

ДОГОВОР ПОДРЯДА № Н9273

г. Санкт-Петербург

[10.09.2018]
штамп с датой заключения договора

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 заместителя 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-"З" 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 из своих материалов, 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.

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 5 дней после окончания приемки работ обязан убрать принадлежащие Подрядчику: оборудование, инвентарь, инструменты, материалы и строительный мусор, а также произвести уборку.

3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ РАБОТ

3.1. Стоимость работ, выполняемых по настоящему договору, указана в локальной смете (Приложение № 3 к настоящему Договору) и включает в себя компенсацию всех затрат Подрядчика.

3.2. Расчет осуществляется за весь объем выполненных работ путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 (тридцати) календарных дней на основании предоставленных Подрядчиком акта о приемке выполненных работ (форма КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3).

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 0,5% от цены договора за каждый день просрочки, при этом сумма пени не может превышать общую стоимость 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. Пени подлежат оплате только на основании решения суда или признанного Стороной требования об оплате пени.

4.11. 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.

4.12. Заказчик 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.

4.13. 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 4.12 настоящего договора.

5. 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 № 166439 от 24.08.2018г.) и направлен на подписание Подрядчику по адресу электронной почты tehnogaz.59@mail.ru 06.09.2018г.

5.3. Подрядчик обязан со своей стороны подписать полученную скан-копию настоящего Договора (акцептовать оферту) и направить ее по адресу электронной почты documents@gazenergoinform.ru в течение 3 (трех) дней с даты направления договора, указанной в п. 5.2 настоящего Договора.

5.4. Настоящий Договор считается заключенным в день получения ООО «Газэнергоинформ» акцепта Подрядчика. Дата получения акцепта указывается ООО «Газэнергоинформ» в правом верхнем углу первой страницы договора.

5.5. В случае нарушения Подрядчиком порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных в п. 5.3 настоящего Договора, настоящий Договор считается незаключенным, а Подрядчик - уклонившимся от заключения настоящего Договора.

5.6. Подлинник Договора направляется Подрядчику в течение 10 дней с даты заключения

договора.

5.7. Подписание настоящего Договора электронно-цифровой подписью не допускается.

6. 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.*

6.3. В случае неисполнения Подрядчиком обязательств по договору денежные средства, перечисленные в качестве обеспечения, Подрядчику не возвращаются.

6.4. В случае частичного исполнения Подрядчиком обязательств по договору денежные средства, перечисленные в качестве обеспечения, возвращаются Подрядчику частично, пропорционально поставленному товару.

7. ГАРАНТИИ

7.1. Подрядчик гарантирует:

-качество выполнения всех работ в соответствии с проектной документацией и действующими нормами, и техническими условиями, своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации Объекта;

-возможность эксплуатации Объекта на протяжении гарантийного срока.

Гарантии качества распространяются на все конструктивные элементы и работы, выполненные Подрядчиком по Договору.

7.2. Гарантийный срок на результат работ составляет 24 месяца с момента подписания Сторонами актов по форме КС-2 и КС-3. Указанные гарантии не распространяются на случаи неправильной эксплуатации Объекта или его преднамеренного повреждения со стороны третьих лиц. Гарантийный срок на оборудование предоставляется согласно паспорту завода - изготовителя.

7.3. Если в период гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации Объекта, то Подрядчик (в случае, если будет установлена его вина) обязан устранить их за свой счет в сроки, согласованные Сторонами и зафиксированные в акте.

7.4. Для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения, Подрядчик обязан командировать своего представителя не позднее семи дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае соответственно продлевается на период устранения дефектов.

При отказе Подрядчика от составления или подписания акта обнаруженных дефектов и недоделок Заказчик для их подтверждения вправе привлечь для проведения независимой экспертизы организацию, которая составит соответствующий акт, фиксирующий дефекты и недоделки. При этом расходы на соответствующую экспертизу несет Подрядчик.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1 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 в соответствии с законодательством РФ.

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

8.3. В целях проведения антикоррупционных проверок Подрядчик обязуется в течение 3 (трех) дней с момента заключения настоящего Договора, а также в любое время в течение действия настоящего Договора по письменному запросу Заказчика предоставить информацию о цепочке собственников Подрядчика, включая бенефициаров (в том числе, конечных) с приложением подтверждающих документов.

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.Burmatov@chelgaz.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

8.4. 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.Burmatov@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.

8.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Подрядчиком обязанностей, предусмотренных пунктами 8.3. и 8.4 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.

8.6. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, вследствие нарушения Подрядчиком требований, установленных п. 8.4. настоящего Договора, Подрядчик обязан возместить Заказчику причиненные убытки.

8.7. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

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

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

Приложение № 1. Техническое задание.

Приложение № 2. График производства работ.

Приложение № 3. Локальная смета.

9. Адреса, платежные реквизиты и подписи Сторон:

ПОДРЯДЧИК:

ООО «Техногаз»

Юридический адрес: 614000, Россия,
Пермский край, г. Пермь, ул. Советская, 22-2
Фактический и почтовый адрес: 614045, Россия,
Пермский край, г. Пермь, ул. Осинская, 16
ИНН 5902827253 / КПП 590201001
Дата постановки на налоговый учет:
«05» сентября 2005г.
ОГРН 1055900310157 / ОКПО 77034201
ОКОПФ 65 / ОКТМО 57701000
АО «Банк Финсервис»
р/с 40702810800000000220
к/с 30101810545250000079 / БИК 44525079
Тел. (342) 219-66-01
Эл. адрес: tehnogaz.59@mail.ru

ЗАКАЗЧИК:

АО «Челябинскгоргаз»

Юридический адрес: 454087, г. Челябинск,
ул. Рылеева, д. 8
ИНН 7451046106/ КПП 745101001
ОГРН 1097746173249/
р/с 40702810100010005913
Банк Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
К/с 30101810145250000220 / БИК 044525220
Тел. (351) 261-00-18, 729-35-49
Адрес эл. почты: A.Burmatov@chelgaz.ru

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «Техногаз»


МП


От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергосинформ»


МП


ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Наименование работ:

Строительство объекта: «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ «Металлист-1», участок 111. Технологическое присоединение»

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ «Металлист-1», участок 111.

2.1. Место (регион) выполнения работ: Челябинская область.

3. Срок выполнения работ:

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

Окончание выполнения работ: 40 календарных дней с даты начала выполнения работ.

4. Условия выполнения работ:

Работы должны быть выполнены на основании разработанной проектной документации. Все объёмы работ указаны в сметной документации.

5. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов,

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».

6. 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».

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «Техногаз»


А.А. Чернецкий
МП


От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


А.Б. Прилепина
МП


ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ

№ п/п	Наименование видов работ	Срок выполнения работ (кол-во дней)	Примечание
1	Строительство объекта: «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ «Металлист-1», участок 111. Технологическое присоединение»	Начало выполнения работ: не позднее 5 календарных дней с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: 40 календарных дней с даты начала выполнения работ.	Работы должны быть выполнены на основании разработанной проектной документации. Все объёмы работ указаны в сметной документации.

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

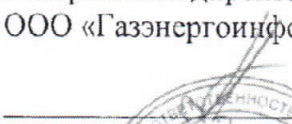

Генеральный директор
ООО «Техногаз»


МП

А.А. Чернецкий

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


МП

А.Б. Прилепина

Объект: "Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение."

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА
на технологическое присоединение

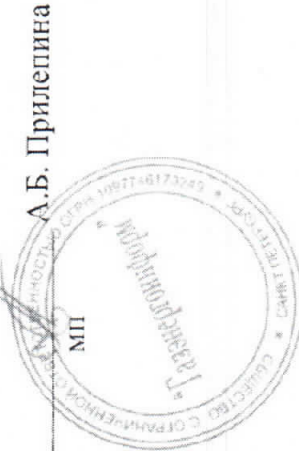
Сметная стоимость: **945 510.40** рублей

Составлен(а) в ценах по состоянию: на 2 квартал 2018 года

№ п/п	Основание	Наименование работ	Сметная стоимость, руб				итого
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, материалов	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЛС № 2 ЛС № 1	Строительно-монтажные работы: Технологическое присоединение Работы ПОС Итого СМР НДС 18% Итого СМР с НДС Контрольно-исполнительная съемка Закрепление на местности (разбивка) оси трассы газопровода Итого НДС 18% Итого с НДС	615 677.00 142 939.00 758 616.00	11 605.00 11 605.00	- - -	- - - 14 584.00 16 475.00 31 059.00	677 282.00 142 939.00 770 221.00 138 639.78 908 860.78 14 584.00 16 475.00 31 059.00 5 590.62 36 649.62 801 280.00 144 230.40 945 510.40
ИТОГО							
НДС 18%							
ВСЕГО с НДС							

Подписи Сторон:
От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «Техногаз»

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газэнергосиформ»



Стройка Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение.

Объект: Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение.

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА 1
(локальный сметный расчет)
на Работы ПОС

Основание: Договор № 95 - П от 09.02.2016 г.

базисная цена	текущая цена
23.069 тыс. руб.	168 668.02 руб.
0.000 тыс. руб.	0.000 тыс. руб.
0.000 тыс. руб.	0.000 тыс. руб.
0.135 тыс. чел.ч	0.135 тыс. чел.ч
1.561 тыс. руб.	19 662 тыс. руб.

Сметная стоимость:
в т.ч. оборудование
монтажных работ
Нормативная трудоемкость:
Сметная заработная плата:

2 кв. 2018 г

Составлена в базисных ценах на 01.2000 г. и текущих ценах на

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1.											
1	ТЕР01-02-006-01 Крепление инвентарными щитами стенок котлована в грунтах: неустойчивых и мокрых (Применительно) 100 м2 креплений	1,062 166,2/100	467,82 104,28	280,28 104,28	83,26 4,74	776,00 174	466 174	138 8	7822,00 1122	5869 1122	831 90
<i>Снятие и восстановление щебеночного покрытия, s=231 м2</i>											
2	ТЕР27-03-008-02 Разборка покрытий и оснований: щебеночных 100 м3 конструкций	0,693 231*0,3/100	501,35	130,35	471 60,83	417,00	90,00	327 42	3295,00	1138	2157 531
3	ТЕР27-04-001-04 Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня	0,693 231*0,3/100	3905,55	247,46	3636,32 337,22	2707,00	171	2520 234	16273,00	2159	14007 2942
4	ТСЦ1-408-0015 Щебень из природного камня для строительных работ марка 800, фракция 20-40 мм м3	69,3 231*0,3	122,00	122		8455,00	8455		39025,00	39025	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Устройство площадки для мойки колес ТЕР27-04-001-04 Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований: из щебня 100 м3 материала основания (в плотном теле)	0,12 12/100	3905,55	247,46 21,77	3636,32 337,22	469,00	30 3	436 40	2818,00	374 19	2425 509
6	ТССЦ-403-0015 Щебень из природного камня для строительных работ марка 500, фракция 20-40 мм м3	13,2 12*1,1	122,00	122	1610,00	1610,00	1610	7433,00			
7	ТЕР27-12-010-01 Устройство дорог из сборных железобетонных плит площадью до 3 м2 100 м3 сборных железобетонных плит 6 992,70 = 7 289,71 - 2,53 x 117,00	0,0872 6,72/100	6892,70	1652,22 648,49	5340,48	470,00	111,00	359 44	3545,00	1398	2147 549
8	ТЕР27-12-010-03 Разборка дорог из сборных железобетонных плит площадью до 3 м2 100 м3 сборных железобетонных плит	0,0672 6,72/100	5547,16	533,82 356,32	5013,34	373,00	36,00	337 24	2472,00	452	2020 301
9	ТССЦ-403-0587 Плиты покрытия для временных автомобильных дорог промышленных предприятий перевозов, из бетона В22,5 (М300), с расходом арматуры, длиной более 3 м, по ГОСТ 21874.2-84 м3	6,72	2000,00	2000	13440,00	13440,00	13440	66102,00		66102	
10	ТССЦ-403-0587 Плиты покрытия для временных автомобильных дорог промышленных предприятий перевозов, из бетона В22,5 (М300), с расходом арматуры, длиной более 3 м, по ГОСТ 21874.2-84 . (оборачиваемость плит 10%) м3	-6,048 -6,72*0,9	2000,00	2000	-12096,00	-12096,00			-59492,00	-59492	
Устройство зумбфов для откатки воды - 4 шт.											
11	ТЕР01-01-008-14 Разработка грунта в траншеях экскаватором кобротная покатая с ковшем вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, в отвал грунта грунтов: 2 (Прил. 1.12 п.3.46 Разработка вязких грунтов повышенной влажности, сильно налипающих на стенки и зубья ковша одноковшовых экскаваторов (кроме грунтов 5-6 группы) ОЭП=1,1; ЭМ=1,1 к расч.; ЗПМ=1,1; ТЗ=1,1; ТЗМ=1,1) 1000 м3 грунта	0,02 20/1000	4074,82	4074,82	4074,82 540,51	81,00		81 11	483,00		493 136
12	ТЕР22-01-011-14 Укладка стальных водопроводных труб диаметром 800 мм 1 км трубопровода 35 884,48 = 84 852,52 - 90,49 x 31,16 - 55,1 x 3,24 - 65 x 9,04 - 13,64 x 121,91 - 295,01 x 112,26 - 11,83 x 36,97 - 132 x 1,86 - 0,1 x 10 580,00 - 0,23 x 11 520,00 - 0,18 x 15 520,00 - 0,29 x 996,00 - 1000 x 3,11	0,006 1,5*4/1000	35884,48	16587,6 1348,75	17296,68	215,00	112,00	103 8	1929,00	1404	525 102

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	TCCЦ-103-0253 Трубы стальные электросварные прямошовные и спирально-шовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм ² , наружный диаметр 820 мм, толщина стенки 9 мм	6	1320.00	1320	7920.00	7920.00	7920		54375.00	54375	
14	TEP23-01-001-02 Обсыпка труб щебнем 10 м ³ основания 162,26 = 1 724,76 - 12,5 x 125,00	0,4 4/10	162,26	105,37	56,89 6,2	65,00	42,00	23	639,00	531	108 31
15	TCCЦ-409-0065 Щебень шлаковый для дорожного строительства, фракция 40-70 мм, марка 300	4,4 4*1,1	69,00	69	304,00	304		1774,00	1774		
16	TEP01-02-068-01 Водоотлив из траншеи 100 м ³ местного грунта	0,834 83,4/100	2067,95		2067,95	1725,00	1725,00	9351,00	9351		
17	TEP01-01-033-05 Засыпка траншеи и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), грунта грунтов 2	0,02 20/1000	367,67	367,67	367,67 68,26	7,00	7	60,00	60		
	1000 м ³ грунта									17	
Установка водоотливной трубы ф100мм, на каждый зумпф											
18	TEP23-04-005-01 Укладка (инвентарных) трубопроводов - Укладка на иловые площадки труб асбестоцементных дренажных диаметром 100 мм 134,15 = 1 741,57 - 4,7 x 1,00 - 100,8 x 15,90	0,08 8/100	134,15	134,15	11,00	11,00	11,00	135,00	135		
19	TEP23-04-005-01 Демонтаж (инвентарных) трубопроводов - Укладка на иловых площадках труб асбестоцементных дренажных диаметром 100 мм (ОЗП=0,6; ЭМ=0,6 к расх.; ЗПМ=0,6; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,6; ТЗМ=0,6) 100 м трубопровода 134,15 = 1 741,57 - 4,7 x 1,00 - 100,8 x 15,90	0,08 8/100	80,49	80,49	6,00	6,00	6,00	81,00	81		
Возврат стоимости стальной трубы ф 500 мм											
20	TEP22-01-01-14 Демонтаж стальных водопроводных труб диаметром 800 мм (ОЗП=0,6; ЭМ=0,6 к расх.; ЗПМ=0,6; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,6; ТЗМ=0,6) 1 км трубопровода 39 013,14 = 84 852,52 - 90,49 x 31,16 - 55,1 x 3,24 - 65 x 9,04 - 13,64 x 121,91 - 295,01 x 112,26 - 11,83 x 36,97 - 132 x 1,86 - 0,1 x 10 560,00 - 0,23 x 11 520,00 - 0,18 x 15 520,00 - 0,29 x 896,00	0,006 6/1000	21530,69	11152,68	10378,01 809,25	129,00	67,00	63	1158,00	843	315 61
21	TCCЦ-103-0253 Трубы стальные электросварные прямошовные и спирально-шовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм ² , наружный диаметр 820 мм, толщина стенки 9 мм	-5,4 -6*0,9	1320,00	1320	-7128,00	-7128,00	-7128	-48937,00	-48937		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Итого прямые затраты по смете					19958.00	1142 12688	6118 419	110351.00	14384 61523	34439 5276
	В том числе (справочно):										
	фонд оплаты труда (ФОТ)					1561.00			18632.00		
	материалы					12688.00			61528.00		
	эксплуатация машин и механизмов					6118.00			34439.00		
	Накладные расходы					1886.00			20248.00		
	Сметная прибыль					1225.00			12340.00		
	ВСЕГО по смете					3095.00			23379.00		
	Земляные работы, выполняемые по другим видам работ (подготовительным, сопутствующим, укрепительным)										
	Автомобильные дороги					7728.00			55408.00		
	Земляные работы, выполняемые механизированным способом					10170.00			47196.00		
	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода					2076.00			16856.00		
	Итого					23069.00			142939.00		
	ВСЕГО по смете					23069.00			142939.00		
	НДС 18 %								25729.02		
	ИТОГО по смете								168668.02		

Стройка Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение.

Объект: Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение.

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА 2

(локальный сметный расчет)

на Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Основание: Договор № 85 - П от 09.02.2016 г.

Сметная стоимость:	Базисная цена	Текущая цена
в т.ч. оборудование	112.112 тыс. руб.	740.192.76 руб.
монтажных работ	0.000 тыс. руб.	0.000 тыс. руб.
Нормативная трудоемкость:	2.806 тыс. руб.	11.605 тыс. руб.
Сметная заработная плата:	0.756 тыс. чел.ч	0.756 тыс. чел.ч
	8.509 тыс. руб.	107.223 тыс. руб.

2 кв. 2018 г

Составлено в базисных ценах на 01.2000 г. и текущих ценах на

№ пп	Код норматива, Наименование, Единица измерения	Объем	Базисная стоимость за единицу			Базисная стоимость всего			Текущая стоимость всего		
			Всего	Осн. З/п	Эксп. В т.ч. з/п	Всего	Осн. З/п	Эксп. В т.ч. з/п	Всего	Осн. З/п	Эксп. В т.ч. з/п
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Раздел 1. ЗЕМЛЯНЫЕ РАБОТЫ											
1	ТЕР01-02-057-01 Разработка мокрого грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 1 (Прил. 1.12 п.3.183 Разработка и обратная засыпка вручную сильно налипающего на инструменты грунта: 1 группы ОЗП=1,1; ТЗ=1,1) 100 м3 грунта	0,184 18,4/100	1279,83	1279,83		235,00	235,00		2966,00	2966	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	ТЕР01-01-003-13 Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью: 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 1 (Прил. 1.12 п.3.46 Разработка вязких грунтов повышенной влажности, сильно налипавших на стенки и зубья ковша одноковшовых экскаваторов (кроме грунтов 5-6 группы) ОЗП=1,1; ЭМ=1,1 к раск.; ЗПМ=1,1; ТЗ=1,1; ТЗМ=1,1) 1000 м3 грунта	0,0142 14,2/1000	3280,04	116,6	3163,44 419,62	47,00	2,00	45 6	293,00	21	272 75
3	ТЕР01-02-057-02 Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов. 2 (Прил. 1.12 п.3.184 Разработка и обратная засыпка вручную сильно налипавшего на инструменты грунта; 2 группы ОЗП=1,15; ТЗ=1,15) 100 м3 грунта	0,486 49,6/100	1746,21	1746,21	866,00	866,00	866,00	10907,00	10907,00	10907	
4	ТЕР01-01-003-14 Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью: 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 2 (Прил. 1.12 п.3.46 Разработка вязких грунтов повышенной влажности, сильно налипавших на стенки и зубья ковша одноковшовых экскаваторов (кроме грунтов 5-6 группы) ОЗП=1,1; ЭМ=1,1 к раск.; ЗПМ=1,1; ТЗ=1,1; ТЗМ=1,1) 1000 м3 грунта	0,0965 (103,8- 7,3)/1000	4142,11	147,18	3904,93 529,91	400,00	14,00	386 51	2512,00	179	2332 644
5	ТЕР01-02-057-02 Подчистка дна траншеи. Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов; 2 (Прил. 1.12 п.3.184 Разработка и обратная засыпка вручную сильно налипавшего на инструменты грунта; 2 группы ОЗП=1,15; ТЗ=1,15) 100 м3 грунта	0,073 7,3/100	1746,21	1746,21	127,00	127,00	127,00	1605,00	1605,00	1605	
6	ТЕР01-02-057-03 Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов; 3 100 м3 грунта	0,576 57,6/100	2445,28	2445,28	1408,00	1408,00	1408,00	17737,00	17737,00	17737	
7	ТЕР01-01-003-15 Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 3 1000 м3 грунта	0,1035 103,5/1000	4775,44	169,89	4605,55 610,91	494,00	18,00	476 63	3106,00	221	2685 796
8	ТЕР23-01-001-01 Устройство основания под трубопроводы: песчаного н=0,1м 10 м3 основания 144,41 = 1 431,41 - 11 x 117,00	0,63 6,3/10	144,41	105,37	39,04 4,28	91,00	66,00	25 3	953,00	836	117 34
9	ТЕР01-02-061-02 Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, (лесом на н= 0,2 м) группа грунтов; 2 100 м3 грунта	0,164 16,4/100	921,46	921,46	151,00	151,00	151,00	1904,00	1904,00	1904	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	ТЕР01-02-001-02 Засыпка вручную траншей, газух котлованов и ям, (песком слепных участков газопровода, под прокладкой в котлованах) группа грунтов 2	0,789 78,9/100	921,46	921,46	739,81 145,25	727,00	727,00	182	9159,00	9159	1597
11	ТЕР01-01-033-03 Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 3	0,2455 245,5/1000	739,81	739,81	145,25	182,00	182,00	36	1597,00	1597	449
12	ТЕР01-02-005-02 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 3-4	2,455 245,5/100	399,93	161,27	238,66 44,14	982,00	396,00	595	8646,00	4988	3858
13	ТСЦЦ-408-0122 100 м3 уплотненного грунта	111,79 (6,3+16,4+78,9)*1,1	117,00	117,00		13076,00	13076	108	37805,00	37605	1364
14	ТЕР01-02-061-02 Наполнение песком балластирующих мешков. Засыпка вручную траншей, газух котлованов и ям, песчаный грунт группа грунтов 2	0,009 (0,3+0,6)/100	921,46	921,46		8,00	8,00		104,00	104	
15	ТСЦЦ-408-0122 100 м3 грунта	0,99 (0,3+0,6)*1,1	117,00	117,00		115,00	115		333,00	333	
16	Прайс ПОК "ГЕОДОР" Мешки для балластировки трубопровода ,МБ-1 . цена 133,67/6,01=22,24 руб {МАТ=1,022 к расх}	39 17+22	22,73	22,73		886,00	886		5328,00	5328	
17	ТЕР23-01-001-01 Укладка балластирующих мешков- контейнеров на трубопровод (Применительно) Устройство основания под трубопроводы песчаного	0,09 (0,3+0,6)/10	144,41	105,37	39,04 4,26	13,00	9,00	4,00	136,00	119	17
18	ТСЦЦпг-01-01-01-039 144,41 = 1 431,41 - 11 x 117,00 Погрузочные работы при автомобильных перевозках: грунта растительного слоя (земля, паренной)	198,12 101,6*1,95	4,98	4,98	4,98	987,00	987,00	987,00	7148,00	7148	7148
19	ТЕР01-01-016-02 Работа на отвале, группа грунтов: 2-3	0,1016 101,6/1000	396,50	35,99	357,53 64,83	40,00	4,00	36	3415,00	46	298
20	ТСЦЦпг-03-21-01-005 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстоянии до 5 км I класс груза	196,12 101,6*1,95	8,33	4,88	8,33	1650,00	1650,00	1650,00	7752,00	7752	7752

Прокладка ПЗ участка газопровода Ф 110х10 мм

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21	ТЕР24-02-031-02 Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленным барабаном. Диаметр газопровода: 110 мм 100 м укладки	0,314 31,4*100	178,27	80,76 20,75	76,76	56,00	25 7	24,00	575,00	319 16	40
22	ТСЦ-507-3729 Труба напорная из полиэтилена РЕ 100 для газопроводов ПЭ100 SDR11, размером 110x10,0 мм (ГОСТ Р 50838-95) М	128	97,09	97,09		12428,00	12428		66838,00	66838	
Прокладка ПЭ газопровода ПЭ 110x10 мм методом ННБ (74,3 м)											
23	ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА 1 машина	1	1595,71	337,21	1258,5 84,92	1596,00	337,00	1259 85	11382,00	4240	71,36 1069
24	ТЕР04-01-075-01 Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА 1 машина	1	923,87	176,31	747,56 42,13	924,00	178,00	748 42	6504,00	2220	428,4 53,0
25	ТЕР04-01-076-01 Бурение пилотной скважины машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000лф) фирмы SHMIDT, KRANZ-GROUPE 100 м бурения скважины	0,743 74,3*100	9486,57	130,51 4,76	9361,3 178,38	7049,00	97 4	8948 133	18064,00	1220 26	1681,8 1689
26	ТЕР04-01-077-09 Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000лф) фирмы SHMIDT, KRANZ-GROUPE трехступенчатый методом с одновременным продавливанием отрезков (длиной по 4 м), сваренных между собой стальных трубопроводов диаметром: 325 мм Применен поправочный коэффициент на Ф 110 мм. (Коэффициент на диаметр 110 мм (110/325=0,3385) ОЗП=0,3385; ЭМ=0,3385 к расх.; ЗПМ=0,3385; МАТ=0,3385 к расх.; ТЗ=0,3385; ТЗМ=0,3385) 100 м бурения скважины 39 840,44 = 41 293,10 - 22,9 x 34,63 - 8,5 x 1,29 - 5,62 x 6,20 - 0,0366 x 11 520,00 - 1,88 x 101,00	0,743 74,3*100	13485,69	360,43 13,1	13112,46 393,62	10020,00	268 9	9743 292	28527,00	3372 69	25086 3683
27	ТСЦ-109-0012 Глина бентонитовая марки ПЕМГ Т	0,64702	1180,00	1180		999,00	999		7094,00	7094	
28	ТСЦ-110-0245 Поллимер для стабилизации буровых скважин «ФИЛЬТР ЧЕК» Т	0,1466	39779,38	39779,38		5911,00	5911		32438,00	32438	
Прокладка ПЭ газопровода ПЭ 110x10 мм методом ННБ (10 м) в ПЭ футляре Ф 250x22,7 под провозом длиной - 10 м - 1 шт											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
29	ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения прессово-шнековой типа РВА 1 машина 628,89 = 1 595,71 - 5,2 x 177,11 - 2,23 x 20,56	1	628,89	337,21	291,68	629,00	337,00	292,00	6100,00	42,46	185,4
30	ТЕР04-01-075-01 Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнековой типа РВА 1 машина 427,45 = 923,87 - 2,58 x 177,11 - 1,92 x 20,56	1	427,45	176,31	251,14	427,00	176,00	251,00	3816,00	2220	1596
31	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	0,1 10/100	9486,57	130,51	9351,3	949,00	13	935	2431,00	164	2264
32	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 (длинной по 4 м), сваренных между собой стальных трубопроводов диаметром: 325 мм Применен поправочный коэффициент на ф 250 мм. (Коэффициент на диаметр 250 мм. (250/325=0,7692) СЗП=0,7692; ЭМ=0,7692 к расх.; ЗПМ=0,7692; МАТ=0,7692; ТЗ=0,7692; ТЗМ=0,7692) 100 м бурения скважины 39 840,44 = 41 293,10 - 22,9 x 34,63 - 6,5 x 1,29 - 5,62 x 6,20 - 0,0368 x 11 520,00 - 1,88 x 101,00	0,1 10/100	30645,27	819,04	29796,47	3065,00	82	2960	8725,00	1031	7672
33	ТССЦ-108-0012 Глина бентонитовая марки ПБМГ	0,246	1180,00			290,00			2060,00		
34	ТССЦ-110-0245 Полимер для стабилизации буровых скважин «ФИЛЬТР ЧЕК»	0,043	39779,36	1180		1711,00	290		9386,00	2060	
35	Граис "Полипластик Урал" Труба ПЭ 100-RC (ПРОТЕКТ 1075) SDR 11 - 250x22,7 мм (ГОСТ 18599-2001), цена: 5184/5,01=862,56 руб (МАТ=1,025 к расх.)	10	884,12	884,12		8841,00	1711		53136,00	9385	
36	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляре ПЭ труб диаметром ф 110x10 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	0,1 10/100	2182,56	1026,3	45,19	218,00	103	5,00	1992,00	1292	24
				1111,06			110			676	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов фуглера диаметром: 400 мм корректировка на Ду 250 мм (ОЗП=0,625; ЗМ=0,625 к расх.; ЗПМ=0,625; МАТ=0,625 к расх.; Тз=0,625; ТЗМ=0,625) 1 фугляр	1	156,13	20,48 99,73	35,93	156,00	20 100	35,00	830,00	258 447	125
38	ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода 1 установка	1	339,64	18,31 249,53	71,8 4,08	340,00	18 250	72 4	2060,00	231 1440	369 51
39	ТССЦ-408-0122 Песок природный для строительных работ средний м3	1,02	117,00	117		119,00	118		343,00	343	
40	ТССЦ-103-0139 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2лс- БСт4лс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм м	2	30,20	30,2		60,00	60		392,00	392	
41	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-пеночным материалом типа ленты «Лям» сварных стыков газопроводов условным диаметром: 50-200 мм 1 м2	0,36 0,18*2,0	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	105,00	8 65	32 5	478,00	106 198	176 65
42	ТЕР24-02-002-02 Установка перехода ПЭУст ф 63/ст 57 мм на газопроводе из полиэтиленовых труб, диаметр отвода: 63 мм (Применительно) 1 соединение 39,27 = 212,27 - 1 x 173,00	1	39,27	17,67 5,53	16,07	39,00	18 5	16,00	297,00	222 24	51
43	ТССЦ-507-0778 Переход «полиэтилен-сталь 63x57» шт.	1	395,00	395		365,00	385		794,00	794	
44	ТЕР24-02-007-04 Установка седловых отводов полиэтиленовых с защитными наравателями на газопроводе из полиэтиленовых труб. Диаметры соединяемых труб: 250x63 мм (Применительно) 1 соединение	1	63,56	34,03 5,53	24,00	64,00	34 6	24,00	524,00	428 24	72
45	Прайс "Полипластик Урал" Седловой прямой отвод с защитными электронагревателями ПЭ 100, 250x63 мм, цена: 6590/6,01=1096,51 {МАТ=1,0202 к расх } шт.	1	1118,66	1118,66		1118,00	1119		6723,00	6723	
Прокладка ПЭ газопровода ф 110x10 мм под теплотрассой в стальной футляре ф 159x4,5 мм длиной 5,0 м - 2 шт.											
46	ТЕР22-01-011-05 Укладка стальных труб диаметром: 150 мм 1 м трубопровода 15 159,33 = 15 673,83 - 20 x 9,04 - 1,54 x 121,91 - 36 x 3,11	0,01 5*2/1000	15193,33	6126,12 2320	6747,21 1127,85	152,00	61 24	67 11	1341,00	771 143	427 142

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
47	ТССЦ-103-0176 Трубы стальные электросварные пришовные со снятой фаской из стали марок БСт2кл-БСт4кл и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 159 мм, толщина стенки 4,5 мм м	10 5*2	113,00	113		1130,00	1130		7289,00		
48	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в фуллр стальных труб диаметром: 100 мм 100 м трубы уложенной в фуллр	0,1 5*2/100	2182,55	1026,3 1111,06	45,19	218,00	103 110	5,00	1992,00	1292 576	2,4
49	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Плиам» фуллра газопроводов условным диаметром: 50-200 мм 1 м2	5 0,5*5*2	282,24	23,4 180,68	88,16 14,3	1481,00	117 903	441 72	6634,00	1473 2717	2444 900
50	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов фуллра диаметром: 400 мм - корректировка на Ду 150 мм (ОЗП=0,375; ЭМ=0,375 к расх.; ЗПМ=0,375; МАТ=0,375 к расх.; ТЗ=0,375; ТЗМ=0,375) 1 фуллр	2	93,68	12,29 59,84	21,56	187,00	25 119	43,00	996,00	310 536	150
51	ТЕР24-02-021-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода - 1 шт, дополнительно 2 шт. на теплотрассе 1 установка 339,64 = 437,71 - 1 x 95,73 - 0,02 x 117,00	6 3*2	339,64	18,31 249,53	71,8 4,08	2038,00	110 1487	431 24	12359,00	1384 8643	2332 308
52	ТССЦ-408-0122 Песок природный для строительных работ средний м3	1,3	117,00	117		152,00			437,00		
53	ТССЦ-103-0139 Трубы стальные электросварные пришовные со снятой фаской из стали марок БСт2кл-БСт4кл и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм м	4,6 1,5*2+0,8*2	30,20	30,2		139,00	139		901,00	801	
54	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Плиам» контрольных трубок диаметром 57 мм 1 м2	1,116 0,18*1,5*2+0,1 8*0,8*2*2	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	326,00	26 202	98 16	1481,00	329 607	5,45 201
Установка ПЗ фасонных частей Ф 110x10 мм											
55	ТЕР24-02-005-03 Установка отвода Ф 110- 6 шт, перехода Ф 110x63 - 1 шт, перехода ПЗ/ст Ф 110/ст.105 мм на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 110 мм 1 шт.	8 6+1+1	315,02	26,64 261,27	27,11	2520,00	213 2060	217,00	9313,00	2683 5963	6,77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
56	ТССЦ-507-0833 Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 110 мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	6	201,21	201,21		1207,00	1207		2594,00		
57	ТССЦ-507-0782 Переход полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком SDR 11, 110x63 (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	101,47	101,47		101,00	101		186,00		
58	ТССЦ-507-0779 Переход «полиэтилен-сталь 110x108» шт.	1	700,00	700,00		700,00	700		2199,00		
59	ТЕР24-02-002-03 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 110 мм 1 соединение	8	313,82	27,76	28,74	2511,00	222	230,00	9340,00	2796	728
59	ТЕР24-02-004-02 Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб: 110 мм 1 конец	8	2,23	0,97	1,26	18,00	8,00	10,00	148,00	98	50
Прокладка ПЭ участка газопровода Φ 63x5,8 мм - 39,0 м.											
61	ТЕР24-02-034-01 Укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода: 63 мм 100 м газопровода	0,39 39/100	11,42	11,42		4,00	4,00		56,00	56	
62	ТССЦ-507-3726 Труба напорная из полиэтилена PE 100 для газопроводов ПЭ100 SDR11, размером 63x5,8 мм (ГОСТ Р 50838-95) м	40	32,47	32,47		1299,00	1299		7359,00	7359	
63	ТЕР24-02-005-02 Установка ствoda Φ 63 -1 шт, заглушки -1 шт. на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр ствoda: 63 мм 1 шт	2 1+1	212,58	16,54	15,14	425,00	33	30,00	1201,00	417	95
64	ТЕР24-02-002-02 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 63 мм 1 соединение	2	212,27	17,87	16,07	425,00	35	32,00	1216,00	445	102
65	ТССЦ-507-0832 Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 63 мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	90,12	90,12		90,00	90		136,00	136	
66	ТССЦ-507-0722 Заглушка полиэтиленовая с удлиненным хвостовиком SDR 11, диаметр 63 мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	26,36	26,36		26,00	26		56,00	56	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
67	ТЕР24-02-004-01 Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб, до 63 мм 1 конец		0,72	0,49	0,23	1,00	1,00		14,00		
68	ТЕР10-08-048-05 Укладка сигнальной ленты "ГАЗ" (применительно-л. 1.10.98т.чк. ТЕРм 10). (ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПИМ=0,3; МАП=0,3 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3) 1 км кабеля 1.661,52 = 1.667,37 - 5,65 x 1,00	0,075 75/1000	496,46	87,77	410,69	37,00	7,00	30	254,00	83	171 39
69	ТССЦ-507-3538 Лента сигнальная "Газ" ЛСГ 200 м	75	0,30	0,3		23,00	23		87,00	87	
Условие опознательных столбов и табличек указателей											
70	ТЕР27-09-004-01 Установка столбиков сигнальных железобетонных 100 шт.	0,03 3/100	4815,97	759,42	3046,09	144,00	23	91	995,00	287	575
71	ТССЦ-401-0023 Бетон тяжелый, крупность заполнителя более 40 мм, класс В17,5 (М 100) м3	0,21 0,07*3	536,00	536		113,00	113		522,00	522	
72	ТССЦ-403-1220 Столбы оград 2С 24а бетон В15 (М200), объем 0,05 м3, расход ар-ры 8,2 кг (серия 3.017-3) шт.	3	169,39	169,39		508,00	508		3299,00	3299	
73	ТЕР27-09-012-01 Установка табличек 100 знаков	0,03 3/100	1232,94	743,62	489,12	37,00	22		398,00	281	
74	ТССЦ-101-4306 Знаки дорожные на оцинкованной подоснове со светоотражающей пленкой инфракрасционные, размером 200x300 мм, тип Б.13, двухсторонние шт.	3	99,90	99,9		300,00	300		925,00	925	
Раздел 2. ПРОКЛАДКА СТАЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ											
<i>Площадь газопровода Ф108x4,0 мм</i>											
75	ТЕР24-02-030-03 Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром, до 100 мм 100 м трубопровода 1.657,81 = 12.035,56 - 101 x 102,75	0,035 3,5/100	1657,61	330,42	1312,41	58,00	12,00	46	407,00	146	258
76	ТССЦ-103-0161 Трубы стальные электросварные промшленные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм м	3,535 3,5*1,01	67,30	67,3		238,00	238		1543,00	1543	
77	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты «Лизам» газопроводов диаметром 108 мм 1 м2	1,19 0,34*3,5	282,24	23,4	60,16	348,00	28	105	1579,00	351	592
				180,68	14,3		215	17		646	214

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
78	ТЕР22-03-001-05 Установка фасонных частей стальных сварных диаметром: 100-250 мм 1 т. фасонных частей	0,005 (2*2,5)/1000	31886,43	4860,28	11806,75	158,00	25	59	1336,00	312	377
				14919,4	1604,6		74	8		647	106
79	ТЕР09-05-001-01 Демонтаж забора из профнастила (прим.) (Прим. 9.3 п. 5 Разборка (демонтаж) металлических конструкций ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к раск.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к раск.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7)	0,32 16*2/100	287,33	255,51	31,82	92,00	82,00	10,00	1090,00	1030	60
					1,37						6
80	ТЕР09-05-001-01 Восстановление забора из профнастила (прим.) Облицовка ворот стальным профилированным листом 100 м2	0,32 16*2/100	441,97	365,01	45,46	141,00	117	15	1608,00	1471	86
				31,5	1,96		9	1		51	8
Раздел 3. ИСПЫТАНИЯ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ											
81	ТЕР39-02-015-04 Галмографический контроль трубопровода через два стенки, диаметр трубопровода: 108 мм, толщина стенки до 5 мм 1 снимок	3	39,34	15,51	17,08	118,00	47	51,00	769,00	566	144
				6,75			20			39	
82	ТЕР13-08-007-01 Проверка состояния изоляционного покрытия подземных газопроводов. (Применительно) Проверка качества резинового покрытия 100 м2 поверхности	0,0119 (0,34*3,5)/100	25,08	25,08					4,00	4	
83	ТЕР13-08-007-01 Проверка состояния изоляционного покрытия стальных футляров. (Применительно) Проверка качества резинового покрытия 100 м2 поверхности	0,05 0,5*10/100	25,08	25,08		1,00	1,00		16,00	16	
84	ТЕР24-02-121-02 Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, уставный диаметр газопровода: до 100 мм 1 узел	1	189,48	84,93	85,41	180,00	65	85,00	1258,00	518	304
				38,14			38			136	
85	ТЕР24-02-120-02 Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, уставный диаметр газопровода: до 100 мм 100 м трубопровода	1,682 168,2/100	17,54	4,99	12,55	30,00	8,00	22	247,00	106	141
					2,43			4			52
86	ТЕР24-02-123-02 Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 0,6 МПа) условным диаметром до 100 мм 100 м газопровода	1,682 168,2/100	7,79	1,46	6,33	13,00	2,00	11	103,00	31	72
					0,73			1			15
87	ТЕР24-02-124-01 Ведерка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность стальных газопроводов условным диаметром 50-300 мм 1 участок испытания газопровода	1	968,45	170,24	798,21	968,00	170,00	798	7534,00	2144	5390
					85,12			85			1072
Итого прямые затраты по смете											
						98631,00	7310	30669	485850,00	92099	109601
							60652	1199		264155	15124

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогом											
В том числе, справочно:											
Вспомогательные материалы МАТ=2%ОЗП (Поз. 81)											
В том числе (справочно):											
	фонд оплаты труда (ФОТ)					8509.00			485670.00		
	материалы					60652.00			107223.00		
	эксплуатация машин и механизмов					30689.00			284170.00		
	Накладные расходы					8589.00			109601.00		
	Сметная прибыль					4913.00			91874.00		
	ВСЕГО по смете					109306.00			49538.00		
	Итого Строительные работы					109306.00			615677.00		
	Итого Монтажные работы					2808.00			11605.00		
	Итого					112112.00			627282.00		
	ВСЕГО по смете					112112.00			627282.00		
	НДС 18 %								112910.76		
	ИТОГО по смете								740192.76		

СМЕТА

на инженерно-геодезические работы
по креплению на местности оси трассы газопровода

Объект: Разбивка трассы газопровода.

"Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение"

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз"

Исполнитель:

№ п.п.	Обоснование стоимости: Справочник БЦ на инженерные изыскания для строительства Госстрой России 2004г., Мин.регионального развития РФ ОАО "ПНИИИС", 2006 г.	Наименование работ и затрат	кол-во	Цена руб.	Стоимость, руб.
1	Справочник БЦ Госстрой РФ 2004г. Т.8 п. 3. К-0,7 прим. 1 К-1,3 прим. 2 К-0,85 общ. указ. п. 14. К-0,5 понижающий	Определение координат пунктов опорных сетей с помощью спутниковой системы GPS Кат 1. 1 знак 5983x0,7x1,3x0,85x0,5	1	2 314	2 314
	К-0,5 понижающий	2360x0,5	1	1 180	1 180

2	Справ-к БЦ,ОАО ПНИИИС 2006г. Т.16 п. 2. К-0,85 общ.указ. п.14. К-1,2 примечание 1 к Т.16	Разбивка оси трассы газопровода кат. 3 L=63м 3337x0,85x1,2	0.063	3404	214
		Итого полевых работ:			2 528
		Итого камеральных работ:			1 180
3	Справ-к БЦ,ОАО ПНИИИС 2006г. Т.7. п. 8 кат.2 К-0,5 понижающий	Стоимость штырей (кол-во 5 шт) 41x0,5	5	20.5	103
4	Т.4 п.3 К - 0,1375	Расходы по внутреннему транспорту 2528 x 0,1375			348
5	6% - п. 13 общ.указ. К-2,5 общ.указ.прим.1	Расходы по организации и ликвидации работ 6% (2528+348) x 0,06 x 2,5			431
6	Т. П.2 Районн. коэфф. 1,08			Всего:	4 590
				4590 x 1,08	4 957
7	Письмо Минстроя России № 13606-ХМ/09 от 04.04.2018г. Инфляционный Кф - 3,91			4957 x 3,91	19 382
8	Понижающий коэффициент - 0,85			19382 x 0,85	16 475
		Итого по смете (без НДС):			16 475

Сумма прописью: Шестнадцать тысяч четыреста семьдесят пять рублей 00 копеек.

СМЕТА
на инженерно-геодезические работы

Объект: **Контрольно-исполнительная съемка.**
"Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, СНТ "Металлист-1", участок 111. Технологическое присоединение"

№ 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, К-0,85 общ.указ. п.14.	Плановая и высотная привязка 6 точек, кат 3 141x0,85	6	120	720

2	Т.47 п.3, К-0,85 общ. указ. п.14.	Техническое нивелирование кат.3, 500м 629х0,85	0,5	535	268
3	Т.65 П.2 К-1,1 общ. указ. п.15 "б" (использование материалов ограниченного пользования)	Вычерчивание топографических планов на городских планшетах, кат.4, 0,5дм ² 210х1,1	0,5	231	116
4	Т.65 п.2, К-0,4 примечание 3 к Т.65 К-1,1 общ. указ. п.15 "б" (использование материалов ограниченного пользования)	Вычерчивание топографических планов на попланшетных кальках, кат.4, 0,5дм ² 210х0,4х1,1	0,5	92	46
5	Т.79 п.1	Составление технического отчета (780+348+116+46) x 10%=	1	115	115
		Итого полевых работ.			988
		Итого камеральных работ.			277
6	Т.4 п.3 К-0,1375	Расходы по внутреннему транспорту 988 x 0,1375			136
7	6% - п.13 общ. указ. К-2,5 общ. указ. прим.1	Расходы по организации и ликвидации работ 6% (988+136) x 0,06 x 2,5			169
		Итого:			1 570
8	К-2,2 П.19 общ. указ.		1570 x 2,2		3 454
9	Т. П.2 Районн. коэфф. 1,08		3454 x 1,08		3 730
10	Письмо Минстроя России № 13606-ХМ/09 от 04.04.2018г. Инфляционный Кф - 3,91		3730 x 3,91		14 584
		Итого по смете (без НДС):			14 584

Сумма прописью: Четырнадцать тысяч пятьсот восемьдесят четыре рубля 00 копеек.

Подписи Сторон:

От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «Техногаз»



А.А. Чернецкий

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газэнерджиформ»



А.Б. Прилепина