

ПРОЕКТ ДОГОВОРА

поставки газа № _____

г. Саранск

«___» _____ 2012г.

именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице
действующего на основании

с одной стороны, и

Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Якубы Виктора Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - 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), «Правил учёта газа», зарегистрированных в Минюсте РФ 15.11.1996 г № 1198, «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 и иных нормативных правовых актов в сфере газоснабжения.

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

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2013г. по 31.12.2013г., газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой, добытый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ), а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать на расчетный счет Поставщика стоимость газа и снабженческо-сбытовых услуг.

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. Объем поставки газа в 2013г. составляет 221,600 тыс. м³.

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

2.1.2. Поставка газа в 2013 году производится в следующих объемах, тыс. м³:

Точка подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Инновационно-производственный комплекс г.Саранск, ул.Лодыгина, 3 АУ "Технопарк - Мордовия"	35,000	35,000	28,200	20,600	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	21,400	28,200	38,200

В том числе в сутки, тыс. м³:

Точка подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Инновационно-производственный комплекс г.Саранск, ул.Лодыгина, 3 АУ "Технопарк - Мордовия"	1,129	1,250	0,910	0,687	0,097	0,100	0,097	0,097	0,100	0,691	0,940	1,232

2.2. Местом перехода права собственности на газ от Поставщика к Покупателю является граница газотранспортной системы (далее – ГТС) соответствующего Трансгаза, включая газораспределительную станцию (далее - ГРС), с газопроводами газораспределительной организации ОАО "Саранскмежрайгаз" (далее – ГРО).

2.3. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.2. настоящего Договора..

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от ГРС соответствующего Трансгаза до границы газопровода Покупателя заключает Покупатель.

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

По договору сутками поставки газа является период времени с 10⁰⁰, время московское, текущих суток до 10⁰⁰, 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 РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

- на перераспределение договорных месячных или годовых объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в таблице №1 настоящего Договора. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в таблицах №1.

- на увеличение объемов;

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы, 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 на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты подачи

заявки.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает № действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

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

2.8. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

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

3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставяет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблице пункта 2.1.2. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

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 и быть менее 90% (девяносто процентов) от договорного месячного объема 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.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячному договорному объему, по истечении 24 (двадцати четырех) 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 случае неоднократного (два и более периода платежа) нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.5.2 настоящего Договора.

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 Поставщиком или по поручению Поставщика – ГРО и/или Трансгазом.

Поставка газа осуществляется после возмещения Покупателем в полном объеме Поставщику и (или) ГРО их затрат (согласно смете соответствующих расходов Поставщика и (или) ГРО), связанных с принудительным ограничением или (и) отключением, а также возобновлением подачи газа Покупателю в соответствии с условиями настоящего договора.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» о режиме поставке, транспортировке и отборе газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае, если распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину.

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств (если резервный вид топлива предусмотрен разрешением на использование газа, как вида топлива), 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 дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком №2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии с нормами, установленными Графиком.

3.7. 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 до установленной графиками суточной нормы поставки газа по истечении 24 (двадцати четырех) часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Поставщик уведомляет Покупателя о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа:

- в случае планово-предупредительных работ – за 10 (десять) дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 (три) дня до их начала.

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

В случае проведения внеплановых или аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика и Трансгаза, установленным в местах приема-передачи газа (п. 2.2.).

При неисправности или отсутствии контрольно-измерительных приборов Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов количество поставляемого газа определяется по контрольно-измерительным приборам Покупателя.

При отсутствии или неисправности контрольно-измерительных приборов, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям Правил учета газа, Правил поставки газа и действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, исходя из 24 часов работы в сутки со дня, следующего за последней проверкой.

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, а также при отсутствии или нарушении пломб на контрольно-измерительных приборах, в том числе на запорной арматуре обводной линии (байпаса).

Наименование контрольно-измерительных приборов учета газа

№п/п	Наименование	Тип контрольно-измерительных приборов.	Тип дублирующих контрольно-измерительных приборов (при наличии)
.			
.			
.			

4.2. Определение количества газа (объема) производится по контрольно-измерительным приборам в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ПР 50.2.019-2006 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 куб. метр газа при стандартных условиях: температура +20 (плюс двадцать) градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

4.3. Узел учета должен обеспечивать измерения во всем диапазоне расхода газа. Средства измерений, входящие в состав узлов учета, должны иметь сертификат Госстандарта России об утверждении типа и поверены в органах Государственной метрологической службы или аккредитованных метрологических службах юридических лиц.

При установке автоматических вычислителей расхода (или электронных корректоров) должно быть обеспечено сохранение значений измеряемых параметров не менее чем за предыдущие три месяца.

Узлы учета должны иметь паспорт, в котором указывается состав узла учета, диапазоны измеряемых параметров газа, погрешность узла учета в целом, а также средств измерений входящих в его состав. При работе узла учета ниже границы измерений, соответствующей максимально допустимой погрешности, объем переданного-принятого газа определяется по расходу, соответствующему этой границе, или по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок за время работы узла учета ниже указанной границы.

Поставщик в праве применять к измеренному количеству газа коэффициент, учитывающий относительную погрешность узла учета Покупателя.

При проведении плановых и внеочередных работ по ревизии и(или) замене диафрагм или других элементов узлов учета, программировании измерительных комплексов, программировании автоматических вычислителей (корректоров), калибровке измерительных комплексов и средств измерений, входящих в их состав, Покупатель приглашает уполномоченных представителей Поставщика. Завершение работ оформляется актом, подписываемыми уполномоченными представителями сторон.

Поставщик имеет право потребовать от Покупателя проведение внеочередной поверки входящих в состав узла учета средств измерений в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Покупателем, в противном случае стороной, инициирующей проведение поверки.

При плановой поверке средств измерений учета газа, определение количества отпущенного газа производится по среднесуточному расходу за 6 дней (три дня до снятия на поверку и три дня после установки по окончании поверки) с последующей корректировкой по температурному режиму окружающего воздуха по согласованию сторон.

При поверке средств измерений учета газа, срок ее проведения не должен превышать 15 (пятнадцать) дней.

Если средство измерения оказалось неисправным, объем отпущенного газа определяется по проектной мощности установленного неопломбированного газопотребляющего оборудования из расчета их круглосуточной работы со дня, следующего за последней проверкой.

Элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы Поставщиком.

Установка и снятие пломб в обязательном порядке оформляются соответствующим актом за подписью Сторон.

4.4. Поставщик имеет право установить на газопроводе, подающем газ Покупателю свой узел учета, оснащенный системой телеметрии и телемеханики, соответствующий требованиям стандартов и нормативной документации. А так же установить систему телеметрии и телемеханики на существующий узел учета Потребителя. При этом измерение объемного расхода поставляемого газа определяется по узлу учета Поставщика.

4.5. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации. В случае препятствия допуска Покупателем к узлам учета представителей Поставщика, учет газа за период недопуска осуществляется по проектной мощности установленного газопотребляющего оборудования из расчета их круглосуточной работы.

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

4.6. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава;
- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа.

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

4.7. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР – г.Казань, в области определения физико-химических показателей – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» - г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с пунктом 4.1 договора, а качество по пункту 4.6 настоящего Договора.

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

4.8. Покупатель представляет Поставщику и ГРО и/или Трансгазу ежесуточные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10.⁰⁰ суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 (десять) часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.9. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц оформляются по каждому объекту Покупателя месячными актами поданного-принятого газа, подписанными Сторонами.

Месячные акты поданного-принятого газа оформляются не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчётным. К месячному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения.

К месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю, по его запросу, копию месячного паспорта качества газа.

В случае не подписания оригиналов по каждому объекту месячных актов поданного-принятого газа Покупателем до 24⁰⁰ (время московское) второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, месячные акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.10. На основании месячных актов поданного-принятого газа по каждому объекту Покупателя не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным составляется в согласованной Сторонами форме сводный акт приема-передачи газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем. Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в сводном акте приема-передачи газа, приводится справочно и в расчетах не используется.

В случае не подписания оригинала сводного акта поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от его подписания, сводный акт поданного-принятого газа считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

4.11. Стороны установили, что при подписании месячных актов поданного-принятого газа и сводных актов приема передачи газа допускается факсимильное воспроизведение подписи со стороны Поставщика с помощью средств механического или иного копирования, электронной подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России и платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору 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 цен на газ по формуле:

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

C - регулируемая оптовая цена на газ,

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

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

5.3. 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:

5.3.1 стоимости объемов газа, выбранного Покупателем в пределах максимального суточного договорного объема за все сутки месяца поставки по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1 и 5.2. настоящего Договора.

5.3.2 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 пунктами 5.1, 5.2 настоящего Договора с учетом коэффициентов 1,1 и 1,5, установленных пунктом 17 Правил поставки газа.

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

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планируемых месячных поставок газа в следующем порядке (в % от стоимости планируемой месячной поставки газа, рассчитанной как произведение договорного месячного объема газа и цены газа, определенной в пункте 5.1 Договора):

- авансовый платеж в размере 35% (тридцати пяти процентов) от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа месяца поставки газа;

- авансовый платеж в размере 50% (пятидесяти процентов) от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до последнего числа месяца поставки газа.

5.5.2. Окончательные расчеты за поставленный газ производятся в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитываются как разница между фактической стоимостью газа, определенной в соответствии с п. 5.3. Договора на основании товарной накладной на отпуск газа конденсата по форме ТОРГ-12(газ), и ранее произведенными платежами.

При отсутствии в платежном поручении Покупателя назначение платежа с указанием периода газопотребления, за который производится оплата, Поставщик вправе засчитывать поступившие по данному поручению денежные средства в погашение обязательств, срок исполнения которых наступил ранее.

В случае, если расчетами, произведенными на основании акта приема-передачи газа, оформленного в соответствии с п. 4.9 настоящего Договора, будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа (с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги) и суммой платежей за расчетный период, то сумма переплаты считается авансовым платежом в следующем расчетном периоде при отсутствии задолженности за предшествующие периоды, иначе сумма превышения относится на наиболее ранний по сроку неоплаченный период.

5.5.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

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

5.5.4. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на

расчетный счет Поставщика.

5.6. Ежеквартально, до 28 (двадцать восьмого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны составляют и подписывают акт сверки взаимных расчетов за поставленный по настоящему договору газ. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа.

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 обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

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

6.4. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась 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 (трех) 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.

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

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2013г. и действует по 31.12.2013г., а по расчетам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

8.2. Поставщик имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке, с уведомлением Покупателя о расторжении Договора не менее чем за 30 (тридцать) дней до момента расторжения, в случае существенного нарушения Покупателем условий настоящего договора. Существенными нарушениями условий договора являются:

- нарушение два и более раза сроков оплаты, предусмотренных в пункте 5.5. договора;
- самовольное (без разрешения Поставщика) подключение Покупателя к газопотреблению;
- недопуск представителей Поставщика к газопотребляющим объектам для проведения проверочных и ограничительных мероприятий.

9. Прочие условия

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

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. 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.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, 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.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

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 Договор.

9.7. В случае изменений в цепочке собственников Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия", включая бенефициаров, (в том числе конечных) и (или) в исполнительных органах Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия", последний представляет _____ информацию об изменениях по адресу электронной почты _____ в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

9.8. _____ вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия" обязанности, предусмотренной пунктом 9.7. настоящего договора.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия" письменного уведомления _____ об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки

10.1. Покупатель обязан иметь договор на техническое обслуживание и текущий ремонт газопотребляющего оборудования с организацией, допущенной к осуществлению данного вида деятельности в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

10.2. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ представителей Поставщика на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа и проведения ограничения или отключения газоиспользующего оборудования;
- безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;

- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств (если резервный вид топлива предусмотрен разрешением на использование газа, как вида топлива), а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;
- наличие нормативно установленного объема резервного топлива для обеспечения безаварийного теплоснабжения и ГВС в случаях резких похолоданий в осенне-зимний период;
- возможность проверки представителями Поставщика исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива;
- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

11.1 Поставщик: _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Банковские реквизиты: ИНН _____, КПП _____, ОКВЭД _____, ОКПО _____, расчетный счет: _____

Корреспондентский субсчет _____ БИК _____

Адрес банка: _____

11.2. Покупатель: Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия"

Юридический адрес: 430005, Республика Мордовия, г.Саранск, ул.Советская, д.35

Телефон: 8-8342-33-35-33 Факс: 8-8342-33-35-33 e-mail: tpm-13@yandex.ru

Банковские реквизиты: ОГРН 1091326002020 ИНН 1326211834, КПП 132601001

ОКВЭД 72.60 , ОКПО 86228008

расчетный счет 40601810552891000001 в ГРКЦ НБ Республики Мордовия Банка России

л/с 30096460080 БИК 048952001.

Адрес банка: г.Саранск

Поставщик

Руководитель поставщика

_____ (Ф.И.О.)

«__» _____ 2012г.

Покупатель

Генеральный директор

_____ В.В. Якуба

«__» _____ 2012г.