1...KQн14, соответствующие значениям числа Рейнольдса Ref1...Fef14. Ввод значений параметра обязателен при применении датчика Gilflo или ИРВИС-К-300			

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 QoВКЛ gВКЛ	б/р	0; 100; 03201..03412 1; 101; 03201..03406	Признак применения датчика расхода и адрес датчика
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует и значение параметра 109т*н00 интерпретируется как			

константа объемного расхода;
 1 – датчик отсутствует и значение параметра 109т*н00 интерпретируется как константа массового расхода;
 100 – информация об объемном расходе поступает извне по цифровому интерфейсу;
 101 – информация о массовом расходе поступает извне по цифровому интерфейсу;
 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.
 Значение по умолчанию равно нулю.

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
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.			
110т*н02 ΔР2ВКЛ	б/р	0; 100 03201..03216	Признак применения второго 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.			

110т*н03 ΔР3ВКЛ	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 абсолютно-го 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
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – датчик отсутствует; 100 – информация о температуре поступает извне по цифровому интерфейсу; 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. Значение по умолчанию равно нулю.			

115т*			Ограничение диапазона измерения расхода или перепада давления
Данный параметр определяет нижнюю границу диапазона измерения перепада давления, объемного или массового расхода, выше которой обеспечивается заданная точность определения массового расхода, а также определяет алгоритм усреднения температуры и давления в зависимости от расхода. Параметр представляет собой структуру из 4 элементов.			
115т*н00 ПОгр	б/р	00 11	Признак выбора ограничения
Параметр представляет собой строку из двух цифр. Если первая цифра 0, то диапазон измерений ограничивается по нижнему пределу вычисленного массового расхода; если первая цифра – 1, то диапазон ограничивается по измеренным значениям перепада давления или объемного расхода (в соответствии с применяемыми датчиками). Вторая цифра определяет алгоритм усреднения температуры и давления: если 1, то усреднение производится независимо от величины расхода; если 0, то усреднение производится только при расходе, большем отсечки самохода. Средние значения			

параметров, измеренных дополнительными датчиками, вычисляются независимо от величины расхода. Значение по умолчанию равно 00.			
115т*н01 Огр1	кг/ч, т/ч, [тыс]м ³ /ч, кПа, кг/м ²	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измерений, соответствующий датчику расхода или первому (основному) датчику перепада давления.
В зависимости от значения параметра 115т*н00 это либо ограничение по измеряемому перепаду давления или по вычисляемому массовому расходу, определенное при расчете расходомерного узла, либо ограничение по измеряемому объемному расходу. Значение по умолчанию равно 0			
115т*н02 Огр2	кг/ч, т/ч, [тыс]м ³ /ч, кПа, кг/м ²	Опр. датчиками	Нижний предел диапазона измерений, соответствующий второму (дополнительному) датчику перепада давления.
Это ограничение по измеряемому перепаду давления, определенное при расчете расходомерного узла, и соответствующее второму (дополнительному) датчику перепада давления. Значение по умолчанию равно нулю.			
115т*н03 Огр3	кг/ч, т/ч, [тыс]м ³ /ч, кПа, кг/м 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	кг/ч, т/ч	0...1000000	Константное значение массового расхода углеводородной смеси 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
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	б/р	0;	Признак применения по трубопро-

Д2ВКЛ		03201...03412	воду второго дополнительного датчика и адрес датчика.
<p>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.</p>			
124т* ФДД	б/р	00, 10, 01	Использование выходных сигналов двухпозиционных датчиков
<p>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.</p>			
125т*			Компонентный состав углеводородной смеси
<p>Данный параметр задает компонентный состав сухой части углеводородной смеси, выраженный в массовых процентах и молярную массу смеси. При этом для жидкой стабильной углеводородной смеси с известным компонентным составом задаются: молярная масса, массовые концентрации углеводородов до C₁₀H₂₂ включительно, а также массовые концентрации CH₃OH, CH₃SH, CO₂, N₂, H₂S, H₂O. Для жидкой стабильной углеводородной смеси с неизвестным компонентным составом задается только молярная масса смеси. Для двухфазной нестабильной углеводородной смеси с известным компонентным составом задаются: молярная масса, массовые концентрации углеводородов до C₆H₁₄ включительно, массовая концентрация углеводородного остатка C₇₊, а также массовые концентрации CH₃OH, CH₃SH, CO₂, N₂, H₂S, H₂O. Для газовой углеводородной смеси задаются массовые концентрации углеводородов до C₇H₁₄ включительно, а также массовые концентрации CO₂, N₂, H₂S, O₂. Параметр представляет собой структуру из 20 элементов.</p>			
125т*н00 Мсм	кг/кмоль	16...250	Молярная масса углеводородной смеси
<p>Ввод значения параметра обязателен для жидкостной углеводородной смеси с известным и неизвестным компонентным составом</p>			
125т*н01 гСН4	%	0...100	Доля метана
<p>Значение по умолчанию равно 100</p>			
125т*н02 гС2Н6	%	0...100	Доля этана
<p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
125т*н03 гС3Н8	%	0...100	Доля пропана
<p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
125т*н04 гИ-С4Н10	%	0...100	Доля изо-бутана
<p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			
125т*н05	%	0...100	Доля н-бутана

rH-C4H10			
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н06 rИ-C5H12	%	0...100	Доля изо-пентана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н07 rH-C5H12	%	0...100	Доля н-пентана
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н08 rC6H14	%	0...100	Доля гексана
Для газовой смеси к гексану добавляются и высшие углеводороды. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н09 rC7H16	%	0...100	Доля гептана
Для нестабильной углеводородной смеси и газовой смеси к гептану добавляются и высшие углеводороды. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н10 rC8H18	%	0...100	Доля октана
Не вводится для газовой смеси. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н11 rC9H20	%	0...100	Доля нонана
Не вводится для газовой смеси. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н12 rC10H22	%	0...100	Доля декана
Не вводится для газовой смеси. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н13 rCH3OH	%	0...100	Доля метанола
Не вводится для газовой смеси. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н14 rCH3SH	%	0...100	Доля метилмеркаптана
Не вводится для газовой смеси. Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н15 rCO2	%	0...100	Доля диоксида углерода
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н16 rN2	%	0...100	Доля азота
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н17 rH2S	%	0...100	Доля сероводорода
Значение по умолчанию равно нулю.			
125т*н18 rH2O	%	0...100	Доля воды
Вводится для жидкостной и газожидкостной смеси.			
125т*н19 rO2	%	0...100	Доля кислорода
Вводится только для газовой смеси – попутного газа.			
126т*			Правило назначения дополнительных архивов
Прибор ведет архивы 238т*...240т* и 242т*...244т*, в которые записываются либо средние значения параметров (среднечасовые, среднесуточные и среднемесячные), 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
Значения параметра интерпретируются следующим образом: 0 – в архивы 242т*...244т* записываются, соответственно, среднечасовые, среднесуточные и среднemesячные значения параметра, измеренного вторым дополнительным датчиком;			
1...9 – архивируются средние значения параметров 149т*н01...149т*н09			

131т*			Описание первой уставки по измеряемым параметрам по трубопроводу
Уставка – число, с которым сравнивается значение измеряемого параметра. Если значение параметра становится больше уставки (или меньше – как задано), фиксируется факт выхода за уставку. Параметр представляет собой структуру из трех элементов.			
131т*н00 У1вкл	б/р	0; 1501...1812	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
Значением параметра может 0 или строка из четырех цифр (например, 1501), указывающая номер контролируемого параметра (здесь, например, 150) и правило формирования диагностического сообщения (здесь, например, 1). 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.			
131т*н01 У1г	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Значение ширины зоны гистерезиса для уставки.
Если значение измеряемого параметра близко к уставке, то возможны частые выходы за уставку и возврат обратно в силу случайных причин. Для исключения частого формирования диагностических сообщений вводится гистерезис так, чтобы сообщение формировалось при выходе за уставку, а снималось при значении измеряемого параметра равном "уставка минус гистерезис". Значение по умолчанию равно нулю.			
131т*н02 У1	Опр. датчиком	Опр. датчиком	Значение уставки
Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0			

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

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 измерений
<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 измерений, 1 – задействован и учитывается со знаком "+", 2 – задействован и учитывается со знаком "-", <p>Вторая, третья, ..., двенадцатая цифры аналогичным образом описывают подключение второго, третьего, ..., двенадцатого трубопроводов.</p>			

302п* Нзна	б/р	0...1	Назначение архивов по массе для потребителя
<p>0 – архивируется масса брутто (для газовой смеси – масса влажного газа) 1 – архивируется масса нетто</p> <p>Для жидкостей с неизвестным составом всегда архивируется масса брутто.</p> <p>Ввод значения параметра обязателен по всем потребителям, указанным в параметре 031н01.</p>			

311п*			Описание первой уставки по вычисляемым параметрам по потребителю
<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>			

311п*н00 У1вкл	б/р	0; 3481...3502	Признак назначения первой уставки и номер контролируемого параметра
<p>Значением параметра может быть 0 или строка из четырех цифр (например, 3401), указывающая номер контролируемого параметра (здесь, например, 340) и правило формирования диагностического сообщения (здесь, например, 1). При этом, если значение равно 0, то уставка не назначена; если последняя (четвертая слева) цифра равна 1, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится больше значения уставки; если последняя цифра равна 2, то уставка задана и диагностическое сообщение формируется тогда, когда значение измеряемого параметра становится меньше уставки.</p> <p>Значение по умолчанию равно нулю.</p>			

311п*н01 У1г	Опр. датчиком	Определяется 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>			

311п*н02 У1	Опр. датчиком	Определяется датчиком	Значение уставки
<p>Значение параметра нужно ввести, если признак назначения уставки не 0</p>			

312п*			Описание второй уставки по вычисляемым параметрам по потребителю (по магистрали)
<p>312п*н00... 312п*н02</p> <p>Параметр представляет собой структуру из трех элементов описание которых аналогично описанию элементов параметра 311 п*.</p>			

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 311 п*.			

4.4 Вычисляемые и измеряемые параметры

4.4.1 Общесистемные вычисляемые параметры

054			Параметр состояния
Параметр представляет собой структуру из семи элементов.			
054н00 СосТр	б/р	000000000000 222222222222	Состояние трубопроводов
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
Значение параметра – строка из семи цифр. 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). Цифра 0 (состояние 0) в той или иной позиции означает, что соответствующая потребитель вообще не обслуживается (не включен в параметр конфигурации 031). Цифра 1 (состояние 1) означает, что по данному потребителю ведется учет и по нему нет нештатных ситуаций. Цифра 2 (состояние 2) означает, что по данному потребителю ведется учет и по этому каналу есть нештатные ситуации. Системный канал может быть только в состояниях 1 или 2.			
054н02 ВыхК	б/р	0;1	Состояние двухпозиционного выхода
Значение параметра: 0 – нет выходного сигнала; 1 – есть выходной сигнал.			
054н03 ВхК	б/р	0;1	Состояние двухпозиционного входа
Значение параметра: 0 – нет выходного сигнала; 1 – есть выходной сигнал.			
054н04	б/р	000000/000000	Время последнего включения за-

Зщ1		311299/235959	щиты данных
Значение параметра: первые 6 символов до разделителя – дата (ддммгг); вторые 6 символов – время (ччммсс)			
054н05 Зщ0	б/р	000000/000000 311299/235959	Время последнего выключения защиты данных
Значение параметра: первые 6 символов до разделителя – дата (ддммгг); вторые 6 символов – время (ччммсс)			
054н06 ККС	б/р	XXXX	Контрольная сумма, рассчитанная для базы данных
Значение параметра – четыре шестнадцатеричных цифры			
055 Нквит	б/р	0...65535	Текущий номер квитанции при печати
Позволяет контролировать, квитанция с каким номером должна быть отпечатана следующей.			
060 Дата	дд-мм-гг	01-01-00 31-12-99	Текущая календарная дата
Начальное значение задается параметром 020.			
061 Время	дд-мм-гг	00:00:00 23:59:59	Текущее календарное время
Начальное значение задается параметром 021.			
063 Тнв	°С	–	Температура наружного воздуха
Применение – для контроля режимов газоснабжения			
064 Рб	МПа кгс/см ²	–	Барометрическое давление
Единицы измерения в зависимости от параметра 030			
078 Рб(ч)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Часовой значений барометрического давления
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 Рб(с)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив Суточный значений барометрического давления
079н01...079н366 Архив представляет собой массив, содержащий среднечасовые значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			
080 Рб(м)	МПа (кгс/см ²)	–	Архив помесчный значений барометрического давления
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.			

085 тио(ч)	ч	–	Архив Часовой времени интегрирования с исключенным временем перерывов в электропитании
085н01...085н1080 Архив представляет собой массив, содержащий часовые значения параметра не менее чем за 45 суток. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.			

086 тио(с)	ч	–	Архив Суточный времени интегрирования с исключенным временем перерывов в электропитании
083н01...083н366 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.			

087 тио(м)	ч	–	Архив Месячный интегрирования с исключенным временем перерывов в электропитании
084н01...084н24 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.			
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 ти(с)	ч		Архив Суточный значений времени интегрирования (работы узла)
091н00...091н366 Архив представляет собой массив, содержащий суточные значения параметра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, задаваемого параметром 024. Значения первых 100 элементов могут быть выведены на табло или печать непосредственно по номеру элемента. В режиме просмотра архивов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы. По индексу 00 выводится текущее значение (с начала суток).			
092 ти (м)	ч		Архив Месячный значений времени интегрирования (работы узла)
092н00...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 эксплуатации прибора значения некоторых настроечных параметров необходимо изменять. При опломбированном приборе это сделать можно только тогда, когда соответствующие параметры включены в список Св1 (параметры 045). При изменении значений параметров из этого списка новые значения выводятся на печать (см. описание параметра 045) и записываются в данный архив. Каждая запись сопро-			

вождается 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 Δ 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.mvuu-xxxx	Тип прибора
Символами представлены значения следующих полей: m – модель прибора (цифра 1 или 2); v – буква–разделитель; uu – номер версии ПО; xxxx – самоидентификатор немодифицируемой части ПО.			
099н01 ЗН	Строка	k-nnnnn-ffff	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 термсопротивлений
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 углеводородной смеси
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 Rон	кг/м ³		Плотность НЕТТО углеводородной смеси при рабочих условиях
Плотность обезвоженной смеси. Для газа – плотность сухой части газа			
149т*н02 Rонс	кг/м ³		Плотность НЕТТО углеводородной смеси при стандартных условиях
Плотность обезвоженной смеси. Для газа – плотность сухой части газа. Определена для жидкостных и газообразных смесей			
149т*н03 Rобс	кг/м ³		Плотность БРУТТО углеводородной смеси при стандартных условиях
Определена для жидкостных и газообразных смесей			
149т*н04 Rоб	кг/м ³		Плотность БРУТТО углеводородной смеси при рабочих условиях
149т*н05 Фр	%		Относительная влажность газообразной смеси при рабочих условиях
149т*н06 Гзсд	б/р		Объемное газосодержание в газожидкостной смеси
149т*н07 Адиаб	б/р		Показатель адиабаты
149т*н08	мкПа·с		Динамическая вязкость

mu			
149т*н09 К	б/р		Коэффициент сжимаемости
149т*н10 Ps	МПа кгс/см ²		Давление водяного пара на линии насыщения
Значение определено только для насыщенного пара. Применяется при учете влажной газообразной смеси			
149т*н11 е	б/р		Коэффициент расширения
149т*н12 Ар	б/р		Коэффициент расхода
149т*н13 Кш	б/р		Коэффициент шероховатости
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 углеводородной смеси

157г* G	т/ч		Массовый расход углеводородной смеси
Массовый расход брутто или нетто углеводородной смеси в зависимости от значения параметра 101г*н01			
158г* Qp	м ³ /ч		Объемный расход углеводородной смеси при рабочих условиях
Объемный расход брутто или нетто углеводородной смеси в зависимости от значения параметра 101г*н01			
159г* Q	м ³ /ч		Объемный расход углеводородной смеси при стандартных условиях
Объемный расход брутто или нетто углеводородной смеси в зависимости от значения параметра 101г*н01			
160г* M	т		Масса углеводородной смеси нарастающим итогом
Масса брутто или нетто углеводородной смеси в зависимости от значения параметра 101г*н01			
162г* V	[тыс]м ³		Объем углеводородной смеси при стандартных условиях нарастающим итогом
Объем брутто или нетто углеводородной смеси в зависимости от значения параметра 101г*н01. Только для жидкостных и газообразных смесей.			
163г* V	м ³		Объем углеводородной смеси при рабочих условиях нарастающим итогом
Значение параметра определено только для случая, когда применяются датчики объема с числоимпульсным выходным сигналом. Вычисляется объем брутто углеводородной смеси; значения параметра выводятся в формате счетных механизмов датчиков.			
165г* Phi	%		Измеренная относительная влажность
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик влажности			
166г* mu	кг/м ³		Измеренная динамическая вязкость
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик вязкости. Вязкость измеряется при рабочих условиях.			
167г* Roi	кг/м ³		Измеренная плотность
Значение параметра определено только для случая, когда применяется датчик плотности. Плотность может измеряться при стандартных или рабочих условиях.			
171г* Qo1 g1	м ³ /ч, т/ч		Измеренный расход брутто углеводородной смеси
Значения параметра определяются по выходным сигналам датчиков объемного или массового расхода.			

180т* Тд1, Рд1, ΔРд1	Опр. датчиком		Результат измерений первым до- полнительным датчиком по трубо- проводу

181т* Тд1, Рд1, ΔРд1	Опр. датчиком		Результат измерений вторым до- полнительным датчиком по трубо- проводу

195т* ΔР(ч), Qo(ч) g(ч)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Часовой средних значений измеряемых перепада давления или расхода углеводородной смеси
195т*н01...195т*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.			

196т* ΔР(с), Qo(с) g(с)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Суточный средних значе- ний измеряемых перепада давлени- я или расхода углеводородной смеси
196т*н01...196т*н366			
Архив представляет собой массив, содержащий среднесуточные значения пара- метра не менее чем за год. При этом сутки отсчитываются от расчетного часа, за- даваемого 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* ΔР(м), Qo(м) g(м)	кПа, м ³ /ч, т/ч		Архив Месячный средних значе- ний измеряемых перепада давлени- я или расхода углеводородной смеси
197т*н01...197т*н24			
Архив представляет собой массив, содержащий среднемесячные значения пара- метра 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 архи- вов, а также в режиме обмена данными по внешним интерфейсам также доступны все элементы.			

200т* Т(ч)	⁰ С		Архив Часовой средних значений температуры углеводородной сме- си
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)	⁰ С		Архив Суточный средних значе- ний температуры углеводородной смеси
-----------------------------	----------------	--	--

201т*н01...201т*н366			
<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>			

202т* Т(м)	⁰ С		Архив Месячный средних значений температуры углеводородной смеси
202т*н01...02т*н24			
<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
205т*н01...205т*н1080			
<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
206т*н01...206т*н366			
<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
207т*н01...207т*н24			
<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)	г		Архив Часовой значений массы углеводородной смеси
210т*н01...210т*н1080			
<p>Архивируются значения массы НЕТТО или БРУТТО по назначению. 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.</p>			

211т* М(с)	т		Архив Суточный значений массы углеводородной смеси
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 углеводородной смеси
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		Архив Часовой значений объема углеводородной смеси при стандартных условиях
215т*н01...215т*н1080 Архивирование ведется только для жидкостных и газообразных углеводородных смесей. Архивируется объем НЕТТО или БРУТТО по назначению. 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(с)	[тыс]м ³		Архив Суточный значений объема углеводородной смеси при стандартных условиях
216т*н01...216т*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.			
217т* V(м)	[тыс]м ³		Архив Месячный значений объема углеводородной смеси 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 углеводородной смеси 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 так-			

же в режиме обмена данными по внешним интерфейсам доступны все элементы.

221т* Vo(c)	[тыс]м ³		Архив Суточный значений объема углеводородной смеси 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 углеводородной смеси 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.

234т* to(ч)	ч		Архив Часовой значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
------------------------------	---	--	--

234т*н01...234т*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.

235т* to(c)	ч		Архив Суточный значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
------------------------------	---	--	---

235т*н01...235т*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.

236т* to(м)	ч		Архив Месячный значений времени интегрирования при расходе большем, чем уставка на отсечку самохода
------------------------------	---	--	---

236т*н01...236т*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.

238т* Д1(ч)	Опр. датчиком		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. датчиком		Архив Суточный средних значений параметра, измеряемого первым 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. датчиком		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 среднemesячные 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. датчиком		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* Д2(с)	Опр. датчиком		Архив Суточный средних значений параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
<p>243т*н01...243т*н366</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.
О назначении архива см. параметр 126т*.

244т* Д2(м)	Опр. дат- чиком		Архив Месячный средних значений параметра, измеряемого вторым дополнительным датчиком, или значений назначенного вычисляемого параметра
------------------------------	--------------------	--	---

244т*н01...244т*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.
О назначении архива см. параметр 126т*.

245т* НСо(ч)	Опр. дат- чиком		Архив Часовой обобщенных сообщений о нештатных ситуациях
-------------------------------	--------------------	--	--

245т*н01...245т*н1080
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).
Так, первый слева символ зарезервирован и равен 0;
второй символ также зарезервирован и равен 0
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 8);
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*	Опр. дат-		Архив Месячный обобщенных со-
--------------	-----------	--	-------------------------------

НСо(м)	чиком		общений о нештатных ситуациях
247т*н01...247т*н24			
<p>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.</p>			

4.4.4 Вычисляемые параметры, относящиеся к потребителю

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

349п* Qp	[тыс]м ³ /ч		Объемный расход углеводородной смеси при рабочих условиях по потребителю

350п* G	кг/ч т/ч		Массовый расход углеводородной смеси по потребителю

358п* V	[тыс]м ³		Объем при стандартных условиях углеводородной смеси по потребителю

359п* Vp	[тыс]м ³		Объем при рабочих условиях углеводородной смеси по потребителю

360п* M	кг т		Масса углеводородной смеси по потребителю

400п* M (ч)	кг т		Архив Часовой значений массы углеводородной смеси по потребителю
400п*н01...400п*н1080			
<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 углеводородной смеси по потребителю
401п*н01...401п*н366			
<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 углеводородной смеси по потребителю
402п*н01...402п*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.			
405п* V (ч)	[тыс]м ³		Архив Часовой значений объема углеводородной смеси 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		Архив Суточный значений объема углеводородной смеси 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		Архив Месячный значений объема углеводородной смеси 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.			
410п* Vp (ч)	[тыс]м ³		Архив Часовой значений объема углеводородной смеси при рабочих условиях
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.			
411п* Vp (с)	[тыс]м ³		Архив Суточный значений объема углеводородной смеси при рабочих условиях
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		Архив Месячный значений объема углеводородной смеси при рабочих условиях
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.			

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 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 углеводородной смеси
045н10	105EEEE000001	Константное значение влажности углеводородной смеси
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 углеводородной смеси (для вычислений)
046н08	156EE000001	Температура углеводородной смеси
046н09	157EE000001	Массовый расход углеводородной смеси
046н10	158EE000001	Объемный расход углеводородной смеси при рабочих условиях
046н11	159EE000001	Объемный расход углеводородной смеси при стандартных условиях
046н12	165EE000001	Измеренная влажность
046н13	168EE000001	Измеренная динамическая вязкость
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	348E000001	Объемный расход углеводородной смеси 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.
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	160EE000100	Масса углеводородной смеси по трубопроводу нарастающим итогом
047н05	196EE01010000	Среднее значение измеряемого перепада давления или расхода за прошедшие сутки

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
047н06	197EE01000100	Среднее значение измеряемого перепада давления или расхода за прошедший месяц
047н07	201EE01010000	Среднее значение температуры углеводородной смеси за прошедшие сутки
047н08	202EE01000100	Среднее значение температуры углеводородной смеси за прошедший месяц
047н09	206EE01010000	Среднее значение абсолютного давления углеводородной смеси за прошедшие сутки
047н10	207EE01000100	Среднее значение абсолютного давления углеводородной смеси за прошедший месяц
047н11	211EE01010000	Масса углеводородной смеси за прошедшие сутки
047н12	212EE01000100	Масса углеводородной смеси за прошедший месяц
047н13	360E000100	Масса углеводородной смеси по потребителю нарастающим итогом
047н14	401E01010000	Масса углеводородной смеси за прошедшие сутки по потребителю
047н15	402E01000100	Масса углеводородной смеси 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	021000000	Астрономическое время суток ввода прибора в экс-

Номер элемента списка	Значение элемента (адрес и признаки вывода на печать)	Наименование элемента и комментарии.
		платацию 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	025000000	Расчетный день для формирования месячных архивов и регистрации параметров на устройстве печати.
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 углеводородной смеси по трубопроводу
048н31	102EEEE000000	Параметры трубопровода и тип датчика расхода
048н32	103EEEE000000	Описание сужающего устройства
048н33	105EEEE000000	Назначение датчика влажности
048н34	106EEEE000000	Назначение датчика вязкости
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 углеводородной смеси
048н40	114EEEE000000	Назначение датчика температуры углеводородной смеси
048н41	115EEEE000000	Ограничения по расходу
048н42	120EE000000	Константное значение объемного расхода углеводородной смеси 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 углеводородной смеси
048н47	126EE000000	Назначение дополнительных архивов
048н48	300E000000	Идентификатор потребителя
048н49	301E000000	Описание схемы потребления смеси

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.

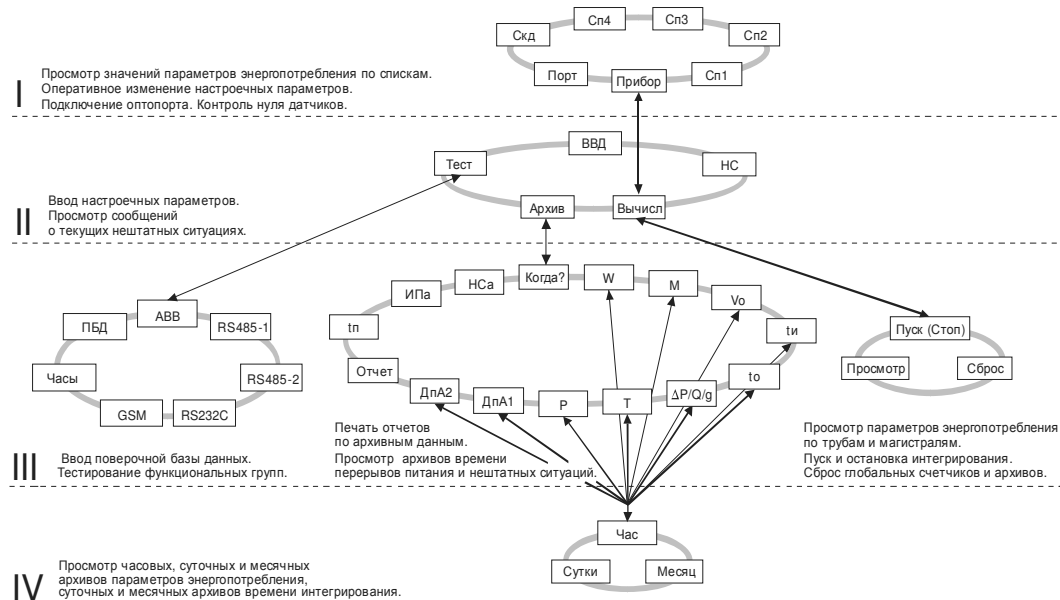


Рисунок 5.1 – Структура меню

Таблица 5.1 – Состав меню

Пункт меню	Пояснения
Меню I уровня	
Прибор	Основные настройки и архивы прибора

Пункт меню	Пояснения
	Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня II для привязки прибора к схеме учета, 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 просмотра архивов параметров измеряемой среды, архивов НС, времени перерывов питания и т.д.
Тест	Тест Через этот пункт осуществляется переход в меню уровня III для тестирования узлов прибора .
НС	Нештатные ситуации Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра текущих НС (см. раздел 8).
Меню III уровня (см. также таблицы 5.2, 5.3)	
ПУСК (СТОП)	Пуск и остановка Через них осуществляется пуск и остановка вычислений.
СБРОС	Сброс Через этот пункт меню осуществляется сброс накопленных значений глобальных счетчиков и очистка архивов
Про-смотр	Просмотр Через этот пункт меню осуществляется просмотр текущих значений измеряемых и вычисляемых параметров по трубам и потребителям
Меню IV уровня	
Час	Часовые архивы Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра почасового архива выбранного параметра.

Пункт меню	Пояснения
Сут	Суточные архивы Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра посуточного архива выбранного параметра.
Мес	Месячные архивы Через этот пункт осуществляется переход в режим просмотра месячного архива выбранного параметра.

5.2 Ввод и вывод по кодовым обозначениям параметров

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

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

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	Е							

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

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

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

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

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

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

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

Для изменения значения параметра нажимается клавиша ←. Табло приобретает вид

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

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

Например:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.3 Ввод и вывод по символьным обозначениям параметров

Вывод значений параметров с идентификацией параметров по их по символьному обозначению (см. раздел 4.1) производится следующим образом. В соответствии со структурой меню (рисунок 5.1) и таблицей 5.1 тот или иной параметр может быть включен как элемент в один из явно формируемых списков в меню уровня I, или как элемент в неявно формируемый список текущих нештатных ситуаций в меню уровня II, или как элемент в неявно формируемые списки контролируемых параметров по трубопроводам и потребителям в меню уровня III (см. 5.6), или как элемент архива в меню уровня IV. Поэтому для вывода значения параметра нужно перейти в меню соответствующего уровня, вы-

брать там нужный пункт и войти в него (5.2). При входе в соответствующий пункт меню выводится значение первого параметра из заданной последовательности. Значение параметра всегда сопровождается его символьным обозначением, за которым может следовать цифры номера трубопровода или потребителю, а после знака равенства отображается собственно значение параметра. Во второй строке размещена информация о единицах измерения, а также о дате и времени архивирования значения параметра, если выводится значение элемента архива.

P	(c)	т	0	3	=	0	.	7	0	1	3							
M	П	a								0	3	-	0	2	-	0	7	/	0	0

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

(2	0	6	т	0	3	н	0	1)										
P	(c)	т	0	3														

Для вывода значения следующего параметра из последовательности, определенной пунктом меню, нажимают клавишу \downarrow . При нажатии на \uparrow выводится значение предыдущего параметра.

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

Изменение значений оперативных параметров в процессе эксплуатации прибора (при опломбированном приборе) возможно только тогда, когда выбранным пунктом меню является список Sp1.

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).

T	x	v	K	?															
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	-	E							

Если список Sp1 защищен паролем (см. описание параметра 045), то при первой попытке изменить значение какого-либо параметра из списка (после первого нажатия клавиши \Leftarrow) прибор запрашивает пароль:

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

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

Если прибор опломбирован, то измененные в процессе его работы значения настроечных параметров из списка Sp1 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 па-

раметры.

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:

К	о	г	д	а	?	W	M	V	o	T	P		

Если курсор находится в одной из крайних позиций меню, то после нажатия той из клавиш \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 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.
НСо	Архив обобщенных сообщений о нештатных ситуациях Если в течение часа (суток, месяца) был зафиксирован факт существования той или иной нештатной ситуации по датчикам, относящимся к некоторому трубопроводу, этот факт отмечается в архиве, относящемся к данному трубопроводу. Для уточнения сведений о времени возникновения и устранения НС следует обратиться к архиву НСа.
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.
tn	Перерывы в электропитании Вход в архив, содержащий информацию о полной дате пропажи электропитания и его продолжительности в часах.
ti	Время работы узла учета Вход в архив, содержащий информацию о полном времени работы узла учета.
to	Время работы при ненулевом расходе Вход в архив, содержащий информацию о продолжительности в часах времени учета количества углеводородной смеси по трубопроводам. Подсчитывается только то время, когда измеряемый расход больше уставки на отсекку самохода соответствующего расходомера.
T	Температура углеводородной смеси Вход в архив, содержащий средние значения температуры углеводородной смеси.

Пункт меню	Пояснения
	родной смеси по трубопроводам, температуры холодной воды и температуры наружного воздуха.
P	Давление углеводородной смеси Вход в архив, содержащий средние значения давления углеводородной смеси 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 углеводородной смеси или объема по трубопроводам в зависимости от применяемых датчиков
ДпА1	Дополнительные измеряемые параметры Вход в архив, содержащий средние значения параметров, измеряемых дополнительными датчиками (первая группа датчиков)
ДпА2	Дополнительные измеряемые параметры Вход в архив, содержащий средние значения параметров, измеряемых дополнительными датчиками (вторая группа датчиков)
M	Масса Масса углеводородной смеси по трубопроводам и потребителям
V	Объем углеводородной смеси при стандартных условиях по трубопроводам и потребителям
V_о	Объем углеводородной смеси при рабочих условиях по трубопроводам
V_л	Объем углеводородной смеси при сверхлимитном расходе по потребителям
V_{сн}	Объем углеводородной смеси сверх суточной нормы по потребителям
h_г	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	(c)	t	0	1	=	6	7	5	4								
'	c							0	3	-	0	2	-	0	7	/	0	0	

При нажатии на клавишу \downarrow будет выведено следующее, более раннее, значение, а при нажатии \uparrow - 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 \Rightarrow , 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 углеводородной смеси 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 углеводородной смеси, 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 углеводородной смеси 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 \downarrow , 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 \downarrow . 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	г	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	.	-	E							

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

Для остановки счета нужно при снятой защите прибора нажатием клавиши ↓ 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 ⇌, ⇐ можно получить доступ к невидимым здесь пунктам меню, если таковые существуют.

Входя по клавише ↓ 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	л	о	г	и	ч	е	с	к	и	й					
р	е	ж	и	м	з	а	в	е	р	ш	е	н	!						

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

5.6 Контроль 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 заданному значению, например, верхнему пределу диапазона (контроль диапазона). Подробная процедура контроля датчиков может быть разработана только применительно к конкретным типам датчиков, а поскольку Корректор может работать с различными первичными преобразователями, то здесь излагаются только общие подходы.

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

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

С	и	с	т	т	1	т	2	т	3	т	4								

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

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

К	н	т	р	Δ	Р	К	н	т	р	Р									

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

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

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

Р	е	ж	и	м	к	о	н	т	р	о	л	я	н	у	л	я			

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

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

Значение параметра выводится без учета поправки на смещение нуля.

Для контроля смещения нуля следует обеспечить условия, при которых выходной сигнал датчика должен быть равен нулю (см. выше) и наблюдать за изменением выведенного значения параметра.

Через некоторое время (оно определяется опытным путем), значение параметра должно установиться. При необходимости, следует произвести регулировку нуля в соответствии с документацией на датчики.

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

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

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

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

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

На табло на 1-2 секунды выводится:

Р	е	ж	и	м	к	о	н	т	о	л	я								
д	и	а	п	а	з	о	н	а											

Затем на табло появится запрос на ввод значения диапазона. Для рассматриваемого здесь примера это будет выглядеть следующим образом

І	О	П	Р	к	0	1	?												
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	Е								

В данном примере ІОПРк01 – задаваемое значение диапазона для датчика с токовым выходом по первому каналу. Нужно набрать величину задаваемого диапазона и нажать клавишу ВВОД, например:

І	О	П	Р	к	0	1	?	4	0										
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	.	Е								

Вводимая величина должна быть по возможности близка к верхнему пределу диапазона измерений. Следует отметить, что вводимое значение диапазона должно быть выражено в тех же единицах измерения, в каких выводятся значения соответствующего измеряемого параметра.

После ввода заданного значения диапазона на табло выводится значение измеряемого параметра с учетом откорректированного смещения нуля (и, для датчика давления, за вычетом поправки на высо-

ту столба разделительной жидкости), например:

Δ	Р	1	т	1	=	4	0	.	0	0	3								
к	П	а																	

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:

l	К	Р	к	0	1	=	0	.	9	9	9	9	2	5					

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

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

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

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

- по системному каналу: Рб – для датчиков барометрического давления;
- Рхв – для датчиков давления холодной воды;
- по трубопроводам: ΔР1т*, ΔР2т*, ΔР3т* - для датчиков перепада давления;
- Рт* – для датчиков давления;
- Рд1т*(или ΔРд1т*), Рд2т* (или ΔРд2т*) – для дополнительных датчиков по трубопроводу.

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

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

5.7 Вывод информации на принтер

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

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

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

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

5.8 Тестирование функциональных групп 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
АВВ	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 СКС6, 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 763.2) 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 неопломбированном приборе. При входе в пункт меню на табло выводится сообщение "Выполнить тест?". Для подтверждения следует нажать клавишу ВВОД, для отказа и выхода из режима – клавишу МЕНЮ. Для вывода сигналов используются цепи 105, 102 интерфейса RS232C (см. таблицу 7.5). Значение измеряемого периода выводится на табло стенда СКС6.
ПБД	Поверочная база данных Для ввода поверочной базы выбирают данный пункт меню и нажимают клавишу \downarrow . На табло должно появиться сообщение: "Ввести пове-

Пункт меню	Пояснения
	рочную БД?" Для подтверждения следует нажать клавишу ВВОД, для отказа - МЕНЮ. Ввод поверочной базы данных возможен только при снятой защите прибора.
GSM	Контроль работы прибора через GSM-модем в режиме GPRS. Данный пункт появляется в меню прибора только в том случае, если в 003 параметре указан режим работы в режиме GPRS. При входе в пункт меню проверяется факт установления связи, после чего возможно получение дополнительной информации, например, о состоянии счета.

5.8.2 Тестирование АВВ

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

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

В случае ошибок по каналу (например, при обрыве цепей связи) в качестве значения выводится 999.99 Ом.

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

X 1 1	= 2 0 . 0 0 2	м А
K i 0 1	= 1 . 0 0 0 1 2	

а)

X 2 2	= 1 4 1 . 2	О м
K r 0 4	= 1 . 0 0 0 1 2	

б)

X 0 7	= 7 8 . 1 2 2	Г ц
0 0 0 0	0 3 2 7	и м п < 0 >

в)

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, прямыми 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 экранной 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.

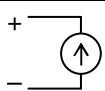
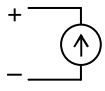
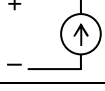
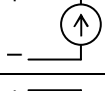
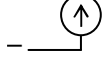
Эти группы цепей гальванически не отделены друг от друга, однако соединять общие контакты, принадлежащие разным группам, не допускается.

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)
	X11:2		
2	X12:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X12:2		
3	X13:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X13:2		
4	X14:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X14:2		
5	X15:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X15:2		




Цепь прибора		Внешняя цепь	
Канал	Контакт		
6	X16:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X16:2		
7	X17:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X17:2		
8	X18:1		Датчик расхода, перепада давления, давления, температуры (или сигнализации)
	X18:2		

Таблица 7.3 – Подключение входных сигналов сопротивления

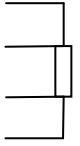
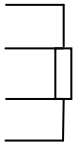
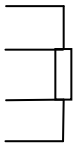
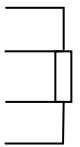
Цепь прибора		Внешняя цепь		
Канал	Контакт			
1	X19:1	+ I		Термопреобразователь сопротивления
	X19:2	+ U		
	X19:3	- U		
	X19:4	- I		
2	X20:1	+ I		Термопреобразователь сопротивления
	X20:2	+ U		
	X20:3	- U		
	X20:4	- I		
3	X21:1	+ I		Термопреобразователь сопротивления
	X21:2	+ U		
	X21:3	- U		
	X21:4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

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





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

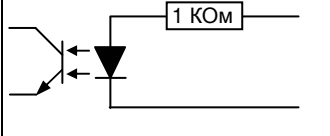
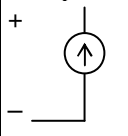
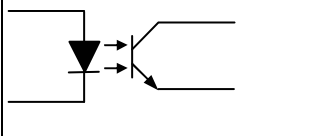
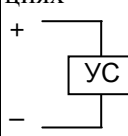
Таблица 7.5 – Подключение интерфейсных цепей и внешнего оборудования

Цепь прибора		Внешняя цепь		
Обозначение	Контакт	Обозначение	Контакт	Спецификация

ние

			DB9	DB25	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Модем для коммутируемых линий и GSM-модем
RS232 (103)	X2:2	TxD	3	2	
RS232 (104)	X2:3	RxD	2	3	
RS232 (105)	X2:4	RTS	7	4	
RS232 (106)	X2:5	CTS	8	5	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Компьютер (для работы в лабораторных условиях)
RS232 (103)	X2:2	RxD	2	3	
RS232 (104)	X2:3	TxD	3	2	
		RTS	7	4	
		CTS	8	5	
		DTR	4	20	
		DSR	6	6	
RS232 (102)	X2:1	SG	5	7	Принтер
RS232 (103)	X2:2	RxD	2	3	
RS232 (106)	X2:5	DTR	4	20	
RS485 (A)	X3:1	A			Двухпроводная магистраль
RS485 (B)	X3:2	B			
RS485 (A)	X4:1	A			Двухпроводная магистраль
RS485 (B)	X4:2	B			
(только для мод. 763.2)					

Таблица 7.6 – Подключение входной и выходной двухпозиционных цепей

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

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.

Корректор является средством коммерческого учета и поэтому должна быть включена защита от несанкционированного изменения данных и прибор должен быть опломбирован. Защита включается после пуска. Для этого, при снятой крышке монтажной части, переключатель защиты (рисунок 3.1) переводят в положение ON (состояние "защита включена"), затем закрывают крышку и опломбировывают ее. После включения защиты надпись на табло "Защита выключена" снимается автоматически.

Даже если прибор используется для технического учета, он все равно должен быть переведен в состояние "защита включена" после пуска на счет, так как только в этом состоянии корректно обрабатываются перерывы в электропитании и корректно заполняются архивы.

8 Диагностика

Корректор обладает развитой системой самоконтроля и контроля внешнего для него оборудования. При отклонении режима работы от заданного может формироваться соответствующее сообщение.

При возникновении нештатной ситуации (НС) в работе прибора или внешнего оборудования начинает мигать верхний крайний левый разряд табло, идентификатор НС включается в реестр текущих нештатных ситуаций и, с предшествующим ему словом "есть", записывается в архив с указанием времени возникновения, становясь доступным для вывода на табло. При устранении НС идентификатор НС с предшествующим ему словом "нет" также записывается в архив с указанием времени устранения и исключается из реестра.. Процедуры просмотра и печати архивов изложены в 5.5 и 5.8.

При возникновении некоторых НС возможно также формирование выходного двухпозиционного сигнала (см. параметр 012).

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

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

С	и	с	т	т	1	т	2	т	3	т	4								
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

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

Н	С	5	4	=	т	0	1	-	Р	Н	М								
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

По клавише ⇨ можно вывести краткое поясняющее сообщение, например:

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

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

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

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

Таблица 8.1 – Сообщения о нештатных ситуациях

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
00	с-ПРЦ:1	Неисправность процессора. Прибор подлежит ремонту
01	с-ОЗУ:1	Неисправность ОЗУ. Можно попытаться либо просто сбросить сообщение о НС, либо привести настройки прибора в исходное состояние, заново ввести настроечные параметры и осуществить пуск. При многократном появлении неисправности прибор подлежит ремонту.
02	с-ФЛЭШ:1	Неисправность флэш-памяти. Действия те же, что при неисправности ОЗУ.
03	с-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.

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
05	c-Ik01:1	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	c-Ik02:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 2 См. пояснение к НС с –Ik01
07	c-Ik03:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 3 См. пояснение к НС с –Ik01
08	c-Ik04:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 4 См. пояснение к НС с –Ik01
09	c-Ik05:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 5 См. пояснение к НС с –Ik01
10	c-Ik06:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 6 См. пояснение к НС с –Ik01
11	c-Ik07:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 7 См. пояснение к НС с –Ik01
12	c-Ik08:1	Ошибка АВВ, токовый вход, канал 8 См. пояснение к НС с –Ik01
13	c-Адр1	Нарушение связи с устройством с адресом Адр1 (см. описание параметра 038), подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
14	c-Адр2	Нарушение связи с устройством с адресом Адр2, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
15	c-Адр3	Нарушение связи с устройством с адресом Адр3, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
16	c-Адр4	Нарушение связи с устройством с адресом Адр4, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
17	c-Адр5	Нарушение связи с устройством с адресом Адр5, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
18	c-Адр6	Нарушение связи с устройством с адресом Адр6, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
19	c-Адр7	Нарушение связи с устройством с адресом Адр7, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
20	c-Адр8	Нарушение связи с устройством с адресом Адр8, подключенному по второму дополнительному интерфейсу RS485
21	c-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	c-Rk2:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 2 См. пояснение к НС с-Rk1
23	c-Rk3:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 3

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
		См. пояснение к НС с-Rk1
24	с-Rk4:1	Ошибка АВВ, вход сопротивления, канал 4 См. пояснение к НС с-Rk1
25	с-ВхК:0	Устанавливается, если входной двухпозиционный сигнал не ноль.
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
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

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
52	T*-ТНМ: 111111111111	T меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 114т*н01
53	T*-RoBM: 111111111111	Плотность углеводородной смеси выше верхнего предела. См. описание датчика по ссылке 107т*н01
54	T*-RoHM: 111111111111	Плотность углеводородной смеси меньше нижнего предела. См. описание датчика по ссылке 107т*н01
55	T*-ФиBM: 111111111111	Относительная влажность углеводородной смеси выше верхнего предела. См. описание датчика по ссылке 105т*н01
56	T*-ФиHM: 111111111111	Относительная влажность углеводородной смеси меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 105т*н01
57	T*-OTДХ: 111111111111	Параметры термодинамических характеристик вне области допустимых значений. Значение температуры и/или давления смеси вне области допустимых значений
58	T*-GBYЧ: 111111111111	G- некорректные вычисления Ошибка вычислений; проверьте базу данных
59	T*-muBM: 111111111111	Динамическая вязкость смеси выше верхнего предела См. описание датчика по ссылке 106т*н01
60	T*-muHM: 111111111111	Динамическая вязкость смеси меньше нижнего предела. См. описание датчика по ссылке 106т*н01
61	T*-ΔP1/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP1 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
62	T*-ΔP2/1: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP1 См. раздел 2.7.2
63	T*-ΔP2/3: 000000000000	Нет перехода с ΔP2 на ΔP3 См. раздел 2.7.2
64	T*-ΔP3/2: 000000000000	Нет перехода с ΔP3 на ΔP2 См. раздел 2.7.2
65	T*-Отсеч: 000000000000	Отсечка самохода по ΔP(Q) См. описание датчиков по ссылке 109т*н01, 110т*н01
66	T*-P/ΔP: 111111111111	Отношение P/ΔP вне диапазона Измерения по методу переменного перепада давления ведутся при недопустимых условиях
67	T*-OG/ΔP: 111111111111	Ограничение по G/ΔP. Расход или перепад давления меньше ограничения, задаваемого параметром 115
68	T*-Re: 111111111111	Re – вне диапазона Измерения по методу переменного перепада давления ведутся при недопустимых условиях
69	T*-Д1BM: 111111111111	Показания Д1 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. описание датчика по ссылке 122т*н01
70	T*-Д1HM: 111111111111	Показания Д1 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 122т*н01
71	T*-Д2BM: 111111111111	Показания Д2 больше верхнего предела (или установлен двухпозиционный сигнал) См. Описание датчика по ссылке 123т*н01
72	T*-Д2HM: 111111111111	Показания Д2 меньше нижнего предела См. описание датчика по ссылке 123т*н01
73	T*-У1: 000000000000	Сработала 1-я уставка См. параметр 131т*
74	T*-У2: 000000000000	Сработала 2-я уставка См. параметр 132т*

Номер НС	Идентификатор НС и настройка по умолчанию ¹	Пояснение
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 смеси Ошибка вычислений; проверьте базу данных
85	т*-Газ 111111111111	Смесь – газ. Для нестабильных смесей - переход в газообразное состояние. Предупреждающее сообщение.
86	т*-Жидкость 111111111111	Смесь – жидкость. Для нестабильных смесей - превращение в жидкость. Предупреждающее сообщение.
87	т*-НФаза 111111111111	Неопределенное фазовое состояние. Переход на расчет по константе расхода
88	т*-Состав 111111111111	Неверно задан состав смеси. Переход на расчет по константе расхода
89	т*-D20d20: 000000000000	D20, d20 не соответствуют ГОСТ 8.586. Диаметр трубопровода или диафрагмы не соответствует требованиям ГОСТ 8.586. Предупреждающее сообщение.
90	п*-У1:000000	Сработала 1-я уставка См. параметр 311п*
91	п*-У2:000000	Сработала 2-я уставка См. параметр 312п*
92	п*-У3:000000	Сработала 3-я уставка См. параметр 313п*
93	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, МПа
032к07н00	032	Датчик абсолютного давления с выходным сигналом 4-20 мА
032к07н01	1	Верхний предел датчика, МПа
032к08н00	032	Датчик абсолютного давления с выходным сигналом 4-20 мА
032к08н01	1.6	Верхний предел датчика, МПа
033к01н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к01н01	60	Верхний предел по температуре, °С
033к01н02	-40	Нижний предел по температуре, °С
033к02н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к02н01	60	Верхний предел по температуре, °С
033к02н02	-40	Нижний предел по температуре, °С
033к03н00	033	Датчик температуры 100П по ГОСТ 6651-94
033к03н01	60	Верхний предел по температуре, °С
033к03н02	-40	Нижний предел по температуре, °С
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

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
		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
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	3	Попутный газ
101т01н01	1	Вычислять объем влажной углеводородной смеси 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
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	Динамическая вязкость рассчитывается по составу смеси, мкПа·с
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 углеводородной смеси, °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
120т01	5000	Константа расхода на случай перерыва в электропитании, кг/ч
125т01н01	65,53	Массовое содержание метана, %
125т01н02	2,044762	Массовое содержание этана, %

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
125т01н03	10,968095	Массовое содержание пропана, %
125т01н04	0	Массовое содержание И-бутана, %
125т01н05	0,009048	Массовое содержание Н-бутана, %
125т01н06	0.12	Массовое содержание И-пентана, %
125т01н07	9.88	Массовое содержание Н-Пентана, %
125т01н08	0	Массовое содержание гексана, %
125т01н15	0,03619	Массовое содержание диоксида углерода, %
125т01н16	3,890476	Массовое содержание азота, %
125т01н17	2,759524	Массовое содержание сероводорода, %
Параметры по второму трубопроводу		
100т02	2	Номер трубы
101т02н00	1	Стабильная смесь с известной молярной массой
101т02н01	0	Вычисляется объем "нетто" смеси 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	Константное значение относительной влажности при стандартных условиях, %
105т02н01	0	Ссылка на описание датчика относительной влажности – датчик отсутствует
106т02н01	1	Динамическая вязкость рассчитывается по составу, мкПа·с
107т02н01	680	Константное значение плотности, кг/м ³
107т02н01	0	Адрес датчика плотности
109т02н00	1000	Константное значение расхода, м ³ /ч
109т02н01	03205	Адрес датчика расхода
113т02н00	1	Константное значение абсолютного давления, МПа
113т02н01	03207	Адрес датчика давления
114т02н00	8	Константное значение температуры смеси, °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, м ³ /ч
120т02	500	Константное значение массового расхода на случай перерыва в электропитании, кг/ч
125т02н00	120	Молярная масса, кг/кмоль
Параметры по третьему трубопроводу		
100т03	3	Номер трубы
101т03н00	0	Стабильная смесь с известным составом
101т03н01	0	Вычислять объем нетто смеси 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	Константное значение относительной влажности при стандартных условиях, %
105т03н01	0	Ссылка на описание датчика относительной влажности – датчик отсутствует

Номер параметра	Значение (пример)	Пояснение
106т03н01	1	Динамическая вязкость рассчитывается по составу, мкПа·с
107т03н01	0	Плотность вычисляется по составу смеси
109т03н00	160	Константное значение расхода, м ³ /ч
109т03н01	03401	Адрес датчика расхода с числоимпульсным сигналом
113т03н00	1	Константное значение абсолютного давления, МПа
113т03н01	03208	Адрес датчика давления
114т03н00	8	Константное значение температуры смеси, °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, м ³ /ч
120т03	500	Константное значение массового расхода на случай перерыва в электропитании, кг/ч
125т01н01	0.0	Массовое содержание метана, %
125т01н02	0.0	Массовое содержание этана, %
125т01н03	0.0	Массовое содержание пропана, %
125т01н04	0.0	Массовое содержание И-бутана, %
125т01н05	0.0	Массовое содержание Н-бутана, %
125т01н06	0.0	Массовое содержание И-пентана, %
125т01н07	25.0	Массовое содержание Н-Пентана, %
125т01н08	15.0	Массовое содержание гексана, %
125т01н09	15.0	Массовое содержание гептана, %
125т01н10	25.0	Массовое содержание октана, %
125т01н11	5.0	Массовое содержание нонана, %
125т01н12	5.0	Массовое содержание декана, %
125т01н13	3.0	Массовое содержание метанола, %
125т01н14	2.0	Массовое содержание метилмеркаптана, %
125т01н15	2.0	Массовое содержание диоксида углерода, %
125т01н16	1.0	Массовое содержание азота, %
125т01н17	1.0	Массовое содержание сероводорода, %
125т01н17	1.0	Массовое содержание воды, %
Параметры по первому потребителю		
300п1	1	Номер потребителя
301п1	011000000000	Описание схемы потребления – входят 2-й и 3-й трубопроводы
Параметры по второму потребителю		
300п2	2	Номер потребителя
301п2	100000000000	Описание схемы потребления – входит только 1-й трубопровод

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

СПГ763 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65281

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Учет углеводородной смеси 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	'С	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 $t_{и}=24,00$ ч

*) - расчет выполнен с учетом нештатной ситуации

Ответственный за учет:

СПГ763 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65283

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Учет углеводородной смеси по трубопроводу 2

Отчет

за расчетный месяц сентябрь 2008 г.

(расчетный день - 3 октября)

День	V	M	ti	T	P	$\Delta P(Q_0, V_0)$
	м ³	кг	ч	°C	МПа	кПа (м ³ /ч, м ³)
22	7000,1	4900,0	24,00	11,37	0,67	40,04
21
...
13	7100,0	4901,1	24,00	11,45	0,71	41,2
	ИТОГО			СРЕДНИЕ		
	5600,2	3920,0	240	11,40	0,69	41,1

*) - расчет выполнен с учетом нештатной ситуации

Ответственный за учет:

СПГ763 1734 Код трубопровода 53416 Квитанция 65281

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Учет углеводородной смеси по потребителю 1

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 $t_i=24,00$ ч

*) - расчет выполнен с учетом нештатной ситуации

Ответственный за учет:

СПГ763 1734 Код потребителя 63416 Квитанция 65286

[Здесь печатаются значения 011н01]

[Здесь печатаются значения 011н02]

Учет углеводородной смеси по потребителю 1

Отчет

за расчетный месяц сентябрь 2008 г.

(расчетный день - 3 октября)

День	V	M	Vл	Vс	ti
	м ³	кг	м ³	м ³	ч
22	168000,1	117900,0	998,82	113,70	24,00
21
...
13	171000,0	119001,1	1001,11	114,45	24,00
ИТОГО					
	5100600,2	3543020,0	29904,25	3240,10	720,00

*) - расчет выполнен с учетом нештатной ситуации

Ответственный за учет:

СПГ763 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 предела

Ответственный за учет:

СПГ763 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 диапазона

Ответственный за учет:

СПГ763 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 перерыва питания	Продолжительность перерыва питания	
	ч	ч:мин:с
14-10-08/14:37:15	1,1	1:12:00

Ответственный за учет:

СПГ763 1734 Квитанция 65537
 [Здесь печатаются значения 011н01]
 [Здесь печатаются значения 011н02]

Справка
 по архиву значений параметра 220г1
 (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

Ответственный за учет:

СПГ763 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

Ответственный за учет:

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана (7172)727-132
 Астрахань (8512)99-46-04
 Барнаул (3852)73-04-60
 Белгород (4722)40-23-64
 Брянск (4832)59-03-52
 Владивосток (423)249-28-31
 Волгоград (844)278-03-48
 Вологда (8172)26-41-59
 Воронеж (473)204-51-73
 Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
 Ижевск (3412)26-03-58
 Иркутск (395)279-98-46
 Казань (843)206-01-48
 Калининград (4012)72-03-81
 Калуга (4842)92-23-67
 Кемерово (3842)65-04-62
 Киров (8332)68-02-04
 Краснодар (861)203-40-90
 Красноярск (391)204-63-61
 Курск (4712)77-13-04
 Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
 Москва (495)268-04-70
 Мурманск (8152)59-64-93
 Набережные Челны (8552)20-53-41
 Нижний Новгород (831)429-08-12
 Новокузнецк (3843)20-46-81
 Новосибирск (383)227-86-73
 Омск (3812)21-46-40
 Орел (4862)44-53-42
 Оренбург (3532)37-68-04
 Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
 Ростов-на-Дону (863)308-18-15
 Рязань (4912)46-61-64
 Самара (846)206-03-16
 Санкт-Петербург (812)309-46-40
 Саратов (845)249-38-78
 Севастополь (8692)22-31-93
 Симферополь (3652)67-13-56
 Смоленск (4812)29-41-54
 Сочи (862)225-72-31
 Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
 Тверь (4822)63-31-35
 Томск (3822)98-41-53
 Тула (4872)74-02-29
 Тюмень (3452)66-21-18
 Ульяновск (8422)24-23-59
 Уфа (347)229-48-12
 Хабаровск (4212)92-98-04
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93