

Муниципальное унитарное предприятие
«Владимирводоканал»
600026, г. Владимир, ул. Горького, 95

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
МУП «Владимирводоканал»
С.Е.Семихатов

«2» февраля 2016 года

**Извещение № 83 от 2.02.2016 г.
о проведении закупки у единственного поставщика на заключение договора на
поставку газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого
отбензиненного для нужд МУП «Владимирводоканал»**

1.	Способ закупки:	Закупка у единственного поставщика
2.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» (МУП «Владимирводоканал»), находящийся по адресу: г. Владимир, ул. Горького, д.95 (почтовый адрес тот же, индекс 600026). Контактное лицо – ИONOBA Наталья Николаевна специалист тендерного отдела. Электронная почта: ionova@vladvodokanal.ru Телефон: (4922) 53 18 28 (вн. 1004)
3.	Предмет договора	Поставка газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного
4.	Количество поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг	836, 647 тыс. м. куб.
5.	Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг	г. Владимир, ул. Летне-Перевозинская, д.34; г. Владимир, мкр. Юрьевец; Владимирская, обл., Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Огурцова, 71а
6.	Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене	ориентировочно 2 500 000,00 рублей, в т.ч. НДС 18% - 381 355 рублей 93 копейки.

	лота)	Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с поставкой, страхованием, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.
7.	Срок, место и порядок предоставления документации о закупке	Документация по закупке у единственного поставщика может быть получена в единой информационной системе и с сайта Заказчика со дня размещения в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru) и на сайте Заказчика (www.vodokanalvladimir.ru) настоящего извещения о закупке у единственного поставщика.
8.	Размер, порядок и сроки внесения платы за предоставление документации о закупке	Не предусмотрено.
9.	Место и дата рассмотрения Заявки и подведение итогов закупки	Не предусмотрено.
10.	Требования о форме, размере, сроке и порядке обеспечения исполнения обязательств участником запроса предложений связанных с: а) подачей заявки б) исполнением условий договора	Не предусмотрено
11.	Иные условия:	Не предусмотрено.
12.	Данная Закупка не является торгами (конкурсом или аукционом), и его проведение не регулируется статьями 447-449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации, п.2 ст. 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Данная закупка у единственного исполнителя также не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации.	

ДОКУМЕНТАЦИЯ
о закупке у единственного поставщика
о заключении договора на поставку газа горючего природного и/или газа
горючего природного сухого отбензиненного
для нужд МУП «Владимирводоканал»

№ 83 от 2.02.2016 г.

г. Владимир
2016 год

ОБЩАЯ И КОММЕРЧЕСКАЯ ЧАСТИ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ ЗАКУПКИ У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА (ПОДРЯДЧИКА, ИСПОЛНИТЕЛЯ)

1.1. Порядок проведения закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) и участия в нем определен данной документацией о закупке и Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» (размещено в единой информационной системе www.zakupki.gov.ru и на сайте Заказчика www.vodokanalvladimir.ru). Расшифровка понятий и терминов используемых в данной Документации дана в Положении о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал».

1.2. Способ закупки – закупка у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя).

1.3. Заказчик – муниципальное унитарное предприятие «Владимирводоканал» приглашает ООО « Газпром межрегионгаз Владимир» (наименование участника закупки) к заключению Договора на поставку газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного.

1.4. Место нахождения, почтовый адрес Заказчика: 600026, г. Владимир, ул. Горького, 95

Ответственное лицо по вопросам оформления и предоставления заявки ИONOBA Наталья Николаевна – специалист тендерного отдела, контактный телефон- (4922) 53 18 28 (вн. 1004).

Извещение и Документация о закупке опубликованы « 2 » февраля 2016 г. на сайте Заказчика (www.vodokanalvladimir.ru) и в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru).

1.5 Предмет закупки:

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед. изм.	Кол-во	Место, условия и сроки поставки товара, выполнения работы, оказания услуги
1	Поставка газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного	тыс.м.куб.	836,647	Поставка товара осуществляется с 01.01.16г. по 31.12.16г. Место поставки товара: г. Владимир, ул. Летне-Перевозинская, д.34; г. Владимир, мкр. Юрьеvec; Владимирская, обл., Суздальский р-н, пос. Боголюбovo, ул. Огурцова, 71а

1.6 Основные условия заключаемого Договора: изложены в проекте Договора.

Форма, сроки и порядок оплаты товара	Оплата производится в безналичной форме на условиях: -платеж в размере 35% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа месяца поставки газа; -платеж в размере 50% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до последнего числа месяца поставки газа; окончательный расчет производится в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью газа и ранее произведенными платежами.
Срок действия договора	С даты подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств, обязательства в части

1.7 Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи Заявки: не предусмотрено.

1.8 Место и дата рассмотрения Заявки не предусмотрено.

1.9 Место и дата подведения итогов закупки не предусмотрено.

1.10 Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участнику закупки разъяснений положений настоящей документации запрос на разъяснение положения настоящей документации на бумажном носителе подается единственным поставщиком в тендерный отдел Заказчика (г. Владимир, ул. Горького, д. 95, 3 этаж, кабинет № 323) до момента подписания договора сторонами. Разъяснение положений настоящей документации направляется единственному поставщику на бумажном носителе в течение 3 рабочих дней с момента получения Запроса.

1.11 Документы при заключении Договора

1.11.1 Единственный участник закупки – юридическое лицо // индивидуальный предприниматель при заключении Договора предоставляет следующий пакет документов:

1) копии, заверенные печатью (при наличии печати) и подписью руководителя Единственного участника закупки: дилерских, дистрибьюторских сертификатов, договоров, соглашений, лицензий, допусков, приказа о назначении лиц, имеющих право подписи на счет-фактурах и т.п. на основании которых, он осуществляет свою деятельность.

2) иные документы, предусмотренные локальными нормативными актами МУП «Владимирводоканал» (копии заверенные печатью (при наличии печати)) и подписью руководителя потенциального Участника процедуры: Устава, свидетельства о постановки на учет в налоговый орган, свидетельства о регистрации в качестве юридического лица/индивидуального предпринимателя).

1.12 Правовой статус документов

1.12.1 Данная процедура закупки у единственного поставщика проводится в соответствии с действующим Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал».

1.12.2 Процедура закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) не является торгами (конкурсом или аукционом), и ее проведение не регулируется статьями 447-449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации, а также не регулируется п.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Данная процедура также не является публичным конкурсом и не регулируется статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации.

1.12.3 Во всем, что не урегулировано Извещением и настоящей Документацией о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) стороны руководствуются действующим Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» и законодательством Российской Федерации.

1.13 Требования к единственному участнику закупки.

Единственный участник данной закупки должен полностью удовлетворять требованиям установленным пунктом 5.7 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» и в частности:

1.13.1 являться полностью право- и дееспособным (*если единственный поставщик*

(подрядчик, исполнитель) является физическим лицом);

1.13.2 соглашаться на обработку персональных данных, представленных в Заявке в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»;

1.13.3 обладать необходимыми профессиональными и техническими квалификационными данными, финансовыми ресурсами, управленческой компетентностью, опытом и репутацией;

1.13.4 обладать гражданской правоспособностью для заключения Договора;

1.13.5 не являться банкротом, не находиться в процессе ликвидации, на его имущество в части, существенной для исполнения Договора, не наложен арест, его экономическая деятельность не приостановлена.

1.14. Начальная (максимальная) цена Договора (цена лота).

1.14.1 Начальная (максимальная) цена Договора – ориентировочно 2 500 000,00 рублей, в т.ч. НДС 18% - 381 355 рублей 93 копейки

Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с поставкой, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.

2 ПРОЕКТ ДОГОВОРА

Проект договора предоставлен единственным поставщиком.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Предмет закупки (наименование товара, работы, услуги)	Ед. изм.	Кол-во	Место, условия, сроки поставки товара, начала и окончания выполнения работ, оказания услуг	Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)	Требования к результатам товара, работы, услуги
Поставка газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного	тыс.м.куб.	836,647	Поставка товара осуществляется с 01.01.16г. по 31.12.16г. Место поставки товара: г. Владимир, ул. Летне- Перевозинская, д.34; г. Владимир, мкр. Юрьевец; Владимирская, обл., Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Огурцова, 71а	ориентировочно 2 500 000,00 рублей, в т.ч. НДС 18% - 381 355 рублей 93 копейки. Цена договора включает в себя: все расходы, связанные с поставкой, уплатой налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.	обеспечение своевременной и качественной поставки газа в соответствии с согласованными сторонами объемами (лимитами)

Согласовано:

(должность, структурное подразделение, Ф.И.О., подпись, дата)

г. Владимир

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Владимир», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Дуброва Юрия Владимировича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

МУП «Владимирводоканал» г. Владимира, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Семикатова Сергея Викторовича действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее - Правила поставки газа), Правилам учёта газа, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, Порядком расчетов за природный газ, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294, Основным положением формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.1. Юридически значимый электронный документооборот.

1.1.1. Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот через операторов электронного документооборота на основании программы для ЭВМ «СБИС++ электронная отчетность и документооборот» <http://www.creport.sbis.ru/>, размещенной на сервере <http://www.sbis.ru/> (далее Система «СБИС»), с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, изготовленной и управляемой любым аккредитованным ФИС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: http://www.nalog.ru/m33/taxation/submission_statements/operations/#13.

По согласованию Сторон возможен выбор другой программы. Необходимым условием для согласования является совместимость программного обеспечения электронного документооборота и электронных подписей с программным обеспечением, указанным в абзаце первом настоящего пункта.

1.1.2. Перечень видов электронных документов (далее ЭД), которые могут быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью и в которых усиленная квалифицированная электронная подпись признается равнозначной собственноручной в случае выполнения всех условий равнозначности усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной:

Вид электронного документа	Форма документа
Информационное письмо, заявка	Произвольная форма
Дополнительное соглашение к настоящему Договору	Произвольная форма
Акт принятого-поданного газа и приложения к нему	В соответствии с настоящим Договором
Счет на оплату	Произвольная форма
Товарная накладная ТОРГ12-ГАЗ	Код формы по ОКУД 0330212
Счет-фактура	Приложение №1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 № 1137
Акт сверки взаиморасчетов	Произвольная форма

1.1.3. В силу части 2 статьи 160 Гражданского кодекса Российской Федерации в целях обеспечения юридической значимости документов, получаемых и отправляемых через систему «СБИС», Стороны принимают условия Регламента Удостоверяющего центра ООО «Компания «Тензор», являющегося договором присоединения на основании статьи 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, размещенного по адресу <http://www.creport.sbis.ru/uc>, в порядке, предусмотренном указанным Регламентом.

1.1.4. Подписанием настоящего Договора каждая из Сторон заверяет другую Сторону о наличии у нее технической возможности использования системы «СБИС», под которой понимается наличие у Сторон:

- подключения к сети Интернет;
- действующего сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи, выпущенного любым аккредитованным ФИС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: http://www.nalog.ru/m33/taxation/submission_statements/operations/#13;

- средств криптографической защиты информации КриптоПро CSP (далее - СКЗИ) при размещении сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи на носителе.

1.1.5. В Системе «СБИС» Стороны обмениваются документами круглосуточно, получая доступ к серверу <http://www.sbis.ru/>, для приема или отправки ЭД, используя функциональные возможности программы «СБИС».

1.1.6. Настоящий Договор не предусматривает взаиморасчетов между Сторонами за использование системы «СБИС», программ электронной подписи, юридически значимого электронного документооборота или услуг удостоверяющего центра. Стороны самостоятельно оплачивают услуги удостоверяющих центров и систем юридически значимого электронного документооборота.

1.1.7. Стороны признают, что полученные ими ЭД, заверенные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и оттиском печатей Сторон.

1.1.8. Стороны признают, что использование в рамках Договора СКЗИ, которые реализуют шифрование и электронную подпись, достаточно для обеспечения конфиденциальности информационного взаимодействия сторон по защите от несанкционированного доступа и безопасности обработки информации, а также для подтверждения того, что:

– ЭД исходит от Стороны, его передавшей (подтверждение авторства документа);
– ЭД не претерпел изменений при информационном взаимодействии сторон (подтверждение целостности и подлинности документа) при положительном результате проверки квалифицированной электронной подписи;
– фактом доставки ЭД является формирование принимающей Стороной квитанции о доставке электронного документа.

1^{1.9}. Процедуры оформления и обмена ЭД должны обеспечивать необходимые условия признания равнозначности усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной подписи в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» либо иным действующим нормативным правовым актом.

1^{1.10}. Ответственность за правовые последствия, ставшие следствием исполнения ЭД, заверенного подлинными усиленными квалифицированными электронными подписями, несет Сторона, уполномоченные лица которой заверили подготовленный ЭД. Мера ответственности определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

1^{1.11}. Если одна из Сторон предъявляет другой стороне претензии по ЭД, при наличии подтверждения другой Стороной факта получения такого документа, а другая Сторона не может представить спорный ЭД, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром ООО «Компания «Тензор» (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

При наличии у Сторон спора о наличии ЭД, подписанного обеими Сторонами, но при отличии экземпляров такого ЭД, находящихся у каждой из Сторон, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром ООО «Компания «Тензор» (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

1^{1.12}. Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего ЭД, на его подписание.

1^{1.13}. Время формирования усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи определяется по московскому часовому поясу и фиксируется системой электронного документооборота.

1^{1.14}. Усиленная квалифицированная электронная подпись документа может храниться непосредственно в ЭД или отдельно от ЭД.

1^{1.15}. Условия действительности, порядок выдачи и отзыва, а также порядок действий при компрометации сертификата ключа усиленной квалифицированной подписи в системе электронного документооборота определяется регламентами удостоверяющего центра, выпустившего сертификат ключа подписи.

1^{1.16}. Организация хранения архивов отправляемых (получаемых) ЭД осуществляется Сторонами самостоятельно в установленном порядке. ЭД, учтенные при обмене, должны храниться в течение сроков, предусмотренных нормативными документами. ЭД должны храниться в электронных архивах. Срок хранения ЭД соответствует сроку хранения их бумажных аналогов.

ЭД должны храниться в оригинальном виде, т.е. в том, в котором они были сформированы и/или отправлены/получены с сохранением всех реквизитов ЭД, включая все заверяющие электронные подписи.

Хранение ЭД должно сопровождаться хранением соответствующих журналов учета, сертификатов ключей усиленной квалифицированной подписи, уведомлений о доставке ЭД, а также средств, обеспечивающих возможность работы с ЭД и электронными подписями.

Для сертификатов ключей подписи хранимых ЭД должны быть оформлены и храниться в установленном порядке документы, подтверждающие статус сертификатов ключей подписи (регистрационные карточки, справки об отзыве и приостановлении действия сертификатов ключей подписи и т.д.).

Информация, содержащаяся в электронных архивах, и средства ее обработки (хранения) подлежат защите от несанкционированного доступа и воздействия. Сторонами также обеспечивается необходимая надежность их хранения.

1^{1.17}. При обмене ЭД Стороны используют режим доставки ЭД, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке ЭД.

1^{1.18}. Сторона-отправитель вправе отозвать направленный Стороной-получателю ЭД до момента принятия его к исполнению. В случае необходимости отзыва Стороной-отправитель направляет ЭД с запросом об отзыве, заверенный усиленной квалифицированной электронной подписью соответствующего уполномоченного лица Стороны-отправителя. В запросе указываются основания отзыва и реквизиты, идентифицирующие отзываемый ЭД.

Стороной-получатель в случае несогласия с полученным ЭД обязана обосновать причины его отклонения в срок не позднее 4 рабочих дней со дня его получения.

1^{1.19}. С целью гарантированного своевременного получения, подписания и отправления ЭД Стороны обязаны не реже, чем каждый рабочий день осуществлять проверку поступления к ним ЭД от другой Стороны.

Стороной, получившая ЭД, подписанной другой Стороной, немотивированно уклоняющаяся от его получения и/или подписания, считается принявшей соответствующий ЭД на условиях подписавшей его Стороны, по истечении 5 рабочих дней со дня его отправки другой Стороной, и не вправе ссылаться на отсутствие своей подписи под таким ЭД.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2016 по 31.12.2016, а Покупатель получать (отбирать) в согласованных объемах и оплчивать газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой обезжелезненный (далее по тексту именуемый – газ).

Газ, поставляемый по настоящему Договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, цена которого является государственно регулируемой, (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) газом, добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), (далее – газ независимых организаций).

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газопользующее оборудование (далее по тексту также – газопотребляющее оборудование, газопотребляющая установка, газопользующая установка), принадлежащее ему на законном основании, что должно быть подтверждено соответствующими документами, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к сетям газораспределения и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Месячный договорной объем, квартальный и годовой объемы поставки газа в совокупности по всем объектам Покупателя составляют:

Объем поставки (тыс.м ³):		1 месяц	2 месяц	3 месяц
		(тыс.м ³)	(тыс.м ³)	(тыс.м ³)
2016 год, ВСЕГО:	836,647			
1 квартал	340,458	123,018	110,889	106,551
2 квартал	132,577	72,097	30,450	30,030
3 квартал	89,520	29,340	29,560	30,620
4 квартал	274,092	68,783	89,768	115,541

Объем поставки газа по каждому объекту Покупателя указан в Приложении №1 к настоящему Договору, применяемом для целей п.17 Правил поставки газа, отнесения Покупателя к группам, по которым дифференцируются плата за снабженческо-сбытовые услуги и тариф на транспортировку газа, а также в других случаях, предусмотренных действующими нормативными правовыми актами РФ и настоящим Договором.

Договорной суточный объем газа – среднесуточная норма поставки газа в соответствии с п. 3 Правил поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

В случае пролонгации настоящего Договора в соответствии с п. 8.2 Договора объем поставки газа в последующие годы, а также разбивка по месяцам и объектам соответствуют объемам, указанным в п. 2.1.1 Договора и Приложении № 1, если иное не установлено п. 2.2 Договора.

2.1.2. Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-з/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа газораспределительной организации (далее по тексту – ГРО) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.1.3. В случае заключения между Поставщиком и Покупателем договора поставки газа, реализуемого по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021, на дополнительные объемы газа, поставляемые на объекты, указанные в Приложении №1 к настоящему Договору (далее по тексту – Договор на дополнительные объемы), объемы газа, отобранные Покупателем сверх максимального суточного договорного объема по настоящему Договору, засчитываются в счет поставки газа по Договору на дополнительные объемы.

2.2. Плановые объемы поставки газа на 2017 год и далее согласовываются Сторонами дополнительными соглашениями с учетом предложений Покупателя и технических возможностей. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее чем за 100 дней до начала года поставки.

В случае ненаправления / несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недопущения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3. Право собственности на поставляемый газ переходит от Поставщика к Покупателю на средство измерения учета газа (далее по тексту также – СИ), по которому определяется количество поставляемого газа (объем) в соответствии с пунктом 4.2 Договора (далее – место передачи газа). Право собственности у Покупателя по настоящему Договору возникает на объем газа, выбранный Покупателем, в момент его передачи в местах, указанных в Приложении № 1.

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы Трансгаза с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.3 Договора, заключает Поставщик.

2.5. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и расчетным 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.

2.6. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц, не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

– на увеличение объемов.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются Поставщиком по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

– на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

– на перераспределение объемов газа по местам передачи газа в рамках настоящего Договора.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора.

В целях классификации точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 № 411-з/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 № 412-з/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» в Приложении № 1 указываются места передачи газа Покупателя с разбивкой объемов поставляемого транспортируемого газа по месяцам;

Увеличение и перераспределение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей систем газоснабжения;
- в) объемы не превышают объемов, определенных в соответствии с действующим законодательством.

2.7. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа и согласование диспетчерских графиков, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п. 2.6 и п. 2.9 настоящего Договора соответственно, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.8. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах принятого-полученного газа.

2.9. Договорной суточный объем газа может быть определен по согласованному между сторонами диспетчерскому графику.

Диспетчерский график составляется Покупателем в отношении объекта (объектов) Покупателя, указанного (указанных) в Приложении №1 к настоящему Договору, по форме, размещенной на сайте Поставщика: www.vlrg.ru в разделе «Коммерческим потребителям / Заключение договоров поставки газа / Образцы документов», и предоставляется Поставщику на согласование. Заявка на согласование диспетчерского графика может быть предоставлена Покупателем не более 1 раза в месяц, не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения.

Месячный объем по диспетчерскому графику по каждому указанному в нем объекту Покупателя должен совпадать с указанным в Приложении №1 к настоящему Договору месячным договорным объемом поставки газа по данным объектам.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего среднесуточного договорного объема.

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

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерским графиком.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации 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 ГРО, Поставщиком и/или Трансгазом.

Расходы по принудительному ограничению (прекращению) подачи газа возмещаются Покупателем Поставщику до возобновления подачи газа.

В случае, когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены потребители, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные топливно-энергетические ресурсы (далее – добросовестные потребители), Покупатель до даты прекращения подачи газа, обязан согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения топливно-энергетическими ресурсами добросовестных потребителей. В том случае, если Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа прекращается Покупателю в полном объеме, а ответственность за последствия прекращения подачи газа возлагается на Покупателя *(указанное правило применяется только в случае, если отношения по ограничению (прекращению) поставки газа Покупателю подлежат регулированию в соответствии с Порядком прекращения или ограничения подачи электрической энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.01.1998 № 1 и только в отношении газопользующего оборудования, используемого для обеспечения добросовестных потребителей топливно-энергетическими ресурсами).*

Поставщик имеет право возобновить подачу газа до устранения обстоятельств, явившихся основанием для принятия решения о прекращении подачи газа в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа, в случае представления Покупателем или третьим лицом в отношении Покупателя равноценного обеспечения исполнения обязательств по оплате поставленного газа (залог, поручительство, банковская гарантия и др.).

В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Покупатель обязан предоставить Поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате газа.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя способом, позволяющим обеспечить оперативную передачу информации (в том числе посредством факсимильной связи, электронной почты, направления телефонограммы и т.д.).

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику ежемесячно (но состояяно на 1-ое число) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в администрации Владимирской области графиками (Графиком № 1 – «График перевода потребителей на

резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ИЦДЦ ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п. 3.1 настоящего Договора не применяются.

3.7. При ограничении (прекращении) поставки газа в случаях, установленных действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации и настоящим Договором, поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счет использования альтернативных газу видов топлива, если нормативными правовыми актами РФ предусмотрена обязанность Покупателя обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы альтернативных газу видов топлива.

Покупатель, высвобождая установленные Графиком №№ 1 и 2 объемы газа, в течение 24 часов после получения распоряжения о вводе графиков письменно сообщает Поставщику о принятых мерах, с указанием перечня газопотребляющего оборудования переведенного на резервное топливо и фактических объемов высвобождаемого газа.

3.8. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6 Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2 по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти Владимирской области. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

(пункты 3.5-3.8, абзац второй пункта 9.1, абзац четвертый пункта 9.2 настоящего Договора, касающиеся наличия у Покупателя резервных видов топлива и перевода на них, не применяются к Покупателям, которым нормативными правовыми актами РФ не предусмотрена обязанность Покупателя обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы альтернативных газу видов топлива).

3.9. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

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

Стороны договорились, что в случае если планируемая продолжительность вышеуказанных работ будет составлять не более 48 часов, их проведение считается согласованным Сторонами после получения одной Стороной соответствующего уведомления другой Стороной. Согласование работ в порядке, предусмотренном настоящим абзацем, возможно не чаще одного раза в полгода.

Стороны не вправе уклониться от проведения указанных работ.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

3.10. Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и (или) ГРО с составлением соответствующего акта.

При сезонном отключении запорная арматура к газопотребляющему оборудованию Покупателя закрывается и пломбируется представителем Поставщика или ГРО.

Возобновление поставки газа производится Покупателем по согласованию с Поставщиком.

Ответственность за сохранность пломб возлагается на Покупателя.

3.11. В случае ограничения / прекращения поставки газа в соответствии с условиями настоящего Договора ответственность за безопасную эксплуатацию и сохранность принадлежащих Покупателю газораспределительных сетей, оборудования и другого имущества несет Покупатель.

3.12. Покупатель обязан самостоятельно ограничить или прекратить отбор газа в следующих случаях:

- мотивированного письменного указания Поставщика об ограничении или прекращении поставки газа;
- в соответствии с утвержденными в установленном законодательством Российской Федерации порядке графиками перевода Покупателей на резервные виды топлива при похолодании, ограничения снабжения газом Покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной и газораспределительной систем при аварии;
- в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения явной открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;
- неудовлетворительного состояния объектов газового хозяйства и газопользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения;
- при обнаружении нарушений требований Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" на объекте газоснабжения Покупателя;
- по окончании срока действия настоящего Договора, а также в случае его досрочного расторжения.

4. Порядок учета газа

4.1. Учет поставляемого газа производится Поставщиком и оформляется актом принятого-поданного газа по итогам отчетного месяца.

4.2. Количество поставляемого газа (объем) определяется по СИ:

- Поставщика и газотранспортной организации, установленным в местах передачи газа (п. 2.3.) при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным в системе газопотребления Покупателя;

- Покупателя, при неисправности или отсутствии СИ Поставщика и газотранспортной организации, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

При неисправности СИ, по которым производится определение количества газа, в том числе, при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности исплользованных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности СИ, или иным способом по согласованию Сторон.

Период неисправности определяется с даты последней проверки СИ представителями Поставщика или ГРО либо с момента, определенного по согласованию Сторон, до момента устранения неисправности, оформленного актом приёмки СИ в эксплуатацию.

В случае обнаружения неисправности СИ представителями Покупателя и Поставщика составляется акт.

Под неисправностью СИ Стороны понимают такое состояние этих СИ, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

В случае разногласий по количеству принятого-поданного газа по данным, полученным от Покупателя, и данным, полученным посредством телеметрии, Поставщик и Покупатель проводят совместную проверку и выясняют причины разногласий. По результатам проверки составляется акт. В случае отказа Покупателя от проведения совместной проверки количество принятого-поданного газа принимается по данным телеметрии.

(последнее условие применяется при наличии прибора телеметрии в месте установленного на газонапользующем оборудовании Покупателя СИ).

4.3. Определение количества газа (объема) производится по СИ в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.741-2011, МИ 3082-2007 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст), влажность 0 %.

4.4. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца СИ проверять правильность работы СИ и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

По результатам проверки режимов работы газонапользующих установок, состояния запорно-регулирующей арматуры и СИ составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон. Отраженные в акте обстоятельства считаются признанными Сторонами и в том случае, если Покупатель не направил своего представителя для участия в проверке или акт не был подписан таким представителем непосредственно в момент окончания проверки.

Если Покупатель не обеспечивает представителям Поставщика возможности в любое время проверить работоспособность СИ количество поданного газа определяется по проектной мощности установок и времени, в течение которого подавался газ с начала текущего отчетного периода.

В случае отказа Покупателя от подписи акта, либо в случае, если Покупатель не направил своего представителя для участия в проверке, в акте делается запись «от подписи отказался» либо «представитель в проверке не участвовал», заверенная подписью представителя Поставщика.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием СИ и средств измерения показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно.

4.5. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.5.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим Законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.5.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.5.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.6. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик СИ действующим нормативным документам и правильности определения объема (количества м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИ^Р г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВПИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.2 Договора, а качество – по пункту 4.5 настоящего Договора.

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

4.7. Покупатель представляет Поставщику ежедневные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве принятого-поданного газа по каждому объекту отдельно в соответствии с согласованным Сторонами в настоящем Договоре порядком.

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).

4.8. По окончании каждого месяца Покупатель, не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет Поставщику информацию с СИ о расходе (объеме) газа, температуре, давлении газа и времени работы СИ по факсимильной связи или иным способом, позволяющим обеспечить оперативную передачу информации (в том числе посредством электронной почты, направления телефонограммы и т.д.), а по требованию Поставщика - на бумажном носителе (при отсутствии телеметрии). В случае непредставления Покупателем сведений о количестве поданного-принятого газа за месяц в указанный выше срок Поставщик определяет количество газа в соответствии с объемами, установленными настоящим Договором.

Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах принятого-поданного газа.

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

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпук газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

4.9. Ежедневно не позднее 11.00 московского времени или по взаимной договоренности Сторон с другой периодичностью Покупатель передает Поставщику информацию о суточном отборе газа. Покупатель несет ответственность за своевременность и достоверность передачи информации. Покупатель вправе в любое время получать от Поставщика сведения по учету принятого-поданного газа за каждые сутки.

4.10. Объемы газа ПАО «Газпром» и газа независимых организаций, выбранные/поставленные за отчетный период, указываются в отдельных подписанных Сторонами актах принятого-поданного газа, в которых отражаются объемы по каждому месту передачи газа с указанием фактической объемной теплоты сгорания, оформленных не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным и направляемых Поставщиком в адрес Покупателя в порядке, установленном в разделе 1 настоящего Договора, либо иным способом по договоренности Сторон. Покупатель по получении акта в порядке, установленном в разделе 1 настоящего Договора, оформляет его со своей стороны и направляет Поставщику в таком же порядке в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения.

В случае направления Поставщиком Покупателю акта принятого-поданного газа на бумажном носителе Покупатель по получении 2 (Двух) экземпляров акта оформляет его со своей стороны и возвращает 1 (Один) экземпляр Поставщику в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения. В случае невозвращения Покупателем акта в указанный срок Поставщику акт принятого-поданного газа считается принятым Покупателем без разногласий.

4.11. Покупатель ведет журналы регистрации плановых и внеплановых работ на объектах Покупателя, режимов работы газопотребляющего оборудования, а также параметров расхода газа. Журналы должны быть пронумерованы, прошнурованы и подписаны ответственными лицами Покупателя и заверены печатью. В указанных журналах Покупатель регистрирует все работы на его объектах, с указанием их начала и окончания. При отсутствии указанных журналов, либо их неправильного оформления Покупателем, Поставщик вправе провести расчет потерь за весь период отсутствия их учета, по установленным нормативам и методикам.

4.12. В закрытом и опломбированном состоянии должны находиться:

- резервные измерительные и обходные газопроводы (байпасы) СИ;
- технологические отводы, расположенные до СИ;
- места для изменения клапранов СИ и вычислительных устройств, входящих в состав коммерческих СИ;
- линии соединения СИ с вычислительными устройствами, совместно с распределительными щитами.

В опломбированном состоянии должны находиться:

- место присоединения к газопроводу СИ, входящих в состав коммерческих СИ.

Снятие или установка СИ, входящих в состав коммерческих СИ, снятие и наложение пломбировочной обвязки производится в присутствии представителей Покупателя и Поставщика, о чем составляется двухсторонний акт.

4.13. В том случае, если СИ находятся вне диапазона по нижнему пределу измерения, расчет объема газа производится исходя из нижней паспортной границы измерения, при стандартных условиях, либо нижней границе измерения, рассчитанной по сертифицированным программам - при применении метода переменного перепада давления и времени, в течение которого газ потребляется ниже нижнего предела измерения, о чем составляется двухсторонний акт представителями Поставщика и Покупателя. При этом Покупатель предоставляет копии журналов работы газопотребляющего оборудования и отчеты (картограммы, распечатки архивов по параметрам расхода газа с вычислителей и т.п.) подтверждающие режим работы средств измерений, заверенные уполномоченными лицами.

4.14. В случае отказа Покупателя от подписи актов, предусмотренных в п.п. 4.2, 4.12, 4.13 настоящего Договора, в акте делается запись "от подписи отказался", заверенная представителем Поставщика.

4.15. При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее по тексту - корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также негативных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются Покупателем на бумажном носителе или в электронном виде в течение 3 (Трех) дней с момента получения запроса Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ формируется следующим образом:

5.1.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых отовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

5.1.2. Цена на газ независимых организаций по Договору на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из эквивалента регулируемой отовой цены на газ, установленной в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

5.1.3. Сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Цены на газ по Договору определяются 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, Поставщик ежемесячно производит перерасчет цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$



U - для газа ПАО «Газпром» - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), или - для газа независимых организаций – эквивалент оптовой цены на газ, определенной по формуле цены газа, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

$Q_{факт}$ - фактическая объемная теплота сгорания в $\text{ккал}/\text{м}^3$ ($\text{кДж}/\text{м}^3$), указанная в паспортах качества Поставщика.

$U_{факт}$ - цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента п.17 Правил поставки газа.

В случае заключения между Поставщиком и Покупателем Договора на дополнительные объемы коэффициенты, установленные п.17 Правил поставки газа, применяются при перерасходе газа свыше максимального суточного объема по настоящему Договору и максимального суточного объема по Договору на дополнительные объемы. При этом такой перерасход газа считается перерасходом по Договору на дополнительные объемы.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12, и складывается из:

5.4.1. стоимости объемов газа, выбранного Покупателем в пределах максимального суточного договорного объема за все сутки месяца поставки по ценам на газ в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Договора.

5.4.2. стоимости 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 пунктом 5.1 настоящего Договора с учетом коэффициентов, установленных пунктом 17 Правил поставки газа.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Покупатель производит оплату газа, услуг по его транспортировке и снабженческо-сбытовых услуг, специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, на расчетный счет Поставщика в следующем порядке (в % от стоимости планируемой месячной поставки газа, рассчитанной как произведение договорного месячного объема газа и цены газа, услуг по его транспортировке и снабженческо-сбытовых услуг, определенных в пункте 5.1 Договора, а также специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО):

- платеж в размере 35% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа месяца поставки газа;
- платеж в размере 50% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до последнего числа месяца поставки

газа.

- окончательные расчеты за поставленный газ производятся в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитываются как разница между фактической стоимостью газа, определенной в соответствии с п. 5.2 Договора на основании товарной накладной на отпуск газа конденсата по форме ТОРГ-12 (газ), и ранее произведенными платежами. Порядок расчетов между Поставщиком и ГРО определяется в отдельном договоре.

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений. В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер Договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного газа и стоимость оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения. В случае невозвращения Покупателем акта в указанный срок Поставщику акт сверки считается принятым Покупателем без разногласий.

5.7. При оплате газа, услуг по транспортировке, специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации и снабженческо-сбытовых услуг Поставщик засчитывает произведенную оплату в счет погашения наиболее ранее возникшей задолженности Покупателя перед Поставщиком, в том числе на основании договора поставки газа, заключенного на предыдущий период (далее – предыдущий договор), вне зависимости от назначения платежа, указанного в платежном поручении Покупателем.

5.8. В случае, если имеется вступившее в законную силу решение арбитражного суда (определение об утверждении мирового соглашения) о взыскании с Покупателя в пользу Поставщика задолженности за поставленный по настоящему Договору газ, оказанные услуги по транспортировке, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации и снабженческо-сбытовые услуги, процентов за пользование чужими денежными средствами (штрафов и неустоек), расходов по оплате государственной пошлины (иных судебных расходов), Поставщик имеет право засчитать в одностороннем порядке произведенный платеж вне зависимости от указанного Покупателем назначения платежа в следующей очередности:

- в первую очередь погашаются расходы Поставщика по оплате государственной пошлины (иные судебные расходы),
- во вторую очередь погашаются проценты за пользование чужими денежными средствами (иные пени, штрафы и неустойки),
- в третью очередь погашается основная сумма долга, взысканная на основании решения арбитражного суда (определения об утверждении мирового соглашения),
- в четвертую очередь погашается основная сумма долга, не являющаяся предметом взыскания в арбитражном суде.

5.9. За нарушение сроков оплаты, указанных в п. 5.5.1 настоящего Договора, за исключением сроков окончательных расчетов, Поставщик вправе требовать от Покупателя уплаты процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ. За нарушение сроков окончательных расчетов Поставщик вправе требовать от Покупателя уплаты пени в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.10. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения пункта 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельства 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.

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

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона не позднее чем через 10 (десять) 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 созданы форс-мажорные обстоятельства, должна также не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

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

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.

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

7. Регулирование споров

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. Данный порядок не является обязательным досудебным порядком урегулирования спора.

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 условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Владимирской области.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору распространяются на правоотношения, возникшие с 01.01.2016 по 31.12.2016.

8.2. В случае, если не позднее чем за 20 дней до окончания срока исполнения обязательств по поставке (отбору) газа, указанного в п. 8.1 настоящего Договора, ни одна из Сторон не заявит в письменном виде другой стороне о своем намерении прекратить действие Договора, настоящий Договор считается пролонгированным на один год. Количество пролонгаций не ограничено.

8.3. Поставщик при ограничении или прекращении поставки газа в результате нарушения Покупателем сроков оплаты газа и соответствующих услуг вправе учитывать обязательства Покупателя по оплате газа и соответствующих услуг, неисполненные на момент ограничения и (или) прекращения поставки газа, возникшие на основании предыдущего договора.

В случае, если имеется вступившее в законную силу решение арбитражного суда (определение об утверждении мирового соглашения) о взыскании с Покупателя в пользу Поставщика задолженности за поставленный газ, оказанные услуги по транспортировке, надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации, и за снабженческо-сбытовые услуги по предыдущему договору, процентов за пользование чужими денежными средствами (иных пеней, штрафов и неустоек), расходов по оплате государственной пошлины (иных судебных расходов), Поставщик имеет право засчитать в одностороннем порядке произведенный по настоящему Договору платеж вне зависимости от указанного Покупателем назначения платежа в счет погашения задолженности по предыдущему договору, процентов за пользование чужими денежными средствами (иных пеней, штрафов и неустоек), расходов по оплате государственной пошлины (иных судебных расходов), в очередности, указанной в п. 5.8 настоящего Договора (первая – третья очередь).

При наличии задолженности Покупателя по оплате газа, услуг по транспортировке, специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, и снабженческо-сбытовых услуг по предыдущему договору, не взысканной Поставщиком в судебном порядке с Покупателя, в случае, если Покупатель осуществил платеж без указания назначения платежа, реквизитов счета-фактуры или счета, наименования периода (месяца), за который производится расчет, Поставщик вправе засчитать произведенную оплату в счет погашения указанной задолженности.

В случае наличия у Покупателя переплаты за газ, снабженческо-сбытовые услуги, услуги по транспортировке газа, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации, по предыдущему договору данные денежные средства засчитываются в счет исполнения обязательства Покупателя по оплате по настоящему Договору.

9. Технические условия исполнения Договора

9.1. В течение 14 дней со дня подписания настоящего Договора Покупатель обязан представить Поставщику:

- справку о работоспособности резервного топливного хозяйства и наличии запасов резервного топлива (если нормативными правовыми актами РФ предусмотрена обязанность Покупателя обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе, а также создавать запасы альтернативных газу видов топлива);
- перечень объектов газоснабжения с характеристиками установленного газового оборудования. В случае демонтажа, смены или установки нового газового оборудования Покупатель обязан внести в указанный перечень необходимые изменения не позднее, чем за 10 дней до включения (отключения) этого оборудования.

9.2. Покупатель обеспечивает:



– безопасность эксплуатации газового оборудования и сетей, находящихся в его ведении, их техническое обслуживание и ремонт, а также сохранность СИ и пломб на них, сохранность пломб на закрытых байпасных линиях и других трубопроводах до СИ, пломбируемых Поставщиком или ГРО (по поручению Поставщика);

– сохранность и работоспособность СИ, позволяющих определять состояние и достоверность учета расхода газа, соответствие их современным нормам точности и допуск представителями Поставщика и ГРО для проверки СИ и документов по учету (по предъявлении удостоверения работника Поставщика или ГРО);

– наличие резервного вида топлива в необходимых количествах согласно утвержденным администрацией Владимирской области графикам перевода потребителей на резервный вид топлива при похолоданиях и в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии, наличие и готовность к работе резервного топливного хозяйства, а также готовность газопользующих установок к работе на резервных видах топлива;

– соответствие газопользующего оборудования и СИ современным энергосберегающим технологиям;

– техническую возможность установки Поставщиком на СИ системы телеметрии расхода и параметров газа. При установке комплекса технических и программных средств СИ и системы телеметрии, принадлежащей Поставщику, Покупатель обеспечивает сохранность и исправность этого комплекса и беспрепятственный ввоз (вывоз) его и других технических средств на территорию (с территории) Потребителя, для технического обслуживания, проверки или ремонта;

– немедленное оповещение Поставщика и ГРО об авариях, неисправностях СИ и иных неисправностях, возникающих при пользовании газом;

– своевременное оповещение Поставщика обо всех работах, проводимых на газовом оборудовании и сетях, находящихся в его ведении, включая изменение режима отбора газа, установку и замену сужающего устройства, ревизию и пуск СИ, отключение (подключение) газоснабжения на летний (зимний) период, после ремонта, а также первичный пуск газа;

– постоянную устойчивую радио или телефонную связь с диспетчерскими пунктами (службами) Поставщика.

В случае выявления несанкционированного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика последний имеет право прекратить поставку газа Покупателю, в том числе с установкой заглушки в системе газораспределения, а также на газовом вводе Покупателя.

10. Прочие условия

10.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.2. Покупатель в течение 10 дней с момента заключения настоящего Договора, либо в течение 10 дней с момента получения письменного требования Поставщика, обязуется предоставить Поставщику выданный налоговым органом список всех расчетных счетов, открытых в российских и иностранных банках (кредитных организациях), а также соглашения с последними о списании денежных средств, находящихся на счете Покупателя, без его распоряжения за поставленный газ, услуги по его транспортировке, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации и снабженческо-сбытовые услуги по настоящему Договору в пользу Поставщика, на основании платежных документов по первому требованию (с приложением контактной информации о банке). Поставщик вправе производить списание денежных средств в счет оплаты газа, снабженческо-сбытовых услуг, специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации и расходов по транспортировке газа с расчетного счета Покупателя без его распоряжения на основании платежных документов по истечении трех банковских дней с момента наступления срока окончательного расчета за поставленный газ по настоящему Договору.

В случае открытия Покупателем нового расчетного счета он обязуется предоставить Поставщику соглашение с банком (кредитной организацией), в котором открыт расчетный счет, о списании денежных средств, находящихся на счете Покупателя, без его распоряжения за поставленный газ, услуги по его транспортировке, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации и снабженческо-сбытовые услуги по настоящему Договору в пользу Поставщика в течение 10 дней с момента открытия расчетного счета.

Поставщик вправе в любое время затребовать от Покупателя выданный налоговым органом список всех расчетных счетов Покупателя по состоянию на текущую дату.

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

10.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

10.5. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, иной необходимой для исполнения настоящего Договора контактной информации (номера телефона, факса, адрес электронной почты и т.п.), наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

Поставщик не несет ответственность за последствия неуведомления Покупателя в случае, если последний не сообщил об изменениях контактной информации в указанном порядке.

10.6. Покупатель обязуется сообщать Поставщику обо всех изменениях, внесенных в его уставные (учредительные) документы; изменениях полномочий лиц, имеющих право на совершение сделок от его имени; изменениях в правовом статусе Покупателя; изменениях в правах Покупателя на объект газоснабжения; изменениях в правоотношениях в связи с техническим обслуживанием и аварийно-диспетчерским обеспечением газопользующего оборудования; с приложением подтверждающих документов в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений.

10.7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.8. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

10.9. В случае, если объект газопотребления, в том числе и само газопотребляющее оборудование, находится в пользовании у Покупателя газа на основании договора аренды (на иных законных основаниях), последний должен до окончания

срока аренды (др. договора) предоставить Поставщику документы, подтверждающие продление арендных отношений либо иных правовых оснований пользования имуществом (газопотребляющим оборудованием). В противном случае, в связи с отсутствием у Покупателя соответствующих прав на объект газопотребления Поставщик вправе прекратить поставку газа с расторжением договорных отношений в одностороннем внесудебном порядке.

10.10. При заключении настоящего Договора в целях безопасного использования газопотребляющего оборудования Покупатель при отсутствии собственной уполномоченной службы (специалиста) обязан заключить договор на техническое обслуживание газопотребляющего оборудования с организацией, имеющей право на осуществление такого вида деятельности, и предоставить Поставщику информацию об этом, а также представить доверенность на подписание актов принятого-поданного газа и иных документов, подписываемых при исполнении настоящего Договора. Отсутствие условий обеспечения безопасности является основанием для прекращения поставки газа Покупателю.

10.11. Все риски, связанные с несоблюдением или с ненадлежащим соблюдением корпоративных процедур оформления сделок в отношении объекта газопотребления, риски, связанные с несвоевременным информированием Поставщика о переходе прав на объект газопотребления по любым основаниям к иному лицу, риски, связанные с несоблюдением установленного законодательством порядка, обеспечивающего безопасное использование газопотребляющего оборудования, и несурегулированным взаимоотношениями в части транспортировки газа с иными лицами, не являющимися участниками настоящего Договора, а также риски, связанные с получением корреспонденции, направленной Покупателю по указанному Покупателем в Договоре либо иным другим способом адресу, несет Покупатель, сохраняя в полном объеме обязательства по настоящему Договору перед Поставщиком.

11. Адрес, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Покупатель:

МУП "Владимирводоканал" г. Владимира
Адрес: Владимирская область, г. Владимир, Горького ул, 95.,
ИНН 3302001983,
КПП 332801001
Р/с _____ в _____
К/с _____
БИК _____

Генеральный директор
(С.В. Шевцов)

ИТОГОВЫЙ ПРОТОКОЛ О ЗАКУПКЕ У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА

№ 48 от 2.02.2016г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель
Закупочной комиссии

П.Г. Сумкин

«2» февраля 2016 г.

Закупочная комиссия рекомендует генеральному директору МУП «Владимирводоканал» Семихатову С.Е. заключить договор на поставку газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного с единственным поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» (на основании п.п.2 п.7.6.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» осуществления оказания услуг по газоснабжению и п.п. 11 п. 7.6.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП «Владимирводоканал» закупаемые товары (работы, услуги) могут быть поставлены (выполнены, оказаны) только конкретным (единственным) поставщиком (подрядчиком, исполнителем)) на следующих условиях:

- **Цена договора:** ориентировочно 2 500 000,00 рублей, в т.ч. НДС 18% - 381 355 рублей 93 копейки
- **Количество:** 836,647 тыс. м. куб.
- **Срок поставки:** с 01.01.16г. по 31.12.16г.
- **Срок и порядок оплаты товара:** оплата производится в безналичной форме на условиях:
 - платеж в размере 35% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа месяца поставки газа;
 - платеж в размере 50% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до последнего числа месяца поставки газа;окончательный расчет производится в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью газа и ранее произведенными платежами

- **Место поставки товара:** г. Владимир, ул. Лесно-Перевозщевская д.34; г. Владимир, мкр. Юрьевец; Владимирская, обл., Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Огурцова, 71а

- **Срок исполнения договора:** с даты подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств, обязательства в части поставки и получения газа распространяются на правоотношения, возникшие с 01.01,16г. по 31.12,16г.

Протокол вел: секретарь Закупочной комиссии,

специалист тендерного отдела

Ионова И.И.

