

ДОГОВОР (КОНТРАКТ) НА ПОСТАВКУ ПРИРОДНОГО ГАЗА

№ ПГ/2025/Б-128-НП

(идентификационный код закупки: 25 29 40400 372 69 4040 1001 0002 001 0620 244)

г.т. Новопсков

«28» января 2025 год

Общество с ограниченной ответственностью «Черноморнефтегаз» (ООО «ЧМНГ»), представленное «Луганскгаз» филиалом общества с ограниченной ответственностью «Черноморнефтегаз», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Начальника Новопсковского межрайонного управления по эксплуатации газового хозяйства «Луганскгаз» филиала общества с ограниченной ответственностью «Черноморнефтегаз» Плотникова Юрия Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.11.2024 № 04/013-2024, с одной стороны, и ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ "СВАТОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ШКОЛА ИМ. ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ"), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Молчановой Анжелы Геннадьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», в соответствии с пунктом 8 части 1 статьи 93 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ (далее – Закон 44-ФЗ), заключили настоящий договор (контракт) на поставку природного газа (далее по тексту – Контракт) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 01.11.2021 № 1901 (далее – Правила поставки газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Постановление № 1021), ГОСТ Р 53865-2019 «Системы газораспределительные», Постановлению Правительства РФ от 8 июля 2023 г. № 1128 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере газоснабжения (в том числе о государственном регулировании цен (тарифов) на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области», Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере газоснабжения и дополняются термином «точка подключения»: «точка подключения» - место соединения сети газораспределения/магистральной сети Поставщика с сетью газопотребления или газораспределения Покупателя.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять по сети газораспределения/магистральной сети газ горючий природный (далее – газ) Покупателю, который является конечным потребителем в объемах и порядке, предусмотренных Контрактом, для обеспечения нужд Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим Контрактом.

Покупатель производит закупку газа по настоящему Контракту в соответствии с нормами ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ. Код ОКПД2 06.20.10.110.

Право собственности и риск случайной гибели на поставляемый по Контракту газ переходит к Покупателю в момент прохождения газа через точку подключения, являющейся границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственной сетей газораспределения (газопроводов) Поставщика и Покупателя.

2.2. Контрактный объем поставки газа по месяцам (тыс. м³) по всем точкам подключения сетей Покупателя к газораспределительным и/или газотранспортным сетям (далее - объектам Покупателя) приведен в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Контракта.

Покупатель обязан не позднее 1 ноября текущего года представить Поставщику заявку на поставку газа на следующий год с разбивкой по месяцам по всем объектам Покупателя, приведенным в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Контракта.

2.3. При отсутствии у Покупателя персонала, аттестованного в соответствии с требованиями действующего законодательства, поставка газа производится только при наличии договора (контракта) на техническое обслуживание газоиспользующего оборудования, газораспределительных сетей производственного объекта Покупателя.

Покупатель обязан обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства, приборов и оборудования, связанных с потреблением газа.

2.4. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа и отчетным периодом является календарный месяц.

По Контракту сутками поставки газа является период времени с 10⁰⁰, время московское, текущих суток до 10⁰⁰, время московское, следующих суток».

2.5. Изменение контрактного объема поставки газа на будущий период в любом периоде года и, соответственно, контрактного месячного объема газа, годового объема газа в течение срока действия Контракта производится Поставщиком на основании заявки Покупателя, полученной Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

По соглашению Сторон контрактные месячные или годовые объемы поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в Приложении № 1 настоящего Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в Приложении № 1 настоящего Контракта, на основании заявок Покупателя, полученных Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

Изменение квартального объема поставки газа в части неравномерного распределения квартального объема по месяцам квартала производится Поставщиком на основании заявок Покупателя, представляемых не менее, чем за 80 суток до начала планируемого квартала.

Дополнительные объемы газа могут быть поставлены при наличии в совокупности следующих условий:

- наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной систем;
- наличие у Покупателя Технических условий на присоединение к газораспределительной системе газоиспользующего оборудования, допускающего увеличение годового расхода газа до запрашиваемого объема;
- отсутствие задолженности за потребленный газ, выполнение условий оплаты в соответствии с настоящим Контрактом;
- наличие у Поставщика всех надлежащим образом оформленных актов приема-передачи природного газа, актов сверки расчетов.

2.6. Страна происхождения природного газа – Россия (код 643 по классификации стран мира ОКСМ).

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставка газа производится в соответствии с Правилами поставки газа.

Поставщик обязан поставлять, а Покупатель получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки газа, которая определяется путем деления месячного объема газа на количество дней отчетного месяца, а при необходимости - по согласованному между сторонами диспетчерскому графику, направленному Покупателем Поставщику в срок не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому. Согласованная Контрактом поставки газа неравномерность поставки газа по суткам не влечет за собой увеличения месячных контрактных объемов поставки газа.

При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента письменного уведомления Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличение поставок газа свыше суточной нормы.

3.2. Стороны согласовывают в письменном виде и письменно уведомляют друг друга о технически необходимом сокращении или о полном прекращении поставки газа в следующем порядке:

при плановой остановке (не менее одного раза в год) сроки проведения ремонтно-профилактических работ, связанных с изменением режимов газоснабжения, Стороны согласовывают взаимно не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней и предупреждают друг друга не менее чем за 3 (три) суток до начала работ. Стороны не вправе уклоняться от их проведения;

при неплановых остановках ☐ за 3 (три) суток до остановки;

при возникновении аварийной ситуации ☐ немедленно.

Поставщик имеет право отключить самовольно установленное и/или самовольно включенное Покупателем газоиспользующее оборудование.

Отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа производится по письменному обращению Покупателя, в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю и не несет за это имущественную ответственность в следующих случаях:

- полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа в установленный настоящим Контрактом срок, допущенное Покупателем более 2 раз в течение 12 месяцев (ограничение), более 3 раз в течение 12 месяцев (прекращение поставки газа);

- наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;

- аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных сетях;

- при плановых и неплановых остановках, рассмотренных в пункте 3.2. настоящего Контракта.

При введении ограничения поставки газа предписания Поставщика являются обязательными для Покупателя. Решение о введении ограничения или прекращения поставки газа действует до устранения причин введения ограничения или прекращения поставки газа. Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по предписанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно Поставщиком.

При невыполнении Покупателем требования Поставщика о сокращении (прекращении) газопотребления, Поставщик проводит принудительное ограничение поставки газа до измененной среднесуточной нормы или прекращает подачу газа Покупателю по истечении от 1 до 3 суток с момента письменного уведомления и подтвержденного получения уведомления от Покупателя об отключении. Изменение режима газопотребления Покупателя осуществляется Поставщиком. Пуск газа на газоиспользующее оборудование Покупателя производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении Покупателем условий Контракта с Поставщиком.

3.4. Покупатель имеет право использовать газоиспользующее оборудование, перечисленное в Приложении № 2, которое является неотъемлемой частью Контракта, при соблюдении положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ, требований «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 №531, других нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере безопасного газоснабжения и газопотребления.

3.5. Покупатель обязан представить Поставщику копию Технических условий на присоединение к газораспределительной системе и документы, подтверждающие выполнение покупателем технических условий на присоединение к газораспределительной системе газопотребляющего оборудования.

Годовой объем газа не может превышать объема, установленного Техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе газопотребляющего оборудования, выданными соответственно газотранспортной или газораспределительной организацией.

3.6. В случае, если Покупатель относится к организациям, которым действующим законодательством в сфере электроэнергетики и теплоснабжения предусмотрено обязательное условие при получении разрешения на пуск газа наличие принятого в эксплуатацию резервного топливного хозяйства, Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива ежегодно, до начала следующего года.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу измерений расхода газа (далее – УИРГ) Поставщика, установленного у Покупателя.

При неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по УИРГ Покупателя.

При отсутствии либо неисправности УИРГ, по которому производится определение количества газа, а также отсутствии действующего поверительного клейма (сведений о поверке в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – ФИФОЕИ) на средства измерений, входящих в состав измерительного комплекса УИРГ, отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на средства измерения и технических устройствах УИРГ, в том числе на задвижках байпасной линии, на вводных задвижках, несоответствии УИРГ требованиям действующих нормативно-технических документов, непредставлении Покупателем данных о расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.), а также при не допуске представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию и к УИРГ, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения, либо по соглашению сторон.

Под неисправностью УИРГ, Стороны понимают такое состояние, при котором средства измерения и технические устройства, входящие в состав УИРГ не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма (сведений о поверке в ФИФОЕИ).

Покупатель обеспечивает сохранность установленных на УИРГ пломб поверителя и Поставщика.

4.2. Запорная арматура на обводном газопроводе (байпасе) УИРГ должна находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. На запорной арматуре с заглушкой устанавливается пломба Поставщика и оформляется двухсторонний Акт установленного образца, где представитель Покупателя расписывается об ответственности за сохранность установленной пломбы.

При непрерывном процессе производства допускается устанавливать на байпасе два отключающих устройства, с установкой средства измерения давления и продувочного газопровода (свечи) между ними, для проверки герметичности байпаса.

Поставщик в целях ликвидации возможности самовольного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем газопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

4.3. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерения УИРГ, определенным проектной документацией, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2023, ГОСТ 8.611-2013 или других методик, аттестованных в установленном законодательством РФ порядке, а также иными нормативными документами, вступившими в силу в течение действия настоящего Контракта.

Измерение расхода и объема потребляемого газа должно производиться только в строгом соответствии с методиками выполнения измерений, аттестованными в установленном законодательством РФ порядке.

4.4. За единицу объема принимается 1 куб.м. газа при стандартных условиях: температура 20°C (293,15°K), давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0% в соответствии с ГОСТ 2939 «ГСИ. Газы. Условия для определения объемов».

4.5. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта, исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

- в случае отсутствия у Покупателя УИРГ - с момента начала работы неопломбированного газопотребляющего оборудования, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;

- в случае несоответствия УИРГ Покупателя действующим нормативным документам - с момента обнаружения несоответствия Поставщиком газа;

- в случае наличия не поверенного средства измерения УИРГ - с момента окончания срока поверки прибора, входящего в состав УИРГ;

- в случае неисправности любого из средств измерения, входящего в состав УИРГ, отсутствия или нарушения пломб Поставщика - с момента неисправности средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности - с даты начала текущего расчетного периода;

- в случае недопуска представителей Поставщика к проверке газопотребляющего оборудования и УИРГ, отсутствия регистрационной отметки Поставщика на диаграммах - с даты начала текущего расчетного периода;

- при непредоставлении Покупателем данных о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) Поставщику на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Покупателя) за текущий период о количестве переданного газа при закрытии объемов месяца - с даты начала текущего расчетного периода.

4.6. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному УИРГ. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по двум расчетным УИРГ, в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга.

На каждом УИРГ с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы УИРГ;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

В случае отсутствия регистрирующих устройств средств измерений времени работы и температуры газа, в составе УИРГ Покупателя, корректирующий коэффициент может быть принят как постоянная величина, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

4.7. При отсутствии или неисправности у Покупателя средств измерения и регистрации барометрического давления на УИРГ, принимается при расчетах величина барометрического давления как условно-постоянный параметр, равный 760 мм ртутного столба.

4.8. При наличии перед узлом учета ГРП (ШРП, ГРУ и т.д.), подводящего газопровода, находящегося на балансе Покупателя, дополнительно к потребленному объему газа прибавляется объем потерь газа, рассчитанный согласно установленной методике расчетов и в соответствии с Актом разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №4).

4.9. Покупатель не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительное газоиспользующее оборудование, в том числе и бытовые приборы, не предусмотренные проектом. В случае выявления факта самовольного подключения дополнительного и/или не предусмотренного проектом газоснабжения газоиспользующего оборудования, Поставщик незамедлительно уведомляет об этом газораспределительную организацию и орган государственного энергетического надзора, для отключения такого оборудования.

Поставка газа осуществляется только на оборудование, указанное в Приложении № 2 по точкам подключения. Любые изменения, вносимые в состав газопотребляющего оборудования, в том числе и бытовые приборы и/или в состав УИРГ производятся только на основании проекта (внесения изменения в проект) и последующего согласования (пересогласования) с Поставщиком газа.

4.10. Ответственность за надлежащее техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав УИРГ, за достоверность результатов измерений и расчетов несет владелец УИРГ.

УИРГ считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки УИРГ в эксплуатацию, с соответствующим заключением. Владелец УИРГ обязан представлять другой стороне проектную документацию, копии паспортов, оригиналы свидетельств о поверке (сведения о поверке в ФИФОЕИ) на средства измерений УИРГ, паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газопотребляющее оборудование. Владелец турбинных, ротационных, вихревых и ультразвуковых расходомеров и счетчиков газа, также обязаны предоставлять Поставщику Акт проверки состояния и применения средств измерения и соблюдения требований ГОСТ, оформленный юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, аккредитованным в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации на право аттестации методик (методов) измерений.

Вызов представителя Поставщика, для приемки УИРГ в эксплуатацию, в том числе после ремонта и/или поверки осуществляется по письменной заявке Покупателя, за семь рабочих дней, предшествующих дню проведения работ.

4.11. Покупатель обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика возможность проверки правильности работы средств измерений расхода и количества газа, ведения необходимой документации, осмотр газопотребляющего оборудования и документации на него и обеспечить при этом присутствие уполномоченных ответственных лиц Покупателя. По итогам проверки представители Сторон составляют акт проверки. Акт составляется в 2-х экземплярах и подписывается представителями Поставщика. Представитель Покупателя вправе изложить в акте особое мнение, касающееся результатов проверки, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись в акте проверки. Второй экземпляр акта проверки вручается представителю

Покупателя, а в случае его отказа принять акт - направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Отказ представителя Покупателя от подписания акта проверки (односторонний акт) и последующего его получения, не влечет отказ Поставщика от произведения начислений объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования, согласно п. п. 4.1., 4.5. настоящего Контракта и нормам действующего законодательства, и является безусловным основанием для начисления объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования.

При проведении проверки УИРГ, Поставщик вправе провести проверку работоспособности средств измерений из состава УИРГ Покупателя с применением эталонных средств измерений. В период устранения неисправности средств измерений УИРГ, определение объема поставляемого газа осуществляется в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта. В случае несогласия одной из Сторон по оценке состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего упаковывается, пломбируется и передается владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.12. Качество поставляемого газа должно соответствовать ТР ЕАЭС 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» и ГОСТ 5542-2022 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.12.1. Паспорт качества газа предоставляется Поставщиком один раз в месяц.

4.12.2. Одорирование газа осуществляется Поставщиком, контроль интенсивности запаха газа – Поставщиком.

4.13. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1., 4.3. настоящего Контракта, а качество - в соответствии с п. 4.12. Контракта.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.14. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и часовые сведения о количестве переданного-принятого газа и режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования) до 11 часов московского времени в диспетчерскую службу доступными видами связи по № тел. +7 (959) 218-86-48, 0-263-21428, 104, № факса _____, e-mail: disp.nvp@luganskgaz.chmng.ru.

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

Покупатель обязуется по окончании месяца поставки газа, но не позднее четвертого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, явиться к Поставщику и предоставить данные о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Покупателя) за текущий период о количестве переданного газа или с журналом учёта газа (при наличии бытового счетчика газа) согласно Приложению № 3 к Контракту для оформления акта приема-передачи газа.

4.15. Объёмы газа, поставленные за месяц, оформляются актами приёма-передачи природного газа.

Акт приема-передачи природного газа подписываются уполномоченными лицами Сторон и заверяются печатями, акты приема-передачи газа являются основанием для составления универсального передаточного документа (далее – УПД).

УПД, составленный в установленные настоящим Контрактом сроки, является основанием для проведения окончательных расчетов Покупателя с Поставщиком.

4.16. Месячные акты приема-передачи и УПД оформляются не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, а за декабрь – не позднее 31 декабря 2025 г.

В случае не подписания и/или непредставления оригиналов актов приема-передачи и УПД Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, акты приема-передачи и УПД считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.17. Покупатель, у которого определение количества газа (объема) производится по УИРГ газа Поставщика, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (УИРГ, аппаратура дистанционной передачи данных с УИРГ);
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание УИРГ Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав УИРГ Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на УИРГ Поставщика;
- прерывать электропитание приборов, входящих в состав УИРГ Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от УИРГ Покупателя.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

4.18. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии представителя владельца

УИРГ проверять правильность работы контрольно- измерительных приборов и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.19. Газопотребляющее оборудование при выводе из эксплуатации на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе его в режим резерва, должно отключаться с установкой заглушек на газопроводах и быть опломбировано представителем Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на природный газ за 1 тыс. м³ по Контракту (без учета НДС) составляет 7042,20 руб. (Семь тысяч сорок два рубля 20 копеек). Кроме того, сверх цены на природный газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке 20%.

Цена на природный устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Цена на природный газ подлежит изменению в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В случае изменения органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) цены на газ (составляющих цены на газ) в период действия настоящего Контракта, новая цена применяется с даты ее введения в действие соответствующим нормативным правовым актом, и влечет за собой соответствующее изменение условий Контракта, оформляемого соглашением Сторон.

5.2. Стоимость настоящего Контракта является твердой, определяется на весь срок исполнения Контракта и на момент его заключения составляет **649 997,88 руб. (шестьсот сорок девять тысяч девятьсот девяносто семь руб. 88 коп.) с учетом НДС**. Расчет стоимости Контракта произведен в Приложении № 1.

Стоимость Контракта рассчитывается исходя из согласованного объема, приведенного в Приложении № 1 к настоящему Контракту, и цены на газ.

5.3. Порядок расчетов:

5.3.1. Оплата за поставляемый газ (код видов расходов 247) осуществляется за счёт средств бюджетных учреждений в следующем порядке:

- в срок до 18-го числа месяца, за который осуществляется оплата, Покупатель производит платеж в размере 30% от плановой стоимости контрактного месячного объема газа (далее – плановый платеж), рассчитанной как произведение планового объема месяца (пункт 2.2 настоящего Контракта), за который осуществляется оплата, и цены на газ (пункт 5.1. настоящего Контракта);

- в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, а за декабрь – не позднее **31 декабря 2025 г.** Покупатель производит платеж за фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде.

5.3.2. Поставщик оформляет счет на сумму фактически поставленного газа за отчетный период и счет на плановый платеж за текущий месяц.

5.3.3. Оплата по настоящему Контракту осуществляется согласно платежным поручениям Покупателя, в которых указываются обязательные реквизиты для идентификации платежа:

- назначение платежа;
- номер Контракта, дата его заключения;
- номер счета (УПД), дата счета (УПД), вид платежа - плановый /авансовый платеж (окончательный расчет);
- наименование периода (месяц), за который производится оплата;
- сумма платежа, в том числе сумма НДС.

Покупатель имеет право производить авансовые платежи за газ в соответствии с действующим законодательством. Перечисление авансовых платежей на расчетный счет Поставщика производится Покупателем на основании оформленного Поставщиком по заявлению Покупателя счета на авансовый платеж.

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

5.3.5. Поступившие денежные средства засчитываются Поставщиком в счет погашения самой ранней задолженности по Контракту поставки газа:

- в случае отсутствия указания наименования периода (месяц) в платежном поручении;
- в случае отсутствия задолженности за указанный период.

При отсутствии задолженности по Контракту поставки газа денежные средства засчитываются на авансовые платежи.

5.4. В срок до 30-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, Поставщик составляет с Покупателем акт сверки расчетов за поставленный газ, а также акт сверки за услуги по изменению режима газоснабжения (снятию/установке охранных пломб), которые являются подтверждением дебиторской, кредиторской задолженности. Применяются формы актов сверки, установленные Поставщиком. Покупатель обязан согласовать и представить подписанные со своей стороны акты сверки Поставщику в 10-дневный срок после их получения. В случае непредставления в указанные сроки подписанного со стороны Покупателя акта сверки, расчеты признаются в редакции Поставщика. Немотивированный или необоснованный отказ Покупателя от подписания актов сверки либо уклонение Покупателя от подписания актов сверки дает Поставщику право обратиться в суд, в том числе с требованием о понуждении к исполнению Покупателем обязанности подписать акты сверки.

5.5. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как стихийные бедствия.

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

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

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Контракту, 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 Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

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

6.7. После прекращения форс-мажорных обстоятельств Стороны согласованно решают вопрос о взаимной компенсации убытков, вызванных форс-мажорными обстоятельствами.

7. Урегулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между Сторонами, а достигнутые договоренности оформлять в виде дополнительных соглашений или протоколов согласования разногласий.

7.2. При возникновении между Сторонами спора, заинтересованная сторона направляет другой стороне претензию в письменной форме.

Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 20 календарных дней со дня направления претензии.

7.3. В случае недостижения соглашения путем переговоров или в случае неурегулирования разногласий в претензионном порядке все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Луганской Народной Республики.

8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с **01.01.2025 г.**, и действует по **31.12.2025 г.**, а по расчетам - до полного завершения Сторонами своих обязательств.

8.2. Настоящий Контракт прекращает свое действие в части поставки по окончании его срока, а также может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон, либо по решению суда, либо по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством, в том числе в рамках одностороннего отказа стороны Контракта от исполнения Контракта в соответствии с положениями ч. 8-11, 13-19, 21-23 и 25 ст. 95 ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, Стороны руководствуются действующим законодательством. Стороны не несут ответственность за действия третьих лиц, повлекшие аварии на газопроводах и перемены в подаче газа.

9.2. В случае принятия нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, порядок ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются руководствоваться действующими нормативными актами.

9.3. Стороны обязуются не предоставлять информацию, полученную в рамках исполнения настоящего Контракта, третьим лицам, без письменного согласования с другой стороной, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

9.4. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении допускается только по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных законодательством, в том числе в случаях, предусмотренных ч. 1 ст. 95 ФЗ от

05.04.2013 № 44-ФЗ. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.5. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в трехдневный срок уведомлять друг друга о происшедших изменениях.

9.6. В случае прекращения или досрочного расторжения Контракта (исключения объекта из Контракта) Покупатель обязан самостоятельно прекратить отбор газа. Покупатель направляет заявление о расторжении Контракта /исключении объекта в адрес Поставщика для вызова представителя с целью снятия контрольных показаний УИРГ и опломбирования газоиспользующего оборудования.

9.7. Способы информационного взаимодействия:

9.7.1. В ходе исполнения Контракта Стороны имеют право применять электронный документооборот (далее - ЭДО) в соответствии с действующим законодательством через Оператора ЭДО.

9.7.2. Кроме того, юридически значимые уведомления и документы могут направляться каждой из Сторон посредством электронной почты, указанной в реквизитной части Контракта, с последующим предоставлением их на бумажном носителе.

9.7.3. В соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 N 1245, в случае ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате за газ, Поставщик направляет уведомление об ограничении/прекращении поставки газа Покупателю по электронной почте, коротким смс-уведомлением с номера Поставщика на номер мобильного телефона, указанный Покупателем в качестве номера для уведомлений, согласованные Сторонами в таблице № 1, либо иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Таблица № 1

Для уведомлений	Поставщик	Покупатель
e-mail	novopskov@luganskgaz.chmng.ru	srednyaya_skhola_s.mostki@mail.ru
Номер телефона	(06463) 2-46-41	+7 (959) 524-73-15

При изменении номера телефона или адреса электронной почты Стороны обязуются уведомить друг друга в течение трех рабочих дней после даты изменения.

Указывая в таблице № 1 свои реквизиты, Покупатель в случае предоставления персональных данных соглашается на их использование в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 N 152-ФЗ «О персональных данных» в целях организации обеспечения возможности направления юридически значимых сообщений и документов в рамках договорных (контрактных) отношений по поставке газа посредством электронной почты, ЭДО, смс-уведомлений.

9.8. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств по поставке газа, предусмотренных настоящим Контрактом, Покупатель направляет требование об уплате пени за каждый день просрочки исполнения обязательства в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Поставщиком.

В случае просрочки исполнения Покупателем обязательств по оплате газа, предусмотренных настоящим Контрактом, Покупатель несет ответственность в соответствии с нормами ст. 25 Федерального закона № 69-ФЗ от 31.03.1999 г. «О газоснабжении в Российской Федерации».

9.9. На основании Указа Президента РФ от 23 ноября 1995 г. № 1173 «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства», Постановления Правительства РФ от 29.05.2002 № 364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» Поставщик обязуется не допускать прекращения или ограничения поставок газа на объекты, обеспечивающие безопасность государства (воинские части, учреждения, предприятия и организации федеральных органов исполнительной власти и федеральных государственных органов, в которых предусмотрена военная служба) по основаниям, предусмотренным частью 2 п. 3.3. настоящего Контракта.

Покупатель в свою очередь обязуется:

- производить оплату потребленного газа ежемесячно в полном объеме в пределах, доведенных ему главным распорядителем средств бюджета лимитов бюджетных обязательств;

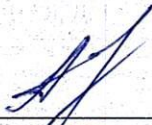
- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

9.10. Приложения к Контракту:

1. Приложение № 1 к Контракту «Контрактный объем поставки газа и расчет стоимости Контракта».

2. Приложение № 2 к Контракту «Перечень газоиспользующего оборудования».
3. Приложение № 3 к Контракту «Форма «Журнал учёта газа (при наличии бытового счётчика газа)».
4. Приложение № 4 к Контракту «Расчет потерь природного газа в сети».
5. Приложение № 5 к Контракту «Форма «Акт приема-передачи газа».

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик	Покупатель
Общество с ограниченной ответственностью «Черноморнефтегаз» (ООО «ЧМНГ») Адрес: 344022, Ростовская область, городской округ город Ростов-на-Дону, город Ростов-на-Дону, проспект Кировский, здание 40А ОГРН 1237700319670 ИНН 9704210635 КПП 616301001 представленное «Луганскгаз» филиалом ООО «ЧМНГ», Почтовый адрес: 291001, Луганская Народная Республика, г.о. город Луганск, г. Луганск, ул. Шевченко Т.Г., д. 102 КПП 940343001 Реквизиты для осуществления платежей: Получатель: «Луганскгаз» филиал ООО «ЧМНГ» Почтовый адрес: 291001, Луганская Народная Республика, г.о. город Луганск, г. Луганск, ул. Шевченко Т.Г., д. 102 КПП 940343001 ИНН 9704210635 Банковские реквизиты: р/с № 40702810901270000004 в Краснодарском филиале АБ «РОССИЯ» к/с № 30101810003490000788 БИК 040349788 ОКПО: 48642937 ОКТМО: 43701000001 ОКАТО: 43401372000 ОКВЭД: 35.22; 35.23 Тел./факс +7 (857) 234 32 66 Электронный адрес: luganskgaz@chmng.ru  / Ю.В. Плотников / М.П.	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ "СВАТОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ШКОЛА ИМ. ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ") Юридический адрес: 292654, ЛУГАНСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А ОГРН 1229400050681 ИНН 9404003726 КПП 940401001 Банк Отделение Луганск Банка России/УФК по Луганской Народной Республике, г. Луганск БИК 044371902 к/с 40102810245370000096 р/с 03224643430000008300 л/с 21836LLIQL40 Тел./факс: +79595247315 Электронный адрес: goulrmostki@mail.ru  / А.Г. Молчанова / М.П.



Контрактный объем поставки газа
и расчет стоимости Контракта
на 2025 год

Наименование и адрес точки подключения ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (мастерская), ЛНР, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А

Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)
Январь	2,000	Апрель	0,200	Июль	0	Октябрь	2,000
Февраль	2,000	Май	0	Август	0	Ноябрь	3,000
Март	2,485	Июнь	0	Сентябрь	0	Декабрь	5,000
I кв.	6,485	II кв.	0,200	III кв.	0	IV кв.	10,000
Всего по точке подключения (тыс. м³)				16,685			

Наименование и адрес точки подключения ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (школа), ЛНР, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А

Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)
Январь	10,000	Апрель	0,232	Июль	0	Октябрь	10,000
Февраль	9,000	Май	0	Август	0	Ноябрь	10,000
Март	10,000	Июнь	0	Сентябрь	0	Декабрь	11,000
I кв.	29,000	II кв.	0,232	III кв.	0	IV кв.	31,000
Всего по точке подключения (тыс. м³)				60,232			

Общий объем газа по всем точкам подключения

Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)	Месяц	Объём (тыс. м³)
Январь	12,000	Апрель	0,432	Июль	0	Октябрь	12,000
Февраль	11,000	Май	0	Август	0	Ноябрь	13,000
Март	12,485	Июнь	0	Сентябрь	0	Декабрь	16,000
I кв.	35,485	II кв.	0,432	III кв.	0	IV кв.	41,000
Общий объем газа по всем точкам подключения (тыс. м³)		Цена на природный газ, реализуемый прочим потребителям (кроме населения) ____ без НДС (руб.)		Размер стоимости по Контракту без НДС (руб.)		НДС (руб.)	Стоимость Контракта с учетом НДС, (руб.)
76,917		7042,20		541 664,90		108 332,98	649 997,88

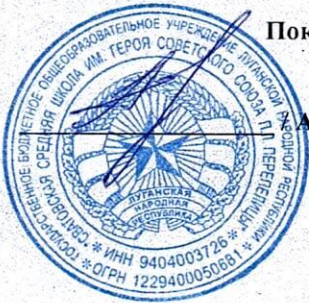
Настоящее приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

ПОДПИСИ СТОРОН:



Поставщик

Ю.В. Плотников/



Покупатель

А.Г. Молчанова /

Перечень газоиспользующего оборудования

№ п/п	Наименование Покупателя, местонахождение объекта	Наименование, тип газоиспользующего оборудования, установленного на объектах	Количество газоиспользующего оборудования	Расход газа на одно газоиспользующее оборудование мин./ном. /макс. (м³/час)	Средства измерений, находящиеся в эксплуатации на УИРГ	Режим работы Покупателя (час/сутки)
1	2	3	4	5	6	7
	ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (мастерская), ЛНР, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А	КОВ — 63 СТ «Сигнал»	1	7,64	СМТ — Комплекс G-6 № 20222120004	24
	ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (школа), ЛНР, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А	RSH-400	1	46,8	Счетчик газа РСГ- 50 – G-16-1 № 10407; корректор ФЛОУГАЗ № 06896	24

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

Подписи Сторон:

Поставщик

Покупатель

 /Ю.В. Плотников/

 / А.Г. Молчанова /

М. П.



Журнал учёта газа
(при наличии бытового счётчика газа)

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЛУГАНСКОЙ
НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ "СВАТОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ШКОЛА ИМ. ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА
П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ")
ЛНР, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А
(Наименование и адрес точки подключения)

Содержит _____ стр.
Начат « ____ » _____ 20__ г.
Окончен « ____ » _____ 20__ г.
Ответственное лицо _____
(Ф.И.О.)

Дата	Текущие показани я счётчика, м³	Разность показани й счётчика газа за предыду щие сутки, м³	Объём производст венно- технологич еских потерь за месяц, м³	Объём газа за сутки, в стандартны х условиях, м³	Объём газа в стандартны х условиях с нарастающи м итогом с начала месяца, м³	Подпись ответственн ого лица Покупателя	Итоговый месячный объём потребления газа и подпись Поставщика
1	2	3	4	5	6	7	8

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

Подписи Сторон:

Поставщик



/Ю.В. Плотников/

М.П.

Покупатель



/А.Г. Молчанова /

Расчет потерь природного газа в сети газопотребления

1. Наименование объекта: ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (мастерская)
2. Местонахождение объекта: 292654, ЛУГАНСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А

3. Место установки коммерческого УИРГ: шкаф узла учета

Исходные данные для расчета потерь:

от точки подключения до УИРГ, согласно акту балансового разграничения и эксплуатационной ответственности сторон

- Газопровод высокого давления Д _____ мм, протяженностью _____ м, избыточное давление _____ Па;
- Газопровод среднего давления Д 32 мм, протяженностью 5 м, избыточное давление 245200 Па;
- Газопровод среднего давления Д 40 мм, протяженностью 2 м, избыточное давление 245200 Па;
- Газопровод среднего давления Д _____ мм, протяженностью _____ м, избыточное давление _____ Па;
- Газопровод низкого давления Д 32 мм, протяженностью 12 м, избыточное давление 2354 Па;
- Газопровод низкого давления Д 40 мм, протяженностью 22 м, избыточное давление 2354 Па;
- Пункт редуцирования газа (ПРГ) _____ шт.;
- Газорегуляторный пункт (ГРП) _____ шт.;
- Газорегуляторная установка (ГРУ) _____ шт.;
- Блочный газорегуляторный пункт (ГРПБ) _____ шт.;
- Шкафной пункт редуцирования газа (ГРПШ) _____ шт.;
- Комбинированный домовый регулятор давления (КДРД) _____ шт.

Месяцы года, м3/мес. (при потреблении газа за полный отчетный период)											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
15,68	14,67	15,68	15,18	15,68	15,18	15,68	15,68	15,18	15,68	15,18	15,68

Настоящее приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

Подписи Сторон:

Поставщик

М. П.



/Ю.В. Плотников/

Покупатель



/ А.Г. Молчанова /

Расчет потерь природного газа в сети газопотребления

1. Наименование объекта: ГБОУ ЛНР "ССШ ИМ. ГСС П.Л. ПЕРЕПЕЛИЦЫ" (школа)
2. Местонахождение объекта: 292654, ЛУГАНСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА, М.О. СВАТОВСКИЙ, С. МОСТКИ, УЛ. СТЕПНАЯ, Д. 1А

3. Место установки коммерческого УИРГ: шкаф узла учета

Исходные данные для расчета потерь:

от точки подключения до УИРГ, согласно акту балансового разграничения и эксплуатационной ответственности сторон

- Газопровод высокого давления Д _____ мм, протяженностью _____ м, избыточное давление _____ Па;
- Газопровод среднего давления Д 40 мм, протяженностью 24 м, избыточное давление 245200 Па;
- Газопровод среднего давления Д 57 мм, протяженностью 3 м, избыточное давление 245200 Па;
- Газопровод среднего давления Д 32 мм, протяженностью 2 _____ м, избыточное давление 245200 _____ Па;
- Газопровод низкого давления Д _____ мм, протяженностью _____ м, избыточное давление _____ Па;
- Газопровод низкого давления Д _____ мм, протяженностью _____ м, избыточное давление _____ Па;
- Пункт редуцирования газа (ПРГ) _____ шт.;
- Газорегуляторный пункт (ГРП) _____ шт.;
- Газорегуляторная установка (ГРУ) _____ шт.;
- Блочный газорегуляторный пункт (ГРПБ) _____ шт.;
- Шкафной пункт редуцирования газа (ГРПШ) _____ шт.;
- Комбинированный домовый регулятор давления (КДРД) _____ шт.

Месяцы года, м3/мес. (при потреблении газа за полный отчетный период)											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
0,44	0,41	0,44	0,42	0,44	0,42	0,44	0,44	0,42	0,44	0,42	0,44

Настоящее приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

Подписи Сторон:

Поставщик



/Ю.В. Плотников/

Покупатель



/ А.Г. Молчанова /

А К Т

приема-передачи газа

между _____ и _____

по Контракту от _____ № _____

за _____ 20__ года

(дата составления)

Мы, нижеподписавшиеся, _____, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____

(наименование предприятия)

_____, действующего на основании _____, и _____

(должность, ФИО) _____ (наименование распорядительного документа)

_____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____,

(наименование предприятия) _____ (должность, ФИО)

действующего на основании _____, составили настоящий акт в том, что за _____

(наименование распорядительного документа)

период с _____ по _____ Поставщик на основании договора поставки природного газа от _____

(отчетный период)

№ _____ передал, а Покупатель принял газ природный горючий на _____

(наименование пункта приема газа)

в объеме _____ тыс. куб. м.

Сведения о ежесуточных объемах подачи-приемки газа (куб. м):

Дата поставки	Суточный договорный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за сутки от максимального суточного договорного объема
01.01.2024			
...			
...			
Итого:			

Настоящее приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Покупателем.

Подписи Сторон:

Поставщик

М.П.



Ю.В. Плотников/

Покупатель



/ А.Г. Молчанова /