



Государственный контракт № 214

"29" 01 2020 г.

г. Казань

Поставщик	АО «Газпром межрегионгаз Казань»
в лице	Заместителя начальника управления - начальника отдела Садриевой Ольги Николаевны
действующего на основании	доверенности № 18/12/18 от 29.12.2018г.
и	
Покупатель	ГАОУ ДПО ИРО РТ
в лице	ректора Нугумановой Людмилы Николаевны
действующего на основании	Устава

заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

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

1.2. Точка подключения - место соединения газопровода покупателя газа с магистральным газопроводом или с выходом магистрального газопровода (газораспределительной станцией) или с распределительным газопроводом, которые находятся в собственности или на иных законных основаниях у газотранспортной, газораспределительной или иной организации.

1.3. Оплата газа осуществляется за счет средств субсидий из бюджета Республики Татарстан, а также средств от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

2. Предмет Договора

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, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

Годовой объем поставки газа в 2020 г. составляет 45,485 тыс.м³, в том числе по месяцам:

		тыс. м ³			тыс. м ³
1 квартал	– 20,5	тыс. м ³	3 квартал	– 1	тыс. м ³
Январь	– 7,5	тыс. м ³	Июль	– 0	тыс. м ³
Февраль	– 7	тыс. м ³	Август	– 0	тыс. м ³
Март	– 6	тыс. м ³	Сентябрь	– 1	тыс. м ³
2 квартал	– 6	тыс. м ³	4 квартал	– 17,985	тыс. м ³
Апрель	– 5	тыс. м ³	Октябрь	– 4,485	тыс. м ³
Май	– 1	тыс. м ³	Ноябрь	– 6,5	тыс. м ³
Июнь	– 0	тыс. м ³	Декабрь	– 7	тыс. м ³

2.2. Годовой, месячный объем поставки газа для каждой точки подключения Покупателя указаны в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. Изменение месячных объемов газа (уменьшение или увеличение), поставляемых по настоящему Договору, производится по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретную точку подключения, по которой корректируется месячный объем. Заявка на изменение объемов может быть предоставлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Перераспределение месячных объемов газа по точкам подключения производится предварительно по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. Перераспределение объемов поставки газа по точкам подключения производится за счет уменьшения или увеличения объемов поставки на других точках подключения Покупателя. При подаче заявки на перераспределение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретные точки подключения, по которым корректируется месячный объем.

Соглашение об изменении и перераспределении месячных объемов может быть заключено путем составления одного документа, подписанного сторонами, а также путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору.

Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных настоящим пунктом Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

11

112 1

2.4. Техническое исполнение по транспортировке газа до места передачи газа Покупателю возлагается на «Исполнителя» - ООО «Газпром трансгаз Казань» и его структурные подразделения – эксплуатационно – производственные управления (ЭПУ), в зоне обслуживания которых находятся места передачи газа Покупателю. Исполнитель осуществляет транспортировку по распределительным газопроводам до границы раздела его газопроводов и газопроводов, которыми пользуется Покупатель на праве собственности или на иных законных основаниях.

Если между газопроводами Исполнителя и Покупателя находится газопровод сторонней организации (организаций), Покупатель обязан заключить с этой организацией (организациями) договор, где оговариваются условия пользования указанным газопроводом и порядок учета газа, а также предоставить Поставщику копию этого договора и схему подключения с указанием границ раздела газопроводов.

2.5. Местами передачи объемов газа от Поставщика к Покупателю являются:

- точка подключения - при условии непосредственного соединения газопровода Покупателя с распределительным газопроводом Исполнителя или с выходом магистрального газопровода (газораспределительной станции);
- выход из системы магистрального газопроводного транспорта – если точка подключения Покупателя находится на магистральном газопроводе газотранспортной организации;
- место соединения газопровода Исполнителя или выхода магистрального газопровода (газораспределительной станции) и газопровода сторонней организации - если точка подключения Покупателя находится на газопроводе сторонней организации.

Точки подключения и места передачи газа указаны в Приложении №1.

Право собственности на газ у Покупателя по настоящему Договору возникает в момент его передачи.

2.6. Объект газопотребления и его местонахождение, ЭПУ, обслуживающее данный объект газопотребления, газораспределительная станция (ГРС), к которой подключен объект газопотребления, перечень газоиспользующего оборудования, разрешенного к использованию, и средства измерений указываются в паспорте газоиспользующего оборудования и средств измерений узла учета газа (паспорт ГИО и СИ УУГ), который подписывается Поставщиком и Покупателем.

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

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

2.7. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного фактические объемы его поставки выделяются в актах поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждой точке подключения, указанной в Приложении №1 Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от среднесуточной нормы поставки газа, либо по согласованному между сторонами диспетчерскому графику.

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

Согласованная настоящим пунктом Договора неравномерность поставки газа по суткам влечет за собой изменение договорного объема поставки газа соответствующего месяца текущего года.

3.2. При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа, в порядке, установленном Правилами поставки газа.

3.3. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты поставки газа Поставщик имеет право в одностороннем порядке полностью или частично ограничить поставку газа в соответствии с действующим законодательством.

Уведомление о полном или частичном ограничении поставки газа направляется Покупателю одним из следующих способов:

- по средствам почтовой или телеграфной связи по адресу для почтовой корреспонденции или юридическому адресу, указанному в Договоре в разделе реквизитов Покупателя;
- по средствам электронного документооборота;
- или иным способом.

3.4. Оперативные распоряжения Центрального производственно-диспетчерского департамента ПАО «Газпром» (далее ЦПДД ПАО «Газпром») о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

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

3.5. Пункты 3.2. и 3.3. раздела 3 настоящего Договора не применяются к отношениям Сторон, если действия Поставщика, предусмотренные указанными пунктами, в соответствии с Указом Президента РФ от 23 ноября 1995 г. N 1173 считаются действиями, нарушающими безопасность государства.

3.6. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, Покупатель направляет Поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

3.6.1. Пени начисляется за каждый день просрочки исполнения Поставщиком обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных Поставщиком, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

3.6.2. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, устанавливается штраф в размере 31521,00 рублей (Размер штрафа определен в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017 №1042).

3.6.3. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

3.6.4. Поставщик освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Покупателя.

4. Порядок учета газа

4.1. Объем поставляемого газа определяется по средствам измерений (СИ):

- входящим в состав узла учета газа (УУГ) Поставщика или Исполнителя, установленным в местах передачи газа, при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) Исполнителя; - Покупателя при неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Исполнителя, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

При отсутствии или неисправности средств измерений, по которым производится определение объема поставляемого газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений 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.

При выходе СИ, входящих в состав УУГ, за границы нормированного диапазона измерений этих СИ или отсутствии электропитания УУГ, учет газа ведется по договорным (константным) значениям измеряемых параметров, введенным в корректор УУГ, или по соглашению Сторон. Договорные значения (константные) вводятся в корректор УУГ с составлением соответствующего Акта, подписываемого уполномоченными представителями сторон (п.4.3. Договора).

В случае если после УУГ, указанного в паспорте ГИО и СИ УУГ, установлены УУГ других покупателей газа, то объем потребленного газа Покупателем рассчитывается как разность между объемом газа, учтенного УУГ, указанным в паспорте ГИО и СИ УУГ, и объемами газа, учтенными УУГ других покупателей газа. Стороны настоящего Договора вправе согласовать иной порядок учета газа.

СИ УУГ вне зависимости от метода измерения должен обеспечивать измерение объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, с пределами допускаемых основных относительных погрешностей средств измерений:

+/- 3,3 % в диапазоне расходов – до 10 м³/ч;

+/- 2,5 % в диапазоне расходов – от 10 м³/ч до 135 м³/ч;

+/- 2,0 % в диапазоне расходов – от 135 м³/ч до 500 м³/ч;

+/- 1,5 % в диапазоне расходов – от 500 м³/ч до 5000 м³/ч;

+/- 1,3 % в диапазоне расходов – от 5000 м³/ч до 10000 м³/ч;

+/- 1,2 % в диапазоне расходов – от 10000 м³/ч до 100000 м³/ч;

+/- 1,0% в диапазоне расходов – свыше 100000 м³/ч.

Если СИ УУГ не обеспечивает измерение объемного расхода газа с вышеуказанными пределами погрешностей в соответствующих диапазонах расходов газа, Стороны заключают дополнительное соглашение, в котором определяют порядок учета газа. Проектная документация на вновь разрабатываемые или реконструируемые узлы учета газа должна иметь раздел об учете газа и быть согласована с Поставщиком в этой части.

Поставка газа ПАО «Газпром», а также газа от независимых поставщиков осуществляется по настоящему Договору в общем потоке газа, поставляемого Покупателю. При этом Стороны договорились, что Поставщик самостоятельно определяет, какое обязательство и в каком объеме им исполнено в первую очередь: обязательство по поставке газа ПАО «Газпром», либо обязательство по поставке газа от независимых поставщиков.

4.2. Определение объема газа производится с помощью средств измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011 и др. во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015 с учетом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

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

4.3. Уполномоченным лицам Поставщика и Исполнителя предоставляется право проверять правильность работы средств измерений Покупателя, а также ведения необходимой документации.

Уполномоченным лицам Покупателя предоставляется право проверять правильность работы средств измерений Поставщика, а также ведения необходимой документации.

Уполномоченные лица допускаются к средствам измерений при наличии подтверждающего полномочия документа.

Покупатель проводит первичный пуск газа, пуск газа после ремонта оборудования и отключение/подключение на летний/зимний периоды в присутствии уполномоченного лица Исполнителя с составлением соответствующего акта.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании среднеарифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения, установленными на объектах Исполнителя. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании среднемесячного значения еженедельно определяемого компонентного состава и ФХП газа в аттестованных Лабораториях Исполнителя.

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

Покупатель ежемесячно в срок до 12 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки, предоставляет Исполнителю информацию с данными об объеме потребленного газа (протоколы архивов суточных данных по объемному расходу газа в рабочих условиях, объемному расходу газа, приведенного к стандартным условиям, среднесуточным значениям температуры и давления газа, а также протоколы архивов нештатных ситуаций) на бумажном носителе с электронных корректоров с автоматическим приведением измеренного значения объема газа в рабочих условиях к стандартным условиям по измеряемым температуре и давлению газа.

Покупатель с договорным объемом поставки газа свыше 100 тыс. м³ в год, по всем заключенным договорам с Поставщиком, предоставляет в электронном виде Поставщику ежесуточные сведения об объеме поданного - принятого газа до 11-00 часов суток, следующих за сутками поставки, а часовые сведения – в течение первых 10 минут часа, следующего за часом поставки. Порядок формирования и передачи данных размещен на сайте Поставщика: <http://tatgazinvest.ru/>.

4.6. Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждой точке подключения, оформленных не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа с указанием ежесуточных данных о количестве поданного-принятого газа. Акты поданного-принятого газа оформляются на основании ведомости транспортированного и переданного газа, предоставленной Поставщику Исполнителем.

По требованию Покупателя к месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период предоставляется месячный паспорт качества газа.

4.7. Одновременно с месячными актами поданного-принятого газа по каждому объекту Покупателя составляется сводный акт приема-передачи газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем, который подписывается полномочными представителями Поставщика и Покупателя.

Сводный акт поданного-принятого газа не оформляется при наличии только одной точки подключения.

На основании месячных актов поданного-принятого газа Поставщик также оформляет товарную накладную на отпуск газа и направляет Покупателю для подписания.

Поставщик выставляет Покупателю счет-фактуру.

Все документы, предусмотренные настоящим пунктом и п.4.6 Договора (сводные акты, акты поданного-принятого газа, товарная накладная), направляются Покупателю и один экземпляр подлежит возврату Поставщику в надлежаще оформленном виде до 30 числа месяца, следующего за текущим месяцем поставки.

При несогласии одной из Сторон с определением объема поданного-принятого газа она подписывает акт, изложив особое мнение.

При невозврате указанных документов и при отсутствии мотивированного отказа от их подписания, документы считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.8. Покупатель своевременно предоставляет Поставщику доверенности на полномочных представителей, имеющих право на подписание актов поданного – принятого газа (п.4.6. Договора) сводных актов приема-передачи газа и товарных накладных (п.4.7 Договора), а также в течение 3 (трех) дней с момента прекращения доверенности (за исключением истечения срока) направляет Поставщику уведомление.

4.9. При разногласиях в оценке качества и определении объема поставленного газа представители Поставщика и Покупателя с привлечением Исполнителя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема) и показателей качества газа с составлением акта. 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 суд. До устранения разногласий количество газа определяется в соответствии с п. 4.1 Договора, а качество - по п. 4.4 настоящего Договора.

4.10. Расходы, связанные с проведением экспертизы, указанной в п.4.9. настоящего Договора, несёт Сторона признанная неправой.

4.11. В целях оперативного обмена информацией Покупатель вправе в реквизитах настоящего договора указать электронный адрес (E-Mail), на который Поставщик ежемесячно вправе направлять информацию об объеме потребленного Покупателем газа и иные документы в электронном виде. Указание E-Mail Покупателя является его согласием на получение оперативной информации. Поставщик не несет ответственности за конфиденциальность информации, направленной на указанный E-Mail.

4.12. При срыве или повреждении пломб, установленных Поставщиком или Исполнителем на средствах СИ УУГ, запорной арматуре байпасных линий и уравнительных вентилях дифманометров с момента установки пломб, объем поставляемого газа определяется расчетным способом – по проектной или указанной в режимной карте максимальной мощности неопломбированного Исполнителем действующего газоиспользующего оборудования, исходя из 24 часов его работы в сутки в период с первого числа текущего месяца, в котором обнаружен срыв или повреждение пломб, до момента восстановления пломбы, либо иным способом, установленным дополнительным соглашением к Договору.

При потреблении газа ниже нижнего предела измерения рабочего часового расхода СИ УУГ объем поставляемого газа определяется по подстановочному значению рабочего расхода, соответствующему минимальному пределу измерения СИ УУГ. В случае потребления газа выше верхнего предела измерения рабочего часового расхода СИ УУГ, объем поставляемого газа определяется по проектной или указанной в режимной карте максимальной мощности неопломбированного Исполнителем действующего газоиспользующего оборудования, исходя из 24 часов его работы в сутки, в период выхода рабочего расхода за верхний предел измерения СИ УУГ, либо иным способом, установленным дополнительным соглашением к Договору.

4.13. При проведении плановых и внеочередных ревизий диафрагм, поверке средств измерений измерительного комплекса, а также в случае обращения Покупателя к Поставщику о необходимости устранения неисправностей СИ УУГ объем поданного-принятого газа определяется по соглашению Сторон.

4.14. Проектная документация на вновь разрабатываемые или реконструируемые автоматизированные (с электронными корректорами) узлы учета газа также должна иметь раздел об учете газа, пройти метрологическую экспертизу в аккредитованной на это метрологической службе на соответствие нормативным документам Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011 и др.) и быть согласована с Поставщиком.

Покупатель газа обязан иметь документ, подтверждающий ведение измерений по аттестованным методикам.

Вновь разработанный или реконструированный ИК УУГ должен быть принят и введен в эксплуатацию комиссией с участием представителей Поставщика и Исполнителя, о чем составляется соответствующий акт.

Поставщик вправе по согласованию с Покупателем установить у него УУГ и/или систему телеметрии для дистанционной передачи данных по учету объема и параметров поставляемого газа и использовать эти данные для учета газа. Перечень установленного у Покупателя оборудования Поставщика приводится в паспорте ГИО и СИ УУГ.

В целях надлежащего функционирования указанного оборудования и его технического обслуживания Покупатель по предварительному уведомлению Поставщика или организации, осуществляющей техническое обслуживание, обеспечивает доступ к системе телеметрии.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ (без НДС) на выходе из сетей газораспределения формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации (специальная надбавка), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Если местом приема-передачи газа от Поставщика Покупателю является выход ГРС, в цену газа не включается тариф на услуги по транспортировке газа и специальная надбавка.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги и тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются дифференцированно в зависимости от объемов потребления газа по точкам подключения сетей каждого объекта Покупателя к газораспределительным сетям. Отнесение Покупателя к группе, по которой дифференцируется размер платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8, и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7.

Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ и тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

Корректировка отнесения конечного потребителя к группе вследствие заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа в течение календарного года после начала транспортировки газа не проводится.

Кроме того, Покупатель перечисляет НДС в установленном законодательством порядке.

При изменении оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки по нормативным актам уполномоченных государственных органов соответственно изменяется стоимость газа по настоящему Договору с даты, установленной этими нормативными актами.

5.2. Оптовые цены на газ 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 оптовых цен на газ по формуле:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом;

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

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

5.3. Цена настоящего Договора составляет 315 210,00 рублей (Триста пятнадцать тысяч двести десять рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% - в размере 52 535,00 рублей (Пятьдесят две тысячи пятьсот тридцать пять рублей 00 копеек).

Цена настоящего Договора на момент направления оферты Поставщиком исчислена по действующей цене газа и предварительного значения ОТС.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной.

5.5. Порядок расчетов за газ:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в следующем порядке, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000г. №294:

- в срок до 18 числа месяца поставки Покупатель производит плановый платеж в размере 30 % от объема газа этого месяца, предусмотренного Договором;

- окончательный платеж за месяц осуществляется Покупателем в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью поставленного газа, указанной в товарной накладной, и платежами, поступившими за газ, поставленный за отчетный месяц.

Окончательный расчет за декабрь производится Покупателем до 10 января следующего года.

5.5.2. Расчеты производятся Покупателем путем перечисления денежных средств на банковский счет Поставщика. В платежных поручениях в назначении платежа указываются следующие реквизиты:

- назначение платежа (газ);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС (в случае, если НДС плательщиком не выделен, платеж засчитывается с учетом НДС исходя из установленной законодательством ставки).

При неправильном указании в назначении платежа какого-либо реквизита Поставщик вправе зачесть поступившую сумму по своему усмотрению или вернуть на счет Покупателя. КБК Покупателя для возврата денежных средств _____.

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

5.5.4. Авансовые платежи по настоящему Договору засчитываются в оплату стоимости поставленного газа в последний день периода поставки.

5.5.5. Денежное обязательство Покупателя по настоящему Договору может быть исполнено третьим лицом в соответствии со ст. 313 ГК РФ.

Исполнение денежного обязательства Покупателя по настоящему Договору считается возложенным на третье лицо, если Покупатель не известил Поставщика о том, что он не возлагал исполнение денежного обязательства по настоящему Договору на третье лицо.

В случае наступления просрочки исполнения денежного обязательства Покупателя по настоящему Договору после исполнения денежного обязательства третьим лицом Поставщик принимает исполнение в соответствии с пп 2 п.2 ст. 313 ГК РФ, независимо от возложения исполнения денежного обязательства по настоящему Договору на третье лицо.

5.6. Если будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа и суммой платежей за расчетный период, то указанная разница не подлежит возврату до прекращения срока действия Договора и учитывается в следующем месяце потребления, уменьшая сумму обязательств, предусмотренных п.5.5.1. Договора.

При наличии задолженности за газ, в том числе за предыдущие периоды по другим договорам или соглашениям поставки газа, денежные средства, поступившие от Покупателя, Поставщик вправе зачесть полностью или частично в счет погашения задолженности за газ вне зависимости от указанного назначения платежа.

Неустойка, проценты или иные требования, связанные с нарушением обязательств по настоящему Договору, признанные Покупателем, либо присужденные по решению суда, а также госпошлина и другие судебные расходы погашаются за счет денежных средств, поступивших по настоящему Договору, вне зависимости от назначения, указанного в платежном документе.

Сумма произведенного платежа, недостаточная для исполнения денежного обязательства Покупателя полностью, погашает, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (госпошлина и другие судебные расходы), затем - основную сумму долга за газ, а в оставшейся части - неустойку, проценты или иные требования, связанные с нарушением обязательств по настоящему Договору.

5.7. В случае просрочки исполнения Покупателем обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств, предусмотренных Договором, Поставщик вправе потребовать уплаты неустойки (штрафов, пеней).

5.7.1. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Покупателем обязательств, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы. (Размер пени установлен в соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации").

5.7.2. В случае ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, Поставщик вправе взыскать с Покупателя штраф в размере 1000,00 рублей (Размер штрафа определен в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017г. №1042).

5.7.3. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Покупателем обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

5.7.4. Покупатель освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Поставщика.

5.8. Покупатель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки расчетов за поставленный газ вернуть его Поставщику в надлежаще оформленном виде или по требованию Поставщика направить своего представителя с необходимыми документами для составления акта сверки.

5.9. В случае увеличения стоимости поставленного газа в результате перерасчета тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 и Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7 Покупатель оплачивает разницу стоимости поставленного газа за предыдущие периоды до 10 числа месяца следующего за месяцем, в котором осуществляется проведение отнесения Покупателя к другой группе.

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 обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

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. Неизвещение 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 месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности разрешаются путем переговоров или в судебном порядке по месту нахождения истца.

7.2. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию – по истечении 10 (Десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования).

Претензии могут быть подписаны цифровой подписью и направлены посредством электронного документооборота.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует с 1 января 2020г. по 31 декабря 2020г., а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

В случае если настоящий договор заключен после 1 января 2020г., то его условия применяются к отношениям сторон с 1 января 2020г.

8.2. Расторжение Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

8.2.1. Покупатель вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

Решение Покупателя об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу и Договор считается расторгнутым через десять дней с даты надлежащего уведомления Покупателем Поставщика об одностороннем отказе от исполнения Договора.

8.2.2. Поставщик вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

Решение поставщика об одностороннем отказе от исполнения Договора в течение одного рабочего дня, следующего за датой принятия такого решения, направляется Покупателю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Покупателя, указанному в Договоре, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Поставщиком подтверждения о его вручении Покупателю. Выполнение Поставщиком указанных требований считается надлежащим уведомлением Покупателя об одностороннем отказе от исполнения Договора. Датой такого надлежащего уведомления признается дата получения Поставщиком подтверждения о вручении Покупателю указанного уведомления.

Решение Поставщика об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу, и Договор считается расторгнутым через десять дней с даты надлежащего уведомления Поставщиком Покупателя об одностороннем отказе от исполнения Договора.

Поставщик обязан отменить не вступившее в силу решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в течение десятидневного срока с даты надлежащего уведомления Покупателя о принятом решении, об одностороннем отказе от исполнения Договора устранены нарушения условий Договора, послужившие основанием для принятия указанного решения.

9. Прочие условия

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

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. Стороны обязуются в случае изменения местонахождения исполнительного органа (юридического или почтового адреса), изменения адреса или местонахождения объекта газопотребления, а также в случае смены лица уполномоченного действовать от имени Стороны без доверенности (директор и т. п.), смены банковских и иных реквизитов в письменном виде уведомлять о произошедших изменениях не позднее 15 дней с момента их наступления с приложением подтверждающих документов. В случае реорганизации, ликвидации, подачи заявления о несостоятельности (банкротстве) Стороны обязуются в десятидневный срок известить об этом друг друга.

Если иное не предусмотрено настоящим Договором любые уведомления, запросы или иные сообщения (корреспонденция), представляемые сторонами друг другу должны быть оформлены в письменном или электронном виде и направлены получающей стороне посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору. При рассмотрении споров в суде переписка сторон по электронной почте, факсимильные сообщения являются достаточными доказательствами уведомления стороны.

9.4. Вместе с заключением настоящего Договора Покупатель подтверждает свое согласие на обработку своих персональных данных Поставщиком, в том числе фамилию, имя, отчество, местонахождение, данные основных персональных документов и т.п. В случае если при заключении настоящего Договора Покупателем передаются персональные данные третьих лиц, Покупатель подтверждает наличие у него права использования и распространения этих персональных данных.

9.5. 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.

9.6. Покупатель подтверждает, что на законном основании владеет (пользуется) объектом недвижимости, где расположено газоиспользующее оборудование.

В случае прекращения права законного основания использования газоиспользующего оборудования и/или объекта недвижимости, где оно расположено, Покупатель обязуется незамедлительно уведомить об этом Поставщика. Объем газа, потребленный на указанном оборудовании, считается потребленным Покупателем до момента расторжения договора поставки газа.

9.7. Идентификационный код закупки _____

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик	АО «Газпром межрегионгаз Казань»
Юр. адрес	Республика Татарстан, 420015, город Казань, ул. Подлужная, 19
Адрес для почтовой корреспонденции	Республика Татарстан, 420015, город Казань, ул. Подлужная, 19
ИНН	1660031631
КПП	997650001
ОГРН	1021602833141
ОКПО	47107337
ОКФС	42
ОКОПФ	67
ОКВЭД2	46.71
Реквизиты банковского счета	р/с 40702810600010005316 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» г. Москва, к/с 30101810145250000220, БИК 044525220
Контакты	Тел. (843) 235-07-00, факс (843)235-07-90, E-mail: tgi@tgi.tol.ru
Покупатель (полное наименование)	ГАОУ ДПО ИРО РТ
Покупатель (краткое наименование)	ГАОУ ДПО ИРО РТ
Юр. адрес	420015 Республика Татарстан, город Казань, улица Большая Красная, дом.68
Адрес для почтовой корреспонденции	420015 г.Казань ул.Большая Красная,68
ИНН	1655005474
КПП	165501001
ОГРН	1031621002456
ОКПО	02096211
ОКВЭД2	85.23
Реквизиты банковского счета	р/с 40601810700023000003 в ПАО "АК БАРС" БАНК к/с 30101810000000000805 БИК 049205805
КБК для возврата денежных средств	
Лицевой счет	
Контакты	Тел. 236-67-72, 236-90-20, факс 236-67-72, E-mail: kerimova.1958@mail.ru

Поставщик:

Заместитель начальника управления - начальник отдела

Садриева Ольга Николаевна



Покупатель:



ректор Игуменова Л.Н.



Приложение №1 к Государственному контракту № 214 от "29" 01 2020 г.

Покупатель: ГАОУ ДПО ИРОРТ

п.1	Код ОГ	Точка подключения* / Место передачи газа	Объект газопотребления	Месячный договорной объем поставки газа в 2020 году												Итого	
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Ноя	Дек	тыс. куб. м.	руб.
1		г. Казань ул. Большая Красная (Казаньгоргаз, 33 ГРС Казань №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	учебное здание	7,5	7	6	5	1	0	0	0	1	4,485	6,5	7	45,485	315 210,00
Итого договорной объем поставки газа по покупателю:				7,5	7	6	5	1	0	0	0	1	4,485	6,5	7	45,485	315 210,00

п.2	Код ОГ	Точка подключения* / Место передачи газа	Объект газопотребления	Справочная информация об объемах газа для отнесения объектов газопотребления к тарифным группам в 2020 году												Объем для отнесения к группе**	
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Ноя	Дек	тыс. куб. м.	руб.
1		г. Казань ул. Большая Красная (Казаньгоргаз, 33 ГРС Казань №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	учебное здание	7,5	7	6	5	1	0	0	0	1	4,485	6,5	7	45,485	45,485
Итого справочный объем газа:				7,5	7	6	5	1	0	0	0	1	4,485	6,5	7	45,485	45,485

* В наименовании точек подключения содержатся переменные характеристики: ЭПУ Исполнителя и ГРС. В случае изменения организационной структуры Исполнителя и/или изменения направления потоков газа в газораспределительных сетях Исполнителя, включая изменения конфигурации сетей, Поставщик (без согласования) вносит соответствующие изменения в переменные характеристики точек подключения и указывает их при формировании актов приема-передачи газа и товарных накладных.

** Объем для отнесения точки подключения к группам, по которым дифференцируется тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плата за снабженческо-сбытовые услуги определен согласно Методическим указаниям по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7.

Поставщик:

Заместитель начальника управления - начальник отдела

Садриева Ольга Николаевна



Покупатель:





Покупатель: ГАОУ ДПО ИРО РТ
 Код ОГ 1 Точка подключения / Место передачи газа: г. Казань ул. Большая Красная (Казаньгоргаз, 33 | ГРС Казань №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)
 Объект газопотребления: учебное здание

Узел учета газа (УУГ) Покупателя

Место расположения УУГ (ГРП, ГРУ, прочее)	Давление в измерительном трубопроводе перед счетчиком (МПа)	Дата установки СИ УУГ
г. Казань ул. Большая Красная		17.09.2014

Средства измерений УУГ Покупателя

№	Наименование средств измерений	Тип приборов	Заводской номер	Предел измерения		Единица измерения	Межповерочный интервал	Дата поверки	Пределы относительной погрешности, %
				мин	макс				
1	Измерительный комплекс	СГ-ТК-Д-25	4402236	0,16	25	м³/ч	5	!	
2	Счетчик	ВК-Г16	31035356	0,16	25	м³/ч	10	27.01.2014	3
3	Вычислитель	ТС-220	142009995				5	!	

Газоиспользующее оборудование (ГИО) Покупателя

Газиспользующее оборудование (Г И О) покупателя															
№	Наименование ГИО	Кол-во	Мощность на 1 ед.в кВт			Расход газа на 1 ед. в м3/час			Режим работы ГИО		Информация по горелкам				
			мин	макс	номиналь-ная	мин	макс	номина-льный	Часов в сутки	сезонность	тип	мощность кВт	расход газа мин (м3/ч)	расход газа макс (м3/ч)	кол-во
1	Koteln Proterm Grizzly-100 KLO	2	76,8	107,6	100	8,1	11,3		24	З-зимний сезон (отопление)					

Поставщик:

Заместитель начальника управления - начальник отдела

Садриева Ольга Николаевна

