

УТВЕРЖДАЮ

Директор
ФБУ «Томский ЦСМ», к.т.н.
М.М. Чухланцева

«20 » 11 2014 г.



Государственная система обеспечения единства измерений

**Система измерительно-управляющая
насосно-компрессорной станции**

ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

МП 217-14

2014 г.

Содержание

1	Общие положения	3
2	Операции поверки	4
3	Средства поверки	5
4	Требования к квалификации поверителей	5
5	Требования безопасности	5
6	Условия поверки	6
7	Подготовка к поверке	6
8	Проведение поверки	7
9	Оформление результатов поверки	13
	Приложение А. Перечень измерительных каналов ИУС	14
	Приложение Б. Пример расчета погрешности измерительных каналов ИУС	21
	Приложение В. Образец оформления протокола поверки	23
	Приложение Г. Перечень ссылочных нормативных документов	24

1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на систему измерительно-управляющую насосно-компрессорной станции ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее – ИУС) и устанавливает методы и средства ее первичной и периодической поверок.

1.2 Поверке подлежит ИУС в соответствии с перечнем измерительных каналов (ИК), приведенным в приложении А.

1.3 Первичную поверку ИУС выполняют перед вводом в эксплуатацию.

1.4 Периодическую поверку ИУС выполняют в процессе эксплуатации через установленный интервал между поверками.

1.5 Периодичность поверки (интервал между поверками) ИУС – 1 год.

1.6 Измерительные компоненты ИУС поверяют с интервалом между поверками, установленным при утверждении их типа. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки ИУС, поверяется только этот компонент и поверка ИУС не проводится.

1.7 При замене измерительных компонентов на однотипные или на компоненты с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками подвергают поверке только те ИК, в которых проведена замена измерительных компонентов. В этом случае собственником ИУС должен быть оформлен акт об изменениях, внесенных в ИУС, являющийся неотъемлемой частью описания типа ИУС для Государственного реестра средств измерений.

1.8 При модернизации ИУС путем введения новых измерительных каналов должны быть проведены их испытания в целях утверждения типа.

1.9 В случае замены отдельных компонентов АРМ (за исключением жёсткого диска) проводят проверку функционирования ИУС в объёме раздела 8.5 настоящей методики поверки.

1.10 В случае обновления программного обеспечения ИУС, расширения/модификации его функций проводится анализ изменений, внесённых в программное обеспечение. Если внесённые изменения могут повлиять на метрологически значимую часть программного обеспечения, то проводят испытания ИУС в целях утверждения типа.

В тексте принятые следующие сокращения:

АРМ – автоматизированное рабочее место;

ИК – измерительный канал;

ИУС – измерительно-управляющая система;

МП – методика поверки;

МХ – метрологические характеристики;

ПО – программное обеспечение;

СИ – средство измерений;

ФВ – физическая величина.

2. Операции поверки

2.1 При проведении поверки выполняют операции, приведенные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Проведение операции при поверке					периодичекой	
		первичной						
		при вводе в эксплуатацию	при вводе нового ИК	после ремонта ИК	после переустановки ПО или замены компьютера АРМ			
1 Рассмотрение документации	8.1	да	да*	да*	да*	да*	да*	
2 Внешний осмотр	8.2	да	нет	нет	да	да		
3 Проверка сопротивления цепи защитного заземления	8.3	да	да*	да*	нет	да		
4 Проверка условий эксплуатации компонентов ИУС	8.4	да	да*	нет	нет	да		
5 Опробование	8.5	да	да	да	да	да		
6 Подтверждение соответствия ПО	8.6	да	да*	нет	да	да		
7 Определение погрешности синхронизации и измерений времени	8.7	да	нет	нет	да*	да		
8 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов ИУС	8.8	да	да*	да*	да	да		

* – в объеме вносимых изменений

3 Средства поверки

3.1 При проведении поверки применяют основные и вспомогательные средства поверки, перечень которых приведен в таблице 2.

3.2 Средства поверки должны иметь действующие свидетельства о поверке или оттиски поверительных клейм.

Таблица 2

Наименование и тип средства поверки	Основные метрологические характеристики	
	Диапазон измерений, номинальное значение	Погрешность, класс точности, цена деления
Миллиомметр Е6-18/1	от 0,0001 до 100 Ом	$\delta = \pm 1,5 \%$
Радиочасы МИР РЧ-02.00	Период формирования импульса PPS и последовательного временного кода 1 с	Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации переднего фронта выходного импульса PPS со шкалой координированного времени UTC не более ± 1 мкс. Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации переднего фронта последовательного временного кода со шкалой координированного времени UTC не более ± 35 мкс
Калибратор многофункциональный MC5-R	Воспроизведение сигналов силы постоянного тока в диапазоне от 0 до 20 мА (при $R_{нагр} = 800$ Ом)	$\Delta = \pm(0,2 \cdot 10^{-3} \cdot I_{показ.} + 1) \text{ мкA}$
Примечания <ol style="list-style-type: none"> 1) В таблице приняты следующие обозначения: δ – относительная погрешность; Δ – абсолютная погрешность; $I_{показ.}$, $T_{показ.}$ – показания тока и температуры соответственно. 2) Разрешающая способность для термопар $0,01^{\circ}\text{C}$, $R_{вх} > 10$ МОм. 3) Разрешающая способность для термопреобразователей сопротивления $0,01^{\circ}\text{C}$. 4) При проведении поверки допускается замена указанных средств измерений аналогичными, обеспечивающими определение (контроль) метрологических характеристик ИК ИУС с требуемой точностью измерений 		

4 Требования к квалификации поверителей

4.1 Проверка ИУС должна выполняться специалистами, аттестованными в качестве поверителей средств измерений, имеющими удостоверение на право работы с напряжением до 1000 В (квалификационная группа по электробезопасности не ниже третьей) и освоившими работу с ИУС.

5 Требования безопасности

5.1 При проведении поверки необходимо соблюдать требования безопасности, установленные в следующих документах:

- ГОСТ ИЕК МЭК 60950-1-2011 «Оборудование информационных технологий. Требования безопасности. Ч.1. Общие требования»;
- «Правила устройств электроустановок», раздел I, III, IV;
- «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей»;

- ПОТ Р М-016-2001. РД 153-34.0-03.150-00 «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок»;
- СНиП 3.05.07-85 «Системы автоматизации»;
- РИЦ110.02-ИЭ Автоматизация инфраструктурных объектов проекта «Строительство установки по приготовлению и вдуванию пылеугольного топлива в доменные печи». Подсистема «Управление насосно-компрессорной станцией». Руководство пользователя;
- Эксплуатационная документация на компоненты ИУС.

6 Условия поверки

6.1 Для комплексных компонентов, серверов и АРМ ИУС:

- | | |
|---|--------------------------|
| а) температура окружающей среды, °C | от 5 до 40; |
| б) атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7; |
| в) относительная влажность воздуха, % | от 40 до 80 (при 25 °C); |
| г) напряжение питания переменного тока, В | от 198 до 242; |
| д) частота питающей сети, Гц | от 49,6 до 50,4 |
| е) напряжение питания постоянного тока, В | от 21,6 до 26,4. |

6.2 Для измерительных и связующих компонентов:

- | | |
|---|-----------------------------|
| а) температура окружающей среды, °C | от 5 до 40; |
| 1) расходомеры | от 5 до 40; |
| 2) преобразователи давления измерительные | от 5 до 40; |
| 3) датчики температуры: | при измеряемой температуре; |
| -погружаемая часть | от 5 до 40; |
| -контактные головки | от 84 до 106,7; |
| б) атмосферное давление, кПа | от 40 до 90 (при 25 °C); |
| в) относительная влажность воздуха, % | от 21,6 до 26,4. |
| г) напряжение питания постоянного тока, В | |

7 Подготовка к поверке

7.1 На поверку ИУС представляют следующие документы:

- Система измерительно-управляющая насосно-компрессорной станции ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт;
- РИЦ110.02-ИЭ Автоматизация инфраструктурных объектов проекта «Строительство установки по приготовлению и вдуванию пылеугольного топлива в доменные печи». Подсистема «Управление насосно-компрессорной станцией». Руководство пользователя;
- свидетельства о поверке измерительных и комплексных компонентов, входящих в состав ИК ИУС;
- свидетельство о предыдущей поверке ИУС (при выполнении периодической поверки);
- эксплуатационную документацию на ИУС и ее компоненты;
- эксплуатационную документацию на средства измерений, применяемые при поверке ИУС.

7.2 Перед выполнением операций поверки необходимо изучить настоящий документ, эксплуатационную документацию на поверяемую ИУС и её компоненты.

7.3 Непосредственно перед проведением поверки необходимо подготовить средства поверки к работе в соответствии с их эксплуатационной документацией.

8 Проведение поверки

8.1 Рассмотрение документации

8.1.1 Проверяют наличие следующей документации:

- Система измерительно-управляющая насосно-компрессорной станции ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт;
- РИЦ110.02-ИЭ Автоматизация инфраструктурных объектов проекта «Строительство установки по приготовлению и вдуванию пылеугольного топлива в доменные печи». Подсистема «Управление насосно-компрессорной станцией». Руководство пользователя;
- свидетельство о предыдущей поверке ИУС (при проведении периодической поверки);
- документы, удостоверяющие поверку средств измерений, входящих в состав ИУС;
- эксплуатационная документация на ИУС и ее компоненты;
- эксплуатационная документация на средства измерений, применяемые при поверке ИУС.

8.1.2 Проверяют перечень измерительных каналов, представленных на поверку, в соответствии с перечнем, приведенным в паспорте на ИУС и в приложении А настоящей МП. Эксплуатационная документация на средства измерений, применяемые при поверке ИУС, должна содержать информацию о порядке работы, их технических и метрологических характеристиках.

Результат проверки положительный, если вся вышеперечисленная документация в наличии, перечень измерительных каналов соответствует перечню, приведенному в паспорте на ИУС и в приложении А настоящей МП, все средства поверки имеют документально подтвержденную пригодность для использования в операциях поверки, все компоненты ИУС имеют действующие свидетельства о поверке.

8.2 Внешний осмотр

8.2.1 При внешнем осмотре проверяют соответствие ИУС нижеследующим требованиям:

- соответствие комплектности ИУС перечню, приведенному в паспорте и в таблице А.1 приложения А настоящей МП;
- отсутствие механических повреждений и дефектов покрытия, ухудшающих внешний вид и препятствующих применению;
- отсутствие обрывов и нарушения изоляции кабелей и жгутов, влияющих на функционирование ИУС;
- наличие и прочность крепления разъёмов и органов управления;
- отсутствие следов коррозии, отсоединившихся или слабо закрепленных элементов схемы.

8.2.2 Внешним осмотром проверяют наличие и месторасположение серверов и АРМ.

Результат проверки положительный, если наличие и месторасположение серверов и АРМ соответствует эксплуатационной документации на ИУС. При оперативном устранении недостатков, замеченных при внешнем осмотре, поверка продолжается по следующим операциям.

8.3 Проверка сопротивления цепи защитного заземления

8.3.1 Проверку сопротивления цепи защитного заземления проводят только у тех компонентов ИУС, которые в соответствии с эксплуатационной документацией, должны быть подключены к защитному заземлению.

8.3.2 Значение сопротивления между заземляющим болтом (винтом, шпилькой) и каждой доступной прикосновению металлической нетоковедущей частью компонентов, которая может оказаться под напряжением, не должно превышать 0,1 Ом.

8.3.3 Сопротивление цепи защитного заземления измеряют омметром или определяют по протоколам испытаний компонентов ИУС.

Результат проверки положительный, если значение сопротивления цепи защитного заземления, измеренное или зафиксированное в протоколах, не превышает 0,1 Ом.

8.4 Проверка условий эксплуатации компонентов ИУС

8.4.1 Проводят сравнение фактических климатических условий в местах, где размещены компоненты ИУС, а также параметров сети их питания с показателями, приведенными в разделе 6 настоящей МП и в эксплуатационной документации на эти компоненты.

Результат проверки положительный, если фактические условия эксплуатации каждого компонента ИУС удовлетворяют рабочим условиям применения, приведенным в разделе 6 настоящей МП и в эксплуатационной документации.

8.5 Опробование

8.5.1 Непосредственно перед выполнением экспериментальных исследований необходимо подготовить ИУС и СИ к работе в соответствии с их эксплуатационной документацией.

8.5.1.1 Перед опробованием ИУС в целом необходимо выполнить проверку функционирования её компонентов.

8.5.1.2 При проверке функционирования измерительных и комплексных компонентов ИУС проверяют работоспособность индикаторов, отсутствие кодов ошибок или предупреждений об ошибках, авариях.

8.5.1.3 При опробовании линий связи проверяют:

- наличие сигнализации о включении в сеть технических средств ИУС;
- поступление информации по линиям связи;
- наличие сигнализации об обрыве линий.

8.5.1.4 При опробовании ИУС проводят первичное тестирование ИУС средствами программного обеспечения АРМ (опрос первичных измерительных преобразователей, контроллера; установление связи с компонентами и оборудованием ИУС, просмотр технологических экранных форм системы и сообщений в журнале сообщений, ввод и корректировка данных с клавиатуры с визуальным контролем правильности и полноты вводимой информации и т.д.).

8.5.1.5 Мониторы АРМ должны быть включены. Исправность клавиатуры и манипулятора мышь АРМ оценивают, выполнив переключение между экранными формами ИУС.

8.5.1.6 При проверке функционирования ИУС с АРМ проверяют выполнение следующих функций:

- измерение и отображение значений параметров технологического процесса;
- измерение и отображение текущих значений даты и времени.

8.5.2 Проверка функционирования ИУС

8.5.2.1 На АРМ 1 «Машинист шихтоподачи» (АРМ 1) и АРМ 2 «Машинист шихтоподачи» (АРМ 2) проверяют наличие экранных форм: «Система оборотного водоснабжения», «Система пожаротушения», «Графики», согласно инструкции по эксплуатации РИЦ110.02-ИЭ.

8.5.2.2 В экранной форме «Система оборотного водоснабжения» (рисунок 1) и других экранных формах проверяют отображение значений параметров технологического процесса, текущих значений даты и времени.

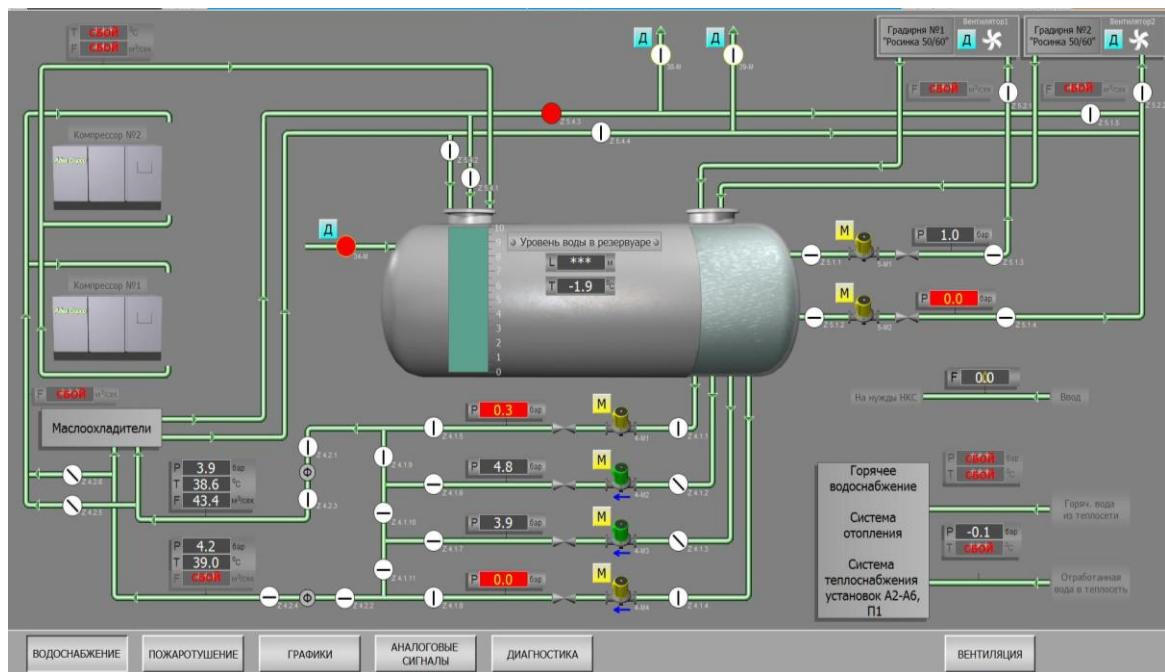


Рисунок 1- Отображение значений технологических параметров на экранной форме «Система оборотного водоснабжения»

8.5.2.3 Возможность отображения в реальном масштабе времени технологических параметров в виде исторического тренда проверяют с использованием экранной формы «Графики».

Результат проверки положительный, если по всем ИК (перечень ИК приведен в приложении А) на мониторах АРМ 1, АРМ 2 отображаются текущие значения даты и времени, значения параметров технологического процесса в установленных единицах и результаты измерений находятся в заданных диапазонах; осуществляется графическое отображение выбранных параметров в реальном масштабе времени.

8.6 Подтверждение соответствия программного обеспечения

8.6.1 Идентификационные данные метрологически значимой части ПО ИУС – программного обеспечения контроллера программируемого SIMATIC S7-300:

– идентификационное наименование ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-300 (проект: NKS_real).

8.6.2 Проверку идентификационного наименования проекта ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-300 (метрологически значимой части ПО ИУС) проводят с использованием программатора (переносной компьютер с установленным пакетом ПО SIMATIC PCS7 (система управления процессами SIEMENS), системой программирования STEP 7) и адаптера USB/MPI. Проверку проводят следующим образом:

а) к контроллеру программируемому SIMATIC S7-300 с помощью адаптера подключают программатор;

б) на программаторе после загрузки операционной системы Windows XP загружают программу SIMATIC Manager;

в) в меню программы SIMATIC Manager выполняют команды File→Open→Browse;

г) в поле «Find in directory» окна «Browse», указав путь D:\ASU\NKS_real_020914, проверяют идентификационное наименование проекта ПО контроллера SIMATIC S7-300.

Результаты проверки положительные, если идентификационное наименование метрологически значимой части ПО ИУС соответствует значению, приведенному в описании типа ИУС и 8.6.1 настоящей МП.

8.7 Определение погрешности синхронизации и измерений времени

8.7.1 АРМ 1 переводится в режим отображения/настройки времени АРМ (текущее системное время) и контроллера программируемого SIMATIC S7-300. Устанавливается соединение с радиочасами МИР РЧ-02.00 нажатием кнопки «Соединить» на вкладке «Конфигурация» программы «КОНФИГУРАТОР РАДИОЧАСОВ МИР РЧ-02» (далее – конфигуратора). На вкладке «Синхронизация» конфигуратора фиксируют следующие значения:

– «ВРЕМЯ UTC» - время в очередной метке времени, пришедшей от радиочасов МИР РЧ-02.00;

– «Время ПК» - локальное время АРМ 1 в момент прихода метки времени от радиочасов МИР РЧ-02.00;

– «Разница» - разница между локальным временем АРМ 1 и временем UTC из очередной метки времени.

Примечание – Разница вычисляется без учёта количества часов.

Результат проверки положительный, если:

– отличие показаний АРМ от значения астрономического времени не превышает ± 5 с (привязка к Государственной шкале единого времени).

8.8 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов ИУС

8.8.1 Метрологические характеристики (MX) ИК ИУС определяют расчетно-экспериментальным способом (согласно МИ 2439). Проверку метрологических характеристик компонентов ИУС (первичных измерительных преобразователей, модулей аналогового ввода контроллера) выполняют экспериментально в соответствии с утвержденной методикой поверки на каждый тип преобразователя. MX измерительных каналов рассчитывают по MX компонентов ИУС в соответствии с методикой, приведенной в разделе 8.8.4 настоящей МП. Допускается не проводить расчет погрешности ИК ИУС при условии, что подтверждены MX компонентов ИК ИУС. Результаты проверки MX ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей МП.

8.8.2 Проверка метрологических характеристик компонентов ИК ИУС

8.8.2.1 Метрологические характеристики измерительных и комплексных компонентов ИУС принимают равными значениям, приведенным в эксплуатационной документации (паспорт, формуляр и др.) СИ при наличии на них свидетельств о поверке.

8.8.2.2 Значения основной погрешности компонента ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей МП.

8.8.3 Исходные допущения для определения погрешности измерительных каналов ИУС

Погрешности компонентов ИУС относятся к инструментальным погрешностям.

Факторы, определяющие погрешность, - независимы.

Погрешности компонентов ИУС – не коррелированы между собой.

Законы распределения погрешностей компонентов ИУС – равномерные.

8.8.4 Методика расчета основной погрешности измерительных каналов ИУС

8.8.4.1 При расчете оценивают основную погрешность ИК следующим образом:

Для ИК расхода, в которых ПИП являются расходомеры, погрешность нормируют в относительной форме. Погрешность ИК температуры нормируют в абсолютной форме. Для ИК, в которых ПИП являются преобразователи давления, погрешность нормируют в приведенной форме.

1) Границы основной абсолютной погрешности ИК температуры Δ_{IK_och} , $^{\circ}\text{C}$, определяют исходя из состава ИК ИУС по формуле (1):

$$\Delta_{IK_och} = \Delta_{PIP} + \Delta_K + \Delta_{lc}, \quad (1)$$

где Δ_{PIP} – абсолютная погрешность первичных измерительных преобразователей, $^{\circ}\text{C}$;

Δ_K – абсолютная погрешность контроллера, $^{\circ}\text{C}$;

Δ_{lc} - абсолютная погрешность линий связи, $^{\circ}\text{C}$.

Примечание:

Погрешность Δ_{lc} определяется потерями в линиях связи. Между измерительными и комплексными компонентами линии связи (ЛС) построены из кабелей контрольных и/или кабелей управления. Параметры линий связи удовлетворяют требованиям ГОСТ 18404.0 и ГОСТ 26411. Длина линий связи небольшая, входное сопротивление контроллера велико, поэтому потери в ЛС пренебрежимо малы. Между комплексными и вычислительными компонентами построен цифровой канал связи. Применены сетевые технологии Ethernet, Profibus DP. Передача данных по каналам связи Ethernet, Profibus DP имеет класс достоверности II и относится к S1 классу организации передачи (в соответствии с ГОСТ Р МЭК 870-5-1). Погрешность линий связи во всех ИК принимаем равной нулю.

Для расчета погрешности ИК по формуле (1) погрешность компонента ИК ИУС переводят в абсолютную форму Δ , ед. ФВ, для случая ее представления в приведенной форме по формуле (2):

$$\Delta = \gamma \cdot \frac{X_B - X_H}{100}. \quad (2)$$

2) Границы основной относительной погрешности ИК расхода $\delta_{ИК_осн}$, % определяют (в соответствии с РМГ 62), исходя из состава ИК ИУС по формуле (3):

$$\delta_{ИК_осн} = K \cdot \sqrt{\delta_{ПИП}^2 + \delta_K^2 + \delta_{ЛС}^2}, \quad (3)$$

где $K = 1,2$;

$\delta_{ПИП}$ – относительная погрешность первичных измерительных преобразователей, %;

δ_K – относительная погрешность контроллера, %;

$\delta_{ЛС}$ – относительная погрешность линии связи, %.

Принимаем $\delta_{ЛС} = 0$.

Для расчета погрешности ИК по формуле (3) погрешность компонента ИК ИУС переводят в относительную форму δ , %, для случая ее представления в абсолютной или приведенной формах по формуле (4):

$$\delta = \frac{\Delta}{X_{ном}} \cdot 100 = \gamma \cdot \frac{X_B - X_H}{X_{ном}}, \quad (4)$$

где Δ – пределы допускаемой абсолютной погрешности компонента ИК ИУС;

γ – пределы допускаемой приведенной погрешности, нормированной для разности пределов измерений компонента ИК ИУС;

X_B, X_H – верхний и нижний пределы измерений компонента ИК ИУС (в тех же единицах, что и $X_{ном}$);

Примечание – Если приведенная погрешность γ нормирована для верхнего предела измерений, то $X_H = 0$.

$X_{ном}$ – номинальное значение измеряемого параметра ФВ, для которого рассчитывается погрешность измерений.

В соответствии с ГОСТ 8.508 относительную погрешность вычисляют в точках $X_{номi}$, соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений и выбирают максимальное значение ($i=1, \dots, 5$).

Для модулей аналогового ввода контроллера, погрешность которых нормирована в приведенной форме, необходимо определить значение тока, электрического сопротивления, ТЭДС, соответствующего номинальному значению $X_{номi}$. Расчет значения тока $I_{номi}$, мА, соответствующего номинальному значению $X_{номi}$ ФВ, проводят по формуле (5):

$$I_{номi} = \frac{D_{сигнала} \cdot X_{номi}}{D_{ФВ}}, \quad (5)$$

где $D_{сигнала}$ – разница между верхним и нижним пределами диапазона входного сигнала ((4-20) мА), мА;

$X_{номi}$ – номинальное значение ФВ, в единицах измерений ФВ;

Примечание – Если диапазон сигнала равен (4-20) мА, то к вычисленному по формуле (5) значению I_{nomi} необходимо прибавить 4 мА.

D_{FB} – разница между верхним и нижним пределами диапазона измерений ФВ, в единицах измерений ФВ. Числовые значения ФВ приведены в таблице Б.1 приложения Б настоящей ПИ.

3) Границы основной приведенной погрешности ИК давления γ_{IK_osn} , %, определяют следующим образом:

а) переводят погрешность компонентов ИК из приведенной формы в относительную форму по формуле (4);

б) относительную погрешность ИК вычисляют по формуле (3) в соответствии с ГОСТ 8.508 в точках X_{nomi} , соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений;

в) переводят значения погрешности ИК, соответствующие пяти точкам диапазона, из относительной формы в приведенную по формуле (6):

$$\gamma_i = \frac{\delta_{IK_osn} \cdot X_{nomi}}{X_B - X_H}. \quad (6)$$

Из пяти полученных выбирают максимальное значение и приписывают погрешности ИК.

Примеры расчета основной погрешности ИК приведены в приложении Б настоящей МП.

Рассчитанное (фактическое) значение погрешности ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей МП. Значения погрешностей не должны превышать границ допускаемых погрешностей, приведенных в таблице А.1 приложения А настоящей МП.

9 Оформление результатов поверки

9.1 Результаты поверки оформляют протоколом по форме, приведенной в приложении В настоящей МП.

9.2 При положительных результатах поверки ИУС (первичной и периодической) оформляют свидетельство о поверке по форме приложения 1а ПР 50.2.006. Состав и метрологические характеристики измерительных каналов ИУС приводят в Приложении к Свидетельству о поверке.

Примечание – Каждая страница Приложения к Свидетельству о поверке должна быть заверена подписью поверителя и оттиском знака поверки (клейма).

9.3 При положительных результатах первичной поверки (после ремонта или замены компонентов ИУС на однотипные поверенные), проведённой в объёме проверки в части вносимых изменений, оформляют новое свидетельство о поверке ИУС при сохранении без изменений даты очередной поверки.

9.4 Отрицательные результаты поверки оформляются в соответствии с ПР 50.2.006. Измерительные каналы ИУС, прошедшие поверку с отрицательным результатом, не допускаются к использованию.

Приложение А
(обязательное)
Метрологические характеристики ИК ИУС

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
1	Давление на напоре насоса В5-М1	от 0 до 2,5 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № LKK-B815-362-01	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12	$\gamma = \pm 2,0 \%$	
			Модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 мод.: 6ES7 331-7KF02-0AB0 контроллера программируемого Simatic S7-300 (далее – Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0) № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
2	Давление на напоре насоса В5-М2	от 0 до 2,5 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS PZ мод. 7MF1564-3CA00-1AA1 № 8175787	$\gamma = \pm 0,25 \%$	45743-10	$\gamma = \pm 1,0 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
3	Давление на напоре насоса В4-М1	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS PZ мод. 7MF1564-3CA00-1AA1 № A8175828	$\gamma = \pm 0,25 \%$	45743-10	$\gamma = \pm 0,6 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
4	Давление на напоре насоса В4-М2	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CA00-1AA1 № LKK-BN09-539-01-332	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12	$\gamma = \pm 0,6 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
5	Давление на напоре насоса В4-М3	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CA00-1AA1 № LKK-C403-228-01-061	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
6	Давление на напоре насоса В4-М4	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CA00-1AA1 № LKK-C403-228-01-067	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5735	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
7	Давление после насосов В4 (1-я ветка)	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CA00-1AA1 № LKK-BN09-539-01-331	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
8	Температура после насосов В4 (1-я ветка)	от 0 до 50 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042077	$\gamma = \pm 0,25 \%$	21968-06		$\Delta = \pm 0,8 \text{ }^{\circ}\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
9	Давление после насосов В4 (2-я ветка)	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CA00-1AA1 № 1410385	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
10	Температура после насосов В4 (2-я ветка)	от 0 до 50 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042081	$\gamma = \pm 0,25 \%$	21968-06		$\Delta = \pm 0,8 \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
11	Расход после насосов В4 (1-я ветка)	от 1,149 до 217,3 м³/час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ 1100545	$\delta = \pm 2 \%$	30333-10		$\delta = \pm 3 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
12	Расход после насосов В4 (2-я ветка)	от 1,149 до 217,3 м³/час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ 1100016	$\delta = \pm 2 \%$	30333-10		$\delta = \pm 3 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5730	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
13	Давление на напоре насоса В2.2-М1	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № 1410384	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
14	Давление горячей воды из теплосети	от 0 до 25 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CD00-1AA1 № 1410483	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
15	Temпература горячей воды из теплосети	от 0 до 180 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042080	$\gamma = \pm 0,25 \%$	21968-06		$\Delta = \pm 1,5 \text{ }^{\circ}\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
16	Давление на напоре насоса В2.2-М2	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № LKK-C215-828-01-070	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
17	Давление отработанной воды в теплосеть	от 0 до 25 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CD00-1AA1 № 1410484	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
18	Temпература отработанной воды в теплосеть	от 0 до 180 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042078	$\gamma = \pm 0,25 \%$	21968-06		$\Delta = \pm 1,5 \text{ }^{\circ}\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5739	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
19	Temпература воды из пожарного водопровода	от 0 до 50 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042014	$\gamma = \pm 0,25 \%$	21968-06		$\Delta = \pm 0,8 \text{ }^{\circ}\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
20	Давление воды из пожарного водопровода	от 0 до 10 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № LKK-B824-368-01-01	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,7 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
21	Давление на напоре насоса В2.1-М1	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № C215-828-01-069	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
22	Давление на напоре насоса В2.1-М2	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № C215-828-01-081	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
23	Давление на напоре насоса В2.1-М3	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № C215-828-01-075	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
24	Давление после насосов В2.1 (1-я ветка)	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CD00-1AA1 № LKK-B803-014-01	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,7 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК	
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности
25	Давление после насосов В2.1 (2-я ветка)	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CB00-1AA1 № С215-828-01-089	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,6 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
26	Давление после насосов В2.1 (3-я ветка)	от 0 до 16 бар	Преобразователь давления измерительный SITRANS P200 мод. 7MF1565-3CD00-1AA1 № 1410386	$\gamma = \pm 0,25 \%$	51587-12		$\gamma = \pm 0,7 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT5777	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
27	Расход воды на градирню №1	от 0,957 до 143,5 м ³ /час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ1100305	$\delta = \pm 2 \%$	30333-10		$\delta = \pm 3 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
28	Расход воды на градирню №2	от 0,957 до 143,5 м ³ /час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ1100915	$\delta = \pm 2 \%$	30333-10		$\delta = \pm 3 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		
29	Расход воды на охлаждение компрессоров	от 0,957 до 143,5 м ³ /час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ1100394	$\delta = \pm 2 \%$	30333-10		$\delta = \pm 3 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma = \pm 0,5 \%$	15772-11		

Таблица А.1

№ ИК	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК					
			Наименование, тип СИ, заводской №	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Фактическая погрешность	Границы допускаемой основной погрешности				
30	Расход воды после компрессоров	от 0,232 до 34,78 м ³ /час	Расходомер-счётчик электромагнитный Взлёт ЭМ Профи-222 № ЭМ1100573	$\delta=\pm 2\%$	30333-10		$\delta=\pm 3\%$				
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma=\pm 0,5\%$	15772-11						
31	Температура воды в резервуаре	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042082	$\gamma=\pm 0,25\%$	21968-06		$\Delta=\pm 1,1\text{ }^{\circ}\text{C}$				
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma=\pm 0,5\%$	15772-11						
32	Температура воды после компрессоров	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02 № 2042079	$\gamma=\pm 0,25\%$	21968-06		$\Delta=\pm 1,1\text{ }^{\circ}\text{C}$				
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0 № SC CDTT9812	$\gamma=\pm 0,5\%$	15772-11						
Примечания:											
1. В таблице приняты следующие обозначения: Δ – абсолютная погрешность; δ – относительная погрешность; γ – приведенная погрешность.											
2. Допускается применение первичных измерительных преобразователей аналогичных типов, прошедших испытания в целях утверждения типа с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками											

Примеры расчета основной погрешности измерительных каналов ИУС

Б.1 Пример расчета основной погрешности ИК температуры

Диапазон измерений температуры: от 0 до 150 $^{\circ}\text{C}$.

Состав ИК:

– первичный измерительный преобразователь: термопреобразователь сопротивления ТСМ 9201, НСХ 50М, пределы основной абсолютной погрешности измерений (в соответствии с Описанием типа СИ, Гос.реестр № 14237-94) $\Delta_{\text{ПП}} = \pm(0,25 + 0,0035 \cdot t) ^{\circ}\text{C}$, где t – значение измеряемой температуры, $^{\circ}\text{C}$;

– контроллер программируемый Simatic S7-300, модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 модель 6ES7 331 7KF02-0AB0, пределы основной приведенной погрешности (в соответствии с Описанием типа СИ, Гос.реестр № 15772-02) $\gamma = \pm 0,5 \%$.

Границы основной абсолютной погрешности ИК температуры $\Delta_{\text{ИК}_{\text{осн}}}$, $^{\circ}\text{C}$, определяют исходя из состава ИК ИС по формуле (1) настоящей МП:

$$\Delta_{\text{ИК}_{\text{осн}}} = \Delta_{\text{ПП}} + \Delta_K$$

А) Погрешность первичного измерительного преобразователя:

$$\Delta_{\text{ПП}} = \pm(0,25 + 0,0035 \cdot t) ^{\circ}\text{C}.$$

Б) Погрешность модуля контроллера необходимо перевести в абсолютную форму погрешности измерений температуры по формуле:

$$\Delta_K = \frac{\gamma}{100} \cdot (T_{\max} - T_{\min}),$$

Вычисляем:

$$\Delta_K = \frac{0,5}{100} \cdot (150 - 0) = 0,75 ^{\circ}\text{C}.$$

В) Вычисляют погрешность ИК температуры:

$$\Delta_{\text{ИК}_{\text{осн}}} = 0,25 + 0,0035 \cdot t + 0,75 = (1,0 + 0,0035 \cdot t) ^{\circ}\text{C}.$$

Б.2 Пример расчета основной погрешности ИК давления

Диапазон измерений давления от 0 до 16 МПа.

Состав ИК:

– первичный измерительный преобразователь: датчик давления Метран-100-ДИ-1170, пределы основной приведенной погрешности измерений (в соответствии с Описанием типа СИ, Гос.реестр № 22235-03) $\gamma_{\text{ДД}} = \pm 0,5 \%$;

– контроллер программируемый Simatic S7-300, модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 модель 6ES7 331 7KF02-0AB0, пределы основной приведенной погрешности (в соответствии с Описанием типа СИ, Гос.реестр № 15772-02) $\gamma = \pm 0,5 \%$.

Границы основной относительной погрешности ИК $\delta_{\text{ИК}_{\text{осн}}}$, % определяют, исходя из состава ИК ИС по формуле (3). Определяют погрешности компонентов:

А) Погрешность датчика давления Метран-100-ДИ-1170 необходимо перевести в относительную форму по формуле (4).

В соответствии с ГОСТ 8.508 относительную погрешность вычисляют в точках $X_{\text{ном}}$, соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений.

$$X_n = 0 \text{ МПа}, X_e = 16 \text{ МПа}, X_{\text{ном}1} = 0,8 \text{ МПа}$$

Вычисляем:

$$\delta_{ДД1} = 0,5 \cdot \frac{16 - 0}{0,8} = 10 \text{ \%}.$$

Результаты расчетов $\delta_{ДДi}$ приведены в таблице Б.1.

Б) Погрешность модуля контроллера необходимо перевести в относительную форму по формуле (4). Расчет значения тока $I_{ном}$, мА, соответствующего номинальному значению $X_{номi}$, в точках соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений ФВ, проводят по формуле (5):

$$I_{ном} = \frac{D_{сигнала} \cdot X_{ном}}{D_{ФВ}} + 4,$$

где $D_{сигнала}$, $D_{ФВ} = 16 \text{ МПа}$, $X_{ном} = 0,8 \text{ МПа}$

Вычисляем:

$$I_{ном1} = \frac{16 \cdot 0,8}{16} + 4 = 4,8 \text{ мА}.$$

Результаты расчетов $I_{номi}$ приведены в таблице Б.1.

Определяют погрешность модуля контроллера в относительной форме:

$$\delta_M = \gamma_M \cdot \frac{X_{8\text{м}} - X_{0\text{м}}}{I_{ном}},$$

где $X_{0\text{м}} = 0 \text{ мА}$, $X_{8\text{м}} = 20 \text{ мА}$, $I_{ном1} = 4,8 \text{ мА}$

Вычисляем:

$$\delta_{M1} = 0,5 \cdot \frac{20 - 0}{4,8} = 2,08 \text{ \%}.$$

Результаты расчетов δ_{Mi} приведены в таблице Б.1.

В) Вычисляют границы основной относительной погрешности ИК давления $\delta_{ИК_осн}$ по формуле

$$\delta_{ИК_осн} = 1,2 \cdot \sqrt{(10)^2 + (2,08)^2} = 12,26 \text{ \%}.$$

Результаты расчетов $\delta_{ИК_оснi}$ приведены в таблице Б.1.

Г) Переводят значение погрешности ИК, из относительной формы в приведенную по формуле (7)

$$\gamma_{ИК_осн1} = \frac{12,26 \cdot 0,8}{16 - 0} = 0,61 \text{ \%}.$$

Результаты расчетов $\gamma_{ИК_оснi}$ приведены в таблице Б.1.

Таблица Б.1

i	$X_{ном}$, МПа	$\delta_{ДД}$, %	$I_{ном}$, мА	δ_M , %	$\delta_{ИК_осн}$, %	$\gamma_{ИК_осн}$, %
1	0,8	10	4,8	2,08	12,26	0,61
2	4	2	8	1,25	2,83	0,71
3	8	1	12	0,83	1,56	0,78
4	12	0,67	16	0,62	1,1	0,82
5	15,2	0,53	19,2	0,52	0,89	0,84

Из полученных результатов выбирают максимальное значение, результат расчета округляют до 0,9 %.

$$\gamma_{ИК_осн}=0,9 \text{ \%}.$$

23
Приложение В
(обязательное)

Образец оформления протокола поверки

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ

№____ от «____» ____ 20____ г.

Средство измерений (СИ) _____
наименование, тип

заводской номер (номера) _____

принадлежащее _____
наименование юридического (физического) лица

проверено в соответствии с _____
наименование и номер документа на методику поверки

с применением эталонов: _____
наименование, заводской номер, разряд, класс или погрешность

при следующих значениях влияющих факторов: _____

- температура окружающего воздуха ____ °C;
- атмосферное давление _____ мм рт.ст.;
- относительная влажность _____ %;
- напряжение питания ____ В;
- частота ____ Гц.

Результаты операций поверки:

1 Рассмотрение документации _____

2 Внешний осмотр _____

3 Проверка сопротивления защитного заземления _____

4 Проверка условий эксплуатации компонентов ИУС _____

5 Опробование _____

6 Проверка идентификационных данных ПО _____

7 Проверка защиты от несанкционированного доступа _____

8 Определение погрешности синхронизации и измерений времени _____

9 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов ИУС

Результаты проверки метрологических характеристик измерительных каналов ИУС представлены в таблице по форме таблицы А.1 приложения А настоящей МП.

Заключение СИ (не) соответствует метрологическим требованиям _____

Руководитель отдела (группы) _____
подпись _____ инициалы, фамилия

Поверитель _____
подпись _____ инициалы, фамилия

Перечень ссылочных нормативных документов

ГОСТ 8.508-84 ГСИ. Метрологические характеристики средств измерений и точностные характеристики средств автоматизации ГСП. Общие методы оценки и контроля

ГОСТ 18404.0-78 Кабели управления. Общие технические условия

ГОСТ 26411-85 Кабели контрольные. Общие технические условия

ГОСТ Р МЭК 870-5-1-95 Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 1. Форматы передаваемых кадров

РМГ 62-2003 ГСИ. Обеспечение эффективности измерений при управлении технологическими процессами. Оценивание погрешности измерений при ограниченной исходной информации

ПР 50.2.006-94 ГСИ. Порядок проведения поверки средств измерений

МИ 2439-97 ГСИ. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принципы регламентации, определения и контроля