

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ

*(Проект,
первая редакция)*

Система газоснабжения
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящий проект стандарта
не подлежит к применению
до его принятия

Москва
Стандартинформ

Предисловие

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0-92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2-97 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Порядок разработки, принятия, применения, обновления и отмены».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Публичным Акционерным Обществом «Газпром автоматизация» (ПАО «Газпром автоматизация»).

2 ВНЕСЁН Межгосударственным техническим комитетом по стандартизации МТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа».

3 ПРИНЯТ Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол №_____ от «____» _____ 20__ г.).

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «__» _____ 20__ г. №_____ межгосударственный стандарт ГОСТ XXXX-2016 введен в действие в качестве стандарта с «__» _____ 20__ г.

5 ВВЕДЕН впервые.

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта публикуется в указателе «Национальные стандарты».

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в указателе «Национальные стандарты», а текст изменений – в информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра или отмены настоящего стандарта соответствующая информация будет опубликована в информационном указателе «Национальные стандарты».

© Стандартиформ, 2012

В Российской Федерации 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.....	1
2 Нормативные ссылки	1
3 Термины и определения.....	2
4 Сокращения	4
5 Состав комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».	4
6 Назначение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».....	9
7 Правила обозначения стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».....	10
8 Применение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».....	16
Приложение А (справочное)	17

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

Система газоснабжения ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ Gas supply system. Basic provisions

Дата введения – XXXX–XX–XX

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает структуру и состав системы (комплекса) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения», назначение стандартов, определяет правила обозначения и применения стандартов, входящих в указанную систему.

1.2 Настоящий стандарт не распространяется на:

- объекты газоконденсатных, нефтяных и газонефтяных месторождений;
- объекты переработки газа;
- объекты, входящие в сети газораспределения и газопотребления;
- объекты автономного газоснабжения (в том числе использование газа на транспорте).

1.3 Настоящий стандарт не распространяется на трубопроводы, предназначенные для:

- транспортирования продукции с высоким содержанием сероводорода (парциальное давление выше 1,5 МПа);
- транспортирования продуктов с температурой выше 100 °С;
- транспортирования широкой фракции легких углеводородов и отдельных фракций сжиженных углеводородных газов.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие межгосударственные стандарты.

ГОСТ 1.0-2015 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения»

ГОСТ 1.1-2002 Межгосударственная система стандартизации. Термины и определения

ГОСТ 1.2-2015 Межгосударственный стандарт. Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, применения, обновления и отмены

ГОСТ 1.5-2001 Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению

П р и м е ч а н и е – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по указателю «Национальные стандарты», составленному на 1 января текущего года, и по соответствующим информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменяющим (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 и определения

В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1 газоснабжение: Одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа.

3.2 система газоснабжения: Имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных, и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа.

3.3 добыча газа: Технологический процесс, который включает в себя: извлечение газа из скважин, сбор сырого газа, очистку газа от механических примесей и капельной жидкости, осушку газа, компримирование, охлаждение, регенерацию абсорбента (адсорбента) и метанола, контроль качества и количества

газа, подачу газа в магистральный газопровод.

3.4 промысловые трубопроводы: Трубопроводы, проложенные между площадками отдельных промысловых сооружений (скважин, УППГ, УКПГ, ГС, сооружений газоперерабатывающего завода и других объектов).

3.5 магистральный газопровод: Технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования, подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов, продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения.

3.6 механическая безопасность: Совокупность требований к прочности и устойчивости строительных конструкций, к основаниям сооружений и зданий магистрального газопровода, обеспечивающих отсутствие недопустимого риска причинения вреда жизни или здоровью людей, имуществу и окружающей среде.

3.7 подземное хранение газа: Технологический процесс закачки, отбора и хранения газа в пластах-коллекторах, а также в выработках-емкостях, созданных в каменной соли и других горных породах.

3.8 подземное хранилище газа (ПХГ): Технологический комплекс, предназначенный для закачки, хранения и отбора газа, включающий наземные инженерно-технические сооружения; участок недр, ограниченный горным отводом; объект хранения газа; контрольные пласты; буферный объем газа; фонд скважин различного назначения.

3.9 газ горючий природный; природный газ: Газообразная смесь, состоящая из метана и более тяжелых углеводородов, азота, диоксида углерода, водяных паров, серосодержащих соединений, инертных газов.

3.10 техногенный риск: Обобщенная характеристика возможности реализации опасности в техногенной сфере, определяемая через вероятность

возникновения техногенной аварии или катастрофы и математическое ожидание негативных последствий от них.

3.11 антропогенная активность: Характеристика степени влияния деятельности человеческого общества, приводящей к изменению природы как среды обитания живых организмов или непосредственно воздействующей на живые организмы и другие биологические объекты.

3.12 энергосбережение: Реализация экономически приемлемых организационных, правовых, технических, технологических и иных мер, направленных на уменьшение физического объема используемых энергетических ресурсов.

3.13 энергетическая эффективность: Характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю в сопоставимых объемах произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

4 Сокращения

В настоящем стандарте применены следующие сокращения

- ГС – головные сооружения
- ПХГ – подземное хранилище газа
- УКПГ – установка комплексной подготовки газа
- УППГ – установка предварительной подготовки газа

5 Состав комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

5.1 Комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения» имеет иерархическую структуру, содержащую три основных уровня структурной организации.

5.2 Отнесение стандартов к различным уровням производится, исходя из принципов соподчиненности и увеличения степени детализации требований при переходе от вышестоящего уровня к нижестоящему.

5.3 Головной стандарт ГОСТ «Система газоснабжения. Общие положения» является стандартом верхнего уровня, определяющим общие положения по формированию комплекса межгосударственных стандартов в области систем газоснабжения и регламентирующим:

- состав комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»;
- назначение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»;
- правила обозначения стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»;
- применение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».

5.4 Средний уровень структурной организации комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения» образуют головные стандарты группировок, сформированных по направлениям деятельности организаций системы газоснабжения с учетом необходимости обеспечения высокого уровня безопасности объектов систем газоснабжения:

- Группировка «Добыча газа»;
- Группировка «Добыча газа с морских месторождений»;
- Группировка «Магистральная трубопроводная транспортировка газа»;
- Группировка «Подземное хранение газа»;
- Группировка «Качество газа горючего природного»;
- Группировка «Техногенный риск».

5.5 Каждая из перечисленных группировок содержит группы стандартов, регламентирующих требования по отдельным вопросам, относящимся к тематике группировки, с учетом всех основных этапов жизненного цикла объекта стандартизации и его специфику; такие стандарты образуют нижний уровень структурной организации комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения».

5.6 Общая структурная схема организации комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения» представлена на рисунке ниже (см. Рисунок 1).

5.7 В состав группировки «Добыча газа» входят:

а) головной стандарт группировки «Добыча газа» – ГОСТ «Система газоснабжения. Добыча газа. Основные положения»;

б) стандарты следующих групп:

- 1) «Проектирование объектов добычи газа»;
- 2) «Промысловые трубопроводы»;
- 3) «Оборудование и технологии»;
- 4) «Технологические трубопроводы»;
- 5) «Строительство объектов добычи газа»;
- 6) «Ввод в действие объектов добычи газа»;
- 7) «Эксплуатация и ремонт объектов добычи газа»;
- 8) «Материалы и изделия»;
- 9) «Безопасные для человека условия пребывания»;
- 10) «Диагностика, испытания и контроль»;
- 11) «Пожарная безопасность функционирования объектов добычи газа»;
- 12) «Охрана окружающей среды»;
- 13) «Изучение газоконденсатной характеристики скважин и месторождений».

5.8 В состав группировки «Добыча газа с морских месторождений» входят:

а) головной стандарт группировки «Добыча газа с морских месторождений» – ГОСТ «Система газоснабжения. Добыча газа с морских месторождений. Основные положения»;

б) стандарты следующих групп:

- 1) «Проектирование разработки морских газовых месторождений»;
- 2) «Общие требования к морским платформам»;
- 3) «Арктические морские сооружения»;
- 4) «Системы подводной добычи»;
- 5) «Освоение морских газовых месторождений»;
- 6) «Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура»;
- 7) «Подводные трубопроводные системы»;

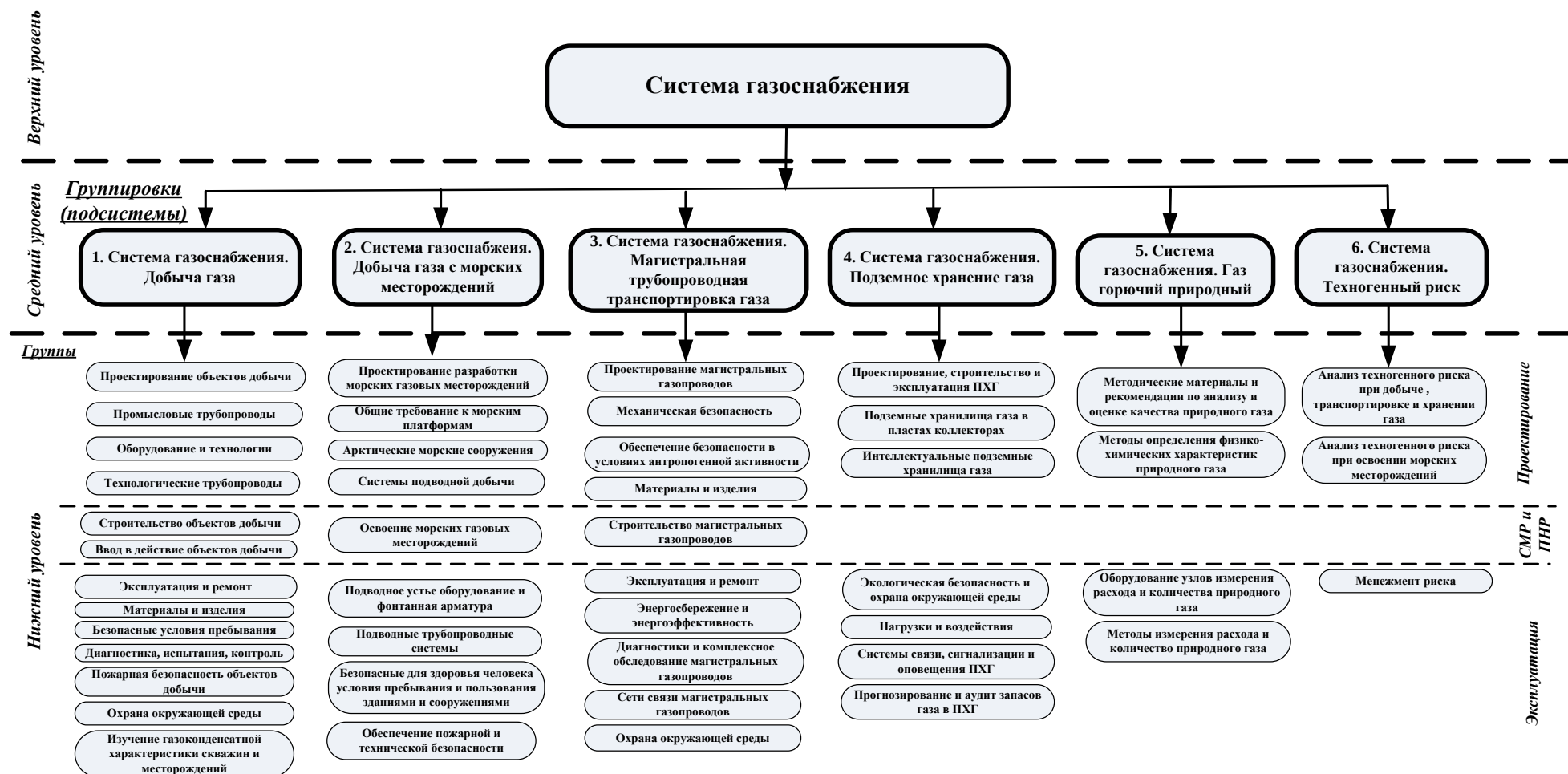


Рисунок 1 – Общая структурная схема комплекса межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

8) «Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями»;

9) «Обеспечение пожарной и технической безопасности объектов добычи газа с морских месторождений».

5.9 В состав группировки «Магистральная трубопроводная транспортировка газа» входят стандарты следующих групп:

- «Проектирование магистральных газопроводов»;
- «Механическая безопасность»;
- «Обеспечение безопасности в условиях антропогенной активности»;
- «Материалы и изделия»;
- «Строительство магистральных газопроводов»;
- «Эксплуатация и ремонт магистральных газопроводов»;
- «Энергосбережение и энергоэффективность»;
- «Диагностика и комплексное обследование магистральных газопроводов»;
- «Сети связи магистральных газопроводов»;
- «Охрана окружающей среды».

5.10 В состав группировки «Подземное хранение газа» входят:

а) головной стандарт группировки «Подземное хранение газа» – ГОСТ «Система газоснабжения. Подземное хранение газа. Основные положения»;

б) стандарты следующих групп:

- 1) «Проектирование, строительство и эксплуатация подземных хранилищ газа»;
- 2) «Подземные хранилища газа в пластах-коллекторах»;
- 3) «Интеллектуальные подземные хранилища газа»;
- 4) «Экологическая безопасность и охрана окружающей среды»;
- 5) «Нагрузки и воздействия»;
- 6) «Системы связи, сигнализации и оповещения подземных хранилищ газа»;
- 7) «Прогнозирование и аудит запасов газа в ПХГ».

5.11 В состав группировки «Качество газа природного горючего» входят стандарты следующих групп:

а) головной стандарт группировки «Качество газа природного горючего» – ГОСТ «Система газоснабжения. Газ горючий природный. Качество. Основные положения».

б) стандарты следующих групп:

1) «Методические материалы и рекомендации по анализу и оценке качества природного горючего газа»;

2) «Методы определения физико-химических характеристик газа природного горючего»;

3) «Оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа»;

4) «Методы измерения расхода и количества природного газа».

5.12 В состав группировки «Техногенный риск» входят:

а) головной стандарт группировки «Техногенный риск» – ГОСТ «Система газоснабжения. Техногенный риск. Общие требования»;

б) стандарты следующих групп:

1) «Анализ техногенного риска при добыче, транспортировке и хранении газа»;

2) «Анализ техногенного риска при освоении морских месторождений»;

3) «Менеджмент риска».

5.13 Комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения» является открытым и может расширяться и пополняться по мере необходимости в рамках общей структуры комплекса.

6 Назначение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

Межгосударственные стандарты, входящие в комплекс «Система газоснабжения» предназначены для:

– содействия выполнению требований технических регламентов Евразийского экономического союза;

– установления единых (согласованных, гармонизированных) требований к продукции, обеспечивающих ее безопасность для жизни и здоровья персонала, охрану окружающей среды, совместимость и взаимозаменяемость, а также контролепригодность;

- установления единых (согласованных, гармонизированных) методов контроля (испытаний);
- повышения уровня надежности и безопасности функционирования опасных производственных объектов с учетом рисков возникновения природных и техногенных катастроф и других чрезвычайных ситуаций;
- обеспечения стандартизации общетехнических требований к различным видам оборудования и материалов, используемых в системах газоснабжения;
- обеспечения экономичного и рационального использования природных ресурсов;
- обеспечения технической и информационной совместимости, а также защиты информации;
- обеспечения сопоставимости результатов измерений и испытаний, технических и экономико-статистических данных на международном, межгосударственном и национальном уровнях;
- взаимозаменяемости продукции;
- стимулирования научно-технического прогресса;
- обеспечения контроля за соблюдением выполнения требований нормативных документов в области межгосударственной стандартизации.

7 Правила обозначения стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

7.1 В соответствии с межгосударственными стандартами ГОСТ 1.0, ГОСТ 1.1, ГОСТ 1.2 и ГОСТ 1.5 обозначение стандарта включает в себя индекс «ГОСТ», регистрационный номер, присвоенный Бюро по стандартам, и отделенные от него посредством тире четыре цифры года принятия стандарта (его регистрации в Бюро по стандартам). Для системы (комплекса) стандартов присваиваются общий регистрационный номер, отделенный от него точкой номер подсистемы (группировки) и далее отделенный от него дополнительный номер для каждого отдельного стандарта соответствующей подсистемы (группировки).

7.2 Стандарту, устанавливающему общие (основные) требования, т.е. стандарту верхнего уровня, присваивается нулевой номер. Для стандартов среднего иерархического уровня присваиваются следующие номера:

- 1 – Группировка «Добыча газа»;
- 2 – Группировка «Добыча газа с морских месторождений»;
- 3 – Группировка «Магистральная трубопроводная транспортировка газа»;
- 4 – Группировка «Подземное хранение газа»;
- 5 – Группировка «Качество газа горючего природного»;
- 6 – Группировка «Техногенный риск».

7.3 По мере расширения системы (комплекса) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения» нумерация группировок может быть продолжена.

7.4 Головной стандарт группировки, регламентирующий основные требования к входящим в нее стандартам, имеет дополнительный номер 0 (ноль), стандарты групп, входящие в данную группировку, имеют дополнительные номера 1, 2 и т.д. (соответствующие номерам групп), а стандарты, относящиеся к данной группе – еще один дополнительный номер, получаемый в порядке очередности в момент регистрации.

7.5 Информация по обозначениям стандартов, входящих в систему (комплекс) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения», приведена в таблицах ниже (см. Таблица 1, Таблица 2, Таблица 3, Таблица 4, Таблица 5, Таблица 6, Таблица 7).

Таблица 1 – Обозначения стандартов верхнего и среднего иерархических уровней, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

Название стандарта	Обозначение стандарта	Иерархический уровень
Система газоснабжения. Общие положения	ГОСТ +++++.0-201_	Верхний
1. Система газоснабжения. Добыча газа. Основные положения	ГОСТ +++++.1.0-201_	Средний (Добыча газа)

Название стандарта	Обозначение стандарта	Иерархический уровень
2. Система газоснабжения. Добыча газа с морских месторождений. Основные положения	ГОСТ +++++.2.0-201_	Средний (Добыча газа с морских месторождений)
3. Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Основные положения	ГОСТ +++++.3.0-201_	Средний (Магистральная трубопроводная транспортировка газа)
4. Система газоснабжения. Подземное хранение газа. Основные положения	ГОСТ +++++.4.0-201_	Средний (Подземное хранение газа)
5. Система газоснабжения. Газ горючий природный. Качество. Основные положения	ГОСТ +++++.5.0-201_	Средний (Качество газа горючего природного)
6. Система газоснабжения. Техногенный риск. Общие требования	ГОСТ +++++.6.0-201_	Средний (Техногенный риск)

Таблица 2 – Обозначения стандартов групп нижнего иерархического уровня, входящих в группировку 1 «Система газоснабжения. Добыча газа»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1. Проектирование объектов добычи газа	ГОСТ +++++.1.1._-201_
2. Промысловые трубопроводы	ГОСТ +++++.1.2._-201_
3. Оборудование и технологии	ГОСТ +++++.1.3._-201_
4. Технологические трубопроводы	ГОСТ +++++.1.4._-201_
5. Строительство объектов добычи газа	ГОСТ +++++.1.5-201_
6. Ввод в действие объектов добычи газа	ГОСТ +++++.1.6._-201_

Окончание таблицы 2

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
7. Эксплуатация и ремонт объектов добычи газа	ГОСТ +++++.1.7._-201_
8. Материалы и изделия	ГОСТ +++++.1.8._-201_
9. Безопасные для человека условия пребывания	ГОСТ +++++.1.9._-201_
10. Диагностика, испытания и контроль	ГОСТ +++++.1.10._-201_
11. Пожарная безопасность функционирования объектов добычи газа	ГОСТ +++++.1.11._-201_
12. Охрана окружающей среды	ГОСТ +++++.1.12._-201_
13. Изучение газоконденсатной характеристики скважин и месторождений	ГОСТ +++++.1.13._-201_

Таблица 3 – Обозначения стандартов групп нижнего иерархического уровня, входящих в группировку 2 «Система газоснабжения. Добыча газа с морских месторождений»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1. Проектирование разработки морских газовых месторождений	ГОСТ +++++.2.1._-201_
2. Общие требования к морским платформам	ГОСТ +++++.2.2._-201_
3. Арктические морские сооружения	ГОСТ +++++.2.3._-201_
4. Системы подводной добычи	ГОСТ +++++.2.4._-201_
5. Освоение морских газовых месторождений	ГОСТ +++++.2.5._-201_
6. Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура	ГОСТ +++++.2.6._-201_
7. Подводные трубопроводные системы	ГОСТ +++++.2.7._-201_
8. Безопасные для здоровья человека условия пребывания и пользования зданиями и сооружениями	ГОСТ +++++.2.8._-201_
9. Обеспечение пожарной и технической безопасности объектов добычи газа с морских месторождений	ГОСТ +++++.2.9._-201_

ГОСТ

(Проект, первая редакция)

Таблица 4 – Обозначения стандартов групп нижнего иерархического уровня, входящих в группировку 3 «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1.Проектирование магистральных газопроводов	ГОСТ +++++.3.1._-201_
2.Механическая безопасность	ГОСТ +++++.3.2._-201_
3.Обеспечение безопасности в условиях антропогенной активности	ГОСТ +++++.3.3._-201_
4.Материалы и изделия	ГОСТ +++++.3.4._-201_
5.Строительство магистральных газопроводов	ГОСТ +++++.3.5._-201_
6.Эксплуатация и ремонт магистральных газопроводов	ГОСТ +++++.3.6._-201_
7.Энергосбережение и энергоэффективность	ГОСТ +++++.3.7._-201_
8.Диагностика и комплексное обследование магистральных газопроводов	ГОСТ +++++.3.8._-201_
9.Сети связи магистральных газопроводов	ГОСТ +++++.3.9._-201_
10. Охрана окружающей среды	ГОСТ +++++.3.10._-201_

Таблица 5 – Обозначения стандартов групп нижнего иерархического уровня, входящих в группировку 4 «Система газоснабжения. Подземное хранение газа»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1. Проектирование, строительство и эксплуатация подземных хранилищ газа	ГОСТ +++++.4.1._-201_
2. Подземные хранилища газа в пластах-коллекторах	ГОСТ +++++.4.2._-201_
3. Интеллектуальные подземные хранилища газа	ГОСТ +++++.4.3._-201_
4. Экологическая безопасность и охрана окружающей среды	ГОСТ +++++.4.4._-201_
5. Нагрузки и воздействия	ГОСТ +++++.4.5._-201_

Окончание таблицы 5

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
6. Системы связи, сигнализации и оповещения подземных хранилищ газа	ГОСТ +++++.4.6._-201_
7. Прогнозирование и аудит запасов газа в ПХГ	ГОСТ +++++.4.7._-201_

Таблица 6 – Обозначения стандартов нижнего иерархических уровней, входящих в группировку 5 «Система газоснабжения. Газ горючий природный»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1. Методические материалы и рекомендации по анализу и оценке качества природного горючего газа	ГОСТ +++++.5.1._-201_
2. Методы определения физико-химических характеристик газа природного горючего	ГОСТ +++++.5.2._-201_
3. Оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа	ГОСТ +++++.5.3._-201_
4. Методы измерения расхода и количества природного газа	ГОСТ +++++.5.4._-201_

Таблица 7 – Обозначения стандартов нижнего иерархических уровней, входящих в группировку 6 «Система газоснабжения. Техногенный риск»

Наименование группы	Обозначения стандартов группы
1. Анализ техногенного риска при добыче, транспортировке и хранении газа	ГОСТ +++++.6.1._-201_
2. Анализ техногенного риска при добыче, транспортировке и хранении газа	ГОСТ +++++.6.2._-201_
3. Менеджмент риска	ГОСТ +++++.6.3._-201_

8 Применение стандартов, входящих в комплекс межгосударственных стандартов «Система газоснабжения»

8.1 Стандарты, входящие в систему (комплекс) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения», должны применяться для оценки (подтверждения) соответствия продукции и процессов требованиям технических регламентов Таможенного союза.

8.2 Стандарты, входящие в систему (комплекс) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения», могут быть использованы для целей гармонизации национальных стандартов и иных нормативных актов, относящихся к сфере газоснабжения.

8.3 Требования стандартов, входящие в систему (комплекс) межгосударственных стандартов «Система газоснабжения», должны учитываться органами исполнительной власти и субъектами хозяйственной деятельности на стадиях разработки, подготовки продукции к производству, ее изготовления (получения), реализации (поставки, продажи), использования (эксплуатации), хранения, транспортирования и утилизации, при выполнении работ, оказании услуг и разработке технической документации (конструкторской, технологической, проектной) для объектов системы газоснабжения, включая процессы добычи, транспортировки, подземного хранения, а также при оценке качества газа и обеспечения промышленной безопасности.

Приложение А

(справочное)

Перечень основных документов,

использованных при разработке данного стандарта

- 1) ГОСТ 5542-2014 Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия
- 2) ГОСТ 31370-2008 Газ природный. Руководство по отбору проб (ИСО 10715:1997)
- 3) ГОСТ 27.310-95 Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения
- 4) ГОСТ Р 27.302-2009 «Надежность в технике. Анализ дерева неисправностей»
- 5) ГОСТ Р 12.0.010-2009 Система стандартов безопасности труда. Системы управления охраной труда. Определение опасностей и оценка рисков
- 6) ГОСТ Р 8.741-2011 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений
- 7) ГОСТ Р 54483-2011 (ИСО 19900:2002) Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования
- 8) ГОСТ Р 55311-2012 Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Термины и определения
- 9) ГОСТ Р ИСО 17776-2012 Нефтяная и газовая промышленность. Морские добычные установки. Способы и методы идентификации опасностей и оценки риска. Основные положения
- 10) СТО Газпром 2-3.7-050-2006 (DNV-OS-F101) (Морской стандарт DNV-OS-F101. Подводные трубопроводные системы
- 11) СТО Газпром 3.3-2-001-2006 Методика нормирования электроэнергии на собственные технологические нужды транспорта газа
- 12) СТО Газпром 2-3.5-113-2007 Методика оценки энергоэффективности газотранспортных объектов и систем

ГОСТ

(Проект, первая редакция)

13) СТО Газпром 2-2.3-351-2009 Методические указания по проведению анализа риска для опасных производственных объектов газотранспортных предприятий ОАО «Газпром»

14) СТО Газпром 2-2.3-400-2009 Методика анализа риска для опасных производственных объектов газодобывающих предприятий ОАО «Газпром»

15) СТО Газпром 089-2010 Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия

16) СП 86.13330.2014 Магистральные трубопроводы

17) СП 36.13330.2012 Магистральные газопроводы

18) СП 123.13330.2012 Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки

19) СП 34-106-98 Свод правил по проектированию и строительству. Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки

20) Федеральный закон от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»

21) ГОСТ Р 51897-2011/Руководство ИСО 73:2009 Менеджмент риска. Термины и определения

22) ГОСТ Р 1.8-2011 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты межгосударственные. Правила проведения в Российской Федерации работ по разработке, применению, обновлению и прекращению применения»

УДК 662.69:543.27:006.354

МКС 75.060

Б11

ОКП 02 7110

Ключевые слова: межгосударственный стандарт, система газоснабжения, общие положения
