

Контракт №27-4-5132/15

г. Курск

« ____ » _____ 201__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Курск» (ООО «Газпром межрегионгаз Курск»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора Мякоты Михаила Вячеславовича, действующего на основании доверенности №371 от «25» декабря 2014 г., с одной стороны, и

муниципальное казённое учреждение культуры "Любачанский сельский Дом культуры" Медвенского района Курской области (действующее от имени МО «Любачанский сельсовет» Медвенского района Курской области), именуемое в дальнейшем «Покупатель» (Заказчик), в лице Директора Акулиной Натальи Владимировны, действующего на основании Устава Любачанского СДК, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Контракт о следующем.

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте применяются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», зарегистрированным в Минюсте России 30.04.2014 № 32168, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Бюджетному кодексу Российской Федерации от 31.07.1998 № 145-ФЗ, Федеральному закону от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" и иным нормативным правовым актам.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе 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. Годовой объем поставки газа в 2015 г. составляет 40,000 тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2015 году производится в следующих объемах:

Таблица №1

(тыс. м³)

2015 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
40,000	20,000			8,000			0,000			12,000		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	7,000	7,000	6,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	5,000	5,000

Среднесуточная норма поставки газа - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца.

Суточная норма поставки газа - среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

Покупатель - получатель бюджетных средств предусматривает финансовое обеспечение расходов на оплату стоимости природного газа в соответствии с объемами поставки газа и ценами на газ (в соответствии с пунктом 5.1. Контракта) с предоставлением подтверждающих документов.

Натуральные показатели объёмов поставки газа при необходимости могут уточняться, изменяться исходя из условий пункта 5.1. настоящего Контракта.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в установленном порядке, в частности, на момент заключения настоящего Контракта – в соответствии с приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Таблица №2

(тыс. м³)

Точка подключения	Объект	Наименование ГРС	2015 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	- дом культуры (Медвенский р-н, п. Любач)	ГРС Медвенка	40,000	7,000	7,000	6,000	8,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	5,000	5,000

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Контракту поставки газа, изменяющих объем поставки газа по Контракту). 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 была отнесена точка подключения Покупателя.

2.2. Местом передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.3. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в месте, указанном в пункте 2.2. настоящего Контракта.

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.2. Контракта, заключает Поставщик.

2.5. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, расчетным периодом является календарный месяц.

По Контракту сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.6. По соглашению Сторон объемы газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3. Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов на другие объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3., с оформлением дополнительного соглашения к Контракту. При этом Покупатель до 23 числа месяца, предшествующего месяцу (периоду) поставки газа, представляет Поставщику заявку на уменьшение или увеличение объемов газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в подпункте 2.1.3. Контракта.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа.

Объемы газа, превышающие объемы по Контракту 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), могут быть поставлены Поставщиком по отдельному Контракту, 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 на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

По соглашению Сторон Контрактные объемы газа могут быть изменены путем оформления дополнительного соглашения, на основании заявки, представляемой Покупателем до 23 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Увеличение объемов возможно с учетом требований Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ при наличии совокупности следующих условий:

- ресурсов газа у Поставщика;
- технологических возможностей систем газоснабжения.

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

2.7. Заявки на изменение Контрактных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.6. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.8. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в акте приема-передачи газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает по суткам в течение месяца газ в объеме от минимального суточного объема включительно, который составляет восемьдесят процентов (80%) соответствующей среднесуточной/суточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема включительно, который составляет сто десять процентов (110%) соответствующей среднесуточной/суточной нормы поставки газа.

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 объем газа по Контракту. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения Контрактных обязательств по выборке месячного Контрактного 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 согласованным между Сторонами диспетчерским графикам с учетом заявки, представляемой Покупателем до 23 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

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

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

В случае если распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный Контрактный и месячный Контрактный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.4. Стороны обязаны уведомлять друг друга о необходимости проведения 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.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно, за исключением случаев возникновения аварийных ситуаций на сетях ГРО, при наступлении которых обязанность по уведомлению Покупателей возлагается на ГРО.

При проведении планово-предупредительных, внеплановых, аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, в случае необходимости уменьшаются Контрактные объемы поставки газа на соответствующий период и соответствующую величину.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по контрольно-измерительным приборам, в том числе и имеющим автоматическую коррекцию, установленным на узле (узлах) учета газа Покупателя.

При неисправности или отсутствии у Покупателя контрольно-измерительных приборов, по которым производится (должно производиться) определение количества газа, при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов, а также при отсутствии или нарушении пломб, выполнении монтажа замерного узла в несоответствии требованиям действующих нормативных документов и правил количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов или иным способом по согласованию Сторон.

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

4.2. Определение количества газа (объема) производится по контрольно-измерительным приборам в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011 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).

4.3. Покупатель обязан обеспечить уполномоченным представителям Поставщика, в частности, согласно п.10.6. и п.10.8. Контракта, и/или уполномоченным представителям ГРО в присутствии своих уполномоченных представителей, в частности, согласно п.10.6. Контракта, возможность проверки в любое время работоспособности контрольно – измерительных приборов, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем. Составляются акты по факту выявленных нарушений, которые подписываются уполномоченными представителями Сторон, в частности, согласно п.10.6. Контракта, а также акты в соответствии с п.4.7. Контракта.

Отключение-подключение оборудования от газоснабжения производится в следующем порядке:

- на летний/зимний периоды - представителями ГРО или в присутствии представителей ГРО с составлением соответствующего акта, причем Покупатель обязан также уведомлять Поставщика о предполагаемом отключении/подключении оборудования;

- после ремонта и первичный пуск газа - представителями ГРО в присутствии представителей Поставщика или в присутствии представителей ГРО и Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в аккредитованных или аттестованных в установленном порядке испытательных или химико-аналитических лабораториях Трансгаза.

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

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, 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 – 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 газа определяется согласно Правилам поставки газа и Правилам учета газа, а качество – по пункту 4.4 настоящего Контракта.

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

4.6. По согласованию Сторон Покупатель ежедневно, не позднее 12-ти часов московского времени сообщает Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки отдельно по объектам Покупателя в соответствии с подпунктом 2.1.3. Контракта.

Покупатель ежемесячно, не позднее 12-ти часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское) сообщает Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекший месяц отдельно по объектам Покупателя в соответствии с подпунктом 2.1.3. Контракта.

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).

4.7. По окончании каждого месяца уполномоченные представители Сторон, в частности, согласно п.10.8. Контракта, подписывают Акт приема-передачи газа (Форма Акта - Приложение №1 Контракта) не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки, в котором отражаются объемы выбранного газа за месяц по каждой точке подключения (объекту) с указанием ОТС, а также ежесуточные сведения о Контрактных и фактических объемах поставки газа в целом

по Контракту.

К акту приема-передачи газа за период поставки газа Поставщик по требованию Покупателя предоставляет месячный паспорт качества газа.

Данный акт является основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счета-фактуры.

4.8. При несогласии одной из Сторон с определением объема переданного газа она подписывает акт, изложив особое мнение. При наличии разногласий Стороны вправе обратиться в суд. До принятия решения судом объем переданного газа определяется согласно Правилам поставки газа и Правилам учета газа.

4.9. Порядок взаимоотношения Поставщика, Покупателя и ГРО по режиму и учету газа определяется в подписываемом тремя сторонами Техническом Соглашении.

Стороны согласовали, что Техническое соглашение может быть подписано с использованием аналога собственноручной подписи (факсимиле).

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена Контракта соответствует финансовому обеспечению Покупателя в сумме 252 102 руб. 0 коп. (двести пятьдесят две тысячи сто два рубля ноль копеек), в том числе НДС 38 456 руб. 24 коп. (тридцать восемь тысяч четыреста пятьдесят шесть рублей двадцать четыре копейки).

Цена на газ (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. 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, Поставщик ежемесячно производит перерасчет действующей в месяце поставки оптовой цены на газ по формуле:

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

C – оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России;

$Q_{\text{факт}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$ – оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по Контракту в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12.

5.4. Порядок расчетов:

5.4.1. Общая стоимость Контрактного объема газа месяца поставки газа определяется как произведение Контрактного объема газа месяца поставки газа и цены на газ по Контракту в соответствии с п. 5.1. Контракта.

5.4.2. Покупатель в месяце поставки имеет право производить на расчетный счет Поставщика платежи в счет оплаты текущей поставки до 30% денежных средств в установленном порядке.

Фактическая стоимость выбранного в месяце поставки газа оплачивается с учетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде в соответствии с первым абзацем настоящего подпункта Контракта, и с учетом п.5.5 Контракта в срок до 15-го числа месяца, следующего за месяцем поставки.

5.4.3. Расчеты за газ осуществляются платежными поручениями, оформленными в соответствии с требованиями гражданского законодательства и банковских правил, в которых указываются номер и дата Контракта поставки газа, стоимость газа, НДС, расчетный период (месяц поставки, за который производится оплата), номер и дата счета-фактуры при оплате фактически полученного объема газа.

При нарушении правил заполнения в платежных поручениях поля «Назначение платежа» уплаченные за газ суммы засчитываются в погашение обязательства по оплате газа, срок исполнения которого наступил ранее. При этом Покупатель не освобождается от обязанности производить оплату в установленном порядке и от последствий, вытекающих из факта нарушения порядка оплаты.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница относится в счет оплаты будущего периода поставки газа.

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

5.6. По результатам исполнения Контракта между Сторонами производится сверка расчетов не реже одного раза в квартал в срок до 25 числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, с подписанием акта сверки расчетов по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Покупатель обязан направить в адрес Поставщика оформленный надлежащим образом акт сверки расчетов в течение 5 дней со дня его получения от Поставщика. В случае непоступления в соответствующий срок (с учетом, в частности, почтового пробега) акта сверки расчетов он считается подписанным без разногласий обеими Сторонами в редакции Поставщика.

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 Контракту, 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 Контракта.

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 создались 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 создавалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, 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 Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

7. Регулирование споров

7.1. Споры подлежат разрешению в Арбитражном суде.

8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства по поставке в части передачи и приема (отбора, выборки) газа подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г.

9. Прочие условия

9.1. По всем вопросам, не нашедшим своего решения в тексте и условиях Контракта, но прямо или косвенно вытекающим из отношений Сторон по нему, затрагивающим имущественные интересы и деловую репутацию Сторон Контракта, в целях защиты их прав и интересов Стороны Контракта должны руководствоваться нормами и положениями действующего законодательства, нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учёта газа, зарегистрированными в Минюсте России 30.04.2014 № 32168.

9.2. Стороны обязуются не разглашать любую информацию, относящуюся к Контракту при его исполнении, которую любая из Сторон объявит другой Стороне или Стороны договорятся считать конфиденциальной, за исключением тех сведений, которые согласно закону и иным нормативным актам являются открытыми и общедоступными.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту совершаются в виде дополнительных соглашений, подписанных уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу о смене руководителя, об изменении своих адресов, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется. О предстоящей реорганизации или ликвидации Стороны извещают друг друга за 2 месяца. Кроме того, Покупатель обязуется известить Поставщика в десятидневный срок о переименовании, о принятии решения о продаже (любом отчуждении), приобретении в собственность, хозяйственное ведение, оперативное управление, аренду или пользование помещений, оборудованных газопотребляющими установками.

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

9.6. 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 Контракт.

9.7. Любые уведомления, требования, заявления, запросы и заявки, поступающие от одной Стороны в адрес другой, должны быть сделаны в письменной форме.

9.8. Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.9. При наличии технической возможности, на основании Заявки Покупателя, путем подписания дополнительного соглашения к Контракту Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот.

Необходимыми условиями организации юридически значимого электронного документооборота является наличие у Сторон:

- подключения к сети Интернет;
- действующего сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи, выпущенного одним из Удостоверяющих центров, аккредитованным на территории Российской Федерации;
- средства электронной подписи СКЗИ КриптоПро CSP.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки

10.1. При исполнении Контракта Стороны руководствуются следующими нормативными документами:

- Правилами поставки газа в Российской Федерации;
- Правилами учета газа;
- ГОСТ 8.586.1-5-2005 "Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств";
- ГОСТ Р 8.740-2011 "Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков";
- ПТЭ и ТБ труда в газовом хозяйстве РФ;
- Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления;
- ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения";
- ГОСТ Р 8.741-2011 "Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений".

10.2. При условии выполнения Покупателем всех условий Контракта Поставщик обеспечивает на выходе ГРС давление газа, дающее Покупателю возможность выбирать газ в установленном Контрактом объеме.

10.3. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ на свою территорию уполномоченных представителей Поставщика, в частности, согласно п.10.6. Контракта (при предъявлении действующего удостоверения сотрудника ООО «Газпром межрегионгаз Курск»), и/или уполномоченных

представителей ГРО (при предъявлении действующего удостоверения сотрудника ОАО "Газпром газораспределение Курск") для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям отбора газа, расхода газа, документов по учету газа. По результатам проверки составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Покупателя, Поставщика и/или ГРО. Отражённые в акте обстоятельства считаются признанными Сторонами и в том случае, если акт не был подписан представителем Покупателя непосредственно в момент окончания проверки. При этом в акте делается запись "от подписи отказался";

- беспрепятственный доступ на свою территорию уполномоченных представителей Поставщика, в частности, согласно п.10.6. Контракта (и иного органа в соответствии с действующими правилами), и/или уполномоченных представителей ГРО при предъявлении соответствующих действующих удостоверений сотрудников к отключающим устройствам в связи с ограничением (прекращением) газопотребления исходя из п. 3.3. Контракта и в соответствии с ним, а в случае воспрепятствования в доступе представителям Поставщика и/или ГРО или отказе представителя Покупателя от выполнения действий по самостоятельному ограничению (прекращению) газопотребления в присутствии представителя Поставщика и/или ГРО могут быть приняты меры Поставщиком и/или ГРО по принудительному отключению газа в соответствии с действующими правовыми нормами, в том числе и по внешним сетям;

- работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;

- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям;

- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами.

10.4. Адрес места нахождения газопотребляющего оборудования, прибор учета расхода газа (вычислитель расхода – корректор).

№	Адрес места нахождения газопотребляющего оборудования Покупателя	Наименование объекта	Прибор учета расхода газа (вычислитель расхода)	Дублирующие контрольно-измерительные приборы (при наличии)
1	Курский р-н, Медвенский р-н, п. Любач	дом культуры	ВК-Г6Т – 1 шт.	

10.5. Снятие или установка средств измерений, входящих в состав коммерческих узлов учёта газа, производится в присутствии уполномоченных представителей Поставщика, ГРО, Покупателя, при этом владелец узла учета газа информирует Поставщика, ГРО о предполагаемом снятии/установке средств измерений не позднее чем за 3-ое суток. По результатам работы составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

Покупатель обязуется при изменениях высылать Поставщику подписанные и заверенные печатью характеристики газоиспользующего оборудования.

Покупатель обязан уведомлять Поставщика о предполагаемом отключении/подключении оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды.

В случае если на узле учета газа Покупателя установлена система телеметрии «СТЕЛ-4», принадлежащая Поставщику и выполняющая функцию передачи информации по сотовому каналу GSM на центральный диспетчерский пункт Поставщика с узла учета расхода газа, Покупатель обязуется обеспечить её сохранность и бесперебойное электропитание, а Поставщик обязуется эксплуатировать её не создавая вмешательств и помех в работу узла учета газа Покупателя.

10.6. Список работников Поставщика и Покупателя, уполномоченных производить проверку соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям отбора газа, участвовать в принятии мер по ограничению газопотребления, составлять и подписывать соответствующие акты.

	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
От Поставщика	Кострикин С.В.	Начальник отдела режимов газоснабжения и учета газа
	Еськов В.В.	Заместитель начальника отдела
	Дегтярев А.В.	Заместитель начальника отдела
	Велюханов А.В.	Ведущий инженер по метрологии
	Кобелев А.В.	Инженер по учету газа II категории
	Мурачев А.В.	Инженер по метрологии I категории
	Козельский О.И.	Ведущий инженер
	Андросов А.И.	Инженер по метрологии II категории
	Бурков С.В.	Инженер по учету газа II категории
	Ходжаев В.Э.	Инженер по учету газа
	Перлин А.А.	Инженер по учету газа
	Стародубцев Р.О.	Инженер по учету газа
	Носов А.В.	Техник по учету газа II категории
	Сумина И.И.	Техник по учету газа II категории
	Рылов В.В.	Инженер по учету газа
Кобелев А.С.	Техник по учету газа	
От Покупателя		

10.7. При изменении списка уполномоченных лиц Покупателя, указываемых в пунктах 10.6. и 10.8. Контракта, Покупатель обязуется высылать подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью сообщения об изменениях в списке (списках) лиц.

10.8. Список работников Поставщика и Покупателя, уполномоченных подписывать Акт приема-передачи газа.

	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
От Поставщика	Кострикин С.В.	Начальник отдела режимов газоснабжения и учета газа
	Еськов В.В.	Заместитель начальника отдела
	Дегтярев А.В.	Заместитель начальника отдела
	Велюханов А.В.	Ведущий инженер по метрологии
	Кобелев А.В.	Инженер по учету газа II категории
	Мурачев А.В.	Инженер по метрологии I категории
	Козельский О.И.	Ведущий инженер
	Андросов А.И.	Инженер по метрологии II категории
	Бурков С.В.	Инженер по учету газа II категории
	Ходжаев В.Э.	Инженер по учету газа
	Перлин А.А.	Инженер по учету газа
	Стародубцев Р.О.	Инженер по учету газа
	Носов А.В.	Техник по учету газа II категории
	Сумина И.И.	Техник по учету газа II категории
	Рылов В.В.	Инженер по учету газа
Кобелев А.С.	Техник по учету газа	
От Покупателя		

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

ОГРН 1024600948547

Место нахождения и почтовый адрес:

305035, Российская Федерация, Курская область, г. Курск, ул. Энгельса, дом №8.

Телефон: 735-230 (приемная), 735-292, 735-240, 735-224, 735-244 (диспетчер), 735-236 (бух.)

Факс: 735-290

ИНН 4629051286, КПП 463250001, ОКВЭД 51.51.3, ОКФС 42, ОКОПФ 12165, ОКПО 53314247

Банковские реквизиты:

расчетный счет № 40702810800060000819 в Курском филиале АБ «РОССИЯ», г. Курск

БИК 043807743, кор. счет 30101810700000000743

Адрес банка: 305000, г. Курск, ул. Радищева, 7.

Покупатель:

ОГРН 1064619008850

Почтовый адрес: 307044, Российская Федерация, Курская область, Медвенский район, пос. Любач

Телефон (дир., бух.): 8(471-46) 4-63-46, 4-63-31

ИНН 4615006318, КПП 461501001, ОКВЭД 92.51, ОКПО 11091632

Банковские реквизиты (р/сч, банк, отделение, БИК, к/сч):

р/сч Расчетный 40204810800000000789 в ОТДЕЛЕНИЕ КУРСК БИК 043807001, к/сч

От Поставщика

Заместитель генерального директора
ООО «Газпром межрегионгаз Курск»



/ М.В. Мякота

«12» января 2015 г.

От Покупателя



«12» января 2015 г.