



Для промышленных потребителей газа

Договор на поставку и транспортировку газа № 3-11-26-5312

01 февраля 2015 г.

Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК-Челябинск", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Генерального директора Ромасенко Вадима Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Челябинск", именуемое в дальнейшем "ГРО", в лице Генерального директора Серадского Владимира Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, и

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОЭНЕРГОТРЕЙД", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Директора Пискунова Николая Александровича, действующего(ей) на основании Устава, с третьей стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор на поставку и транспортировку газа № 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г. (далее по тексту - **Договор**) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 №69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162 (далее - **Правила поставки газа**).

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять в период с 01.02.2015 г. по 31.12.2025 г. (далее - **Период поставки**) газ соответствующий Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93 (ОКП) (далее - **Газ**), ГРО транспортировать Газ по своим сетям до границы раздела газораспределительных сетей ГРО и сетей Покупателя, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать стоимость ГАЗа и услуг по его транспортировке.

2.2. Перечень объектов (точек) подключения Покупателя и распределение объемов поставки ГАЗа по годам, кварталам и месяцам для каждого объекта (точки) подключения указаны в Приложении № 1 (далее - **График поставки ГАЗа**), являющимся неотъемлемой частью Договора.

Суммарный объем ГАЗа за месяц поставки по всем объектам (точкам подключения), определённый в Графике поставки ГАЗа, именуется **Базовым месячным объемом ГАЗа**.

2.3. Изменение объемов поставки ГАЗа, либо перераспределение по объектам (точкам) подключения с установлением новых значений Базового месячного объема ГАЗа допускается по соглашению Сторон, заключенному в письменной форме и с учётом выполнения всех нижеперечисленных условий:

- 1) Заявка Покупателя направляется Поставщику не позднее чем:
 - за 92 дня до начала очередного календарного года Периода поставки;
 - за 52 дня до начала соответствующего Квартала поставки;
 - за 22 дня до начала соответствующего Месяца поставки;

2) наличие свободных ресурсов ГАЗа у Поставщика;

3) наличие технической возможности газотранспортной и газораспределительной систем.

2.4. По Договору **Месяцем поставки и транспортировки ГАЗа** является календарный месяц, который начинается в 10-00 часов (время московское) первого дня календарного месяца и заканчивается в 10-00 часов (время московское) первого дня следующего календарного месяца.

По Договору **Сутками поставки и транспортировки ГАЗа** является период времени с 10-00 часов (время московское) текущих суток до 10-00 часов (время московское) следующих суток.

2.5. Местом приема-передачи ГАЗа от Поставщика к ГРО для транспортировки Покупателю является граница раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО "Газпром" или магистральных газопроводов иных сторонних организаций с газопроводами ГРО.

Местом приема-передачи ГАЗа от ГРО к Покупателю является граница раздела балансовой принадлежности распределительных газопроводов ГРО и газопроводов Покупателя по каждому объекту (точке) подключения, указанному в Приложении № 1.

В случае если Газ подается Покупателю через сети, присоединенные непосредственно к системе магистрального газопроводного транспорта, местом приема - передачи ГАЗа от Поставщика к Покупателю является граница раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО "Газпром" с газопроводами Покупателя.

Для промышленных потребителей газа

Границы разделов газопроводов по каждому объекту (точке) подключения указываются в Акте о разграничении балансовой и эксплуатационной ответственности.

2.6. Право собственности на поставляемый Газ переходит к Покупателю в момент его передачи в месте, указанном в абзаце 1 пункта 2.5 Договора.

3. Режим и порядок поставки Газа, способы выборки Газа Покупателем

3.1. Поставщик поставляет, ГРО транспортирует, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки Газ равномерно в течение Месяца поставки и транспортировки Газ в пределах объема, который определяется путем деления Базового месячного объема поставки Газ, установленного в Графике поставки Газ, на количество дней соответствующего месяца (далее – **Среднесуточная норма поставки**).

Допускается неравномерная поставка Газ по суткам, при этом минимальный суточный объем поставки Газ не должен быть более чем на 20 процентов ниже, а максимальный – не более чем на 10 процентов выше Среднесуточной нормы поставки.

3.2. При перерасходе Газ Покупателем свыше согласованного максимального суточного объема Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до согласованной Сторонами суточной нормы поставки Газ по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

3.3. Поставщик вправе ограничить или полностью прекратить поставку Газ Покупателю в случае неоднократного (два или более раза) нарушения сроков (просрочки) оплаты за поставленный Газ. Под нарушением сроков оплаты за поставленный Газ Стороны понимают неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обязательств по оплате Окончательного платежа за один Месяц поставки и транспортировки Газ в соответствии с пунктами 5.5.2, 5.6.2 Договора.

ГРО обязано ограничить и/или полностью прекратить поставку (транспортировку) Газ Покупателю по распоряжению Поставщика в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставленный Газ. ГРО имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку (транспортировку) Газ Покупателю по письменному согласованию с Поставщиком в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за транспортировку Газ, согласованных в Приложении № 5 к Договору.

Решение об ограничении или прекращении поставки Газ принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Уведомление/предупреждение об ограничении (прекращении) поставки Газ оформляется Поставщиком в письменном виде и направляется Покупателю любым способом связи, позволяющим подтвердить получение документа. Объем поставляемого Газ, установленный в Графике поставки Газ или в дополнительном соглашении (пункт 2.3 Договора), считается пропорционально уменьшенным с соответствующей даты, указанной в уведомлении/предупреждении об ограничении (прекращении) поставки Газ.

Ограничение (прекращение) поставки (отбора) Газ производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО. О самостоятельном ограничении (прекращении) поставки (отбора) Газ Покупатель уведомляет Поставщика и ГРО немедленно по реквизитам, указанным в пункте 4.11 Договора.

При ограничении (прекращении) поставки Газ по указанию Поставщика – на отключающем устройстве устанавливается пломба Поставщика. При ограничении (прекращении) поставки Газ ГРО по согласованию с Поставщиком – на отключающем устройстве устанавливается пломба ГРО.

Возобновление поставки Газ в объеме, установленном Договором, возможно только после полного погашения Покупателем образовавшейся задолженности и возмещения затрат, понесенных ГРО в ходе проведения принудительного ограничения (прекращения) поставки Газ и ее возобновления, на основании выставленного ГРО счета.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ОАО "Газпром" о режиме поставки, транспортировки и отбора Газ являются обязательными для выполнения Сторонами.

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, если топливным режимом установлен данный вид топлива. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных видов топлива в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки дважды в месяц (10 и 25 числа месяца).

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ОАО "Газпром" перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов Российской Федерации графиками (Графиком №1 – "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и Графиком №2 – "График аварийного

Для промышленных потребителей газа ограничения подачи природного газа потребителям"). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО "Газпром" и доводятся до Покупателя Поставщиком.

В период действия Графиков №1 и №2 Покупатель обязан отбирать Газ равномерно по суткам в соответствии с нормами, установленными Графиками, с соответствующим снижением Базового месячного объема Газа.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6 Договора), Поставщик либо ГРО и/или ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" / ООО "Газпром трансгаз Уфа" (далее - Трансгаз) (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки Газа до установленной Графиками №1, №2 суточной нормы поставки Газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Предупреждение оформляется Поставщиком в письменном виде и направляется в адрес указанных лиц, в том числе с использованием средств факсимильной связи.

3.8. Стороны заблаговременно в уведомительном порядке извещают друг друга о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи (отбора) Газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении подачи (отбора) Газа одна из Сторон направляет другим Сторонам в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае аварийных работ – немедленно.

В случае извещения Сторонами о проведении планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи (отбора) Газа, Базовый месячный объем Газа сокращается на соответствующий объем снижения для каждого суток проведения указанных работ в Месяце поставки и транспортировки Газа.

3.9. В случае несанкционированного отбора Газа Покупателем (без письменного разрешения Поставщика), в том числе вследствие срыва пломбы Поставщика/ГРО, подача Покупателю Газа прекращается без предварительного уведомления до устранения нарушений и получения официального разрешения Поставщика на подачу Газа. Газ, отобранный вследствие срыва пломбы Поставщика/ГРО, оплачивается Покупателем с применением коэффициента:

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

4. Порядок учета Газа

4.1. Количество поставляемого Газа (объем) определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на узле учета Газа, а в случае их отсутствия или неисправности по контрольно-измерительным приборам Покупателя, с увеличением на величину погрешности измерения расхода, определенную пунктом 4.7 Договора.

Перечень контрольно-измерительных приборов учета Газа и газопотребляющего оборудования приводится в Приложении № 2 к Договору.

4.2. При отсутствии приборов учета Газа (на период их отсутствия), а также при неисправности контрольно-измерительных приборов Покупателя, по которым производится определение количества поставленного Газа, а также при отсутствии действующего поверительного клейма и отсутствии надлежащим образом установленной пломбы Поставщика на запорном устройстве обводной (байпасной) линии объем поставляемого Газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок или иным согласованным Сторонами способом и времени, в течение которого подавался Газ в период неисправности приборов, отсутствия клейма или пломбы Поставщика, отсутствия приборов учета Газа, исходя из 24 часов работы их в сутки.

Факт неисправности контрольно-измерительных приборов Покупателя, отсутствия действующего поверительного клейма и отсутствия пломбы Поставщика, а также факт отсутствия приборов учета удостоверяется актом проверки приборов учета (далее - **Акт проверки**), подписываемым Поставщиком и Покупателем. При уклонении Покупателя от подписания Акта проверки, акт подписывается Поставщиком и ГРО с отметкой об отказе Покупателя от подписания Акта проверки.

4.2.1. При обнаружении неисправности Поставщиком в ходе проведения проверки правильности работы контрольно-измерительных приборов и средств измерений под периодом неисправности понимается период с 1-го числа месяца, в котором обнаружена неисправность до даты ее устранения, подтверждаемый Актом проверки, составленным Сторонами.

4.2.2. При обнаружении неисправности Покупателем, Покупатель уведомляет об этом Поставщика (письменно или факсограммой) с указанием неисправности и даты ее обнаружения. После получения соответствующего уведомления Поставщик в течение пяти рабочих дней направляет своего представителя для проверки неисправности и составления акта проверки. В этом случае под периодом неисправности понимается период с даты обнаружения неисправности до даты ее устранения, подтвержденной Актом проверки, составленным Сторонами.

4.3. За единицу измерения объема принимается 1 куб.м. Газа при стандартных условиях: температура +20°C, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

Количество поставляемого Газа определяется по ГОСТ 8.586.1-5-2005, ПР 50.2.019-2006 и другим действующим в Российской Федерации нормативно-техническим документам для соответствующего принципа измерения расхода и количества природного Газа во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96, с учётом межгосударственных стандартов ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

4.4. Качество поставляемого Газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Определение физико-химических свойств Газа по ГОСТ 5542-87, с учётом межгосударственных стандартов ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995); ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997); ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974-1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008, осуществляется Трансгазом в аналитических лабораториях Трансгаза. Паспорт качества Газа оформляется Трансгазом один раз в месяц. По требованию Покупателя Поставщик предоставляет месячный паспорт качества Газа.

4.5. При разногласиях Сторон в оценке качества и количества Газа представители Поставщика, ГРО и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема куб.м.) и показателей качества Газа с составлением акта. Сторона, не согласная с результатами проверки, отражает в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество Газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 Договора, а качество - по пункту 4.4 Договора.

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

4.6. Представителям Поставщика и/или ГРО предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета Газа проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов, а также наличия и ведения необходимой документации.

В случае недопуска Покупателем представителей Поставщика и/или ГРО для осуществления контроля, последними составляется акт о недопуске. Акт о недопуске подписывается Поставщиком и/или ГРО, а также Покупателем. В случае отказа Покупателя от подписания акта, об этом делается отметка и акт подписывается представителями Поставщика и/или ГРО. В этом случае расход Газа определяется по проектной мощности газоиспользующих установок со дня составления акта, исходя из 24 часов работы их в сутки, за период с 1-го числа месяца составления названного акта до дня, когда Покупателем будет обеспечен доступ представителей Поставщика и/или ГРО для проверки правильности работы контрольно-измерительных приборов, а в случае обнаружения неисправности, до даты ее устранения, подтвержденной актом, составленным Сторонами.

4.7. Измерение основных параметров и качественных показателей газового потока и расхода Газа осуществляется по методике выполнения измерений, утвержденной в установленном порядке. Пределы измерений приборов учёта Газа должны обеспечивать измерение во всем диапазоне расхода Газа оборудованием Покупателя, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться из расчета работы узла учета Газа с погрешностью, не превышающей предельно-допустимую погрешность измерения расхода Газа при минимальном газопотреблении оборудованием Покупателя. Расчёт погрешности измерительного комплекса производится органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. В случае отсутствия расчёта погрешность принимается максимально-допустимой по ГОСТ Р 8.618-2006, т.е. 4 (четыре) процента.

4.8. Конструктивно-технологическое исполнение узла учета Газа должно соответствовать следующей нормативной документации: ГОСТ 8.586.1-5.2005, ПР 50.2. 022-99, ПР 50.2.019-2006, Правила поставки газа, "Правила учёта газа" (зарегистрировано в Минюсте РФ 15.11.1996 № 1198) и другим действующим в Российской Федерации нормативно-правовым документам и нормативно-техническим

Для промышленных потребителей газа документам для соответствующего принципа измерения расхода и количества природного Газа на момент проверки узла учета Газа.

4.9. Вычислитель Газа (электронный корректор) должен иметь:

- Архивы величины прошедшего Газа (в нормальных (стандартных) метрах кубических) через узел учета Газа (далее - УУГ) и архивы физических величин используемых для расчета (давление, температуру, рабочий объем, условно постоянные параметры);
- Глубину архивов часовых значений не менее 5 дней, глубину архивов суточных значений не менее 45 дней, а при отсутствии подключенных систем телеметрии с передачей данных Поставщику и Покупателю 90 дней, глубину архивов месячных значений не менее 18 месяцев;
- Архивы событий, нештатных ситуаций и времени работы УУГ;
- Защиту от несанкционированного доступа к конфигурации вычислителя корректора и архивам;
- Подстановочные значения, в случае отказа первичных датчиков УУГ;
- Один и более "интерфейс" ("интерфейсы"), позволяющий подключать системы телеметрии.

4.10. В целях осуществления контроля за предоставленными Покупателем сведениями о количестве поданного-принятого Газа и контроля за соблюдением Покупателем отбора Суточной нормы, Поставщик вправе установить на узле учета Газа Покупателя устройства передачи данных (далее – УПД) Поставщику. В этом случае, Покупатель обязан обеспечить сохранность УПД, а также защиту от несанкционированного вмешательства в его работу. Монтаж/демонтаж УПД оформляется соответствующим актом, подписанным уполномоченными представителями Сторон.

4.11. Покупатель при потреблении менее 1 тыс.куб.м/час представляет Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности, также и часовые сведения о количестве поданного-принятого и транспортированного Газа; при потреблении свыше 1 тыс.куб.м/час предоставляет и ежесуточные, и часовые сведения о количестве поданного-принятого и транспортированного Газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Покупатель обязан предоставлять в оперативно-диспетчерскую службу Поставщика и ГРО ежедневно до 12-00 часов (время московское) оперативную информацию о суточном расходе Газа и режиме газопотребления.

В случае введения на территории Челябинской области:

- "Графика перевода на резервные виды топлива при похолоданиях" - График №1;
- "Графика аварийного ограничения подачи природного газа потребителям" - График №2, Покупатель передает Поставщику и ГРО данные по расходу Газа каждый час.

Поставщик, ГРО и Покупатель обязаны обеспечить, каждый со своей стороны, постоянную телефонную связь:

Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК-Челябинск" (Поставщик):

- Оперативно-диспетчерская служба: тел. 8 (351) 247-48-28
- E-mail: dispatcher@rg74.novatek.ru

Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Челябинск" (ГРО):

- Центральная диспетчерская служба: (351) 247-91-31
- E-mail: dispatcher@gazcom74.ru

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОЭНЕРГОТРЕЙД" (Покупатель):

- Тел.: (351) 277-86-36
- E-mail: nelly254@rambler.ru

4.12. Покупатель не позднее второго календарного дня месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа, оформляет и представляет Поставщику акт поданного-принятого и транспортированного Газа (Приложение № 3).

Акт поданного-принятого и транспортированного Газа подписывают лица, обладающие соответствующими полномочиями по должности, либо уполномоченные надлежащим образом выданной доверенностью, подлинный экземпляр которой или надлежащим образом заверенная печатью организации ~~копия~~ передается другой Стороне при подписании Договора и в случае замены представителя Стороны.

Подписанный Сторонами акт поданного-принятого и транспортированного Газа является основанием для выставления счетов-фактур и осуществления окончательных расчетов Сторон за поставленный в ~~Москву~~ поставку и транспортировки Газ.

Вместе со счетом-фактурой, оформленным в соответствии с требованиями Налогового Кодекса Российской Федерации, Поставщик направляет Покупателю унифицированную форму накладной ТОРГ №12 на Газ, оформленную в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету в Российской Федерации.

К акту поданного-принятого и транспортированного Газа Покупатель оформляет приложение (Приложение № 4), в котором отражает ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого и транспортированного Газа.

К акту поданного-принятого и транспортированного Газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих расход суточного договорного объема Газа. Данные представленные Покупателем должны соответствовать распечаткам с узла учета Газа, а при их отсутствии журналам учёта Газа, которые предоставляются Покупателем по требованию Поставщика.

В случае непредоставления Покупателем акта поданного-принятого и транспортированного Газа в течение 2 (двух) рабочих дней, следующих за Месяцем поставки и транспортировки Газа, Поставщик самостоятельно формирует акт поданного-принятого и транспортированного Газа на основании данных телеметрии, а при их отсутствии – на основании распечаток с УУГ, либо на основании данных журнала учёта Газа, полученных представителями Поставщика, согласовывает его с ГРО и направляет его Покупателю любым способом связи, позволяющим подтвердить получение документа. В случае неподписания/невозвращения Покупателем акта поданного-принятого и транспортированного Газа, составленного Поставщиком и согласованного с ГРО, в срок до 5 числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа, количество поставленного Газа признается равным тому, которое указано в акте поданного-принятого и транспортированного Газа, составленного Поставщиком и ГРО, и фиксируется в счете-фактуре на поставку Газа и в товарной накладной.

4.13. Поставщик производит опломбирование газопотребляющего оборудования Покупателя Газа в связи с окончанием отопительного сезона и/или прекращением подачи Газа. Пуск Газа производится только с письменного разрешения Поставщика.

4.14. Поставщик вправе:

- установить дополнительно свои узлы учёта Газа и оборудование телеметрии, включая установку оборудования телеметрии на узлы учета Газа Покупателя;
- аттестовать свои узлы учета в качестве "коммерческих". В этом случае Покупатель согласовывает их установку, выделяя безвозмездно для этих целей участок газопровода, принимает их на ответственное хранение и обеспечивает электроснабжение узлов учёта Газа Поставщика по отдельному договору;
- беспрепятственно осуществлять осмотр, техническое обслуживание и ремонт оборудования учета Газа силами Поставщика и аккредитованных им подрядных организаций.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Базовая цена Газа, поставляемого по Договору, определяется по следующей формуле:

$$C_{\text{баз}} = \text{ОЦГ} * K_{\text{дифф.}}, \text{ где:}$$

$C_{\text{баз}}$ – базовая цена Газа, поставляемого Покупателю. Значение $C_{\text{баз}}$ округляется до копейки с учётом правил арифметического округления;

ОЦГ – оптовая цена на Газ, равная регулируемой оптовой цене, установленной или определяемой в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации для промышленных потребителей Челябинской области на соответствующий Договору период поставки Газа;

$K_{\text{дифф.}}$ – коэффициент дифференциации, устанавливаемый в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

Кроме того, сверх цены на Газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае принятия нормативного правового акта, предусматривающего отмену в Российской Федерации государственного регулирования цен на Газ и/или установление новых принципов ценообразования на Газ (далее – **Новые принципы ценообразования**), Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение с предложением о новой цене на Газ. Если в течение 10 (десяти) дней с момента вручения дополнительного соглашения, но не более 30 (тридцати) дней с даты отправки дополнительного соглашения, встречные предложения от Покупателя не поступили, цена на Газ в редакции Поставщика считается согласованной и принимается для расчётов за Газ.

В случае наличия разногласий о цене на Газ Покупатель оплачивает поставленный Газ по цене Договора, действовавшей до момента начала действия Новых принципов ценообразования, и скорректированной на прогнозный показатель среднего роста оптовых цен на Газ в Российской Федерации, определяемый Правительством Российской Федерации или иным уполномоченным органом, за период с

Для промышленных потребителей газа
момента начала действия Новых принципов ценообразования и до достижения Сторонами соглашения о цене.

5.2. Покупатель оплачивает Газ по его Фактической цене.

Фактическая цена Газа равна базовой расчетной цене Газа: $C_{факт.} = C_{баз}^{расч}$, где:

$C_{факт}$ - Фактическая цена Газа;

$C_{баз}^{расч}$ - Базовая расчетная цена Газа в соответствии с выбранным Покупателем порядком расчетов за

Газ (далее - **Базовая расчетная цена**),

где:

5.2.1. $C_{баз}^{расч} = C_{баз}$ - для случаев, когда Стороны согласовали порядок расчетов за поставленный

Газ, в соответствии с условиями, изложенными в пункте 5.5.2 Договора.

5.2.2. $C_{баз}^{расч} = C_{баз} - Скидка$ - для случаев, когда Покупатель воспользовался авансовым порядком

расчетов в соответствии с условиями, изложенными в пункте 5.6 Договора.

5.3. В случае если Покупатель осуществил отбор Газа в объеме менее 80% от Базового месячного объема Газа (за исключением случаев недопоставки Газа Поставщиком или наступления обстоятельств непреодолимой силы), Поставщик вправе пересчитать фактическую цену ($C_{факт}$) за поставленный Газ по следующей формуле:

$$C_{факт} = \frac{0,25 * V_{баз} * C_{баз}^{расч} + 0,75 * V_{факт} * C_{баз}^{расч}}{V_{факт}}, \text{ где:}$$

$C_{баз}^{расч}$ - Базовая расчетная цена Газа;

$V_{баз}$ - Базовый месячный объем Газа;

$V_{факт}$ - Фактически поставленный месячный объем Газа.

В случае если Покупатель осуществил отбор Газа в объеме более 110% от Базового месячного объема Газа, Поставщик вправе пересчитать фактическую цену ($C_{факт}$) за поставленный Газ по следующей формуле:

$$C_{факт} = \frac{0,25 * V_{баз} * C_{баз}^{расч} + 0,75 * V_{факт} * C_{баз}^{расч}}{V_{баз}}, \text{ где:}$$

$C_{баз}^{расч}$ - Базовая расчетная цена Газа;

$V_{баз}$ - Базовый месячный объем Газа;

$V_{факт}$ - Фактически поставленный месячный объем Газа.

5.4. Фактическая цена и общая стоимость Газа, поставленного по настоящему Договору в месяце поставки Газа, отражается в товарной накладной ТОРГ №12 на Газ.

5.5. Расчеты за поставляемый Газ:

5.5.1. Плановая стоимость месячной поставки Газа рассчитывается как произведение Базового месячного объема Газа ($V_{баз}$), определенного в Графике поставки Газа (дополнительном соглашении (пункт 2.3 Договора)) и Базовой расчетной цены Газа ($C_{баз}^{расч}$) (пункты 5.2.1 и 5.2.2 Договора).

5.5.2. Оплата за поставляемый Газ, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 5.6 Договора, осуществляется в следующем порядке:

- 35 процентов плановой стоимости месячной поставки Газа вносится в срок до 18-го числа Месяца поставки и транспортировки Газа на расчетный счет Поставщика;
- 50 процентов плановой стоимости месячной поставки Газа вносится в срок до последнего числа Месяца поставки и транспортировки Газа на расчетный счет Поставщика. Если последнее число месяца

приходится на выходной или праздничный день, то оплата осуществляется в последний рабочий день этого месяца;

- Окончательный платеж за поставленный Газ осуществляется Покупателем в срок до 25 числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью Газа по Договору, определенной в товарной накладной ТОРГ №12 на Газ, и вышеназванными платежами, предусмотренными настоящим пунктом Договора.

5.6. Покупатель вправе применить авансовый порядок расчетов за Газ, при этом:

5.6.1. В случае если Покупатель в срок до 25 числа месяца, предшествующего Месяцу поставки и транспортировки Газа, осуществляет 100% предоплату в размере плановой стоимости месячной поставки Газа в соответствии с пунктом 5.5.1 Договора, размер скидки в соответствии с пунктом 5.2.2 Договора составляет 1,1%.

5.6.2. Окончательные расчеты за поставленный Газ при осуществлении авансового платежа, предусмотренного пунктом 5.6.1 Договора, осуществляются в срок до 25 числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа.

5.6.3. Скидка, указанная в пункте 5.2.2 не применяется:

5.6.3.1. Если Покупатель в течение календарного года, к которому относится Месяц поставки и транспортировки Газа имел просроченную дебиторскую задолженность сроком более трех календарных дней;

5.6.3.2. Если Покупатель в течение календарного года допускал просрочку уплаты любого из платежей, предусмотренных пунктами 5.5.2, 5.6.2 Договора на три или более календарных дня.

5.7. Расчеты за услуги по транспортировке Газа:

5.7.1. Тариф на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям и специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации, определяются в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Стоимость услуг ГРО по транспортировке Газа состоит из тарифа на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации, включающей дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.

На тариф за услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям и специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации, начисляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

Тарифы на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям размещены на сайте ГРО (www.gazcom74.ru).

Тарифы на услуги по транспортировке Газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с установленной для Покупателя группой конечного потребителя в соответствии с законодательством, действующим в период оказания услуг по транспортировке Газа.

Расчет за услуги ГРО по транспортировке Газа за Месяц поставки и транспортировки Газа производится путем перечисления в ГРО суммы, определенной как произведение Базового месячного объема Газа (пункт 2.2 Договора) за отчетный период и стоимости услуг ГРО по транспортировке Газа.

Покупатель осуществляет оплату за услуги ГРО по транспортировке Газа в порядке, предусмотренном двухсторонним дополнительным соглашением, заключаемым между ГРО и Покупателем (Приложение № 5 к Договору). В случае если объем фактической транспортировки Газа за Месяц поставки и транспортировки Газа меньше Базового месячного объема Газа, определенного в Графике поставки Газа, излишне уплаченная Покупателем сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.8. При отсутствии окончательных расчетов за Фактически поставленный месячный объем Газа поступающие от Покупателя денежные средства по Договору направляются на оплату Фактического месячного объема Газа независимо от назначения платежа, указанного в платежном документе.

5.9. Поставщик и ГРО направляют Покупателю документы на поставку и транспортировку Газа заказным письмом без уведомления по адресу Покупателя:

(заполняется Покупателем), либо

Покупатель самостоятельно получает указанные документы у Поставщика/ГРО.

В случае отправки документов почтой обязанность Поставщика/ГРО по обеспечению доставки считается исполненной в момент подачи почтовой корреспонденции в почтовое отделение связи.

В случае самостоятельного получения документов, неполучение или несвоевременное получение расчетных документов у Поставщика/ГРО не освобождает Покупателя от обязанности оплатить потребленный Газ в сроки, установленные Договором.

В срок не позднее 25 числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа, Покупатель обязан вернуть Поставщику подписанную уполномоченным лицом товарную накладную ТОРГ №12 на Газ.

В срок, предусмотренный дополнительным соглашением, заключаемым между ГРО и Покупателем (Приложение № 5 к Договору), Покупатель обязан вернуть в ГРО подписанный уполномоченным лицом Покупателя и заверенный печатью один экземпляр Акта об оказанных услугах.

5.10. Оплата расходов в соответствии с пунктом 3.3 Договора производится на основании счета, выставленного Поставщиком и/или ГРО.

5.11. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений отдельно на оплату Газа, услуг по транспортировке Газа ГРО и неустойки.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (Газ, транспортировка, неустойка);
- номер Договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При отсутствии в назначении платежа указания на конкретную счет-фактуру, а также при наличии задолженности по оплате за поставленный Газ и/или его транспортировку, платеж Покупателя не может считаться авансовым, а засчитывается в счет оплаты предыдущих неоплаченных счетов-фактур в календарной последовательности вне зависимости от назначения платежа, указанного Покупателем в платежном поручении.

5.12. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетные счета Поставщика, ГРО.

5.13. Стороны ежеквартально подписывают акт сверки. Акт сверки по расчетам за поставленный Газ оформляется Поставщиком, а за его транспортировку – ГРО. В акте сверки отражаются стоимость поставленного, транспортированного и оплаченного Газа. Расчеты по платежам в соответствии с пунктами 3.3, 7.1 и 7.3 Договора отражаются в отдельном акте сверки.

Не позднее 30 дня, следующего за кварталом, по которому производится сверка, Поставщик и ГРО направляют акты сверки Покупателю. Покупатель обязан рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику и ГРО не позднее 45 дней, следующих за кварталом, по которому производится сверка. При несогласии Покупателя с данными, изложенными в актах сверки, Покупатель подписывает акты и представляет вместе с актом мотивированные возражения. В случае если Покупатель в указанные в настоящем пункте сроки не представит Поставщику и ГРО подписанные со своей стороны акты сверки и (или) не представит мотивированных возражений, акт сверки считается согласованным Сторонами в редакции Поставщика и ГРО.

Акт сверки по взаиморасчетам Сторон может быть подписан с использованием средств механического (факсимильного) воспроизведения подписей.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, а также аварии на газовых промыслах, газопроводе, взрывы газа и других горючих веществ, террористический акт, война и военные действия, забастовка, запретительные меры со стороны органов государственной власти, принятие нормативного акта, изменяющего порядок и условия поставки газа, обязательные к исполнению Сторонами, действия (бездействие) организаций, занимающих доминирующее положение, делающие невозможным выполнение Сторонами согласованных условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной палаты или иного компетентного государственного или муниципального органа.

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

Для промышленных потребителей газа форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если форс-мажорные обстоятельства длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право отказаться от Договора, направив письменное уведомление об отказе от Договора другим Сторонам без обязанности возмещения убытков. Денежные средства, не покрытые поставкой Газа, услугами по транспортировке Газа подлежат возврату Покупателем в разумный срок со дня получения соответствующего требования от Поставщика и/или ГРО.

7. Обеспечение исполнения обязательств. Ответственность. Разрешение споров

7.1. В случае нарушения Покупателем обязательств по оплате денежных средств в сроки, предусмотренные пунктами 5.5.2 и 5.6.2 Договора, Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере двукратной учетной ставки Банка России и действующей на последний день соответствующего срока оплаты, начисляемую на просроченную к уплате сумму.

7.2. В случае невыборки ста процентов Базового месячного объема Газа Покупателем согласованный размер убытков Поставщика, подлежащий возмещению Покупателем Поставщику, устанавливается Сторонами в размере 25% от стоимости Базового месячного объема Газа и рассчитывается по формуле:

$$\text{УБЫТКИ} = Ц_{\text{баз}}^{\text{расч}} * V_{\text{баз.мес.}} * 0,25, \text{ где}$$

$C_{\text{баз}}^{\text{расч}}$ - Базовая цена Газа, определённая в соответствии с условиями пункта 5.2.1 или 5.2.2 Договора;

$V_{\text{баз.мес.}}$ - Базовый месячный объем Газа.

Поставщик по своему усмотрению реализует право требовать от Покупателя возмещения убытков, рассчитываемых по указанной формуле, путем направления Покупателю письма о начислении суммы убытков.

7.3. В случае нарушения Покупателем сроков окончательных расчетов за услуги по транспортировке Газа, согласованных ГРО и Покупателем в Приложении к Договору, Покупатель уплачивает ГРО неустойку в размере, предусмотренном Приложением № 5 к Договору.

7.4. За просрочку возврата оригинала подписанной Покупателем товарной накладной ТОРГ №12 на Газ Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере 0,5 % общей стоимости Газа, указанной в данной товарной накладной.

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

7.6. В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Челябинской области.

8. Срок действия Договора

8.1. Договор считается заключенным с даты его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон с 01.02.2015 г. и действует по 31.12.2025 г., а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. Прочие условия

9.1. В случае если Покупатель не является собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, он предоставляет Поставщику письменное подтверждение согласования Договора собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, а также документы, подтверждающие наличие у Покупателя права владения и/или пользования газопотребляющим оборудованием и/или подводящим газопроводом.

9.2. В случае прекращения действия договора аренды, безвозмездного пользования либо иного законного основания владения/пользования газопотребляющим оборудованием, а также в случае

Для промышленных потребителей газа отчуждения данного оборудования Покупатель за 15 дней до прекращения права собственности (владения/пользования) обязан:

- направить уведомление об этом Поставщику;
- либо представить Поставщику копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным оборудованием.

Стороны договорились, что в случае наступления одного из названных в настоящем пункте оснований либо в случае непредставления Поставщику документов, подтверждающих продление прав на пользование газопотребляющим оборудованием, Поставщик вправе в одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения Договора, направив другим Сторонам письменное уведомление. В этом случае Покупатель и ГРО не вправе требовать от Поставщика возмещения убытков.

При этом Покупатель, в том числе при неисполнении вышеуказанных требований, обязан оплатить стоимость Газа, потребленного до момента расторжения Договора.

9.3. Передача прав и обязанностей по Договору может быть осуществлена только с предварительного письменного согласия Поставщика.

9.4. При изменении места нахождения (юридического адреса), почтовых, банковских, регистрационных и иных реквизитов, а также в случаях реорганизации, смены лица, уполномоченного действовать от имени Сторон без доверенности (директор и т.п.), изменения адреса или местонахождения объекта газопотребления, Стороны обязуются извещать друг друга о произошедших изменениях не позднее 15 дней с момента их наступления с приложением подтверждающих документов. Риск неблагоприятных последствий не уведомления о произошедших изменениях несет Сторона, нарушившая данное условие Договора.

9.5. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.6. Во всем остальном, что не оговаривается в Договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.7. Обмен документами между Сторонами может осуществляться через представителей Сторон, посредством факсимильной связи (с последующим направлением оригиналов), заказной корреспонденцией, каналами электронной почты с использованием электронной цифровой подписи.

Стороны признают, что полученные ими электронные документы, заверенные электронной цифровой подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и оттиском печатей Сторон.

Выставление и получение документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи осуществляется через организации, обеспечивающие обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами (Оператор электронного документооборота).

Сведения, содержащиеся в документах, признаются Сторонами конфиденциальными. Стороны обязуются обеспечить недоступность указанных сведений для третьих лиц.

9.8. Покупатель обязан предоставлять Поставщику по его запросу информацию об использовании Газа для оказания коммунальных услуг населению, в том числе, о доле Газа, предназначенного для последующего оказания коммунальных услуг населению, а также о доле денежных средств, поступающих от абонентов, своевременно оплачивающих Покупателю коммунальные услуги, в общей выручке за коммунальные услуги.

9.9. Приложения к Договору считаются неотъемлемой частью настоящего Договора:

Приложение № 1	График поставки Газа;
Приложение № 2	Перечень контрольно-измерительных приборов учета Газа и газопотребляющего оборудования;
Приложение № 3	Форма акта поданного-принятого и транспортированного Газа;
Приложение № 4	Форма предоставления ежесуточных сведений о количестве поданного-принятого и транспортированного Газа;
Приложение № 5	Дополнительное соглашение о порядке расчетов за транспортировку Газа;
Приложение № 6	Правила определения и применения коэффициента дифференциации ($K_{\text{диф}}$)

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК-Челябинск"
Почтовый адрес: 454091, Челябинская обл, Челябинск г, Ленина пр-кт, дом № 42, корпус А
Телефон: (351) 247-48-48 **Факс:** **Телетайп:**

Оперативно-диспетчерская служба: 8 (351) 247-48-28

ИНН 7404056114 ОГРН 1107404003376

КПП 745450001

ОКПО 68628371

ОКВЭД 51.51.3

Банковские реквизиты:

Расчетный счет 40702810572190001353 в ОТДЕЛЕНИЕ N8597 СБЕРБАНКА РОССИИ Г. ЧЕЛЯБИНСК

Кор.счет 30101810700000000602

БИК 047501602

Для промышленных потребителей газ:

E-mail: dispatcher@rg74.novatek.ru

ГРО: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Челябинск"

Почтовый адрес: 454080, Челябинская обл, Челябинск г, Сони Кривой ул, дом № 69А

Телефон: (351)2479021

Факс:

E-mail:

ИНН 7453128989

КПП 742150001

ОГРН 1037403898058

ОКВЭД 60.30.21

ОКПО 71701574

Банковские реквизиты:

Расчетный счет № 40702810000010005220 в ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ" Г. МОСКВА

БИК 044599132

Кор. счет: 30101810400000000132

Покупатель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОЭНЕРГОТРЕЙД"

Адрес: 454126, Челябинская обл, Челябинск г, Энтузиастов ул, дом № 26, офис 302

Телефон: (351) 277-86-36

Факс:

Телетайп:

ИНН 7453264798

КПП 745301001

ОГРН 1147453000914

ОКВЭД 74.30

ОКПО 49132300

Банковские реквизиты:

БИК 047501711

Кор. счет: 30101810400000000711

Расчетный счет № 40702810607110007016 в ОАО "ЧЕЛИНДБАНК" Г. ЧЕЛЯБИНСК

Поставщик

« »

20

г.

«

БЛОХИНА Ж.А.

20

г.

НИКОНОВ Н.Н.

Доверенность №303/2014

от 18.12.2014

Доверенность №190
от 14.11.2014 г.

С протоколом
разноголоси
от 19.02.2015

Покупатель

«

»

20

г.

Приложение №1

к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.

График поставки Газа

(тыс.куб.м.)

01.02.2015 г. – 31.12.2015 г.							
Блочно-модульная котельная, 456010, Челябинская обл, Ашинский р-н, Аша г, Танкистов ул, дом № 15, ГРС г. Аша						Итого по площадке:	2 384,000
1 квартал	510,000	2 квартал	550,000	3 квартал	550,000	4 квартал	774,000
Январь	---	Апрель	250,000	Июль	150,000	Октябрь	254,000
Февраль	260,000	Май	150,000	Август	150,000	Ноябрь	260,000
Март	250,000	Июнь	150,000	Сентябрь	250,000	Декабрь	260,000

(тыс.куб.м.)

01.01.2016 г. - 31.12.2025 г. в год							
Блочно-модульная котельная, 456010, Челябинская обл, Ашинский р-н, Аша г, Танкистов ул, дом № 15 ГРС г. Аша						Итого по площадке:	2 644,000
1 квартал	770,000	2 квартал	550,000	3 квартал	550,000	4 квартал	774,000
Январь	260,000	Апрель	250,000	Июль	150,000	Октябрь	254,000
Февраль	260,000	Май	150,000	Август	150,000	Ноябрь	260,000
Март	250,000	Июнь	150,000	Сентябрь	250,000	Декабрь	260,000

Поставщик

« » 20 г.

Никоноров В.Н.
Доверенность № 303/2014
от 18.12.2014

ГРО

« » 20 г.

Блохина Ж.А.
Доверенность № 100
от 14.11.2014 г.

Покупатель

« » 20 г.

«ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС»
ОГРН 1147453000914 ИНН 745264798

Приложение №2

к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.

Наименование контрольно-измерительных приборов учета Газа

№№ п/п	Тип контрольно-измерительных приборов	Место установки приборов	Наименование	Тип дублирующих контрольно-измерительных приборов (при наличии)
1	счетчик	Блочно-модульная котельная, 456010, Челябинская обл, Ашинский р-н, Аша г, Танкистов ул, дом № 15	Расходомер счетчик ИРВИС-РС4 (ПП) (17-8000)	нет
2	датчик		Датчик абсолютного давления DMP 331 (1МПа)	нет
3	датчик		Датчик температуры ТПТ-17-2 (-40...+60)	нет
4	вычислитель		ИРВИС-РС4 (БИП)	нет

Газопотребляющее оборудование

№№ п/п	Местонахождение газопотребляющего оборудования	Тип газопотребляющего оборудования	Кол-во, шт.	Расход газа при проектной мощности (нагрузке) газопотребляющего оборудования, н.м.куб./час
1	Блочно-модульная котельная, 456010, Челябинская обл, Ашинский р-н, Аша г, Танкистов ул, дом № 15	Горелка CIB UNIGAS HP520 (106...677)	3	677

Поставщик

«___» 20__ г.


НИКОНОВ Н.Н.
 ДОВЕРЕННОСТЬ № 303/2014
 ОТ 18.12.2014

ГРО


БЛОХИНА Ж.А.
 ДОВЕРЕННОСТЬ № 190
 ОТ 14.11.2014 г.

Покупатель

«___» 20__ г.


ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА
 ОТВЕТСТВЕННЫЙ И.Ю.
 ОГРН 1147453000914 ИНН 7402064798

Для промышленных потребителей газа

Приложение №3

к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.

(форма)

АКТ № _____
поданного-принятого и транспортированного газа
по Договору № _____ от _____ г. на поставку и транспортировку газа
за _____ 20 ____ года _____ 20 ____ г.

Мы, нижеподписавшиеся, Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК-Челябинск", именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Ромасенко Вадима Владимировича, действующего на основании Устава,

_____, именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице _____, действующего на основании Устава, и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в

лице _____, действующего на основании _____, по _____

составили настоящий акт о том, что за период с 1 _____ 20 ____ г.:

Поставщик передал, ГРО транспортировал, а Покупатель принял газ в объеме _____ тыс. куб. м., согласно ежесуточных данных Приложения, являющегося неотъемлемой частью настоящего акта.

Наименование	Объем, тыс. м ³
Наименование точки подключения № 1...	0,000
Наименование точки подключения № 2...	0,000
Наименование точки подключения № 3...	0,000
Итого: в т.ч.	0,000
Газ горючий природный (02 7111 7), потребленный покупателем, в т.ч.	0,000
Газ горючий природный, недопоставленный	0,000
Газ горючий природный, потребленный сверх максимального суточного договорного объема за все сутки месяца поставки, в т.ч.	0,000
Газ горючий природный, выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком № 1 и № 2.	0,000
Объем газа горючего природного, не выбранный Покупателем	0,000

Поставщик

ГРО

Покупатель

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Форму согласовали:

Поставщик

ГРО

Покупатель

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Никоноров Н.Н.
Доверенность №303/2014
от 18.12.2014

Блохина Ж.А.
Доверенность №190
от 14.11.2014 г.

Приложение №4

Для промышленных потребителей газа
к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.

(форма)

Приложение к Акту поданного-принятого и транспортированного газа № _____
от _____ 20__ г. за _____ месяц 20__ года

Принято всего _____ тыс.м³
в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем			Максимальный суточный договорной объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
	Суточный договорной объем	% введенного ограничения или % по Графику №1 и №2	Суточный договорной объем с учетом ограничения или с учетом Графика №1 и №2			
1	2	3	4	5=4 x %	6	7=6-5
1	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
3	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
5	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
6	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
7	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
8	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
9	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
10	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
11	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
12	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
13	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
14	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
15	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
16	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
17	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
18	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
19	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
20	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
21	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
22	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
23	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
24	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
25	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
26	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
27	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
28	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
29	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
30	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
Всего	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

График № 1; 2 вводился с _____ по _____ и % выделен жирным шрифтом
% максимального суточного объема
коэффициент, используемый при расчете неустойки

110%

1,00

Поставщик

ГРО

Покупатель

« _____ » _____ 20__ г.

« _____ » _____ 20__ г.

« _____ » _____ 20__ г.

Поставщик

Форму согласовали:

ГРО

Покупатель

« _____ » _____ 20__ г.

« _____ » _____ 20__ г.

« _____ » _____ 20__ г.

НИКОНОВ Н.Н.
ДОВЕРЕННОСТЬ №303/2014
ОТ 18.12.2014

БЛОХИНА Ж.А.
ДОВЕРЕННОСТЬ №190
ОТ 14.11.2014 г.

Приложение № 5

к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.

Дополнительное соглашение о порядке расчетов за транспортировку газа

г. Челябинск

1 февраля 2015 г.

Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Челябинск", именуемое в дальнейшем "ГРО", в лице Генерального директора Серадского Владимира Григорьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОЭНЕРГОТРЕЙД", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Директора Пискунова Николая Александровича, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору на поставку и транспортировку газа № 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Расчет за услуги ГРО по транспортировке Газа за Месяц поставки и транспортировки Газа производится путем перечисления в ГРО суммы, определенной как произведение Базового месячного объема Газа за отчетный период и стоимости услуг ГРО по транспортировке Газа.

2. Покупатель осуществляет оплату услуг по транспортировке Газа в следующем порядке:

- 35 процентов установленной платы за услуги по транспортировке Газа (пункт 5.7 Договора) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца на расчетный счет ГРО;

- 50 процентов установленной платы за услуги по транспортировке Газа, в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца, на расчетный счет ГРО.

Окончательный платеж за месяц за транспортировку Газа осуществляется Покупателем в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем транспортировки Газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью услуг ГРО по транспортировке Газа, определенной Актом поданного-принятого и транспортированного Газа, и вышеназванными платежами, предусмотренными настоящим пунктом.

В случае если объем фактической транспортировки Газа за Месяц поставки и транспортировки меньше Базового месячного объема, определенного Договором, излишне уплаченная Покупателем сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

3. В случае нарушения Покупателем срока окончательных расчетов за услуги по транспортировке Газа, предусмотренного предыдущим пунктом настоящего Договора, Покупатель уплачивает ГРО неустойку в размере 0,1 % от просроченной к уплате суммы за каждый день просрочки, начиная с 26-го (двадцать шестого) числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа.

4. В срок до 25 числа месяца, следующего за Месяцем поставки и транспортировки Газа, Покупатель обязан вернуть ГРО подписанный уполномоченным лицом Покупателя и заверенный печатью один экземпляр Акта об оказанных услугах.

5. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу: один для Покупателя, второй – для ГРО.



Приложение № 6

к Договору на поставку и транспортировку газа
№ 3-11-26-5312 от 01.02.2015 г.**Правила определения и применения коэффициента дифференциации ($K_{\text{дифф.}}$)**
(далее - Правила)

1. Коэффициент дифференциации ($K_{\text{дифф.}}$) устанавливается в соответствии с пунктом 5.1. Договора в целях определения Базовой цены Газа, поставляемого Поставщиком Покупателю по Договору.

2. Термины и определения, используемые в Правилах:

Период поставки – период поставки Газа, указанный в пункте 2.1 Договора;

Год поставки – любой календарный год Периода поставки;

Расчетный объем поставки Газа - количество газа, подлежащее поставке Покупателю в течение Года поставки Периода поставки, и определяемое в соответствии с условиями Договора, в том числе Графиком поставки Газа;

Фактический объем поставки Газа – количество Газа, фактически поставленное (отобранное) Покупателю в течение Года поставки Периода поставки, и определяемое в соответствии с условиями Договора;

Полный месяц поставки Газа - календарный месяц, в котором Покупатель фактически отбирает Газ 16 и более календарных дней.

Объемные группы – группы Покупателей выделенные по критерию количества приобретаемого Газа в течение Года поставки Периода поставки.

3. $K_{\text{дифф.}}$ определяется в зависимости от соответствия Расчетного объема поставки Газа Объемной группе и Периоду поставки в соответствии с Таблицей № 1.

Таблица № 1 - Коэффициенты дифференциации $K_{\text{дифф.}}$:

Объемные группы (млн. куб. м. / год)	Более 1500	от 500 до 1500 включи- тельно	от 100 до 500 включи- тельно	от 10 до 100 включи- тельно	от 1 до 10 включи- тельно	от 0,1 до 1 включи- тельно	от 0,01 до 0,1 включи- тельно	до 0,01 включи- тельно
Период поставки Газ	Коэффициенты дифференциации $K_{\text{дифф.}}$							
до 5 лет	1,0125	1,0132	1,0137	1,0146	1,0167	1,0169	1,0172	1,0175
от 5 до 10 лет	1,0122	1,0129	1,0134	1,0143	1,0164	1,0166	1,0169	1,0172
более 10 лет	1,0000	1,0100	1,0105	1,0114	1,0135	1,0137	1,0140	1,0143

$K_{\text{дифф.}}$ для Покупателя на дату заключения Договора установлен в размере 1,0135.

4. Если по истечении Года поставки Фактический объем поставки Газа отклоняется от Расчетного объема поставки Газа и выходит за пределы Объемной группы, $K_{\text{дифф.}}$ на следующий Год поставки (начиная с 01 января) подлежит пересмотру. При этом в целях определения $K_{\text{дифф.}}$ на следующий Год поставки Расчетным объемом поставки Газа считается Фактический объем поставки Газа за истекший Год поставки, если Поставщик и Покупатель не договорятся об ином.

Поставщик уведомляет Покупателя в письменной форме об установлении $K_{\text{дифф.}}$ на следующий Год поставки.

5. В случае если в Году поставки происходит увеличение Расчетного объема поставки Газа, повлекшее выход Покупателя за пределы Объемной группы, то, по обращению Покупателя $K_{\text{дифф.}}$ подлежит пересмотру с календарного месяца, следующего за месяцем такого обращения.

Поставщик уведомляет Покупателя в письменной форме об установлении $K_{\text{дифф.}}$ на следующий календарный месяц поставки (с 01 числа соответствующего месяца).

6. В случае заключения Договора с Покупателем на срок более одного года, и, если в течение первого Года поставки Периода поставки поставка Газа по условиям Договора осуществляется в течение неполного количества месяцев первого Года поставки, Расчетный объем поставки Газа рассчитывается путем деления объема поставки Газа первого Года поставки Периода поставки, определяемого в соответствии с

условиями Договора (График поставки Газа), на количество полных месяцев указанного Года поставки и умножения полученной величины на 12.

В случае если объем Газа, полученный в результате такого расчета, превышает объем Газа, указанный в разрешении на использование Газа, то он принимается на уровне, указанном в разрешении на использование Газа.

7. В случае если Покупатель входит в одну группу лиц¹ с другим Покупателем, приобретающим Газ у Поставщика, то для таких Покупателей определяется **Консолидированный Расчетный объем поставки Газа**, который образуется как сумма Расчетных объемов поставки Газа по всем договорам, заключенным Поставщиком с указанными Покупателями; **Консолидированный Фактический объем поставки Газа**, который образуется как сумма Фактических объемов поставки Газа по всем договорам, заключенным Поставщиком с указанными Покупателями; **Консолидированный расчетный период поставки** равный наименьшему Периоду поставки из числа указанных в договорах с Покупателями. При этом:

7.1. $K_{\text{дифф}}$ для каждого из Покупателей, входящих в одну группу лиц определяется в зависимости от соответствия Консолидированного расчетного объема поставки Газа Объемной группе и Консолидированному расчетному периоду поставки в соответствии с Таблицей № 1.

В целях расчета $K_{\text{дифф}}$ для каждого Покупателя, входящего в одну группу лиц, последние оформляют с Поставщиком отдельное Соглашение о консолидации объемов поставки Газа. До заключения такого Соглашения Покупатель обязан предоставить Поставщику документы, подтверждающие нахождение в одной группе лиц с другими Покупателями. Без предоставления таких документов указанное Соглашение не заключается.

7.2. Если Покупателю ранее был установлен $K_{\text{дифф}}$ в соответствии с пунктами 3 и 4 Правил, то об установлении $K_{\text{дифф}}$ в соответствии с настоящим пунктом 7 Поставщик и Покупатель оформляют дополнительное соглашение к Договору.

7.3. Правила определения Расчетного объема поставки Газа, изложенные в пункте 6 настоящих Правил, применяются также в случаях заключения Договора с Покупателями, входящими в одну группу лиц.

8. Настоящее приложение составлено в двух экземплярах, обладающих равной юридической силой: по одному экземпляру для Поставщика и Покупателя.

Во всем ином, что не предусмотрено Правилами, Стороны руководствуются Договором.

Поставщик

Никоноров Н.Н.

«___»

20

г.

НИКОНОВ Н.Н.
ДОВЕРЕННОСТЬ №303/2014
ОТ 18.12.2014

Покупатель



20 г.

¹ Понятие «одна группа лиц» применяется в значении, соответствующем ст. 9 Федерального закона «О защите конкуренции» от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ.

**ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ к договору
на поставку и транспортировку газа № 3-11-26-5312
от 01.02.2015 года**

ЭКЗЕМПЛЯР ОАО «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЧЕЛЯБИНСК»

г. Челябинск

«19» февраля 2015 года

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Челябинск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Ромасенко Вадима Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Челябинск», именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице Генерального директора Серадского Владимира Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнерготрейд", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Пискунова Николая Александровича, действующего на основании Устава, с третьей стороны, совместно именуемые «Стороны»,

рассмотрев Договор на поставку и транспортировку газа (далее – Договор), согласовали следующее:

Пункт Договора	Редакция Поставщика и Покупателя	Редакция «ГРО»
3.3	по тексту Договора	Абзац первый после слов «за поставленный газ» дополнить словами «и/или за услуги по его транспортировке». Абзац 3 читать в следующей редакции: «ГРО производит ограничение и/или полное прекращение поставки (транспортировки) газа по распоряжению Поставщика в случае неоднократного нарушения Покупателем сроков оплаты за поставленный Газ. ГРО производит ограничение/прекращение поставки газа по распоряжению Поставщика на газопроводах и технологических устройствах, находящихся у ГРО на законных основаниях». Абзац седьмой первое предложение читать в следующей редакции: «При ограничении (прекращении) поставки Газа по указанию Поставщика и при самостоятельном прекращении отбора Газа Покупателем – на отключающем устройстве устанавливается пломба Поставщика».
3.5	по тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, если топливным режимом установлен данный вид топлива. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных видов топлива и готовности на его переход газопотребляющих установок в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки дважды в месяц (10 и 25 числа месяца)».
3.6	по тексту Договора	Последнее предложение первого абзаца п. 3.6 Договора изложить в следующей редакции: «Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком».
3.9	по тексту Договора	По тексту пункта исключить слово «ГРО».
3.10	по тексту Договора отсутствует	Дополнить текст договора пунктом 3.10 следующего содержания: «Поставщик информирует ГРО об изменении объемов поставки газа Покупателю в сравнении с объемами, указанными в договоре, до третьего числа месяца, следующего за месяцем поставки и транспортировки газа».
4.12	по тексту Договора	Абзац первый пункта 4.12 читать в следующей редакции: «Покупатель не позднее второго календарного дня месяца, следующего за месяцем поставки и транспортировки газа, оформляет и представляет Поставщику акт поданного-принятого и транспортированного газа (Приложение №3). После подписания Поставщик направляет акт поданного-принятого и транспортированного газа в адрес ГРО». Абзац четвертый пункта 4.12 дополнить предложением следующего содержания: «Вместе со счетом-фактурой ГРО направляет Покупателю Акт об оказанных услугах». Пункт 4.12 после пятого абзаца дополнить абзацем следующего содержания: «Суточный договорной объем определяется с первого по предпоследний дни месяца по Договору – в кубических метрах путем деления Базового месячного

		объема транспортировки газа на количество дней месяца с округлением до м.куб. (значения менее 0,5 м.куб. не учитываются, значения от 0,5 м.куб. более округляются до целого числа/единицы), в последний день месяца – как разница между Базовым месячным объёмом и суммой договорных суточных объемов за период с первого по предпоследний дни месяца».
4.13	по тексту Договора	Предложение второе пункта 4.13 изложить в редакции: «Пуск газа производится только с письменного разрешения Поставщика с предварительным уведомлением ГРО о предстоящем пуске газа».
5.11	по тексту Договора	Пункт 5.11 после третьего абзаца дополнить абзацем следующего содержания: « • месяц (период) за который производится расчет».
9.1	по тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «В случае, если Покупатель не является собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, он предоставляет Поставщику и ГРО письменное подтверждение согласования Договора собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, а также документы, подтверждающие наличие у Покупателя права владения и/или пользования газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода».
9.2	по тексту Договора	Абзац второй читать в следующей редакции: « • направить уведомление об этом Поставщику и ГРО» Абзац третий читать в следующей редакции: « • либо представить Поставщику и ГРО копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным оборудованием». Абзац четвертый читать в следующей редакции: «Стороны договорились, что в случае наступления одного из названных в настоящем пункте оснований либо в случае непредставления Поставщику документов, подтверждающих продление прав на пользование газопотребляющим оборудованием, Поставщик направляет Покупателю письменное уведомление о необходимости представить вышеуказанные документы. При неполучении документов, подтверждающих продление прав на пользование газопотребляющим оборудованием, Поставщик вправе обратиться в суд с требованием об изменении или расторжении Договора».
9.3	по тексту Договора	Исключить.
9.8.	по тексту Договора	Изложить в следующей редакции: «Покупатель обязан предоставить по запросу Поставщика и ГРО информацию об использовании Газа для оказания коммунальных услуг населению, в том числе, о доле Газа, предназначенного для последующего оказания коммунальных услуг населению. По запросу Поставщика Покупатель также предоставляет сведения о доле денежных средств, поступающих от абонентов, своевременно оплачивающих Покупателю коммунальные услуги, в общей выручке за коммунальные услуги».
Приложение № 1	по тексту Договора	После заголовка «График поставки Газа», дополнить подзаголовком «адрес точки подключения и наименование ГРС _____».

Настоящим протоколом разногласий стороны определили принять Договор с учетом согласованной редакции Поставщика, ГРО, и Покупателя.

Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью договора на поставку и транспортировку газа № 3-11-26-5312 от 01.02.2015г.

Поставщик

ГРО

Покупатель

«___» _____ 2015г.

«___» _____ 2015г.

«___» _____ 2015г.

ОБРАЗЦОВ С. С.
ДОВЕРЕННОСТЬ № 1/2015
ОТ 30.12.2014

БЛОХИНА Ж.А.
ДОВЕРЕННОСТЬ № 190
ОТ 14.11.2014г.