

## ДОГОВОР

поставки газа № 31-5-6350/16-ДП

г. Саранск

«17» декабря 2015г.

ООО "Газпром межрегионгаз Саранск", именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Пустошкина Алексея Александровича, действующего на основании Доверенности № 12-11-50/15 от 01.08.2015 г., 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,

на основании Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ от 18 июля 2011 года,

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 30.04.2014 г № 32168, «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 01.01.2016г. по 31.12.2016г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать на расчетный счет Поставщика стоимость газа, снабженческо-бытовых услуг и услуг по транспортировке по распределительным сетям АО "Саранскмежрайгаз" (далее – ГРО).

Газ, поставляемый по настоящему Договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (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).

По настоящему договору Поставщиком поставляется газ Покупателю в соответствии с пунктом 15.1 «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.

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 2016 г. составляет 1 725 000 тыс. м<sup>3</sup>.

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

Сумма по договору, с учетом НДС 18%, составляет 10 405 000,00 (Десять миллионов четыреста пять тысяч рублей 00 копеек) руб.

2.1.2. Поставка газа в 2016 году производится в следующих объемах, тыс. м<sup>3</sup>:

Точка подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Инновационно-производственный комплекс (блочная котельная) г.Саранск, ул.Лодыгина, 3	250,000	250,000	210,000	130,000	15,000	15,000	15,000	20,000	20,000	200,000	250,000	350,000

В том числе в месяц, руб.:

Точка подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Инновационно-производственный комплекс (блочная котельная) г.Саранск, ул.Лодыгина, 3	1 491 250,00	1 491 250,00	1 252 625,00	775 425,00	89 475,00	89 475,00	91 500,00	122 000,00	122 000,00	1 220 000,00	1 525 000,00	2 135 000,00

2.2. Местом передачи газа и перехода прав собственности от Поставщика к Покупателю является граница раздела газораспределительных систем ГРО и газопроводов Покупателя.

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 Поставщик.

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 10<sup>-00</sup>, время московское, текущих суток до 10<sup>-00</sup>, 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 увеличение объемов;

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 представляется 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 плановой 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) и тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям, не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 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 поставляет, 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 ПАО «Газпром» о режиме поставке, транспортировке и отборе 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.

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 ПАО «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 ПАО «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 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 средствам измерений и (или) техническим системам и устройствам с измерительными функциями (далее средства измерений), входящим в состав узла измерений объемного расхода и объема газа (далее узла измерений) Поставщика и Трансгаза, установленным в местах приема-передачи газа (п. 2.3.).

При неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов количество поставляемого газа определяется по средствам измерений Покупателя.

При отсутствии или неисправности средств измерений, 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 средств измерений, исходя из 24 часов работы в сутки со дня, следующего за предыдущей проверкой.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое их состояние, 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 поверительных пломб и пломб Поставщика, устанавливаемых на средствах измерений и мест их присоединения к измерительному участку газопровода, в том числе на запорной арматуре обводной линии (байпаса).

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, Р 8.740 - 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 куб. метр газа при стандартных условиях: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

4.3. Средства измерений должны обеспечивать измерения во всем диапазоне измерений расхода газа и его параметров. Средства измерений, входящие в состав узлов измерений, 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 измерений должны иметь паспорт, в котором указывается перечень средств измерений, диапазоны измеряемых параметров газа, погрешность узла измерений в целом, а также входящих в его состав средств измерений. При работе узла измерений ниже границы измерений расхода и объема газа, 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 измерений ниже указанной границы.

Поставщик вправе 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 средств измерений входящих в состав узлов измерений, 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 измерений средств измерений в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Покупателем, в противном случае стороной, иницирующей проведение поверки.

При плановой поверке средств измерений объема и расхода 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 объема и расхода 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 предыдущей проверкой.

Элементы управления, влияющие на показания средств измерений, входящих в состав узлов измерений, 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 измерений, оснащенный системой телеметрии и телемеханики, соответствующий требованиям стандартов и нормативной документации. А так же установить систему телеметрии и телемеханики на существующий узел измерений Потребителя. При этом измерение объемного расхода поставляемого газа определяется по узлу измерений Поставщика.

4.5. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов измерений проверять правильность работы средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации. В случае препятствия допуска Покупателем к узлам измерений представителей Поставщика, определение объема 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 узлов измерений и средств измерений показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

4.6. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные 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».

4.6.1. 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.

4.6.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п.4.6.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.7. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений 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 ежедневные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее – корректор) Покупатель, при наличии у него отвечающих требованиям производителя корректора технических устройств для получения от корректора информации, предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным, на бумажном носителе или в электронном виде.

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).

4.9. Объемы 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 отчетным. К месячному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежедневные 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 24<sup>00</sup> (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<sup>00</sup> (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 формируется следующим образом:

5.1.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации

5.1.2. Цена на газ независимых организаций по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО, определяемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Оптовая цена на газ будет согласована Сторонами отдельным Дополнительным соглашением.

Кроме того, 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:

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

$C$  - для газа ПАО «Газпром» - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), или - для газа независимых организаций – эквивалент оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов);

$Q_{\text{факт}}^p$  - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), 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):

- 35 % плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 18 числа месяца поставки газа;

- 50 % плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, 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 услуги по транспортировке) 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 на оплату газа.

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.

5.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 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 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. Незавещение 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 длются 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 01.01.2016г. и действует по 31.12.2016г., 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 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 ООО "Газпром межрегионгаз Саранск" информацию об изменениях по адресу электронной почты [sbor@mrgs.saransk.ru](mailto:sbor@mrgs.saransk.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

9.8. ООО "Газпром межрегионгаз Саранск" 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 ООО "Газпром межрегионгаз Саранск" 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 узлов измерений, 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. Юридически значимый электронный документооборот.

11.1. При наличии технической возможности, указанной в пункте 11.4. Договора, Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот через операторов электронного документооборота на основании программы для ЭВМ «СБИС++ электронная отчетность и документооборот» <http://www.e-report.sbis.ru/>, размещенной на сервере <http://www.sbis.ru/> (далее Система «СБИС»), с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, изготовленной и управляемой любым аккредитованным ФНС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: [http://www.nalog.ru/rn33/taxation/submission\\_statements/operations/#t3](http://www.nalog.ru/rn33/taxation/submission_statements/operations/#t3).

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.

11.2. 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
Акт принятого-поданного газа и приложения к нему	По форме приложений к Договору
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

11.3. 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.e-report.sbis.ru/uc>, в порядке, предусмотренном указанным Регламентом.

11.4. Необходимыми условиями использования системы «СБИС» является наличие у Сторон:

- подключения к сети Интернет;
- действующего сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи, выпущенного любым аккредитованным ФНС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: [http://www.nalog.ru/rn33/taxation/submission\\_statements/operations/#t3](http://www.nalog.ru/rn33/taxation/submission_statements/operations/#t3);
- при размещении сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи на носителе необходимы средства криптографической защиты информации КриптоПро CSP (далее – СКЗИ).

11.5. 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».

11.6. 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.

11.7. 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.

11.8. 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.

11.9. 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.

11.10. 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.

11.11. 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.

11.12. Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего ЭД, на его подписание.

11.13. Время формирования усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи определяется по московскому часовому поясу и фиксируется системой электронного документооборота.

11.14. Усиленная квалифицированная электронная подпись документа может храниться непосредственно в ЭД или отдельно от ЭД.

11.15. 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.

11.16. 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.

11.17. При обмене ЭД Стороны используют режим доставки ЭД, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке ЭД.

11.18. Сторона-отправитель вправе отозвать направленный Стороне-получателю ЭД до момента принятия его к исполнению. В случае необходимости отзыва Сторона-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.

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

11.19. 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.

Сторона, получившая ЭД, подписанный 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.

## 12. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

### 12.1 Поставщик: ООО "Газпром межрегионгаз Саранск"

Юридический адрес: 430005, Российская Федерация, Республика Мордовия,

г. Саранск, ул. Большевикская, д. 11Б

тел. 28-02-06, 28-02-14.

ИНН 1300003220, КПП 132601001, ОКВЭД 51.51.3, ОКПО 55337838,

расчетный счет: 40702810000150000023 в Пензенском филиале АБ «РОССИЯ» г.Пенза

Корреспондентский субсчет 3010181050000000708 БИК 045655708.

Адрес банка: 440000 г.Пенза, ул.Славы, д.5

### 12.2 Покупатель: Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия"

Юридический адрес: 430034, Республика Мордовия, г.Саранск, ул. Лодыгина, д.3

Телефон: 8-8342-33-35-33, 33-35-37 Факс: 8-8342-33-35-33

ОГРН 1091326002020 ИНН 1326211834, КПП 132701001

ОКВЭД 72.60, ОКПО 86228008

расчетный счет 40603810539150000009 в ОТДЕЛЕНИЕ N 8589 СБЕРБАНКА РОССИИ

корсчет 30101810100000000615 БИК 048952615.

Адрес банка: г. Саранск

УФК по Республике Мордовия (Автономное учреждение «Технопарк - Мордовия» л/с 30096460080), р/с 40601810552891000001,

Отделение – НБ Республика Мордовия г.Саранск, БИК 048952001.

от Поставщика

Заместитель генерального директора по реализации газа

от Покупателя

Генеральный директор



А.А. Пустошкин

2015г.



В.В. Якуба

2015г.

*Договор подписан*  
*руководителем*



ООО "Газпром межрегионгаз Саранск", именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Пустошкина Алексея Александровича, действующего на основании Доверенности № 12-11-50/15 от 01.08.2015 г., 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 протокол к Договору поставки газа №31-5-6350/16 от «14» декабря 2015 г. (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны свидетельствуют, что при заключении Договора возникли разногласия по его содержанию, которые стороны урегулировали следующим образом:

1.1. Раздел 11 Договора «Юридически значимый электронный документооборот» исключить.

2. Настоящий протокол вступает в силу одновременно со вступлением в силу Договора поставки газа №31-5-6350/16 от «14» декабря 2015 г. и является его неотъемлемой частью.

**3. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

**3.1 Поставщик: ООО "Газпром межрегионгаз Саранск"**

**Юридический адрес:** 430005, Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Большевикская, д. 11Б

**Почтовый адрес:** 430005, Российская Федерация, Республика Мордовия,

г. Саранск, ул. Большевикская, д. 11Б

тел. 28-02-06, 28-02-14.

**ИНН 1300003220, КПП 132601001 ОКВЭД 51.51.3, ОКПО 55337838,**

**расчетный счет: 40702810000150000023 в Пензенском филиале АБ «РОССИЯ» г.Пенза**

**Корреспондентский субсчет 30101810500000000708 БИК 045655708.**

**Адрес банка: 440000 г.Пенза, ул.Славы, д.5**

**3.2. Покупатель: Автономное учреждение "Технопарк - Мордовия"**

**Юридический адрес:** 430034, Республика Мордовия, г.Саранск, ул. Лодыгина, д.3

**Телефон: 8-8342-33-35-33, 33-35-37 Факс: 8-8342-33-35-33**

**ОГРН 1091326002020 ИНН 1326211834, КПП 132701001**

**ОКВЭД 72.60 , ОКПО 86228008**

**расчетный счет 40603810539150000009 в ОТДЕЛЕНИЕ N 8589 СБЕРБАНКА РОССИИ**

**корсчет 30101810100000000615 БИК 048952615.**

**Адрес банка: г. Саранск.**

**УФК по Республике Мордовия (Автономное учреждение «Технопарк - Мордовия» л/с 30096460080), р/с 40601810552891000001, Отделение – НБ Республика Мордовия г.Саранск, БИК 048952001.**

от Поставщика:

Заместитель генерального директора по реализации газа  
ООО "Газпром межрегионгаз Саранск"

от Покупателя:

Генеральный директор АУ «Технопарк – Мордовия»



\_\_\_\_\_ А.А. Пустошкин

\_\_\_\_\_ 2015г.



\_\_\_\_\_ В.В. Якуба

\_\_\_\_\_ 2015г.

