

---

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

---



**НАЦИОНАЛЬНЫЙ  
СТАНДАРТ  
РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ**

**ГОСТ Р  
55018-2012**

**АРМАТУРА ТРУБОПРОВОДНАЯ  
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ**

**Общие технические условия**

**Настоящий проект стандарта  
не подлежит к применению до  
его утверждения**

**Москва  
Стандартинформ  
2011**

## Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», а правила применения национальных стандартов Российской Федерации – ГОСТ Р 1.0–2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения»

### Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Закрытым акционерным обществом «Научно-производственная фирма «Центральное конструкторское бюро арматуростроения» (ЗАО «НПФ «ЦКБА») с участием Открытого акционерного общества «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС» (ОАО «Фирма ОРГРЭС») на основе РД 153-34.1-39.504-00 «Общие технические требования к арматуре ТЭС (ОТТ ТЭС-2000)»

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 259 «Трубопроводная арматура и сильфоны»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.12 № 409-ст

4 РАЗРАБОТАН ВПЕРВЫЕ

*Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок – в ежемесячно издаваемых информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет*

© Стандартинформ, 2011

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

## Содержание

1	Область применения .....
2	Нормативные ссылки .....
3	Термины, определения, сокращения и обозначения.....
4	Классификация.....
5	Технические требования.....
5.1	Общие требования .....
5.2	Основные показатели и характеристики .....
5.3	Конструктивные требования .....
5.4	Показатели надежности и показатели безопасности.....
5.5	Требования стойкости к внешним воздействиям.....
5.6	Требования к сырью и материалам.....
5.7	Комплектность.....
5.8	Маркировка.....
5.9	Консервация и упаковка.....
6	Требования безопасности .....
7	Правила приемки .....
7.1	Общие правила.....
7.2	Виды испытаний.....
8	Методы контроля .....
8.1	Общие указания.....
8.2	Приемо-сдаточные испытания.....
8.3	Требования к испытательному оборудованию.....
9	Транспортирование и хранение.....
10	Указания по эксплуатации .....
11	Гарантии изготовителя .....
	Приложение А (рекомендуемое) Форма опросных листов.....

Приложение Б (рекомендуемое) Рекомендуемые показатели надежности и показатели безопасности.....	
Приложение В (справочное) Перечень возможных отказов и критерии предельных состояний.....	
Приложение Г (обязательное) Материалы, применяемые для изготовления корпусных деталей арматуры, работающих под давлением.....	
Приложение Д (обязательное) Материалы, применяемые для изготовления крепежных деталей арматуры.....	
Приложение Е (рекомендуемое) Форма паспорта арматуры.....	
Библиография.....	

**НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ****АРМАТУРА ТРУБОПРОВОДНАЯ  
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ****Общие технические условия****Pipeline valves for objects of energetics. General specifications**Дата введения **01.05.2013****1 Область применения**

Настоящий стандарт распространяется на трубопроводную арматуру и приводные устройства к ней (далее – арматура) для объектов энергетики (тепловых электростанций и тепловых сетей) и устанавливает общие требования к трубопроводной арматуре при ее проектировании, изготовлении, приемке, испытаниях, транспортировании, хранении, эксплуатации и ремонте.

**2 Нормативные ссылки**

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие документы:

ГОСТ Р 8.568–97 Государственная система обеспечения единства измерений. Аттестация испытательного оборудования. Основные положения

ГОСТ Р 15.201–2000 Система разработки и постановки продукции на производство. Продукция производственно-технического назначения. Порядок разработки и постановки продукции на производство

ГОСТ Р 50891–96 Редукторы общемашиностроительного применения. Общие технические условия

ГОСТ Р 51317.2.4–2000 Совместимость технических средств электромагнитная. Электромагнитная обстановка. Уровни электромагнитной совместимости для низкочастотных кондуктивных помех в системах электроснабжения промышленных предприятий

ГОСТ Р 51901.12–2007 (МЭК 60812:2006) Менеджмент риска. Метод анализа видов и последствий отказов

ГОСТ Р 52543–2006 (ЕН 982:1996) Гидроприводы объемные. Требования безопасности

ГОСТ Р 52760–2007 Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и отличительной окраске

ГОСТ Р 52857.1–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Общие требования

ГОСТ Р 52857.2–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет цилиндрических и конических обечаек, выпуклых и плоских днищ и крышек

ГОСТ Р 52857.3–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Укрепление отверстий в обечайках и днищах при внутреннем и внешнем давлениях. Расчет на прочность обечаек и днищ при внешних статических нагрузках на штуцер

ГОСТ Р 52857.4–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность и герметичность фланцевых соединений

ГОСТ Р 52857.5–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет обечаек и днищ от воздействия опорных нагрузок

ГОСТ Р 52857.6–2007 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на прочность при малоцикловых нагрузках

ГОСТ Р 52869–2007 (ЕН 983:1996) Пневмоприводы. Требования безопасности

ГОСТ Р 53228–2008 Весы неавтоматического действия. Часть 1. Метрологические и технические требования. Испытания

ГОСТ Р 53278–2009 Техника пожарная. Клапаны пожарные запорные. Общие технические требования. Методы испытаний

ГОСТ Р 53402–2009 Арматура трубопроводная. Методы контроля и испытаний

ГОСТ Р 53671–2009 Арматура трубопроводная. Затворы и клапаны обратные. Общие технические условия

ГОСТ Р 53672–2009 Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности

ГОСТ Р 53673–2009 Арматура трубопроводная. Затворы дисковые. Общие технические условия

ГОСТ Р 53674–2009 Арматура трубопроводная. Номенклатура показателей. Опросные листы для проектирования и заказа

ГОСТ Р 54432–2011 Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на номинальное давление от PN 1 до PN 200. Конструкция, размеры и общие технические требования

ГОСТ Р 54808–2011 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов

ГОСТ 2.601–2006 Единая система конструкторской документации. Эксплуатационные документы

ГОСТ 2.610–2006 Единая система конструкторской документации. Правила выполнения эксплуатационных документов

ГОСТ 9.014–78 Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования

ГОСТ 9.908–85 Единая система защиты от коррозии и старения. Металлы и сплавы. Методы определения показателей коррозии и коррозионной стойкости

ГОСТ 12.1.004–91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования

ГОСТ 12.2.007.0–75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности

ГОСТ 12.2.020–76 Система стандартов безопасности труда. Электрооборудование взрывозащищенное. Термины и определения. Классификация. Маркировка

ГОСТ 12.2.085 –2002 Сосуды, работающие под давлением. Клапаны предохранительные. Требования безопасности

ГОСТ 12.3.009–76 Система стандартов безопасности труда. Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности

ГОСТ 15.309–98 Система разработки и постановки продукции на производство. Испытания и приемка выпускаемой продукции. Основные положения

ГОСТ 27.310–95 Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения

ГОСТ 356–80 Арматура и детали трубопроводов. Давления номинальные, пробные и рабочие. Ряды

ГОСТ 977–88 Отливки стальные. Общие технические условия

ГОСТ 1050–88 Прокат сортовой, калиброванный, со специальной отделкой поверхности из углеродистой качественной конструкционной стали. Общие технические условия

ГОСТ 1215–79 Отливки из ковкого чугуна. Общие технические условия

ГОСТ 1412–85 Чугун с пластинчатым графитом для отливок. Марки

ГОСТ 3326–86 Клапаны запорные, клапаны и затворы обратные. Строительные длины

ГОСТ 3706–93 Задвижки. Строительные длины

ГОСТ 4543–71 Прокат из легированной конструкционной стали. Технические условия

ГОСТ 5632–72 Стали высоколегированные и сплавы коррозионно-стойкие, жаростойкие и жаропрочные. Марки

ГОСТ 5761–2005 Клапаны на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия

ГОСТ 5762–2002 Арматура трубопроводная промышленная. Задвижки на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия

ГОСТ 6527–68 Концы муфтовые с трубной цилиндрической резьбой. Размеры



ГОСТ 7192–89 Механизмы исполнительные электрические постоянной скорости ГСП. Общие технические условия

ГОСТ 7293–85 Чугун с шаровидным графитом для отливок. Марки

ГОСТ 8479–70 Поковки из конструкционной углеродистой и легированной стали. Общие технические условия

ГОСТ 9697–87 Клапаны запорные. Основные параметры

ГОСТ 9698–86 Задвижки. Основные параметры

ГОСТ 9702–87 Краны конусные и шаровые. Основные параметры

ГОСТ 10702–78 Прокат из качественной конструкционной углеродистой и легированной стали для холодного выдавливания и высадки. Технические условия

ГОСТ 12521–89 Затворы дисковые. Основные параметры

ГОСТ 12678–80 Регуляторы давления прямого действия. Основные параметры

ГОСТ 12893–2005 Клапаны регулирующие односедельные, двухседельные и клеточные. Общие технические условия

ГОСТ 13837–79 Динамометры общего назначения. Технические условия

ГОСТ 14187–84 Краны конусные. Строительные длины

ГОСТ 14192–96 Маркировка грузов

ГОСТ 14254–96 (МЭК 529–89) Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP)

ГОСТ 15150–69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды

ГОСТ 16037–80 Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры

ГОСТ 16587–71 Клапаны предохранительные, регулирующие и регуляторы давления. Строительные длины

ГОСТ 17433–80 Промышленная чистота. Сжатый воздух. Классы загрязненности

ГОСТ 17516.1–90 Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам

ГОСТ 18968–73 Прутки и полосы из коррозионно-стойкой и жаропрочной стали для лопаток паровых турбин. Технические условия

ГОСТ 19281–89 Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия

ГОСТ 20700–75 Болты, шпильки, гайки и шайбы для фланцевых и анкерных соединений, пробки и хомуты с температурой среды от 0 до 650 °С. Технические условия

ГОСТ 20072–74 Сталь теплоустойчивая. Технические условия

ГОСТ 21345–2005 Краны шаровые, конусные и цилиндрические на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия

ГОСТ 21357–87 Отливки из хладостойкой и износостойкой стали. Общие технические условия

ГОСТ 22445–88 Затворы обратные. Основные параметры

ГОСТ 23866–87 Клапаны регулирующие односедельные, двухседельные и клеточные. Основные параметры

ГОСТ 24570–81 Клапаны предохранительные паровых и водогрейных котлов. Технические требования

ГОСТ 25923–89 Затворы дисковые регулирующие. Основные параметры

ГОСТ 28289–89 Арматура обратная для тепловых электростанций. Типы и основные параметры

ГОСТ 28291–89 Клапаны запорные для тепловых электростанций. Типы и основные параметры

ГОСТ 28308–89 Задвижки запорные для тепловых электростанций. Типы и основные параметры

ГОСТ 28343–89 Краны шаровые стальные фланцевые. Технические требования

ГОСТ 28908–91 Краны шаровые и затворы дисковые. Строительные длины

ГОСТ 31294–2005 Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия

**П р и м е ч а н и е** – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) стандартом. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

### 3 Термины, определения, сокращения и обозначения

#### 3.1 Термины, определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

**3.1.1 трубопроводная арматура (арматура):** Техническое устройство, устанавливаемое на трубопроводах и емкостях, предназначенное для управления (перекрытия, регулирования, распределения, смешивания, фазоразделения) потоком рабочей среды (жидких, газообразных, газожидкостных, порошкообразных, суспензий и т.п.) путем изменения площади проходного сечения.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 2.1]

**3.1.2 вероятность безотказной работы по отношению к критическим отказам:** Вероятность того, что в пределах заданной наработки (назначенного срока службы, назначенного ресурса) критический отказ арматуры не возникнет.

**3.1.3 запорная арматура:** Арматура, предназначенная для перекрытия потока рабочей среды с определенной герметичностью.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 3.1]

**3.1.4 корпусные детали:** Детали арматуры (как правило, корпус арматуры и крышка), которые удерживают рабочую среду внутри арматуры

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 7.1]

**3.1.5 коэффициент сопротивления  $\zeta$ :** Отношение потерянного давления к скоростному (динамическому) давлению в условленном (принятом) проходном сечении.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 6.13]

**3.1.6 коэффициент оперативной готовности:** Вероятность того, что арматура окажется в работоспособном состоянии в произвольный момент времени, кроме планируемых периодов, в течение которых применение арматуры по назначению не предусматривается, и, начиная с этого момента, будет работать безотказно в течение заданного интервала времени.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 2.27]

**3.1.7 критический отказ:**

1) Отказ арматуры, возможными последствиями которого является причинение вреда жизни или здоровью граждан, имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений;

2) Отказ арматуры, тяжесть последствий которого признана недопустимой и требует принятия специальных мер по снижению его вероятности и/или возможного ущерба, связанного с его возникновением.

**3.1.8 критическое предельное состояние:** Состояние арматуры, при котором ее дальнейшая эксплуатация недопустима из-за возможности наступления критического отказа.

**3.1.9 назначенный ресурс:** Суммарная наработка, при достижении которой эксплуатация арматуры должна быть прекращена независимо от ее технического состояния.

**3.1.10 назначенный срок службы:** Календарная продолжительность эксплуатации, при достижении которой эксплуатация арматуры должна быть прекращена независимо от ее технического состояния.

**3.1.11 наработка на отказ:** Отношение суммарной наработки восстанавливаемого объекта к математическому ожиданию числа его отказов в течение этой наработки.

**3.1.12 номинальное давление  $PN$ :** Наибольшее избыточное рабочее давление при температуре рабочей среды 293 К (20 °С), при котором обеспечивается заданный срок службы (ресурс) корпусных деталей арматуры, имеющих определенные размеры, обоснованные расчетом на прочность при выбранных материалах и характеристиках прочности их при температуре 293 К (20 °С).

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 6.1]

**3.1.13 номинальный диаметр  $DN$ :** Параметр, применяемый для трубопроводных систем в качестве характеристики присоединяемых частей арматуры.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 6.2]

**3.1.14 обратная арматура:** Арматура, предназначенная для автоматического предотвращения обратного потока рабочей среды.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 3.5]

**3.1.15 отказ:** Событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния арматуры.

**3.1.16 перестановочное усилие:** Усилие, передаваемое выходным элементом исполнительного устройства регулирующему элементу

**3.1.17 показатели назначения:** Основные технические данные и характеристики арматуры, определяющие возможность ее безопасного применения в конкретных условиях эксплуатации.

**3.1.18 предохранительная арматура:** Арматура, предназначенная для автоматической защиты оборудования и трубопроводов от недопустимого превышения давления посредством сброса избытка рабочей среды.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 3.2]

**3.1.19 пробное давление  $P_{пр}$ :** Избыточное давление, при котором должно проводиться испытание арматуры на прочность.

**3.1.20 регулирующая арматура:** Арматура, предназначенная для регулирования параметров рабочей среды посредством изменения расхода или проходного сечения.

**3.1.21 регулятор давления «до себя»:** Регулятор, поддерживающий давление рабочей среды в заданном диапазоне на участке или в контуре системы, расположенной до регулятора.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 5.53]

**3.1.22 регулятор давления «после себя»:** Регулятор, поддерживающий давление рабочей среды в заданном диапазоне на участке или в контуре системы, расположенной после регулятора.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 5.54]

**3.1.23 ручной дублер:** Устройство, предназначенное для ручного управления арматурой с приводом, в случаях, когда последний не используется по каким-либо причинам.

[ГОСТ Р 52720–2007, статья 7.17]

**3.1.24 цикл:** Перемещение запирающего элемента из одного крайнего положения («открыто» или «закрыто») в противоположное и обратно.

## **3.2 Сокращения и обозначения**

В настоящем стандарте применены следующие сокращения и обозначения:

АСУ ТП – автоматическая система управления технологическими процессами;

ГПК – главный предохранительный клапан;

ЗИП – запасные части, инструменты и принадлежности;

ЗЭл – запирающий элемент;

ИК – импульсный клапан;

ИПУ – импульсно-предохранительное устройство;

КД – конструкторская документация;

КИП – контрольно-измерительные приборы;

МПУ – мембранное предохранительное устройство;

НД – нормативная документация;

ОТК – отдел технического контроля;

ПС – паспорт;

ПМ – программа и методика испытаний;

РЭ – руководство по эксплуатации;

РЭл – регулирующий элемент;

ТЗ – техническое задание;

ТУ – технические условия;

ТЭС – тепловая электростанция;

ЭД – эксплуатационная документация;

ЭИМ – электрический исполнительный механизм;

$DN$  – диаметр номинальный;

$PN$  – давление номинальное;

$P_{пр}$  – давление пробное;

$P_p$  – давление рабочее;

$\zeta$  – коэффициент сопротивления;

$K_{vy}$  – условная пропускная способность;

$\alpha$  – коэффициент расхода;

$\sigma_B$  – временное сопротивление (предел прочности при разрыве);

$\sigma_{0,2}$  – условный предел текучести;

$\delta_5$  – относительное удлинение после разрыва;

$\psi$  – относительное сужение после разрыва;

КС (КСU, КСV) – ударная вязкость;

НВ – твердость по Бринеллю.

## 4 Классификация

4.1 Трубопроводная арматура в зависимости от параметров рабочей среды (давления и температуры) подразделяется на категории и группы, указанные в таблице 1.

Т а б л и ц а 1 – Категории и группы арматуры

Категория арматуры	Группа арматуры	Рабочая среда	Параметры рабочей среды	
			Давление, МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура $t$ , °С
I	1	Перегретый пар	Не ограничено	Св. 560
	2		Не ограничено	От 450 до 560
	3	Горячая вода, насыщенный пар	Св. 8 (80)	От 115 до 450
II	1	Перегретый пар	До 8 (80)	От 350 до 450
	2	Горячая вода, насыщенный пар	Св. 4 (40) до 8 (80) включ.	От 115 до 350
	3	Природный газ	Св. 1,2 (12) до 5 (50) включ.	До 80*
	4	Мазут	До 5 (50) включ.	До 135
III	1	Перегретый пар	До 4 (40)	От 250 до 350
	2	Горячая вода, насыщенный пар	Св. 1,6 (16) до 4 (40) включ.	От 115 до 250
IV	1	Перегретый насыщенный пар, горячая вода	От 0,07 (0,7) до 1,6 (16) включ.	От 115 до 250
	2	Мазут	До 1,6 (16) включ.	До 135
	3	Природный газ	До 1,2 (12) включ.	До 80*
	4	Среды для химической очистки и подготовки воды	До 1,0 (10) включ.	До 100
		Вода горячая		От 50 до 115
	5	Холодная вода	До 1,6 (16) включ.	От 0 до 50

\*Минимальное значение температуры – в соответствии с климатическим исполнением



4.2 Категория и группа арматуры определяют совокупность технических требований к конструкции и объему контроля арматуры.

4.3 По способу управления запорная и регулирующая арматура может быть с ручным управлением, с электроприводом (электрическим исполнительным механизмом), гидравлическим или пневматическим приводом (пневматическим исполнительным механизмом) и пневмогидравлическим приводом.

## **5 Технические требования**

### **5.1 Общие требования**

5.1.1 Арматура должна соответствовать требованиям настоящего стандарта, КД, ТУ и требованиям заказчика. Требования заказчика могут уточнять отдельные положения настоящего стандарта и быть оформлены в виде опросных листов, приведенных в приложении А или в ГОСТ Р 53674.

5.1.2 Арматура для воды и пара должна соответствовать требованиям [1], [2] и [3].

5.1.3 Арматура для природного газа, используемого в качестве топлива на ТЭС, должна соответствовать требованиям [4] и [5].

5.1.4 Арматура для взрыво- и пожароопасных сред должна соответствовать требованиям [6].

5.1.5 Арматура для систем пожаротушения должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 53278.

### **5.2 Основные показатели и характеристики**

#### **5.2.1 Показатели назначения**

5.2.1.1 Номенклатура показателей назначения — в соответствии с ГОСТ Р 53674.

Показателями назначения независимо от вида и типа арматуры являются:

- номинальное давление  $PN$  или рабочее давление  $P_r$ ;
- номинальный диаметр  $DN$ ;
- рабочая среда;
- температура рабочей среды;
- герметичность затвора;
- строительная длина;
- климатическое исполнение (с параметрами окружающей среды).

Дополнительные показатели назначения к конкретным видам арматуры:

- коэффициент сопротивления  $\zeta$  – для запорной и обратной арматуры;
- коэффициент расхода  $\alpha$ , площадь седла, давление настройки – для предохранительной арматуры;
- условная пропускная способность  $K_{vy}$ , вид пропускной характеристики и параметры исполнительного механизма – для регулирующей арматуры.

5.2.1.2 Давления номинальные, пробные и рабочие – по ГОСТ 356.

5.2.1.3 Требования к герметичности затвора указывают в ТУ на конкретный вид и тип арматуры.

Для запорной арматуры герметичность затвора:

- для пара и горячей воды – классы А, В или С по ГОСТ Р 54808;
- для природного газа и мазута – класс А по ГОСТ Р 54808 для арматуры перед горелками котлов.

Для остальной арматуры допускается класс В по ГОСТ Р 54808.

Рекомендации по назначению классов герметичности затворов запорной арматуры для других сред (по таблице 1) и других видов арматуры (обратной, предохранительной, запорно-регулирующей, распределительно-смесительной и фазоразделительной) приведены в таблице 2.

5.2.1.4 Класс герметичности затвора для регулирующей арматуры – по ГОСТ Р 54808.

Т а б л и ц а 2 – Рекомендации по назначению классов герметичности затворов

Вид арматуры	Тип арматуры	Класс герметичности затвора									
		A	AA	B	C	CC	D	E	EE	F	G
Уплотнение затвора «металл-металл»											
Запорная	Клапаны	+	+	+	+	+	+				
	Задвижки	+	+	+	+	+	+				
	Дисковые затворы	+	+	+	+	+	+				
	Краны	+	+	+	+	+	+				
Обратная	Затворы				+	+	+	+	+	+	+
	Клапаны				+	+	+	+	+	+	+
Предохранительная	Все типы		+	+	+						
Запорно-регулирующая			+	+	+	+	+				
Распределительно-смесительная				+	+	+	+	+			
Фазоразделительная		+	+	+							
Уплотнение затвора «мягкое»											
Запорная	Клапаны	+	+	+	+	+	+				
	Задвижки	+	+	+	+	+	+				
	Дисковые затворы	+	+	+	+	+	+				
	Краны	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Обратная	Затворы	+	+	+	+	+					
	Клапаны	+	+	+	+	+					
Предохранительная	Все типы	+	+	+							
Запорно-регулирующая		+	+	+	+	+					
Распределительно-смесительная				+	+	+	+	+			
Фазоразделительная		+	+	+							
Пр и м е ч а н и е – Класс герметичности затвора – по ГОСТ Р 54808.											

### 5.3 Конструктивные требования

#### 5.3.1 Общие требования

5.3.1.1 Присоединение арматуры к трубопроводу:

- сварное;
- фланцевое для  $PN < 6,3$  МПа;
- муфтовое для  $DN \leq 100$ ,  $PN \leq 16$  и температуры рабочей среды до 115 °С.

5.3.1.2 Разделка концов присоединительных патрубков должна быть произведена по КД, ГОСТ 16037 и [7].

5.3.1.3 Присоединительные размеры и размеры уплотнительных поверхностей фланцев и требования к ним – по ГОСТ Р 54432 и КД, утвержденной в установленном порядке.

5.3.1.4 На мазутопроводах и газопроводах при применении фланцевых соединений следует использовать фланцы с уплотнительной поверхностью исполнений С, D, L, М по ГОСТ Р 54432.

5.3.1.5 На трубопроводах жидкого топлива газотурбинных установок не допускается применение фланцевых и штуцерных соединений.

5.3.1.6 Муфтовые концы – по ГОСТ 6527.

5.3.1.7 Запорная арматура должна проектироваться с учетом возможности ее установки:

- на горизонтальных трубопроводах – с расположением шпинделя в любом положении в пределах верхней полуокружности;
- на вертикальных трубопроводах – с горизонтальным расположением шпинделя.

5.3.1.8 Рабочее положение и направление подачи рабочей среды (одностороннее или двустороннее) должны быть указаны в ТУ и РЭ.

5.3.1.9 Арматура должна быть прочной и герметичной по отношению к внешней среде. Пропуск среды или «потение» через металл и сварные соединения, а также пропуск среды через места соединений (прокладочные соединения и сальник) не допускаются.

5.3.1.10 Прочность основных деталей арматуры должна быть подтверждена расчетом и испытаниями при пробном давлении  $P_{пр}$ .

Расчеты на прочность корпусных деталей арматуры должны быть выполнены с учетом максимально допустимых нагрузок от трубопроводов (если они указаны заказчиком). Расчеты выполняют инженерными методами (с применением действующих нормативных документов, например ГОСТ Р 52857.1–ГОСТ Р 52857.6) и/или методом конечных элементов с применением сертифицированных программных комплексов.

5.3.1.11 Запорная арматура всех типов должна быть рассчитана на полный перепад давлений на ЗЭл. Допустимый перепад давлений, при котором обеспечивается перемещение ЗЭл без повреждения уплотнительных поверхностей, согласовывается при разработке, исходя из реальных условий, при которых ожидается эксплуатация арматуры. Перепад давлений должен быть указан в ТУ и ТЗ.

Регулирующая арматура должна быть рассчитана для работы при перепадах давлений, указанных в ТУ.

5.3.1.12 Детали подвижных соединений арматуры должны перемещаться плавно без рывков и заеданий.

5.3.1.13 Арматура с ручным управлением должна закрываться вращением маховика (рукоятки) арматуры или ручного дублера привода по часовой стрелке.

5.3.1.14 Для запорной арматуры с ручным управлением (маховиком, шарнирной муфтой, цилиндрическим или коническим редуктором) должны быть предусмотрены модификации с датчиками (концевыми выключателями) для сигнализации крайних положений ЗЭл на щитах управления. Необходимость установки датчиков оговаривается при выдаче заявки на разработку новой арматуры и указывается в заказе.

5.3.1.15 ЗЭл и РЭл электроприводной арматуры, предназначенной для работы на воде и паре, при исчезновении электропитания не должны менять своего положения.

5.3.1.16 Для арматуры с ручным управлением значение усилия на маховике не должно превышать:

300 Н – для перемещения ЗЭл;

450 Н – для отрыва ЗЭл («страгивания» при открытии) и «дожатия» его (при закрытии).

5.3.1.17 Время открытия (закрытия) запорной арматуры определяется функциональным назначением и требованиями АСУ ТП и должно быть указано в ТУ.

5.3.1.18 Арматура должна быть ремонтпригодной. В ЭД приводят требования к техническому обслуживанию и текущему (мелкому) ремонту с заменой быстроизнашиваемых и имеющих ограниченный срок службы деталей, сборочных единиц и комплектующих изделий.

5.3.1.19 По согласованию с заказчиком арматура может изготавливаться с нестандартной строительной длиной.

5.3.1.20 Требования к гидравлическим, пневматическим приводам (пневматическим исполнительным механизмам) и пневмогидравлическим приводам – по КД.

### **5.3.2 Требования к задвижкам**

5.3.2.1 Задвижки должны соответствовать требованиям ГОСТ 5762, ТУ и КД.

5.3.2.2 Основные параметры – по ГОСТ 9698 и ГОСТ 28308.

5.3.2.3 Строительные длины задвижек – по ГОСТ 3706 или по КД.

5.3.2.4 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  задвижек должен быть не более:

1,0 – для задвижек  $DN > 200$ ;

1,5 – для задвижек  $DN \leq 200$ .

5.3.2.5 Конструктивное решение задвижек, предназначенных для работы на вакууме, должно обеспечивать их герметичность относительно внешней среды и затвора при давлении до 0,004 МПа.

5.3.2.6 В задвижках, предназначенных для работы на трубопроводах, на которых возможен нагрев находящегося в замкнутом объеме корпуса конденсата, должно быть предусмотрено устройство, исключающее повышение в них давления свыше допустимого значения.

### **5.3.3 Требования к запорным клапанам**

5.3.3.1 Запорные клапаны должны соответствовать требованиям ГОСТ 5761, ТУ и КД.

5.3.3.2 Основные параметры – по ГОСТ 9697 и ГОСТ 28291.

5.3.3.3 Строительные длины клапанов – по ГОСТ 3326 или по КД.

5.3.3.4 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  клапанов должен быть не более:

7,0 – для запорных прямооточных и угловых сальниковых клапанов, запорных прямооточных и угловых сифонных клапанов  $DN > 50$ ;

9,0 – для запорных прямооточных и угловых сифонных клапанов  $DN \leq 50$ ;

15,0 – для запорных z-образных сальниковых клапанов со штампосварными корпусами.

#### **5.3.4 Требования к регулирующей арматуре**

5.3.4.1 В качестве регулирующей арматуры применяют:

- регулирующие клапаны;
- регулирующие затворы;
- регуляторы давления «до себя» и регуляторы давления «после себя».

5.3.4.2 Регулирующие клапаны должны соответствовать требованиям ГОСТ 12893, ТУ и КД.

Основные параметры регулирующих клапанов – по ГОСТ 23866. Допустимый перепад давлений для регулирующих клапанов должен быть указан в ТУ, ПС и РЭ.

Основные параметры регулирующих затворов – по ГОСТ 25923.

5.3.4.3 Регуляторы давления «до себя» и регуляторы давления «после себя» должны соответствовать требованиям ТУ и КД.

Основные параметры регуляторов давления – по ГОСТ 12678.

5.3.4.4 Строительные длины регулирующих клапанов и регуляторов давления – по ГОСТ 16587 или по КД.

#### **5.3.5 Требования к предохранительной арматуре**

5.3.5.1 В качестве предохранительной арматуры применяют:

- пружинные предохранительные клапаны;
- рычажно-грузовые предохранительные клапаны;

- импульсно-предохранительные устройства (ИПУ), состоящие из главного предохранительного клапана (ГПК) и управляющего импульсного клапана (ИК) прямого действия;

- предохранительные устройства с разрушающимися мембранами (МПУ).

5.3.5.2 Предохранительные клапаны должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.085, ГОСТ 24570, ГОСТ 31294, ТУ и КД.

5.3.5.3 Основные параметры предохранительной арматуры – по ГОСТ 31294.

5.3.5.4 Расчет пропускной способности клапанов должен выполняться по ГОСТ 12.2.085 и ГОСТ 24570.

5.3.5.5 Строительные длины предохранительных клапанов – по ГОСТ 16587 или по КД.

5.3.5.6 В КД и ПС должны быть указаны значения расчетного проходного сечения клапана и коэффициент расхода, на основании которых рассчитывается его пропускная способность.

5.3.5.7 Для дистанционного управления ИПУ свежего пара должны быть оснащены ИК с электромагнитным приводом. Для надежности срабатывания должно быть предусмотрено дублирование – для управления ИПУ должна быть применена электрическая схема, в которой электроконтактный манометр каждого клапана дает команды на открытие двух клапанов. Схема питания ИПУ должна быть подключена к резервному источнику постоянного тока.

ИПУ свежего пара должны включать в себя шумоглушительные устройства, обеспечивающие уровень шума не выше 85 дБ на выходе в атмосферу.

Вновь разрабатываемые ИК ИПУ должны иметь пружинную нагрузку ЗЭЛ.

ИК ИПУ, предназначенные для защиты пароперегревателей котлов, должны обеспечивать возможность дистанционного управления ИПУ со щита управления.

5.3.5.8 МПУ должны соответствовать требованиям [8], ТУ и КД.

Необходимость и место установки мембранных предохранительных устройств и их конструкцию определяет заказчик.



### **5.3.6 Требования к дисковым затворам**

5.3.6.1 Затворы дисковые должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 53673, ТУ и КД.

5.3.6.2 Основные параметры – по ГОСТ 12521.

5.3.6.3 Строительные длины – по ГОСТ 28908 или по КД.

5.3.6.4 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  дисковых затворов должен быть не более 3.

### **5.3.7 Требования к затворам и клапанам обратным**

5.3.7.1 Затворы и клапаны обратные должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 53671, ТУ и КД.

5.3.7.2 Основные параметры – по ГОСТ 27477, ГОСТ 22445 и ГОСТ 28289.

5.3.7.3 Строительные длины обратных клапанов – по ГОСТ 3326 или по КД.

5.3.7.4 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  обратной арматуры при полном открытии и скоростном давлении, обеспечивающем полное открытие арматуры, должен быть не более:

3 – для обратных затворов;

6 – для обратных клапанов;

13 – для подъемных обратных клапанов со штампованными корпусами.

5.3.7.5 Затворы и клапаны обратные должны начинать открываться при перепаде давления не более 0,03 МПа и возвращаться в исходное состояние (закрываться) при прекращении движения среды в прямом направлении. Фактическое минимальное значение перепада давления начала открытия затворов и клапанов обратных, определенное при испытании опытных образцов, указывают в ТУ и ПС.

5.3.7.6 В обратных затворах по требованию заказчика могут быть предусмотрены указатели положения диска.

5.3.7.7 Обратные затворы могут быть снабжены демпфирующими устройствами. Решение о необходимости демпфирующего устройства принимает заказчик.

### **5.3.8 Требования к шаровым и конусным кранам**

5.3.8.1 Шаровые и конусные краны должны соответствовать требованиям ГОСТ 21345, ГОСТ 28343, ТУ и КД.

5.3.8.2 Основные параметры кранов – по ГОСТ 9702.

5.3.8.3 Строительные длины кранов – по ГОСТ 14187, ГОСТ 28908 или по КД.

5.3.8.4 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  кранов должен быть не более 0,5.

5.3.8.5 По согласованию с заказчиком краны могут быть заууженными в за-  
творе.

5.3.8.6 Шаровые краны должны иметь ограничение поворота ЗЭл.

Для конусных кранов, не предназначенных для применения на газообразных, взрывоопасных, легковоспламеняющихся и токсичных средах, ограничители хода не обязательны.

### **5.3.9 Технические требования к электроприводам и электрическим исполнительным механизмам**

5.3.9.1 Технические требования к электроприводам и электрическим исполнительным механизмам – по ГОСТ 7192 и [9].

5.3.9.2 Конструктивное исполнение электроприводов должно соответствовать группе М6 по ГОСТ 17516.1.

5.3.9.3 Электроприводы должны иметь двусторонние ограничители крутящего момента (усилия), позволяющие отключать электродвигатель в крайних и любом промежуточном положениях при достижении настроенных значений крутящих моментов (усилий) на выходном валу. Регулировка величины крутящего момента (усилия) должна производиться бесступенчато и отдельно как в сторону закрытия, так и в сторону открытия, в пределах, указанных в ТУ на конкретное изделие.

5.3.9.4 В арматуре, предназначенной для АСУ ТП, в качестве ограничителя крутящего момента должна применяться двусторонняя муфта ограничения крутящего момента. Данные о требуемых значениях настройки муфты ограничения крутящего момента, обеспечивающих герметичность ЗЭл, должны быть указаны в РЭ или КД.

5.3.9.5 Арматура со встроенным приводом должна допускать возможность поворота электропривода на угол, кратный  $45^\circ$ .

5.3.9.6 Запорная арматура с электроприводом должна иметь местный указатель крайних положений ЗЭл и датчики сигнализации крайних положений на щите управления.

5.3.9.7 Регулирующие клапаны должны быть оснащены встроенным электрическим исполнительным механизмом (ЭИМ). В отдельных случаях по согласованию с заказчиком возможна поставка клапанов с выносными электроприводами, связанными с клапанами посредством тяг и рычагов.

5.3.9.8 Поставляемые с регулирующей арматурой ЭИМ должны быть рассчитаны для работы в повторно-кратковременном режиме с числом включений до 320 в час и продолжительностью включения не менее 25 % при нагрузке на выходном валу от номинальной противодействующей до 0,5 номинального значения сопутствующей. При этом ЭИМ должны допускать работу в течение 1 ч в повторно-кратковременном реверсивном режиме с числом включений до 630 в час и продолжительностью включения не менее 25 % со следующим возникновением такого режима не менее чем через 3 ч. Интервал времени между включением и выключением электропривода на обратное направление должен быть не менее 50 мс.

5.3.9.9 Для регулирующей арматуры выбег рабочего органа (штока) электродвигателя в сочленениях со штоком арматуры не должен превышать 0,25 % полного его хода.

5.3.9.10 Регулирующая арматура совместно с ЭИМ должна в пределах всего диапазона регулирования иметь пропускные характеристики, близкие к расчетным: отклонение фактической характеристики от расчетной во всех точках должно быть не более чем в 1,5 раза.

5.3.9.11 Конструктивные решения и характеристики регулирующей арматуры должны быть рассчитаны на использование во всем диапазоне режимов, в том числе и при пусках.

5.3.9.12 Перестановочные усилия, требуемые для перемещения РЭл, должны быть минимально возможными и примерно одинаковыми при перемещениях в обоих направлениях.

5.3.9.13 Люфты в сочленениях с электроприводом не должны превышать 2 % номинального хода.

5.3.9.14 Электроприводы быстродействующих клапанов должны обеспечивать их открытие при максимально возможном в процессе эксплуатации перепаде давлений в заданное время. Максимальный перепад и требуемое время открытия указываются в ТЗ.

5.3.9.15 Быстродействующие отсекающие клапаны, предназначенные для быстрого отключения подачи топлива, должны приводиться в действие электроприводами, которые могут работать от аккумуляторных батарей или других систем аварийного питания. Для открытия клапана могут использоваться приводы с электродвигателями переменного тока.

5.3.9.16 Время закрытия быстродействующих отсечных топливных клапанов должно составлять:

1 с — для клапанов на газе;

3 с — для клапанов на жидком топливе.

5.3.9.17 Электроприводы должны изготавливаться в обычном и взрывозащищенном исполнении в соответствии с ГОСТ 12.2.020. Условия их работы определяются при заказе арматуры.

5.3.9.18 Арматура, устанавливаемая во взрывоопасных зонах и помещениях с производствами категории А, должна быть во взрывозащищенном исполнении. Степень взрывозащищенности определяется в соответствии с ГОСТ 14254 и [10].

5.3.9.19 Уровень шума (звукового давления), создаваемого приводом, не должен превышать 85 дБ на расстоянии 1 м от изделия.

## **5.4 Показатели надежности и показатели безопасности**

5.4.1 Арматура относится к классу ремонтируемых восстанавливаемых изделий с регламентированной дисциплиной и назначенной продолжительностью

эксплуатации. При эксплуатации допускаются профилактические осмотры и в случае необходимости текущий ремонт арматуры (набивка сальников, смазка и т.п.), но не ранее, чем через 10000 ч работы энергоустановки.

5.4.2 Номенклатура показателей надежности и показателей безопасности должна приниматься в соответствии с ГОСТ Р 53674.

5.4.3 Номенклатура и количественные значения показателей надежности и показателей безопасности должны быть приведены в ТУ, ПС и РЭ. Рекомендуемые количественные значения показателей надежности и показателей безопасности приведены в приложении Б.

5.4.4 Значения назначенных показателей должны подтверждаться расчетом соответствующей им вероятности безотказной работы.

Значение вероятности безотказной работы, рассчитанное по отношению к потенциально возможным критическим отказам для назначенного срока службы (ресурса), должно быть близким к единице и удовлетворять требованиям заказчика.

П р и м е ч а н и е – При расчете вероятности безотказной работы учитываются условия работы арматуры на объекте (перепад давлений, частота включений и др).

5.4.5 Если в РЭ отсутствуют назначенные показатели, их может установить исполнитель работ по экспертизе промышленной безопасности арматуры на основании диагностирования технического состояния арматуры, испытаний и данных эксплуатационной статистики.

Назначенные показатели могут быть также установлены разработчиком ремонтной КД на основании анализа конструкции арматуры и данных эксплуатационной статистики.

5.4.6 Показатели надежности и показатели безопасности изделий на этапе проектирования обеспечивают:

- правильным выбором материалов основных деталей, отвечающих требованиям условий эксплуатации (параметрам и характеристикам рабочей и окружающей среды, внешним воздействиям), и уплотнительных элементов, обеспечивающих герметичность затвора относительно внешней среды;

- использованием узлов и деталей, апробированных в условиях эксплуатации или прошедших отработку в составе макетов и опытных или головных образцов;
- расчетом на прочность основных элементов конструкции с обеспечением запасов прочности и с учетом сейсмических нагрузок, нагрузок от трубопровода и других внешних воздействий.

5.4.7 Полный ресурс и назначенный ресурс в циклах, а также показатели ремонтпригодности подтверждают при приемочных испытаниях, если в ТУ не указано иное.

5.4.8 Показатели надежности и показатели безопасности в процессе изготовления обеспечиваются стабильностью технологического процесса изготовления и системой контроля, подтверждаются результатами всех видов испытаний и статистической информацией о результатах эксплуатации.

5.4.9 В ТУ и РЭ должны быть приведены перечни возможных отказов и критерии предельных состояний. Критичность отказа арматуры определяет проектировщик системы, в которой применяют арматуру, в зависимости от вероятности (частоты) проявления отказа и тяжести его последствий на месте эксплуатации. Анализ видов, последствий и критичности отказов проводят в соответствии с ГОСТ Р 51901.12 или ГОСТ 27.310.

5.4.10 Перечень потенциально возможных отказов и критериев предельных состояний арматуры приведен в приложении В.

## **5.5 Требования стойкости к внешним воздействиям**

5.5.1 Климатическое исполнение, условия эксплуатации должны соответствовать требованиям ГОСТ 15150 и указываться в ТУ, ПС и РЭ на конкретный вид и тип арматуры.

5.5.2 Арматура, управляемая электроприводом или электрическим исполнительным механизмом, должна быть спроектирована для эксплуатации в закрытых помещениях с температурой в пределах от минус 30 °С до плюс 50 °С и относительной влажностью не более 95 %. Арматура без электропривода должна допускать работу при температуре окружающей среды до плюс 70 °С.

5.5.3 При наличии требований по сейсмостойкости арматура должна сохранять работоспособность, прочность, герметичность затвора (для запорной арматуры) и герметичность по отношению к внешней среде во время и после сейсмического воздействия до значения (в баллах), указанного при заказе. В ТУ и РЭ должна быть указана величина сейсмического воздействия по шкале MSK-64.

Сейсмопрочность должна подтверждаться расчетами, а работоспособность – по требованию заказчика дополнительно подтверждаться расчетами или испытаниями. Расчеты должны выполняться в соответствии с требованиями норм расчета на прочность (например, ГОСТ Р 52857.1). В расчетах используют общепринятые инженерные методики расчета и/или специальные верифицированные (и/или аттестованные) компьютерные программы расчета.

5.5.4 По степени защищенности от воздействий окружающей среды все электроприводы и их комплектующие должны изготавливаться со степенью защиты не хуже IP 65 по ГОСТ 14254. По требованию заказчика электроприводы могут изготавливаться с повышенной степенью защиты, при этом особые условия их работы уточняются при размещении заказа.

5.5.5 Приводы и исполнительные механизмы должны быть стойкими к разрушающему воздействию различных видов вибрационных и ударных нагрузок и выполнять заданные функции с сохранением текущих значений параметров. Значения ускорений в центре масс привода от возможных сейсмических воздействий и ударных нагрузок на арматуру не должны превышать 8g в произвольном направлении в спектре частот от 2 до 33 Гц.

Выбор группы механического исполнения приводов с учетом вибрационных и ударных нагрузок – по ГОСТ 17516.1.

5.5.6 Электроприводы и электрические исполнительные механизмы должны сохранять работоспособность и все текущие параметры и характеристики при воздействии постоянных магнитных полей и/или переменных полей сетевой частоты с напряженностью до 400 А/м.

## **5.6 Требования к сырью, материалам**

5.6.1 Для изготовления корпусных деталей и крепежа арматуры должны использоваться материалы, допущенные к применению в установленном порядке, в соответствии с [1] и [11].

Перечень материалов корпусных деталей приведен в приложении Г.

К основным деталям арматуры относятся детали, разрушение которых может привести к потере герметичности арматуры по отношению к внешней среде и узла затвора. Перечень основных деталей должен быть указан в ТУ на конкретное изделие.

5.6.2 Применение других марок материалов, а также расширение параметров применения для материалов, указанных в [1] и [11], допускается при положительном заключении специализированной металловедческой организации.

5.6.3 При выборе материалов для изготовления основных деталей трубопроводной арматуры необходимо учитывать заданные условия эксплуатации:

- давление рабочее;
- температуру рабочей среды (максимальную и минимальную);
- для высокотемпературной арматуры, работающей в условиях ползучести, продолжительность приложения давления (таблица с данными о температуре, давлении и времени);
- скорость изменения температуры среды и число циклов;
- химический состав, свойства рабочей среды и данные о скоростях коррозии.

5.6.4 Материалы корпусных деталей, сварочные и наплавочные материалы, заготовки, полуфабрикаты и комплектующие изделия, применяемые при изготовлении арматуры, должны подвергаться входному контролю на соответствие требованиям НД. Качество и свойства материалов должны быть подтверждены сертификатами.

5.6.5 Материалы деталей арматуры и сварные соединения, находящиеся под давлением и соприкасающиеся с рабочей средой, в пределах принятых показате-



лей долговечности и назначенных показателей, должны удовлетворять следующим требованиям:

- обеспечивать допустимый запас прочности;
- обладать достаточной коррозионной стойкостью к рабочей и окружающей среде в соответствии с ГОСТ 9.908;
- не содержать внутренних и внешних дефектов, влияющих на безопасность;
- подбираться с учетом исключения взаимного химического воздействия при соединении различных материалов.

5.6.6 Наплавка уплотнительных и трущихся поверхностей деталей арматуры и контроль качества наплавки должны проводиться согласно указаниям в КД. (Рекомендуемая НД – [12] и [13]).

5.6.7 Сварка деталей арматуры и контроль качества сварных соединений должны проводиться согласно указаниям в КД. (Рекомендуемая НД – [1]; [14] и [15]).

5.6.8 Объем и методы контроля материала основных деталей арматуры – по КД и [16].

5.6.9 При присоединении арматуры к трубопроводу путем сварки необходимо, чтобы патрубки или переходные кольца были изготовлены из идентичной или той же самой марки материала или того же класса, что и трубопровод.

5.6.10 Перечень материалов крепежных деталей приведен в приложении Д. Технические требования к крепежным деталям – по ГОСТ 20700.

5.6.11 Материалы крепежных деталей должны выбираться с коэффициентом линейного расширения, близким к аналогичному коэффициенту материала фланцев, причем разница в этих коэффициентах не должна превышать 10 %.

Применение сталей с различными коэффициентами линейного расширения (более 10 %) допускается в случаях, обоснованных расчетом на прочность или экспериментальными исследованиями, а также в тех случаях, когда расчетная температура крепежа не превышает 50 °С.

5.6.12 Гайки и шпильки для соединений, работающих под давлением,

должны изготавливаться из сталей с разной твердостью так, чтобы твердость гаек была ниже твердости шпилек не менее чем на 12 НВ.

5.6.13 На мазутопроводах и газопроводах должна применяться только стальная арматура с уплотнительными кольцами из материала, который при трении и ударах не дает искрообразования.

5.6.14 Отливки из ковкого или высокопрочного чугуна должны применяться в термически обработанном состоянии. Применение чугунных отливок для элементов арматуры, подвергающихся динамическим нагрузкам и термическим ударам, не допускается.

5.6.15 Требования к поковкам, штамповкам и заготовкам – по ГОСТ 8479 (группы IV и V) и [16].

5.6.16 Детали из углеродистых и низколегированных марганцовистых и марганцево-кремнистых сталей, изготовленные с применением штамповки или вальцовки, подлежат обязательной термообработке, если:

- детали штампуются (вальцуются) при температуре окончания штамповки (вальцовки) ниже 700 °С;
- детали изготовлены холодной штамповкой.

Конструкционные легированные стали следует применять только после улучшающей термической обработки.

## **5.7 Комплектность**

5.7.1 В комплект поставки должны входить:

- арматура в сборе;
- паспорт (ПС), составленный в соответствии с ГОСТ 2.601 и ГОСТ 2.610 (рекомендуемые правила оформления – по [17]);
- руководство по эксплуатации (РЭ), разработанное по ГОСТ 2.601 и ГОСТ 2.610;
- комплект запасных частей в соответствии с ведомостью ЗИП;
- ведомость ЗИП;

- чертежи общих видов и быстроизнашивающихся деталей (по требованию заказчика);

- ПС и РЭ на комплектующие изделия (привод, исполнительный механизм, сигнализаторы крайних положений и т.п.);

Сведения о разрешительных документах в соответствии с действующим законодательством должны быть приведены в ПС.

5.7.2 Количество ЭД определяется ТУ, при этом на предохранительную арматуру всех типоразмеров и на арматуру других видов  $DN \geq 50$  ПС оформляется на каждую единицу арматуры.

На остальную арматуру допускается поставлять один ПС на партию изделий до 10 шт., единовременно отправляемых в один адрес. РЭ отправляется в двух экземплярах на партию однотипных изделий.

П р и м е ч а н и е – Под партией понимают группу изделий одного типа в количестве, указанном в ТУ, одного  $DN$  и одинаковых рабочих параметров.

5.7.3 В ПС должны быть указаны:

- основные сведения об изделии;
- основные технические данные;
- сведения о материалах основных деталей;
- режимы термической обработки и результаты неразрушающего контроля основных деталей арматуры для  $DN \geq 50$ , если проведение этих операций предусмотрено ТУ на изделие;

- данные приемо-сдаточных испытаний;
- комплектность;
- гарантии изготовителя (поставщика);
- консервация;
- свидетельство об упаковке;
- свидетельство о приемке;
- сведения об утилизации.

Рекомендуемая форма паспорта приведена в приложении Е.

5.7.4 При комплектовании изделия необходимо соблюдать следующие требования:

5.7.4.1 Комплектование арматуры встроенными электроприводами должно осуществляться изготовителями (или поставщиками) арматуры в соответствии с заказными спецификациями.

Арматура  $DN \leq 200$  должна поставляться с электроприводами, смонтированными на ней. Арматуру  $DN > 200$  допускается поставлять со снятым электроприводом, но в комплекте с ней.

По согласованию с заказчиком электроприводная запорная арматура может поставляться без электропривода. При этом при заказе указывается требуемый способ крепления электропривода на арматуре.

5.7.4.2. Электрические датчики сигнализации крайних положений ЗЭл или РЭл поставляются установленными непосредственно на электроприводе арматуры или упакованными в полиэтилен в таре вместе с ним.

5.7.4.3 В ТУ на арматуру должна быть оговорена возможность поставки по требованию заказчика комплекта запасных частей в соответствии с ведомостями ЗИП, конкретный перечень и объем которых определяются при согласовании ТУ.

5.7.4.4 Необходимость поставки ответных фланцев и крепежа к фланцевой арматуре определяется по согласованию с заказчиком.

## **5.8 Маркировка**

5.8.1 Арматура должна иметь на корпусе хорошо различимую маркировку по ГОСТ Р 52760, которая должна сохраняться в течение срока службы и включать:

- товарный знак и/или наименование изготовителя;
- номинальное или рабочее давление;
- номинальный диаметр;
- направление подачи рабочей среды в арматуру (для арматуры с односторонним подводом рабочей среды);

- температуру рабочей среды (для арматуры, у которой имеется маркировка рабочего давления);
- материал корпуса (полное или сокращенное обозначение);
- заводской номер изделия;
- обозначение арматуры (по основному конструкторскому документу);
- дату изготовления.
- условную пропускную способность  $K_{vy}$  и пропускную характеристику – для регулирующей арматуры;
- значение эффективного диаметра для зауженной арматуры (краны, задвижки), диапазон давлений настройки (или давление настройки) – для предохранительной арматуры и регулятора давления.

5.8.2 Маркировка арматуры должна быть выполнена способами, обеспечивающими ее качество и четкость (отливкой, штамповкой, ударным и др.). Объем маркировки, способ выполнения, места расположения и размеры знаков маркировки должны быть установлены КД.

5.8.3 Маркировку привода выполняют на табличке из нержавеющей стали, прикрепленной к приводу. На табличку должны быть нанесены следующие сведения:

- наименование, тип, условное обозначение привода;
- товарный знак изготовителя и(или) его наименование;
- условное обозначение рода электрического тока или номинальная частота переменного тока, номинальное значение напряжения электропитания электродвигателя при номинальной мощности и сила тока\*;
- номинальная мощность электродвигателя, кВт\*;
- диапазон крутящих моментов (или усилий);
- частота вращения выходного вала, об/мин;
- предельное число оборотов выходного вала (или номинальный ход);
- продолжительность включения;
- степень защиты по ГОСТ 14254;
- взрывобезопасность;

- класс изоляции\*;
- масса;
- заводской номер привода;
- год выпуска.

---

\*Сведения, которые могут указываться на табличке двигателя.

5.8.4 Маркировку запасных частей располагают непосредственно на деталях (запасных частях) или на прикрепленных к ним бирках с обозначением изделия, которое они комплектуют. Маркировка должна содержать данные, необходимые для идентификации конкретной запасной части.

## **5.9 Консервация и упаковка**

5.9.1 Арматура на период ее хранения и транспортирования должна быть подвергнута временной противокоррозионной защите и консервации по ГОСТ 9.014 на срок не менее трех лет.

5.9.2 После приемо-сдаточных испытаний на поверхность арматуры должно быть нанесено покрытие, защищающее металл от коррозии при транспортировании и хранении. При этом на неокрашенные поверхности и концы патрубков арматуры, обработанные под сварку на ширине 20 мм, должно быть нанесено консервационное масло. Способ консервации и применяемые при консервации материалы должны обеспечивать сохранность консервируемых поверхностей от коррозии в течение трех лет со дня консервации.

5.9.3 Внутренняя упаковка – в соответствии с ГОСТ 9.014. Упаковка арматуры, комплектующих изделий и деталей должна обеспечивать сохранность изделий при транспортировании и хранении. Способ упаковки оговаривается в ТУ.

5.9.4 В целях исключения коррозии поверхностей, контактирующих с сальниковой набивкой, арматура с сальниковым уплотнением может поставляться с транспортной сальниковой набивкой, пропитанной ингибитором или консервирующим составом, или вообще без набивки. Штатную сальниковую набивку во влагонепроницаемой упаковке прикрепляют к изделию. Если материал набивки исключает возможность возникновения в процессе транспортирования и хране-

ния электрохимической коррозии штока и камеры, допускается поставка арматуры со штатной набивкой.

5.9.5 Патрубки арматуры должны быть закрыты заглушками, предохраняющими полости арматуры от загрязнения, попадания влаги.

5.9.6 В ПС на законсервированные изделия должны быть указаны:

- дата и срок действия консервации;
- вариант внутренней упаковки;
- вариант защиты.

В РЭ на законсервированные изделия должны быть указаны:

- условия хранения и материал консерванта.

## 6 Требования безопасности

6.1 Общие требования безопасности к трубопроводной арматуре и приводным устройствам к ней – по ГОСТ Р 53672.

6.2 Требования безопасности к предохранительным клапанам – по ГОСТ 12.2.085 и ГОСТ 24570.

6.3 Для обеспечения безопасной работы **запрещается:**

- использовать арматуру для работы на параметрах, превышающих указанные в ПС или в РЭ;
- использовать запорную арматуру в качестве регулирующей;
- производить работы по устранению дефектов при наличии давления рабочей среды в корпусе или электрических цепях под напряжением (для исполнений с электроприводом);
- использовать арматуру в качестве опор для оборудования и трубопроводов;
- использовать дополнительные рычаги при ручном управлении арматурой и применять гаечные ключи, большие по размеру, чем необходимые по размерам крепежных деталей.

6.4 Требования пожаробезопасности должны обеспечиваться подбором негорючих материалов, конструкцией арматуры и отвечать требованиям безо-

пасности в соответствии с ГОСТ 12.1.004, [18], [19].

6.5 К входному контролю, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, техническому освидетельствованию арматуры допускается квалифицированный персонал, изучивший устройство арматуры, ЭД, правила безопасности, НД по промышленной безопасности [1], [2], [3], охране окружающей среды, прошедший проверку знаний и допущенный к проведению работ в установленном порядке.

6.6 При эксплуатации должен вестись учет наработки, обеспечивающий контроль достижения назначенных показателей и показателей надежности. Эксплуатация арматуры должна быть прекращена при достижении назначенных показателей или наступлении предельного состояния. Для определения возможности дальнейшей эксплуатации должна быть проведена экспертиза промышленной безопасности, по результатам которой, в зависимости от технического состояния, арматура может быть списана, направлена в ремонт, или, в установленном порядке, может быть принято решение о продлении назначенных показателей.

6.7 Требования безопасности, надежности и работоспособности на этапе изготовления должны обеспечиваться:

- прочностью и плотностью материала деталей, находящихся под давлением;
- входным контролем и испытанием материалов;
- проведением приёмо-сдаточных испытаний на прочность и плотность материала, на работоспособность (функционирование);
- эффективностью системы качества предприятия;
- проведением периодических испытаний.

6.8 При эксплуатации арматуры безопасность обеспечивается соблюдением РЭ, общих правил безопасности, действующих на объекте, регулярным техническим обслуживанием и устранением возникших неисправностей согласно РЭ и технологического регламента эксплуатации.



6.9 Применяемые приводы, исполнительные механизмы и комплектующие изделия арматуры должны соответствовать требованиям безопасности:

- ГОСТ 12.2.007.0 и ГОСТ Р 51317.2.4 – для электроприводов, электромагнитных приводов и электрических устройств;
- ГОСТ Р 50891 – для редукторов;
- ГОСТ Р 52869 – для пневмоприводов;
- ГОСТ Р 52543 – для гидроприводов.

6.10 Для электроприводов арматуры должен быть предусмотрен ручной дублер. Другие виды приводов комплектуют ручным дублером по требованию заказчика.

6.11 Арматура, имеющая приводы, использующие электрическую энергию, должна иметь устройство для подключения заземления в соответствии с ГОСТ 12.2.007.0.

## **7 Правила приемки**

### **7.1 Общие правила**

7.1.1 Приемка и контроль качества арматуры (сборочные единицы и детали), материалов, комплектующих изделий и отдельных операций должны производиться ОТК предприятия–изготовителя на соответствие требованиям ТУ и КД. После приемки ставят клеймо ОТК на деталях, сборках, арматуре и приводах и штамп ОТК с подписью в ПС изделия.

7.1.2 К изготовлению и сборке должны допускаться материалы и детали, качество которых отвечает требованиям технической документации и которые приняты ОТК предприятия–изготовителя изделий.

7.1.3 Изготовитель арматуры должен проводить следующие виды испытаний:

- приемочные;
- приемо-сдаточные;
- квалификационные;
- периодические;

- типовые.

7.1.4 Приемочные и квалификационные испытания проводят в соответствии с ГОСТ Р 15.201.

7.1.5 Приемочно-сдаточные испытания проводит предприятие—изготовитель по ТУ с учетом требований ГОСТ 15.309.

Периодические и типовые испытания проводят по соответствующим программам и методикам испытаний (ПМ) с учетом требований ГОСТ 15.309 и [20].

7.1.6 Коэффициент сопротивления  $\zeta$  определяют в процессе приемочных испытаний опытных образцов.

Допускается устанавливать гидравлические характеристики арматуры на основе анализа геометрических размеров проточной части и характеристик подобных конструкций, если вследствие отсутствия испытательных стендов или по другим причинам их экспериментальные значения определить невозможно или нецелесообразно.

Допускается также рассчитывать коэффициент сопротивления  $\zeta$  с помощью общеинженерных методик и/или специальных верифицированных (и/или аттестованных) компьютерных программ.

7.1.7 Показатели надежности (ресурс, наработку на отказ, показатели ремонтпригодности) подтверждают при приемочных или периодических испытаниях, если в КД (ТУ, ПМ) не указано иное. Допускается при оценке показателей надежности учитывать данные, полученные в процессе эксплуатации.

7.1.8 Контроль массы изделий проводят при изготовлении первой партии изделий одного типоразмера, а также при проведении периодических и типовых испытаний.

7.1.9 Результаты испытаний изделий оформляют документально в соответствии с ГОСТ Р 15.201 и/или ГОСТ 15.309.

В процессе испытаний ход и результаты испытаний регистрируют в журнале испытаний.

7.1.10 Допускается распространять результаты приемочных, квалификационных, периодических и типовых испытаний конкретного изделия на группу конструктивно подобных изделий, изготавливаемых по одинаковой технологии. Решение о распространении результатов испытаний может быть принято комиссией, проводящей испытания, либо совместно разработчиком и заказчиком.

## **7.2 Виды испытаний**

### **7.2.1 Прием-сдаточные испытания**

7.2.1.1 Испытаниям подвергают изделие в сборе до консервации и нанесения антикоррозионного и/или лакокрасочного покрытия.

7.2.1.2 Испытания проводятся по ТУ или по программе и методике прием-сдаточных испытаний.

7.2.1.3 Результаты прием-сдаточных испытаний отражаются в журнале испытаний и ПС.

7.2.1.4 Объем прием-сдаточных испытаний:

- проверка ЭД;
- визуальный и измерительный контроль;
- испытания на прочность и плотность материала корпусных деталей и сварных соединений, находящихся под давлением рабочей среды;
- испытание на герметичность относительно внешней среды по уплотнению подвижных и неподвижных соединений;
- испытание на герметичность затвора;
- испытание на функционирование (работоспособность);
- испытание на вакуумную плотность по отношению к внешней среде (для арматуры, работающей при давлении ниже 0,1 МПа).

7.2.1.5 Если при прием-сдаточных испытаниях будет обнаружено несоответствие изделий хотя бы по одному пункту программы прием-сдаточных испытаний (или ТУ), то они бракуются до выявления причин возникновения несоответствий и их устранения в соответствии с ГОСТ 15.309.

7.2.1.6 После устранения обнаруженных несоответствий изделия повторно испытывают по конкретному пункту ПМ (или ТУ).

7.2.1.7 При положительных результатах повторных приемо-сдаточных испытаний изделия считаются принятыми ОТК.

### **7.2.2 Периодические испытания**

7.2.2.1 Периодические испытания проводит предприятие–изготовитель в объеме и порядке, предусмотренными ПМ, разработанной изготовителем или разработчиком.

7.2.2.2 Периодические испытания проводятся для контроля стабильности технологического процесса изготовления изделий и подтверждения возможности продолжения их выпуска. Периодические испытания проводят в соответствии с ГОСТ 15.309 (с учетом [20]).

7.2.2.3 Периодичность проведения испытаний, количество образцов, подвергаемых испытаниям, а также требования, предъявляемые к методике испытаний и оформлению документов устанавливается в ПМ, утвержденной в установленном порядке (рекомендуется – в соответствии с [20]).

7.2.2.4 Положительные результаты периодических испытаний подтверждают возможность дальнейшего изготовления и приемки по той же документации, по которой изготовлены отобранные на испытания изделия, до очередных периодических испытаний.

7.2.2.5 При отрицательных результатах периодических испытаний приемка и отгрузка партии принятых изделий приостанавливается, анализируются причины отказа, намечаются и выполняются мероприятия по их устранению. Испытания продолжают с того вида испытаний, при которых был выявлен дефект.

### **7.2.3 Типовые испытания**

7.2.3.1 Типовые испытания изделий проводят с целью оценки эффективности и целесообразности предлагаемых изменений в КД или технологии изготовления, которые могут повлиять на технические характеристики изделия, связанные с безопасностью, либо могут повлиять на эксплуатацию изделий.

7.2.3.2 Испытания проводят в соответствии с ГОСТ 15.309.

7.2.3.3 ПМ типовых испытаний составляет разработчик КД.

7.2.3.4 ПМ типовых испытаний должна содержать:

- необходимые проверки из состава приемо-сдаточных или периодических испытаний;
- требования по количеству образцов, необходимых для проведения типовых испытаний;
- указания об использовании образцов, подвергнутых типовым испытаниям;
- условия, при которых результаты типовых испытаний считаются положительными и достаточными для оценки эффективности (целесообразности) внесения изменений в КД или технологию изготовления.

## **7.2.4 Квалификационные испытания**

7.2.4.1 Квалификационные испытания проводят в целях оценки готовности предприятия к выпуску изделий в заданном объеме. Испытания проводят в соответствии с ГОСТ Р 15.201.

7.2.4.2 Квалификационные испытания проводят по ПМ, разработанной изготовителем с участием разработчика продукции и согласованной с заказчиком (при его наличии).

## **8 Методы контроля**

### **8.1 Общие указания**

8.1.1 Методы контроля и испытаний – по ГОСТ Р 53402, НД, ТУ и ПМ на конкретные виды арматуры.

8.1.2 Испытательные среды:

- вода по [21] или [22];
- воздух по 7-му классу загрязненности ГОСТ 17433 или по ГОСТ Р 53402.

### **8.1.3 Условия проведения испытаний**

8.1.3.1 Испытания проводят в следующих климатических условиях:

- температура окружающего воздуха – не ниже 5 °С;
- относительная влажность воздуха – от 45 % до 98 %;
- атмосферное давление от 84 до 106 кПа (от 630 до 800 мм рт. ст.).

8.1.3.2 Температура испытательной среды – от 5 °С до 40 °С.

8.1.4 После гидравлических испытаний на предприятии–изготовителе вода из корпуса должна быть полностью удалена, а корпус изделий просушен.

## **8.2 Приемо-сдаточные испытания**

### **8.2.1 Проверка ЭД**

8.2.1.1 В состав ЭД должны входить документы в соответствии с 5.7.1.

8.2.1.2 В ПС должны быть приведены сведения о разрешительных документах.

### **8.2.2 Визуальный и измерительный контроль**

8.2.2.1 Каждое изделие в сборе подвергается визуальному и измерительному контролю.

8.2.2.2 При визуальном контроле необходимо проверить:

- соответствие арматуры спецификации и сборочному чертежу;
- комплектность в соответствии с КД и ТУ;
- наличие заглушек, обеспечивающих защиту патрубков от проникновения загрязнений в полости арматуры;
- полноту и правильность маркировки;
- отсутствие повреждений на наружных и уплотнительных поверхностях;
- отсутствие на торцах патрубков под приварку к трубопроводу (переходников) расслоений любого размера;
- качество поверхности арматуры под нанесение защитного антикоррозионного покрытия;
- качество сварных швов в соответствии с требованиями КД и [14].

8.2.2.3 При измерительном контроле проверяют:

- габаритные и присоединительные размеры;
- в зависимости от расположения присоединительных фланцев:
  - а) перпендикулярность фланцев к оси корпуса арматуры,
  - б) параллельность фланцев между собой;
- разделку стыковых кромок под сварку. Отклонение размеров не должно превышать предельных значений, установленных в КД или ТУ;

- массу арматуры.

8.2.2.4 Контроль габаритных и присоединительных размеров, указанных на сборочном чертеже, проводят с помощью универсального или специального измерительного инструмента.

8.2.2.5 Контроль массы арматуры проводят взвешиванием изделий на весах для статического взвешивания по ГОСТ Р 53228. Массу изделия определяют как среднюю величину нескольких взвешиваний изделий.

Допускается применять динамический метод определения массы арматуры динамометрами общего назначения по ГОСТ 13837.

Масса изделий не должна превышать предельных значений, указанных в КД и ТУ.

### **8.2.3 Испытания на прочность и плотность корпусных деталей арматуры и сварных соединений, находящихся под давлением рабочей среды**

8.2.3.1 Испытания проводят по ГОСТ Р 53402.

8.2.3.2 Испытаниям подвергают арматуру в сборе до окраски изделия.

8.2.3.3 Испытания проводят водой. Направление подачи воды – в соответствии с указаниями КД или ТУ.

8.2.3.4 Группа методов контроля – жидкостные, метод контроля – гидростатический, способ реализации метода – компрессионный.

8.2.3.5 При испытаниях на прочность, плотность корпусных деталей арматуры и сварных соединений, а также на герметичность относительно внешней среды уплотнений подвижных и неподвижных соединений и герметичность затвора арматуру выдерживают при установившемся давлении, указанном в таблице 3, в течение времени, указанного в таблице 4.

8.2.3.6 После выдержки давление снижают до указанного в таблице 3.

Продолжительность визуального контроля – в соответствии с таблицей 4.

Т а б л и ц а 3 – Давление среды при испытаниях

Испытание	$PN (P_p)$ арматуры	Вид арматуры	Вид испытания	Давление испытательной среды		
				Вода	Воздух	
Прочность материала кор- пусных деталей и сварных со- единений	Все $PN$ ( $P_p$ )	Все виды	Все виды	$P_{пр}$	—	
Плотность материала кор- пусных деталей и сварных со- единений, а также гермети- чность относительно внешней среды уплотнений подвижных и неподвижных соединений	До 0,6 МПа включ.			$PN (P_p)$	—	
	Св. 0,6 МПа		Приемо- сдаточные			0,6 МПа*
			Периодические			$PN (P_p)^*$
Герметичность затвора	Все $PN (P_p)$	Запорная и обратная	Все виды	$1,1PN$ ( $1,1P_p$ )	0,6 МПа	
		Регулирующая		0,4 МПа		
* Для арматуры на газообразные среды – дополнительные испытания воздухом						

\* Для арматуры на газообразные среды – дополнительные испытания воздухом

Т а б л и ц а 4 – Время выдержки арматуры под давлением

Испытание		Время выдержки арматуры при установившемся давлении перед началом контроля, с, не менее				Время контроля (измерения), с, не менее		
		До DN 50 включ.	Св. DN 65 до DN 150 включ.	Св. DN 200 до DN 300 включ.	Св. DN 350	До DN 50 включ.	Св. DN 65 до DN 150 включ.	Св. DN 200
Прочность и плотность материала корпусных деталей и сварных соединений		15	60	120	300	Время, достаточное для осмотра после понижения давления до $PN (P_p)$ (но не менее 60)		
Герметичность относительно внешней среды уплотнений подвижных и неподвижных соединений				60		Время, достаточное для осмотра (но не менее 60)		
Герметичность затвора	Вода	60	120	180	15	60	120	
	Воздух					30	60	

## 8.2.3.7 Испытания на прочность и плотность проводят:

- для запорной и регулирующей арматуры – путем подачи воды в один из



патрубков при заглушенном другом патрубке и при полуоткрытом положении затвора;

- для предохранительных клапанов – путем подачи воды попеременно во входной и выходной патрубки в соответствии с указаниями КД и ТУ;

- для обратных затворов и обратных клапанов – путем подачи воды в корпус изделия, обеспечивая во входном и выходном патрубках арматуры давление  $P_{пр}$ .

8.2.3.8 Материал корпусных деталей и сварных соединений считается прочным, если после испытаний при визуальном контроле не обнаружено механических разрушений либо остаточных деформаций.

8.2.3.9 Материал корпусных деталей и сварных соединений считается плотным, если при испытании не обнаружено течей и «потений» через металл.

8.2.3.10 Арматура, предназначенная для работы на газе, подлежит дополнительным испытаниям воздухом на плотность корпусных деталей и сварных соединений давлением в соответствии с таблицей 3. Продолжительность выдержки под давлением – в соответствии с таблицей 4.

Метод контроля – пузырьковый, способ реализации метода – обмыливание или погружение изделия в воду.

Пропуск воздуха не допускается.

#### **8.2.4 Испытания на герметичность относительно внешней среды по подвижным и неподвижным соединениям**

8.2.4.1 Испытаниям подвергают арматуру в сборе.

8.2.4.2 Испытания проводят водой. Направление подачи воды – в соответствии с указаниями КД (ТУ).

8.2.4.3 Арматуру выдерживают в течение времени, указанного в таблице 4, при установившемся давлении, указанном в таблице 3. Визуальный контроль проводят в течение времени, необходимого для осмотра.

Утечки не допускаются.

8.2.4.4 Испытания на герметичность относительно внешней среды по подвижным и неподвижным соединениям допускается совмещать с испытаниями по 8.2.3.

### **8.2.5 Испытания на герметичность затвора**

#### **8.2.5.1 Испытаниям подвергают арматуру в сборе.**

Приводную арматуру испытывают в сборе с приводом, указанным в КД. Допускается проводить испытания арматуры в сборе с технологическим приводом либо без привода при условии, что арматуру закрывают усилием или крутящим моментом, указанным в КД.

8.2.5.2 Испытание должно проводиться после совершения арматурой двух циклов «открыто – закрыто» без подачи давления испытательной среды в арматуру.

8.2.5.3 Испытания запорной арматуры проводятся подачей воды давлением, указанным в таблице 3, поочередно в каждый патрубок, а утечку через затвор контролируют в противоположном патрубке.

8.2.5.4 Испытания на герметичность обратной арматуры проводятся водой либо воздухом давлением в соответствии с таблицей 3.

Испытательная среда подается на затвор.

8.2.5.5 Время выдержки арматуры при установившемся давлении перед началом контроля герметичности затвора, а также время контроля утечки должны быть не менее указанных в таблице 4.

Утечка в затворе не должна быть более указанной в КД (ТУ).

8.2.5.6 Испытание на герметичность затвора предохранительной арматуры проводится при испытании на функционирование (работоспособность).

### **8.2.6 Испытания на функционирование (работоспособность)**

8.2.6.1 Направление подачи и вид испытательной среды – в соответствии с КД (ТУ).

8.2.6.2 Проверку функционирования арматуры, за исключением предохранительной арматуры и регуляторов давления, проводят при давлении среды  $P_N$  ( $P_p$ ) в статике наработкой не менее трех циклов «открыто – закрыто». Арматуру открывают (закрывают) полностью штатным органом управления усилием

или крутящим моментом, указанным в КД (ТУ). Число циклов – в соответствии с КД (ТУ).

8.2.6.3 Допускается проводить испытания арматуры в сборе с технологическим приводом либо без привода при условии, что арматуру закрывают усилием или крутящим моментом, указанным в КД (ТУ).

8.2.6.4 При испытаниях арматуры с приводом, имеющим ручной дублер, проводят дополнительную наработку двух циклов «открыто – закрыто» (одного цикла – для арматуры  $DN \geq 250$ ) от ручного дублера [арматуру открывают (закрывают) полностью].

8.2.6.5 Перемещение ЗЭл (РЭл) должно быть плавное, без рывков и заеданий.

8.2.6.6 Испытание на функционирование (работоспособность) предохранительной арматуры включает в себя проверку следующих параметров:

- герметичности затвора при давлении настройки  $P_n$ ;
- давления начала открытия  $P_{но}$  (при испытании в статике);
- давления закрытия  $P_z$  (при испытании на расходном стенде);
- хода или коэффициента расхода при давлении полного открытия  $P_{по}$  (при испытании на расходном стенде);
- плавности хода ЗЭл при трехкратном срабатывании от повышения давления испытательной среды. Косвенным признаком плавности перемещения ЗЭл является сохранение герметичности затвора при давлении настройки  $P_n$  после срабатываний арматуры.

Утечка в затворе при давлении  $P_n$  должна быть не более указанной в КД и ТУ.

Направление подачи испытательной среды – в соответствии с КД и ТУ.

Испытания проводят:

- водой – для арматуры, предназначенной для работы на жидких средах;
- воздухом – для арматуры, предназначенной для работы на газе и водяном паре.

8.2.6.7 Испытание обратного клапана или обратного затвора на функционирование (работоспособность) осуществляется механическим перемещением ЗЭл на полный ход или на расходном стенде перемещением ЗЭл на полный ход при прямой и обратной подаче испытательной среды.

Испытание повторяют три раза, подвижные части должны перемещаться плавно, без рывков и заеданий.

8.2.6.8 Испытания регуляторов давления проводят в соответствии с КД (ТУ).

8.2.6.9 Регулирующий клапан с исполнительным механизмом подвергается испытаниям на нечувствительность в соответствии с требованиями ГОСТ 12893.

### **8.2.7 Испытания на вакуумную плотность по отношению к внешней среде (для арматуры, работающей при давлении ниже 0,1 МПа)**

8.2.7.1 Испытания проводят в соответствии с ГОСТ Р 53402 и ТУ.

8.2.7.2 Пороговая чувствительность применяемых гелиевых течеискателей должна быть не менее  $1,3 \cdot 10^{-10} \text{ м}^3 \cdot \text{Па/с}$ .

## **8.3 Требования к испытательному оборудованию**

8.3.1 Испытательные устройства, в том числе установленные на них контрольно-измерительные приборы (КИП), должны обеспечить соблюдение условий испытаний.

8.3.2 КИП испытательных стендов должны обеспечивать измерение параметров, соответствующих требованиям КД, и быть поверены на соответствие ПС или другим техническим документам, содержащим параметры этого оборудования и иметь поверочное клеймо или свидетельство.

8.3.3 Должны быть исключены механические воздействия, не предусмотренные ЭД, на изделия со стороны испытательных устройств.

8.3.4 Помещения, в которых проводят испытания, должны содержаться в чистоте для исключения возможности загрязнения изделий и испытательных сред.

8.3.5 Давление при гидравлическом испытании должно контролироваться двумя манометрами. Выбирают два манометра одного типа, одинаковых преде-

лов измерения, классов точности, цены деления. Класс точности манометров должен быть не ниже 1,5 во всем диапазоне измерений.

8.3.6 Измеряемые величины давлений должны находиться во второй трети шкалы манометра.

8.3.7 Испытания проводят на испытательном оборудовании, аттестованном в установленном порядке в соответствии с ГОСТ Р 8.568, укомплектованном средствами защиты и приборами, имеющими ПС.

8.3.8 При проведении испытаний необходимо обеспечить измерение давления, температуры и времени с точностью:

$\pm 2\text{ }^{\circ}\text{C}$  – для температуры;

$\pm 1\text{ с}$  – для времени.

## **9 Транспортирование и хранение**

9.1 Арматура должна допускать транспортирование любым видом транспорта и на любое расстояние. При транспортировании должны быть приняты меры по исключению повреждения арматуры и ее тары.

9.2 Маркировка транспортной тары – по ГОСТ 14192.

9.3 Условия транспортирования и хранения – по ГОСТ 15150.

9.4 При транспортировании и хранении изделий проходные отверстия магистральных патрубков должны быть закрыты заглушками.

9.5 При транспортировании и хранении должна быть обеспечена защита законсервированного изделия (включая внутреннюю упаковку) от прямого попадания осадков и солнечной радиации.

9.6 Документация, входящая в объем поставки, должна быть упакована во влагонепроницаемый пакет, который должен быть помещен вместе с первым изделием в упаковочную тару (ящик), выложенную внутри влагонепроницаемой бумагой. На таре (ящике) с первым изделием должна быть сделана надпись: «Документация здесь».

9.7 Для транспортирования арматуры и электропривода в РЭ на них должна быть приведена схема строповки.

## 10 Указания по эксплуатации

10.1 Указания о содержании арматуры в готовности к эксплуатации, подготовке к действию, вводе в действие, возможных неисправностях, повреждениях и способах их устранения, осмотрах и ремонтах приведены в РЭ и технологических регламентах эксплуатирующего предприятия.

10.2 Установочное положение арматуры должно быть указано в РЭ и соответствовать требованиям НД и ТУ на конкретную арматуру.

10.3 Использовать запорную арматуру для работы в качестве регулирующих устройств при неполностью открытом положении затвора не допускается.

В рабочем положении запорная арматура должна быть полностью закрыта или открыта.

10.4 Запрещается эксплуатация арматуры при отсутствии ПС и РЭ и на параметры рабочей среды, превышающие указанные в ПС и РЭ.

10.5 Арматура должна размещаться в местах, доступных для удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта.

Запорная арматура с ручным управлением для аварийного слива топлива из расходных баков должна располагаться в безопасном месте, удобном для действий персонала (вблизи выходов, в соседнем помещении или коридоре и т.п.). Арматура должна быть окрашена в красный цвет и иметь надпись «Аварийный слив топлива».

10.6 Устранение дефектов проводят после сброса давления рабочей среды.

10.7 На мазутопроводах и газопроводах поверхность фланцевых соединений для  $DN \geq 50$  должна быть закрыта кожухами для предотвращения возможного фонтанирования.

10.8 Каждое изделие, поступившее к потребителю, следует подвергать входному контролю по [23].

При входном контроле рекомендуется проверить:

- соответствие изделий условиям договора на поставку;
- состояние упаковки;

- наличие сведений о разрешительных документах;
- комплектность поставки изделия;
- наличие маркировки, заглушек;
- герметичность затвора;
- герметичность прокладочных соединений и сальникового уплотнения относительно внешней среды;
- функционирование (работоспособность).

Дефекты изделий, обнаруженные при входном контроле, должны устраняться силами предприятия–изготовителя.

10.9 Сварка арматуры с трубопроводом должна производиться при частично открытом затворе, при этом следует обеспечить защиту внутренних полостей арматуры и трубопровода от попадания сварочного грата и окалины. (Рекомендуемая НД – [24]).

10.10 Эксплуатацию, обслуживание и ремонт арматуры осуществляют только после ознакомления обслуживающего персонала с РЭ на арматуру и при наличии инструкции по технике безопасности, утвержденной руководителем эксплуатирующего предприятия.

10.11 При установке на открытом воздухе электроприводы должны быть защищены от прямого воздействия атмосферных осадков.

10.12 Электроприводы и арматура, имеющие устройства для заземления, должны быть надежно заземлены.

10.13 Элементы конструкций электрических устройств, входящих в состав электропривода, находящиеся под напряжением и доступные для прикосновения, должны быть ограждены или изолированы.

10.14 Крупногабаритную арматуру для снижения трудозатрат при ремонте и создания условий для обеспечения качественного ремонта рекомендуется устанавливать вертикально с отклонением вертикальной оси в пределах конуса с  $5^\circ$  раскрытия образующих, что должно быть оговорено в ТУ.

10.15 Для арматуры со встроенным электроприводом при положении шпинделя, отличном от вертикального, в РЭ или на чертеже общего вида должно

быть предписано положение электропривода, при котором обеспечивается смазка деталей редуктора электропривода.

10.16 Приводы, установленные на арматуре, должны быть отрегулированы. Муфты крутящего момента или осевого усилия должны быть настроены на значение крутящего момента или осевого усилия, указанное в ЭД.

10.17 Строповка арматуры должна осуществляться за специально сделанные проушины, рым-болты, элементы конструкции и места крепления, указанные в ЭД или КД. Погрузочно-разгрузочные работы следует проводить в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.009.

10.18 Предохранительные клапаны до установки в систему должны быть проверены и, при необходимости, отрегулированы на требуемое давление настройки. После проверки или регулировки предохранительные клапаны должны быть опломбированы. Предохранительные клапаны должны иметь бирки с указанием давления, дат настройки и очередной проверки.

Настройку паровых предохранительных клапанов прямого действия с пружинной нагрузкой на срабатывание при заданном давлении проводят на паровом стенде.

Допускается осуществлять поднастройку на необходимое давление рычажно-грузовых предохранительных клапанов и ИК на объектах эксплуатации с последующим опломбированием и соответствующей отметкой в ПС клапана.

При вводе в эксплуатацию и эксплуатации предохранительных клапанов следует руководствоваться положениями [1], [2], [3], [25] и [26].

10.19 В период пусконаладочных и ремонтных работ установки допускается возможность многократных опрессовок давлением  $P_{пр}$ , при открытом или закрытом затворе. Срабатывание изделий при опрессовках не допускается.

Число опрессовок – до 40 за срок службы, если иное не оговорено в ТУ и РЭ. После проведения опрессовок необходимо выполнить подтяжку сальника крутящим моментом, указанным в ТУ и РЭ на арматуру.



10.20 При ремонте и техническом обслуживании арматуры следует руководствоваться положениями [27] и [28].

## **11 Гарантии изготовителя (поставщика)**

11.1 Изготовитель (поставщик) должен гарантировать соответствие выпускаемой (поставляемой) арматуры и комплектующих ее изделий требованиям ТУ при соблюдении потребителем условий монтажа, ремонта, эксплуатации, транспортирования и хранения, установленных в РЭ.

11.2 Гарантийный срок хранения без переконсервации, гарантийный срок эксплуатации и гарантийная наработка должны быть указаны в ТУ и ПС.

Рекомендуемые значения гарантийного срока эксплуатации – 24 мес. со дня ввода в эксплуатацию, но не более 36 мес. со дня отгрузки потребителю.

**Приложение А**  
**(рекомендуемое)**  
**Формы опросных листов**

**А.1 Форма опросного листа на запорную арматуру**

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ (ТЗ) для проектирования и заказа		Дата заполнения «    »    20    г.	
<b>КЛАПАН ЗАПОРНЫЙ</b> <input type="checkbox"/> отсечной <input type="checkbox"/> проходной <input type="checkbox"/> прямооточный <input type="checkbox"/> угловой <input type="checkbox"/> трехходовой <input type="checkbox"/> четырехходовой <input type="checkbox"/>			
<b>КРАН</b> шаровой <input type="checkbox"/> конусный <input type="checkbox"/> проходной <input type="checkbox"/> трехходовой <input type="checkbox"/> четырехходовой <input type="checkbox"/> запорный <input type="checkbox"/> цельносварной <input type="checkbox"/> разборный <input type="checkbox"/>			
<b>ЗАДВИЖКА</b> клиновья <input type="checkbox"/> параллельная <input type="checkbox"/> шиберная <input type="checkbox"/> шланговая <input type="checkbox"/> шпindelь выдвижной <input type="checkbox"/> невыедвнжной <input type="checkbox"/>			
<b>ЗАТВОР ДИСКОВЫЙ</b> запорный <input type="checkbox"/> запорно-регулирующий <input type="checkbox"/>			
Диаметр номинальный $DN$		Диаметр эффективный $D_{эфф}$ (для кранов)	
Давление номинальное $PN$ или давление рабочее $P_p$		$PN$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> ) $P_p$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> )	
Рабочая среда	наименование:		
	хим. состав:		агрегатное состояние:
	наличие твердых включений    г/л		размер твердых частиц    мм
	взрывоопасная <input type="checkbox"/> пожароопасная <input type="checkbox"/> токсичная <input type="checkbox"/>		
	температура $t$ от    °С до    °С		
Перепад давления в положении «Закрото»		$\Delta P_{min}$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> ) $\Delta P_{max}$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> )	
Герметичность затвора		класс    ГОСТ Р 54808	
Материал	корпуса		
	трубопровода		
Присоединение к трубопроводу	уплотнение в затворе		
	фланцевое <input type="checkbox"/> исп.    ГОСТ Р 54432 на $PN$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> ) с ответными фланцами <input type="checkbox"/>		
Уплотнение шпинделя (штока)	под приварку <input type="checkbox"/> муфтовое <input type="checkbox"/> штуцерное <input type="checkbox"/> размер трубопровода $\varnothing$ ×    мм		
	сальниковое <input type="checkbox"/> материал    сифонное <input type="checkbox"/> резиновые кольца <input type="checkbox"/>		
Привод	ручной <input type="checkbox"/> рукоятка (маховик) <input type="checkbox"/> редуктор <input type="checkbox"/>		
	пневматический <input type="checkbox"/> управляющая среда		
	гидравлический <input type="checkbox"/> давление управляющей среды, $P_{упр}$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> )		
	струйный <input type="checkbox"/>		
	электрический <input type="checkbox"/> $U$ В; $f$ Гц; мощность эл. двигателя    кВт		
	электромагнитный <input type="checkbox"/> $U$ В; $f$ Гц; мощность электромагнита    ; продолжительность включения ПВ    %; род тока: постоянный <input type="checkbox"/> переменный <input type="checkbox"/>		
Дополнительные блоки	конечные выключатели <input type="checkbox"/> электрический <input type="checkbox"/> $I$ А, $U$ В		
	ручной дублер <input type="checkbox"/> пневматический <input type="checkbox"/> $P_v$ МПа (    кгс/см <sup>2</sup> )		
	фиксатор положения <input type="checkbox"/> дистанционный указатель положений (ДУП) <input type="checkbox"/>		
Для пневмо- или гидропривода	без устройства возврата <input type="checkbox"/> НО <input type="checkbox"/> НЗ <input type="checkbox"/>		
Для клапанов с электромагнитным приводом	прямого действия <input type="checkbox"/> НО <input type="checkbox"/> НЗ <input type="checkbox"/>		
Коэффициент сопротивления $\zeta$	с усилием <input type="checkbox"/>		
Для клапана с обогревом	среда для обогрева: давление    МПа (    кгс/см <sup>2</sup> ) температура    °С		
Время срабатывания для клапана с приводом, с			
Строительная длина, мм			
Установочное положение	горизонтальное <input type="checkbox"/> вертикальное <input type="checkbox"/> любое <input type="checkbox"/>		
Направление подачи среды	любое <input type="checkbox"/> одностороннее <input type="checkbox"/>		
Климатическое исполнение	по ГОСТ 15150 при $t$ от    до    °С, влажн.    %		
Содержание вредных веществ в окружающей среде			
Взрывозащита электрооборудования	Ex    степень защиты электрооборудования IP		
Внешние воздействия	сейсмостойкость <input type="checkbox"/> баллов		
	вибрация    нагрузки от трубопроводов		
Показатели надежности	полный срок службы    лет		полный ресурс    цикл,    ч
	вероятность безотказной работы    или		Средняя наработка на отказ    цикл,    ч
Показатели, характеризующие безопасность	назначенный срок службы    лет		назначенный ресурс    цикл,    ч
	вероятность безотказной работы в течение назначенного срока службы (ресурса) по отношению к критическим отказам		коэффициент оперативной готовности по отношению к критическим отказам (для арматуры, работающей в режиме ожидания)
Потребность на 20    г.			
<b>Дополнительные требования:</b>			
<b>Заказчик:</b>		<b>Разработчик (поставщик) продукции:</b>	
Адрес		Адрес	
Тел.		Тел.	
Тел./факс		Тел./факс	
E-mail		E-mail	

## А.2 Форма опросного листа на предохранительную арматуру

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ (ТЗ) для проектирования и заказа		Дата заполнения «__» ____ 20__ г.	
<b>КЛАПАН ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ</b> прямого действия <input type="checkbox"/> перепускной <input type="checkbox"/> импульсный <input type="checkbox"/> главный <input type="checkbox"/> <b>ИМПУЛЬСНО-ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО (ИПУ)</b> <input type="checkbox"/>			
Диаметр номинальный $DN_{вх} / DN_{вых}$	$PN$ _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> ) $P_p$ _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )		
Давление номинальное $PN$ или давление рабочее $P_p$	входа/выхода _____ / _____ МПа (_____ / _____ кгс/см <sup>2</sup> )	давление полного открытия $P_{по}$ _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )	давление закрытия $P_z$ _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )
Давление настройки $P_n$	_____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )		
Противодавление	до срабатывания (клапан закрыт) _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> ) при срабатывании _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )		
Рабочая среда	наименование:		
	хим. состав:		агрег. состояние:
	наличие твердых включений _____ г/л		размер твердых включений _____ мм
	взрывоопасная <input type="checkbox"/>	пожароопасная <input type="checkbox"/>	токсичная <input type="checkbox"/>
	температура $t$ от _____ до _____ °С; температура расчетная $t_p$ _____ °С		
	плотность	для жидкости _____ кг/м <sup>3</sup> для газа _____ кг/м <sup>3</sup> (_____ кг/нм <sup>3</sup> )	
Пропускная способность $Q$ нм <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> или м <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> ; $G$ т/ч <input type="checkbox"/>	вязкость $\nu$ _____ м <sup>2</sup> /с ( $\eta$ _____ Па·с) для газа: показатель адиабаты $k$ _____; коэффициент сжимаемости $\epsilon$ _____		
Коэффициент расхода	$\alpha_1$ – для газа <input type="checkbox"/>		
	$\alpha_2$ – для жидкости <input type="checkbox"/>		
Диаметр седла $d_c$ , мм			
Дополнительный привод для принудительного открытия	отсутствует <input type="checkbox"/>	ручной <input type="checkbox"/>	пневматический откр. <input type="checkbox"/> электромagnet откр. <input type="checkbox"/> закр. <input type="checkbox"/> закр. <input type="checkbox"/> ПВ _____ %
Тип уплотнения штока	без уплотнения <input type="checkbox"/> сильфонное <input type="checkbox"/>		
Дополнительные блоки	сигнализатор <input type="checkbox"/> разрывная мембрана <input type="checkbox"/> фиксатор положения <input type="checkbox"/>		
Утечка в затворе при $P_n$ , см <sup>3</sup> /мин	от пружины от электромагнита		
Материал	корпуса трубопровода		
Присоединение к трубопроводу	фланцевое <input type="checkbox"/> исп. _____ ГОСТ Р 54432 на $PN$ _____ МПа (_____ кгс/см <sup>2</sup> )		размер трубопровода $\varnothing$ _____ × _____ мм
	ответные фланцы <input type="checkbox"/>	под приварку <input type="checkbox"/>	муфтовое <input type="checkbox"/> штуцерное <input type="checkbox"/> стяжные фланцы <input type="checkbox"/>
Строительная длина, мм			
Установочное положение	горизонтальное <input type="checkbox"/> вертикальное <input type="checkbox"/> любое <input type="checkbox"/>		
Климатическое исполнение	по ГОСТ 15150 при $t$ от _____ до _____ °С, влажн. от _____ до _____ %		
Содержание вредных веществ в окружающей среде			
Взрывозащита электрооборудования	Ех _____		Степень защиты электрооборудования IP _____
Внешние воздействия	сейсмостойкость <input type="checkbox"/> баллов _____		
	вибрация _____	нагрузки от трубопроводов	
Показатели надежности	полный срок службы _____ лет		полный ресурс _____ цикл, _____ ч
	коэффициент оперативной готовности		
Показатели, характеризующие безопасность	назначенный срок службы _____ лет		назначенный ресурс _____ цикл, _____ ч
	вероятность безотказной работы в течение назначенного срока службы (ресурса) по отношению к критическим отказам		коэффициент оперативной готовности по отношению к критическим отказам (для арматуры, работающей в режиме ожидания)
Потребность на 20 _____ г.			
Дополнительные требования:			
Заказчик		Разработчик (поставщик) продукции	
Адрес		Адрес	
Тел.		Тел.	
Тел./факс		Тел./факс	
E-mail		E-mail	

### А.3 Форма опросного листа на регулируемую арматуру

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ (ГЗ) для проектирования и заказа		Дата заполнения « » 20 г.	
<b>КЛАПАН РЕГУЛИРУЮЩИЙ</b> с ЭИМ <input type="checkbox"/> с МИМ <input type="checkbox"/> с ручным управлением <input type="checkbox"/> угловой <input type="checkbox"/> осесимметричный <input type="checkbox"/>			
<b>КРАН РЕГУЛИРУЮЩИЙ</b>			
<b>РЕГУЛЯТОР ДАВЛЕНИЯ</b>		«до себя» <input type="checkbox"/> «после себя» <input type="checkbox"/>	
<b>ЗАТВОР ДИСКОВЫЙ РЕГУЛИРУЮЩИЙ</b>		с ЭИМ <input type="checkbox"/> с МИМ <input type="checkbox"/> с ручным управлением <input type="checkbox"/>	
Диаметр номинальный $D_N$			
Давление номинальное $P_N$ или давление рабочее $P_p$		$P_N$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> ) $P_p$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> )	
Рабочая среда		наименование:	
		хим. состав:	
		наличие твердых включений г/л агрег. состояние:	
		размер твердых включений мм	
		взрывоопасная <input type="checkbox"/> пожароопасная <input type="checkbox"/> токсичная <input type="checkbox"/>	
		температура $t$ от °C до °C давление насыщенных паров $P_{\text{нп}}$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> )	
плотность $\rho$ кг/м <sup>3</sup> ( $\rho_L$ кг/нм <sup>3</sup> ) вязкость $\nu$ м <sup>2</sup> /с ( $\eta$ Па·с)		для газа: показатель адиабаты $k$ ; коэффициент сжимаемости $\epsilon$	
Режим	max	абс. давление на входе $P_1$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	
		перепад давления $\Delta P_{\text{min}}$ МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	
	min	расход $Q_{\text{max}}$ ( $G_{\text{max}}$ ) нм <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> , м <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> , т/ч <input type="checkbox"/>	
		абс. давление на входе $P_1$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	
		перепад давления $\Delta P_{\text{max}}$ МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	
или	расход $Q_{\text{min}}$ ( $G_{\text{min}}$ ) нм <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> , м <sup>3</sup> /ч <input type="checkbox"/> , т/ч <input type="checkbox"/>		
Давление			
Давление редуцирования (поддерживаемое давление) $P_{\text{ред}}$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )		на входе $P_1$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> ) от до на выходе $P_2$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> ) от до	
Зона регулирования $\delta$ , % от давления $P_{\text{редmax}}$			
Пропускная характеристика		линейная <input type="checkbox"/> равнопроцентная <input type="checkbox"/> другая	
Задатчик		пружина <input type="checkbox"/> газовая камера <input type="checkbox"/>	
Герметичность затвора или утечка в затворе		класс ГОСТ 23866 класс ГОСТ Р 54808 утечка в затворе, см <sup>3</sup> /мин	
Материал		корпуса трубопровода	
Присоединение к трубопроводу		фланцевое <input type="checkbox"/> исп. ГОСТ Р 54432 на $P_N$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> ) с ответн. фланцами <input type="checkbox"/> под приварку <input type="checkbox"/> муфтовое <input type="checkbox"/> штуцерное <input type="checkbox"/> размер трубопровода $\varnothing$ × мм	
Уплотнение шпинделя (штока)		сальниковое <input type="checkbox"/> сильфонное <input type="checkbox"/>	
Исполнительный механизм		пневматический <input type="checkbox"/> управляющая среда гидравлический <input type="checkbox"/>	
		давление управляющей среды: $P_{\text{упр min}}$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> ) $P_{\text{упр max}}$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> )	
		электрический <input type="checkbox"/> $U$ В; $f$ Гц; мощность электродвигателя кВт	
Дополнительные блоки		позиционер <input type="checkbox"/> пневматический <input type="checkbox"/> входной сигнал 0,02 – 0,1 МПа электропневматический <input type="checkbox"/> 0 – 5 мА 4 – 20 мА	
		конечные выключатели <input type="checkbox"/> электрический $I$ А, $U$ В пневматический $P_v$ МПа ( кгс/см <sup>2</sup> )	
		ручной дублер <input type="checkbox"/> дистанционный указатель положений (ДУП) <input type="checkbox"/>	
		фиксатор положения <input type="checkbox"/>	
		способ действия: НО <input type="checkbox"/> НЗ <input type="checkbox"/> без устройства возврата <input type="checkbox"/> фиксированное положение <input type="checkbox"/>	
Для клапана с обогревом		среда для обогрева:	
Время срабатывания, с		давление МПа ( кгс/см <sup>2</sup> ) температура °C	
Строительная длина, мм			
Установочное положение		горизонтальное <input type="checkbox"/> вертикальное <input type="checkbox"/> любое <input type="checkbox"/>	
Климатическое исполнение		по ГОСТ 15150 при $t$ от до °C, влажность %	
Содержание вредных веществ в окружающей среде			
Взрывозащита электрооборудования		Ex степень защиты электрооборудования IP	
Внешние воздействия		сейсмостойкость <input type="checkbox"/> баллов вибрация <input type="checkbox"/> нагрузки от трубопроводов <input type="checkbox"/>	
Показатели надежности		полный срок службы лет полный ресурс цикл ч вероятность безотказной работы или наработка на отказ ч	
Показатели, характеризующие безопасность		назначенный срок службы лет назначенный ресурс ч вероятность безотказной работы в течение назначенного срока службы (ресурса) по отношению к критическим отказам коэффициент оперативной готовности по отношению к критическим отказам (для арматуры, работающей в режиме ожидания)	
Потребность на 20 г.			
Дополнительные требования:			
Заказчик:		Разработчик (поставщик) продукции:	
Адрес		Адрес	
Тел.		Тел.	
Тел./факс		Тел./факс	
E-mail		E-mail	

### А.4 Форма опросного листа на обратную арматуру

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ (ТЗ) для проектирования и заказа		Дата заполнения «    »    200    г.	
<b>КЛАПАН ОБРАТНЫЙ</b> подъемный <input type="checkbox"/> осесимметричный <input type="checkbox"/>		<b>КЛАПАН НЕВОЗВРАТНО-ЗАПОРНЫЙ</b> <input type="checkbox"/> <b>КЛАПАН НЕВОЗВРАТНО-УПРАВЛЯЕМЫЙ</b> <input type="checkbox"/>	
<b>ЗАТВОР ОБРАТНЫЙ</b> <input type="checkbox"/>		угловой <input type="checkbox"/> проходной с патрубками на одной оси <input type="checkbox"/> проходной со смещенными патрубками <input type="checkbox"/>	
Диаметр номинальный $DN$			
Давление номинальное $PN$ или давление рабочее $P_p$		$PN$ _____ МПа ( _____ кгс/см <sup>2</sup> ) $P_p$ _____ МПа ( _____ кгс/см <sup>2</sup> )	
Рабочая среда	наименование		
	хим. состав		агрегат. сост.
	наличие твердых включений _____ г/л		размер твердых включений _____ мм
	температура $t$ от _____ °C до _____ °C		
	плотность $\rho$ _____ кг/м <sup>3</sup> ( $\rho_n$ _____ кг/м <sup>3</sup> )		вязкость $\nu$ _____ м <sup>2</sup> /с ( $\eta$ _____ Па·с)
	скорость в трубопроводе: max _____ м/с min _____ м/с		
Минимальное давление открытия $P_{min}$		_____ МПа ( _____ кгс/см <sup>2</sup> )	
Коэффициент сопротивления $\zeta$ при полном открытии			
Максимально допустимые потери давления $\Delta P_{max}$		_____ МПа ( _____ кгс/см <sup>2</sup> )	
Расход рабочей среды		$Q_{max}$ _____ м <sup>3</sup> /ч ; $Q_{min}$ _____ м <sup>3</sup> /ч	
Утечка в затворе	давление МПа (кгс/см <sup>2</sup> ) <input type="checkbox"/>		
	см <sup>3</sup> /мин (вода) <input type="checkbox"/>		
	дм <sup>3</sup> /мин (воздух) <input type="checkbox"/>		
	минимальное давление эксплуатации МПа (кгс/см <sup>2</sup> ) <input type="checkbox"/>		
	см <sup>3</sup> /мин (вода) <input type="checkbox"/>		
	дм <sup>3</sup> /мин (воздух) <input type="checkbox"/>		
	или герметичность затвора <input type="checkbox"/>		
Материал		корпуса трубопровода	
Демпфер		требуется <input type="checkbox"/> не требуется <input type="checkbox"/>	
Присоединение к трубопроводу		фланцевое <input type="checkbox"/> межфланцевое (стяжное) <input type="checkbox"/> исп. _____ по ГОСТ Р 54432 на $PN$ _____ МПа ( _____ кгс/см <sup>2</sup> ) под приварку <input type="checkbox"/> муфтовое <input type="checkbox"/> штуцерное <input type="checkbox"/> с ответными фланцами <input type="checkbox"/> размер трубопровода Ø _____ × _____ мм	
Для невозвратно-запорных и невозвратно-управляемых клапанов уплотнение шпинделя (штока)		сальниковое <input type="checkbox"/> сильфонное <input type="checkbox"/> резиновые кольца <input type="checkbox"/>	
Строительная длина, мм			
Установочное положение		горизонтальное <input type="checkbox"/> вертикальное <input type="checkbox"/> вертикальное с подачей вверх <input type="checkbox"/> вертикальное с подачей вниз <input type="checkbox"/> любое <input type="checkbox"/>	
Климатическое исполнение		_____ по ГОСТ 15150 при $t$ от _____ до _____ °C, влажн. _____ %	
Содержание вредных веществ в окружающей среде			
Внешние воздействия		сейсмостойкость <input type="checkbox"/> баллов _____      нагрузки от трубопроводов вибрация _____	
Показатели надежности		полный срок службы _____ лет      полный ресурс _____ цикл, _____ ч вероятность безотказной работы _____	
Показатели, характеризующие безопасность		назначенный срок службы _____ лет      назначенный ресурс _____ цикл, _____ ч вероятность безотказной работы в течение назначенного срока службы (ресурса) по отношению к критическим отказам _____      коэффициент оперативной готовности по отношению к критическим отказам (для арматуры, работающей в режиме ожидания) _____	
Потребность 20 _____ г.			
Дополнительные требования:			
Заказчик		Разработчик (поставщик) продукции:	
Адрес		Адрес	
Тел.		Тел.	
Тел./факс		Тел./факс	
E-mail		E-mail	

## Приложение Б (рекомендуемое)

### Рекомендуемые показатели надежности и показатели безопасности

Б.1 Рекомендуемые количественные значения показателей надежности для арматуры, отказ которой не является критическим, приведены в таблице Б.1.

Т а б л и ц а Б.1 – Рекомендуемые показатели надежности

Показатели надежности	Наименование показателя	Значение показателя, не менее
Показатели безотказности	Средняя наработка на отказ, не менее	500 циклов – для запорной и обратной арматуры
		12000 ч – для регулирующих клапанов $DN < 100$ ; 15000 ч – для регулирующих клапанов $DN \geq 100$
		250 циклов – для запорно-дроссельной арматуры $DN \geq 100$
		200 циклов – для предохранительной арматуры
Показатели долговечности	Полный срок службы (до списания), не менее	25 лет – для стальной арматуры,; 15 лет – для чугунной арматуры
	Средний срок службы до первого ремонта выемных деталей арматуры, не менее	4 года (30000 ч)
	Средний срок службы до капитального (среднего) ремонта, не менее	Показатель устанавливают по требованию заказчика
	Полный ресурс (до списания), не менее	Показатель устанавливают по ТУ на конкретное изделие
	Средний ресурс до капитального (среднего) ремонта, не менее	Показатель устанавливают по требованию заказчика
Показатель сохраняемости	Срок хранения	3 года
Показатели ремонтпригодности	Время восстановления работоспособного состояния или средняя оперативная продолжительность планового ремонта	Показатели устанавливают по требованию заказчика
	Средняя трудоемкость работ по восстановлению работоспособного состояния или средняя оперативная трудоемкость планового ремонта	
П р и м е ч а н и е – Показатели «средняя наработка на отказ», «полный ресурс (до списания)», «средний ресурс (до ремонта)» измеряют в часах и циклах (для регулирующей арматуры – в часах)		

Б.2 Рекомендуемые количественные значения показателей надежности для арматуры, отказ которой является критическим, приведены в таблице Б.2.

Т а б л и ц а Б.2 – Рекомендуемые показатели надежности

Показатели надежности	Наименование показателя	Значение показателя, не менее
Показатели безотказности	Вероятность безотказной работы по отношению к критическим отказам (к критическому отказу) в течение назначенного ресурса	Показатели устанавливают по требованию или согласованию с заказчиком
	Коэффициент оперативной готовности (для арматуры, работающей в режиме ожидания)	
Показатели долговечности	Полный срок службы (до списания)	25 лет – для стальной арматуры, 15 лет – для чугунной арматуры
	Полный ресурс (до списания)	Показатель устанавливают по ТУ на конкретное изделие
Показатель сохраняемости	Срок хранения	3 года
Показатели ремонтпригодности	Время восстановления работоспособного состояния или средняя оперативная продолжительность планового ремонта	Показатели устанавливают по требованию заказчика
	Средняя трудоемкость работ по восстановлению работоспособного состояния или средняя оперативная трудоемкость планового ремонта	
Примечание – Показатель «полный ресурс (до списания)», измеряют в часах и циклах (для регулирующей арматуры – в часах)		

Б.3 Рекомендуемые количественные значения показателей безопасности для арматуры, отказ которой является критическим, приведены в таблице Б.3.

Т а б л и ц а Б.3 – Рекомендуемые показатели безопасности

Наименование показателя	Значение показателя, не менее
Назначенный срок службы корпусных деталей	25 лет
Назначенный срок службы выемных частей и комплектующих изделий	10 лет (75000 ч)
Назначенный ресурс за период 4 года (30000 ч)	1000 циклов – для клапанов запорных, для задвижек, для клапанов и затворов обратных
	400 циклов – для предохранительной арматуры
	500 циклов – для быстродействующей отсекающей арматуры
Назначенный срок хранения	3 года

## **Приложение В (справочное)**

### **Перечень возможных отказов и критерии предельных состояний**

#### **В.1 Перечень возможных отказов:**

- потеря прочности корпусных деталей и сварных соединений;
- потеря плотности материалов корпусных деталей и сварных соединений;
- потеря герметичности по отношению к внешней среде по уплотнениям неподвижных (прокладочных и беспрокладочных) соединений корпусных деталей, подвижных соединений (сальников, сильфонов, мембран и др.);
- потеря герметичности затвора (наличие утечек в затворе, превышающих установленные нормы по условиям эксплуатации);
- невыполнение функций «открытие» или «закрытие»;
- несоответствие времени срабатывания (открытие, закрытие);
- увеличение крутящего момента на открытие или закрытие арматуры более 10 % от установленной в РЭ величины.

#### **В.2 Критерии предельных состояний:**

- начальная стадия нарушения целостности корпусных деталей («потение», капельная течь, газовая течь);
- изменение геометрических размеров и состояния поверхностей внутренних деталей, в том числе корпусных, влияющих на функционирование арматуры, в результате эрозионного, коррозионного и кавитационного разрушений;
- потеря герметичности в разъемных соединениях, неустранимая поднабивкой и подтяжкой расчетным крутящим моментом;
- заклинивание подвижных частей (увеличение крутящего момента на закрытие или открытие арматуры);
- возникновение трещин на основных деталях арматуры;
- наличие шума от протекания рабочей среды через затвор или обмерзания (образования инея) на корпусе со стороны выходного патрубка при положении арматуры «закрыто», свидетельствующих об утечке через затвор запорной или предохранительной арматуры;
- превышение предельно допустимых дефектов металла корпусных деталей и сварных швов при сплошном контроле методами неразрушающего контроля.



**Приложение Г**  
**(обязательное)**

**Материалы, применяемые для изготовления корпусных деталей арматуры, работающих под давлением**

Г.1 Материалы, применяемые для изготовления корпусных деталей арматуры, приведены в таблицах Г.1, Г.2 и Г.3.

Т а б л и ц а Г.1 – Стали для корпусных деталей из проката, поковок и штамповок

Марка стали, обозначение стандарта или ТУ	Технические требования	Параметры применения		Обязательные испытания <sup>1)</sup>						Контроль <sup>1)</sup>	
		PN, МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура рабочей среды <i>t</i> , °С	Механические испытания						макро-структуры	дефектоскопия <sup>2)</sup>
				σ <sub>в</sub>	σ <sub>0,2</sub>	δ <sub>5</sub>	ψ	КС	НВ		
20 ГОСТ 1050	ГОСТ 8479 группы IV, V	До 6,4 (64)	450	+	+	+	+	+	+	—	+
09Г2С ГОСТ 19281	ГОСТ 19281	До 5,0 (50)	475 <sup>3)</sup>	+	+	+	+	+	—	—	+
10Г2 ГОСТ 4543	ГОСТ 8479	Не ограничено	450	+	+	+	+	+	+	—	+
15ХМ ГОСТ 4543	ГОСТ 8479 группы IV, V		550	+	+	+	+	+	+	—	+
15ГС [29]	[29]		450	+	+	+	+	+	+	+	+
12Х1МФ [29]			570	+	+	+	+	+	+	+	+
15Х1М1Ф [29]			575	+	+	+	+	+	+	+	+
<sup>1)</sup> Нормируемые показатели и объем контроля должны соответствовать указанным в НД и КД. Категория, группа качества поковок выбираются конструкторской организацией.											
<sup>2)</sup> Все поковки корпусных деталей для арматуры категорий I и II подлежат контролю УЗК. Объем контроля устанавливается КД.											
<sup>3)</sup> Минимальное значение температуры – в соответствии с климатическим исполнением для арматуры, устанавливаемой на открытом воздухе.											

Марка стали, обозначение стандарта	Технические требования	Параметры применения		Обязательные испытания <sup>1)</sup>						Неразрушающий контроль <sup>2)</sup>
		$R_N$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура рабочей среды $t$ , °С	Механические испытания						
				$\sigma_B$	$\sigma_{0,2}$	$\delta_5$	$\psi$	КС	НВ	
20Л, 25Л ГОСТ 977	ГОСТ 977 (группа 2), [30]	До 5 (50)	300	+	+	+	—	—	—	—
20Л, 25Л ГОСТ 977	ГОСТ 977 (группа 3), [30]	Не ограничено	350	+	+	+	—	+	—	+
20ГЛ ГОСТ 21357	ГОСТ 21357, [30]		350 <sup>3)</sup>	+	+	+	+	+	—	+
20 ГСЛ [31]	[31]		450	+	+	+	+	+	+	+
20 ХМЛ [31]			520	+	+	+	+	+	+	+
20ХМФЛ [31]			540	+	+	+	+	+	+	+
15Х1М1ФЛ [31]			570	+	+	+	+	+	+	+
12Х18Н9ТЛ ГОСТ 977	ГОСТ 977 (группа 3), [30]		600	+	+	+	+	+	—	+
<sup>1)</sup> Нормируемые показатели и объем контроля должны соответствовать указанным в НД и КД. Группа качества отливок выбирается конструкторской организацией. <sup>2)</sup> Отливки для арматуры категорий I и II подлежат УЗК или другому равноценному контролю. Объем контроля устанавливается КД. При этом обязательному контролю подлежат концы патрубков для приварки к трубопроводу. <sup>3)</sup> Минимальное значение температуры – в соответствии с климатическим исполнением для арматуры, устанавливаемой на открытом воздухе.										

Т а б л и ц а Г.3 – Чугуны для литых корпусных деталей

Марка стали, обозначение стандарта	Технические требования	Параметры применения			Обязательные испытания <sup>1)</sup>			
		$P_N$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура рабочей среды $t$ , °C	$DN$	Механические испытания			
					$\sigma_B$	$\sigma_{0,2}$	$\delta_5$	HB
СЧ 15 ГОСТ 1412	ГОСТ 1412, [32]	3 (30)	130	80	+	—	—	+
		0,8 (8)	200	300				
СЧ 20 ГОСТ 1412		3 (30)	300	100	+	—	—	+
		1,3 (13)		200				
		0,8 (8)		300				
КЧ 33-8 ГОСТ 1215	ГОСТ 1215 [32]	1,6 (16)	300	200	+	—	+	+
ВЧ 40, 45 ГОСТ 7293	ГОСТ 7293 [32]	4 (40)	350	200	+	+	+	+
		0,8 (8)	130	600				
<sup>1)</sup> Нормируемые показатели и объем контроля должны соответствовать указанным в КД								

**Приложение Д  
(Обязательное)**

**Материалы, применяемые для изготовления крепежных деталей арматуры**

Т а б л и ц а Д.1 – Стали для крепежных деталей

Марка стали, обозначение стандарта	Технические требования	Параметры применения				Обязательные испытания						Макроструктура
		Болты, шпильки		Гайки		Механические испытания						
		$PN$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура рабочей среды $t$ , °C	$PN$ , МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура рабочей среды $t$ , °C	$\sigma_b$	$\sigma_{0,2}$	$\delta_5$	$\psi$	КС	НВ	
Сталь 20 ГОСТ 1050, ГОСТ 10702	ГОСТ 20700	2,5 (25)	400	10 (100)	400	+	+	+	+	+	+	—
Сталь 30, 35 ГОСТ 1050, ГОСТ 10702		10 (100)	425	20 (200)	425	+	+	+	+	+	+	—
Сталь 45 ГОСТ 1050, ГОСТ 10702		10 (100)	425	20 (200)	425	+	+	+	+	+	+	—
Сталь 35Х, 40Х ГОСТ 4543, ГОСТ 10702		20 (200)	425	20 (200)	450	+	+	+	+	+	+	+
30ХМА ГОСТ 4543		Не ограничено	450	Не ограничено	510	+	+	+	+	+	+	+
25Х1МФ ГОСТ 20072			510		540	+	+	+	+	+	+	+
20Х1М1Ф1БР ГОСТ 20072			580		580	+	+	+	+	+	+	+
20Х13 ГОСТ 18968			450		510	+	+	+	+	+	+	+
ХН35ВТ (ЭИ 612) ГОСТ 5632			650		650	+	+	+	+	+	+	+

Приложение Е  
(рекомендуемое)

Форма паспорта арматуры

Товарный знак изготовителя	<b>ПАСПОРТ</b> (обозначение паспорта)		Лист 1
Место знака обращения на рынке	Сведения о разрешительных документах (декларация о соответствии или сертификат соответствия и др.), номер, дата выдачи и срок действия		
<b>1 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ</b>			
Наименование изделия	.....DN....., PN.....		
Обозначение изделия			
Документ на изготовление и поставку	..... (обозначение ТУ)		
Изготовитель (поставщик)			
Заводской номер изделия			
Дата изготовления (поставки)			
Назначение			
<b>2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ</b>			
Наименование параметра		Значение	
Диаметр номинальный DN			
Давление номинальное PN, МПа (кгс/см <sup>2</sup> ) и/или рабочее P <sub>р</sub>			
Рабочая среда			
Температура рабочей среды t, °С			
Герметичность затвора			
Климатическое исполнение и параметры окружающей среды			
Тип присоединения к трубопроводу			
Гидравлические характеристики (коэффициент сопротивления или условная пропускная способность или коэффициент расхода)			
Масса, кг			
<b>Остальные технические данные и характеристики – в соответствии с ТУ</b>			
Показатели надежности	<b>В соответствии с ТУ</b>		
Показатели безопасности	<b>В соответствии с ТУ</b>		
Вид привода	Тип (чертеж), заводской номер		
	Исполнение		
	Напряжение, В		
	Мощность, кВт		
	Передаточное число		
	КПД, %		
	Максимальный крутящий момент, Н·м		
	Масса, кг		
	Паспорт		
Дополнительная информация:			

Паспорт \_\_\_\_\_  
(обозначение паспорта)

Лист 2

### 3 СВЕДЕНИЯ О МАТЕРИАЛАХ ОСНОВНЫХ ДЕТАЛЕЙ

Наименование детали	Марка материала, стандарт или ТУ

*Примечание* – При необходимости для ответственной арматуры оформляют таблицы с данными для основных деталей (химический состав, механические свойства материалов, сведения о контроле качества материалов, режимы термообработки и т.п. в соответствии с ТУ) и сведения о результатах контроля качества сварочных материалов, сварных соединений и наплавки. Рекомендуемые унифицированные формы – в соответствии с [17].

### 4 ДАННЫЕ ПРИЕМО-СДАТОЧНЫХ ИСПЫТАНИЙ

Наименование, обозначение изделия, зав. №	Вид испытаний		Испытательная среда	Давление испытаний, МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Температура испытаний, °С	Давление, при котором проводится осмотр, МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	Результат испытаний		Дата испытаний, № акта
							По документации		
							Фактический		
	Гидравлические испытания	На прочность и плотность материала корпусных деталей и сварных швов							
		На герметичность относительно внешней среды уплотнений подвижных и неподвижных соединений							
		На герметичность затвора					Утечки, см <sup>3</sup> /мин		
	На функционирование (работоспособность)								

### 5 КОМПЛЕКТНОСТЬ

#### 5.1 В комплект поставки входят:

- \_\_\_\_\_  
(наименование изделия, обозначение)

- паспорт \_\_\_\_\_ – 1 экз. на каждое изделие (или на партию изделий до \_\_\_\_ штук);  
(обозначение)

- руководство по эксплуатации \_\_\_\_\_;  
(обозначение)

- эксплуатационная документация на комплектующие изделия (ПС, РЭ);

- ведомость ЗИП \_\_\_\_\_;  
(обозначение)

- комплект запасных частей в соответствии с ведомостью ЗИП

(обозначение паспорта)

Лист 3

## 6 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ (ПОСТАВЩИКА)

Изготовитель (поставщик) гарантирует работоспособность изделий при условии соблюдения потребителем условий эксплуатации, транспортирования, хранения и технического обслуживания, указанных в РЭ.

Гарантийный срок эксплуатации \_\_\_\_\_ мес со дня ввода в эксплуатацию, но не более \_\_\_\_\_ мес со дня отгрузки.

Гарантийная наработка \_\_\_\_\_ циклов в пределах гарантийного срока эксплуатации.

Гарантийные обязательства действуют только при сохранении гарантийных пломб изготовителя.

## 7 КОНСЕРВАЦИЯ

Дата	Наименование работы	Срок действия, лет	Должность, фамилия подпись
	Консервация Вариант защиты – _____ по ГОСТ 9.014		
	Переконсервация		
	Расконсервация		

## 8 СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ УПАКОВЫВАНИИ

Вариант внутренней упаковки по ГОСТ 9.014.

\_\_\_\_\_ (наименование изделия) \_\_\_\_\_ (обозначение) Зав. № \_\_\_\_\_

упакован(а) \_\_\_\_\_  
(наименование или код изготовителя)

согласно требованиям, предусмотренным ТУ

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(личная подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(год, месяц, число)

Паспорт _____ (обозначение паспорта)	Лист 4
---	--------

9 ПЕРЕЧЕНЬ ОТКЛОНЕНИЙ ОТ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Наименование и обозначение детали, сборочной единицы	Краткое содержание отклонения, несоответствия	Номер отчета по несоответствию	Номер разрешения, дата

Зав. № \_\_\_\_\_

(наименование изделия) \_\_\_\_\_ (обозначение) \_\_\_\_\_

изготовлен(а) и принят(а) в соответствии с обязательными требованиями межгосударственных (национальных) стандартов, действующей технической документации и признан(а) годным(ой) для эксплуатации на указанные в настоящем паспорте параметры

Начальник ОТК    М.П. \_\_\_\_\_ (личная подпись)    \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)    \_\_\_\_\_ (год, месяц, число)

-----

линия отреза при поставке на экспорт

Руководитель предприятия \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (обозначение документа, по которому производится поставка)

М.П. \_\_\_\_\_ (личная подпись)    \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)    \_\_\_\_\_ (год, месяц, число)

Заказчик  
(при наличии)

М.П. \_\_\_\_\_ (личная подпись)    \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)    \_\_\_\_\_ (год, месяц, число)

11 РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ

Дата освидетельствования	Результаты освидетельствования				Срок следующего освидетельствования	Подпись ответственного лица, осуществляющего надзор
	Проверка документации	Наружный осмотр в доступных местах	Внутренний осмотр в доступных местах	Гидравлические (пневматические) испытания		



Паспорт \_\_\_\_\_  
(обозначение паспорта)

Лист 5

### 12 ДВИЖЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ, УЧЕТ РАБОТЫ И ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ

Дата уста- новки	Где уста- новлен(а)	Основные параметры ( $PN, t$ , рабочая среда)	Наработка		Вид тех- ничес- кого обслужи- вания	Сведения о ремонте	Должность, подпись выпол- нившего работу
			С начала эксплуата- ции	После по- следнего ремонта			

Дата	Сведения об утилизации	Примечание

### 14 ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

## Библиография

- |                          |  |
|--------------------------|--|
| [1] ПБ 10-573–03         | Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.  |
| [2] ПБ 10-574–03         | Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов  |
| [3] ПБ 03-576–03         | Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением   |
| [4] ПБ 12-529–03         | Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления  |
| [5] ПБ 12-609–03         | Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы  |
| [6] ПБ 09-540–03         | Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств |
| [7] СТО ЦКТИ 10.003–2007 | Трубопроводы пара и горячей воды тепловых станций. Общие технические требования к изготовлению                           |
| [8] ПБ 03-583-03         | Правила разработки, изготовления и применения мембранных предохранительных устройств                                     |
| [9] СТО ЦКБА 087–2010    | Арматура трубопроводная. Электроприводы. Общие технические условия   |
| [10] ПУЭ                 | Правила устройства электроустановок  |
| [11] СТО ЦКБА 005.1–2003 | Арматура трубопроводная. Металлы применяемые в арматуростроении. Часть 1. Основные требования к выбору материалов        |
| [12] СТО ЦКБА 053–2008   | Арматура трубопроводная. Наплавка и контроль качества наплавленных поверхностей. Технические требования                  |
| [13] РД 2730.300.06–98   | Арматура тепловых и атомных электростанций.  |

Наплавка уплотнительных поверхностей. Технические требования

- |      |                       |  |
|------|-----------------------|--|
| [14] | СТ ЦКБА 025–2006      | Арматура трубопроводная. Сварка и контроль качества сварных соединений. Технические требования                             |
| [15] | РД 2730.940.103–92    | Котлы паровые и водогрейные, трубопроводы пара и горячей воды. Сварные соединения. контроль качества                       |
| [16] | СТ ЦКБА 010–2004      | Арматура трубопроводная. Поковки, штамповки и заготовки из проката. Технические требования                                 |
| [17] | СТ ЦКБА 031–2009      | Арматура трубопроводная. Паспорт. Правила разработки и оформления  |
| [18] |                       | Федеральный закон от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"                  |
| [19] | РД 153-34.0-03.301–00 | Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий   |
| [20] | СТ ЦКБА 028–2007      | Арматура трубопроводная. Периодические испытания. Общие требования.  |
| [21] | МУ 2.1.5.1183–03      | Санитарно-эпидемиологический надзор за использованием воды в системах водоснабжения промышленных предприятий               |
| [22] | СанПиН 2.1.4.1074–01  | Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества |
| [23] | СТ ЦКБА 082–2009      | Арматура трубопроводная. Входной контроль  |
| [24] | СТ ЦКБА 013–2007      | Арматура трубопроводная. Приварка арматуры к трубопроводу. Технические требования  |

- |                            |  |
|----------------------------|--|
| [25] РД 153-34.1-26.304-98 | Инструкция по организации эксплуатации, порядку и срокам проверки предохранительных устройств котлов теплоэлектростанций   |
| [26] РД 153-34.1-39.502-98 | Инструкция по эксплуатации, порядку и срокам проверки предохранительных устройств сосудов, аппаратов и трубопроводов ТЭС   |
| [27] СО 34.04.181–2003     | Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей   |
| [28] РД 153-34.1–39.603–99 | Руководство по ремонту арматуры высоких параметров   |
| [29] ОСТ 108.030.113–87    | Поковки из углеродистой и легированной стали для оборудования и трубопроводов тепловых и атомных станций. Технические условия  |
| [30] СТ ЦКБА 014–2004      | Арматура трубопроводная. Отливки стальные. Общие технические условия   |
| [31] ОСТ 108.961.03–79     | Отливки из углеродистой и легированной стали для фасонных элементов паровых котлов и трубопроводов с гарантированными характеристиками прочности при высоких температурах. Технические условия |
| [32] СТ ЦКБА 050–2008      | Арматура трубопроводная. Отливки из чугуна. Технические требования   |

---

УДК 001.4:621.643.4:006.354

ОКС 23.060.0

ОКП 37 0000

Ключевые слова: арматура трубопроводная, испытания, давление, методы контроля и испытаний

---

**От ЗАО «НПФ «ЦКБА»**

Генеральный директор  
ЗАО «НПФ «ЦКБА»

В. П. Дыдычкин

Заместитель генерального  
директора – директор по научной работе

Ю. И. Тарасьев

Заместитель генерального директора –  
главный конструктор

В. В. Ширяев

Директор по проектированию

В. А. Горелов

Заместитель директора -  
начальник технического отдела

С. Н. Дунаевский

Зам. директора по научной работе

О. А. Токмаков

Начальник лаборатории №115

Е. С. Семенова

Ведущий инженер  
технического отдела

Т. И. Шнуровская

**От филиала ОАО «ИЦ ЕЭС» - «Фирма ОРГРЭС»**

Первый заместитель директора-  
Главный инженер

В.С. Невзгодин

Старший бригадный инженер

В.Б. Какузин

**Согласовано:**

Председатель ТК 259

М.И. Власов