

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

15 декабря 2008 г. № 1934

## Об учете природного газа

Изменения и дополнения:

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2020 г. № 772 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 05.01.2021, 5/48650) <C22000772>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 26 октября 2021 г. № 611 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 03.11.2021, 5/49571) <C22100611>

В соответствии со статьей 10 Закона Республики Беларусь от 4 января 2003 г. № 176-З «О газоснабжении» и в целях обеспечения учета расхода газа, его экономного и рационального использования Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Правила учета природного газа (прилагаются).
2. Национальной академии наук Беларуси совместно с Министерством энергетики и по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации в трехмесячный срок утвердить инструкцию о порядке определения норм потерь природного газа на объектах газораспределительной системы и узлах учета газа.
3. Республиканским органам государственного управления в трехмесячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением и принять иные меры по его реализации.
4. Настоящее постановление вступает в силу через три месяца после его официального опубликования, за исключением пунктов 2, 3 и настоящего пункта, вступающих в силу со дня официального опубликования данного постановления.

Премьер-министр Республики Беларусь

С.Сидорский

УТВЕРЖДЕНО

Постановление  
Совета Министров  
Республики Беларусь  
15.12.2008 № 1934

## ПРАВИЛА

### учета природного газа

#### ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящими Правилами, разработанными в соответствии с Законом Республики Беларусь от 5 сентября 1995 г. № 3848-ХІІ «Об обеспечении единства измерений» и Законом Республики Беларусь «О газоснабжении», определяются порядок и условия учета количества природного газа (далее – газ), контроля его параметров, а также устанавливаются общие требования к узлам учета газа и проверке их технического состояния.

2. В настоящих Правилах применяются термины в значениях, определенных законами Республики Беларусь «Об обеспечении единства измерений» и «О газоснабжении», а также следующие термины и их определения:



ЭТАЛОН

Официальная правовая информация

Информационно-поисковая система "ЭТАЛОН", 20.04.2022

Национальный центр правовой информации Республики Беларусь

владелец узла учета газа – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, имеющие в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении либо в пользовании по договору аренды узел учета газа;

газораспределительная станция – объект магистрального газопровода, предназначенный для подачи газа в газораспределительную систему с установленными в договоре поставки показателями и параметрами;

измерительная система – средство измерений, представляющее собой совокупность средств измерений и других технических средств, размещенных в разных точках объекта измерений, функционально объединенных в целях измерения одной или нескольких физических величин, свойственных этому объекту;

прибор индивидуального учета расхода газа – прибор (средство измерений), прошедший государственную поверку в установленный срок в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, на основании показаний которого определяется объем расхода газа, используемого для личных и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

небаланс – разница между количеством газа, поступившим в распределительную сеть газоснабжающей организации и отобранном из нее потребителями газа за сутки и отчетный период;

объекты учета газа – объекты магистрального трубопровода, предназначенные для поставки газа, на (для) которых осуществляется измерение объема поставляемого газа; объекты газораспределительной системы, предназначенные для снабжения газом потребителей газа, на (для) которых осуществляется измерение объема газа; объекты потребителей газа, использующие газ в качестве топлива или сырья, на которых осуществляется измерение объема газа и учет его количества; узел учета газа, на котором осуществляется учет количества газа;

прибор учета расхода газа – прибор (средство измерений), прошедший государственную поверку в установленный срок в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, на основании показаний которого стороны договора газоснабжения определяют объем расхода газа для осуществления расчетов между ними;

сужающее устройство – техническое средство, в котором в результате сужения сечения потока газа образуется перепад давления, зависящий от расхода газа;

узел учета газа – комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

3. Настоящие Правила не распространяются на правоотношения, регулирующие использование газа в качестве моторного топлива для транспортных средств.

## **ГЛАВА 2 ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА КОЛИЧЕСТВА ГАЗА**

4. При передаче, распределении, хранении, поставке и потреблении газа для учета его количества применяется единица измерения объема – кубический метр, приведенный к стандартным условиям:

температура 293,15 Кельвина (20 градусов Цельсия);

давление 101,325 килопаскаля.

5. Учет количества газа, подаваемого газоснабжающей организацией и потребляемого физическими лицами, осуществляется с помощью приборов индивидуального учета расхода газа, а при их отсутствии – с использованием норм расхода газа, устанавливаемых в соответствии с законодательством.

6. Учет количества газа, подаваемого газоснабжающей организацией и потребляемого юридическими лицами и (или) индивидуальными предпринимателями, осуществляется по узлам учета газа газоснабжающей организации или потребителя газа, что устанавливается заключенным между ними договором газоснабжения.

7. Учет количества газа, поставляемого через газораспределительные станции поставщика газа газоснабжающим организациям, осуществляется по узлам учета газа поставщика газа.

В случае неисправности узла учета газа или отсутствия технической возможности организации измерения количества газа у поставщика газа учет количества газа осуществляется в соответствии с условиями заключенного между поставщиком газа и газоснабжающей организацией договора поставки газа.

Учет количества газа, поставляемого газоснабжающей организацией потребителям газа по отдельным газопроводам от газораспределительных станций, осуществляется по узлам учета газораспределительных станций.

8. При наличии небаланса между объемом газа, поступившим в трубопроводную сеть газоснабжающей организации, и объемом газа, использованным из нее потребителями газа, за отчетный период фактические объемы потребления газа потребителями газа определяются с учетом потерь газа на участке газораспределительной системы от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета газа потребителя газа и на самом узле учета газа.

Расчет потерь газа выполняется в соответствии с инструкцией о порядке определения норм потерь природного газа на объектах газораспределительной системы и узлах учета газа, утверждаемой Национальной академией наук Беларуси совместно с Министерством энергетики и по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации.

9. Узлы учета газа должны быть оборудованы в соответствии с требованиями настоящих Правил.

10. Узлы учета газа оборудуются приборами учета расхода газа, измерительными системами. Для вновь проектируемых узлов учета газа должен быть предусмотрен дистанционный съем информации с передачей данных в газоснабжающую организацию.

В состав узла учета газа могут входить средства измерений различного функционального назначения и принципа действия для измерения объема газа и его параметров.

Узел учета газа должен быть защищен от несанкционированного вмешательства пломбированием и при необходимости установкой паролей доступа при участии сторон договора поставки и (или) договора газоснабжения с целью предотвращения неучтенно поставленного и (или) потребленного газа и изменения его параметров.

11. При отсутствии узлов учета газа у потребителей газа, являющихся юридическими лицами, газоснабжение не производится, если иное не предусмотрено пунктами 6 и 7 настоящих Правил.

В случае неисправности средств измерений потребителя газа количество потребляемого газа определяется в соответствии с условиями заключенного договора газоснабжения и требованиями настоящих Правил.

12. Газ, поставляемый газоснабжающей организации или подаваемый потребителю газа, должен соответствовать требованиям обязательных для соблюдения технических нормативных правовых актов, если иное не предусмотрено международно-правовыми актами, составляющими право Евразийского экономического союза.

13. Исключен.

14. Монтаж и наладка приборов учета расхода газа и измерительных систем производится специализированными организациями, имеющими право на проведение таких работ в соответствии с требованиями законодательства.

15. Учет приборов индивидуального учета расхода газа и их своевременное предъявление на государственную поверку в органы государственной метрологической службы осуществляет газоснабжающая организация.

16. Государственная поверка приборов индивидуального учета расхода газа проводится в соответствии с требованиями законодательства об обеспечении единства измерений.

При положительных результатах государственной поверки приборы индивидуального учета расхода газа устанавливаются потребителям газа специализированными службами газоснабжающей организации.

При отрицательных результатах государственной поверки приборы индивидуального учета расхода газа подлежат изъятию газоснабжающей организацией из эксплуатации потребителями газа и направлению в ремонт. В случае, если приборы индивидуального учета расхода газа не подлежат ремонту, производится их замена.

17. Измерения объема газа, осуществляемые на узлах учета газа, выполняются в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений. Расчет за газ на время снятия входящих в узел учета газа средств измерений в целях проведения государственной поверки осуществляется в соответствии с условиями договора газоснабжения или договора поставки газа.

18. Учет количества газа, потребляемого физическими лицами с использованием ранее введенных в эксплуатацию приборов индивидуального учета расхода газа без коррекции объема газа, осуществляется до их замены на приборы индивидуального учета расхода газа с указанной коррекцией.

### **ГЛАВА 3 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К УЗЛАМ УЧЕТА ГАЗА**

19. Разработка проектной документации на узлы учета газа и их монтаж осуществляются по нормам проектирования с учетом требований настоящих Правил.

20. На каждый узел учета газа оформляется паспорт узла учета газа согласно приложению 1, отражающий его данные в течение всего периода эксплуатации. При смене владельца узла учета газа новый владелец вносит соответствующие изменения в отдельные данные паспорта узла учета газа, касающиеся:

наименования юридического лица или фамилии, собственного имени, отчества (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя;

фамилии, собственного имени, отчества (если таковое имеется) руководителя юридического лица;

места нахождения юридического лица или места жительства (места пребывания) индивидуального предпринимателя;

почтовых реквизитов.

Изменения, касающиеся иных данных паспорта узла учета газа, вносятся владельцем узла учета газа по мере необходимости, в том числе после проведения государственной поверки, замены средств измерений, входящих в узел учета газа.

21. К паспорту узла учета газа прилагаются свидетельства о государственной поверке прибора учета расхода газа или измерительной системы либо эксплуатационная документация прибора учета расхода газа или измерительной системы с нанесенным на нее знаком поверки (за исключением случая, когда знак поверки нанесен на средство измерений), расчеты сужающих устройств, акты установки сужающих устройств приборов учета расхода газа.

22. Ответственность за надлежащее техническое состояние узлов учета газа, своевременную государственную поверку средств измерений и целостность пломбировки несут владельцы узлов учета газа в соответствии с законодательством.

23. Ввод в эксплуатацию узла учета газа газоснабжающей организации или потребителя газа осуществляется представителями газоснабжающей организации и потребителя газа. По результатам проверки узла учета газа составляется акт ввода в эксплуатацию узла учета газа согласно приложению 2.

24. Средства измерений, программные средства по вычислению и накоплению в базе данных результатов измерений должны быть защищены от несанкционированного вмешательства в их конструкцию и программное обеспечение для предотвращения намеренного искажения результатов измерений или учетных данных.

25. Средства измерений, измерительные системы узла учета газа могут иметь возможность синхронизации внутреннего таймера. Необходимость введения синхронизации указывается в технических условиях газоснабжающей организации.

#### **ГЛАВА 4**

### **ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ И МЕТОДАМ ИЗМЕРЕНИЙ**

26. Для учета газа должны применяться средства измерений, измерительные системы, прошедшие государственную поверку.

27. При оборудовании узла учета газа комплектом средств измерений, состоящим из отдельных типов средств измерений, проводится государственная поверка измерительной системы узла учета газа.

28. Свидетельство о государственной поверке средств измерений либо эксплуатационная документация с нанесенным на нее знаком поверки (за исключением случая, когда знак поверки нанесен на средство измерений) хранятся у лиц, ответственных за техническое состояние узлов учета газа, или у лиц, ответственных за хранение этих документов.

29. Средства измерений программируются или перепрограммируются до проведения государственной поверки совместно представителями поставщика газа и газоснабжающей организации или газоснабжающей организации и потребителя газа. Данные о программировании (перепрограммировании) вносятся в паспорт узла учета газа с приложением к нему данных по программированию (перепрограммированию).

30. Средства измерений должны быть опломбированы, закодированы с участием сторон договора поставки и (или) договора газоснабжения с целью предотвращения возможности изменения данных без снятия пломб или изменения кода.

31. Средства измерений, используемые при учете количества газа, входящие в состав узла учета газа, подлежат обязательной государственной поверке с периодичностью, установленной законодательством об обеспечении единства измерений.

32. В случае возникновения спорных вопросов относительно метрологических характеристик, пригодности к применению и правильности эксплуатации средств измерений, входящих в состав узла учета газа, поставщик газа, газоснабжающая организация и потребитель газа имеют право инициировать проведение внеочередной государственной поверки таких средств измерений.

При отрицательных результатах внеочередной государственной поверки средств измерений, входящих в состав узла учета газа, оплата за проведение такой государственной поверки производится владельцем узла учета газа, при положительных – стороной, которая инициировала ее проведение.

33. Предоставление на периодическую государственную поверку средств измерений, входящих в состав узла учета газа, осуществляется на основании графика поверки, утвержденного владельцем узла учета газа.

Графики поверки приборов индивидуального учета расхода газа утверждает руководитель газоснабжающей организации.

34. Поставщик газа или газоснабжающая организация и лица, ответственные за техническое состояние узлов учета газа потребителя газа, имеют право присутствовать при перепрограммировании и регулировке средств измерений.

35. Поставщик газа и газоснабжающая организация или газоснабжающая организация и потребитель газа могут проводить совместные проверки технического состояния узлов учета газа при возникновении разногласий по результатам измерений объема газа.

36. Средства измерений, питающиеся от электрической сети, должны быть снабжены источниками бесперебойного питания, необходимыми для обеспечения функционирования узла учета газа в рабочих условиях продолжительностью не менее двух часов при отсутствии автоматического включения резерва электропитания, а при наличии автоматического включения резерва электропитания – не менее двадцати минут.

37. Вычислители или контроллеры и корректоры должны иметь:

электронное устройство индикации, обеспечивающее индикацию не менее семи разрядов;

возможность ввода в память значений условно постоянных величин (плотность газа в стандартных условиях, молярная доля азота, двуокиси углерода, атмосферное давление и иные необходимые параметры) непосредственно на месте эксплуатации или дистанционно (по каналам связи);

интерфейс для обеспечения передачи информации о результатах измерения объема газа на диспетчерский пульт управления и (или) персональный компьютер;

программное обеспечение, позволяющее осуществлять учет газа, регистрацию и сохранение информации об аварийных ситуациях, их продолжительности и характеристиках;

возможность контроля и проверки функционирования программного обеспечения вычислителей или контроллеров и корректоров.

38. Продолжительность цикла измерений и вычисления количества газа в рабочих условиях, приведенного к стандартным условиям, должна составлять не более десяти секунд для одного трубопровода.

39. Для расширения функциональных возможностей узла учета газа допускается кодирование аварийных ситуаций. Расшифровка кода аварийных ситуаций представляется разработчиком программного обеспечения в эксплуатационной документации.

40. Для обеспечения надежности функционирования средств измерений перед ними устанавливаются фильтры в соответствии с эксплуатационной документацией для данного средства измерений.

Технические требования к фильтрам устанавливаются при проектировании узла учета газа.

41. Выбор средств измерений узла учета газа осуществляется исходя из:

максимального и минимального часового расхода (объема) газа в стандартных условиях в течение года;

максимального суточного объема газа в стандартных условиях по договору газоснабжения;

среднегодового диапазона изменения температуры (по данным за предыдущий год);

среднегодового диапазона изменения плотности в стандартных условиях (по данным за предыдущий год);

фиксированного значения плотности в стандартных условиях, равного минимальному значению плотности в стандартных условиях, которое имело место за предыдущий год;

среднегодового компонентного состава газа за предыдущий год.

42. Приборы учета расхода газа и измерительные системы, применяемые в составе узла учета газа, должны обеспечивать измерение объема газа, приведенного к стандартным условиям, в диапазоне от минимального значения измеряемого объема до максимального значения измеряемого объема, указанных в проектной документации и паспорте узла учета газа, с пределами относительной суммарной погрешности, не превышающими плюс/минус 1,5 процента. Пределы относительной погрешности приборов индивидуального учета расхода газа не должны превышать плюс/минус 3 процента.

43. При измерении расхода и количества газа могут применяться объемные или скоростные методы измерений.

К приборам учета газа, основанным на объемном методе измерений, относятся мембранные или ротационные приборы учета газа.

К приборам учета газа, основанным на скоростном методе измерений, относятся:

преобразователи переменного перепада давления, применяемые с сужающими устройствами или осредняющими трубками типа «Annubar»;

турбинные приборы учета газа;

вихревые расходомеры и приборы учета газа, ультразвуковые расходомеры и иные.

## ГЛАВА 5

### ПОРЯДОК РАСЧЕТА И ФОРМИРОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ НА ОСНОВЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

44. Поставщик газа должен представлять газоснабжающей организации в установленные договором поставки сроки паспорт качества газа, в котором указываются результаты измерений физико-химических показателей качества газа за установленный период, а также документы, подтверждающие соответствие газа требованиям обязательных для соблюдения технических нормативных правовых актов, если иное не предусмотрено международно-правовыми актами, составляющими право Евразийского экономического союза.

45. Результаты измерений физико-химических показателей газа, которые необходимы для расчета текущих значений потребленного газа, должны передаваться потребителю газа в течение суток после получения результатов, за исключением выходных и праздничных дней, если иное не предусмотрено договором газоснабжения.

46. Об обнаружении неисправностей узла учета газа стороны должны уведомить друг друга в письменной форме или электронной почтой незамедлительно.

В этом случае учет количества газа осуществляется с момента возникновения неисправности до времени ее устранения по среднесуточному потреблению газа за последние три дня, предшествующие возникновению неисправности, либо рассчитывается другим способом по соглашению сторон, что оговаривается в договоре поставки газа между поставщиком газа и газоснабжающей организацией или договоре газоснабжения между газоснабжающей организацией и потребителем газа.

47. Программное обеспечение системы измерения объема газа и передачи информации (для вновь проектируемых) должно давать возможность для подготовки сведений на бумажном носителе на русском или белорусском языке и содержать:

- наименование организации или фамилии, собственного имени, отчества (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя – владельца узла учета газа;

- сведения о типах средств измерений;

- сведения о количестве поставляемого (потребляемого) газа за сутки, декаду (пятидневку), месяц;

- протокол аварийных ситуаций и их продолжительности;

- протокол о внесении в память средства измерений условно постоянных величин для расчетов объема газа;

- места для подписи ответственных лиц.

Допускается данные параметров газа формировать в виде таблиц или графиков.

Для узлов учета газа с двумя и более трубопроводами указанные сведения формируются по каждому трубопроводу.

48. Сведения о вычислениях за сутки должны включать:

- дату представления информации (день, месяц, год);

- текущие значения каждого часа (часы, минуты, секунды);

- среднечасовые значения температуры газа, абсолютного давления газа;

- почасовой объем газа в стандартных условиях в кубических метрах;

- суммарный объем газа за сутки в кубических метрах;

- перечень аварийных ситуаций за сутки с указанием времени начала и окончания каждой из них.

49. Сведения о вычислениях за месяц должны включать:

- дату представления информации (день, месяц, год);

- последовательность нумерации каждого числа месяца;

- суммарный объем газа за каждые сутки с начала месяца в кубических метрах;

- перечень аварийных ситуаций за месяц с указанием времени начала и окончания каждой из них;

даты (числа) месяца, когда проводились отключения в целях проведения государственной поверки, замены средств измерений, внесения новых числовых значений условно постоянных характеристик газа.

## **ГЛАВА 6**

### **ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ УЗЛОВ УЧЕТА ГАЗА**

50. Проверку технического состояния узла учета газа осуществляет комиссия с участием заинтересованных представителей потребителя газа, газоснабжающей организации, поставщика газа (далее – комиссия). В состав комиссии могут входить представители иных организаций.

51. Проверка технического состояния узлов учета газа осуществляется с учетом условий договора поставки газа между поставщиком газа и газоснабжающей организацией или договора газоснабжения между газоснабжающей организацией и потребителем газа.

52. При проверке технического состояния узлов учета газа владелец узла учета газа предоставляет комиссии проект узла учета газа, акт ввода в эксплуатацию узла учета газа, паспорт узла учета газа, свидетельства о государственной поверке прибора учета расхода газа, измерительной системы, другие необходимые документы по требованию комиссии.

53. По результатам проверки технического состояния узлов учета газа составляется соответствующий акт за подписью членов комиссии.

54. Проверку технического состояния приборов индивидуального учета расхода газа осуществляют газоснабжающие организации в соответствии с требованиями законодательства.

Приложение 1  
к Правилам учета  
природного газа  
(в редакции постановления  
Совета Министров  
Республики Беларусь  
30.12.2020 № 772)

**ПАСПОРТ**  
**узла учета природного газа**  
№ \_\_\_\_\_

Принадлежит \_\_\_\_\_  
(наименование юридического лица или фамилия, собственное имя,  
отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя,

фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя юридического лица,

место нахождения юридического лица или место жительства (место пребывания) индивидуального  
предпринимателя, почтовые реквизиты)

Введен в эксплуатацию с \_\_\_\_\_ акт № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.  
(заполняется после подписания акта ввода в эксплуатацию)

**Перечень средств измерений,  
входящих в состав узла учета природного газа**

| №<br>п/п | Наименование<br>и тип средства<br>измерений | Заводской<br>номер | Единица<br>величины | Диапазон<br>измерений | Предел<br>допускаемой<br>погрешности | Межповерочный<br>интервал |
|----------|---------------------------------------------|--------------------|---------------------|-----------------------|--------------------------------------|---------------------------|
|          |                                             |                    |                     |                       |                                      |                           |

**Характеристика трубопровода**

Длина прямолинейного участка трубопровода:

до места установки первичного преобразователя расхода (объема), мм \_\_\_\_\_;

после установки первичного преобразователя расхода (объема), мм \_\_\_\_\_.

Материал трубопровода \_\_\_\_\_.

Измеренное значение внутреннего диаметра трубопровода, приведенное к 20 °С, мм  
\_\_\_\_\_.

Расход газа по трубопроводу:

минимальный, м<sup>3</sup>/ч \_\_\_\_\_;

максимальный, м<sup>3</sup>/ч \_\_\_\_\_.

Пароли (коды) введены (при наличии, согласно документации на средства  
измерений):

(перечень параметров, вводимых представителями организаций,

осуществляющих государственную поверку)

(перечень параметров, вводимых обслуживающим персоналом узла учета)

Пределы суммарной относительной погрешности прибора учета расхода газа,  
измерительной системы на основании свидетельства о государственной поверке  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ не превышают ±1,5 процента в диапазоне расхода  
(объема) \_\_\_\_\_.

Наименование и обозначение программного обеспечения (при наличии):

(например, расчет сужающего устройства выполнен по программе «Расход-СТ»)



1. Проект разработан \_\_\_\_\_  
(наименование юридического лица или фамилия, собственное

имя, отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя, место нахождения

юридического лица или место жительства (место пребывания) индивидуального предпринимателя,  
и зарегистрирован под номером \_\_\_\_\_.  
почтовые реквизиты)

2. Монтаж произведен \_\_\_\_\_  
(наименование юридического лица или фамилия, собственное имя,

отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя, место нахождения

юридического лица или место жительства (место пребывания) индивидуального предпринимателя,  
почтовые реквизиты)

3. В состав узла учета природного газа входят:

| Наименование и тип средства измерений | Заводской номер | Свидетельство о государственной поверке |             |               |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------------------------------|-------------|---------------|
|                                       |                 | номер                                   | дата выдачи | срок действия |
|                                       |                 |                                         |             |               |

4. Перечень приборов учета расхода газа, измерительных систем и их метрологические характеристики соответствуют паспорту узла учета природного газа № \_\_\_\_.

5. Эксплуатационная документация на средства измерений, измерительную систему имеется: \_\_\_\_\_  
(перечень документов и их обозначение)

6. Условия эксплуатации узла учета природного газа, в том числе прибора учета расхода газа, измерительной системы соответствуют (не соответствуют) (нужное подчеркнуть) требованиям документации.

7. Защита от несанкционированного вмешательства в узел учета природного газа путем пломбирования произведена на \_\_\_\_\_  
(задвижках, байпасной

линии, средствах измерений, соединениях и другом)

8. Оборудование узла учета природного газа соответствует (не соответствует) (нужное подчеркнуть) требованиям проекта и Правил учета природного газа.

#### Заключение комиссии

Предъявленный узел учета природного газа вводится в эксплуатацию с \_\_\_\_\_ без замечаний.  
(дата)

Предъявленный узел учета природного газа вводится в эксплуатацию с \_\_\_\_\_  
(дата)  
с замечаниями, которые должны быть устранены до \_\_\_\_\_.  
(дата)

Перечень замечаний: \_\_\_\_\_

Предъявленный узел учета природного газа не может быть введен в эксплуатацию ввиду наличия несоответствий: \_\_\_\_\_  
(перечислить в последовательности

пункты данного акта)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

---

С актом ознакомлен

---

(инициалы, фамилия)

---

(подпись)

---

(дата)

energodoc.by