

**О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 июля 2019 года № 251. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 июля 2019 года № 19086.

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения.

      2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

      "СОГЛАСОВАН"

Министерство здравоохранения

Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"

Министерство индустрии и

инфраструктурного развития

Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утвержденприказом Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 23 июля 2019 года № 251 |

 **Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения (далее - Перечень)**

      1. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      2. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121"Об утверждении Правил проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10558, опубликован 16 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      в Правилах проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденных указанным приказом:

      заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

      "Глава 1. Общие положения";

      заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

      "Глава 2. Порядок проведения расследования технологических нарушений";

      пункт 15 изложить в следующей редакции:

      "15. Материалы, сформированные по итогам выполненных мероприятий, указанных в пунктах 13 и 14 настоящих Правил, предоставляются каждому члену комиссии. Описания и документы, передаваемые на рассмотрение комиссии, парафируются руководителем, на территории которого произошло и расследуется технологическое нарушение".

      заголовок главы 3 изложить в следующей редакции:

      "Глава 3. Порядок учета технологических нарушений";

      приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему перечню;

      приложение 7 изложить в новой редакции согласно приложение 4 к настоящему перечню.

      3. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2017 года № 58 "Об утверждении Технического регламента "Ядерная и радиационная безопасность" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15005, опубликован 27 апреля 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

      преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

      "В соответствии с подпунктом 8) части первой статьи 6 Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года "О радиационной безопасности населения" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Техническом регламенте "Ядерная и радиационная безопасность", утвержденном указанным приказом:

      приложение изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему перечню.

      4. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2017 года № 60 "Об утверждении Технического регламента "Ядерная и радиационная безопасность атомных станций" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15007, опубликован 2 мая 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

      преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

      "В соответствии с подпунктом 8) части первой статьи 6 Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года "О радиационной безопасности населения" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Техническом регламенте "Ядерная и радиационная безопасность атомных станций", утвержденном указанным приказом:

      приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему перечню.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 1к перечню некоторыхприказов Министра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |

      Сноска. Приложение 1 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 2к перечню некоторых приказовМинистра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |

      Сноска. Приложение 2 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 3к перечню некоторых приказовМинистра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |
|   | Приложение 3к Правилам проведениярасследования и учетатехнологических нарушений вработе единойэлектроэнергетической системы,электростанций,районных котельных, электрических итепловых сетей |

 **РЕГЛАМЕНТ**
 **предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан**

      1. Информация о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан сообщается согласно следующей таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
№ |
Нарушения, по которым предоставляются оперативные сообщения |
Последовательность предоставления сообщений |
|
По телефону в течение 1 часа и письменно не позднее 12 часов сообщается с момента возникновения внештатных ситуаций: |
1 этап |
2 этап |
|
1. |
повреждение, отключение в электрических сетях 220 кВ и выше и (или) неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях; |
Энергопредприятие сообщает СО и в ТД Госэнергонадзора |
СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора |
|
2. |
несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах) находящихся под управлением Системного оператора; |
|
3. |
возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах входящих в систему управления Системного оператора; |
|
4. |
полный сброс нагрузки электростанцией; |
|
5. |
размывы дамб золошлаковых отвалов или плотин гидросооружений, а также обрушением основных конструкций зданий и сооружений; |
|
6. |
разделение единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей; |
|
7. |
неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления; |
СО сообщает руководству Госэнергонадзора |  |
|
8. |
прекращение циркуляции или повреждение магистрального трубопровода в теплосетях в отопительный сезон; |
Энергопредприятие сообщает СО, в Местный исполнительный орган и ТД Госэнергонадзора |
СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора |
|
9. |
несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах); |
Энергопредприятие сообщает в ТД Госэнергонадзора |
ТД Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора |
|
10. |
возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах; |
|
11. |
повреждение и отключение в электрических сетях 110 кВ и неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях; |
|
12. |
отключение и/или повреждение 2 и более линий электропередач в пределах одного энергетического предприятия, а также оборудования в электрических сетях напряжением 6-35 кВ, или повлекшее за собой массовое отключение потребителей от электрической энергии более 0,5 МВт или в результате стихийных явлений; |
|
13. |
нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, вызвавшее полную потерю связи диспетчера с управляемым объектом на срок более 1 часа |
|
14. |
повреждение оборудования, технологических зданий и сооружений электростанции |
|
15. |
ложное действие защит и автоматики |
|
16. |
отключение оборудования электростанции, электрической подстанции, электрической или тепловой сети действием автоматических защитных устройств или персоналом из-за недопустимых отклонений технологических параметров или по иным причинам. |
|
17. |
прекращение энергоснабжения:

крупных предприятий промышленности, транспорта, связи, добычи и транспорта газа и нефти, их переработки;
городов (поселков) или жилых районов. |
|
18. |
неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления. |

      2. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

      1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;

      2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;

      3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;

      4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;

      5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;

      6) последствия несчастного случая.

      Примечание:

      СО – Системный оператор;

      Руководство Госэнергонадзора – Руководство Центрального аппарата государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю

      ТД Госэнергонадзора – Территориальные департаменты органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы и Шымкент.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 4к перечню некоторых приказовМинистра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |
|   | Приложение 7к Правилам проведениярасследования и учетатехнологических нарушений вработе единойэлектроэнергетической системы,электростанций, районныхкотельных, электрических итепловых сетей |
|   | Форма |

 **Отчетность о технологических нарушениях**

      Отчетный период с "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

      Индекс: ТН-1

      Периодичность: ежемесячно

      Круг лиц представляющих: энергопередающие и энергопроизводящие организации

      Куда представляется: государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции)

      Срок представления: ежемесячно до седьмого числа месяца, следующего за отчетным

|  |
| --- |
|
Аварии |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
В том числе по |
Недоотпуск |
|
2.1 |
2.2 |
Электрической энергии |
Тепловой энергии |
|
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|
Отказы I степени |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
В том числе по |
Недоотпуск |
|
2.1 |
2.2 |
Электрической энергии |
Тепловой энергии |
|
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      продолжение таблицы

|  |
| --- |
|
Отказы II степени |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
В том числе по |
Недоотпуск |
|
2.1 |
2.2 |
2.3; 2.4 |
2.5;2.9; 2.10 |
прочие |
Электрической энергии |
Тепловой энергии |
|
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|
Несчастные случаи |
Пожары |
|
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
В том числе с летальным исходом |
Всего с начала года |
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|
За отчетный период |
За соответствующий период прошлого года |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

      Заполнение формы проводится за отчетный месяц на основании учетных документов по технологическим нарушениям в работе оборудования.

      В таблицу не вносятся классифицированные отказы II степени отключения электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ, электрических сетей напряжением 20 кВ и ниже, кроме кабельных линий 6-10 кВ.

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

       (фамилия, имя, отчество (при наличии в документе, удостоверяющем личность), подпись)

 **Пояснение по заполнению "Формы отчетности о технологических нарушениях"**

      1. В разделе "Аварии":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество аварий с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года", указывается количество аварий за отчетный период и за соответствующий период года, предшествующего отчетному;

      в графе "в том числе по" указывается количество аварий, произошедших по классификационным признакам причин технологических нарушений, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 2 приложения 2 к Правилам;

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие аварий за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      2. В разделе "отказы I степени":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов I степени с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в графе "в том числе по" указываются классификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      3. В разделе "отказы II степени":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов II степени с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в разделе "в том числе по" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам.

      в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      4. В разделе "Несчастные случаи":

      в графе "Всего с начала года" указывается количество несчастных случаев с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество несчастных случаев за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

      в графе "в том числе c летальным исходом" указывается количество летальных исходов c указанием за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

      5. В разделе "Пожары":

      в графе "Всего с начала года" указывается общее количество пожаров с начала года;

      в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество пожаров за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 5к перечню некоторыхприказов Министра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |
|   | Приложениек Техническому регламенту"Ядерная и радиационнаябезопасность" |
|   | Форма |

 **СООБЩЕНИЕ О СОСТОЯНИИ БЕЗОПАСНОСТИ (еженедельное)**



      (Конфиденциальная информация передается по установленным каналам связи)

      Принято (фамилия, имя, отчество (при наличии), дата, подпись):

 **ИНСТРУКЦИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМЫ**

      Данная форма предназначена для заполнения предприятиями и организациями, эксплуатирующие ядерные установки (далее предприятие).

      Предприятие назначает приказом лицо, ответственное за подготовку и отправку сообщений.

      Сроки представления сообщения - каждый понедельник, до 12-00 (время города Нур-Султана).

      Пояснение по заполнению формы

      Исх. №, дата - исходящий номер и дата предприятия.

      Порядковый номер Сообщения №.\_ \_-\_ \_ - номер, установленный, где первые две цифры указывают год, вторые две цифры - порядковый номер (пример: 05-01, что означает 20\_\_ год первое сообщение).

 **Блок "Основная информация"**

      В графе 1 "Отчетный период" - указывается отчетный период (например: с 25 января по 1 февраля 20\_\_ года).

      В графе 2 "Предприятие/Организация" - указывается наименование предприятия.

      В графе 3 "Подразделение/установка" - указывается подразделение или установка предприятия, на котором проводятся ядерно-опасные работы, если предприятие имеет несколько подразделений/установок, где выполняются ядерно-опасные работы, то для каждого заполняется отдельная форма.

      В графе 4 "Общее состояние" - делается отметка в соответствующем квадрате и дается краткое описание состояния безопасности и основных ядерно- радиационно-опасных работ.

      В графе 5 "Уровень радиационного фона на площадке (µЗв/ч)" - делается соответствующая отметка в поле "Превышение нормы" и указывается максимальное зарегистрированное значение за неделю, место измерения и ее значение.

      В графе 6 "Величина газо-аэрозольного выброса (Ku/литр)" - делается соответствующая отметка в поле "Превышение нормы" и указывается максимальное зарегистрированное значение за неделю, место и ее значение.

      В графе 7 "Воздействие на человека" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", в случае переоблучения персонала, населения или в случае получения травм на производстве, делается отметка в соответствующем поле.

 **Блок "Дополнительная информация"**

      В графе 8 "Нарушение условий нормальной эксплуатации" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", и в случае имевших место нарушений в графе 10 дается краткое описание нарушений.

      В графе 9 "Другие нарушения" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", и в случае имевших место нарушений (хранения, учета, физической защиты) в графе 10 дается краткое описание нарушений.

      В графе 10 "Дополнительная информация:" - приводится описание событий по пунктам 8, 9, или другая значимая информация.

      В графе 11 "Данные об отправителе" - приводятся сведения об ответственном лице предприятия, ответственного за подготовку и отправке сообщения, указываются: фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, должность.

      В графе 12 "Координаты для связи" - указываются координаты для связи, код города, телефон и факс.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 6к перечню некоторых приказовМинистра энергетикиРеспублики Казахстан,в которые вносятся изменения |
|   | Приложение 1к Техническому регламенту"Ядерная и радиационнаябезопасность атомных станций" |
|   | Форма |

 **Паспорт трубопровода АС**

      Настоящее приложение устанавливает форму паспорта трубопровода.

      1. Паспорт трубопровода является основным документом, подтверждающим характеристики трубопровода, качество изготовления, монтажа, работоспособность в процессе эксплуатации и соответствие производственно-технологической документации.

      2. Приложение не устанавливает обязательного заполнения всех подпунктов паспорта.

      Виды и объем данных, подлежащих включению в паспорт, определяются нормативными документами по стандартизации.

      3. Паспорт трубопровода АС составляется эксплуатирующей организацией.

      4. Вместе с паспортом предоставляются следующие документы:

      1) комплект схем и чертежей трубопровода, которые дают возможность контроля соответствия трубопровода требованиям проекта, оснащения арматурой и контрольно-измерительными приборами, расположения сварных соединений и опор\*;

      2) паспорт об изготовлении элементов трубопровода, составляемый предприятием-изготовителем;

      3) паспорт на монтаж трубопроводов, составляемый монтажной организацией;

      4) паспорта трубопроводной арматуры;

      5) расчет на прочность или выписка\*\* из него с указанием обозначения расчета;

      6) таблицы контроля качества сварных соединений и основных материалов\*\*\*;

      7) документация по имеющимся отклонениям от проектной (конструкторской) документации.

      \*Комплектность чертежей устанавливается проектной (конструкторской) организацией.

      \*\*В выписке из расчета на прочность необходимо представить: перечень рассчитываемых узлов конструкций и действующих на них нагрузок и температурных воздействий; перечень режимов эксплуатации (включая нарушения нормальных условий и аварийные ситуации), на которые проводился расчет; число циклов нагружений при каждом режиме эксплуатации; данные оценки прочности по всем критериям, требуемым нормами расчета на прочность.

      \*\*\*Прилагается при наличии требований в конструкторской и технологической документации.

      5. Паспорта вместе с приложениями и результатами контроля трубопроводов необходимо хранить на АС в течение всего срока эксплуатации.

      6. Перечень данных, вносимых в паспорт, является обязательным. Допускается замена пунктов перечня копиями документов, содержащих необходимые данные.

      7. В паспорта трубопроводов могут быть внесены дополнительные сведения по требованию уполномоченного органа.

 **ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**(наименование)**
**Регистрационный №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

      Примечание. Регистрационный номер присваивается инспектором уполномоченного органа (при регистрации в этом органе) или администрацией АС (при регистрации трубопровода в эксплуатирующей организации).

 **СОДЕРЖАНИЕ ПАСПОРТА ТРУБОПРОВОДА**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
 **(наименование)**

      1) наименование раздела

      2) номер листа

 **ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРИЛАГАЕМЫХ К ПАСПОРТУ**
**ТРУБОПРОВОДА**
 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**(наименование)**

      1) наименование документа

      2) обозначение (номер) документа

      3) количество листов

      1. Общие данные:

      1) наименование и адрес эксплуатирующей организации;

      2) наименование и адрес предприятия-изготовителя деталей и сборочных единиц трубопроводов;

      3) наименование монтажной организации;

      4) обозначение (номера) паспортов на изготовление деталей и сборочных единиц трубопроводов;

      5) год изготовления;

      6) обозначение (номер) паспорта на монтаж трубопровода;

      7) обозначение (номер) чертежа трубопровода;

      8) назначение;

      9) класс безопасности.

      2. Технические характеристики:

      1) наименование рабочей среды;

      2) температура рабочей среды, оС;

      3) рабочее давление, МПа (кгс/см2);

      4) давление гидравлических (пневматических) испытаний, МПа (кгс/см2);

      5) минимальная температура стенки при гидравлических (пневматических) испытаниях, оС;

      6) испытательная среда и продолжительность испытаний;

      7) срок службы, час.;

      3. Данные о трубах:

      1) номинальный наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм;

      2) обозначение (номер) участков на схеме трубопровода;

      3) протяженность участков трубопроводов, м.

      4. Данные об установленной в составе трубопровода арматуре:

      1) наименование арматуры, тип;

      2) количество;

      3) условный проход, мм;

      4) обозначение (номер) паспорта (сертификата, аттестата);

      5) место установки по схеме (чертежу).

      5. Данные о предохранительной арматуре:

      1) наименование, тип предохранительной арматуры;

      2) количество;

      3) обозначение паспорта;

      4) место установки по схеме (чертежу).

 **НА ОСНОВАНИИ ПРОВЕДЕННЫХ ИСПЫТАНИЙ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ НИЖЕ СЛЕДУЮЩЕЕ:**

      1) трубопровод изготовлен и смонтирован согласно технической документации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

      2) трубопровод подвергался и выдержал гидравлическое (пневматическое) испытание при условиях, указанных в настоящем паспорте;

      3) трубопровод предназначен для работы с параметрами, указанными в настоящем паспорте;

      4) настоящий паспорт содержит листов\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

      5) лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования и трубопроводов по приказу администрации АС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись,);

            (наименование)

      6) дата.

      6. Данные о лицах, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода:

      1) номер и дата приказа о назначении;

      2) должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии);

      3) подпись ответственного лица.

      7. Результаты технического освидетельствования:

      1) результаты осмотров;

      2) дата и обозначение акта осмотра;

      3) результаты осмотра;

      4) срок следующего осмотра;

      5) подпись ответственного лица, осуществляющего надзор.

      2. Результаты гидравлических (пневматических) испытаний:

      1) дата и обозначение протокола испытания;

      2) испытательная среда;

      3) давление гидравлических (пневматических) испытаний, МПа (кгс/см2);

      4) продолжительность выдержки, мин;

      5) минимальная температура стенки, оС;

      6) результаты испытаний;

      7) срок следующего испытания;

      8) подпись ответственного лица, осуществляющего надзор.

      8. Результаты контроля за состоянием металла в процессе эксплуатации:

      1) дата контроля и обозначение документа;

      2) результаты контроля;

      3) срок следующего контроля;

      4) подпись ответственного лица;

      9. Данные о ремонте и реконструкции трубопровода:

      1) дата ремонта (реконструкции);

      2) перечень проведенных работ по ремонту, реконструкции и контролю трубопровода с указанием даты их проведения;

      3) подпись ответственного лица.

      РЕГИСТРАЦИЯ ТРУБОПРОВОДА

      1. Трубопровод зарегистрирован за №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      2. В \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                              (регистрирующий орган)

      3. В паспорте пронумеровано \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ страниц и прошнуровано всего \_\_\_\_\_\_ листов, в том числе чертежей (схем) на \_\_\_\_\_\_\_ листах.

      4. Должность регистрирующего лица.

      5. Подпись

      6. Дата

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан