ДОГОВОР ПОДРЯДА № Н784

г. Санкт-Петербург

**Акционерное общество «Челябинскгоргаз» (АО «Челябинскгоргаз»)**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора ООО «Газэнергоинформ» Прилепиной Анжелики Борисовны, действующего на основании доверенности № 93 от «11» января 2016 года, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ООО «Техногаз»)**, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Чернецкого Александра Артемовича, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

ООО «Газэнергоинформ» действует от имени и по поручению Заказчика, в рамках агентского договора № А/2015/818-«3» от «31» декабря 2015 года. Права и обязанности по настоящему Договору возникают непосредственно у Заказчика.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. По заданию Заказчика Подрядчик обязуется выполнить работы, указанные в Техническом задании (Приложении № 1), а Заказчик принять и оплатить работы.

**2. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ**

2.1. Подрядчик обязуется качественно и в полном объеме, в соответствии с требованиями, указанными в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору), а также требованиями строительных норм и правил выполнить работы и сдать их результат Заказчику. Сроки начала и окончания работ определены сторонами в графике производства работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.2. Подрядчик обязан обеспечить выполнение работ своими силами и средствами и (или) силами и средствами привлеченных им третьих лиц. При этом Подрядчик несет ответственность за действия привлеченных им третьих лиц как за свои собственные. Все используемые для выполнения работ материалы и оборудование должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии вышеуказанных сертификатов должны быть предоставлены Заказчику вместе с актами формы КС-2 (п. 2.5 настоящего Договора). Форма КС-2 утверждена Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 N 100 "Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ".

2.3. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, Подрядчик самостоятельно проводит необходимые для производства работ согласования с соответствующими организациями и органами.

2.4. Подрядчик в течение не установлено после окончания приемки работ обязан убрать принадлежащие Подрядчику: оборудование, инвентарь, инструменты, материалы и строительный мусор, а также произвести уборку.

2.5. После окончания выполнения этапа работ Подрядчик представляет Заказчику акты формы КС-2, КС-3.

2.6. Сдача–приемка результата работ производится в следующем порядке: не установлено.

2.7. Гарантийный срок на результат работ составляет 24 месяца с момента подписания сторонами актов по форме КС-2 и КС-3.

**3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ РАБОТ**

3.1. Договорная цена работ, выполняемых по настоящему Договору, указана в локальном сметном расчете (Приложение № 3 к настоящему Договору) и включает в себя компенсацию всех затрат Подрядчика.

3.2. Оплата по настоящему Договору производится в порядке, указанном в Приложении № 4 к настоящему Договора.

**4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае обнаружения недостатков в работе при приемке, Стороны составляют двусторонний акт о выявленных недостатках.

4.3. При возникновении спора по поводу выявления недостатков или их причин, по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Расходы по экспертизе несет Подрядчик.

4.4. В случае, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Подрядчиком условий Договора или причинной связи между действиями Подрядчика и обнаруженными недостатками, расходы по экспертизе несет Сторона, потребовавшая ее назначения, либо обе Стороны, если экспертиза назначена по соглашению Сторон.

4.5. Заказчик, обнаруживший недостатки в работах, вправе по своему выбору потребовать от Подрядчика:

- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок,

- соразмерного уменьшения установленной за работы цены.

В случае неисполнения Подрядчиком требований Заказчика, указанных в настоящем пункте, Заказчик вправе поручить устранение недостатков третьим лицам, либо устранить их своими силами и потребовать возмещения расходов, связанных с устранением недостатков, от Подрядчика.

4.6. В случае, если после приемки работ Заказчик обнаружит отступления от Договора подряда или иные недостатки, которые не могут быть устранены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), первый обязан известить об этом Подрядчика в разумный срок после их обнаружения и вызвать Подрядчика для составления соответствующего акта.

В случае неявки Подрядчика, извещенного Заказчиком, для составления соответствующего акта, Заказчик вправе зафиксировать факт наличия недостатков с привлечением сторонней компетентной организации, после чего поручить устранение недостатков третьим лицам или устранить недостатки собственными силами.

4.7. Подрядчик, не явившийся для составления акта или отказавшийся устранить выявленные недостатки, обязан возместить Заказчику понесенные им расходы и убытки в полном объеме.

4.8. В случае нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты пени в размере 0,03% от цены договора за каждый день просрочки, при этом сумма пени не может превышать 5% от общей суммы невыполненных своевременно работ.

4.9. Проценты на сумму аванса и/или отсроченного платежа в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и оплате не подлежат.

4.10. Стороны обязуются в процессе исполнения настоящего Договора обеспечить соблюдение условий защиты полученной от другой Стороны информации в соответствии с действующим законодательством и требованиями внутренних нормативных документов Сторон, а также не допускать ее разглашения третьим лицам во вред друг друга. Стороны незамедлительно информируют друг друга о допущенном или разглашении, или угрозе разглашения информации, незаконном получении или незаконном использовании ее третьими лицами.

4.11. 3аказчик вправе в любое время, до сдачи ему результата работ, отказаться от исполнения настоящего Договора путем извещения Подрядчика в письменной форме и потребовать передачи ему результата незавершенных работ. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с момента получения Подрядчиком извещения, указанного в настоящем пункте.

4.12. В случае досрочного прекращения настоящего Договора не по вине Подрядчика, Заказчик уплачивает Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работ, выполненных последним до даты получения извещения, указанного в пункте 4.11 настоящего Договора.

4.13. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, Подрядчик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Пеня устанавливается Договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

4.14. Подрядчик несет ответственность за правильно оформленные первичные учетные документы в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», регистры бухгалтерского и налогового учёта  и счет-фактуры в соответствии с Налоговым кодексом РФ. В случае отказа налоговыми органами признания расходов Заказчика для целей налогообложения прибыли и (или) отказе в предоставлении налогового вычета по налогу на добавленную стоимость (далее - НДС) на основании неверно оформленных первичных документов, счетов-фактур, книг продаж или налоговых деклараций, Подрядчик возмещает Заказчику сумму непринятых расходов и (или) непредоставленного вычета по НДС в качестве компенсации имущественных потерь по ст. 406.1 Гражданского кодекса РФ.

1. **ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

5.2. Настоящий Договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол № 317053 от 20.02.2020 года.) и направлен на подписание Подрядчику посредством программно-аппаратных средств электронной площадки ЭТП ГПБ **27.02.2020г.**

5.3. Договор заключается в порядке и сроки, установленные Извещением или Документацией о закупке.

5.4. В случае нарушения Подрядчиком порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных Извещением или Документацией о закупке, настоящий Договор считается незаключенным, а Подрядчик – уклонившимся от заключения настоящего Договора.

1. **ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА**

6.1. Подрядчик предоставляет Заказчику обеспечение исполнения договора в следующем порядке, сроки и размере: *не предусмотрено настоящим Договором*.

6.2. Предоставленное обеспечение по настоящему Договору возвращается Заказчиком Подрядчику в следующем порядке и сроки: *не предусмотрено настоящим Договором*.

**7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

7.1. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением настоящего Договора, Стороны решают в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии и предоставления ответа на нее составляет десять дней от даты получения претензии.

В случае недостижения согласия между Сторонами спор передается на рассмотрение в арбитражный суд по месту нахождения Заказчика.

7.2. В случае если одна из Сторон изменит свои платежные реквизиты, адрес или наименование, она обязана незамедлительно письменно информировать об этом другую Сторону.

7.3. В течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Подрядчик предоставляет Заказчику сведения о цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Подрядчика по адресу электронной почты: [A.Petrov@chelgaz.ru](mailto:A.Petrov@chelgaz.ru) с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменений в цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Подрядчика последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты: [A.Petrov@chelgaz.ru](mailto:A.Petrov@chelgaz.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

7.4. В случае привлечения к выполнению работ по настоящему Договору субподрядчика (соисполнителя), Подрядчик обязан в течение 1 (одного) рабочего дня с даты заключения договора с субподрядчиком направить Заказчику по электронной почте [A.Petrov@chelgaz.ru](mailto:A.Petrov@chelgaz.ru) копию заключенного договора с обязательным указанием наименования субподрядчика, фирменного наименования субподрядчика, места нахождения субподрядчика, ИНН субподрядчика, предмета и цены договора, принадлежности субподрядчика к числу субъектов малого или среднего предпринимательства.

Подрядчик *не обязан* привлекать к исполнению Договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа субъектов малого или среднего предпринимательства.

Подрядчик вправе привлекать к исполнению Договора только тех лиц, которые указаны в заявке Подрядчика на участие в запросе предложений в качестве субподрядчиков (соисполнителей).

7.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, в том числе в случае неисполнения Подрядчиком обязанностей, предусмотренных пунктами 7.3, 7.4, 7.7 настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым от даты получения Подрядчиком письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или от иной даты, указанной в таком уведомлении.

Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке и потребовать от Подрядчика возмещения понесенных убытков в следующих случаях:

- Подрядчик не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора или выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку становится явно невозможным;

- Подрядчик нарушает сроки выполнения работ, установленные в графике производства работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), более чем на 3 календарных дня.

7.6. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, а также взыскания с него неустойки или штрафных санкций вследствие ненадлежащего исполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные убытки полном объеме.

7.7. Подрядчик вправе привлекать к исполнению Договора только тех лиц, которые указаны в заявке Подрядчика на участие в запросе предложений в качестве субподрядчиков (соисполнителей).

7.8. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

7.9. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один экземпляр находится у Заказчика, другой у Подрядчика.

7.10. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1. Техническое задание.

Приложение № 2. График производства работ.

Приложение № 3. Локальный сметный расчет.

Приложение № 4. Порядок оплаты выполненных работ.

**8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ПОДРЯДЧИК** | | **ЗАКАЗЧИК:** |
| **ООО «Техногаз»** | | **АО «Челябинскгоргаз»** |
| Юридический, фактический и почтовый адрес: 614045, Пермский край, г. Пермь, ул. Осинская, д. 16, эт. 4  ИНН 5902827253 / КПП 590201001  Дата постановки на налоговый учет:  «05» сентября 2005г.  ОГРН 1055900310157 / ОКПО 77034201  ОКОПФ 65 / ОКТМО 57701000  Нижегородский филиал АБ «РОССИЯ»  р/с 40702810807240000455  к/с 30101810300000000876  БИК 042202876  Тел. (342) 219-66-01  Эл. адрес: [tehnogaz.59@mail.ru](mailto:tehnogaz.59@mail.ru) | | Юридический адрес: 454087, г. Челябинск,  ул. Рылеева, д. 8  Почтовый адрес: 454087, г. Челябинск,  ул. Рылеева, д. 8  ИНН 7451046106 / КПП 745101001 ОГРН 1027402922634 / ОКПО 03257165  р/с 40702810100010005913  Банк: Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва  к/с 30101810145250000220  БИК 044525220  Телефоны: 261-00-18, 261-05-96 Факс: 729-35-42  Эл. адрес: [general@chelgaz.ru](mailto:general@chelgaz.ru) | | |

**Приложение № 1**

**к Договору подряда № Н784**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

1. **Предмет договора:**

Строительство объекта: «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г.Челябинск, п. Смолино, ул. Западная, д. 37, ЗУ 74:36:0414021:315. Технологическое присоединение»

1. **Объект выполнения работ и его краткая характеристика:**

Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, п. Смолино, ул. Западная, д. 37, ЗУ 74:36:0414021:315.

**2.1. Место (регион) выполнения работ:**

Челябинская область

1. **Срок выполнения работ:**

**Начало выполнения работ:** не позднее 5 календарных дней с даты подписания договора

**Окончание выполнения работ:** 41 календарный день с даты начала выполнения работ

1. **Привлечение Субподрядчика:** Допускается
2. **Условия выполнения работ:**

Работы должны быть выполнены на основании разработанной рабочей документации (представлена в ходе проведения закупочной процедуры №317053 (дата публикации 07.02.2020 года), результатом которой является заключение настоящего Договора).

Все объёмы работ указаны в сметной документации (Приложение № 3 к настоящему договору).

Факт выполнения работ должен быть подтвержден, исполнительной документацией, актом выполненных работ по форме КС-2 и справкой о стоимости работ по форме КС-3, подписанных и утвержденных обеими сторонами. При выполнении работ предусмотреть использование материалов и оборудования, имеющих сертификат ИНТЕРГАЗСЕРТ или ГАЗСЕРТ, относящимся к следующим номенклатурным группам (трубная продукция, оборудование, отключающие устройства). Подрядчик предоставляет три коммерческих предложения по выбору применяемого газового оборудования и материалов, имеющих сертификат ИНТЕРГАЗСЕРТ или ГАЗСЕРТ.

1. **Требования к качеству и безопасности выполнения работ**:

Гарантийный срок на результат подрядных работ составляет 24 месяца с момента подписания сторонами актов по форме КС-2 и КС-3.

Оформить ордер на производство земляных работ в соответствии с Постановлением Администрации г. Челябинска № 123-п от 04.04.16

Разработать и согласовать в ГИБДД г. Челябинска схему организации движения транспорта

Оформить распоряжение на производство земляных работ, влекущих ограничение движения транспорта в Администрации города Челябинска в соответствии с решением Челябинской городской Думы от 22.12.2015 № 16/32 «Об утверждении Правил благоустройства территории города Челябинска»

1. **Перечень нормативной документации:**

- технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления. Утвержден постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 №870 (ред. от 23.06.2011 года);

- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002);

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;

- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;

- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкции изношенных газопроводов»;

- СП 48.13330.2010 «Организация строительства» (Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004);

- ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»

**Приложение № 2**

**к Договору подряда № Н784**

**ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ**

**Перечень работ по объектам: Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, п. Смолино, ул. Западная, д. 37, ЗУ 74:36:0414021:315.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование видов работ** | **Срок выполнения работ (кол-во дней)** | **Примечание** |
|
| Строительство объекта: «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г.Челябинск, п. Смолино, ул. Западная, д. 37, ЗУ 74:36:0414021:315. Технологическое присоединение» | **Начало выполнения работ:** не позднее 5 календарных дней с даты подписания договора  **Окончание выполнения работ:** 41 календарный день с даты начала выполнения работ | ----------------------- |

**Приложение № 3**

**к Договору подряда № Н784**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, ул. Западная, 37 (К.Н.74:36:0414021:315) Технологическое присоединение. | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА** | | | | | | | |
| на технологическое присоединение | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Сметная стоимость: | | **901 080,41** | | рублей |
| Составлен (а) в ценах на 3 квартал 2019 года | | |  |  |  |  |  |
| № п/п | Основание | Наименование работ | Сметная стоимость, руб | | | | |
| строительных работ | монтажных работ | оборудования, мебели, инвентаря | прочих затрат | итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 |  | **Строительно-монтажные работы:** |  |  |  |  |  |
|  | ЛС № 1 | Технологическое присоединение | 690 795,00 | 166,00 | - | - | 690 961,00 |
|  |  | Возмещение доп затрат при производстве СМР в зимне время - 3,3% | 22 796,24 | 5,48 |  |  | 22 801,71 |
|  |  | Итого | 713 591,24 | 171,48 |  |  | 713 762,71 |
|  |  | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты 1% | 7 135,91 | 1,71 |  |  | 7 137,63 |
| 2 | Смета | Контрольно-исполнительная съемка |  |  |  | 15 000,00 | 15 000,00 |
| 3 | Смета | Разбивка трассы газопровода |  |  |  | 15 000,00 | 15 000,00 |
| **ИТОГО** | | | **-** | **-** | **-** | **-** | **750 900,34** |
| **НДС 20%** | | |  |  |  |  | **150 180,07** |
| **ВСЕГО c НДС** | | |  |  |  |  | **901 080,41** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **СМЕТА** |  |  |  |
|  |  | **на инженерно-геодезические работы** |  |  |  |
|  |  | **по закреплению на местности оси трассы газопровода** |  |  |  |
|  | **Объект: Разбивка трассы газопровода. «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: город Челябинск, пос. Смолино, ул. Западная 37. Технологическое присоединение»** | | | | |
|  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Заказчик: **АО «Челябинскгоргаз»** | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Исполнитель: **ООО «Газопроводсервис»** | |  |  |  |
| № п.п. | Обоснование стоимости: | Наименование работ и затрат | кол-во | Цена руб. | Стоимость, руб. |
| Справочник БЦ на инженерные изыскания для строительства. Госстрой России 2004г. |
| 1 | Справочник БЦ Госстрой РФ 2004г. | Определение координат пунктов опорных сетей с помощью спутниковой системы GPS Кат.1 1 знак |  |  |  |
| Т.8 п.3. |  |  |  |
| К-0,7 прим.1 |  |  |  |
| К-1,3 прим.2 |  |  |  |
| К-0,85 общ.указ. п.14 | 5983х0,7х1,3х0,85х1,3х0,5 | 1 | 3008 | 3008 |
| К-1,3 общ.указ.Табл 2 п.2 |  |  |  |  |
| (зимний коэфф. |  |  |  |  |
| с 20.10-05.05) |  |  |  |  |
| К-0,5 понижающий |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| К-0,5 понижающий | 2360х0,5 | 1 | 1180 | 1180 |
| 2 | Справ-к БЦ ОАО ПНИИС 2006г. | Разбивка оси трассы газопровода |  |  |  |
| Т.16 п.2 | кат.3 L= 308,7 м |  |  |  |
| К-1,2 прим.1 к Т.16 | 3337х1,2х0,85х1,3 | 0,3087 | 4425 | 1366 |
| К-0,85 общ.указ.п.14 |  |  |  |  |
| К-1,3 общ.указ.Табл 2 п.2 |  |  |  |  |
| (зимний коэфф. |  |  |  |  |
| с 20.10-05.05) |  |  |  |  |
| Итого полевых работ: | | | | | 4374 |
| Итого камеральных работ: | | | | | 1180 |
| 3 | Справ-к БЦ ОАО ПНИИС 2006г | Стоимость штырей (кол-во 14 шт) | 14 | 41 | 574 |
| Т.7 п.8 кат 2 |  |
| 4 | Т.4 п.2 | Расходы по внутреннему транспорту |  |  |  |
| К-0,1125 | 4374х0,1125 |  |  | 492 |
| 5 | 6% - п.13 общ.указ. | Расходы по организации и ликвидации работ 6% | |  |  |
| К-2,5 прим.1 | (4374+492)х0,06х2,5 |  |  | 730 |
| **Всего:** | | | | | **7350** |
| 6 | Т.3 п.2 Районн.коэфф.1,08 | | 7350х1,08 | | 7938 |
| 7 | Письмо Минстроя России № 13606-ХМ/09 от 04.04.2018г. | | 7938х3,91 | | 31038 |
| Инфляционный Кф-3,91 |  |
| **8** | **Договорной понижающий коэффициент - 0,483279** | | **31038х0,483279** | | **15000** |
| **Итого по смете (без НДС):** | | | | | **15000** |
| **Сумма прописью: Пятнадцать тысяч рублей 00 копеек.** | | | | |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **СМЕТА** |  |  |  |
|  |  | **на инженерно-геодезические работы** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Объект: Контрольно-исполнительная съемка. «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: город Челябинск, пос. Смолино, ул. Западная 37. Технологическое присоединение»** | | | | |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |
| Заказчик: **АО «Челябинскгоргаз»** | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Исполнитель: **ООО «Газопроводсервис»** | | |  |  |  |
| № п.п | Обоснование стоимости: Справочник БЦ на инженерные изыскания для строительства. Госстрой России 2004г. | Наименование работ и затрат | кол-во | Цена руб. | Стоимость, руб. |
|
| 1 | Т.48 п.1 | Плановая высотная привязка |  |  |  |
| К-1,3 прим.5 к Т.48 | 11 точек, кат.3 |  |  |  |
| К-0,85 общ.указ. п.14 | 141х1,3х0,85х1,3 | 11 | 203 | 2233 |
| К-1,3 общ.указ.Табл 2 п.2 |  |  |  |  |
| (зимний коэфф. |  |  |  |  |
| с 20.10-05.05) |  |  |  |  |
| 2 | Т.47 п.3 | Техническое нивелирование |  |  |  |
| К-1,25 общ.указ.п.8"в" | кат.3, 500м |  |  |  |
| (действующая стройплощадка) | 629х1,25х0,85х1,3 | 0,5 | 870 | 435 |
| К-0,85 общ.указ.п.14 |  |  |  |  |
| К-1,3 общ.указ.Табл 2 п.2 |  |  |  |  |
| (зимний коэфф.с 20.10-05.05) |  |  |  |  |
| 3 | Т.65 п.2 | Вычерчивание топографических |  |  |  |
| К-1,1 общ.указ. п.15"б" | планов на городских планшетах, |  |  |  |
| (использование материалов | кат.4, 3,09 дм2 | 3,09 | 231 | 714 |
| ограниченного пользования) | 210х1,1 |  |  |  |
| 4 | Т.65 п.2 | Вычерчивание топографических |  |  |  |
| К-0,4 прим. 3 к Т.65 | планов на попланшетных кальках, |  |  |  |
| К-1,1 общ.указ. П.15"б" | кат.4, 3,09 дм2 |  |  |  |
| (использование материалов | 210х0,4х1,1 | 3,09 | 92 | 286 |
| ограниченного пользования) |  |  |  |  |
| 5 | Т.79 п.1 | Составление технического отчета | 1 | 367 | 367 |
| (2233+435+714+286)х10% |
| **Итого полевых работ:** | | | | | **2668** |
| **Итого камеральных работ:** | | | | | **1366** |
| 6 | Т.4 п.2 | Расходы по внутреннему транспорту |  |  |  |
| К-0,1125 | 2668х0,1125 |  |  | 300 |
| 7 | 6% - п.13 общ.указ. | Расходы по организации и ликвидации работ 6% | |  |  |
| К-2,5 прим.1 | (2668+300)х0,06х2,5 |  |  | 445 |
| **Итого:** | | | | | **4779** |
| 8 | Т.3 п.2 Районн.коэфф.1,08 | | 4779х1,08 | | 5162 |
| 9 | Письмо Минстроя России № 13606-ХМ/09 от 04.04.2018г. | | 5162х3,91 | | 20182 |
| Инфляционный Кф-3,91 |  |
|  | Договорной понижающий коэффициент К=0,743237 | | 20182х0,743237 | | 15000 |
| **Итого по смете (без НДС):** | | | | | **15000** |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Сумма прописью: Пятнадцать тысяч рублей 00 копеек.** | |  |  |  |



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Код норматива,  Наименование,  Единица измерения | Объем | Базисная стоимость за единицу | | | Базисная стоимость всего | | | Текущая стоимость всего | | |
| Всего | Осн. З/п | Эксп. | Всего | Осн. З/п | Эксп. | Всего | Осн. З/п | Эксп. |
| Материал | В т.ч. з/п | Материал | В т.ч. з/п | Материал | В т.ч. з/п |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **Раздел 1. ЗЕМЛЯНЫЕ РАБОТЫ** | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЕР01-02-057-03 Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 3 100 м3 грунта | 0,773 (43+34,3) / 100 | 2445,28 | 2445,28 |  | 1890,00 | 1890,00 |  | 25633,00 | 25633 |  |
| 2 | ТЕР01-01-009-15 Разработка грунта в траншеях экскаватором «обратная лопата» с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, в отвал группа грунтов: 3 1000 м3 грунта | 0,4557 (490-34,3) / 1000 | 4866,54 |  | 4866,54 \_\_\_\_\_ 645,52 | 2218,00 |  | 2218 \_\_\_\_\_ 294 | 13691,00 |  | 13691 \_\_\_\_\_ 3989 |
| 3 | ТЕР23-01-001-01 Устройство основания под трубопроводы: песчаного, h=0.1 м 10 м3 основания | 1,16 11,6 / 10 | 1431,41 | 105,37 \_\_\_\_\_ 1287 | 39,04 \_\_\_\_\_ 4,26 | 1660,00 | 122 \_\_\_\_\_ 1493 | 45 \_\_\_\_\_ 5 | 6323,00 | 1658 \_\_\_\_\_ 4450 | 215 \_\_\_\_\_ 67 |
| 4 | ТЕР01-02-061-02 Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, (присыпка газопровода песком вручную на h=0.2 м) на выходе из земли песком,   группа грунтов: 2 крана с продувочной свечой 100 м3 грунта | 0,557 (43,5+8,6+3,6) / 100 | 921,46 | 921,46 |  | 513,00 | 513,00 |  | 6962,00 | 6962 |  |
| 5 | ТССЦ-408-0122 Песок природный для строительных работ средний м3 | 61,27 (43,5+8,6+3,6)\*1,1 | 117,00 | \_\_\_\_\_ 117 |  | 7169,00 | \_\_\_\_\_ 7169 |  | 21366,00 | \_\_\_\_\_ 21366 |  |
| 6 | ТЕР01-01-033-05 Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.), 2 группа грунтов 1000 м3 грунта | 0,4652 465,2 / 1000 | 367,67 |  | 367,67 \_\_\_\_\_ 68,26 | 171,00 |  | 171 \_\_\_\_\_ 32 | 1406,00 |  | 1406 \_\_\_\_\_ 431 |
| 7 | ТЕР01-01-033-05 Засыпка ковера продувочной свечи на Н=0,32м с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.), 2 группа грунтов 1000 м3 грунта | 0,0021 2,1 / 1000 | 367,67 |  | 367,67 \_\_\_\_\_ 68,26 | 1,00 |  | 1,00 | 6,00 |  | 6 \_\_\_\_\_ 2 |
| 8 | ТЕР01-02-005-01 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2 100 м3 уплотненного грунта | 5,23 (465,2+2,1+3,6+8,6+43,5) / 100 | 334,97 | 135,07 | 199,9 \_\_\_\_\_ 36,97 | 1752,00 | 706,00 | 1046 \_\_\_\_\_ 193 | 17009,00 | 9584 | 7425 \_\_\_\_\_ 2622 |
| 9 | ТССЦпг-01-01-01-039 Погрузочные работы при автомобильных перевозках: грунта растительного слоя (земля, перегной) 1 т груза | 114,975 65,7\*1,75 | 4,98 |  | 4,98 | 573,00 |  | 573,00 | 4232,00 |  | 4232 |
| 10 | ТЕР01-01-016-02 Работа на отвале, группа грунтов: 2-3 1000 м3 грунта | 0,0657 65,7 / 1000 | 398,50 | 35,99 \_\_\_\_\_ 4,88 | 357,63 \_\_\_\_\_ 64,83 | 26,00 | 2 \_\_\_\_\_ 1 | 23 \_\_\_\_\_ 4 | 226,00 | 32 \_\_\_\_\_ 1 | 193 \_\_\_\_\_ 58 |
| 11 | ТССЦпг-03-21-01-005 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстояние: до 5 км I класс груза 1 т груза | 114,975 65,7\*1,75 | 8,33 |  | 8,33 | 958,00 |  | 958,00 | 4499,00 |  | 4499 |
| 12 | ТЕР01-02-066-02 Крепление инвентарными щитами стенок котлованов шириной до 2 м в грунтах: устойчивых 100 м2 креплений | 0,925 92,5 / 100 | 405,30 | 217,76 \_\_\_\_\_ 104,28 | 83,26 \_\_\_\_\_ 4,74 | 375,00 | 201 \_\_\_\_\_ 97 | 77 \_\_\_\_\_ 4 | 3894,00 | 2732 \_\_\_\_\_ 700 | 462 \_\_\_\_\_ 59 |
| 13 | ТССЦ-203-0511 Щиты из досок толщиной 25 мм м2 | 4,07 20,35\*0,2 | 66,00 | \_\_\_\_\_ 66 |  | 269,00 | \_\_\_\_\_ 269 |  | 1595,00 | \_\_\_\_\_ 1595 |  |
| 14 | ТЕР23-01-001-03 Устройство основания под под фундамент стального крана DN80 и отмостки у коверов продувочной свечи, контрольной трубки и крана: песчано- гравийного 10 м3 основания 162,26 = 1 587,26 - 12,5 x 114,00 | 0,04 0,4 / 10 | 162,26 | 105,37 | 56,89 \_\_\_\_\_ 6,2 | 6,00 | 4,00 | 2,00 | 68,00 | 57 | 11 \_\_\_\_\_ 3 |
| 15 | ТССЦ-408-0200 Смесь песчано-гравийная природная м3 | 0,44 0,4\*1,1 | 116,00 | \_\_\_\_\_ 116 |  | 51,00 | \_\_\_\_\_ 51 |  | 164,00 | \_\_\_\_\_ 164 |  |
| 16 | ТЕР07-01-001-01 Укладка блоков и плит ленточных фундаментов при глубине котлована до 4 м, масса конструкций: до 0,5 т 100 шт. сборных конструкций | 0,01 1 / 100 | 4609,07 | 799,69 \_\_\_\_\_ 1123,2 | 2686,18 \_\_\_\_\_ 376,18 | 46,00 | 8 \_\_\_\_\_ 11 | 27 \_\_\_\_\_ 4 | 303,00 | 108 \_\_\_\_\_ 34 | 161 \_\_\_\_\_ 51 |
| 17 | ТССЦ-403-0906 Плиты железобетонные фундаментные м3 | 0,06825 0,75\*0,65\*0,14 | 1223,69 | \_\_\_\_\_ 1223,69 |  | 84,00 | \_\_\_\_\_ 84 |  | 516,00 | \_\_\_\_\_ 516 |  |
| 18 | ТЕР11-01-002-09 Устройство подстилающих слоев: бетонных 1 м3 подстилающего слоя | 0,9 | 48,13 | 38,8 \_\_\_\_\_ 9,08 | 0,25 | 43,00 | 35 \_\_\_\_\_ 8 |  | 520,00 | 474 \_\_\_\_\_ 45 | 1 |
| 19 | ТССЦ-401-0025 Бетон тяжелый, крупность заполнителя более 40 мм, класс В12,5 (М150) м3 | 0,918 | 578,00 | \_\_\_\_\_ 578 |  | 531,00 | \_\_\_\_\_ 531 |  | 2699,00 | \_\_\_\_\_ 2699 |  |
| 20 | ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода 1 установка 339,64 = 437,71 - 1 x 95,73 - 0,02 x 117,00 | 2 | 339,64 | 18,31 \_\_\_\_\_ 249,53 | 71,8 \_\_\_\_\_ 4,08 | 679,00 | 37 \_\_\_\_\_ 498 | 144 \_\_\_\_\_ 8 | 4304,00 | 497 \_\_\_\_\_ 3027 | 780 \_\_\_\_\_ 111 |
| 21 | ТЕР27-09-012-01 Установка табличек 100 знаков | 0,1 10 / 100 | 1232,94 | 743,82 \_\_\_\_\_ 489,12 |  | 123,00 | 74 \_\_\_\_\_ 49 |  | 1343,00 | 1009 \_\_\_\_\_ 334 |  |
| 22 | ТССЦ-101-4306 Знаки информационные шт. | 10 | 99,90 | \_\_\_\_\_ 99,9 |  | 999,00 | \_\_\_\_\_ 999 |  | 3338,00 | \_\_\_\_\_ 3338 |  |
| **Раздел 2. ПРОКЛАДКА ПЭ УЧАСТКОВ ГАЗОПРОВОДА Ф63Х5.8 мм** | | | | | | | | | | | |
| *Прокладка газопровода ПЭ63х5.8 мм в траншее* | | | | | | | | | | | |
| 23 | ТЕР24-02-071-02 Установка гидравлического затвора на наружных сетях газопроводов, условный диаметр газопровода: до 65 мм 1 гидрозатвор 408,94 = 1 770,65 - 1,36 x 34,63 - 0,34 x 1,86 - 0,17 x 6,20 - 0,00056 x 11 520,00 - 0,048 x 9,80 - 1,2 x 34,20 - 1 x 995,00 - 1 x 208,77 - 2 x 30,60 | 1 | 408,94 | 65,98 \_\_\_\_\_ 216,45 | 126,51 \_\_\_\_\_ 12,08 | 409,00 | 66 \_\_\_\_\_ 216 | 127 \_\_\_\_\_ 12 | 2985,00 | 894 \_\_\_\_\_ 1335 | 756 \_\_\_\_\_ 164 |
| 24 | Прайс "Полипластик" Кран шаровой газовый для подземной установки ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 63 мм (ГОСТ Р 50838-95) 1 шт. | 1 | 1856,62 | \_\_\_\_\_ 1856,62 |  | 1857,00 | \_\_\_\_\_ 1857 |  | 11622,00 | \_\_\_\_\_ 11622 |  |
| 25 | Прайс "Полипластик" Телескопический удлинитель для шарового крана 1,9 м 1 шт. | 1 | 1225,45 | \_\_\_\_\_ 1225,45 |  | 1225,00 | \_\_\_\_\_ 1225 |  | 7671,00 | \_\_\_\_\_ 7671 |  |
| 26 | ТЕР24-02-034-01 Укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода: до 110 мм 100 м газопровода | 1,452 145,2 / 100 | 11,42 | 11,42 |  | 17,00 | 17,00 |  | 225,00 | 225 |  |
| 27 | ТССЦ-507-2055 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 63 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м | 14,8104 (145,2\*1,02) / 10 | 300,00 | \_\_\_\_\_ 300 |  | 4443,00 | \_\_\_\_\_ 4443 |  | 17235,00 | \_\_\_\_\_ 17235 |  |
| 28 | ТЕР24-02-005-02 Установка НСПС на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода: 63 мм 1 отвод 39,58 = 212,58 - 1 x 173,00 | 2 | 39,58 | 16,54 \_\_\_\_\_ 7,9 | 15,14 | 79,00 | 33 \_\_\_\_\_ 16 | 30,00 | 619,00 | 449 \_\_\_\_\_ 75 | 95 |
| 29 | ТЕР24-02-005-01 Установка НСПС на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода: 32 мм 1 отвод 22,70 = 138,70 - 1 x 116,00 | 1 | 22,70 | 10,66 \_\_\_\_\_ 3,95 | 8,09 | 23,00 | 11 \_\_\_\_\_ 4 | 8,00 | 189,00 | 144 \_\_\_\_\_ 20 | 25 |
| 30 | ТССЦ-507-0778 Переход «полиэтилен-сталь 63х57» шт. | 2 | 385,00 | \_\_\_\_\_ 385 |  | 770,00 | \_\_\_\_\_ 770 |  | 578,00 | \_\_\_\_\_ 578 |  |
| 31 | ТССЦ-507-0760 Неразъемное соединение «полиэтилен-сталь» SDR 11 32/СТ32(ТУ2248-025-00203536-96) шт. | 1 | 385,00 | \_\_\_\_\_ 385 |  | 385,00 | \_\_\_\_\_ 385 |  | 288,00 | \_\_\_\_\_ 288 |  |
| 32 | ТССЦ-507-2624 Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 32 мм шт. | 1 | 116,00 | \_\_\_\_\_ 116 |  | 116,00 | \_\_\_\_\_ 116 |  | 121,00 | \_\_\_\_\_ 121 |  |
| 33 | ТЕР24-02-007-01 Установка седелок крановых полиэтиленовых с закладными нагревателями на газопроводе из полиэтиленовых труб , диаметры соединяемых труб: 63х32 мм 1 соединение | 1 | 24,94 | 12,57 \_\_\_\_\_ 3,16 | 9,21 | 25,00 | 13 \_\_\_\_\_ 3 | 9,00 | 213,00 | 170 \_\_\_\_\_ 15 | 28 |
| 34 | ТССЦ-507-0848 Седелка полиэтиленовая с ответной нижней частью Д=63х32 мм шт. | 1 | 405,60 | \_\_\_\_\_ 405,6 |  | 406,00 | \_\_\_\_\_ 406 |  | 1784,00 | \_\_\_\_\_ 1784 |  |
| 35 | ТЕР24-02-005-02 Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода: 63 мм 1 отвод 39,58 = 212,58 - 1 x 173,00 | 3 | 39,58 | 16,54 \_\_\_\_\_ 7,9 | 15,14 | 119,00 | 50 \_\_\_\_\_ 24 | 45,00 | 929,00 | 673 \_\_\_\_\_ 114 | 142 |
| 36 | ТССЦ-507-0817 Отвод литой 90° из полиэтилена с закладными электронагревателями, диаметр 63 мм шт. | 3 | 302,06 | \_\_\_\_\_ 302,06 |  | 906,00 | \_\_\_\_\_ 906 |  | 2225,00 | \_\_\_\_\_ 2225 |  |
| 37 | ТЕР24-02-002-02 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 63 мм 1 соединение 39,27 = 212,27 - 1 x 173,00 | 2 | 39,27 | 17,67 \_\_\_\_\_ 5,53 | 16,07 | 79,00 | 35 \_\_\_\_\_ 12 | 32,00 | 634,00 | 479 \_\_\_\_\_ 53 | 102 |
| 38 | ТССЦ-507-2625 Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм шт. | 5 | 173,00 | \_\_\_\_\_ 173 |  | 865,00 | \_\_\_\_\_ 865 |  | 1617,00 | \_\_\_\_\_ 1617 |  |
| 39 | ТЕРм10-06-048-05 Укладка сигнальной ленты "Газ" (применительно - п. 1.10.98 в т.ч. к ТЕРм 10). Прокладка волоконно-оптических кабелей в траншее 1 км кабеля | 0,1452 145,2/1000 | 504,31 | 87,77 \_\_\_\_\_ 5,85 | 410,69 \_\_\_\_\_ 41,06 | 73,00 | 13,00 | 60 \_\_\_\_\_ 6 | 506,00 | 173 | 333 \_\_\_\_\_ 81 |
| 40 | ТССЦ-507-3538 Лента сигнальная "Газ" ЛСГ 200 м | 145,2 | 0,30 | \_\_\_\_\_ 0,3 |  | 44,00 | \_\_\_\_\_ 44 |  | 166,00 | \_\_\_\_\_ 166 |  |
| **Раздел 3. ННБ** | | | | | | | | | | | |
| 41 | ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА 1 машина 628,89 = 1 595,71 - 5,2 x 177,11 - 2,23 x 20,56 | 4 | 628,89 | 337,21 | 291,68 | 2516,00 | 1349,00 | 1167,00 | 25702,00 | 18287 | 7415 |
| 42 | ТЕР04-01-075-01 Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА 1 машина 427,45 = 923,87 - 2,58 x 177,11 - 1,92 x 20,56 | 4 | 427,45 | 176,31 | 251,14 | 1710,00 | 705,00 | 1005,00 | 15945,00 | 9560 | 6385 |
| 43 | ТЕР04-01-076-01 Бурение пилотной скважины машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE 100 м бурения скважины | 1,623 162,3 / 100 | 9486,57 | 130,51 \_\_\_\_\_ 4,76 | 9351,3 \_\_\_\_\_ 178,38 | 15397,00 | 212 \_\_\_\_\_ 8 | 15177 \_\_\_\_\_ 290 | 39947,00 | 2871 \_\_\_\_\_ 57 | 37019 \_\_\_\_\_ 3927 |
| 44 | ТЕР04-01-077-09 Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE трехступенчатым методом с одновременным продавливанием отрезков (длиной по 4 м), сваренных между собой стальных трубопроводов диаметром: 325 мм 100 м бурения скважины 38 861,08 = 41 293,10 - 31,43 x 31,16 - 22,9 x 34,63 - 8,5 x 1,29 - 5,62 x 6,20 - 0,0368 x 11 520,00 - 1,88 x 101,00 | 1,623 162,3 / 100 | 6217,77 | 170,37 \_\_\_\_\_ 6,19 | 6041,22 \_\_\_\_\_ 46,22 | 10091,00 | 277 \_\_\_\_\_ 9 | 9805 \_\_\_\_\_ 75 | 28030,00 | 3749 \_\_\_\_\_ 74 | 24207 \_\_\_\_\_ 1018 |
| 45 | ТССЦ-110-0245 Полимер для стабилизации буровых скважин «ФИЛЬТР ЧЕК» т | 0,68166 0,0042\*162,3 | 39779,38 | \_\_\_\_\_ 39779,38 |  | 27116,00 | \_\_\_\_\_ 27116 |  | 113187,00 | \_\_\_\_\_ 113187 |  |
| 46 | ТССЦ-109-0012 Глина бентонитовая марки ПБМГ т | 3,99258 0,0246\*162,3 | 1180,00 | \_\_\_\_\_ 1180 |  | 4711,00 | \_\_\_\_\_ 4711 |  | 52201,00 | \_\_\_\_\_ 52201 |  |
| 47 | ТССЦ-507-2055 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 63 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м | 16,5546 (162,3\*1,02) / 10 | 300,00 | \_\_\_\_\_ 300 |  | 4966,00 | \_\_\_\_\_ 4966 |  | 19265,00 | \_\_\_\_\_ 19265 |  |
| *Устройство ПЭ футляра Ф110\*10,0 мм длиной 9,9 м* | | | | | | | | | | | |
| 48 | ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр труб 100 м трубы, уложенной в футляр | 0,099 9,9 / 100 | 2182,55 | 1026,3 \_\_\_\_\_ 1111,06 | 45,19 | 216,00 | 102 \_\_\_\_\_ 110 | 4,00 | 2021,00 | 1378 \_\_\_\_\_ 620 | 23 |
| 49 | ТССЦ-507-2057 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м | 0,99 9,9 / 10 | 870,00 | \_\_\_\_\_ 870 |  | 861,00 | \_\_\_\_\_ 861 |  | 3445,00 | \_\_\_\_\_ 3445 |  |
| 50 | ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром: 110 мм 1 футляр | 1 | 67,45 | 8,85 \_\_\_\_\_ 43,08 | 15,52 | 67,00 | 9 \_\_\_\_\_ 42 | 16,00 | 387,00 | 120 \_\_\_\_\_ 211 | 56 |
| **Раздел 4. ПРОКЛАДКА СТАЛЬНОГО УЧАСТКА ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ Ф57х3.5 мм** | | | | | | | | | | | |
| *Стальной участок на врезке* | | | | | | | | | | | |
| 51 | ТЕР24-02-030-01 Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром: до 50 мм 100 м трубопровода 1 151,80 = 6 306,84 - 101 x 51,04 | 0,012 1,2 / 100 | 1151,80 | 227,93 \_\_\_\_\_ 4,03 | 919,84 \_\_\_\_\_ 102,06 | 14,00 | 3,00 | 11 \_\_\_\_\_ 1 | 101,00 | 37 \_\_\_\_\_ 1 | 63 \_\_\_\_\_ 17 |
| 52 | ТССЦ-103-0139 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм м | 1,212 1,2\*1,01 | 30,20 | \_\_\_\_\_ 30,2 |  | 37,00 | \_\_\_\_\_ 37 |  | 236,00 | \_\_\_\_\_ 236 |  |
| 53 | ТССЦ-103-0132 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 32 мм, толщина стенки 3 мм м | 1,1 | 14,00 | \_\_\_\_\_ 14 |  | 15,00 | \_\_\_\_\_ 15 |  | 100,00 | \_\_\_\_\_ 100 |  |
| 54 | ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лиам» сварных стыков газопроводов условным диаметром: 50-200 мм 1 м2 | 0,359 0,18\*1,2+0,13\*1,1 | 292,24 | 23,4 \_\_\_\_\_ 180,68 | 88,16 \_\_\_\_\_ 14,3 | 105,00 | 8 \_\_\_\_\_ 65 | 32 \_\_\_\_\_ 5 | 508,00 | 114 \_\_\_\_\_ 215 | 179 \_\_\_\_\_ 70 |
| 55 | ТЕР24-02-051-01 Монтаж задвижки стальной фланцевой для надземной установки на газопроводах из труб условным диаметром: 50 мм 1 задвижка 211,83 = 493,69 - 5,8 x 21,70 - 2 x 35,00 - 4 x 21,50 | 1 | 211,83 | 77,36 \_\_\_\_\_ 33,22 | 101,25 | 212,00 | 77 \_\_\_\_\_ 34 | 101,00 | 1581,00 | 1048 \_\_\_\_\_ 170 | 363 |
| 56 | Прайс ООО "АЛСО" Кран шаровой фланцевый полнопроходной стальной ALSO серии GAS, DN 25, Py=4.0 МПа КШ.Ф.П.GAS 025.40-01 на продувочную свечу шт. | 1 | 368,87 | \_\_\_\_\_ 368,87 |  | 369,00 | \_\_\_\_\_ 369 |  | 2309,00 | \_\_\_\_\_ 2309 |  |
| 57 | ТЕР22-03-001-05 Установка фасонных частей стальных сварных диаметром: 100-250 мм (заглушка 57 на врезку, 3 отвода 57) 1 т фасонных частей 17 726,43 = 31 686,43 - 1 x 13 960,00 | 0,2018 0,2+0,6\*3/1000 | 17726,43 | 4960,28 \_\_\_\_\_ 959,4 | 11806,75 \_\_\_\_\_ 1684,6 | 3577,00 | 1001 \_\_\_\_\_ 193 | 2383 \_\_\_\_\_ 340 | 30433,00 | 13572 \_\_\_\_\_ 1660 | 15201 \_\_\_\_\_ 4610 |
| 58 | ТССЦ-507-2382 Заглушки эллиптические на Ру 10 МПа (100 кгс/см2) из стали 20, диаметром условного прохода 50 мм, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 3,0 мм шт. | 1 | 23,79 | \_\_\_\_\_ 23,79 |  | 24,00 | \_\_\_\_\_ 24 |  | 36,00 | \_\_\_\_\_ 36 |  |
| *Устройство футляра Ф108х4.0 мм на выходе газопровода Ф57х3.5 мм из земли, -1 шт* | | | | | | | | | | | |
| 59 | ТССЦ-103-0161 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм м | 0,6 | 67,30 | \_\_\_\_\_ 67,3 |  | 40,00 | \_\_\_\_\_ 40 |  | 260,00 | \_\_\_\_\_ 260 |  |
| 60 | ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр стальных труб диаметром: 100 мм 100 м трубы, уложенной в футляр | 0,006 | 2182,55 | 1026,3 \_\_\_\_\_ 1111,06 | 45,19 | 13,00 | 6 \_\_\_\_\_ 7 |  | 123,00 | 83 \_\_\_\_\_ 39 | 1 |
| 61 | ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лиам» сварных стыков газопроводов условным диаметром: 50-200 мм 1 м2 | 0,2 | 292,24 | 23,4 \_\_\_\_\_ 180,68 | 88,16 \_\_\_\_\_ 14,3 | 58,00 | 5 \_\_\_\_\_ 35 | 18 \_\_\_\_\_ 3 | 283,00 | 63 \_\_\_\_\_ 120 | 100 \_\_\_\_\_ 39 |
| 62 | ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром: 100 мм 1 футляр | 1 | 67,45 | 8,85 \_\_\_\_\_ 43,08 | 15,52 | 67,00 | 9 \_\_\_\_\_ 42 | 16,00 | 387,00 | 120 \_\_\_\_\_ 211 | 56 |
| **Раздел 5. ИСПЫТАНИЯ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ** | | | | | | | | | | | |
| 63 | Прайс «Веста Газ» п.1.3.1 Проверка сварного стыка радиографическим методом Д 50-76мм шт. | 2 | 179,07 | 179,07 |  | 358,00 | 358,00 |  | 2242,00 | 2242 |  |
| 64 | Прайс «Веста Газ» п.1.10.1 Проведение неразрушающего контроля УЗК сварных стыков (ПЭ) шт. | 1 | 112,46 | 112,46 |  | 112,00 | 112,00 |  | 704,00 | 704 |  |
| 65 | Прайс АО"ЧелябинскГоргаз" Проведение механических испытаний стальных соединений на растяжение и сплющивание шт. | 2 | 171,39 | 171,39 |  | 343,00 | 343,00 |  | 2146,00 | 2146 |  |
| 66 | ТЕРм39-02-001-02 Визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводов, диаметр: до 60 мм 1 стык | 11 | 1,43 | 1,4 \_\_\_\_\_ 0,03 |  | 16,00 | 15 \_\_\_\_\_ 1 |  | 209,00 | 209 |  |
| 67 | Прайс «Веста Газ» п.1.6. Проверка качества изоляции прибором АНПИ п.м поверхности | 3,9 2,7+1,2 | 23,80 | 23,8 |  | 93,00 | 93,00 |  | 581,00 | 581 |  |
| 68 | ТЕР13-08-007-01 Проверка состояния изоляционного покрытия подземных газопроводов Ф57 мм (применительно) Проверка качества резинового покрытия 100 м2 поверхности | 0,00606 (2,7\*0,18+0,1\*1,2) / 100 | 25,08 | 25,08 |  |  |  |  | 2,00 | 2 |  |
| 69 | ТЕР24-02-121-01 Монтаж инвентарного узла из стальных труб для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 50мм 1 узел | 1 | 108,63 | 37,94 \_\_\_\_\_ 18,52 | 52,17 | 109,00 | 38 \_\_\_\_\_ 19 | 52,00 | 789,00 | 514 \_\_\_\_\_ 73 | 202 |
| 70 | ТЕР24-02-120-01 Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода: до 50 мм 100 м трубопровода | 0,461 46,1 / 100 | 17,54 | 4,99 | 12,55 \_\_\_\_\_ 2,43 | 8,00 | 2,00 | 6 \_\_\_\_\_ 1 | 72,00 | 31 | 41 \_\_\_\_\_ 15 |
| 71 | ТЕР24-02-122-01 Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого и среднего давления (до 0,3 МПа) условным диаметром: до 50 мм 100 м газопровода | 0,461 46,1 / 100 | 6,04 | 0,97 | 5,07 \_\_\_\_\_ 0,49 | 3,00 |  | 3,00 | 22,00 | 6 | 16 \_\_\_\_\_ 3 |
| 72 | ТЕР24-02-124-01 Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром: 50-300 мм 1 участок испытания газопровода | 1 | 968,45 | 170,24 | 798,21 \_\_\_\_\_ 85,12 | 968,00 | 170,00 | 798 \_\_\_\_\_ 85 | 7881,00 | 2308 | 5573 \_\_\_\_\_ 1154 |
| Итого прямые затраты по смете | | | | | | 106170 | 8724 \_\_\_\_\_ 61256 | 36190 \_\_\_\_\_ 1362 | 520839 | 111698 \_\_\_\_\_ 277678 | 131463 \_\_\_\_\_ 18491 |
| В том числе (справочно): | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| фонд оплаты труда (ФОТ) | | | | | | 10086 |  |  | 130189 |  |  |
| материалы | | | | | | 61256 |  |  | 277678 |  |  |
| эксплуатация машин и механизмов | | | | | | 36190 |  |  | 131463 |  |  |
| **Накладные расходы** | | | | | | **9656** |  |  | **111328** |  |  |
| **Сметная прибыль** | | | | | | **5417** |  |  | **58794** |  |  |
| **ВСЕГО по смете** | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Итого Строительные работы | | | | | | 121199 |  |  | 690795 |  |  |
| Итого Монтажные работы | | | | | | 44 |  |  | 166 |  |  |
| Итого | | | | | | 121243 |  |  | 690961 |  |  |
| **ВСЕГО по смете** | | | | | | **121243** |  |  | **690961** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **% НР** |  |  |  |  | **96** |  |  | **86** |  |  |
|  | **% СП** |  |  |  |  | **54** |  |  | **45** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение № 4**

**к Договору подряда № Н784**

**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

Заказчиком производится расчет за весь объем выполненных работ в течение 15 рабочих дней от даты подписания Сторонами акта по форме КС-2, справки о стоимости работ по форме КС-3 и после предоставления подрядчиком исполнительной документации на выполненный объем работ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.