**ДОГОВОР (государственный / муниципальный контракт)
на поставку и транспортировку газа № 4-1313/23**

г. Екатеринбург

АО «Уралсевергаз», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника управления по реализации газа-главного диспетчера Коровякова Владимира Александровича, действующего на основании доверенности № 13 от 01.01.2022, с одной стороны,

АО "Газпром газораспределение Екатеринбург", именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице первого заместителя генерального директора Зыряновой Екатерины Александровны, действующей на основании доверенности № 80/юр от 17.03.2022, со второй стороны, и

МУП БВКХ "Водоканал", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Алешиной Анастасии Алексеевны, действующей на основании устава, с третьей стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий договор (далее – 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 № 162 от 05.02.1998.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставить, ГРО протранспортировать по местным газораспределительным сетям, а Покупатель принять и оплатить газ и услуги по транспортировке газа в период и лимитах, указанных в Приложении № 1 к договору.

Обязательство Поставщика по поставке газа обусловлено исполнением обязательства Покупателя по его оплате.

2.2. Для определения планового месячного объема Покупатель обязан не менее чем за 30 дней до начала первого квартала и не менее чем за 60 дней до начала каждого последующего квартала представить в диспетчерскую службу Поставщика в письменной форме (по адресу, указанному в договоре) заявку о распределении по месяцам квартальных лимитов газа, составленную отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети.

2.2.1. В случае непоступления от Покупателя заявки в установленный срок Поставщик самостоятельно распределяет по месяцам квартальные лимиты, указанные в Приложении № 1 к договору.

2.2.2. Если квартальные лимиты не будут распределены по месяцам в соответствии с п.п. 2.2 и 2.2.1 договора, то квартальные лимиты газа распределяются по месяцам равномерно.

2.2.3. Информацию о плановых месячных объемах Поставщик доводит до сведения ГРО, а ГРО доводит до сведения Покупателя за 3 рабочих дня до начала соответствующего квартала.

2.3. Дополнительные (сверхплановые) объемы газа могут быть поставлены при наличии ресурсов газа и технических возможностей газотранспортной и газораспределительной систем при условии направления Покупателем в адрес Поставщика в срок до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, письменной заявки, составленной отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети. В случае принятия положительного решения по заявке Покупателя Поставщик в срок до 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, уведомляет ГРО об увеличении объемов поставки газа отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети. В случае неполучения Поставщиком от ГРО мотивированных возражений в срок до 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, транспортировка дополнительных объемов признается согласованной ГРО. Поставщик уведомляет Покупателя о возможности поставки дополнительных объемов газа в срок до начала месяца поставки.

Цена дополнительных объемов газа может превышать цену, указанную в п. 5.1 договора.

2.4. Плановые месячные объемы газа, определенные в соответствии с договором, могут быть уменьшены при согласии Поставщика при условии направления Покупателем в адрес Поставщика в срок до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки письменной заявки, составленной отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети. В случае принятия положительного решения по заявке Покупателя Поставщик в срок до 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, уведомляет Покупателя и ГРО об уменьшении объемов поставки газа отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети.

2.5. Покупатель обязан отбирать газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы или в соответствии с согласованным Сторонами диспетчерским графиком. Среднесуточная норма определяется путем деления объема газа, подлежащего поставке в отчетном месяце, на количество дней соответствующего месяца.

2.6. Газ считается переданным Поставщиком и принятым ГРО для транспортировки, как только он пройдет границу «Поставщик – ГРО».

Границей «Поставщик – ГРО» стороны определили границу газовых сетей газотранспортной организации, указанной в Приложении № 1 к договору, (далее – ГТО) и ГРО.

Отношения по транспортировке газа по магистральным газопроводам-отводам, не относящимся к газотранспортной системе ПАО «Газпром», урегулируются Покупателем самостоятельно с владельцем указанных газопроводов.

2.7. ГРО несет ответственность за сохранность газа и обеспечение бесперебойной транспортировки с момента перехода газа через границу «Поставщик – ГРО» до момента перехода газа через границу «ГРО – Покупатель». Обязанность ГРО протранспортировать газ считается исполненной в момент перехода газа через границу «ГРО – Покупатель».

Границей «ГРО – Покупатель» Стороны определили указанную в Приложении № 1 к договору границу газовых сетей ГРО и Покупателя (либо иного лица – владельца газовых сетей).

После перехода газа через границу «ГРО – Покупатель» Поставщик и ГРО не несут ответственность за непоступление газа на газопотребляющее оборудование Покупателя.

2.8. Обязанность Поставщика передать газ Покупателю считается исполненной в момент перехода газа через границу «ГРО – Покупатель».

Право собственности на поставляемый газ переходит от Поставщика к Покупателю в момент передачи газа Покупателю.

3. Порядок учета газа

3.1. Для взаимных расчетов Стороны используют объем газа, приведенный к стандартным условиям.

3.2. Учет общего количества газа, передаваемого Поставщиком ГРО для его дальнейшей транспортировки, в том числе до Покупателя, осуществляется по аттестованным в установленном порядке узлам учета ГРС ГТО на основании Технического соглашения в случае его заключения между Поставщиком, ГТО и ГРО. Акты об общем количестве газа, переданного от Поставщика ГРО, в том числе для транспортировки до Покупателя по договору, составляются на основании данных показаний узлов учета газа ГРС ГТО, за вычетом объема газа, используемого на технологические и собственные нужды ГТО, отбор которого осуществляется после узлов учета газа ГРС. Данные акты подписываются ГТО, ГРО и Поставщиком.

3.3. Учет количества газа, поставленного Поставщиком, протранспортированного ГРО и принятого Покупателем на границе «ГРО – Покупатель», осуществляется аттестованными в установленном порядке, исправными узлами учета газа принимающей газ стороны (Покупателя) с корректировкой (с учетом конкретных фактических обстоятельств) на величину относительной расширенной неопределенности измерения расхода, рассчитанную аккредитованным органом в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами.

Точность измерения расхода газа и учет газа должны соответствовать действующим стандартам и нормативным документам. Средства измерения, входящие в узел учета газа, должны быть утвержденного типа, поверены и иметь разрешение на применение.

Учет количества поставленного газа должен осуществляться в соответствии с аттестованными в установленном порядке методиками (методами) измерений.

В случае, если учет газа осуществляется в соответствии с аттестованной методикой измерений, установленной в национальном стандарте, то положения соответствующего национального стандарта подлежат применению в полном объеме.

3.4. При отсутствии у Покупателя узлов учета газа, их неисправности (несоответствия требованиям нормативно-технической документации), при отсутствии действующих поверительных клейм и (или) свидетельств о поверке, и (или) записей в паспортах (формулярах) средств измерения, нарушении пломб Поставщика или ГРО учет поданного (принятого) количества газа производится по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия, неисправности (несоответствия требованиям нормативно-технической документации) узлов учета газа.

Перечень и технические характеристики газопотребляющих установок Покупателя определяются в Приложении № 1 к договору.

3.5. Поставщик и ГРО вправе проверять у Покупателя работу узла учета газа и средств измерения, входящих в него, правильность обработки данных и программирования электронных средств вычисления. Результаты проверки фиксируются в акте проверки представителями Сторон.

Покупатель обязан обеспечить возможность беспрепятственного доступа уполномоченных лиц Поставщика и ГРО (привлеченных ими специализированных организаций, государственных и муниципальных контролирующих и надзорных органов) на принадлежащие ему газовые сети, узлы учета газа, иные объекты газоснабжения для проверки надлежащего технического состояния и безопасности сетей, работоспособности средств измерения, наличия действующих поверительных клейм и (или) свидетельств о поверке, и (или) записей в паспортах (формуляре) средств измерений, а также документов об учете и использовании газа Покупателем.

3.6. Ответственность за сохранность, техническое состояние и своевременное проведение государственной поверки принадлежащих Покупателю средств измерения узла учета газа несет Покупатель. Государственная периодическая поверка всех средств измерения узла учета газа производится Покупателем в соответствии с межповерочными интервалами, определенными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии при утверждении его типа. Установка средств измерений после поверки производится в присутствии представителя Поставщика и ГРО. Поставщик и ГРО производят приемку узла учета газа, о чем составляется акт.

3.7. Поставщику и ГРО предоставляется право пломбировать первичные преобразователи.

3.8. Покупатель обязан обеспечить сохранность установленных Поставщиком и (или) ГРО пломб на узлах учета газа, на закрытых байпасных линиях и других газовых узлах (горелки на котлах и пр. оборудование).

3.9. С целью установления соответствия узлов учета газа требованиям действующих нормативных документов любая из Сторон вправе требовать проведения внеочередной поверки приборов в органах Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Если при этом приборы окажутся неисправными, оплата поверки производится Покупателем. При исправности приборов оплату производит Сторона, требовавшая проведения поверки.

3.10. В случае выявления ошибок при обработке данных и расчетах количества газа, количество поданного газа в следующие сутки корректируется с учетом выявленной ошибки предыдущих суток.

3.11. Учет поставленного и протранспортированного за отчетные сутки газа производится Покупателем за период с 12-00 часов местного времени предыдущих суток до 12-00 местного времени текущих суток. Сведения о количестве поставленного (протранспортированного) газа Покупатель обязан сообщать ГРО по телефону диспетчерской службы, указанному в разделе 10 договора, или нарочным в письменной форме ежесуточно не позднее 13-00 часов местного времени текущих суток.

При наличии на узле учета газа Покупателя коммуникационного шлюза, в том числе установленного Поставщиком в рамках производственной программы по созданию автоматизированной системы коммерческого учета газа, передача Поставщику оперативной информации о количестве поставленного за отчетные сутки газа для целей контроля соблюдения Покупателем режима газопотребления осуществляется путем использования данного коммуникационного шлюза.

3.11.1. В случае введения ограничений по поставке и транспортировке газа по указанию ЦПДД ПАО «Газпром» при похолодании и переводе потребителей на резервные виды топлива в соответствии с графиками, утвержденными органами исполнительной власти, а также в аварийной ситуации, Покупатель обязан сократить отбор газа до объема, указанного в графике, и передавать сведения о потреблении газа Поставщику и ГРО один раз каждые два часа.

3.12. Информацию о количестве газа, поставленного Поставщиком, протранспортированного ГРО и принятого Покупателем за отчетные сутки, ГРО передает в диспетчерскую службу Поставщика по факсимильной связи по телефону или по электронной почте, указанным в разделе 10 договора, ежедневно не позднее 16-00 часов рабочего дня, следующего за отчетными сутками.

Информацию о количестве газа, поставленного Поставщиком и протранспортированного ГРО Покупателю в течение месяца, Покупатель обязан сообщить в диспетчерскую службу ГРО по телефону, указанному в разделе 10 договора, не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

Информацию о количестве газа, поставленного Поставщиком и протранспортированного ГРО Покупателю в течение месяца, ГРО передает в диспетчерскую службу Поставщика по факсимильной связи по телефону или по электронной почте, указанным в разделе 10 договора, не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

3.13. Покупатель обязан передавать в ГРО не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, акты о количестве поданного и протранспортированного газа, составленные по форме, установленной в Приложении № 2 к договору, и подписанные им. При отказе (уклонении) Покупателя от подписания акта о количестве поставленного и протранспортированного газа количество поставленного и протранспортированного газа определяется на основании акта, подписанного Поставщиком и ГРО.

Акты о количестве поданного и протранспортированного Покупателем газа по форме, установленной в Приложении № 2 к договору, подписанные ГРО и Покупателем, ГРО передает Поставщику на подпись не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным.

3.13.1. В случае если объем газа, отобранный Покупателем в отчетном месяце, более чем на 5 % превысил плановый месячный объем газа, определенный в соответствии с договором, Стороны обязаны одновременно с актом оформить приложение, являющееся неотъемлемой частью акта, содержащее сведения о фактическом количестве поданного (принятого) газа за каждые сутки отчетного месяца.

3.13.2. В случае если учет количества газа, поставленного Поставщиком, протранспортированного ГРО и принятого Покупателем, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 3.4 договора, к акту о количестве поданного и протранспортированного Покупателем газа прилагается расчет поданного (принятого) количества газа за подписью уполномоченных представителей Сторон.

3.14. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема поставленного газа, подписывает акт, изложив особое мнение, и вправе обратиться в Арбитражный суд Свердловской области.

До решения суда количество поставленного (протранспортированного) газа принимается по акту и в объеме, указанном Поставщиком и ГРО, а качество – по сертификату Поставщика.

3.15. ГРО обязана уведомить Поставщика и Покупателя о сокращении или полном прекращении поставки и транспортировки газа, обусловленном технологическими причинами, в том числе о проведении ремонтных работ на газопроводе, в следующие сроки:

- о плановой остановке – за 30 (тридцать) дней до остановки;
- при неплановых остановках (аварийной ситуации) – не позднее 1 (одного) дня с момента остановки.

4. Качество газа

4.1. Поставляемый газ должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014.

4.2. Параметры газа (калорийность, плотность) для расчета количества поставленного газа принимаются Сторонами по данным ГТО.

4.3. Данные о среднемесячной теплотворной способности газа Поставщик доводит до сведения ГРО, а ГРО доводит до сведения Покупателя ежемесячно не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным. Паспорт на подаваемый газ предоставляется Поставщиком по запросу Сторон.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Исполнение договора в части оплаты газа производится Покупателем за фактически отобранные объемы газа по цене, рассчитываемой как сумма определенных в соответствии с действующим законодательством регулируемых оптовой цены на газ, пересчитанной с учетом фактической калорийности в соответствии с п. 5.5.1 договора, и платы за снабженческо-сбытовые услуги, в следующем порядке:

- 35 процентов стоимости плановых объемов газа вносится в срок до 18-го числа месяца поставки;
- 50 процентов стоимости плановых объемов газа вносится в срок до последнего числа месяца поставки;

– фактически отобранный в месяце поставки газ с учетом ранее внесенных Покупателем средств оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки.

Для целей осуществления оплаты газа согласно абз. 2 и 3 настоящего пункта размер установленной уполномоченным государственным органом регулируемой оптовой цены на газ определяется без учета фактической калорийности газа в месяце поставки.

5.2. Если по состоянию на 1-е число месяца, следующего за месяцем поставки, у Покупателя отсутствует задолженность по оплате ранее принятого газа (в том числе по ранее заключенным договорам поставки газа), санкций за просрочку оплаты поставленного газа и надлежащим образом исполнены наступившие обязательства по оплате газа, потребленного в месяце поставки, то Покупателю, у которого плановый договорный объем поставки по всем договорам, заключенным с Поставщиком, превышает 20 млн. куб. м. в год, предоставляется скидка: цена газа определяется равной регулируемой оптовой цене на газ (без учета фактической калорийности и платы за снабженческо-сбытовые услуги).

5.3. Для цели предоставления Покупателю скидки согласно п. 5.2 договора обязательства по оплате газа, потребленного в месяце поставки, считаются надлежаще выполненными Покупателем, если платежи по оплате газа внесены:

- в порядке и сроки, установленные в абз. 2 и 3 п. 5.1 договора;
- в размере, достаточном для оплаты газа по цене со скидкой.

В случае невыборки Покупателем газа в месяце поставки платежи по оплате газа, предусмотренные абз. 2 и 3 п. 5.1 договора, должны быть достаточными для оплаты соответственно 35 и 50 процентов стоимости газа, рассчитанной исходя из объема фактически потребленного газа.

5.4. Объемы газа, отобранные Покупателем в отчетном месяце в части, превышающей более чем на 5% плановые объемы газа, должны быть оплачены Покупателем в срок не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, по цене, определенной в соответствии с п.п. 5.1, 5.10 договора.

5.5. При изменении регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных уполномоченным государственным органом, цена на газ, указанная в п.п. 5.1, 5.2 договора, определяется с учетом соответствующих изменений.

5.5.1. Пересчет цены на газ с учетом фактической калорийности производится Поставщиком один раз в месяц по среднемесячной теплотворной способности.

Изменение регулируемой оптовой цены на газ при отклонении фактической теплоты сгорания газа от расчетной (7900 ккал/куб.м.) производится в пересчете на фактическую теплоту сгорания газа по следующей формуле:

$$Ц_{\text{факт}} = Ц_{\text{д}} \times \frac{Q_{\text{ф}}}{7900}, \text{ где:}$$

$Q_{\text{ф}}$ – фактическая теплота сгорания природного газа (ккал/куб.м.);

$Ц_{\text{д}}$ – регулируемая оптовая цена, установленная уполномоченным государственным органом по действующему договору (в руб. за 1000 куб.м.).

$Ц_{\text{факт}}$ – регулируемая оптовая цена после перерасчета (в руб. за 1000 куб.м.).

5.6. Расчеты за поставляемый газ производятся со счета Покупателя на расчетный счет Поставщика платежными поручениями, в которых указываются номер договора, дата его заключения, объем газа, его стоимость и налоги, а также иными способами на основании соглашения между Поставщиком и Покупателем.

5.7. В случае, если расчетами, произведенными на основании данных, указанных в акте о количестве поданного и протранспортированного газа, будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа и суммой платежей за расчетный период, то суммы переплаты учитываются в следующем расчетном периоде.

5.8. Если иное не предусмотрено настоящим договором, платежи, поступающие от Покупателя или третьих лиц, засчитываются Поставщиком в счет погашения существующей задолженности, в том числе задолженности по всем заключенным договорам на поставку газа, в порядке календарной очередности возникновения задолженности.

Сумма произведенного платежа погашает, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения по всем обязательствам Покупателя, затем - проценты, а в оставшейся части - основную сумму долга.

В случаях, когда среди обязательств Покупателя по оплате поставленного газа имеются те, по которым Поставщик имеет обеспечение, то произведенное исполнение засчитывается в пользу обязательств, по которым Поставщик не имеет обеспечения.

Моментом исполнения обязанности Покупателя по оплате поставленного газа является зачисление денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.9. Цена услуг ГРО по транспортировке газа устанавливается в размере, определяемом уполномоченным государственным органом.

5.9.1. Расчеты за услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям производятся Покупателем ежемесячно на счет ГРО в следующем порядке:

- до 20-го числа текущего месяца Покупатель оплачивает ГРО 2/3 от стоимости услуги по транспортировке газа, исчисленной исходя из планового месячного объема газа, определенного в соответствии с договором;
- не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, Покупатель оплачивает ГРО услуги по транспортировке газа в оставшейся части в соответствии с объемами протранспортированного газа, указанными в акте о количестве поданного и протранспортированного Покупателем газа

Моментом исполнения обязанности Покупателя по оплате протранспортированного газа является момент зачисления денежных средств на расчетный счет ГРО. В случае несвоевременного поступления денежных средств на расчетный счет ГРО последнее имеет право выставить Покупателю платежное требование в банк с акцептом Покупателя для списания финансовых средств со счета Покупателя.

5.9.2. Оплата услуг ГРО производится Покупателем путем выписки платежных поручений, в которых указываются номер договора и дата его заключения, объем газа, стоимость услуг по транспортировке, налоги.

Все платежи, поступающие от Покупателя, засчитываются ГРО в счет погашения существующей задолженности, в том числе задолженности по ранее заключенным договорам на поставку и транспортировку газа, в порядке календарной очередности возникновения задолженности.

В случае, если расчетами, произведенными на основании данных, указанных в акте о количестве поданного и протранспортированного газа, будет установлена разница между стоимостью фактически протранспортированного газа и суммой платежей за расчетный период, то суммы переплаты учитываются в следующем расчетном периоде.

5.10. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком и газораспределительной (газотранспортной) организацией Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх количества, установленного в соответствии с договором, и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

- с «15» апреля по «15» сентября – 1,1;
- с «16» сентября по «14» апреля – 1,5.

Это правило не применяется к объемам газа, израсходованным на коммунально-бытовые нужды.

5.11. Поставщик и ГРО направляют в адрес Покупателя акты сверок расчетов за газ и услуги по транспортировке газа один раз в квартал не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным кварталом.

5.12. Расчет стоимости плановых объемов газа без учета его фактической калорийности, а также услуг по его транспортировке по действующим на момент заключения договора оптовой цене на газ и тарифу на услуги по транспортировке газа приведены в Приложении № 3 к договору.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случае невыборки более 10 % от месячного объема газа (включая плановые и дополнительные объемы) в результате приобретения Покупателем в отчетном месяце газа у иных газоснабжающих организаций Поставщик вправе потребовать от Покупателя уплаты штрафной неустойки в размере 12 % от стоимости невыбранного в отчетном месяце газа, определенной исходя из величины установленной уполномоченным государственным органом регулируемой оптовой цены на газ.

Неустойка за невыборку газа не применяется в том случае, если плановый годовой объем потребления газа составляет менее 10 млн. куб. м.

6.2. Поставщик и (или) ГРО имеют право уменьшить или полностью прекратить поставку газа Покупателю (но не ниже брони газопотребления) в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставленный газ и (или) за его транспортировку. Покупатель обязан своевременно доводить до Поставщика и ГРО сведения об установлении или изменении брони газопотребления.

Прекращение (ограничение) поставки газа производится Поставщиком или ГРО по письменному требованию Поставщика. ГРО вправе прекратить (ограничить) оказание услуг по транспортировке газа только с письменного согласия Поставщика.

Одновременно с прекращением поставки газа прекращается оказание услуг по транспортировке газа. Возобновление подачи газа производится по соглашению Сторон после полного погашения задолженности за газ, при условии отсутствия задолженности Покупателя перед ГРО за оказанные услуги по транспортировке газа.

В случае предоставления Покупателем обеспечения своих обязательств по оплате Поставщик и ГРО вправе отказаться от прекращения подачи газа Покупателю на основании соответствующего соглашения с ним.

6.2.1. Оплата расходов Поставщика и/или ГРО, связанных с отключением, включением, ограничением, вызванных ненадлежащим исполнением договора Покупателем, осуществляется Покупателем на основании отдельного счета, выставляемого Поставщиком и/или ГРО Покупателю.

6.2.2. В случае невыполнения указаний Поставщика и (или) ГРО по ограничению или прекращению поставки газа и оказания услуг по его транспортировке, введенному по основанию, установленному п. 6.2 договора, Поставщик и (или) ГРО вправе потребовать от Покупателя уплаты штрафной неустойки в размере равном произведению соответствующей величины установленной уполномоченным государственным органом регулируемой оптовой цены на газ или тарифа на услуги по транспортировке газа, объема газа, отобранного Покупателем в период действия ограничения (прекращения), и коэффициента 2.

Уклонение Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа является основанием для принудительного ограничения подачи (поставки) и отбора газа посредством проведения Поставщиком (с привлечением при необходимости ГРО) следующих мероприятий технического характера:

- закрытие запорной арматуры на газоиспользующем оборудовании Покупателя и/или сетях газопотребления;
- опломбирование запорной арматуры на газоиспользующем оборудовании Покупателя и/или сетях газопотребления.

Для проведения указанных мероприятий технического характера Покупатель обязан обеспечить Поставщику и ГРО свободный доступ к газоиспользующему оборудованию и сетям газопотребления.

6.2.3. Покупатель самостоятельно несет ответственность перед третьими лицами (в том числе населением) за причинение ущерба их жизни, здоровью и имуществу, вызванного невозможностью или затруднительностью осуществления Покупателем какой-либо деятельности вследствие введенного Поставщиком и (или) ГРО ограничения (прекращения) соответственно поставки газа или оказания услуг по его транспортировке по основанию, установленному п. 6.2 договора.

6.3. В случае несвоевременного предоставления и (или) предоставления Поставщику недостоверной информации о количестве газа, поставленного (протранспортированного) Покупателю, Сторона договора, допустившая указанное нарушение, возмещает Поставщику убытки, вызванные ее недобросовестными действиями, включая расходы, которые Поставщик произвел или должен будет произвести для восстановления своих нарушенных прав, а также упущенную выгоду.



7. Техничко-эксплуатационные условия поставки (транспортировки) газа

7.1. Покупатель обязан:

- обеспечивать техническое обслуживание и безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства, приборов и оборудования, связанных с потреблением и учетом газа;
- обеспечивать наличие и работоспособность резервного топливного хозяйства, наличие запасов резервного топлива и незамедлительный перевод газопотребляющего оборудования на резервные виды топлива по основаниям и в порядке в соответствии с установленными для Покупателя обязательными требованиями;
- для организации сбора данных о количестве поставленного газа, постоянного наблюдения за параметрами расходования газа и нештатными ситуациями обеспечить доступ Поставщика и (или) ГРО к узлу учета газа Покупателя с целью установки, подключения и обслуживания аппаратуры, принадлежащей Поставщику и (или) ГРО и предназначенной для съема и передачи данных об учете газа с вычислителей расхода газа по радиоканалам, а также с использованием иных средств коммуникации;
- обеспечивать сохранность аппаратуры Поставщика и (или) ГРО, установленной на узле учета газа и предназначенной для съема и передачи данных об учете газа по радиоканалам (иным каналам связи);
- заблаговременно уведомлять в письменной форме Поставщика и ГРО об изменении количества газопотребляющих установок, приборов узла учета газа и их технических характеристик;
- до начала поставки газа в соответствии с настоящим договором предоставить Поставщику сведения о газопотребляющих установках и присоединенной нагрузке и уведомлять Поставщика в 30-дневный срок о произошедших изменениях в присоединенной нагрузке по предложенной Поставщиком форме.

7.2. При использовании газа в качестве топлива Покупатель обязан выполнять требования по эффективному использованию энергетических ресурсов:

- проводить энергетические обследования в соответствии с требованиями действующего законодательства;
- производить замену устаревшего газопотребляющего оборудования на высокоэффективное, осуществлять внедрение современных энергосберегающих технологий;
- проводить регламентные режимно-наладочные работы в установленном законодательством порядке.

8. Срок действия договора и порядок урегулирования споров

8.1. Стороны в соответствии со ст. 425 Гражданского кодекса РФ определили, что условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон по поставке и транспортировке газа в объемах и сроках, предусмотренных договором и Приложением № 1 к нему.

8.2. Все споры и разногласия разрешаются в Арбитражном суде Свердловской области. В том случае, если разногласия, возникшие в связи с заключением настоящего договора, не были переданы Покупателем в установленный законом срок на рассмотрение суда, то к отношениям Сторон применяются условия настоящего договора без каких-либо изменений. Подписанием настоящего договора Стороны дают согласие на рассмотрение споров, связанных с настоящим договором, в порядке упрощенного производства.

8.3. В тех случаях, когда для урегулирования споров по договору действующим законодательством установлен обязательный досудебный порядок, срок для исполнения требований претензии составляет 10 (десять) календарных дней с момента ее направления. Претензии, а также ответы на них могут быть направлены Сторонами с использованием адресов электронной почты, указанных в настоящем договоре, а в случае их отсутствия в договоре - адресов, которые ранее использовались Сторонами в деловой переписке.

9. Прочие условия

9.1. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением договора, за исключением сведений о неисполненных обязательствах Сторон по договору, а также информации, предоставляемой Поставщиком в веб – сервис «Контур.Фокус» о Покупателе и исполнении им настоящего договора.

9.2. Приложения к договору №№ 1, 2, 3, Требования корпоративных стандартов АО «Уралсевергаз» являются его неотъемлемыми частями.

9.3. Изменения и дополнения в договор, в том числе по вопросу о продлении договора, вносятся по письменному соглашению Сторон, за исключением случаев, установленных п.п. 2.2 – 2.2.2, 9.5, 9.6 договора.

Изменение условий договора о цене газа производится Поставщиком и Покупателем без участия ГРО.

9.4. Поставщик вправе полностью или частично отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным п. 3. ст. 523 ГК РФ.

9.5. В случае изменения ПАО «Газпром» плана транспорта газа Поставщик имеет право, письменно известив ГРО и Покупателя, в одностороннем порядке внести изменения в договор в части поквартального распределения объемов поставляемого газа и распределения объемов газа по месяцам.

9.6. В случае изменения (отмены) действующего порядка государственного регулирования цен на газ, влекущего существенное увеличение цен на газ, приобретаемый для газоснабжения потребителей Свердловской области, Поставщик в целях компенсации соответствующих дополнительных расходов увеличивает цену на поставляемый газ путем направления Покупателю уведомления об изменении цены в срок не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до начала месяца поставки.

Покупатель вправе отказаться от увеличения цены, прекратив отбор газа, начиная с первого числа соответствующего месяца поставки. Отбор (продолжение отбора) газа Покупателем считается его согласием на увеличение цены поставляемого по договору газа в соответствии с условиями, изложенными в уведомлении.

9.7. В случае, если пользование газопотребляющим оборудованием, присоединенной сетью или зданием (помещением), в котором установлено газопотребляющее оборудование, осуществляется Покупателем на основании договора с собственником газопотребляющего оборудования, присоединенной сети или здания (помещения),



Покупатель обязан не позднее чем за 20 дней до предстоящего прекращения срока пользования газопотребляющим оборудованием, присоединенной сетью или зданием (помещением) и (или) возврата газопотребляющего оборудования, присоединенной сети или здания (помещения) письменно уведомить Поставщика и ГРО об указанных обстоятельствах и принять все необходимые меры по оплате поставленного газа и услуг по транспортировке газа.

В случае несвоевременного уведомления Покупателем Поставщика и ГРО о прекращении права пользования газопотребляющим оборудованием Покупатель несет солидарную ответственность по оплате газа, потребленного новым владельцем газопотребляющего оборудования, а также услуг по его транспортировке.

Покупатель гарантирует, что получил все необходимые решения/одобрения/согласия/разрешения соответствующих органов управления юридического лица в соответствии с их компетенцией, уполномочивающие Покупателя совершать сделку на условиях, предусмотренных настоящим договором, а также выполнил все действия, необходимые в соответствии с требованиями действующего законодательства для заключения настоящего договора.

9.8. При изменении почтовых и банковских реквизитов, принятия решения о реорганизации, Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях. Поставщик газа уведомляет Покупателя и ГРО о соответствующем факте путем размещения информации на сайте в сети Интернет по адресу: www.usg.ru.

9.9. Передача Сторонами документов, связанных с исполнением договора, претензий и исковых заявлений допускается путем факсимильной связи либо по электронному адресу, указанному в разделе 10 договора.

9.10. В случае несоответствия положений настоящего договора императивным нормам действующего законодательства подлежат применению императивные нормы действующего законодательства.

9.11. Стороны пришли к соглашению при осуществлении взаимоотношений между ними принимать к сведению и исполнению следующие формализованные и неформализованные документы в электронном виде, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – ЭП или электронная подпись), посредством согласованной Сторонами Системы защищенного юридически значимого электронного документооборота, в том числе системы «Контур.Диалог» (оператор – АО «ПФ «СКБ Контур»):

- платежные документы (счета, акты о количестве поданного и протранспортированного газа, счета – фактуры, товарные накладные);

- акты сверок взаимных расчетов.

Электронный документооборот Стороны осуществляют по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.12. В случае невозможности производить обмен документами в электронном виде (отсутствие договора об ЭДО с Оператором электронного документооборота, технический сбой, неполучение извещений о получении электронного документа, отсутствие любого вида связи с получающей Стороной и пр.) направляющая Сторона оформляет документы на бумажных носителях в письменном виде и Стороны считают их оригиналами. Стороны обязаны информировать друг друга о возможности или невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными квалифицированной ЭП.

10. Адреса и реквизиты Сторон

Поставщик:

Юридический (почтовый) адрес: 620141 Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Артинская, 15,
Телефон: (343) 372-88-88, E-mail: delo@usg.rosneft.ru, E-mail: DISP@usg.rosneft.ru,
Телефон: (343) 372-88-30, E-mail: VB_Chigrin@usg.rosneft.ru,
ИНН 6604008860, КПП 546050001, ОГРН 1026600666432

Банковские реквизиты:

БИК 047173611, Нефтеюганский филиал Банка "ВБРР" (АО)
расчетный счет 40702810560080001396, кор/счет 30101810400000000611

ГРО:

Юридический адрес: 620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 4а
Почтовый адрес: 620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 4а
Телефон: /343/ 385-69-68 (доб. 1007, 1008) Телефоны диспетчерских служб: В. Пышма /34368/ 5-94-08, Асбест /34365/ 2-77-70, Березовский /34369/ 4-96-34, Белоярский /34377/ 3-13-08, Факс: /343/ 385-69-68 (доб. 1007, 1008),
E-mail: sog@svoblgaz.ru; ani@svoblgaz.ru
ИНН 6660004997, КПП 665801001, ОГРН 1026602346066

Банковские реквизиты:

БИК 044525220, Центральный филиал АБ "Россия" г. Москва
расчетный счет 40702810000010006339, кор/счет 30101810145250000220

Покупатель:

Юридический адрес: 623700, Свердловская область, г. Березовский, ул. Ленина, 52
Почтовый адрес: 623700, Свердловская область, г. Березовский, ул. Ленина, 52
Телефон: /34369/ 4-40-10, 4-02-40,
E-mail: info2238@epn.ru; bervodokanal@bk.ru
ИНН 6604017216, КПП 667801001, ОГРН 1069604007923
Банковские реквизиты: БИК 046577674, Уральский банк ПАО Сбербанк
расчетный счет 40702810416300112315, кор/счет 30101810500000000674



Подписи Сторон:
ГРО

Покупатель



АКТ
к договору (государственному / муниципальному контракту)
№ _____ от _____. 20__ г.
о количестве поданного и протранспортированного газа

«__» _____ 20__ г.
Мы, нижеподписавшиеся,
Представитель АО «Уралсевергаз», именуемого в дальнейшем «Поставщик»,
действующий на основании _____,
доверенности № _____ от _____. 20__ г., с одной стороны,
Представитель _____, именуемого в дальнейшем
«ГРО», _____, действующий на основании _____,
_____ со второй стороны,
Представитель _____, именуемого в дальнейшем
«Покупатель», _____, действующий на основании _____,
_____ с третьей стороны,
составили настоящий акт о том, что за _____ месяц 20__ г. с ____ по ____ число включительно
Поставщиком подано, ГРО протранспортировано, а Покупателем соответственно принято согласно приборам
учета с введением поправочных коэффициентов на давление, температуру, удельный вес следующее
количество газа:

Всего _____ **куб. м., в том числе:**

Наименование точки подключения	Происхождение газа	Объем поставленного (протранспортированного) газа, куб. м.	В том числе дополнительные объемы, куб. м.
Итого по всем точкам подключения	Общее количество поставленного (протранспортированного) газа, в т.ч.:		
	Газ, добытый ПАО «Газпром» и организациями, являющимися его аффилированными лицами.		
	Газ, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром».		
	Общее количество поставленного (протранспортированного) газа, в т.ч.:		
	Газ, добытый ПАО «Газпром» и организациями, являющимися его аффилированными лицами.		
	Газ, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром».		
	Общее количество поставленного (протранспортированного) газа, в т.ч.:		
	Газ, добытый ПАО «Газпром» и организациями, являющимися его аффилированными лицами.		
	Газ, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром».		

Среднемесячная калорийность _____ Ккал.

От Поставщика

От ГРО

От Покупателя

Форму акта о количестве поданного и протранспортированного газа согласовываем:

От Поставщика

От ГРО

От Покупателя

Ч.В.Б.

МУП БВКХ "Водоканал"



РАСЧЕТ

стоимости плановых объемов газа и услуг по транспортировке газа по договору (государственному / муниципальному контракту) № 4-1313/23

1. Расчет стоимости плановых объемов газа и услуг по транспортировке газа произведен на основании следующих цен (тарифов):

Товар/услуга	Цена (тариф) без учета НДС (руб./1000 куб. м.)	Нормативно-правовой акт
Газ (при теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м.)	4 801,00	Приказ ФАС России № 820/22 от 16.11.2022
Снабженческо-сбытовые услуги:		Приказ ФАС России № 775/22 от 31.10.2022
от 0,1 до 1 млн. м3/год включительно	110,57	
Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям		Приказ ФАС России № 828/22 от 16.11.2022
от 0,1 до 1 млн. м3/год включительно	450,29	
Специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям		Постановление РЭК СО № 251-ПК от 27.12.2021
от 0,1 до 1 млн. м3/год включительно	52,80	

2. Общая стоимость плановых объемов газа и услуг по транспортировке газа на 2023 год, рассчитанная на основании указанных цен (тарифов), составляет:

Периоды	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	2023 год
Плановые объемы газа, тыс. м. куб	90,000	28,000	15,000	80,000	213,000
Стоимость плановых объемов газа, руб. с НДС	530 449,56	165 028,75	88 408,26	471 510,72	1 255 397,29
Стоимость услуг по транспортировке плановых объемов газа, руб. с НДС	54 333,72	16 903,82	9 055,62	48 296,64	128 589,80
Всего, руб. с НДС	584 783,28	181 932,57	97 463,88	519 807,36	1 383 987,09

3. При изменении оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа (надбавки к тарифу) на услуги по транспортировке газа соответственно изменяется стоимость плановых объемов газа и услуг по транспортировке газа.

4. Покупатель, являющийся казенным учреждением, обязуется при перерасходе газа свыше объема, соответствующего доведенным Покупателю лимитам бюджетных обязательств для исполнения обязательств по настоящему договору по оплате газа и услуг по его транспортировке, незамедлительно в полном объеме прекратить отбор газа, оплатить Поставщику и ГРО стоимость перерасходованного газа и услуг по его транспортировке, а также санкции за нарушение установленных договором сроков на оплату газа и услуг по его транспортировке.

Поставщик

ГРО

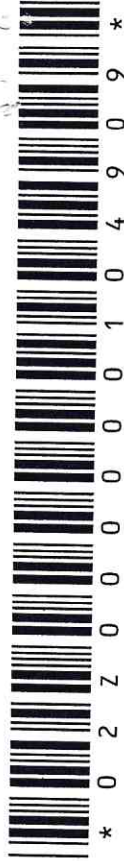
Покупатель





2 000000 420967

Приложение № 1 к договору (государственному / муниципальному контракту) на поставку и транспортировку газа
№ 4-1313/23



1. Наименование Покупателя: МУП БВКХ "Водоканал"

2. Период поставки и транспортировки газа (страна происхождения газа – Россия): с 01.01.2023 по 31.12.2023

3. Сведения о газопотребляющих установках Покупателя:
Таблица № 1

Наименование точки подключения объекта газопотребления к газораспределительной сети, адрес.	Порядковый номер точки подключения объекта к газораспределительной сети	Наименование объекта газопотребления	Перечень (наименование) газопотребляющих установок	Количество газопотребляющих установок, шт.	Проектная мощность одной газопотребляющей установки (м3/час)	Режим работы газопотребляющей установки (равномерный/сезонный/перiodический)
Котельная очистных сооружений (г.Березовский, ул.Октябрьская,104)	1	Котельная очистных сооружений	Котел №1 REX-40 Котел №2 REX-95	1 1	45,8 111,4	равномерный равномерный

4. Сведения о лимитах газа, в том числе отдельно по точкам подключения объектов к газораспределительной сети, тыс. куб. м.:

Лимиты газа по точкам подключения (согласно таблице № 1) на 2023 г.	2023 г.	Квартал 1	Квартал 2	Квартал 3	Квартал 4
Итого по всем точкам подключения	213,000	90,000	28,000	15,000	80,000
Лимит газа по точке подключения 1	213,000	90,000	28,000	15,000	80,000

5. Сведения о газотранспортной организации (ГТО) границах газовых сетей:
Таблица № 3

Граница газовых сетей ГРО и Покупателя (либо иного лица - владельца газовых сетей) (граница "ГРО-Покупатель")	Наименование ГТО	ГРС (номер выхода)
Задвижка Ду-100 на вводе в котельную	ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"	ГРС-1 Свердловск (3 вых)



Поставщик

ГРО

Покупатель

Ч.В.Б.