Некоммерческое Партнерство «Инновации в электроэнергетике»



СТАНДАРТ ОРГАНИЗЦИИ

СТО 70238424.27.100.021-2008

ГАЗОВОЕ ХОЗЯЙСТВО: ПРИЕМ, ПОДГОТОВКА И ПОДАЧА ГАЗА НА ТЭС УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ. НОРМЫ И ТРЕБОВАНИЯ

Дата введения – 2008-12-17

Издание официальное

Москва
2008

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

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

Порядок разработки и применения стандартов организации установлены ГОСТ Р 1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения».

Стандарт устанавливает требования к качеству газа, к организации учета количества газа, поступающего на ТЭС, контролю его параметров, а также общие технические требования к узлам учета газа.

Сведения о стандарте

РАЗРАБОТАН	Открытым акционерным обществом «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (ОАО «ВТИ»)
ВНЕСЕН	Комиссией по техническому регулированию НП «ИНВЭЛ»
УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	Приказом НП «ИНВЭЛ» от 10.12.2008 г. № 41
ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ	

© НП «ИНВЭЛ», 2008

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения НП «ИНВЭЛ»

Содержание

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 1
3 Термины, определения, обозначения и сокращения 2
4 Организация газоснабжения ТЭС 4
5 Качество поставляемого газа 8
6 Организация учёта газа 9
7 Требования по претензионной работе 12
Приложение А (рекомендуемое) Типовой договор долгосрочной поставки газа . 13
Библиография 27

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Газовое хозяйство: прием, подготовка и подача газа на ТЭС Условия поставки. Нормы и требования

Дата введения – 2008-12-17

1 Область применения

Стандарт распространяется на газовое хозяйство ТЭС по условиям поставки и учета природного газа для использования его в качестве топлива.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»

Постановление Правительства РФ от 05.02.1998 № 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации»

Постановление Правительства РФ от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации»

Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Постановление Правительства РФ от 29.10.1992 № 832 «О порядке установления вида топлива для предприятий и топливопотребляющих установок»

«Гражданский кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 26.01.1996 № 14-ФЗ

Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»

«Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» от 30.12.2001 № 195-ФЗ

ГОСТ 8.586.1-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 1. Принцип метода измерений и общие требования;

ГОСТ 8.586.2-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования;

ГОСТ 8.586.3-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 3. Сопла и сопла Вентури. Технические требования;

ГОСТ 8.586.4-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 4. Трубы Вентури. Технические требования;

ГОСТ 8.586.5-2005 Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений;

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания;

ГОСТ 5542-87 Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия;

ГОСТ 30319.0-3-96. Газ природный. Методы расчета физических свойств.

СТО 70238424.27.100.020-2008 Газовое хозяйство ТЭС. Условия создания. Нормы и требования.

СТО 70238424.27.100.010-2009 Автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) ТЭС. Условия создания. Нормы и требования.

СТО 70238424.27.100.078-2009 Системы КИП и тепловой автоматики ТЭС. Условия создания. Нормы и требования.

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов в информационной системе общего пользования - на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации 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 документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения, обозначения и сокращения

3.1 В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1 **поставщик (газоснабжающая организация):** Собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам.

3.1.2 **потребитель (покупатель) газа:** Юридическое лицо (ТЭС), приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива.

3.1.3 **газораспределительная система:** Имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям.

3.1.4 **газотранспортная организация:** Организация, которая осуществляет транспортировку газа и у которой магистральные газопроводы и отводы газопроводов, компрессорные станции и другие производственные объекты находятся на праве собственности или на других законных основаниях.

3.1.5 **топливный режим:** Выдаваемое в установленном порядке разрешение на использование потребителям какого-либо топлива в качестве основного или резервного.

3.1.6 **резервное (аварийное) топливо:** Топливо, предназначенное для использования при ограничении или прекращении подачи газа.

3.1.7 **броня газопотребления:** Минимальный суточный объем потребления газа, необходимый предприятию (ТЭС) для выпуска планового количества продукции необходимого качества, исходя из объема газа, указанного в договоре поставки, при условии максимального использования резервного топлива оборудованием, для которого это топливо предусмотрено топливным режимом.

3.1.8 **невыборка газа:** Отбор (получение) покупателем газа в объеме менее суточной нормы поставки газа в случае, если обеспечиваемое поставщиком давление газа в месте его передачи давало покупателю возможность отобрать (получить) газ в установленном договором объеме.

3.1.9 **перерасход газа:** Отбор покупателем газа в объеме более суточной нормы поставки газа.

3.1.10 **суточная норма поставки газа:** Среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением сторон.

3.1.11 **узел учета:** Комплект средств измерений и устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

3.1.12 **приборы учета:** Средства измерения и другие технические средства, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа, низшей объемной теплоте сгорания газа, плотности и влажности газа, времени работы приборов.

3.1.13 **вычислитель расхода:** Средства измерений, осуществляющие обработку, хранение и отображение информации о расходе и количестве газа, приведенное к нормальным условиям.

3.1.14 **газовый потоковый хроматограф:** Средство измерений с определенными заданными интервалами полного состава газовых смесей, основанное на избирательном поглощении отдельных компонентов различными адсорбентами.

3.1.15 **газовый калориметр непрерывного действия:** Средство измерений объемной теплоты сгорания природного газа при постоянном давлении и проточном режиме.

3.2 В настоящем стандарте применены следующие обозначения и сокращения:

ГРП - газорегуляторный пункт;

ТЭС - тепловая электростанция;

ОТС - объемная теплота сгорания.

4 Организация газоснабжения ТЭС

4.1 Общие положения

4.1.1 В соответствии с законодательством Российской Федерации газораспределительные сети, в том числе и газовое хозяйство ТЭС, относится к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво – и пожароопасными свойствами транспортируемого по ним газа. Основы безопасности при создании газораспределительных сетей определены Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и правилами безопасности, утвержденными Госгортехнадзором России [1].

4.1.2 Правовые основы газоснабжения ТЭС регулируются Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами поставки газа в Российской Федерации, Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также другими законами и нормативными актами, изданными во исполнение Федерального закона «О газоснабжении в РФ».

4.1.3 Проектирование систем газоснабжения ТЭС должно выполняться в соответствии со строительными нормами и правилами, утвержденными Госстроем России [10], сводами правил по проектированию и строительству газопроводов из металлических труб, утвержденных Межведомственным координационным советом по вопросам технического совершенствования газораспределительных систем и других инженерных коммуникаций [6, 11], правилами безопасности, утвержденными Госгортехнадзором России [1], СТО 70238424.27.100.020-2008.

4.1.4 Руководители и специалисты проектных организаций должны пройти подготовку и аттестацию на знание нормативных правовых и технических документов, регламентирующих вопросы рационального, эффективного и безопасного использования газа на опасных производственных объектах, в объеме соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции по положению, утвержденному Госгортехнадзором России [4].

4.2 Технические требования к поставке газа

4.2.1 Основанием для приобретения газа являются:

- наличие у ТЭС (покупателя) разрешения на использование в качестве топлива природного газа (топливного режима);
- технические условия на подключение к газотранспортной системе.

4.2.2 Разрешение на использование в качестве топлива природного газа выдаётся в соответствии с Порядком установления вида топлива для предприятий и топливопотребляющих установок. По Правилам поставки газа, разрешение теряет силу, если покупатель не подготовился к приёму газа в течение 5 лет после указанного в разрешении срока.

4.2.3 Технические условия на подключение к газотранспортной системе выдаются соответственно газотранспортной или газораспределительной организацией. Для получения этих условий ТЭС (или подрядчик) представляет:

- заявление с приложением копии топливного режима;
- план расположения производственных объектов и газоиспользующего оборудования;
- технические характеристики газоиспользующего оборудования;
- планируемые объёмы потребления газа.

4.2.4 Технические условия на присоединение к газораспределительной системе должны содержать следующие основные требования:

- место присоединения к газопроводу;
- максимальный часовой расход и давление газа в присоединяемом газопроводе, а также пределы изменения этого давления;
- требования по учёту расхода газа;
- условия врезки построенного газопровода в газораспределительную систему;
- иные условия подключения к газораспределительной системе, учитывающие конкретные особенности проектов и систем газоснабжения, в том числе расчёт на пропускную способность подключаемого газопровода.

4.2.5 Расходы, связанные с подключением объектов поставщика и покупателя газа к газотранспортной системе, производятся за их счёт.

4.2.6 Поставка газа производится на основании договора между поставщиком и покупателем (потребителем) независимо от форм собственности в соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилами поставки газа.

Договор поставки газа должен соответствовать требованиям параграфа 3 главы 30 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая).

4.2.7 При отсутствии у поставщика возможности непосредственной поставки газа покупателю, договором поставки определяется сторона, заключающая договор транспортировки газа с газотранспортной (газотранспортными) и (или) газораспределительной организациями.

4.2.8 Порядок заключения договоров определён разделом III Правил поставки газа.

4.2.9 Порядок расчетов за газ установлен разделом VI Правил поставки газа.

4.2.10 Цены на газ и тарифы на его транспортировку указываются в договорах на поставку газа.

В договоре должны быть оговорены условия по корректировке стоимости газа в зависимости от его низшей объемной теплоты сгорания.

4.2.11 Договорные объёмы поставки газа не должны превышать объёмы, указанные в разрешении на использование газа.

Типовой договор долгосрочной поставки газа приведен в приложении А.

4.2.12 Классификация ТЭС, использующих природный газ в качестве топлива:

1-я группа – ТЭС, для которых топливным режимом предусмотрено использование резервного жидкого топлива (как правило мазута);

2-я группа – ТЭС, для которых газ является основным и единственным видом топлива (хозяйство жидкого топлива отсутствует);

3-я группа – ТЭС, для которых жидкое топливо является аварийным.

4.2.13 Для ТЭС 2-ой и 3-ей групп устанавливается броня газопотребления, которая преследует цель предотвращения аварийных ситуаций при работе технологического газоиспользующего оборудования на ТЭС и уменьшения возможного ущерба у потребителей от сокращения подачи электрической и тепловой энергии из-за снижения поставок газа на ТЭС в периоды похолоданий или аварий на газопроводах.

4.2.14 Размер брони газопотребления ТЭС указывается в договоре на поставку газа между поставщиком газа и потребителем.

4.2.15 Величина брони газопотребления предприятия не может быть больше среднесуточной нормы поставки газа, предусмотренной договором.

4.2.16 Броня газопотребления рассчитывается для предприятия на I и IV кварталы и пересматривается при перезаключении договора.

4.2.17 Броня газопотребления оформляется при выдаче разрешений на подключение предприятий к газовым сетям.

4.2.18 Броня газопотребления подлежит переоформлению в случаях:

- подключения к газовым сетям новых агрегатов;
- изменения производственной программы предприятия по технологическим процессам, производимым на оборудовании, для которого использование резервного топлива топливным режимом непредусмотрено;
- изменения технологических характеристик потребляемого газа.

4.2.19 Броня газопотребления подписывается инспектором Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и руководителем организации.

4.2.20 Для ТЭС 1-ой группы броня газопотребления, независимо от категории потребителей тепловой и электрической энергии не устанавливается.

Для этих ТЭС следует в договоре определить минимальный объём поставки газа, необходимый для растопки основных котлов в период полного перевода их на резервное топливо и обеспечения газом водогрейных котлов, которые по своим конструктивным особенностям не приспособлены для сжигания резервного топлива (мазута).

4.2.21 Поставщик обязан поставлять, а покупатель отбирать газ в количестве, определённом в договоре поставки газа.

4.2.22 Поставщик обязан поставлять , а покупатель получать (отбирать) газ равномерно в течении месяца в пределах установленной договором среднесуточной нормы поставки газа, а при необходимости – по согласованному между сторонами (включая владельцев газотранспортной системы) диспетчерскому графику.

4.2.23 Неравномерность поставки газа должна учитывать потребность в тепловой энергии коммунально-бытовых организаций и населения.

4.2.24 Поставщик обязан обеспечить качество газа в соответствии с ГОСТ 5542 и его одорирование по согласованию с ТЭС.

4.2.25 Предусмотренное договорами поставки газа и его транспортировки давление газа поддерживается при условии выборки его объема покупателем в пределах суточной нормы поставки газа.

4.2.26 При перерасходе газа покупателем поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом покупателя и органов власти субъектов Российской Федерации.

4.2.27 При перерасходе газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией покупатель оплачивает дополнительно объём отобранного им газа сверх установленного договором и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, установленного на данный момент органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

4.2.28 Невыборка газа не даёт покупателю права требовать в последствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы.

4.2.29 В соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» потребители газа в случае использования его в меньшем объёме, чем предусмотрен договорами с газоснабжающими организациями, освобождаются от возмещения расходов, понесённых указанными организациями, если недоиспользование газа является следствием осуществления мероприятий по энергосбережению.

4.2.30 Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации утверждают графики:

- перевода потребителей на резервные виды топлива при похолодании и порядок ввода этих графиков в действие в целях обеспечения исполнения государственного контракта на поставку газа для государственных нужд, экспортных контрактов по международным обязательствам, договоров поставки газа для коммунально-бытовых нужд и населения;
- ограничения снабжения газом покупателей и очерёдности их отключения в случаи нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии.

Указания о введении в действие упомянутых графиков и соответствующем изменении суточного объёма передаваемого покупателям газа даёт Центральное производственно-диспетчерское управление Российского акционерного общества "Газпром".

Такие указания Центрального производственно-диспетчерского управления Российского акционерного общества "Газпром" о режиме транспортирования, поставки и отбора газа являются обязательными для поставщиков, газотранспортных и газораспределительных организаций и покупателей газа.

4.2.31 По представлению органов контроля за безопасностью использования газа поставка газа должна быть немедленно прекращена без предварительного предупреждения в случаях неудовлетворительного состояния газоиспользующих установок покупателей, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

4.2.32 Поставщик имеет право уменьшить или полностью прекратить поставку газа покупателям (но не ниже брони газопотребления) в случае неодно-

кратного нарушения сроков оплаты за поставленный газ и (или) за его транспортировку.

Решение о прекращении поставок газа действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для принятия такого решения.

4.2.33 В договоре на поставку газа должна быть оговорена ответственность поставщика перед ТЭС и условия возмещения убытков за недопоставку газа в согласованном объеме без введения в действие графиков ограничения снабжения газом потребителей в соответствии с п. 4.2.30 настоящего стандарта.

4.2.34 Поставщик, газотранспортная и газораспределительная организации и покупатель несут в установленном порядке ответственность за техническое состояние принадлежащих им объектов газоснабжения и соблюдения оперативно-диспетчерской дисциплины.

4.2.35 Поставщик, газотранспортная и газораспределительная организации и покупатель обязаны немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на объектах газоснабжения, ведущих к нарушению режима поставки либо приёма газа.

5 Качество поставляемого газа

5.1 По Федеральному закону «О газоснабжении в Российской Федерации» поставки газа потребителям осуществляются только при соответствии качества поставляемого газа государственным стандартам и при наличии сертификатов соответствия.

5.2 Процедуру и порядок проведения обязательной сертификации природных газов, поставляемых на ТЭС, устанавливают правила сертификации газа, утвержденные Госстандартом России [3].

5.3 Обязательная сертификация природного газа осуществляется на соответствие ГОСТ 5542, устанавливающего обязательные требования, направленные на обеспечение его безопасности для жизни, здоровья людей и окружающей среды.

5.4 Обязательная сертификация газа проводится органами по сертификации, аккредитованными в установленном порядке.

5.5 Испытания газа проводятся в аккредитованных испытательных лабораториях (центрах).

Методики выполнения измерений, используемые при сертификационных испытаниях, в соответствии с Федеральным законом «Об обеспечении единства измерений» должны быть аттестованы в установленном порядке.

По результатам сертификационных испытаний испытательная лаборатория (центр) выдаёт органам по сертификации протоколы испытаний по установленной форме.

5.6 Орган по сертификации проводит анализ представленных документов, в том числе результатов испытаний, готовит решение о выдаче или отказе в выдаче сертификата.

Срок действия сертификата устанавливает орган по сертификации, но не более чем на три года.

5.7 Орган по сертификации имеет право (если это предусмотрено схемой сертификации) осуществлять инспекционный контроль за качеством сертифицированного газа в течении всего срока действия сертификата в форме периодических и внеплановых проверок, но не реже одного раза в год.

Порядок проведения и периодичность инспекционного контроля устанавливаются органом по сертификации в каждом конкретном случае и фиксируются в решении о выдаче сертификата.

Внеплановые проверки могут проводиться в случаях поступления информации о претензиях к качеству газа от потребителей, а также от органов Гостехнадзора, осуществляющих контроль за эффективным использованием газа.

5.8 При внесении изменений в технологию переработки (подготовки) газа, которые могут повлиять на соответствие продукции требованиям нормативных документов, заявитель (поставщик) должен заранее известить об этом орган, выдавший сертификат, который принимает решение о необходимости проведения новых испытаний или оценки производства продукции (газа).

5.9 При возникновении спорных вопросов по сертификации газа заинтересованная сторона может подать апелляцию в Центральный орган по сертификации, в апелляционную комиссию специального уполномоченного федерального органа исполнительной власти в области сертификации и (или) обратиться в суд.

6 Организация учёта газа

6.1 По Правилам поставки газа, потребление газа ТЭС без использования приборов учёта его объёма не допускается.

6.2 Учет газа организуется с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между поставщиком, газораспределительной организацией и потребителем газа (ТЭС);
- контроля за расходами и гидравлическими режимами систем газоснабжения;
- составления баланса приема и отпуска газа;
- контроля за рациональным и эффективным использованием газа.

6.3 Учет газа, поступающего на ТЭС, должен осуществляться по единому коммерческому расчетному узлу учета. По согласованию с поставщиком и газораспределительной организацией, допускается учет расхода газа по двум расчетным узлам в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга в соответствии с правилами учета газа, утвержденными Минтопэнерго РФ [5].

6.4 На каждом узле учета с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы узла учета;

- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа;
- низшая объемная теплота сгорания газа;
- плотность газа;
- влажность газа.

Примечание - При выборе средств измерений ОТС предпочтение следует отдавать газовым калориметрам непрерывного действия и газовым потоковым хроматографам.

6.5 Измерение и учет количества газа, осуществляемые по узлам учета ТЭС и поставщика, должны производиться по методикам выполнения измерений, аттестованным в установленном порядке, с вводом всех необходимых поправок, в том числе плотности и влажности газа.

6.6 Результаты измерений количества газа и его объемной теплоты сгорания на ТЭС и у поставщика должны приводиться к одинаковым стандартным условиям.

На узлах учета должна быть предусмотрена возможность вывода на бумажные носители результатов измерения всех параметров газа.

Узел учета должен быть защищен от несанкционированного вмешательства.

6.7 Пределы измерений узла учета должны обеспечивать измерение расхода и количества во всем диапазоне потребления газа, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться исходя из предельно допустимой погрешности измерений расхода.

6.8 В узле учета расхода газа должно быть не менее двух (одна – рабочая и одна – резервная) параллельных линий измерения, каждая из которых рассчитана на 100% производительности ГРП, и при необходимости – линия малого расхода.

В каждом конкретном случае количество линий измерения расхода газа и объем контролируемых параметров определяется проектной организацией.

6.9 Оборудование, предусмотренное для параллельной работы, должно иметь возможность отключения его от действующих газопроводов со стороны входа и выхода с помощью запорных устройств и заглушек, а также снабжаться соответствующей гарнитурой и продувочными свечами для соблюдения требований промышленной безопасности при выводе в ремонт и ревизию по правилам безопасности, утвержденным Ростехнадзором [1].

6.10 При проектировании узлов учета газа и автоматизированных систем управления процессом распределения газа должны учитываться требования ГОСТ 8.586.1, ГОСТ 8.586.2, ГОСТ 8.586.3, ГОСТ 8.586.4, ГОСТ 8.586.5 ГОСТ 34.601, методики [2] во взаимодействии с ГОСТ 30319.0-3, свода правил по проектированию и строительству трубопроводов из металлических труб, утвержденных Межведомственным координационным советом по вопросам технического совершенствования газораспределительных систем и других инженерных коммуникаций [6], правил безопасности, утвержденных Госгортехнадзором России [1], СТО 70238424.27.100.010-2009, СТО 70238424.27.100.078-2009.

6.11 Средства измерений, входящие в комплект узлов учета, должны иметь сертификат об утверждении типа средств измерений, внесены в Государственный реестр средств измерений и отмечены действующими поверительными клеймами.

6.12 Все приборы и средства измерений в узлах учета газа, включая импортное оборудование, поступающее в качестве комплектующих изделий (датчики контроля физических величин, программно-технические комплексы для автоматизированных систем, вычислители, счетчики и другие) должны иметь разрешение на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах в соответствии с инструкцией по выдаче разрешений на выпуск и применение устройств на опасных объектах, утвержденной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) [7] или (и) разрешение на выпуск и применение оборудования для газового хозяйства Российской Федерации в соответствии с инструкцией, утвержденной Госгортехнадзором России [8].

6.13 Допускается установка комплектного технического устройства, где все компоненты выполняют взаимосвязанные технологические функции, при наличии разрешения Ростехнадзора на его применение, которое выдается при условии подтверждения соответствия всех компонентов требованиям промышленной безопасности в соответствии с положением о порядке применения устройств на опасных производственных объектах, утвержденном Госгортехнадзором России [9].

6.14 Монтаж, эксплуатация и поверка контрольно-измерительных приборов должна производиться в порядке, установленном в соответствии с Федеральным законом «Об обеспечении единства измерений» и инструкциями изготовителей оборудования.

6.15 Все работы по монтажу газового оборудования, в том числе узлов учета газа, должны выполняться организациями, имеющими разрешение на право проведения указанных работ, в соответствии с положением о подготовке и аттестации специалистов, утвержденном постановлением Ростехнадзора [4].

6.16 ТЭС обязана обеспечить представителям поставщика, а также должностным лицам Ростехнадзора и Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Ростехрегулирование) доступ к узлам учета и возможность осуществления метрологического надзора, проверки их технического состояния и правильности функционирования.

6.17 Ответственность за надлежащие состояние и исправность узлов учета газа, а также их своевременную поверку несут владельцы узлов учета в соответствии с главой 9 Кодекса об административных правонарушениях.

6.18 При неисправности узлов учета газа или отсутствии действующего поверительного клейма количество поданного газа за время неисправности узлов учета газа определяется по проектной мощности котлов, исходя из их работы 24 часов в сутки.

7 Требования по претензионной работе

7.1 При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта.

7.2 Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение.

7.3 Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Ростехрегулирования или в его головные институты: в области расходометрии - ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения.

7.4 После получения экспертного заключения и недостижения Сторонами договоренности окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд.

7.5 До разрешения спора учет количества и качества газа производится по результатам показаний средств измерений, установленных у Покупателя (ТЭС).

7.6 Расходы, связанные с проведением экспертизы и судебные издержки, несёт Сторона, признанная неправой.

Приложение А
(рекомендуемое)
Типовой договор долгосрочной поставки газа

№

город «день» месяц год.

Название предприятия поставщика, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны и Название предприятия покупателя, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

А.1 Термины и определения

А.1.1 Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162 (далее - Правила поставки газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировки на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 с изменениями, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.05.2007г. № 333 и постановлением Правительства РФ от 30.10.2007г. № 722.

А.2 Предмет Договора

А.2.1 Поставщик обязуется поставлять на ТЭС с _____ по _____, добытый _____ и его аффилированными лицами (далее - газ), оказывать снабженческо-сбытовые и транспортные услуги, а Покупатель обязуется получать (выбирать) и оплачивать поставляемый газ, оказываемые снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа.

Обязательства Поставщика по Договору в части поставки объемов газа, указанных в пункте 2.2. Договора, обеспечены поручительством _____ в соответствии с Договором поручительства № _____ от _____, заключенным между Покупателем и _____.

Годовой объем поставки газа в _____ г. составляет _____ млн. м3, в _____ г. – млн. м3 и т.д.

Годовой объем газа не превышает объема, установленного в разрешениях на использование газа выданных на газоиспользующее оборудование.

А.2.2 Суточный договорной объем поставки газа составляет - (тыс. м. куб):

год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

А.2.3 Договорной месячный объем газа рассчитывается как произведение суточного договорного объема по ТЭС указанным в п.2.2 настоящего Договора, и количества дней в соответствующем месяце поставки газа.

А.2.4 Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю являются ГРП ТЭС, т.е. граница раздела сетей газотранспортной организации и ТЭС, которая и является точкой передачи прав собственности на газ от Поставщика к Покупателю.

А.2.5 Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает на объем газа, выбранный Покупателем способами, указанными в пункте 3.2.1. в месте, указанном в пункте 2.4. настоящего Договора.

Право собственности на объем газа выбранный иными способами, указанными в пункте 3.2.2. настоящего Договора, возникает у Покупателя газа по Договору в момент, указанный в Дополнительном соглашении о выборке газа.

А.2.6 Договор на транспортировку газа от границы газотранспортной системы до ГРП Покупателя (ТЭС), заключает Поставщик.

А.2.7 По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и платежным периодами является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00 (время *московское*) текущих суток до 10-00 (время *московское*) следующих суток.

А.2.8 В случае если поставка газа Покупателю осуществляется из объемов газа, добытого до 01 января 2004 года, Поставщик в оперативном порядке доводит до Покупателя данную информацию путем направления писем или факсограмм не позднее 30 числа месяца поставки с обязательным подтверждением в получении, что оформляется дополнительным соглашением к Договору. В данных документах в обязательном порядке указывается вид газа (природный, сухой отбензиненный).

А.2.9 Изменение (увеличение или уменьшение) суточного договорного объема поставки газа на будущий период в любом периоде любого года и соответственно договорного годового объема газа в течение срока действия договора производится по Соглашению Сторон не позднее, чем за 30 дней до начала года, квартала или месяца поставки газа.

В случае если Покупатель не позднее, чем за 4 (четыре) месяца до начала года поставки, направит уведомление Поставщику об уменьшении годового объема

поставки по Договору или уменьшении суточного договорного объема в отдельные месяцы поставки в течение указанного года поставки, то такое уменьшение считается согласованным с момента получения Поставщиком уведомления и оформления Сторонами дополнительного соглашения к Договору.

По соглашению Сторон договорные месячные или квартальные объемы поставки газа в течение года могут быть уменьшены или увеличены соответственно не позднее, чем за 30 дней до начала периода поставки путем соответствующего увеличения или уменьшения поставки газа в будущих периодах при условии сохранения годового объема поставки газа.

А.2.10 В случае приобретения Покупателем права собственности или иного права на газоиспользующее оборудование, ранее обеспечивавшееся газом, добываемым _____ и его аффилированными лицами у третьих лиц, ежегодный объем поставки газа по договору Покупателю увеличивается на величину не более годового объема газа, установленного в договоре поставки газа для указанного газоиспользующего оборудования на год, предшествующий году перехода прав на указанное газоиспользующее оборудование, путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.

В случае продажи Покупателем права собственности или иного права на газоиспользующее оборудование третьим лицам, ежегодный объем поставки газа по договору Покупателю может быть уменьшен путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору

А.3 Режим и порядок поставки газа, способы выборки газа Покупателем, штрафные санкции

А.3.1 Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки, указанные в пункте 2.2. настоящего Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема, включая объемы газа, перераспределенные в соответствии с условиями настоящего Договора.

Ограничение по отбору минимального суточного отбора в восемьдесят процентов (80%) не действует в выходные и праздничные дни.

А.3.2 Покупатель должен выбирать газ в течение месяца поставки газа одним из следующих способов:

А.3.2.1Объем газа не менее минимального суточного, кроме выходных и праздничных дней, должен быть фактически выбран Покупателем в течение суток поставки газа.

А.3.2.2Объемами газа:

- фактически невыбранными Покупателем для потребления свыше минимального суточного объема и в пределах максимального суточного объема в течение суток поставки;
- недопоставленного Поставщиком;

Покупатель может распорядиться (выбрать) в течение месяца поставки следующим образом:

а) перераспределить на электростанции системы (ОГК, ТГК), куда входит Покупатель, заключив с Поставщиком Дополнительное соглашение о выборке газа не позднее, чем за 5 (пять) суток до начала перераспределения. Поставщик вправе отказать Покупателю в указанном способе перераспределения (выборки) газа;

б) продать с соблюдением установленного Порядка на _____, заключив с Поставщиком Дополнительное соглашение о выборке газа не позднее, чем за 10 дней до начала торговой сессии. Поставщик вправе отказать Покупателю в указанном способе перераспределения (выборки) газа;

в) продать газ третьим лицам, заключив с Поставщиком Дополнительное соглашение о выборке газа не позднее, чем за 5 (пять) дней до начала поставки. Поставщик вправе отказать Покупателю в указанном способе перераспределения (выборки) газа;

г) передать на хранение в подземное хранилище газа (ПХГ), заключив с Поставщиком Дополнительное соглашение о выборке газа не позднее, чем за 5 (пять) суток до начала хранения. Поставщик вправе отказать Покупателю в указанном способе перераспределения (выборки) газа.

А.3.3 В случае выборки Покупателем, в том числе с использованием способов, указанных в пункте 3.2. Договора, в течение месяца поставки объема газа менее 95% договорного месячного объема газа, (за исключением случаев недопоставки газа Поставщиком или наступления обстоятельств непреодолимой силы) стоимость объемов невыбранного газа признается неустойкой и рассчитывается по формуле:

$$S_{неуст.мес.} = (0{,}95\ V_{дог.мес.} - V_{факт.мес.})\ Ц_{срвзв.мес.} \quad (1)$$

где:

$S_{неуст.мес.}$ – сумма неустойки, рассчитанная за месяц;

$0{,}95\ V_{дог.мес}$ – 95% договорного месячного объема газа;

$V_{факт.мес}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем, в том числе с использованием способов, указанных в пункте 3.2. в месяце поставки;

$Ц_{срвзв.мес.}$ – средневзвешенная оптовая цена газа, рассчитанная за месяц поставки газа в соответствии с пунктом 5.4 настоящего Договора.

По итогам года производиться пересчет размера неустойки по формуле (2).

$$S_{неуст.год.} = (0{,}975\ V_{дог.год.} - V_{факт.год.})\ Ц_{срвзв.год.} \quad (2)$$

где:

$S_{неуст.год.}$ – сумма неустойки рассчитанная за год;

$0{,}975\ V_{дог.год.}$ – 97,5% договорного годового объема газа;

$V_{факт.год}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем, в том числе с использованием способов, указанных в пункте 3.2., за год поставки газа;

$Ц_{срвзв.год.}$ – средневзвешенная годовая оптовая цена газа, рассчитанная за год поставки газа в соответствии с пунктом 5.4 настоящего Договора.

В случае если неустойка, рассчитанная за год поставки газа по формуле (2) превышает общую сумму неустойки, рассчитанную за все месяцы поставки газа в году в соответствии с формулой (1), то сумма неустойки признается равной годовой.

Годовой объем поставки газа рассчитывается исходя из указанного в п. 2.1. Договора с учетом всех дополнительных соглашений.

А.3.4 По инициативе Покупателя и при согласии Поставщика до истечения срока, указанного в пункте 3.2. настоящего Договора, Поставщик может выплатить Покупателю отступные за прекращение обязательств по поставке определенных объемов невыбранного Покупателем газа, что оформляется дополнительным соглашением.

А.3.5 Объем газа, выбранный в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный в течение месяца поставки, не может превышать договорной месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Договора.

А.3.6 При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком сверх максимального суточного объема в течение суток поставки Покупатель оплачивает объем отобранного им газа сверх максимального суточного объема по наибольшей из стоимостей, рассчитанных с применением повышающих коэффициентов за перерасход по отдельным суткам поставки или за перерасход за месяц поставки в целом.

Повышающие коэффициенты за превышение договорного месячного объема за месяц поставки устанавливаются:

- в период с 15 апреля по 15 сентября в размере 1,5 к стоимости газа, выбранного сверх договорного месячного объема, рассчитанной по регулируемой оптовой цене на газ после пересчета по формуле п. 5.2. Договора;
- в период с 16 сентября по 14 апреля в размере 3 к стоимости газа, выбранного сверх договорного месячного объема, рассчитанной по регулируемой оптовой цене на газ после пересчета по формуле п. 5.2. Договора.

Повышающие коэффициенты за превышение максимального суточного объема за отдельные сутки поставки устанавливаются:

- в период с 15 апреля по 15 сентября - в размере 1,09 к стоимости газа, выбранного сверх максимального суточного объема, рассчитанной по регулируемой оптовой цене на газ после пересчета по формуле п. 5.2. Договора, с учетом коэффициентов, установленных п. 17. Правил поставки газа в Российской Федерации.

В случае внесения изменений в пункт 17. Правил поставки газа в части отмены применения коэффициента 1,1 за перерасход газа Покупателем с 15 апреля по 15 сентября размер коэффициента вместо 1,09 устанавливается равным 1,2.

В случае внесения изменений в пункт 17. Правил поставки газа в части увеличения применяемого коэффициента 1,1 сверх 1,2 за перерасход газа Покупателем с 15 апреля по 15 сентября повышающий коэффициент применяться не будет.

А.3.7 При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

А.3.8 Если Поставщик в течение какого-либо периода не сможет обеспечить поставку Покупателю суточного договорного объема, за исключением случаев:

- неспособности Покупателя принять газ, который имеется в наличии для поставки Поставщиком в соответствии с положениями настоящего Договора;
- возникновения обстоятельств непреодолимой силы, которые помешают Поставщику произвести поставку газа;
- ввода ЦПДД ОАО «Газпром» «Графика № 1», «Графика 2», указанных в пункте 3.13. настоящего Договора;
- приостановки поставок Поставщиком при нарушении сроков оплаты Покупателем;
- принудительных мер, проводимых Поставщиком по отношению к Покупателю в связи с превышением Покупателем максимального суточного отбора объема газа и сниженного в связи с этим давления до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, через 24 часа после уведомления Поставщиком Покупателя о необходимости соблюдения дисциплины газопотребления, то разница между фактическим объемом поставленного газа в сутки поставки, определяемым по данным сводного акта приёма-передачи газа, и суточным договорным объемом классифицируется как недопоставленный газ.

В случае ожидаемой недопоставки газа Поставщик обязан незамедлительно направить Покупателю Уведомление об этом.

А.3.9 В случае недопоставки газа в период поставки в соответствии с пунктом 3.8. настоящего Договора Поставщик обязан уплатить Покупателю стоимость газа с повышающим коэффициентом за недопоставленный газ в размере равном произведению средневзвешенной оптовой цены газа, поставленного Покупателю, объема недопоставленного газа за месяц поставки и следующих коэффициентов:

- 1,5 в период с 15 апреля по 15 сентября;
- 3 в период с 16 сентября по 14 апреля;
- либо по инициативе Покупателя при согласии Поставщика и при наличии технической возможности и объемов газа у Поставщика недопоставленные объемы газа могут быть выбраны в течение текущего года поставки.

А.3.10 Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставки газа Покупателю в случае неоднократного (два и более периода платежа подряд) нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.5. настоящего "Договора.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством РФ и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае - принудительно

_____.

А.3.11 Оперативные распоряжения ЦПДД ОАО "Газпром" о режиме поставки, транспортировки и отборе газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный и месячный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

Поставщик, после прекращения ЦПДД ограничений по поставке газа, уведомляет об этом Покупателя путем направления факсограммы об изменении суточного и месячного объема поставки газа.

А.3.12 Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива. Информация о запасах резервных видов топлива является конфиденциальной.

А.3.13 Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком №2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

При этом суточные и месячные договорные объемы снижаются на объем газа, неполученного Покупателем в связи с введением Графиков №1 или №2.

А.3.14 При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт А.3.13) Поставщик либо _____ (по указанию Поставщика) проводит принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в пункте А.3.13 настоящего Договора графиках суточных норм, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

А.3.15 За неисполнение требований Поставщика о переводе на резервные виды топлива Покупатель обязуется оплатить Поставщику стоимость объема газа, выбранного сверх норм, предусмотренных Графиком № 1 и Графиком № 2 (п. А.3.13) за каждые сутки с применением штрафного коэффициента в размере 3.

А.3.16 Сторонами заблаговременно в уведомительном порядке согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа одна из Сторон направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ - за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ - за 3 дня до их начала;
- в случае аварийных работ - немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением пода-

чи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах.

Объем газа, который Поставщик не сможет поставить Покупателю из-за проведения Поставщиком заранее несогласованных работ классифицируется как недопоставленный газ (пункт 3.8. Договора).

А.3.17 В целях технического исполнения настоящего Договора Стороны подписывают Техническое соглашение, являющееся неотъемлемой частью данного Договора.

А.4 Порядок учета газа

А.4.1 Учет количества и качества газа (объемная теплота сгорания и плотность), полученного Покупателем, производится по результатам показаний средств измерений, установленных у Покупателя на ГРП.

Порядок учета, регламент взаимодействия Поставщика и Покупателя при учете газа, а также определение неисправности контрольно-измерительных приборов Покупателя и определение объемов поставляемого газа в случае их неисправности определяются в техническом соглашении (п. 3.17.)

Наименование контрольно-измерительных приборов учета газа

№ № п/п	Наименование места установки средств учёта расхода газа (ГРП, ГРУ, ШРП)	Тип контрольно-измерительных приборов.	Тип дублирующих контрольно-измерительных приборов (при наличии)
1			
2			
3			

А.4.2 Определение количества газа (объема) производится по контрольно-измерительным приборам в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, методики [2] во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96

За единицу объема принимается 1 м3 газа при стандартных условиях: температура плюс 20°С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

А.4.3 Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием контрольно-измерительных приборов и средств измерения показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

А.4.4 Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Химический анализ газа осуществляется в лабораториях или центрах, аккредитованных органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

По результатам анализа _____ один раз в месяц оформляется паспорт качества газа, который передаётся Покупателю не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки.

Одорирование газа производит _____ или сторонняя газотранспортная организация, контроль интенсивности запаха газа осуществляет _____.

А.4.5 При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходометрии - ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество и качество газа определяется в соответствии с п. 4.1. Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

А.4.6 Покупатель представляет Поставщику, газотранспортной системе (организации) и/или газотранспортной организации ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком, установленным в Техническом соглашении.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

А.4.7 Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц оформляются не позднее пятого рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки газа сводным актом поданного-принятого газа, подписанного Сторонами по результатам измерений в соответствии с п. 4.1. Договора.

К акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа.

К акту поданного-принятого газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного договорного объема газа.

В акте поданного-принятого газа должны содержаться следующие сведения: объем газа в количественном выражении, цена, стоимость потребленного газа, выделена сумма НДС.

В случае если поставка газа Покупателю осуществлялась из объемов газа, добытого до 1 января 2004 года, Стороны отражают их в акте поданного-принятого газа отдельной строкой с обязательным указанием вида газа (природный, сухой отбензининый).

К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю месячный паспорт качества газа.

Порядок оформления актов поданного-принятого газа согласовывается Сторонами в Техническом соглашении.

А.4.8 В 5-ти дневный срок с момента оформления сводного акта поданного-принятого газа Поставщик предоставляет покупателю счет-фактуру.

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в сводном акте приема-передачи газа, приводится справочно и в расчетах не используется.

Перерасчет регулируемых оптовых цен на газ производится в соответствии с п. 5.2. настоящего Договора.

А.5 Цена и порядок расчетов

А.5.1 Цена на газ на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя формируется из регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям, установленных в порядке, определяемом Правительством РФ.

А.5.2 Регулируемые оптовые цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.)).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Покупатель ежемесячно производит перерасчет регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, по формуле:

$$Ц_{факт} = \frac{Ц \cdot Q^{p}_{пффакт}}{7900ккал/м^3 (33080кДж/м^3)}, Ц_{факт} = \frac{Ц \cdot Q^{p}_{пффакт}}{7900ккал/м^3 (33080кДж/м^3)},$$

где:

$Ц$ – регулируемая оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен;

$Q^{p}_{пффакт}$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м^3 (кДж/м^3), определяемая на ТЭС;

$Ц_{факт}$ – регулируемая оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, после перерасчета.

Стоимость газа, потребленного Покупателем за месяц поставки и предназначенная для перечисления Поставщику, определяется по $Ц_{факт}$ при условии отбора газа в пределах, указанных в п. 3.1.

А.5.3 Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12, представляемой Поставщиком Покупателю в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, согласно акта поданного - принятого газа и складывается из:

А.5.3.1 стоимости объемов газа, выбранного Покупателем в пределах максимального суточного договорного объема за все сутки месяца поставки способами,

предусмотренными пунктами 3.2.1., 3.2.2. Договора и стоимости газа, потребленного в соответствии с п. 3.9. Договора, рассчитанных по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1. и 5.2. настоящего Договора.

А.5.3.2стоимости суммарных объемов газа, фактически выбранного Покупателем сверх максимального суточного договорного объема, за все сутки месяца поставки, которая рассчитывается по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1., 5.2. настоящего Договора с учетом коэффициентов 1,1 и 1,5, установленных согласно п. 17. Правил поставки газа в Российской Федерации.

А.5.4 Средневзвешенная оптовая цена газа, поставленного Покупателю в месяце поставки в рамках данного Договора, определяется путем деления суммарной стоимости поставленного газа Покупателю в течение месяца поставки, рассчитанной по соответствующим регулируемым оптовым ценам на газ после пересчета по формуле п. 5.2. Договора, на суммарный объем поставленного газа в соответствующем периоде поставки.

Средневзвешенная годовая оптовая цена газа, поставленного Покупателю за год в рамках данного Договора, определяется путем деления суммарной стоимости поставленного газа в течение года поставки, рассчитанной по соответствующим регулируемым оптовым ценам на газ после пересчета по формуле п. 5.2. Договора, на суммарный объем поставленного газа в соответствующем периоде поставки.

А.5.5 Порядок расчетов:

А.5.5.1Расчеты за газ:

А.5.5.1.1 Покупатель производит авансовые платежи, исходя из планируемой месячной стоимости поставленного газа, рассчитанной как произведение договорного месячного объема газа (пункт 2.3. Договора) и цены газа (пункт 5.1. Договора) в следующем порядке:

- в срок до 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, - в размере 50% от планируемой месячной стоимости поставленного газа;
- в срок до 14 числа месяца поставки газа - 25% планируемой месячной стоимости поставленного газа;
- в срок до 21 числа месяца поставки газа - 25% планируемой месячной стоимости поставленного газа.

При осуществлении авансовых платежей, указанных в настоящем пункте Договора, значение объемной теплоты сгорания признается равной стандартной величине – 7 900 ккал/м3. В последующем, при осуществлении окончательных платежей за поставленный газ, указанная величина объемной теплоты сгорания подлежит корректировке в соответствии с ее фактическим значением, определенным на электростанции за отчетный месяц.

А.5.5.1.2 Окончательный платеж за месяц осуществляется Покупателем в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью по настоящему Договору в соответствии с пунктом 5.3. Договора, определенной товарной накладной на отпуск газа по форме ТОРГ-12(газ) и авансовыми платежами.

А.5.5.2 Оплата с учетом повышающих коэффициентов, рассчитанных в соответствии с п.п. 3.3., 3.6., 3.9. и п. 3.15. настоящего Договора, осуществляется до 25 числа месяца следующего за месяцем поставки.

А.5.5.3 Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений на оплату газа с учетом повышающего коэффициента.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (оплата газа);
- номер договора, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

При поступлении платежа (в том числе в случаях, если назначение платежа не указано или указано иначе) Поставщик самостоятельно распределяет платеж на сумму оплаты за газ, снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке, пропорционально их стоимости, исходя из общей суммы платежа.

А.5.5.4 Обязательства Покупателя (Поставщика) по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика (Покупателя).

А.5.6 Ежемесячно, до 14 числа месяца, следующего за месяцем поставки Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимости поставленного и оплаченного газа с учетом всех повышающих коэффициентов в п.п. А.3.3., А.3.6., А.3.9. и А.3.15. настоящего Договора.

А.5.7 В случае принятия Правительством РФ нормативного акта, предусматривающего продажу газа, добываемого организациями группы лиц ОАО «Газпром», по нерегулируемым (свободным) ценам, Стороны обязаны провести переговоры об установлении новой цены по Договору в соответствии с порядком, установленным Правительством РФ. Цена, установленная Договором на момент принятия соответствующего акта Правительства РФ, применяется в течение трёх месяцев поставки, следующих за месяцем, в котором вступил в силу акт Правительства РФ, или до момента подписания сторонами дополнительного соглашения об изменении цены по Договору, если такое согласие достигнуто до истечения трёх месяцев.

Если в течение трёх месяцев поставки, следующих за месяцем, в котором вступил в силу акт Правительства РФ, стороны не достигли соглашения по вопросу об изменении цены, то по окончании указанного срока договор считается расторгнутым.

А.6 Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

А.6.1 Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны

органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

А.6.2 Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

А.6.3 Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

А.6.4 Неизвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

А.6.5 Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

А.6.6 В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

А.7 Регулирование споров

А.7.1 Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

А.7.2 В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

А.8 Срок действия договора

А.8.1 Настоящий Договор вступает в силу с _____ года (при условии подписания договора поручительства, указанного в п. 2.1. настоящего Договора), и действует по _____ года., а по расчетам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

А.9 Прочие условия

А.9.1 В случаях, не предусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

А.9.2 В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются привести положения настоящего Договора в соответствие с действующим законодательством.

А.9.3 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

А.9.4 Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

А.9.5 Все изменения и дополнения к настоящему Договору совершаются в виде дополнительных соглашений и должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

А.9.6 При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.

А.10 Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК ПОКУПАТЕЛЬ

ПОСТАВЩИК ПОКУПАТЕЛЬ

Библиография

[1] ПБ 12-529-03 Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления. Серия 12. Выпуск 4. – М.: ГУП "НТЦ "Промышленная безопасность", 2003

[2] ПР 50.2.019-2006 Государственная система обеспечения единства измерений. Методика выполнения измерений при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков

[3] Правила проведения сертификации газа. Утверждены постановлением Госстандарта России от 21 августа 2000 г. № 60. (в ред. Изменения №1, утв. Постановлением Госстандарта РФ от 11.03.2002 г. № 20)

[4] РД 03-19-2007 Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, подконтрольных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору. Утвержден Ростехнадзором от 29.01.2007 г. № 37

[5] Правила учёта газа. Утверждены Министерством топлива и энергетики РФ от 14.10.96 г. Согласованы Комитетом Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации. –М.: ЗАО "Энергосервис", 2002

[6] СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб. –М.: ЗАО "Полимергаз", 2003

[7] РД-03-10-2004 Инструкция по организации выдачи в центральном аппарате Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах. Серия 12. Выпуск 1. –М. :ОАО «НТЦ "Промышленная безопасность", 2006

[8] РД 12-88-95, с изменениями [РДИ 12-450 (88)- 02] Инструкция о порядке выдачи Госгортехнадзором России разрешений на выпуск и применение оборудования для газового хозяйства Российской Федерации. Серия 12. Выпуск 1. – М.:ОАО "НТЦ "Промышленная безопасность", 2006

[9] РД 03-485-02 Положение о порядке выдачи разрешений на применение технических устройств на опасных производственных объектах. Сборник документов. Серия 12. Выпуск 1. –М.: ОАО "НТЦ "Промышленная безопасность", 2006

[10] СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы

[11] СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб. –М.: ЗАО "Полимергаз", 2004

.

УДК 621.6.028 ОКС 27.100, 75.160.030 ОКП 31 1690, 31 1700, 02 700

Ключевые слова: природный газ, физико-химические показатели, топливный режим, броня газопотребления, поставщик (газоснабжающая организация), сертификация газа, учет газа, средства измерения.

Руководитель организации-разработчика

ОАО «ВТИ»

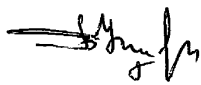
Генеральный директор  Г.Г. Ольховский

Руководитель разработки — Заместитель генерального директора  В.Ф. Резинских

Исполнители:

Заведующий сектором  М.Н. Майданик

Заведующий лабораторией  Ю.П. Енякин

Старший научный сотрудник  В.В. Чупров

Старший научный сотрудник  В.А. Верещетин

Старший научный сотрудник  С.Г. Штальман

gost.e-ecolog.ru