

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ №
на проведение работ по фактическому присоединению (врезке) с
осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь
построенного газопровода на объекте: «Распределительный газопровод по
ул.Железнодорожная, ул.Комсомольская, пер.Почтовый, пер.Нагорный в пос.Мичуринское
Приозерского района Ленинградской области»

г. Приозерск

«02» июня 2022 г.

Администрация муниципального образования Мичуринское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице главы администрации Кузнецова Романа Васильевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице заместителя генерального директора - главного инженера АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Степанеева Владислава Владимировича, действующего на основании доверенности № 37-04 от 06.04.2022 г., с другой стороны, с соблюдением требований п.8 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013г № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий муниципальный контракт (далее – Контракт) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Подрядчик обязуется в сроки, установленные Контрактом, выполнить **работы по фактическому присоединению (врезке) с осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь построенного газопровода по объекту: «Распределительный газопровод по ул.Железнодорожная, ул.Комсомольская, пер.Почтовый, пер.Нагорный в пос.Мичуринское Приозерского района Ленинградской области»** по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, ул.Железнодорожная, ул.Комсомольская пер.Почтовый пер.Нагорный (далее – Работы), и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы в порядке и на условиях, предусмотренных Контрактом.

1.2. Срок выполнения работ: до 30.11.2022г.

1.3. Начало выполнения работ: после предоставления, но не позднее 31 июля 2022, Заказчиком в полном объеме следующих документов:

- разрешение на первичный пуск газа, полученного от ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

- заключенные договоры на техническое обслуживание наружных газопроводов по объекту: Распределительный газопровод по ул.Железнодорожная, ул.Комсомольская, пер.Почтовый, пер.Нагорный в пос.Мичуринское Приозерского района Ленинградской области.

1.4. Объем работ, подлежащий выполнению Подрядчиком, определяется на основании расчетов стоимости работ – локальных смет (Приложения №1-2 к настоящему Контракту).

2. ЦЕНА КОНТРАКТА, УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость работ по настоящему Контракту определяется на основании локальных смет (Приложения №1-2 к настоящему Контракту) и составляет: 1 465 918,80 (один миллион четыреста шестьдесят пять тысяч девятьсот восемнадцать) рублей 80 копеек, в т.ч. НДС 20 % 244319,80 (двести сорок четыре тысячи триста девятнадцать) рублей 80 коп., и включает в себя:

- стоимость работ по повторным испытаниям газопровода – 439 084,80 руб.

(приложение №1 к настоящему Контракту);

- стоимость работ по врезке и пуску газа объекта – 1 026 834,00 руб. (приложение №2 к настоящему Контракту);

2.2. Цена Контракта включает в себя стоимость всего комплекса работ, выполняемых по Контракту, стоимость материалов, используемых при выполнении работ, транспортные расходы, а также все прочие расходы, все налоги и сборы, другие обязательные платежи, выплаченные или подлежащие к выплате.

2.3. Цена Контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О

контактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон № 44-ФЗ).

2.5. Оплата выполненных Подрядчиком работ производится по безналичному расчету. Платежи осуществляются Заказчиком в пределах лимитов объемов финансирования.

Лимит финансирования по Контракту составляет 1 465 918,80 (один миллион четыреста шестьдесят пять тысяч девятьсот восемнадцать) рублей 80 копеек, (на основании предварительно проверенных и согласованных локальных сметных расчетов), в том числе:

- 1 313 000 (один миллион триста тринадцать тысяч) рублей 00 копеек – средства бюджета Ленинградской области на 2022 год;

- 152 918 (сто пятьдесят две тысячи девятьсот восемнадцать) рублей 80 копеек – средства бюджета муниципального образования Мичуринское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2022 год, в том числе софинансирование – 146 000 (сто сорок шесть тысяч) рублей 00 копеек.

2.6. Оплата за выполненные работы производится Заказчиком в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приемки выполненных работ.

Днем платежа по Контракту считается дата поступления денежных средств на счет Подрядчика.

В случае ненадлежащего оформления или несвоевременного предоставления Подрядчиком документов, необходимых для оплаты, срок для оплаты выполненных им работ отодвигается до момента предоставления Заказчику надлежаще оформленных документов.

2.7. Авансирование по Контракту не предусмотрено.

2.8. В случае выявления Заказчиком несоответствия сведений об объемах, содержании и стоимости работ, фактически выполненным работам и их стоимости, определенной Контрактом, Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента обнаружения данного несоответствия уведомляет об этом Подрядчика и не подписывает документы до внесения Подрядчиком в них соответствующих изменений.

2.9. Работы, выполненные Подрядчиком с нарушением условий Контракта, не подлежат оплате Заказчиком до устранения Подрядчиком соответствующих нарушений.

2.10. Подрядчик вправе не приступать к выполнению обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, в случае невыполнения Заказчиком п.1.3. настоящего Контракта.

3. КАЧЕСТВО УСЛУГ, ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

3.1. Качество выполняемых Подрядчиком работ должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации.

3.2. При выполнении работ по настоящему Контракту Стороны руководствуются действующими Федеральными нормами и Правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и требованиями ГОСТ Р 54983 – 2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа».

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Заказчик по Контракту вправе:

4.1.1. Требовать от Подрядчика надлежащего исполнения принятых им по Контракту обязательств, а также своевременного устранения выявленных недостатков.

4.1.2. Требовать от Подрядчика предоставления надлежаще оформленных отчетных и финансовых документов, подтверждающих исполнение принятых им обязательств.

4.1.3. Запрашивать у Подрядчика информацию о ходе и состоянии исполнения обязательств Подрядчика по Контракту.

4.1.4. При выполнении Работ ненадлежащего качества, потребовать безвозмездного устранения недостатков работ.

4.1.5. В случае существенного нарушения Подрядчиком требований к качеству выполненных работ (обнаружения неустраняемых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени или выявляются неоднократно либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков) потребовать замены работ ненадлежащего качества работами, соответствующим условиям Контракта.

4.1.6. Привлекать экспертов, специалистов и иных лиц, обладающих необходимыми

знаниями в области сертификации, стандартизации, безопасности, оценки качества и т.п., для участия в экспертизе работ.

4.1.7. Контролировать ход выполнения работ, соблюдение сроков выполнения работ, проверять соответствие выполненных работ условиям Контракта.

4.2. Заказчик по Контракту обязан:

4.2.1. Оплатить работы в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом.

4.2.2. Обеспечить присутствие Заказчика (представителя Заказчика) при выполнении работ.

4.2.3. До начала выполнения работ, указанных в п.1.1. настоящего Контракта произвести на Объекте все подготовительные работы, необходимые для производства работ по подключению и пуску газа.

4.2.4. До начала выполнения работ, указанных в п.1.1. настоящего Контракта, предоставить Подрядчику письменное уведомление о завершении подготовительных работ и организационных мероприятий, указанных в п.4.2.2., 4.2.3. и готовности Объекта к выполнению работ указанных в п.1.1. настоящего Контракта.

4.2.5. Обеспечить беспрепятственный доступ на Объект работников Подрядчика, его строительной техники и автотранспорта.

4.2.6. По завершению работ восстановить дорожное покрытие (в случае, если работы проводились со вскрытием асфальтового покрытия) и провести благоустройство территории.

4.2.7. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Подрядчика акта выполненных работ принять выполненные работы и подписать акт выполненных работ или дать мотивированный отказ от приемки выполненных работ.

4.2.8. В случае немотивированного отказа от подписания акта выполненных работ, либо невозвращения подписанного экземпляра акта выполненных работ Заказчиком Исполнителю в течение 3 (трех) рабочих дней с момента его получения, работы считаются выполненными, а акт выполненных работ считается подписанным в редакции Подрядчика без замечаний.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА

5.1. Подрядчик по Контракту вправе:

5.1.1. Требовать от Заказчика оплаты выполненных работ по Контракту.

5.1.2. Выполнить работы по Контракту досрочно.

5.2. Подрядчик по Контракту обязан:

5.2.1. Выполнить работы, указанные в п.1.1. Контракта, в порядке и сроки предусмотренные настоящим Контрактом.

5.2.2. Нести ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в Контракте, технических норм и правил.

5.2.3. Обеспечивать выполнение на объекте необходимых противопожарных мероприятий, мероприятий по технике безопасности, во время производства работ соблюдать требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды.

5.2.4. Содержать рабочую площадку и прилегающие участки свободными от отходов, накапливаемых в результате выполнения работ, и обеспечивать их своевременную уборку.

5.2.5. Обеспечивать надлежащую охрану объекта, материалов, оборудования, строительной техники и другого имущества с момента начала работ до их завершения.

5.2.6. По окончании выполненных работ вывезти с рабочей площадки мусор, металлолом, а также принадлежащее ему имущество.

5.2.7. Известить письменно Заказчика о допущенных просчетах в установлении перечня (объема) работ в соответствии с Контрактом.

5.2.8. Предупредить письменно Заказчика о приостановлении работ по предписанию органа государственной власти.

5.2.9. Не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента окончания работ, указанных в п. 1.1. настоящего Контракта, предоставить Заказчику акты о приемке выполненных работ, составленные по форме КС-2 и справки о стоимости выполненных работ по форме КС-3.

6. ПОРЯДОК И СРОКИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКАЗЧИКОМ ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

6.1. Подрядчик вправе не приступать к выполнению обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, в случае невыполнения Заказчиком п.1.3. настоящего Контракта.

6.2. Подрядчик направляет Заказчику письменное извещение о готовности результата выполненной работы к приемке и представляет:

- счета на оплату;
- акты о приемке выполненных работ, составленные по форме КС-2;
- справки о стоимости выполненных работ по форме КС-3;

6.3. Заказчик с участием Подрядчика в течение 3 (трех) рабочих дней после дня получения от Подрядчика документов согласно п. 6.1. Контракта осуществляет проверку и приемку результата выполненной работы.

6.4. Сдача-приемка результата работ осуществляется в соответствии с нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами РФ, регулируемыми указанные работы, путем осмотра объекта, изучения представленных документов, определения соответствия выполненных работ требованиям нормативных документов.

При обнаружении отступлений от Контракта, ухудшающих результат работы (явные недостатки), Заказчик немедленно заявляет об этом Подрядчику

6.5. Подрядчик обязан устранить все обнаруженные недостатки своими силами и за свой счет в сроки, указанные в рекламационном акте, обеспечив при этом сохранность объекта, на котором производится устранение недостатков, а также находящегося там оборудования, и несет полную материальную ответственность за их утрату, повреждение или недостачу.

6.6. Заказчик вправе отказаться от приемки результата выполненной работы в случае обнаружения недостатков, которые исключают его использование по назначению и не могут быть устранены Подрядчиком.

6.7. Риски случайной гибели или случайного повреждения результата выполнения работ, а также бремя их содержания переходят от Подрядчика к Заказчику с момента оформления в установленном порядке акта о приемке выполненных работ, а в случае обнаружения в ходе приемки результата работ недостатков - с момента устранения Подрядчиком всех выявленных недостатков согласно составленному сторонами или Заказчиком рекламационному акту.

6.8. По решению Заказчика для приемки результата выполненной работы может создаваться приемочная комиссия.

Приемка результата выполненной работы оформляется документом о приемке - акты выполненных работ, составленные по форме КС-2 и справки о стоимости выполненных работ по форме КС-3, которые подписываются Заказчиком в срок, предусмотренный пунктом 6.2 Контракта, либо Подрядчику в тот же срок Заказчиком направляется в письменной форме мотивированный отказ от подписания такого документа.

6.9. Заказчик не вправе отказывать в приемке результата выполненной работы в случае выявления несоответствия этой работы условиям Контракта, если выявленное несоответствие не препятствует приемке этой работы и устранено Подрядчиком.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в случаях и объемах, установленных статьей 34 Закона № 44-ФЗ и Правилами определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного контрактом, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017 № 1042 (далее – Правила).

7.1.1. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик выплачивает Подрядчику неустойку в виде штрафа в размере 5 000 (пяти тысяч) рублей¹.

¹ В соответствии с пунктом 9 Правил размер штрафа устанавливается Контрактом в виде фиксированной суммы:

б) 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно).

7.1.2. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийных обязательств), предусмотренных Контрактом, Подрядчик выплачивает Заказчику неустойку в виде штрафа в размере 5 (пяти) % цены Контракта².

При этом исправление некачественно выполненных работ производится Подрядчиком за свой счет в сроки, указанные в Рекламационном акте.

7.1.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийных обязательств), предусмотренных Контрактом, Заказчик выплачивает Подрядчику неустойку в виде штрафа в размере 5 (пяти) % цены Контракта.

7.1.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного Контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, Подрядчик выплачивает Заказчику неустойку в виде штрафа в размере 5 000 (пяти тысяч) рублей³.

7.1.5. За каждый день просрочки исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного Контрактом, начисляется пеня 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 Исполнителем, но не более 5 (пяти) % от суммы неисполненных обязательств.

7.1.6. За задержку устранения нарушений, обнаруженных в процессе контроля за исполнением Подрядчиком условий Контракта, а также в процессе экспертизы и приемки результатов оказанных услуг, и зафиксированных в Рекламационном акте, начисляется пеня за каждый день просрочки до их устранения. Такая пеня определяется в соответствии с пунктом 7.1.4. Контракта.

7.2. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пеней) за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

7.3. Уплата неустоек (штрафов, пеней) за просрочку исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не освобождает Подрядчика от исполнения этих обязательств в натуре.

7.4. Уплата неустоек (штрафов, пеней) за просрочку исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не освобождает Заказчика от исполнения этих обязательств в натуре.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Контракту, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Контракта в результате событий чрезвычайного и непредотвратимого характера.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказывать влияние и за возникновение которых ответственности не несут (природные явления стихийного характера, такие как: землетрясение, наводнение, пожар, и другие стихийные бедствия, экстремальные ситуации общественной жизни: эпидемии, военные действия, международные санкции, отраслевые забастовки и т.п., принятие органами законодательной власти ограничительных норм права и другие). Указанные события должны оказывать прямое влияние на невозможность надлежащего исполнения Сторонами принятых обязательств по

² В соответствии с пунктом 3 Правил размер штрафа устанавливается Контрактом в виде фиксированной суммы: 5 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно).

³ В соответствии с пунктом 6 Правил размер штрафа устанавливается Контрактом в виде фиксированной суммы: 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно).

Контракту. К таким обстоятельствам не относятся отсутствие средств или невозможность выполнить финансовые обязательства.

8.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, при наличии технической возможности обязана в течение 3 (трех) календарных дней известить другую Сторону о наступлении действия или о прекращении действия подобных обстоятельств и предоставить надлежащее доказательство наступления обстоятельств непреодолимой силы.

Надлежащим доказательством наличия указанных обстоятельств и их продолжительности будут служить заключения соответствующих компетентных органов.

8.3. По прекращению действия обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, ссылающаяся на них, должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде.

Если Сторона не направит или несвоевременно направит необходимое извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные не извещением или несвоевременным извещением.

8.4. Стороны могут отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по Контракту по соглашению сторон, если обстоятельство непреодолимой силы длится более 30 (тридцати) календарных дней. При этом Сторона, не исполнившая обязательств по Контракту, обязана возвратить другой Стороне все полученное ей по Контракту от другой Стороны.

9. ЮРИДИЧЕСКИ ЗНАЧИМЫЕ СООБЩЕНИЯ

9.1. Все юридически значимые сообщения, необходимые в соответствии с Контрактом, совершаются в письменной форме и должны быть переданы лично или направлены по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, телеграммой по месту нахождения Стороны, указанному в разделе 15 Контракта.

9.2. Уведомления и извещения направляются за счет уведомляющей Стороны.

9.3. Извещение или уведомление, направленное Стороне по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, телеграммой или переданное лично, считается полученным в день вручения, если это рабочий день; если же этот день не рабочий, днем получения считается первый рабочий день, следующий за днем вручения.

9.4. Каждая из Сторон обязуется письменно уведомлять другую Сторону об изменении своего наименования, места нахождения, почтового адреса или банковских реквизитов, указанных в разделе 15 Контракта в срок не более 5 (пяти) календарных дней со дня такого изменения, в противном случае риск неблагоприятных последствий такого не уведомления несет не уведомившая Сторона.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с выполнением обязательств по Контракту, Стороны будут решать путем направления претензий.

10.2. Претензия в письменной форме направляется Стороне, допустившей нарушение условий Контракта. В претензии указываются допущенные нарушения со ссылкой на соответствующие положения Контракта, стоимостная оценка ответственности (неустойки), а также действия, которые должны быть произведены для устранения нарушений.

10.3. Срок рассмотрения писем, уведомлений или претензий не может превышать 15 (пятнадцать) календарных дней со дня их получения.

10.4. В случае если указанные споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат разрешению в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в Арбитражном суде города Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА, ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ КОНТРАКТА

11.1. Контракт вступает в силу с даты его заключения и действует до 31.12.2022 года, а в части расчетов и гарантийных обязательств - до полного их исполнения Сторонами.

11.2. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении не допускается, за

исключением их изменения по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Контрактом.

11.3. Изменение условий Контракта возможно по соглашению сторон в следующем случае:

если по предложению Заказчика увеличиваются или уменьшаются предусмотренные Контрактом объем услуг не более чем на десять процентов. При этом по соглашению сторон допускается с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации увеличение или уменьшение цены Контракта пропорционально изменяемому объему услуги исходя из установленной в контракте цены единицы услуги, но не более чем на десять процентов цены Контракта.

11.4. Контракт может быть расторгнут по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа одной из Сторон от исполнения Контракта в соответствии с гражданским законодательством и Контрактом. Односторонний отказ одной из Сторон от исполнения Контракта осуществляется в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

11.5. Заказчик вправе отказаться от исполнения Контракта в одностороннем внесудебном порядке в случаях:

11.5.1. Если Подрядчик не приступает своевременно к исполнению Контракта или оказывает услуги настолько медленно, что их оказание к установленному сроку становится явно невозможным.

11.5.2. Если отступления от условий Контракта или иные недостатки в оказанных услугах в установленный Заказчиком срок не были устранены, либо являются неустраняемыми.

11.5.3. Если вследствие нарушения Подрядчиком сроков оказания услуг исполнение по Контракту утратило интерес для Заказчика.

11.5.4. В иных случаях, предусмотренных гражданским законодательством.

11.6. Заказчик вправе провести экспертизу оказанных услуг с привлечением экспертов, экспертных организаций до принятия решения об одностороннем отказе от исполнения Контракта.

11.7. Любые изменения и дополнения к Контракту должны быть совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными представителями Сторон.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. В части отношений между Сторонами, неурегулированной положениями Контракта, применяется действующее законодательство Российской Федерации.

12.2. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по Контракту третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

12.3. Контракт составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

13. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

13.1. При исполнении своих обязательств по Контракту Стороны обязуются не совершать, а также обязуются обеспечивать, чтобы их аффилированные лица, сотрудники и посредники не совершали прямо или косвенно следующих действий:

- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (оказать услуги) публично-правовым образованиям, должностным лицам публично-правовых образований, близким родственникам таких должностных лиц, либо лицам иным образом связанным с государством, в целях неправомерного получения преимуществ для Сторон по Контракту, их аффилированных лиц, работников или посредников, действующих по Контракту;

- платить или предлагать уплатить денежные средства или предоставить иные ценности, безвозмездно выполнить работы (оказать услуги) сотрудникам другой Стороны по Контракту, ее аффилированным лицам, с целью обеспечить совершение ими каких-либо действий в пользу стимулирующей стороны (предоставить неоправданные преимущества, предоставить какие-либо гарантии и т.д.).

- не совершать иных действий, нарушающих антикоррупционное законодательство

14. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ

14.1. Контракт включает в себя нижеперечисленные приложения, являющиеся неотъемлемой частью Контракта:

приложение №1 - расчет стоимости работ по повторным испытаниям газопровода – локальный сметный расчет №1

приложение №2 - расчет стоимости работ по врезке и пуску газа объекта - локальный сметный расчет №2

15. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

15.1. Подрядчик:

АО «Газпром газораспределение

Ленинградская область»

Адрес (место нахождения) Общества: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, городской поселок Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1.

Филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г.Выборге

Адрес (место нахождения) филиала: 188800, Ленинградская область, г.Выборг, ул.Выборгская, д.17

ОГРН 1024702184715

КПП филиала 470402001

Тел./факс: 8 (81378) 2-48-57 – приемная, 2-46-41 – бухгалтерия

e-mail: vb.mikhailovskaiaua@gazprom-lenobl.ru

Платежные реквизиты:

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

ИНН 4700000109

КПП 472501001

р/счет 407028101090000000098

в АО «АБ «РОССИЯ» г.Санкт-Петербург к/счет 301018108000000000861

БИК 044030861

Заместитель генерального директора – главный инженер АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»



М.П.



/ В.В.Степанов /

15.2. Заказчик:

Администрация муниципального образования Мичуринское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области

Адрес: 188753 Ленинградская область Приозерский район, п. Мичуринское, пер. Озерный д.12

ОГРН 1054700441344

Тел. 8 (81379) 6-71-82 – секретарь, 6-71-83 – бухгалтерия, adminmi4urinskoe@mail.ru

Платежные реквизиты:

УФК по Ленинградской области

(Администрация муниципального образования Мичуринское сельское поселение л.сч. 02969032081)

ИНН 4712039365, КПП 471201001

р/счет 03231643416394324500

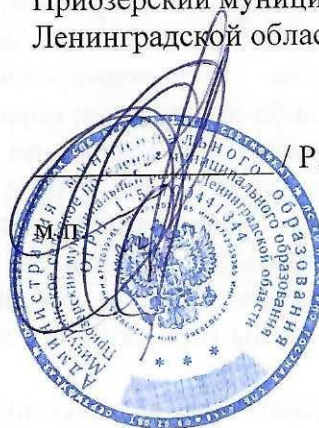
ОТДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКОЕ БАНКА РОССИИ/УФК по Ленинградской области г.

Санкт-Петербург

к/счет 40102810745370000006

БИК 014106101

Глава администрации муниципального образования Мичуринское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области



/ Р.В.Кузнецов/

Наименование редакции сметных нормативов
"ТСНБ-ЛО 2014 декабрь 2019", "ТСНБ-ЛО 2014 март 2021"

Наименование программного продукта
Система выпуска сметной документации А0 v. 2.10.3.2 Copyright InfoStroy Ltd.

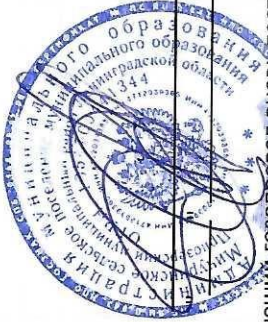
Заместитель генерального директора -
главный инженер
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»



В.В. Степанев
20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Глава администрации МО «Мичуринское СП»



Р.В. Кузнецов
20__ г.

Проведение работ по фактическому присоединению (врезке) с осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь построенного газопровода на объекте:
«Распределительный газопровод по ул. Железнодорожная, ул. Комсомольская пер. Почтовый пер. Нагорный в пос. Мичуринское Приозерского района Ленинградской области
(наименование стройки)

Проведение работ по фактическому присоединению (врезке) с осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь построенного газопровода на объекте:
«Распределительный газопровод по ул. Железнодорожная, ул. Комсомольская пер. Почтовый пер. Нагорный в пос. Мичуринское Приозерского района Ленинградской области
(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №1

Повторные испытания

(наименование конструктивного решения)

Составлена	Базисно-индексным	методом
Основание	1-ГСН	
	(проектная и (или) иная техническая документация)	

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен

1-й квартал 2021

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сметная стоимость											
в том числе:			439,08			тыс. руб.			106,63		
строительных работ			439,08			тыс. руб.			Нормативные затраты труда рабочих		
монтажных работ			0			(0) тыс. руб.			247		
оборудования			0			(0) тыс. руб.			81		
прочих затрат			0			(0) тыс. руб.			Расчетный измеритель		
			0			(0) тыс. руб.			конструктивного решения		

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, учтенных за расценкой и перевозкой), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

повторные испытания газопровода											
1	ТЕР-24-02-121-02	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 100 мм (для повторных испытаний газопровода высокого давления) ОЗП=97,4*14,66 МЗ=46,41*4,59 ЭМ=48,32*8,11	узел	4	1	4					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					97.4	1	390	14.66	5711
		2 ЭМ					48.32	1	193	8.11	1568
		3 в т.ч. ОТм						1		14.66	
		4 М					46.41	1	186	4.59	852
		ЗТ	чел.-ч	5.34	1						
		ЗТм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					192.13		769		8131
		ФОТ							390		5711
	ПР812/774-1-18-3	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) НР = 117% = 117%	%	117	1				456		6682
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) СП = 74% = 74%	%	74	1				289		4226
		Всего по позиции							1514		19039.00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	ТЕР-24-02-121-03	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 150 мм (для повторных испытаний газопровода низкого давления) ОЗП=168,81*14,66 МЗ=62,43*4,59 ЭМ=84,28*8,11	узел	7	1	7					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					168,81	1	1182	14,66	17323
		2 ЭМ					84,28	1	590	8,11	4785
		3 в т.ч. ОТм						1			
		4 М					62,43	1	437	4,59	2006
		3Т	чел.-ч	9,12	1	63,84					
		3Тм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					315,52		2209		24114
		ФОТ							1182		17323
	ПР812/774-1-18-3	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) НР = 117% = 117%	%	117	1	117			1383		20268
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) СП = 74% = 74%	%	74	1	74			875		12819
		Всего по позиции							4467		57201,00
3	ТЕР-24-02-123-02	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 0,6 МПа) условным диаметром до 100 мм ОЗП=2,19*14,66 ЭМ=10,31*8,11	100м газопровода	20,456	1	20,456					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					2,19	1	45	14,66	657
		2 ЭМ					10,31	1	211	8,11	1710
		3 в т.ч. ОТм					1,1	1	23	14,66	330
		4 М						1		4,59	
		3Т	чел.-ч	0,12	1	2,45472					
		3Тм	чел.-ч	0,06	1	1,22736					
		Итого по расценке					12,5		256		2367
		ФОТ							68		987
	ПР812/774-1-18-3	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) НР = 117% = 117%	%	117	1	117			80		1155

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) СП = 74% = 74%	%	74	1	74			50		730
		Всего по позиции							386		4252.00
4	ТЕР-24-02-122-03	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого давления (до 0,3 МПа) условным диаметром до 200 мм ОЗП=2,92*14,66 ЭМ=14,46*8,11	100мм газопровода	35.2751	1	35.2751					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлпм=14,66 Кмат=4,59					2.92		103	14.66	1510
	1 ОТ								1		
	2 ЭМ						14.46		1	8.11	4137
	3 в т.ч. ОТм						1.46		1	14.66	755
	4 М								1	4.59	
	3Т		чел.-ч	0.16	1	5.644016					
	3Тм		чел.-ч	0.08	1	2.822008					
	Итого по расценке						17.38		613		5647
	ФОТ								155		2265
	ПР812/774-1-18-3	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) НР = 117% = 117%	%	117	1	117			181		2650
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) СП = 74% = 74%	%	74	1	74			115		1676
	Всего по позиции								909		9973.00
5	ТЕР-24-02-124-01	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм (повторные испытания газопровода среднего давления условным диаметром 50-300 мм) ОЗП=255,36*14,66 ЭМ=1302,99*8,11	участок испытания газопр	11	1	11					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлпм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						255.36		1	14.66	41179
	2 ЭМ						1302.99		1	8.11	116240
	3 в т.ч. ОТм						127.82		1	14.66	20612
	4 М								1	4.59	
	3Т		чел.-ч	14	1	154					
	3Тм		чел.-ч	7	1	77					
	Итого по расценке						1558.35		17142		157419

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ФОТ							4215		61791
	ПР812/774-1-18-3	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) НР = 117% = 117%	%	117	1	117			4932		72295
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) СП = 74% = 74%	%	74	1	74			3119		45725
		Всего по позиции							25193		275439.00

	Прямые затраты										197678
	Основная зарплата										66380
	Эксплуатация машин										128440
	в т.ч. зарплата машинистов										21697
	Материальные затраты										2858
	Накладные расходы										103050
	Сметная прибыль										65176
	Итого										365904

	Прямые затраты										197678
	Основная зарплата										66380
	Эксплуатация машин										128440
	в т.ч. зарплата машинистов										21697
	Материальные затраты										2858
	Накладные расходы										103050
	Сметная прибыль										65176
	Итого без НДС										365904
	НДС								365904	20 %	73180,80
	Всего по смете с НДС										439084,80

Составил:



Проверил:

Чистякова Е.С.

Наименование редакции сметных нормативов
"ТСНБ-ЛО 2014 декабрь 2019", "ТСНБ-ЛО 2014 март 2021"

Наименование программного продукта
Система выпуска сметной документации A0 v. 2.10.3.2 Copyright InfoStroy Ltd.

Заместитель генерального директора -
главный инженер
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»



В.В. Степанев
"___" _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Глава администрации Мичуринское СП
"___" _____ 20__ г.
Р.В. Кузнецов

Проведение работ по фактическому присоединению (врезке) с осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь построенного газопровода на объекте:
«Распределительный газопровод по ул. Железнодорожная, ул. Комсомольская пер. Почтовый пер. Нагорный в пос. Мичуринское Приозерского района Ленинградской области»
(наименование стройки)

Проведение работ по фактическому присоединению (врезке) с осуществлением пуска газа в существующий газопровод вновь построенного газопровода на объекте:
«Распределительный газопровод по ул. Железнодорожная, ул. Комсомольская пер. Почтовый пер. Нагорный в пос. Мичуринское Приозерского района Ленинградской области»
(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №2

Врезка.		
(наименование конструктивного решения)		
Составлена	Базисно-индексным	методом
Основание	(проектная и (или) иная техническая документация)	
Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен	1 квартал 2022	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		НР (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: НР = 92% = 92%	%		1	92			49		718
		СП (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: СП = 46% = 46%	%		1	46			24		359
		Всего по позиции							325		3122.00
2	ТЕР-01-02-057-01	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, грунта грунтов 1 (доработка вручную, зачистка дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом) ОЗП=2094,26*14,66	100м3 грунта	0.0587	1	0.0587					
	2101-3187	ОП п1.1.57; прил1.12 п3.187 (Козп=1.2) при доработке вручную, зачистке дна и стенок с выкидкой грунта в котлованах и траншеях, разработанных механизированным способом, к расценкам табл. 01-02-055.01-02-058 следует применять коэф. К=1,2 к затратам труда и к оплате труда рабочих-строителей									
	1 квартал 2022	Козп=14,66 Кэм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					1745.22		123	14.66	1802
		2 ЭМ						1		8.11	
		3 в т.ч. ОТм						1		14.66	
		4 М						1		4.59	
		ЗТ	чел.-ч	118	1.2	8.31192					
		ЗТм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					1745.22		123		1802
		ФОТ							123		1802
		НР (001.2 Земляные работы, выполняемые ручным способом) Тек. итоги: НР = 89% = 89%	%		1	89			109		1604
		СП (001.2 Земляные работы, выполняемые ручным способом) Тек. итоги: СП = 40% = 40%	%		1	40			49		721
		Всего по позиции							281		4127.00
3	ТЕР-01-01-033-01	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), грунта грунтов 1 ЭМ=569,39*8,11	1000м3 грунта	0.05868	1	0.0587					
	1 квартал 2022	Козп=14,66 Кэм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ						1		14.66	
		2 ЭМ					569.39	1	33	8.11	271
		3 в т.ч. ОТм					159.52	1	9	14.66	137
		4 М						1		4.59	
		ЗТ	чел.-ч		1						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ЗТм	чел.-ч	7,6	1	0,44612					
		Итого по расценке					569,39		33		271
		ФОТ							9		137
		НР (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: НР = 92% = 92%	%		1	92			8		126
		СП (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: СП = 46% = 46%	%		1	46			4		63
		Всего по позиции							45		460,00
4	ТЕР-01-02-005-01	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов 1-2 ОЗП=202,61*14,66 ЭМ=311,22*8,11	100м3 уплотненного о грунт	0,5868	1	0,5868					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэплм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					202,61	1	119	14,66	1743
		2 ЭМ					311,22	1	183	8,11	1481
		3 в т.ч. ОТм					55,51	1	33	14,66	478
		4 М						1		4,59	
		ЗТ	чел.-ч	12,53	1	7,352604					
		ЗТм	чел.-ч	3,04	1	1,783872					
		Итого по расценке					513,83		302		3224
		ФОТ							152		2221
		НР (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: НР = 92% = 92%	%		1	92			140		2043
		СП (001.1 Земляные работы, выполняемые механизированным способом) Тек. итоги: СП = 46% = 46%	%		1	46			70		1022
		Всего по позиции							512		6289,00
5	ТЕР-01-02-027-01	Планировка площадей механизированным способом, группа грунтов 1 ЭМ=106,22*8,11	1000м2 спланирова нной пл	0,072	1	0,072					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэплм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ						1		14,66	
		2 ЭМ					106,22	1	8	8,11	62
		3 в т.ч. ОТм					23,06	1	2	14,66	24
		4 М						1		4,59	
		ЗТ	чел.-ч		1						
		ЗТм	чел.-ч	0,94	1	0,06768					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Итого по расценке					106.22		8		62
		ФОТ							2		24
		НР (001.4. Земляные работы, выполняемые по другим видам работ (подготовительным, сопутствующим, укрепительным)) Тек. итог: НР = 89% = 89%	%		1	89			2		21
		СП (001.4. Земляные работы, выполняемые по другим видам работ (подготовительным, сопутствующим, укрепительным)) Тек. итог: СП = 41% = 41%	%		1	41			1		10
		Всего по позиции							11		93.00

	Прямые затраты										7404
	Основная зарплата										3545
	Эксплуатация машин										3859
	в т.ч. зарплата машинистов										1419
	Накладные расходы										4512
	Сметная прибыль										2175
	Итого										14091

Работы по врезке и пуску газа

6	ТЕР-24-02-121-02	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 100 мм (для контрольной опрессовки и продувки газопровода высокого давления) ОЗП=97,4*14,66 МЗ=46,41*4,59 ЭМ=48,32*8,11	узел	4	1	4					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кзлм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						97.4	1	390	14.66	5711
	2 ЭМ						48.32	1	193	8.11	1568
	3 в т.ч. ОТм							1		14.66	
	4 М						46.41	1	186	4.59	852
	ЗТ		чел.-ч	5.34	1	21.36					
	ЗТм		чел.-ч		1						
	Итого по расценке						192.13		769		8131
	ФОТ								390		5711
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итог: НР = 117% = 117%		%		1						6682

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%			1					4226
		Всего по позиции							769		19039.00
7	ТЕР-24-02-123-02	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 0,6 МПа) условным диаметром до 100 мм ОЗП=2,19*14,66 ЭМ=10,31*8,11	100м газопровода	20.465	1	20.465					
	1 квартал 2022	Коэл=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59					2.19	1	45	14.66	657
	1 ОТ										
	2 ЭМ						10.31	1	211	8.11	1711
	3 в т.ч. ОТм						1.1	1	23	14.66	330
	4 М							1		4.59	
	3Т		чел.-ч	0.12	1	2.4558					
	3Тм		чел.-ч	0.06	1	1.2279					
	Итого по расценке						12.5		256		2368
	ФОТ								68		987
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1	117			80		1155
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1	74			50		730
	Всего по позиции		участок испытания газопр	4	1	4			386		4253.00
8	ТЕР-24-02-125-01	Выдержка под давлением от 0,6 до 1,2 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм (Контрольная опрессовка газопровода высокого давления условным диаметром 50-300 мм) ОЗП=255,36*14,66 ЭМ=2121,99*8,11									
	1 квартал 2022	Коэл=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59					255.36	1	1021	14.66	14974
	1 ОТ										
	2 ЭМ						2121.99	1	8488	8.11	68838
	3 в т.ч. ОТм						127.82	1	511	14.66	7495
	4 М							1		4.59	
	3Т		чел.-ч	14	1	56					
	3Тм		чел.-ч	7	1	28					
	Итого по расценке						2377.35		9509		83812

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ФОТ							1532		22469
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1	117			1792		26289
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1	74			1134		16627
		Всего по позиции							12435		126728.00
9	ТЕР-24-02-120-02	Очистка полости трубопровода продуктовой воздушом, условный диаметр газопровода до 100 мм (Пуск газа в газопровод высокого давления с продуктовой газопровода газом, условный диаметр газопровода до 100 мм) ОЗП=7,48*14,66 ЭМ=20,03*8,11	100м трубопрово да	20.465	1	20.465					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					7.48	1	153	14.66	2244
		2 ЭМ					20.03	1	410	8.11	3325
		3 в т.ч. ОТм					3.65	1	75	14.66	1095
		4 М						1		4.59	
		3Т	чел.-ч	0.41	1	8.39065					
		3Тм	чел.-ч	0.2	1	4.093					
		Итого по расценке					27.51		563		5569
		ФОТ							228		3339
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1	117			267		3907
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1	74			169		2471
		Всего по позиции							999		11947.00
10	ТЕР-24-02-121-04	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 200 мм (для контрольной опрессовки и продувки газопровода низкого давления) ОЗП=239,7*14,66 МЗ=93,16*4,59 ЭМ=176,53*8,11	узел	7	1	7					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					239.7	1	1678	14.66	24598
		2 ЭМ					176.53	1	1236	8.11	10022
		3 в т.ч. ОТм					14.96	1	105	14.66	1535

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	4						93.16	1	652	4.59	2993
	ЗТ		чел.-ч	12.95	1	90.65					
	ЗТм		чел.-ч	0.61	1	4.27					
	Итого по расценке										
	ФОТ						509.39		3566		37613
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1	117			1783		26133
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1	74			2086		30576
	Всего по позиции										
11	ТЕР-24-02-122-03	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого давления (до 0,3 МПа) условным диаметром до 200 мм ОЗП=2,92*14,66 ЭМ=14,46*8,11	100м газопровода	35.2751	1	35.2751					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						2.92	1	103	14.66	1510
	2 ЭМ						14.46	1	510	8.11	4137
	3 в т.ч. ОТм						1.46	1	52	14.66	755
	4 М							1		4.59	
	ЗТ		чел.-ч	0.16	1	5.644016					
	ЗТм		чел.-ч	0.08	1	2.822008					
	Итого по расценке										
							17.38		613		5647
	ФОТ								155		2265
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1	117			181		2650
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1	74			115		1676
	Всего по позиции										
									909		9973.00
12	ТЕР-24-02-124-01	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм (Контрольная опрессовка газопровода низкого давления условным диаметром 50-300 мм) ОЗП=255,36*14,66 ЭМ=1302,99*8,11	участок испытания газопр	7	1	7					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	1 ОТ						255.36	1	1788	14.66	26205
	2 ЭМ						1302.99	1	9120	8.11	73971
	3 в т.ч. ОТм						127.82	1	895	14.66	13117
	4 М							1		4.59	
	ЗТ		чел.-ч	14	1	98					
	ЗТм		чел.-ч	7	1	49					
	Итого по расценке						1558.35		10908		100176
	ФОТ								2683		39322
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1	117			3139		46007
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1	74			1985		29098
	Всего по позиции								16032		175281.00
13	ТЕР-24-02-120-04	Очистка полости трубопровода продуктовой воздушом, условный диаметр газопровода до 200 мм (Пуск газа в газопровод низкого давления с продуктовой газопровода газом, условный диаметр газопровода до 200 мм) ОЗП=11,31*14,66 ЭМ=30,05*8,11	100м трубопровода	35.2751	1	35.2751					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						11.31	1	399	14.66	5849
	2 ЭМ						30.05	1	1060	8.11	8597
	3 в т.ч. ОТм						5.48	1	193	14.66	2834
	4 М							1		4.59	
	ЗТ		чел.-ч	0.62	1	21.870562					
	ЗТм		чел.-ч	0.3	1	10.58253					
	Итого по расценке						41.36		1459		14446
	ФОТ								592		8683
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1	117			693		10159
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1	74			438		6425
	Всего по позиции								2590		31030.00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	ТЕР-24-02-124-01	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм (настройка ПРГ) ОЗП=255,36*14,66 ЭМ=1302,99*8,11	участок испытания газопр	6	1						
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59					255,36	1	1532	14,66	22461
		1 ОТ									
		2 ЭМ					1302,99	1	7818	8,11	63404
		3 в т.ч. ОТм					127,82	1	767	14,66	11243
		4 М						1		4,59	
		3Т	чел.-ч	14	1	84					
		3Тм	чел.-ч	7	1	42					
		Итого по расценке					1558,35		9350		85865
		ФОТ							2299		33704
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1	117			2690		39434
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1	74			1701		24941
		Всего по позиции							13741		150240,00
15	ТЕР-24-02-002-02	Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 63 мм ОЗП=26,49*14,66 МЗ=5,3*4,59 ЭМ=21,59*8,11	соединение	3	1	3					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59					26,49	1	79	14,66	1165
		1 ОТ									
		2 ЭМ					21,59	1	65	8,11	525
		3 в т.ч. ОТм						1		14,66	
		4 М					124,65	1	16	4,59	73
		3Т	чел.-ч	1,26	1	3,78					
		3Тм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					172,73		160		1763
		ФОТ							79		1165
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1						1363

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%			1					862
		Всего по позиции							160		3988.00
16	-прайс	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм	шт	3	1	3	622	1	358	5.21	1866
		Всего по позиции							358		1866.00
17	ТЕР-24-02-007-03	Установка седелок крановых полиэтиленовых с закладными нагревателями на газопроводе из полиэтиленовых труб, диаметры соединяемых труб 160х32, 160х63 мм ОЗП=39,26*14,66 МЗ=3,79*4,59 ЭМ=21,34*8,11	соединение	3	1	3					
	1 квартал 2022	Коэл=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
	1	ОТ					39,26	1	118	14,66	1727
	2	ЭМ					21,34	1	64	8,11	519
	3	в т.ч. ОТм						1		14,66	
	4	М						1	11	4,59	52
		ЗТ	цел.-ч	2	1	6	3,79				
		ЗТм	цел.-ч		1						
		Итого по расценке					64,39		193		2298
18	-прайс	Арматура для врезки DAA 160/63	шт	3	1	3	6400	1			19200
		ФОТ							118		1727
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1						2021
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						1278
		Всего по позиции							193		24797.00
19	ТЕР-24-02-005-02	Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 63 мм ОЗП=24,8*14,66 МЗ=7,57*4,59 ЭМ=19,08*8,11	отвод	3	1	3					
	1 квартал 2022	Коэл=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
	1	ОТ					24,8	1	74	14,66	1091
	2	ЭМ					19,08	1	57	8,11	464
	3	в т.ч. ОТм						1		14,66	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	4 М						126.92	1	23	4.59	104
ССЦ01-507-9502	Детали соединительные из полиэтилена с удлиненными хвостовиками (тройники, отводы, переходники, заглушки)		шт	1	1	3					
	ЗТ		чел.-ч	1.18	1	3.54					
	ЗТм		чел.-ч		1						
	Итого по расценке						170.8		154		1659
	ФОТ								74		1091
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1						1276
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1						807
	Всего по позиции								154		3742.00
20	ТЕР-24-02-002-02	Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 63 мм ОЗП=26,49*14,66 МЗ=5,3*4,59 ЭМ=21,59*8,11	соединение	3	1	3					
1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кзлп=14,66 Кмап=4,59										
	1 ОТ						26.49	1	79	14.66	1165
	2 ЭМ						21.59	1	65	8.11	525
	3 в т.ч. ОТм							1		14.66	
	4 М						124.65	1	16	4.59	73
	ЗТ		чел.-ч	1.26	1	3.78					
	ЗТм		чел.-ч		1						
	Итого по расценке						172.73		160		1763
	ФОТ								79		1165
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1						1363
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1						862
	Всего по позиции								160		3988.00
21	-прайс	Кран шаровый КН 63	шт	3	1	3	13200	1	752	52.66	39600
	Всего по позиции								752		39600.00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
22	-прайс	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм	шт	6	1		622	1	716	5.21	3732
		Всего по позиции							716		3732.00
23	прайс	Монтажный набор BS 1.2-2.0	шт	3	1		6970	1	20910		20910
		Всего по позиции							20910		20910.00
24	ТЕР-31-01-077-01	Устройство ковера (подземной колонки сжатого воздуха) ОЗП=65,29*14,66 МЗ=170,46*4,59 ЭМ=5,33*8,11	колонка	3	1	3					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						65.29	1	196	14.66	2871
	2 ЭМ						5.33	1	16	8.11	130
	3 в т.ч. ОТм							1		14.66	
	4 М						170.46	1	511	4.59	2347
	ЗТ	чел.-ч		3.75	1	11.25					
	ЗТм	чел.-ч			1						
	Итого по расценке						241.08		723		5348
	ФОТ								196		2871
	НР (025 Аэродромы) Тек. итог: НР = 107% = 107%	%			1	107			210		3072
	СП (025 Аэродромы) Тек. итог: СП = 69% = 69%	%			1	69			135		1981
	Всего по позиции								1068		10401.00
25	-прайс	Ковер	шт	3	1	3	1990	1	53	112.64	5970
	Всего по позиции								53		5970.00
26	-прайс	Плита под ковер	шт	3	1	3	810	1	568	4.28	2430
	Всего по позиции								568		2430.00
27	ТЕР-31-01-025-01	Устройство асфальтовой отмостки на щебеночном основании толщиной 20 см ОЗП=534,71*14,66 МЗ=13279,71*4,59 ЭМ=274,54*8,11	100м2 отмостки	0.03	1	0.03					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кзм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
	1 ОТ						534.71	1	16	14.66	235
	2 ЭМ						274.54	1	8	8.11	67
	3 в т.ч. ОТм						65.84	1	2	14.66	29
	4 М						13279.71	1	399	4.59	1829
	ЗТ	чел.-ч		34.88	1	1.0464					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ЗТм	чел.-ч	3,24	1	0.0972					
		Итого по расценке					14088.96		423		2131
		ФОТ							18		264
		НР (025 Аэродромы) Тек. итог: НР = 107% = 107%	%		1	107			19		282
		СП (025 Аэродромы) Тек. итог: СП = 69% = 69%	%		1	69			12		182
		Всего по позиции							454		2595.00

	Прямые затраты										452297
	Основная зарплата										112463
	Эксплуатация машин										237803
	в т.ч. зарплата машинистов										38433
	Материальные затраты										102031
	Накладные расходы										176236
	Сметная прибыль										111504
	Итого										740037

Работы по установке и демонтажу продувочных кранов

28	ТЕР-24-02-101-03	Установка и снятие передавливателей для отключения газопроводов из полиэтиленовых труб диаметром 63-110 мм, размер седелок 110х63 мм ОЗП=68,28*14,66 МЗ=261,81*4,59 ЗМ=60,74*8,11	узел	6	1	6					
	1 квартал 2022	Козл=14,66 Кзм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ							1	410	14,66
		2 ЭМ							1	364	8,11
		3 в т.ч. ОТм							1		14,66
		4 М							1	1571	4,59
											7210
	ССЦ01-507-9503	Седелка крановая полиэтиленовая с закладными электронагревателями	шт	1	1	6					
		ЗТ	чел.-ч	3	1	18					
		ЗТм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					390.83		2345		16172
		ФОТ							410		6006
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итог: НР = 117% = 117%	%		1						7027

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						4444
		Всего по позиции									
29	ТЕР-24-02-005-02	Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 63 мм (демонтаж (разборка) наружных сетей водопровода, канализации, тепло и газоснабжения) - снятие заглушек ОЗП=14,38*14,66 ЭМ=11,45*8,11	отвод	3	1	3					27643.00
	2100С-331-Г	(ДЕМОНТАЖ Козл=0,6; Кзм=0) МДС 81-36.2004 ПЗ 3.1Г ПРИ ДЕМОНТАЖЕ (РАЗБОРКЕ) НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ВОДОПРОВОДА, КАНАЛИЗАЦИИ, ТЕПЛО- И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ К НОРМАМ ЗАТРАТ ТРУДА И ОПЛАТЕ ТРУДА РАБОЩИХ-СТРОИТЕЛЕЙ, К ЗАТРАТАМ НА ЭКСПЛУАТАЦИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ МАШИН И АВТОТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ ПРИМЕНЯЕТСЯ КОЭФ. -К=0,6-, БЕЗ УЧЕТА СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ									
	1 квартал 2022	Козл=14,66 Кзм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					24.8	0.6	45	14.66	654
		2 ЭМ					19.08	0.6	34	8.11	279
		3 в т.ч. ОТм						0.6		14.66	
		4 М					126.92	1		4.59	
	ССЦ01-507-9502	Детали соединительные из полиэтилена с удлиненными хвостовиками (тройники, отводы, переходники, заглушки)	шт	1							
		ЗТ	чел.-ч	1.18	0.6	2.124					
		ЗТм	чел.-ч		0.6						
		Итого по расценке					170.8		79		933
		ФОТ							45		654
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1						765
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						484
		Всего по позиции							79		2182.00
30	ТЕР-24-02-002-08	Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями и использованием двух комплектов оборудования, диаметр труб 110 мм (прим. монтаж крана ПЗ для продувки газопровода) ОЗП=30,69*14,66 МЗ=256,79*4,59 ЭМ=44,91*8,11	соединение	3	1	3					
	1 квартал 2022	Козл=14,66 Кзм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					30.69	1	92	14.66	1350
		2 ЭМ					44.91	1	135	8.11	1093

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	3	в т.ч. ОТм						1		14.66	
	4	М					256.79	1	770	4.59	3535
	3Т		чел.-ч	1.46	1	4.38					
	3Тм		чел.-ч		1						
	Итого по расценке										
		ФОТ					332.39		997		5978
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1				92		1350
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						1580
		Всего по позиции							997		8557.00
31	ТЕР-24-02-050-02	Сборка и установка узла газового крана в колодцах, условный диаметр крана до 150 мм демонтаж крана (демонтаж (разборка) наружных сетей водопровода, канализации, тепло и газоснабжения) демонтаж крана ОЗП=55,6*14,66 ЭМ=103,3*8,11	Узел газового крана	3	1	3					
	2100С-331-Г	(демонтаж Козл=0,6; Кзм=0,6; Кмат=0) МДС 81-36.2004 п.3.1 Г при демонтаже (разборке) наружных сетей водопровода, канализации, тепло- и газоснабжения к нормам затрат труда и оплате труда рабочих-строителей, к затратам на эксплуатацию строительных машин и автотранспортных средств применяется коэф. -К=0,6-, без учета стоимости материальных ресурсов									
	1 квартал 2022	Козл=14,66 Кзм=8,11 Кзмт=14,66 Кмат=4,59					92.66	0.6	167	14.66	2445
	1	ОТ									
	2	ЭМ					172.16	0.6	310	8.11	2513
	3	в т.ч. ОТм					23.3	0.6	42	14.66	615
	4	М					439.95			4.59	
	3Т		чел.-ч	5.08	0.6	9.144					
	3Тм		чел.-ч	0.95	0.6	1.71					
	Итого по расценке										
		ФОТ					704.77		477		4958
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1				209		3060
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						3580
		Всего по позиции							477		10802.00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	ТЕР-24-02-005-03	Установка отвода на газопроводе из полипропиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 110 мм Установка заглушек ОЗП=39,94*14,66 МЗ=260,58*4,59 ЭМ=38,09*8,11	отвод	3	1	3					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					39,94	1	120	14,66	1757
		2 ЭМ					38,09	1	114	8,11	927
		3 в т.ч. ОТм						1		14,66	
		4 М					260,58	1	782	4,59	3587
	ССЦ01-507-9502	Детали соединительные из полипропилена с удлиненными хвостовиками (тройники, отводы, переходники, заглушки)	шт	1	1	3					
		ЗТ	чел.-ч	1,9	1	5,7					
		ЗТм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке					338,61		1016		6271
		ФОТ							120		1757
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итог: НР = 117% = 117%	%		1						2056
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итог: СП = 74% = 74%	%		1						1300
		Всего по позиции							1016		9627,00
33	ССЦ01-507-2615	Заглушки полипропиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 110 мм	шт	3	1	3	6480,07	1	229	84,89	19440
		Всего по позиции							229		19440,00
34	ТЕР-24-02-002-07	Сварка полипропиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями и использованием двух комплектов оборудования, диаметр труб 63 мм (прим. монтаж крана ПЗ для продувки газопровода) ОЗП=20,6*14,66 МЗ=124,65*4,59 ЭМ=21,59*8,11	соединение	3	1	3					
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлм=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					20,6	1	62	14,66	906
		2 ЭМ					21,59	1	65	8,11	525
		3 в т.ч. ОТм						1		14,66	
		4 М					124,65	1	374	4,59	1717

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ЗТ		чел.-ч	0.98	1	2.94					
	ЗТм		чел.-ч		1						
	Итого по расценке						166.84		501		3148
	ФОТ								62		906
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1						1060
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1						670
	Всего по позиции								501		4878.00
35	ТЕР-24-02-050-01	Сборка и установка узла газового крана в колодцах, условный диаметр крана до 80 мм (демонтаж (разборка) наружных сетей водопровода, канализации, тепло и газоснабжения) ОЗП=26,64*14,66 ЭМ=16,01*8,11	Узел газового крана	3	1	3					
	2100С-331-Г	(демонтаж Козл=0,6; Кзм=0,6; Кмат=0) МДС 81-36.2004 п3.3.1Г при демонтаже (разборке) наружных сетей водопровода, канализации, тепло- и газоснабжения к нормам затрат труда и оплате труда рабочих-строителей, к затратам на эксплуатацию строительных машин и автотранспортных средств применяется коэф. -K=0,6-, без учета стоимости материальных ресурсов									
	1 квартал 2022	Козл=14,66 Кзм=8,11 Кзпм=14,66 Кмат=4,59									
	1	ОТ					44.4	0.6	80	14.66	1171
	2	ЭМ					26.69	0.6	48	8.11	390
	3	в т.ч. ОТм						0.6		14.66	
	4	М					311.61			4.59	
	ЗТ		чел.-ч	2.49	0.6	4.482					
	ЗТм		чел.-ч		0.6						
	Итого по расценке						382.7		128		1561
	ФОТ								80		1171
	НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%		%		1						1370
	СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%		%		1						867
	Всего по позиции								128		3798.00
36	ТЕР-24-02-005-02	Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 63 мм Установка заглушек ОЗП=24,8*14,66 МЗ=126,92*4,59 ЭМ=19,08*8,11	отвод	3	1	3					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	1 квартал 2022	Колп=14,66 Кэм=8,11 Кэлп=14,66 Кмат=4,59									
		1 ОТ					24,8	1	74	14,66	1091
		2 ЭМ					19,08	1	57	8,11	464
		3 в т.ч. ОТм						1		14,66	
		4 М					126,92	1	381	4,59	1748
	ССЦ01-507-9502	Детали соединительные из полиэтилена с удлиненными хвостовиками (тройники, отводы, переходники, заглушки)									
		ЗТ	шт	1	1	3					
		ЗТм	чел.-ч	1,18	1	3,54					
		ЗТм	чел.-ч		1						
		Итого по расценке									
		ФОТ					170,8		512		3303
		НР (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: НР = 117% = 117%	%		1				74		1091
		СП (018 Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы) Тек. итоги: СП = 74% = 74%	%		1						1276
		Всего по позиции									
37	ССЦ01-507-2614	Заглушки полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм	шт	3	1	3	3084,52	1	109	84,9	5386,00
		Всего по позиции									
									109		9254,00

	Прямые затраты										71018
	Основная зарплата										15380
	Эксплуатация машин										9147
	в т.ч. зарплата машинистов										615
	Материальные затраты										46491
	Накладные расходы										18714
	Сметная прибыль										11835
	Итого										101567

	Прямые затраты										530719
	Основная зарплата										131388
	Эксплуатация машин										250809
	в т.ч. зарплата машинистов										40467

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Материальные затраты									148522
		Накладные расходы									199462
		Сметная прибыль									125514
		Итого без НДС									855695
		НДС							855695	20 %	171139
		Всего по смете с НДС									1026834



Составил:

Чистякова Е.С.

Проверил:
