

7

ДОГОВОР
поставки газа №р59-5-7377

г. Чебоксары

29 января 2018

ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице генерального директора Мифтахутдинова Кияметдина Садырtdиновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Администрация Сявалкасинского сельского поселения Вурнарского района Чувашской Республики, именуемое(ый/ая) в дальнейшем «**Покупатель**» («**Потребитель газа**»), в лице главы поселения Углова Ольги Петровны, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, на основании Муниципального контракта № р59-6-0227 от 12.12.2017, в соответствии с пунктом 8 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05 апреля 2013г № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и со своим волеизъявлением (ст.ст. 1, 8, 421 Гражданского кодекса Российской Федерации), заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем: *ИКЗ 1832104006610210401001*
00030039522244

1. Термины и определения.

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года № 162.

1.2. При толковании настоящего договора термины «Покупатель» и «Потребитель» признаются равнозначными.

1.3. Измерительный комплекс (далее ИК) – совокупность средств измерений и других технических средств (приборов), которые имеют действующее свидетельство о прохождении государственной поверки и сертификат об утверждении типа средства измерений (выданного уполномоченным на это государственным органом) и выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов.

2. Предмет Договора.

2.1 Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2018 по 31.12.2018 газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиновый, нефтяной попутный (далее - газ), до сетей газораспределительной организации АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее ГРО) и обеспечивать его транспортировку силами ГРО до границ(ы) трубопроводов(а) ГРО, технологически связанных(ого) с точками подключения, принадлежащих Покупателю, к газораспределительным сетям, а Покупатель принимать(отбирать) газ с соблюдением режима газопотребления для использования на газопотребляющем оборудовании его точек подключения, в соответствии с Приложением №1 к настоящему Договору, и производить расчеты за него в соответствии с разделом 5 настоящего договора.

Газ, поставляемый по настоящему договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организациями - собственниками региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. N 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), (далее – газ независимых организаций).

Договорной объем поставки природного газа по настоящему Договору согласован в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 02.09.2010 №667 «О порядке согласования государственного (муниципального) заказчиком объемов потребления газа для государственных (муниципальных) нужд» и составляет: **37 729** (м³).

2.2. Договорные объемы поставки газа на 2018 год оформляются Приложением №1 к настоящему договору поставки газа.

Покупатель обязуется обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении газораспределительных сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением газа.

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

2.3. Стоимость объемов природного газа, подлежащих оплате за счет средств бюджета Сявалкасинского сельского поселения Вурнарского района Чувашской Республики в пределах утвержденных лимитов бюджетных обязательств на 2018 год (в части оплаты потребления газа) по КОСГУ 223 «Коммунальные услуги» составляет **204 160,00**руб. в том числе НДС.

2.4 Среднесуточная норма поставки газа в целом по договору рассчитывается делением договорного месячного объема по всем точкам подключения Покупателя, указанным в Приложении №1 настоящего Договора, на количество дней в соответствующем месяце поставки газа.

Суточная норма поставки газа – среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением сторон.

По настоящему Договору месяцем поставки газа (периодом поставки газа), отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

Сутками поставки газа является период времени с 10-00 (время московское) текущих суток до 10-00 (время московское) следующих суток.

2.5. Местом приема-передачи газа от Поставщика Покупателю являются границы газораспределительных систем ГРО со стороны Покупателя.

2.6. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает на объем газа, принятый в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.5. настоящего Договора.

2.7. Договор транспортировки газа с ГРО от газораспределительных станций (далее ГРС) ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и (или) ООО «Газпром трансгаз Казань» (далее Трансгаз) до места приема-передачи газа, определенного п.2.5 заключает Поставщик. В части транспортировки газа по настоящему договору Поставщик выступает от своего имени, но по согласию и в интересах ГРО. Покупатель обязуется возместить расходы по транспортировке газа по сетям ГРО в соответствии с разделом 5 настоящего договора.

2.8. Оперативные распоряжения Центрального производственного диспетчерского департамента (ЦПДД) ПАО «Газпром» и Поставщика, в пределах их компетенции по поставке (отбору) газа, являются обязательными для выполнения Покупателем и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2.9. Частичное или полное ограничение Поставщиком или ГРО подачи (поставки) и отбора газа Потребителем, а также отмена уже введенного ограничения производится на основании и в порядке, предусмотренным действующими на тот момент нормативно-правовыми и законодательными актами Российской Федерации.

Потребитель не вправе уклониться от ограничения отбора газа по предусмотренным для него основаниям. Если Потребитель не ограничил отбор газа в этих предусмотренных случаях, ограничение подачи (поставки) газа Потребителю производится ГРО, газораспределительные (газотранспортные) сети и (или) сети газопотребления которой непосредственно присоединены к сетям Потребителя.

2.10. Ограничение подачи (поставки) и отбора газа потребителю по основаниям, связанным с полным или частичным неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенным Потребителем, осуществляется Поставщиком (с привлечением при необходимости газораспределительной организации), а при отсутствии возможности произвести ограничение поставки газа Потребителю путем выполнения соответствующих технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, прекращение отбора газа в соответствии с уведомлением Поставщика осуществляется Потребителем.

2.11. Потребитель обязан предоставить доступ Поставщику или ГРО для проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Потребителя, если право Поставщика на ограничение подачи (поставки) газа не может быть реализовано без доступа к газоиспользующему оборудованию Потребителя.

2.12. Потребитель обязан погасить имеющуюся задолженность и принять меры по безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением подачи газа.

В случае погашения потребителем задолженности по оплате поставляемого газа дальнейшее ограничение его подачи (поставки) не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты потребителем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

2.13. Покупатель, которому разрешением (согласованием) на использование природного газа или техническими условиями предписано иметь резервный вид топлива, обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива в соответствии с условиями настоящего договора.

Для Покупателей, включенных в График № 1 и График № 2 перевода потребителей на резервные виды топлива, утверждаемые органом исполнительной власти Чувашской Республики, требование Поставщика о переводе Покупателя на резервный вид топлива является обязательным. В случае невыполнения требования о переводе на резервные виды топлива 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 уведомления об этом Покупателя и органа исполнительной власти Чувашской Республики. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации своих прав при введении Графиков №1 и №2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

2.14. При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе (или предоставляет такое право ГРО) проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента уведомления об этом Покупателя и органов исполнительной власти Чувашской Республики.

2.15. Стороны обязаны уведомлять друг друга о полном или частичном ограничении подачи (поставки) и отбора газа по техническим причинам в следующие сроки:

- при плановой остановке - за 10 суток до остановки;
- при неплановых остановках - за сутки до остановки;
- при возникновении аварийной ситуации - немедленно,

при этом Стороны не вправе уклониться от проведения мероприятий по полному или частичному ограничению подачи (поставки) и отбора газа.

2.16. При сезонном отключении запорная арматура к газопотребляющему оборудованию Покупателя закрывается и пломбируется представителем Поставщика или ГРО (по письменному указанию Поставщика) с составлением соответствующего акта. Возобновление поставки газа производится по письменному обращению Покупателя и по разрешению Поставщика.

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

2.18. Потребитель обязуется принять меры по снижению газопотребления в соответствии с требованиями Федерального закона №261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2.19. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя

3. Режим и порядок поставки газа, способы выборки (отбора) газа Покупателем.

3.1. Поставщик обязан поставлять, а Покупатель отбирать, в любые сутки поставки газопотребляющим оборудованием точек подключения, указанных в приложении №1 к настоящему Договору, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80 %) от среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110 %) от среднесуточной нормы поставки газа. Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа.

Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

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

3.2. Перераспределение объемов газа, поставляемого по настоящему договору, возможно при наличии технической возможности, ресурсов газа у Поставщика и отсутствия задолженности за ранее поставленный газ, а также внесении изменений в Муниципальный контракт и оформляется путем заключения между Сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, основанием для которых являются Заявки (письма) Покупателя на изменение объемов, направленные Поставщику не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Дополнительные объемы газа, превышающие объемы, указанные в п.2.1 настоящего договора, поставляются по отдельному договору поставки газа или дополнительному соглашению к настоящему Договору, с учетом требований п.п. 15.1-15.3 постановления Правительства РФ № 1021 от 29 декабря 2000 года, заключаемому Сторонами по заявке (письму) Покупателя и при наличии технической возможности, ресурсов газа у Поставщика и отсутствия задолженности за ранее поставленный газ, а также внесения изменений в Муниципальный контракт и представления подтверждения о наличии источников финансирования.

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), тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям ГРО (ТТГ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

3.3. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.3.2. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

3.4. Если Поставщик в течение какого-либо периода не сможет обеспечить поставку Покупателю суточного договорного объема газа, за исключением случаев неспособности Покупателя принять газ, который имеется в наличии для поставки Поставщиком в соответствии с положениями настоящего Договора, за исключением случаев:

- возникновения Форс-мажорных обстоятельств, которые помешают Поставщику произвести поставку газа,
- ввода ЦПДД ПАО «Газпром» «Графика № 1», «Графика №2», указанных в пункте 2.15. настоящего Договора;
- приостановки поставок Поставщиком при нарушении сроков оплаты Покупателем;
- принудительных мер, проводимых Поставщиком по отношению к Покупателю в связи с превышением Покупателем максимального суточного отбора объема газа и снижения в связи с этим давления для приведения до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, через 24 часа после уведомления Поставщиком Покупателя и органа исполнительной власти Чувашской Республики о необходимости соблюдения дисциплины газопотребления;

то Стороны рассматривают возможность перераспределения недопоставленного газа при наличии технической возможности.

3.5. При условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по формуле:

$$S = 0,80 \times V_{\text{план}} \times ПССУ, \text{ где:}$$

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{\text{план}}$ - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

$ПССУ$ - плата за снабженческо-сбытовые услуги (с НДС),

Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора).

4. Порядок учета газа.

4.1. Учет газа производится Поставщиком в соответствии с «Правилами учета газа» (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2013 г. №961), условиями настоящего договора и иными нормативными документами.

4.2. За единицу объема газа принимается 1 м^3 , приведенный к стандартным условиям: температура газа 20°C ($293,15^\circ \text{K}$), давление 760 мм. рт. ст. ($101,325 \text{ кПа}$) и влажность 0% .

4.3. Средства измерений, входящие в состав ИК, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения, выданного уполномоченным на это государственным органом, и быть поверенным в органах государственной метрологической службы (другим уполномоченным на это органом или организацией).

Монтаж и наладка ИК производится, в соответствии с нормативными документами, специализированной службой, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

4.4. За надлежащее состояние, исправность и монтаж ИК, а также за их своевременную Госповерку ответственность несет его владелец.

4.5. Количество газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям исправных контрольно-измерительных приборов, входящих в состав ИК Поставщика в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-2005 – ГОСТ 8.586.5-2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.741-2011,

ГОСТ 8.611-2013, а при их отсутствии или неисправности – Покупателя. ИК должен соответствовать требованиям «Правил учета газа» и нормативным документам.

4.6. При отказе приборов учета расхода (объема) газа, входящих в состав ИК установленных у Покупателя, нарушении целостности пломб, установленных для обеспечения предотвращения доступа к изменению конструкции средства измерения или его программного обеспечения, а так же его монтажа, Покупатель немедленно информирует Поставщика.

4.7. Пределы измерений приборов учета газа должны обеспечивать измерение расхода, температуры и давления газа во всем диапазоне изменения параметров с предельно допустимой погрешностью. Объемы потребленного газа, а также минимальная (максимальная) граница измерения расхода определяется по формуле:

$$V(V_{\text{min}} / V_{\text{max}}) = \frac{293,15 * V_{\text{сч}}(\text{min}/\text{max}) * (P + P_{\text{б}})}{P_{\text{с}} * (273,16 + tq) * z}, \text{ где}$$

$V(V_{\text{min}} / V_{\text{max}})$ – объем газа приведенный к стандартным условиям (минимальная/максимальная граница измерения расхода газа) (м^3);

$V_{\text{сч}}(\text{min}/\text{max})$ - объем (расход) газа по счетчику (минимальный/максимальный объем (расход) газа по паспорту счетчика) (м^3);

P - рабочее давление газа согласно ГОСТ 8.740-2011 (МПа);

$P_{\text{б}}$ - барометрическое давление (МПа);

$P_{\text{с}}$ - стандартное давление (МПа)=0,1013 МПа;

tq - значение рабочей температуры газа согласно ГОСТ 8.740-2011 ($^\circ \text{C}$);

Z - коэффициент сжимаемости газа.

В случае если фактический расход газа меньше минимальной или больше максимальной границ измерения расхода газа, ИК, учета газа, является неисправным.

4.8. В случае несоответствия ИК требованиям «Правил учета газа» и нормативным документам Поставщик производит перерасчет объемов газа в соответствии с Правилами учета газа. ИК с истекшими сроками эксплуатации являются неисправными.

4.9. При отсутствии или неисправности ИК, а также отсутствии действующего свидетельства о прохождении государственной поверки приборов учета газа, отсутствии или нарушении установленных пломб и клейм, предотвращающих доступ к изменению конструкции средства измерения, его монтажа и программного обеспечения, определение количества поставленного газа производится по проектной мощности не опломбированного Поставщиком газопотребляющего оборудования Покупателя, исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности ИК.

При отборе Покупателем природного газа минуя частично или полностью приборы учета расхода (объема) газа (безучетное потребление) - определение количества поставленного газа производится по проектной мощности газопотребляющего оборудования Покупателя, исходя из 24 часов работы его в сутки за все время безучетного потребления, если этот период определить невозможно, то за последние 6 (шесть) месяцев, предшествующие моменту обнаружения безучетного потребления.

4.10. Снятие и установка приборов учета газа, входящих в ИК производится в присутствии представителя Поставщика и Покупателя с составлением соответствующего акта. В случае отсутствия данного акта ИК считается неисправным. До момента установки приборов учета газа владелец ИК предоставляет другой Стороне Свидетельство о поверке приборов с протоколом поверки. ИК без протокола поверки в эксплуатацию не принимается и считается неисправным.

4.11. В случае признания ИК Покупателя по результатам поверки непригодным к применению, Покупатель обязан согласовать с Поставщиком порядок замены, ремонта и повторной поверки ИК. Поставщик вправе требовать от Покупателя проведения внеочередной поверки ИК или средств измерений входящих в состав ИК при:

- несоответствия знака поверки (знаки поверки считаются поврежденными, если нанесенную на них информацию невозможно прочитать без применения специальных средств. Поврежденные знаки поверки восстановлению не подлежат);

- повреждения пломбы (пломбы считаются поврежденными, если нанесенную на них информацию невозможно прочитать без применения специальных средств и если пломбы не препятствуют доступу к узлам регулировки и (или) элементам конструкции средств измерений);

- проведения повторной регулировки или настройки, с вскрытием пломб, предотвращающих доступ к узлам регулировки и (или) элементам конструкции, известного или предполагаемого ударного или иного воздействия или при возникновении сомнений в его показаниях.

4.12. Покупатель предоставляет в рабочие дни с 8:00 до 18:00 часов местного времени беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Поставщика (по предъявлении удостоверения или доверенности) для проверки ИК и документов по учету газа.

4.13. Покупатель газа ежедневно, не позднее 11-ти часов по московскому времени должен сообщить Поставщику и ГРО сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки.

4.14. Не позднее 10:00 первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки, Покупатель обязан представить Поставщику информацию с ИК о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов на бумажном носителе, за истекший месяц поставки.

Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц оформляются актами поданного - принятого газа, подписанными Сторонами (Приложение № 2 к настоящему Договору).

Акты поданного - принятого газа оформляются Поставщиком не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным. К акту поданного - принятого газа Стороны оформляют приложение к акту (Приложение №3 к настоящему Договору), в котором отображают ежесуточные сведения о количестве поданного – принятого газа. К акту поданного – принятого газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного договорного объема газа.

Данные акты являются основанием для оформления товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12 (газ) и выставления счетов-фактур.

В случае немотивированного не подписания актов поданного - принятого газа Покупателем, объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, определяются по данным стороны, ведущей учет газа или акту поданного - принятого газа, подписанного Поставщиком и направленному Покупателю.

4.15. Перечень уполномоченных лиц Покупателя, имеющих право подписывать акты поданного - принятого газа определяется Приложением №4 к настоящему Договору.

4.16. Поставляемый газ должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения».

4.17. Поставщик, по требованию Покупателя, представляет копию паспорта контроля качества поставляемого газа, выполненных в лабораториях Трансгаза за отчетный период (месяц).

4.17.1. 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 Российской Федерации.

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 установленных на объектах Трансгаза.

4.17.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определение компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.17.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

4.18. При разногласиях в оценке количества газа поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) с составлением акта. Сторона, несогласная с результатами проверки, подписывает акт изложив мотивированное особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или его головные институты в области расходомерии – ВНИИР г.Казань, для получения экспертного заключения. Окончательное решение принимает Арбитражный суд Чувашской Республики. До решения спора количество газа определяется в соответствии с п.4.5, п.4.9 настоящего Договора.

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

5. Стоимость и порядок расчетов.

5.1 Цена на газ (без НДС), добытый ПАО «Газпром» и поставленный по настоящему договору, на границе раздела газораспределительных сетей ГРО и сетей Покупателя формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом Российской Федерации, тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям, специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, и платы за снабженческо-сбытовые услуги установленных в порядке, определенном Правительством Российской Федерации с учетом положений Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Цена на газ (без НДС), добытый независимыми организациями и поставленный по настоящему Договору, на границе раздела газораспределительных сетей ГРО и сетей Покупателя формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации и рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом Российской Федерации, эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации.

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

Государственное регулирование оптовой цены на газ, тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям и платы за снабженческо-сбытовые услуги осуществляется уполномоченным государственным органом Российской Федерации.

Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации утверждается уполномоченным органом исполнительной власти Чувашской Республики.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы по транспортировке газа, применяемые при расчетах по настоящему Договору и специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, рассчитываются в соответствии с Приказами ФСТ России №№ 412-э/8, 411-э/7 от 15.12.2009 и №154-э/4 от 21.06.2011. Эквивалент платы за снабженческо-сбытовые услуги применяется и подлежит корректировке по основаниям и в порядке, аналогичным установленным 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.

Цены и тарифы, применяемые при расчетах по настоящему договору составляют:

1. Оптовая цена газа составляет 4078 руб. за 1 тыс.м.³ без НДС.

2. Плата за снабженческо-сбытовые услуги для конечных потребителей указанных в Приложении №1 настоящего договора составляет:

Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей (точек подключения)	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (рублей за 1 тыс. м. ³ без НДС)
1-я группа	свыше 500 000 тыс. м. ³ в год	131,29
2-я группа	от 100 000 тыс. м. ³ до 500 000 тыс. м. ³ в год включительно	134,07
3-я группа	от 10 000 тыс. м. ³ до 100 000 тыс. м. ³ в год включительно	145,38
4-я группа	от 1 000 тыс. м. ³ до 10 000 тыс. м. ³ в год включительно	151,83
5-я группа	от 100 тыс. м. ³ до 1 000 тыс. м. ³ в год включительно	153,45
6-я группа	от 10 тыс. м. ³ до 100 тыс. м. ³ в год включительно	156,68
7-я группа	до 10 тыс. м. ³ в год включительно	161,53

3. Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, для конечных потребителей указанных в Приложении №1 настоящего договора составляют:

Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей	Тариф по транспортировке природного газа (рублей за 1000 м. ³ без НДС)
1-я группа	свыше 500 млн. м. ³ в год	214,68
2-я группа	от 100 млн. м. ³ до 500 млн. м. ³ в год включительно	245,06
3-я группа	от 10 млн. м. ³ до 100 млн. м. ³ в год включительно	365,42
4-я группа	от 1 млн. м. ³ до 10 млн. м. ³ в год включительно	511,58
5-я группа	от 0,1 млн. м. ³ до 1 млн. м. ³ в год включительно	527,30
6-я группа	от 0,01 млн. м. ³ до 0,1 млн. м. ³ в год включительно	610,06

6.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных договором, Поставщик уплачивает штраф в размере, определенном в соответствии с п.3 Постановления Правительства РФ от 30 августа 2017 г. № 1042.

Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Поставщиком обязательств, предусмотренных договором, не может превышать цену контракта.

7. Обязательства непреодолимой силы (форс-мажор)

7.1. 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 соблюдению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

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

7.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

7.4. Не извещение 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.

7.5. 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.

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

8. Регулирование споров

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

8.2. В случае направления Стороной претензии по настоящему договору срок ее рассмотрения и ответа на нее другой Стороной составляет 10 календарных дней с момента направления претензии или 5 рабочих дней с момента ее доставки. Если другая сторона уклоняется каким-либо образом от получения претензии, претензия считается надлежаще доставленной (абз. 2 ч. 1 ст. 165.1 Гражданского кодекса РФ).

8.3. В случае недостижения соглашения путем переговоров и иному досудебному урегулированию, все разногласия, требования, споры, возникшие из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат разрешению в суде по месту нахождения Поставщика.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий Договор заключен в части поставки газа сроком с 01.01.2018 по 31.12.2018, а в части расчетов - до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Стороны имеют преимущественное право на заключение договора на новый срок.

9.2. Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к их отношениям, возникающим с 01.01.2018.

10. Прочие условия.

10.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются действующим гражданским законодательством РФ.

10.2. В случае поставки газа обособленному подразделению покупателя, покупатель обязуется представить образец заполнения счета-фактуры (наименование и адрес грузополучателя) согласно действующему законодательству.

10.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором.

10.4. При изменении наименования стороны договора, платежных реквизитов, юридического или почтового адреса, КПП, кодов статистического учета, а также в случае реорганизации, смены руководителя, прекращения права собственности и иных прав на газопользующее оборудование, Стороны обязуются в десятидневный срок с момента (регистрации) изменений извещать друг друга о произошедших изменениях в письменной форме с приложением копий соответствующих документов.

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

10.6. Стороны оказывают друг другу помощь в охране патентов, других исключительных прав и в защите от недобросовестной конкуренции со стороны третьих лиц.

10.7. В случае установления у Покупателя газа средств измерения, находящихся в законном владении Поставщика, Покупатель несет ответственность за эксплуатацию, в соответствии с нормативной документацией, и сохранность установленного оборудования, согласно действующему законодательству.

10.8. Приемка Покупателем количества и качества поставленного газа производится в следующем порядке:

- Количество - по показаниям исправных контрольно-измерительных приборов, входящих в состав измерительного комплекса Поставщика, а при их отсутствии - Покупателя. Измерительный комплекс должен соответствовать требованиям «Правил учета газа в РФ» и нормативным документам;

- Качество - в соответствии с паспортом контроля качества поставляемого газа, выполненного в лабораториях Трансгаза за отчетный период (месяц).

10.9. По взаимному согласию и при наличии у Сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки электронных документов, Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот по телекоммуникационным каналам связи через оператора электронного документооборота с применением усиленной квалифицированной электронной подписи.

Оператор электронного документооборота должен соответствовать требованиям, утвержденным приказом ФНС России от 04.04.2014 № ММВ-7-6/76@ «Об утверждении Требований к оператору электронного документооборота».

10.10. Документы Сторон, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, признаются электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью, а в необходимых случаях и заверенным печатью.

10.11. Перечень видов электронных документов, которые могут быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью и переданы через оператора электронного документооборота:

Вид электронного документа	Форма документа
Счет-фактура	По форме и формату, соответствующим законодательству Российской Федерации
Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ)	Произвольная форма
Акт сверки взаиморасчетов	Произвольная форма
Счет на оплату	Произвольная форма
Акт поданного-принятого газа	Согласованная сторонами форма (Приложение №2, №3 к настоящему договору)
Уведомление, извещение, претензия	Произвольная форма
Письмо	Произвольная форма

7-я группа	до 0,01 млн. м ³ в год включительно	713,52
------------	--	--------

Расчет стоимости услуг по транспортировке газа производится исходя из фактического объема транспортировки газа за расчетный период.

4. В соответствии с Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.06.2017 № 28-9/в, специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенная для финансирования программ газификации, для конечных потребителей указанных в Приложении №1 настоящего договора, составляет 19,99 руб. за 1 тыс.м3 без НДС.

В случае принятия регулирующим органом нормативных актов, предусматривающих изменение цен и тарифов по транзиту или транспортировке газа, платы за снабженческо-сбытовые услуги, величины специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также при изменении цены на газ, поставляемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, цены и тарифы по настоящему Договору изменяются, о чем Поставщик уведомляет Покупателя, и Стороны заключают дополнительное соглашение к настоящему договору, подлежащее постановке на учет в соответствии с действующим законодательством.

5.2. Оптовые цены на газ и их эквивалент установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведенную к стандартным условиям (температура +20 °С (293,15°K), давление 760 мм рт. ст. (101,325 кПа), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет по формуле:

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

где

C - для газа добытого ПАО «Газпром» - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом Российской Федерации, или - для газа добытого независимой организацией - эквивалент оптовой цены на газ, определенной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным государственным органом Российской Федерации,

$Q_{\text{факт}}$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³),

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

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного Покупателем по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной на имя Покупателя по форме ТОРГ-12(газ) по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1 и 5.2. настоящего Договора.

На основании акта поданного - принятого газа, оформленного согласно п. 4.14., и товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12(газ), Поставщик выставляет в адрес Покупателя счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями Законодательства РФ.

5.4 Оплата природного газа Покупателем осуществляется в следующем порядке:

30 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений в которых указываются назначение платежа, номер договора, дата заключения и сумма НДС.

В случае недостоверности или отсутствия сведений в платежном документе, денежные средства по нему направляются на погашение ранее возникшей задолженности Покупателя.

5.5. Покупатель вправе производить авансовые платежи в размере, предусмотренном законодательством РФ на расчетный счет Поставщика путем выписки платежных поручений, в которых указывается:

- номер и дата договора поставки газа;
- период (месяц и год), за который производится платеж;
- сумма НДС.

5.6. В случае если расчетами, произведенными на основании акта, оформленного в соответствии с п. 4.14 настоящего Договора, будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа и суммой платежей за расчетный период, то суммы переплаты направляются на погашение ранее возникшей задолженности по указанному договору, а при отсутствии задолженности учитываются в следующем расчетном периоде.

5.7. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа и услуг по его транспортировке Покупатель обязан уплатить Поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

За каждый факт неисполнения Покупателем обязательств, предусмотренных договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных договором, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в соответствии с п. 9 Постановления Правительства РФ от 30 августа 2017 г. № 1042.

Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за ненадлежащее исполнение Покупателем обязательств, предусмотренных договором, не может превышать цену договора.

5.8. Подтверждением совершения платежа является факт поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.9. По согласованию Сторон возможно применение иных форм расчетов за поставленный газ.

5.10. Ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за календарным кварталом, Поставщик высылает Покупателю акт сверки расчетов, в котором отображаются расчеты за поставленный газ, который должен быть подписан Покупателем и выслан Поставщику до 25 числа того же месяца.

5.11. Стороны устанавливают, что при подписании актов сверки расчетов допускается факсимильное воспроизведение подписей руководителя и главного бухгалтера, а в случаях, предусмотренных п. 10.9. настоящего Договора - усиленной квалифицированной электронной подписи.

6. Ответственность Сторон

6.1. При корректировке объемов поставки природного газа, Покупатель обязан заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору. Денежные обязательства в дополнительном соглашении принимаются сторонами в пределах измененного Муниципального задания.

6.2. В случае полного или частично ограничении подачи (поставки) и отбора газа, ответственность за безопасную эксплуатацию и сохранность находящихся в его ведении газораспределительных сетей, оборудования и другого имущества несет Покупатель.

По мере изменения функциональных возможностей систем электронного документооборота или изменения законодательства перечень видов электронных документов и формы документов могут меняться и дополняться.

10.12. Обмен документов в электронной форме должен осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

10.13. Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего электронный документ.

10.14. Электронный документ считается полученным Стороной, если другой Стороне поступило соответствующее подтверждение оператора электронного документооборота.

Стороны признают, что отметка оператора электронного документооборота на печатной копии электронного документа о подписании и передаче документа посредством системы электронного документооборота является достаточным доказательством его подписания, отправки и вручения каждой из Сторон.

10.15. Стороны обязаны заблаговременно за 15 календарных дней до даты наступления события, препятствующего электронному документообороту, а в случае наступления форс-мажорных обстоятельств – незамедлительно, информировать друг друга о временной невозможности использования электронного документооборота для подписания и (или) обмена документами в электронном виде. В этом случае в указанный период Стороны производят обмен документами на бумажном носителе в порядке, предусмотренном Договором.

10.16. Каждая из Сторон самостоятельно оплачивает услуги операторов электронного документооборота, удостоверяющих центров, а так же несет прочие расходы, возникающие при электронном документообороте и хранении электронных документов.

Стороны самостоятельно обеспечивают хранение электронных документов, совместно с применявшимися усиленными квалифицированными электронными подписями и необходимыми программными средствами для воспроизведения электронных документов.

10.17. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке прекратить обмен документами с использованием электронного документооборота с предварительным предупреждением другой Стороны за 30 календарных дней.

11. Техничко-эксплуатационные условия поставки

11.1 Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников территориальных органов Ростехнадзора на свою территорию для проверки состояния газопроводов, газового оборудования, соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования требованиям нормативных документов по безопасности и газоснабжению, а также представителей Поставщика и ГРО для контроля за соблюдением установленного режима потребления газа;

- безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющую определить состояние и достоверность учета потребления газа;

- наличие резервного вида топлива в необходимых количествах согласно утверждённому органом исполнительной власти Чувашской Республики графикам перевода потребителей на резервный вид топлива при похолоданиях и в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии, наличие и готовность к работе резервного топливного хозяйства, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;

- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов требованиям безопасности и современным энергосберегающим технологиям;

- наличие разрешения от Ростехнадзора на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;

- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ, разработанного совместно с Ростехнадзором;

- оперативную связь с Поставщиком и ГРО и её исправную работу.

12. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Юридический и почтовый адрес:

428031, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. 324-й стрелковой дивизии, д. 28 «а».

Телефон: 54-66-30 Факс: 54-42-38

ИНН 2126003807, КПП 213050001,

Банковские реквизиты:

р/с № 40702810700010004673 в Центральном филиале АБ «Россия», г. Москва

БИК 044525220 к/с 30101810145250000220

Покупатель:

Юридический адрес: 429218, Чувашия Чувашская Республика -, Вурнарский район, деревня Сявалкасы, улица Шоссейная, д. 1а

Почтовый адрес: 429218, Чувашия Чувашская Республика -, Вурнарский район, деревня Сявалкасы, улица Шоссейная, д. 1а

Телефон/ Факс: /

ИНН 2104006610, КПП 210401001, ОКВЭД 84.11.32.

Банковские реквизиты: расчетный счет № 40404810700000100096 в Отделении № 10 Чувашской Республики

БИК 049706001, корсчет _____

Адрес банка Сбербанк

Идентификационный код закупки (ИКЗ) _____



Дата	Подпись	Фамилия И.О.
		Яранцев Е.Н.
		Бусыгин А.А.
		Разинова Н.Ф.
		Терентьева С.Г.
		Ялюкова Г.К.
		Орлов О.В.
		Готов Д.С.
		Сергеев С.В.
		Денисенко Е.Н.

А К Т № _____
поданного - принятого газа
по договору поставки газа №р59-5-7377 от 19.02.18.
за _____ 2018 г.

г.Чебоксары

«19» 02 2018г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Мифтахутдинова Кияметдина Садырдиновича, действующего на основании Устава и _____, именуемый в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, составили настоящий Акт о том, что за _____ 20 г. с _____ по _____: Поставщик передал, а Покупатель принял газ добытый ПАО «Газпром» или независимой организацией в объеме _____ м³, согласно ежесуточных данных, указанных в Приложении, которое является неотъемлемой частью настоящего акта:

Наименование	Фактический объем потребления газа, м ³	Договорной месячный объем, м ³	Перерасход без предварительного согласования с поставщиком, м ³	Фактическая теплота сгорания, ккал/м ³
(Вид газа _____) газ, принятый - переданный по всем местам передачи газа/точкам подключения, в том числе:				
1. Точка подключения №1				
2. Точка подключения №2				
3. Точка подключения №3				
...				
N. Точка подключения №N				
(Вид газа _____) газ, выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и №2				
Итого:				

Поставщик

Покупатель



Приложение № 3
к договору поставки газа
№р59-5-7377

Приложение к Акту № _____
Поданного - принятого газа
по договору поставки газа №р59-5-_____ от ____ .20 г.
за _____ 20 г.

Принято всего _____ м.куб., в том числе за каждые сутки месяца:

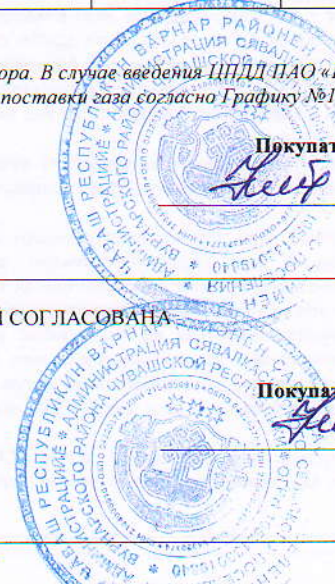
Дата	Среднесуточная норма поставки газа	Минимальная среднесуточная норма поставки газа	Максимальная среднесуточная норма поставки газа	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимальной среднесуточной нормы поставки газа
1	2	3	4	5	6
1					
2					
3					
...					
30					
31					

График №__ вводился с (дата) по (дата)

* Среднесуточная норма поставки газа в соответствии с п. 2.4. Договора. В случае введения ИПД ПАО «Газпром» Графика №1 и №2 в столбце «среднесуточная норма поставки газа» указываются объемы поставки газа согласно Графику №1 и №2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.

Поставщик

Покупатель



ФОРМА ПРИЛОЖЕНИЙ СОГЛАСОВАНА

Покупатель

Перечень лиц Покупателя, подписывающих акты поданного – принятого газа:

№ п/п	Фамилия Имя Отчество	Должность лица
1		
2		
3		
...		
n		

