

ДОГОВОР ПОДРЯДА № Н1086

г. Санкт-Петербург

[19.03.2018]

штамп с датой заключения договора

Акционерное общество «Челябинскгоргаз» (АО «Челябинскгоргаз»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора ООО «Газэнергоинформ» Прилепиной Анжелики Борисовны, действующей 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/2015/109 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 или 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 (пяти) 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. Договорная цена 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 ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десять) календарных дней на основании предоставленных Подрядчиком до 30 (тридцатого) числа текущего месяца акта о приемке выполненных работ (форма КС-2) и справку 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 5.2. 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 № 146074 от «01» марта 2018г.) и направлен на подписание Подрядчику по адресу электронной почты tehnogaz.59@mail.ru «14» марта 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 Исполнитель 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 Исполнителя, 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 O.Ryzhikova@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 O.Ryzhikova@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.

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: 614045, Пермский край,
г. Пермь, ул. Советская, 22-2
Фактический адрес: 614045, Пермский край,
г. Пермь, ул. Осинская, 16
ИНН 5902827253 / КПП 590201001
ОГРН 1055900310157
Дата постановки на налоговый учет: 05.09.2005 г.
ОКПО 77034201 / ОКОПФ 65 / ОКТМО 57701000
Пермский филиал АБ «Россия», г. Пермь,
р/с 40702810100210000009
БИК 045773711 / к/с 30101810300000000711
Тел. (342) 219-66-01
Адрес эл. почты: tehnogaz.59@mail.ru

ЗАКАЗЧИК:

АО «Челябинскгоргаз»

Юридический адрес: 454087, г. Челябинск, ул.
Рылеева, д. 8
Почтовый адрес: 454087, г. Челябинск,
ул. Рылеева, д. 8
ИНН 7451046106 / КПП 745450001
ОГРН 1027402922634 / ОКПО 03257165
р/с 40702810100010005913
Банк: Центральный филиал АБ «РОССИЯ», г. Москва
к/с 30101810145250000220
БИК 044525220
Тел. 8 (351) 261-00-18
Эл. почта: O.Ryzhikova@chelgaz.ru

Подписи Сторон:

От Подрядчика:


Генеральный директор
ООО «Техногаз»



МП
А. А. Чернецкий



От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


МП
А.Б. Прилепина



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Строительно-монтажные работы по объекту: «Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска».

1. Предмет работ: Строительно-монтажные работы газопровода

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

газопровод, расположен по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, Ленинский район, ул. Цимлянская, Ачинская, Туруханская.

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: 162 календарных дня с даты начала выполнения работ

4. Привлечение Субподрядчика: Допускается

5. Условия выполнения работ:

Работы должны быть выполнены на основании проектной документации. Все объемы работ, указанные в сметной документации.

6. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

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»

7. 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);

- 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»

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «Техногаз»


МП



А. А. Чернецкий

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


МП



А.Б. Прилепина

ГРАФИК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ НА ОБЪЕКТЕ

газопровод, расположен по адресу: Челябинская область, г. Челябинск, Ленинский район,
ул. Цимлянская, Ачинская, Туруханская

№ п/п	Наименование видов работ	Срок выполнения работ	Примечание
1	Строительно-монтажные работы по объекту: «Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска».	Начало выполнения работ: не позднее 5 календарных дней с даты подписания договора Окончание выполнения работ: 162 календарных дня с даты начала выполнения работ	Все работы должны быть выполнены в соответствии с проектом и на основании объемов, указанных в сметной документации

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «Техногаз»



МП
А. А. Чернецкий




Российская Федерация (РФ) • г. Пермь •
ООО «Техногаз» • ОГРН 5907827263 • ИНН 5907827263 • ОГРН 1055900310157

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


МП
А.Б. Прилепина



РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

на строительство: Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска

Сметная стоимость с НДС: 9 351 000,00 руб.
в т. ч. оборудование с НДС: 0,00 руб.

Составлен(а) в ценах по состоянию: на 4 квартал 2017 года

Номер по порядку	Номера сметных расчетов (смет.) Обоснование	Наименование работ	Сметная стоимость, руб				
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих затрат	итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расчет №1.1	Вынос в натуру (на местности) оси трассы газопровода				18 573,00	18 573,00
2	ЛС №1	Работы ПОС	564 089,00				564 089,00
3	ЛС №2	Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска	6 935 407,00	41 810,00			6 977 217,00
		Итого	7 499 496,00	41 810,00	0,00	18 573,00	7 559 879,00
		Временные здания и сооружения-1,5%	112 492,00	627,00			113 119,00
		Итого	7 611 988,00	42 437,00	0,00	18 573,00	7 672 998,00
		Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время-3,3%	251 196,00	1 400,00			252 596,00
		Итого	7 863 184,00	43 837,00	0,00	18 573,00	7 925 594,00
		Непредвиденные работы и затраты-1%	78 632,00	438,00	0,00	186,00	79 256,00
		ИТОГО	7 941 816,00	44 275,00	0,00	18 759,00	8 004 850,00

	Итого с учетом понижающего коэффициента 0,989971863	7 862 174,38	43 831,00	0,00	18 570,88	7 924 576,27
	НДС-18%	1 415 191,39	7 889,58	0,00	3 342,76	1 426 423,73
	Всего с НДС	9 277 365,77	51 720,59	0,00	21 913,64	9 351 000,00

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


А. А. Чернецкий
мп


От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


А. Б. Прилепина
мп


ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №1

(локальный сметный расчет)

Работы ПОС.

Основание: 003.16-ГСН

Сметная стоимость:

в т.ч. оборудование

монтажных работ

Нормативная трудоемкость:

Сметная заработная плата:

базисная цена		текущая цена	
90,765	тыс. руб.	564,089	тыс. руб.
0,000	тыс. руб.	0,000	тыс. руб.
0,000	тыс. руб.	0,000	тыс. руб.
0,716	тыс. чел.ч	0,716	тыс. чел.ч
7,947	тыс. руб.	99,966	тыс. руб.

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

4 кв.
2017г

№ 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. РАЗБОРКА И ВОССТАНОВЛЕНИЕ ДОРОЖНЫХ ПОКРЫТИЙ

Разборка и восстановление асфальтобетонного покрытия проезда : 268,5 м²

1	ТЕР01-01-033-05 Возвращение щебеночного покрытия из временного отвала Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л.с.), груша грунтов 2 1000 м3 грунта	0,04027 5	367,67		367,67 68,26	15,00		15 3	122,00		122 35
2	ТЕР27-06-024-01 Укладка и полупропитка с применением битума щебеночных покрытий толщиной 5 см 1000 м2 покрытия и основания 24 426,00 = 34 167,00 - 10,2 x 131,00 - 10,2 x 131,00 - 56,1 x 126,00	0,2685	24426,0 0	667,51 21314,64	2443,85 325,09	6558,00	179 5723	656 87	26711,00	2254 20590	3867 1097
3	ТЕР27-06-024-03 На каждый 1 см изменения толщины щебеночных покрытий или оснований добавлять или исключать к расценкам 27-06-024-01, 27-06-024-02 1000 м2 покрытия и основания 3 230,52 = 4 830,72 - 12,7 x 126,00	-0,2685	3230,52	3,33 3120,9	106,29 16,03	-867,00	-1 -837	-29 -4	-3160,00	-11 -2983	-166 -54

4	ТЕР27-06-020-01 Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных мелкозернистых типа АБВ, плотность каменных материалов 2,5-2,9 т/м3 1000 м2 покрытия	0,2685	3218,43	465,73	245,3	2507,4	317,68	864,00	125,66	673,85	6107,00	1572,454	4081,1072
5	ТЕР27-06-021-01 На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять к расценке 27-06-020-01 1000 м2 покрытия	1,611 268,5*6/ 1000	8,92	1,09	4,24	3,59	14,00	2	6,00	68,00	22	22	
6	ТССЦ-410-0006 Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б т	45,4302	511,00	511		23215,00	23215			107404,00	107404		

Разборка и восстановление асфальтобетонного покрытия тротуара (177,9 м2)

7	ТЕР01-01-033-05 Возвращение щебеночного покрытия из временного отвала. Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 2 1000 м3 грунта	0,02134 8	367,67		367,67 68,26	8,00		8 1	65,00		65 18
8	ТЕР27-06-020-01 Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных мелкозернистых типа АБВ, плотность каменных материалов 2,5-2,9 т/м3 1000 м2 покрытия	0,1779	3218,43	465,73 245,3	2507,4 317,68	573,00	83 44	446 57	4047,00	1042 301	2704 710
9	ТЕР27-06-021-01 На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять или исключать к расценке 27-06-020-01 1000 м2 покрытия	-0,3558 - 177,9*2/ 1000	8,92	1,09 4,24	3,59	-3,00	-2	-1,00	-15,00	-5 -5	-5

10	ТССЦ-410-0006 Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б т	12,8799	511,00		511	6582,00		6582	30450,00		30450
<i>Снятие и восстановление щебеночного покрытия ,s=3141 м2</i>											
11	ТЕР01-01-030-06 Разработка грунта с перемещением до 10 м бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 2 1000 м3 грунта	0,47115 3141*0, 15/1000	658,82			658,82	310,00		310	2551,00	2551
					122,31				58		724
12	ТЕР01-01-030-06 Восстановление покрытия :Разработка грунта с перемещением до 10 м бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 2 1000 м3 грунта	0,47115	658,82		658,82	122,31	310,00		310	2551,00	2551
									5		72
									8		4
13	ТССЦ-408-0007 Щебень из природного камня для строительных работ марка 1200, фракция 20-40 мм м3	150	126,00		126		18900,00		18900	78477,00	78477

14	ТССЦпг-01-01-01-034 Погрузочные работы при автомобильных перевозках: асфальт от разборки (выгрузка учитывает затраты на штабелирование) 1 т груза	43,4376 (18.795 +5.337) *1.8	4,12		4,12	179,00		179,00	1278,00		1278
15	ТССЦпг-03-21-01-003 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстоянии: до 3 км 1 класс груза 1 т груза	43,4376 (18.795 +5.337) *1.8	5,98		5,98	260,00		260,00	1220,00		1220
Раздел 2. УСТРОЙСТВО ЗУМПФОВ ДЛЯ ОТКАЧКИ ВОДЫ -7шт.											
16	ТЕР01-01-009-15 Разработка грунта в траншеях экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0.5 (0.5-0,63) м3, в отвал группа грунтов 3 1000 м3 грунта	0,0084	4866,54		4866,54 <u>645,52</u>	41,00		41 <u>5</u>	240,00		240 <u>68</u>

17	ТЕР01-01-009-15 Разработка мокрого грунта в траншеях экскаватором <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, в отвал груша грунтов 3 Прил. 1.12 п.3.46 Кэтр=1,1; Км=1,1 (ОЗП=1,1; ЭМ=1,1 к расх.; ЗПМ=1,1; ТЗ=1,1; ТЗМ=1,1) 1000 м3 грунта	0,0196	5353,19		5353,19	105,00		105	616,00		616
					710,07			14			175
18	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 - 1006 x 3,11	0,0105 1,5*7/10 00	35884,4 8	18587,8	17296,68	377,00	195,00	182	3346,00	2453	893
					1348,75			14			178
19	ТССЦ-103-0253 Трубы стальные электросварные прямошовные и спиральношовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм2, наружный диаметр 820 мм, толщина стенки 9 мм	10,5	1320,00	1320		13860,00		138 60	93195,00	93195	

20	ТЕР23-01-001-02 Обсыпка труб щебнем 10 м3 основания 162,26 = 1 724,76 - 12,5 x 125,00	0,7	162,26	105,37	56,89 6,2	114,00	74,00	40 4	1115,00	928	187 55
21	ТССЦ-409-0085 Щебень шлаковый для дорожного строительства, фракция 40-70 мм, марка 300 м3	7,7	69,00	69		531,00	531		3122,00	3122	
22	ТЕР01-02-068-01 Водоотлив из траншей 100 м3 мокрого грунта	2,3	2067,95		2067,95	4756,00		4756,00	25787,00		25787
23	ТЕР01-01-033-06 Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 3 1000 м3 грунта	0,028	418,69		418,69 77,73	12,00		12 2	96,00		96 27
<i>Установка водопронусной трубы ф100мм, на каждый тумф</i>											

24	ТЕР23-04-005-01 Укладка (инвентарных) трубопроводов - Укладка на иловых площадках труб асбестоцементных дренажных диаметром 100 мм 100 м трубопровода 134,15 = 1 741,57 - 4,7 x 1,00 - 100,8 x 15,90	1,68	134,15	134,15		225,00	225,00		2835,00	2835	
25	ТЕР23-04-005-01 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	1,68	80,49	80,49		135,00	135,00		1701,00	1701	
Возврат стоимости стальной трубы Φ 800 мм											

26	ТЕР22-01-011-14-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 трубопровода39 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 10 580,00 - 0,23 x 11 520,00 - 0,18 x 15 520,00 - 0,29 x 996,00	0,0105	21530,6 9	11152,68	10378,01	809, 25	226,00	117,00	109,8	2007,00	1472	535,107
27	ТССЦ-103-0253 Трубы стальные электросварные прямошовные и спирально-шовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм2, наружный диаметр 820 мм, толщина стенки 9 мм м	-9,45 -	1320,00	1320			12474,00	-12474		-83875,00	-83875	
Раздел 3. ПРОЧИЕ РАБОТЫ												
<i>Защита подземных коммуникаций в местах пересечения с газопроводом</i>												

28	ТЕР22-06-011-01 Подсигнаание подземных коммуникаций при пересечении их трассой трубопровода, площадь сечения коробов до 0,1 м2 1 м короба $58,76 = 102,26 - 0,00018 \times 9$ $190,00 - 0,036 \times 377,00 - 0,034 \times 772,00 - 0,0016 \times 1 270,00$	84	58,76	13,8 <u>8,84</u>	36,12 <u>1,92</u>	4936,00	1159 <u>743</u>	3034 <u>161</u>	36239,00	14580 <u>5803</u>	15856 <u>2024</u>
29	ТССЦ-101-2103 Трубы хризотилцементные напорные ВТ12, диаметр условного прохода 100 мм	84	22,40	<u>22,4</u>		1882,00	<u>1882</u>		15827,00	<u>15827</u>	
30	ТЕР01-02-066-01 Крепление инвентарными щитами стенок траншей шириной до 2 м в грунтах неустойчивых и мокрых 100 м2 креплений $363,54 = 467,82 - 0,011 \times 9$ 480,00	17,897	363,54	280,28	83,26 <u>4,74</u>	6506,00	5016,00	1490 <u>85</u>	71996,00	63098	8898 <u>1065</u>
Итого прямые затраты по смете						78150,00	7309 <u>58239</u>	12602 <u>638</u>	432123,00	91941 <u>268784</u>	71398 <u>8025</u>
В том числе (справочно):											
фонд оплаты труда (ФОТ)						7947,00			99966,00		

материалы	58239,00		268784,00		
эксплуатация машин и механизмов	12602,00		71398,00		
Накладные расходы	7805,00		83612,00		
Сметная прибыль	4810,00		48354,00		
ВСЕГО по смете					
Земляные работы, выполняемые механизированным способом	19906,00		86861,00		
Автомобильные дороги	38388,00		186779,00		
Погрузо-разгрузочные работы	179,00		1278,00		
Перевозка грузов автотранспортом	260,00		1220,00		
Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода	14394,00		123438,00		
Земляные работы, выполняемые по другим видам работ (подготовительным, сопутствующим, укрепительным)	17638,00		164513,00		
Итого	90765,00		564089,00		
ВСЕГО по смете	90765,00		564089,00		

ДОКАЛЬНАЯ СМЕТА №2

(локальный сметный расчет)

Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска

Основание: 003.16-СМ

Сметная стоимость:

в т.ч. оборудование

монтажных работ

Нормативная трудоемкость:

Сметная заработная плата:

базисная цена		текущая цена	
1307,515	тыс. руб.	6977,217	тыс. руб.
0,000	тыс. руб.	0,000	тыс. руб.
6,887	тыс. руб.	41,810	тыс. руб.
7,169	тыс.чел.	7,169	тыс.чел.
80,014	тыс.чел.	1006,015	тыс.чел.

руб.

руб.

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

4 кв. 2017г.

№ 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	9,496 949,6/100	2445,28	2445,28		23220,00	23220,00		291974,00	291974	
2	ТЕР01-02-057-03 Разработка мокрого грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 3 Прил.1.12 п.3.185 Кзтр=1,2 (ОЗП=1,2; ТЗ=1,2) 100 м3 грунта	2,585 258,5/100	2934,34	2934,34		7585,00	7585,00		95377,00	95377	
3	ТЕР01-01-003-15 Разработка грунта в отвал экскаваторами <драглайн> или <обратная лопата> с ковшем вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3, группа грунтов 3 1000 м3 грунта	0,8581 (204,9+702,2-49)/1000	4775,44	169,89	4605,55 <u>610,91</u>	4098,00	146,00	3952 <u>524</u>	25042,00	1833	23209 <u>6589</u>

4	ТЕР01-02-057-03 Подчистка дна траншей прямоугольных. Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 3 100 м ³ грунта	0,49	2445,28	2445,28		1198,00	1198,00		15066,00	15066	
5	ТЕР01-01-003-15 Разработка мокрого грунта в отвал экскаваторами <драглайн> или <обратная лопата> с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м ³ , группа грунтов 3 Прил.1.12 п.3.46 Кзтр=1,1; Кзм=1,1(ОЗП=1,1; ЭМ=1,1 к расх.; ЗПМ=1,1; ТЗ=1,1; ТЗМ=1,1)1000 м ³ грунта	0,7515(146,6+650,4- 45,5)/1000	5252,98	186,88	5066,11 — 672	3948,00	140,00	3808 — 505	24125,00	1766	22359 — 6348
6	ТЕР01-02-057-03 Подчистка дна траншей прямоугольных. Разработка мокрого грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 3 Прил.1.12 п.3.185 Кзтр=1,2 (ОЗП=1,2; ТЗ=1,2) 100 м ³ грунта	0,455	2934,34	2934,34		1335,00	1335,00		16788,00	16788	
7	ТЕР22-01-011-03 Демонтаж труб теплотрассы - стальных труб диаметром 100 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	0,009 4,5*2/1000	5051,62	2772,46	2279,16 — 386,93	45,00	25,00	20 — 3	440,00	314	126 — 44

8	ТЕРр66-38-1 Заполнение трубопроводов или межтрубного пространства при трубах в футляре: глиной 1 м ³ заполнения 112,48 = 265,03 - 0,332 x 99,90 - 1,015 x 117,00 - 0,2 x 3,11	0,5	112,48	33,31 -0,01	79,18 11,74	56,00	17,00	39 6	459,00	209	250 74
9	ТССЦ-407-0001 Глина м ³	0,5	111,00	111		56,00	56		202,00	202	
10	ТЕР23-01-001-03 Устройство основания гравийного под фундаменты кранов и отмостки коверов 10 м ³ основания 162,26 = 1 587,26 - 12,5 x 114,00	0,2 2/10	162,26	105,37	56,89 6,2	32,00	21,00	11 1	319,00	266	53 16
11	ТССЦ-408-0201 Смесь песчано-гравийная природная обогащенная с содержанием гравия 15-25 % м ³	2,2 2*1,1	105,00	105		231,00	231		822,00	822	
13	ТЕР23-01-001-01 Устройство основания под трубопроводы песчаного, n=0,1м 10 м ³ основания	12,99 129,9/10	1431,41	105,37 1287	39,04 4,26	18594,00	1369 16718	507 55	67726,00	17218 48126	2382 695
14	ТЕР01-02-061-01 Засыпка песком (на H= 0,2 м) вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: I 100 м ³ грунта	2,75 275/100	838,98	838,98		2307,00	2307,00		29020,00	29020	
15	ТЕР01-02-061-01 Засыпка песком вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: I, стальных участков на выходах из земли, подземных кранов 100 м ³ грунта	0,287(14,3+14,4)/100	838,98	838,98		241,00	241,00		3029,00	3029	

16	ТССЦ-408-0122 Песок природный для строительных работ средний м3	334,07 (275+14,3+14,4)*1,1	117,00	117		39086,00	39086		112515,00	112515	
17	ТЕР01-02-061-01 Наполнение песчаным грунтом балластирующих мешков.Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1 100 м3 грунта	0,062 6,2/100	838,98	838,98		52,00	52,00		654,00	654	
18	ТССЦ-408-0201 Смесь песчано-гравийная природная обогащенная с содержанием гравия 15-25 % м3	6,2	105,00	105		651,00	651		2318,00	2318	
19	Прайс ООО НПК «ГеоСнабСервис» Мешки для балластировки трубопровода .МБ-1,цена 168.00/1.18/5.92=24.05 руб (МАТ=1,02 к расх.) шт	123 2+39+82	24,53	24,53		3017,00	3017		17862,00	17862	
20	Прайс ООО НПК «ГеоСнабСервис» Мешки для балластировки трубопровода .МБ-2,цена 224/1.18 /5.92=32.07руб (МАТ=1,02 к расх.) шт	53	32,71	32,71		1734,00	1734		10262,00	10262	
21	ТЕР23-01-001-01 Укладка балластирующих мешков- контейнеров на трубопровод.(Применительно) Устройство основания под трубопроводы песчаного 10 м3 основания 144,41 = 1 431,41 - 11 x 117,00	0,62	144,41	105,37	39,04 4,26	90,00	66,00	24 3	936,00	822	114 33

22	ТЕР01-01-033-05 Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 2 1000 м3 грунта	2,099 (249+1124,5+725,5)/1000	367,67		367,67 68,26	772,00		772 143	6343,00		6343 1801
23	ТССЦ-408-0201 Смесь песчано-гравийная природная обогащенная с содержанием гравия 15-25 % м3	2308,9 (249+1124,5+725,5)*1,1	105,00		105	242435,00		242435	863090,00		863090
24	ТЕР01-02-005-01 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов 1-2100 м3 уплотненного грунта	20,99(249+1124,5+725,5)/100	334,97	135,07	199,9 36,97	7031,00	2835,00	4196 776	62784,00	35664	27120 9753
25	ТЕР01-01-033-06 Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 79 кВт (108 л.с.), группа грунтов 3-разработанным грунтом 1000 м3 грунта	0,377 377/1000	418,69		418,69 77,73	158,00		158 29	1297,00		1297 368
26	ТЕР01-02-005-02 Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов 3-4 100 м3 уплотненного грунта	3,77 377/100	399,93	161,27	238,66 44,14	1508,00	608,00	900 166	13464,00	7648	5816 2092
27	ТССЦпг-01-01-01-039 Погрузочные работы при автомобильных перевозках: грунта растительного слоя (земля, перегной) 1 т груза	4954,56 2540,8*1,95	4,98		4,98	24674,00		24674,0 0	176036,00		176036
28	ТЕР01-01-016-02 Работа на отвале, группа грунтов 2-3 1000 м3 грунта	2,5408 2540,8/1000	398,50	35,99	357,63 4,88	1013,00	91	909 13	8653,00	1150	7448 2071

29	ТССЦпг-03-21-01-003 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстояние: до 3 км I классе груза 1 т груза	4954,56 2540,8*1,95	5,98		5,98	29628,00		29628,0 0	139124,00		139124
Раздел 2. ПРОКЛАДКА ПЭ УЧАСТКОВ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ											
<i>Прокладка ПЭ участка газопровода Φ 90x8,2 мм - 305 м</i>											
30	ТЕР24-02-031-02 Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 90x8,2 мм 100 м укладки	0,545 54,5/100	178,27	80,76 <u>20,75</u>	76,76	97,00	44 <u>11</u>	42,00	650,00	553 <u>27</u>	70
31	ТССЦ-507-2056 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 90 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м	30,5 305/10	570,00	<u>570</u>		17385,00	<u>17385</u>		112264,00	<u>112264</u>	
32	ТЕР24-02-004-02 Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб 90 мм 1 конец	12	2,23	0,97	1,26	27,00	12,00	15,00	222,00	147	75
33	ТЕР24-02-005-03 Установка отводов Φ 90 -3 шт. переходов - 4 шт. , заглушки на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 90мм 1 отвод 64,02 = 315,02 - 1 x 251,00	8	64,02	26,64 <u>10,27</u>	27,11	512,00	213 <u>82</u>	217,00	3698,00	2679 <u>342</u>	677

34	Прайс "Полипастик Урал" "Отвод полиэтиленовый удлиненный ПЭ 100 ГАЗ 90 SDR 11, цена: 339/5.92= 57.26 руб , шт.(МАТ=1,02 к расх.)шт	3	58,41	58,41		175,00	175		1037,00	10 37	
35	Прайс "Полипастик Урал " Переход удлиненный ПЭ100 ГАЗ 90x63 SDR 11 ,цена: 196/5.92=32.94 руб , (МАТ=1,02 к расх.) шт.	3	33,60	33,6		101,00	101		600,00	600	
36	Прайс "Полипастик Урал " Переход удлиненный ПЭ100 ГАЗ 110x90 SDR 11 ,цена: 371/5.92=62.67 руб , (МАТ=1,02 к расх.) шт.	1	63,92	63,92		64,00	64		378,00	378	
37	Прайс "Полипастик Урал " Заглушка удлиненная ПЭ100 ГАЗ 90 SDR 11, цена: 186/5.92=31.42 руб , (МАТ=1,02 к расх.) шт.	1	32,05	32,05		32,00	32		190,00	190	
38	ТЕР24-02-006-03 Установка тройника на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр газопровода 90 мм 1 тройник 64,02 = 315,02 - 1 x 251,00	1	64,02	26,64 10,27	27,11	64,00	27 10	27,00	462,00	335 42	85
39	Прайс "Полипастик Урал " Тройник литой 90 мм . ПЭ 100 ГАЗ 90 SDR 11,цена:637/5.92=107.60 руб , (МАТ=1,02 к расх.) шт	1	109,75	109,75		110,00	110		650,00	650	

40	ТЕР24-02-002-03 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 90 мм 1 соединение 62,82 = 313,82 - 1 x 251,00	7	62,82	27,76 <u>6,32</u>	28,74	440,00	194 <u>45</u>	201,00	3264,00	2443 <u>184</u>	637
В т.ч. сварка муфтами вторых концов отводов Ф 90мм-3 шт. тройника Ф 90-2шт,тройников Ф160x90 -2шт.											
41	Прайм "Полипластик Урал" Муфта электросварная ПЭ 100 ГАЗ 90 SDR 11 . цена: 653/5,92 =110,30 руб., (МАТ=1,0204 к расх.) шт	16	112,55	<u>112,55</u>		1801,00	<u>1801</u>		10661,00	<u>10661</u>	
Переход ПЭ газопровода ф 90x8,2 под теплотрассой в стальном футляре Ф159x4,5 мм длиной 5м - 3 шт											
42	ТЕР22-01-011-05Укладка стальных труб диаметром 150 мм1 км трубопровода7 927,90 = 15 673,83 - 17,09 x 31,16 - 3,5 x 3,24 - 20 x 9,04 - 1,54 x 121,91 - 40 x 112,26 - 1,74 x 36,97 - 24,75 x 1,86 - 0,04 x 10 580,00 - 0,08 x 11 520,00 - 0,05 x 15 520,00 - 36 x 3,11	0,0155*3/1000	7927,90	6126,12 <u>199,2</u>	1602,58 <u>210,66</u>	119,00	92 <u>3</u>	24 <u>3</u>	1313,00	1155 <u>22</u>	136 <u>40</u>
43	ТССЦ-103-0176 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 159 мм, толщина стенки 4,5 мм	15	113,00	<u>113</u>		1695,00	<u>1695</u>		9908,00	<u>9908</u>	
44	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр ф 159 мм ПЭ труб диаметром 90 мм 100 м трубы, уложенной в	0,15	2182,55	1026,3 <u>1111,06</u>	45,19	327,00	154 <u>166</u>	7,00	2937,00	1935 <u>967</u>	35

	футляр											
45	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиап> газопроводов диаметром 159 мм 1 м2	7,5 0,5*15	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	2192,00	176 <u>1355</u>	661 <u>107</u>	9789,00	2206 <u>3917</u>	3666 <u>1348</u>	
46	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 159 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 футляр	3	93,68	12,29 <u>59,84</u>	21,56	281,00	37 <u>179</u>	65,00	1392,00	464 <u>703</u>	225	
47	ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода -1шт , дополнительно по 2 шт на теплотрассе 1 установка 341,98 = 437,71 - 1 x 95,73	9	341,98	18,31 <u>251,87</u>	71,8 <u>4,08</u>	3078,00	165 <u>2267</u>	646 <u>37</u>	18311,00	2072 <u>12754</u>	3485 <u>462</u>	
48	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	9,6 (1,6+0,8*2)*3	30,20	<u>30,2</u>		290,00	<u>290</u>		1703,00	<u>1703</u>		

49	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Линам> контрольных трубок диаметром 57 мм 1 м ²	1,728 0,18*(1,6+0,8*2)*3	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	505,00	40 <u>313</u>	152 <u>25</u>	2255,00	508 <u>902</u>	845 <u>311</u>
<i>Прокладка газопровода ПЭ 90x8,2мм методом ПНБ (235,5 м)</i>											
50	ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения 1 машина	1	1595,71	337,21	1258,5 <u>84,92</u>	1596,00	337,00	1259 <u>85</u>	11323,00	4239	7084 <u>1067</u>
51	ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения 1 машина 628,89 = 1 595,71 - 5,2 x 177,11 - 2,23 x 20,56	2	628,89	337,21	291,68	1258,00	675,00	583,00	12186,00	8478	3708
52	ТЕР04-01-075-01 Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА 1 машина	1	923,87	176,31	747,56 <u>42,13</u>	924,00	176,00	748 <u>42</u>	6475,00	2216	4259 <u>530</u>
53	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	2	427,45	176,31	251,14	855,00	353,00	502,00	7625,00	4433	3192
54	ТЕР04-01-076-01 Бурение пилотной скважины машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 TC (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE 100 м бурения скважины	2,358 (42+78+115.8)/100	9486,57	130,51 <u>4,76</u>	9351,3 <u>178,38</u>	22369,00	308 <u>11</u>	22050 <u>421</u>	57292,00	3867 <u>95</u>	53330 <u>5288</u>

55	ТЕР04-01-077-09 Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машинной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 TC (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE трехступенчатым методом с одновременным продавливанием отрезков (длиной по 4 м), сваренных между собой стальных трубопроводов диаметром: 325 мм. Применен поправочный коэффициент на Ф 90 мм. (Коэффициент на диаметр 90мм (90/325=0,2769) ОЗП=0,2769; ЭМ=0,2769 к расх.; ЗПМ=0,2769; МАТ=0,2769 к расх.; ТЗ=0,2769; ТЗМ=0,2769) 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 - 0,0368 x 11 520,00 - 1,88 x 101,00	2.358 (42+78+115.8)/100	11031,82	294,84 <u>10,71</u>	10726,26 <u>321,99</u>	26013,00	695 <u>25</u>	25293 <u>759</u>	73976,00	8740 <u>214</u>	65022 <u>9546</u>
56	ТССЦ-109-0012 Глина бентонитовая марки ПБМГ т	2,847	1180,00	<u>1180</u>		3359,00	<u>3359</u>		21691,00	<u>21691</u>	
57	ТССЦ-110-0245 Полимер для стабилизации буровых скважин «ФИЛЬТР ЧЕК»т	0,471	39779,38	<u>39779,38</u>		18736,00	<u>18736</u>		102815,00	<u>102815</u>	
Прокладка ПЭ участка газопровода Ф 110x10мм - 1343м.											

58	ТЕР24-02-031-02 Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленным барабана, диаметр газопровода: 110 мм. (Исключена прокладка в ст. футлярах Ф 159х4,5мм) 100 м укладки	3,772 (477,7-19*5-5,5)/100	178,27	80,76 20,75	76,76	672,00	305 77	290,00	4500,00	3830 185	485
59	ТССЦ-507-2057 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м	134,3 1343/10	870,00	870		116841,00	116841		732773,00	732773	
60	ТЕР24-02-004-02 Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб 110 мм 1 конец	62	2,23	0,97	1,26	138,00	60,00	78,00	1145,00	758	387
<i>Установка ПЭ фасонных частей Ф 110х10 мм</i>											
61	ТЕР24-02-005-03 Установка отвода Ф 110-20шт , перех Ф 110х63 - 1 шт , перехода ПЭ/ст ф 110/ст. 108 мм - 4шт на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 110 мм 1 отвод	25	315,02	26,64 261,27	27,11	7876,00	666 6532	678,00	29044,00	8373 18557	2114
62	ТССЦ-507-0833 Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 110 мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	20	201,21	201,21		4024,00	4024		9701,00	9701	
63	ТССЦ-507-0782 Переход полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком SDR 11, 110х63 (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	101,47	101,47		101,00	101		186,00	186	

64	ТССЦ-507-0779 Переход «полиэтилен-сталь 110x108» шт.	4	700,00	700		2800,00	2800		8054,00	8054	
65	ТЕР24-02-006-03 Установка тройника на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр газопровода 110 мм 1 тройник	2	315,02	26,64 261,27	27,11	630,00	53 523	54,00	2324,00	670 1485	169
66	ТССЦ-507-0884Тройник полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком равнопроходной, SDR 11, диаметр 110 мм (ТУ2248-001- 18425183-01)шт.	2	256,76	256,76		514,00	514		1440,00	14 40	
67	ТЕР24-02-002-03 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 110 мм 1 соединение	47	313,82	27,76 257,32	28,74	14750,00	1305 12094	1351,00	54792,00	16403 34115	4274
В т.ч. сварка муфтами вторых концов отводов Ф 110мм-20 шт, перехода 160x110мм -1шт, тройника ред. Ф 160x110-1шт,тройника ред. Ф225x110 -2шт.											
<i>Переход ПЭ газопровода ф 110x10 под теплоотрадой в стальных футлярах Ф159x4.5 мм длиной 5м - 19 шт ; 5.5м - 1 шт.</i>											
68	ТЕР22-01-011-05 Укладка стальных труб диаметром 150 мм 1 км трубопровода 15 193,33 = 15 673,83 - 20 х 9,04 - 1,54 х 121,91 - 36 х 3,11	0,1005 (5*19+5,5)/1000	15193,33	6126,12 2320	6747,21 1127,85	1527,00	616 233	678 113	13378,00	7737 1522	4119 1425

69	ТССЦ-103-0176 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс- БСт4пс наружный диаметр 159 мм, толщина стенки 4,5 мм	100,5	113,00	113		11357,00	11357		66382,00	66382	
70	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр ф 159 мм ПЭ труб диаметром 110 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	1,005	2182,55	1026,3 1111,06	45,19	2193,00	1031 1117	45,00	19677,00	12968 6473	236
71	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Липам> газопроводов диаметром 159 мм 1 м2	50,25 0,5*100,5	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	14685,00	1176 9079	4430 719	65586,00	14778 26249	24559 9032
72	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 159 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 футляр	20	93,68	12,29 59,84	21,56	1874,00	246 1197	431,00	9281,00	3092 4690	1499
73	ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной грубки на кожухе перехода газопровода -1шт., дополнительно по 2 шт. на теплотрассе 1 установка 341,98 = 437,71 - 1 x 95,73	60	341,98	18,31 251,87	71,8 4,08	20519,00	1099 15112	4308 245	122071,00	13815 8502 2	23234 3079

74	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	60 (1,8+0,6*2)*20	30,20		30,2		1812,00		1812	10646,00		10646
75	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Диам> контрольных трубок диаметром 57 мм 1 м2	10,8 0,18*(1,8+0,6*2)*20	292,24	23,4	88,16	3156,00	253	952	14096,00	3176	5278	1941
Прокладка газопровода Φ 110x10 мм в ПЭ футляре Φ 225x20,5 мм длиной 11,5м												
76	ТЕР24-02-034-02 Укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода до 225 мм 100 м газопровода	0,115 11,5/100	121,34	25,54	95,8	14,00	3,00	11	99,00	37	62	19
77	ТССЦ-507-2978 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 225 мм (ГОСТ 18599-2001) 10 м	1,15 11,5/10	3540,00			4071,00			20966,00			
78	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр стальных труб диаметром 100 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	0,115	2182,55	1026,3	45,19	251,00	118	5,00	2252,00	1484	27	741
79	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром, мм: Φ 225X20,5 мм (ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; МАТ=0,5 к расх.; ТЗ=0,5; ТЗМ=0,5)	1	124,91	16,39	28,74	125,00	16	29,00	619,00	206	100	313

	1 футляр											
80	ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода 1 установка 341,98 = 437,71 - 1 x 95,73	1	341,98	18,31 251,87	71,8 4,08	342,00	18 252	72 4	2035,00	230 1418	387 51	
81	ТСЦЦ-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	1,8	30,20	30,2		54,00	54		319,00	319		
82	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично- ленточным материалом типа ленты <Липам> контрольных трубок диаметром 57 мм 1 м2	0,3240,18*1,8	292,24	23,4 180,6 8	88,16 14,3	95,00	8 58	29 5	423,00	95 170	158 58	
<i>Прокладка газопровода ПС 110x10мм методом ННБ (854 м)</i>												
83	ТЕР04-01-074-01 Монтаж машины горизонтального бурения 1 машина 628,89 = 1 595,71 - 5,2 x 177,11 - 2,23 x 20,56	9	628,89	337,21	291,68	5660,00	3035,00	2625,00	54839,00	38153	16686	
84	ТЕР04-01-075-01 Демонтаж машины горизонтального бурения 1 машина 427,45 = 923,87 - 2,58 x 177,11 - 1,92 x 20,56	9	427,45	176,31	251,14	3847,00	1587,00	2260,00	34311,00	19945	14366	

85	ТЕР04-01-076-01 Бурение пилотной скважины машинной горизонтального бурения с усилием продавливания 203 TC (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE 100 м бурения скважины	8,54 (127,5+81,5+92+45+1 36+49+113+119+91)/ 100	9486,57	130,51 <u>4,76</u>	9351,3 <u>178,38</u>	81015,00	1115 <u>40</u>	79860 <u>1523</u>	207496,00	14006 <u>345</u>	193145 <u>19153</u>
86	ТЕР04-01-077-09 Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машинной горизонтального бурения с усилием продавливания 203 TC (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE трехступенчатым методом с одновременным продавливанием отрезков, сваренных между собой трубопроводов диаметром: 110 мм. (Коэффициент на диаметр 110мм (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 - 0,0368 x 11 520,00 - 1,88 x 101,00	8,54 854/100	13485,99	360,43 <u>13,1</u>	13112,46 <u>393,62</u>	115170,00	3078 <u>112</u>	111980 <u>3362</u>	327523,00	38696 <u>948</u>	287879 <u>42265</u>
87	ТССЦ-109-0012 Глина бентонитовая марки ПБМГ т	9,7356	1180,00	<u>1180</u>		11488,00	<u>11488</u>		74176,00	<u>74176</u>	
88	ТССЦ-110-0245 Полимер для стабилизации буровых скважин «ФИЛЬТР ЧЕК» т	1,708	39779,38	<u>39779,38</u>		67943,00	<u>67943</u>		372842,00	<u>372842</u>	

Прокладка ПЭ участка газопровода Ф 160x14,6 мм - 232,0 м.

89	ТЕР24-02-034-02 Укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода 160 x14,6 мм 100 м газопровода	2,165216,5/100	121,34	25,54	95,8 12,9	263,00	55,00	208 28	1866,00	695	1171 351
90	ТССЦ-507-2059 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 160 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м	22,083 216,5*1,02/10	1850,00	1850		40854,00	40854		255707,00	255707	
91	ТЕР24-02-004-03 Механическая резка полиэтиленовых труб, диаметр труб 160 мм 1 конец	9	3,26	1,46	1,80	29,00	13,00	16,00	245,00	165	80

Установка ПЭ фасонных частей Ф 160x14,6 мм

92	ТЕР24-02-005-04 Установка отвода Ф 160 мм- 8шт., перехода Ф 160x 110 мм -1 шт., на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 160 мм 1 отвод	9	465,87	42,62 378,85	44,40	4193,00	384 3409	400,00	18413,00	4823 12344	1246
93	ТССЦ-507-0834 Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 160 мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	8	390,50	390,5		3124,00	3124		10817,00	10817	
94	ТССЦ-507-0783 Переход полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком SDR 11, 160x110 (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	211,43	211,43		211,00	211		470,00	470	

95	ТЕР24-02-006-04 Установка тройника ред. 160x90 мм-2 шт., 160x110мм -1шт на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр газопровода 160 мм 1 тройник	3	465,87	42,62 <u>378,85</u>	44,40	1398,00	128 <u>1137</u>	133,00	6138,00	1608 <u>4115</u>	415
96	ТССЦ-507-0889 Тройник полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком неравнопроходной, SDR 11, 160x110мм, 160x90мм (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	3	489,12	<u>489,12</u>		1467,00	<u>1467</u>		5070,00	<u>5070</u>	
97	ТЕР24-02-002-04 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 160 мм 1 соединение	22	465,68	43,74 <u>374,9</u>	47,04	10245,00	962 <u>8248</u>	1035,00	45186,00	12099 <u>29813</u>	3274
В т.ч. сварка муфтами вторых концов отводов Ф 160мм-8 шт., тройника ред. Ф 160x90-4шт, тройника ред. Ф160x110 -2шт.											
<i>Прокладка газопровода Ф 160x14,6 мм в футлярах Ф219x6,0мм- 5м -2 шт ; 5,5м - 1 шт.</i>											
98	ТЕР22-01-011-06 Укладка стальных труб диаметром 200 мм 1 км трубопровода 21 472,50 = 22 140,16 - 30 x 9,04 - 1,65 x 121,91 - 62,8 x 3,11	0,0155 (5*2+5.5)/1000	21472,50	6401,01 <u>3312,2</u>	11759,29 <u>1912,94</u>	333,00	99 <u>52</u>	182 <u>30</u>	2697,00	1247 <u>340</u>	1110 <u>373</u>
99	ТССЦ-103-0190 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 219 мм, толщина стенки 6 мм	15,5	205,00	<u>205</u>		3178,00	<u>3178</u>		18750,00	<u>18750</u>	

100	ТЕР22-05-003-02 Протаскивание в футляр ПЭ труб диаметром 160 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	0,155	2560,37	1090,75 <u>1422,37</u>	47,25	397,00	169 <u>221</u>	7,00	3418,00	2126 <u>1254</u>	38
101	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиап> газопроводов 219 мм 1 м2	10,695 0,69*15,5	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	3126,00	250 <u>1933</u>	943 <u>153</u>	13959,00	3145 <u>5587</u>	5227 <u>1922</u>
102	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и пряжей концов футляра диаметром 219 мм (ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; МАТ=0,5 к расх.; ТЗ=0,5; ТЗМ=0,5) 1 футляр	3	124,91	16,39 <u>79,78</u>	28,74	375,00	49 <u>240</u>	86,00	1856,00	618 <u>938</u>	300
103	ТЕР24-02-081-01 Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода -1 шт, дополнительно по 2 шт на теплотрассе 1 установка 341,98 = 437,71 - 1 x 95,73	9 3*3	341,98	18,31 <u>251,87</u>	71,8 <u>4,08</u>	3078,00	165 <u>2267</u>	646 <u>37</u>	18311,00	2072 <u>12754</u>	3485 <u>462</u>
104	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	9,6 (2+0,6*2)*3	30,20	<u>30,2</u>		290,00	<u>290</u>		1703,00	<u>1703</u>	
105	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиап> контрольных трубок Ф 57мм	1,728 0,18*(2+0,6*2)*3	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	505,00	40 <u>313</u>	152 <u>25</u>	2255,00	508 <u>902</u>	845 <u>311</u>

	1 м2											
<i>Прокладка ПЭ участка газопровода Ф 225х20,5мм - 44м.</i>												
106	ТЕР24-02-034-02Укладка газопроводов из одностенных полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода 225 х20,5 мм100 м газопровода	0,44	121,34	25,54	95,8 12,9	53,00	11,00	42 _6	379,00	141	238 _71	
107	ТССЦ-507-2060 Труба ПЭ 80 SDR 11, наружный диаметр 225 мм (ГОСТ Р 50838-95) 10 м	4,488 44*1,02/10	3640,00		3640	16336,00		16336	102809,00		102809	
<i>Установка ПЭ фасонных частей ф 225 мм</i>												
108	ТЕР24-02-005-05 Установка перехода Ф 225 х 160 мм -1 шт. перехода ПЭ/ст 225/ст. 219 мм на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 225 мм 1 отвод	2	868,23	49,63 762,22	56,38	1736,00	99 1524	113,00	7103,00	1248 5497	358	
109	ТССЦ-507-0785 Переход полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком SDR 11, 225х160 (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	1	536,73	536,73		537,00	537		1287,00	1287		
110	Прайс "Полипластик Урал " Переход полиэтилен-сталь 225х219, ПЭ 100 ГА3 SDR 11- 225/ст.219 , цена:5144/5,92=868,92руб . (МАТ=1,022 к расх.) шт	1	888,04	888,04		888,00	888		5257,00	5257		

111	ТЕР24-02-006-05 Установка тройника на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр газопровода 225 мм 1 тройник	2	867,44	49,63 <u>762,22</u>	55,59	1735,00	99 <u>1525</u>	111,00	7098,00	1248 <u>5497</u>	353
112	ТССЦ-507-0891 Тройник полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком неравнопроходной, SDR 11, 225x110 (ТУ2248-001-18425183-01) шт.	2	1041,09	<u>1041,09</u>		2082,00	<u>2082</u>		7642,00	<u>7642</u>	
113	ТЕР24-02-002-05 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 225 мм 1 соединение	3	885,75	72,68 <u>757,48</u>	55,59	2657,00	218 <u>2272</u>	167,00	11458,00	2742 <u>8187</u>	529
114	ТЕРм10-06-048-05 Укладка сигнальной ленты "ГАЗ" (применительно-п. 1.10.98т.ч к ТЕРм 10) .(ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПМ=0,3; МАТ=0,3 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3)1 км кабеля488,93 = 1 667,37 - 4,64 x 105,94 - 4,4 x 154,78 - 5,85 x 1,00	2,1625	146,68	87,77	58,91 <u>-0,01</u>	317,00	190,00	127,00	2904,00	2386	518
115	ТССЦ-507-3538 Лента сигнальная "Газ" ЛСГ 200 м	2162,5	0,30	<u>0,3</u>		649,00	<u>649</u>		2509,00	<u>2509</u>	

Установка ПЭ фасонных частей ф 32мм: ф 63 мм.

Ф 32 мм

116	ТЕР24-02-007-02 Установка седлонок крановых полиэтиленовых с закладными нагревателями на газопроводе из полиэтиленовых труб, диаметры соединяемых труб 110х32 мм 1 соединение	4	33,98	18,33 <u>3,16</u>	12,49	136,00	73 <u>13</u>	50,00	1124,00	921 <u>53</u>	150
117	ТССЦ-507-0850 Седелка полиэтиленовая с ответной нижней частью Д=110х32 мм шт.	4	472,15	<u>472,15</u>		1889,00	<u>1889</u>		7390,00	<u>7390</u>	
118	ТЕР24-02-007-03 Установка седлонок крановых полиэтиленовых с закладными нагревателями на газопроводе из полиэтиленовых труб, диаметры соединяемых труб 160х32 мм 1 соединение	2	48,87	26,18 <u>3,95</u>	18,74	98,00	52 <u>9</u>	37,00	803,00	658 <u>32</u>	113
119	ТССЦ-507-0852 Седелка полиэтиленовая с ответной нижней частью Д=160х32 мм шт.	2	728,00	<u>728</u>		1456,00	<u>1456</u>		6114,00	<u>6114</u>	
120	ТЕР24-02-005-01 Установка переходов ПЭ- ст Ф 32/ст. 32 на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 32 мм 1 отвод	6	138,70	10,66 <u>119,95</u>	8,09	832,00	64 <u>719</u>	49,00	2360,00	804 <u>1405</u>	151
121	Прайс "Полипластик Урал" Переход полиэтилен-сталь-32/ст.32 ПЭ 80 ГА3 SDR 11-32/ст32,цена: 155/5.92=26.18 руб., (МАТ=1,022 к расх.) шт	6	26,76	<u>26,76</u>		161,00	<u>161</u>		950,00	<u>950</u>	

Ф63 мм														
122	ТЕР24-02-005-02 Установка переходов ПЭ-ст Ф 63/ст. 57 на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 63 мм1 отвод	4	212,58	16,54	180,9	15,14	850,00	66	7 23	61,00	2394,00	832	189 1373	
123	ТССЦ-507-0778 Переход «полиэтилен-сталь 63x57» шт.	4	385,00		385		1540,00		1540		2625,00		2625	
124	ТЕР24-02-002-02 Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб: 63 мм 1 соединение	1	212,27		17,67	16,07	212,00		18 178	16,00	606,00		222 333	51
<i>Установка кранов Georg Fisher Ф 110мм - 2 шт, Ф 160мм - 1 шт , с управлением под ковер .</i>														
125	ТЕР24-02-071-04 Установка шарового крана Ф 110 мм подземной установки ,с ковром (ПРИМЕНИТЕЛЬНО) 1 гидрозатвор 423,34 = 2 136,29 - 2,49 x 34,63 - 0,34 x 1,86 - 0,21 x 6,20 - 0,00096 x 11 520,00 - 0,048 x 9,80 - 1 x 54,70 - 1 x 1 170,00 - 1 x 252,56 - 2 x 68,00	2	423,34		80,26	126,64	847,00		161 433	253 24	6033,00		2018 2505	1510 304
126	ТЕР24-02-071-06 Установка шарового крана Ф 160 мм подземной установки ,с ковром (ПРИМЕНИТЕЛЬНО) 1 гидрозатвор 480,72 = 2 940,01 - 3,19 x 34,63 - 0,51 x 1,29 - 0,53 x 1,86 - 0,31 x 6,20 - 0,0016 x	1	480,72		107,72	156,56	481,00		108 216	157 16	3542,00		1355 1252	935 197

	11 520,00 - 0,072 x 9,80 - 0,82 x 93,40 - 1 x 1 560,00 - 1 x 305,52 - 2 x 192,00										
127	ТССЦ-403-0906 Плиты железобетонные фундаментные м3	0,288 0,6*0,8*0,2*3	1223,69	1223,69		352,00	352		2105,00	2105	
128	Прайс "Полипастик Урал" Кран шаровой полиэтиленовый : ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110мм ,Georg Fisher . цена: 19 357/5,92=3 269,76 руб , (МАТ=1,0235 к расх.) шт	2	3346,60	3346,6		6693,00	6693		39624,00	39624	
129	Прайс "Полипастик Урал" Кран шаровой полиэтиленовый : ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160мм ,Georg Fisher . цена: 49 178/5,92=8 307,10 руб , (МАТ=1,0235 к расх.) шт	1	8502,32	8502,32		8502,00	8502		50334,00	50334	
130	Прайс "Полипастик Урал" "Телескопический удлинитель для шарового крана .цена: 7 650/5,92=1292,23 руб (МАТ=1,0235 к расх.)шт	3	1322,60	1322,6		3968,00	3968		23489,00	23489	
131	ТЕР24-02-081-01 Укладка продувочных газопроводов Ф38x3,2мм , 1 установка 341,98 = 437,71 - 1 x 95,73	6	341,98	18,31 251,87	71,8 4,08	2052,00	110 1511	431 24	12207,00	1382 8502	2323 308

132	ТССЦ-103-0132 Грубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 32 мм, толщина стенки 3 мм м	8	14,00	14		112,00	112		661,00	661	
133	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Диам> газопроводов 1 м2	0,8 0,1*8	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	234,00	19 144	71 11	1044,00	235 418	391 144
134	ТЕР24-01-033-02 Установка вентиля и клапанов обратных муфтовых диаметром до 32 мм 1 шт.	6	13,71	12,27 1,44		82,00	74 8		972,00	926 46	
135	ТССЦ-302-0220 Краны шаровые под приварку "LD" для воды, нефтепродуктов, горюче-смазочных материалов, стандартнопроходные, из стали 20 типа КШ.ЦП.025.040.02, давлением 4 МПа (40 кгс/см2), длиной 230 мм, условным диаметром 25 мм шт.	6	165,02	165,02		990,00	990		4701,00	4701	
136	ТЕР11-01-002-09 Устройство отмостки вокруг коверов на площадке установки крана 1 м3 подстилающего слоя	1,35 0,45*3	48,13	38,8 9,08	0,25	65,00	52 13		723,00	659 62	2
137	ТССЦ-401-0025 Бетон тяжелый, крупность заполнителя более 40 мм, класс В12,5 (М150) м3	1,377	578,00	578		796,00	796		4033,00	4033	

138	ТЕР11-01-002-09 Устройство отмостки вокруг ковров на проездах - подстилающих слоев бетонных 1 м ³ подстилающего слоя	1,89 0,09*21	48,13	38,8 9,08	0,25	91,00	73 18		1012,00	922 87	3
139	ТССЦ-401-0025 Бетон тяжелый, крупность заполнителя более 40 мм, класс В12,5 (М150) м ³	1,928	578,00	578		1114,00	1114		5647,00	5647	
<i>Установка табличек- указателей</i>											
140	ТЕР27-09-012-01 Установка табличек 100 знаков	0,65	1232,94	743,82 489,12		801,00	483 318		8441,00	6082 2359	
141	ТССЦ-101-4306 Знаки дорожные на оцинкованной подложке со световозвращающей пленкой информационные, размером 200х300 мм, тип 6.13, двухсторонние шт.	65	99,90	99,9		6494,00	6494		20041,00	20041	
Раздел 3. ПРОКЛАДКА СТАЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ											
142	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	0,08	1151,80	227,93 4,03	919,84 102,06	92,00	18,00 8	74	653,00	229 3	421 103
143	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	12,12 12*1,01	30,20	30,2		366,00	366		2150,00	2150	

	м											
144	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиап> газопроводов диаметром 57 мм 1 м2	1,44 0,18*8	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	421,00	34 <u>260</u>	127 <u>21</u>	1879,00	423 <u>752</u>	704 <u>259</u>	
145	ТЕР24-02-041-01 Надземная прокладка стальных газопроводов на металлических опорах, условный диаметр газопровода 50 мм 100 м газопровода 2 004,68 = 2 025,21 - 0,0004 x 19 140,00 - 0,001 x 12 870,00	0,04	2004,68	232,58 <u>180,2</u>	1591,9 <u>205,71</u>	80,00	9 <u>7</u>	64 <u>8</u>	497,00	117 <u>27</u>	353 <u>103</u>	
146	ТЕР22-03-001-05 Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 57-250 мм 1 т фасонных частей	0,04303 (0,6*4+2,5*8+6,1*2+4 .4+0,2*4+0,11*7+0,43 *2+0,8*2)/1000	31686,43	4960,28 <u>14919,4</u>	11806,75 <u>1684,6</u>	1363,00	213 <u>642</u>	508 <u>72</u>	10756,00	2684 <u>4982</u>	3090 <u>911</u>	
147	ТЕР13-03-002-04 Огрунтовка металлических поверхностей газопровода Ф 57 мм за один раз грунтовкой ГФ-021 100 м2 окрашиваемой поверхности	0,0072 0,18*4/100	331,98	71,47 <u>250,36</u>	10,15 <u>0,12</u>	2,00	1 <u>1</u>		14,00	6 <u>8</u>		
148	ТЕР13-03-004-26 Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 100 м2 окрашиваемой	0,0072	439,21	43,93 <u>388,48</u>	6,8 <u>0,12</u>	3,00	<u>3</u>		15,00	4 <u>11</u>		

	поверхности											
<i>Устройство футляра $\Phi 108 \times 4,0$ мм на выходе газопровода $\Phi 57 \times 3,5$ мм из земли, -4 шт</i>												
149	ТЕР22-01-011-03 Укладка стальных водопроводных труб диаметром 100 мм 1 км трубопровода 4 642,44 = 9 108,28 - 11,17 x 31,16 - 1,8 x 3,24 - 12 x 9,04 - 1,1 x 121,91 - 27,6 x 112,26 - 1,39 x 36,97 - 16,5 x 1,86 - 0,04 x 11 520,00 - 0,18 x 996,00 - 15,7 x 3,11	0,0024 0,6*4/1000	4642,44	4620,77	21,67 0,13	11,00	11,00		140,00	140		
150	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	2,4	67,30	67,3		162,00	162		949,00	949		
151	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр Ду 100 стальных труб диаметром 57 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	0,024 0,6*4/100	2182,55	1026,3 1111,06	45,19	52,00	25 26	1,00	470,00	310 154	6	
152	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лнам> газопроводов условным диаметром 108 мм 1 м2	0,816 0,34*0,6*4	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	238,00	19 147	72 12	1065,00	240 426	399 147	

153	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и пряжей концов футляра диаметром 108 мм (ОЗП=0,125; ЭМ=0,125 к расх.; ЗПМ=0,125; МАТ=0,125 к расх.; ТЗ=0,125; ТЗМ=0,125) 1 футляр	4	31,23	4,1 <u>19,95</u>	7,19	125,00	16 <u>80</u>	29,00	619,00	206 <u>313</u>	100
<i>Прокладка газопровода Ф108х4 мм</i>											
154	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	0,08	1657,81	330,42 <u>14,98</u>	1312,41 <u>139,29</u>	133,00	26 <u>2</u>	105 <u>11</u>	931,00	332 <u>10</u>	589 <u>140</u>
155	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	14,14 14*1,01	67,30	<u>67,3</u>		952,00	<u>952</u>		5593,00	<u>5593</u>	
156	ТЕР24-02-021-01Изоляция комбинированным мастично- ленточным материалом типа ленты <Лям> газопроводов диаметром 108 мм 1 м2	2,720.34*8	292,24	23,4 <u>180,6</u> 8	88,16 <u>14,3</u>	795,00	64 <u>4</u> <u>91</u>	240 <u>39</u>	3550,00	800 <u>1421</u>	1329 <u>489</u>
157	ТЕР24-02-041-04 Надземная прокладка стальных газопроводов на металлических опорах, условный диаметр газопровода 100 мм 100 м газопровода 2 865,03 = 2 885,45 - 0,00026	0,06 6/100	2865,03	336,3 <u>356,6</u>	2172,13 <u>274,64</u>	172,00	20 <u>22</u>	130 <u>16</u>	1050,00	254 <u>80</u>	716 <u>207</u>

	x 19 140,00 - 0,0012 x 12 870,00										
158	ТЕР13-03-002-04 Огрунтовка металлических поверхностей газопровода ф 100 мм за один раз грунтовкой ГФ-021 100 м2 окрашиваемой поверхности	0,0204 0,34*6/100	331,98	71,47 <u>250,36</u>	10,15 <u>0,12</u>	7,00	1 <u>6</u>		39,00	18 <u>20</u>	1
159	ТЕР13-03-004-26 Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 100 м2 окрашиваемой поверхности	0,0204	439,21	43,93 <u>388,48</u>	6,8 <u>0,12</u>	9,00	1 <u>8</u>		44,00	11 <u>32</u>	1
<i>Устройство футляра Ф159х4,0мм на выходе газопровода Ф100 х4 мм из земли, - 4 шт</i>											
160	ТЕР22-01-011-05 Укладка стальных труб диаметром 150 мм 1 км трубопровода 7 740,04 = 15 673,83 - 17,09 x 31,16 - 20 x 9,04 - 1,54 x 121,91 - 40 x 112,26 - 1,74 x 36,97 - 24,75 x 1,86 - 0,04 x 10 580,00 - 0,08 x 11 520,00 - 0,05 x 15 520,00 - 0,2 x 996,00 - 36 x 3,11	0,0024 0,6*4/1000	7740,04	6126,12	1613,92 <u>210,66</u>	19,00	15,00 <u>1</u>		207,00	185	22 <u>6</u>
161	ТССЦ-103-0176 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс- БСт4пс наружный диаметр 159 мм, толщина стенки 4,5 мм	2,4	113,00	<u>113</u>		271,00	<u>271</u>		1585,00	<u>1585</u>	

	м											
162	ТЕР22-05-003-01 Протаскивание в футляр стальных труб диаметром 100 мм 100 м трубы, уложенной в футляр	0,024	2182,55	1026,3 <u>1111,06</u>	45,19	52,00	25 <u>26</u>	1,00	470,00	310 <u>154</u>	6	
163	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиап> газопроводов 159 мм 1 м2	1,2 0,5*2,4	292,24	23,4 <u>180,68</u>	88,16 <u>14,3</u>	351,00	28 <u>217</u>	106 <u>17</u>	1566,00	353 <u>627</u>	586 <u>216</u>	
164	ТЕР22-05-004-01 Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 159мм(ОЗП=0,1875; ЭМ=0,1875 к расх.; ЗПМ=0,1875; МАТ=0,1875 к расх.; ТЗ=0,1875; ТЗМ=0,1875)1 футляр	4	46,84	6,14 <u>29,92</u>	10,78	187,00	25 <u>19</u>	43,00	928,00	309 <u>469</u>	150	
<i>Прокладка подземного газопровода Ф 159х4.5 мм</i>												
165	ТЕР24-02-030-04 Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром до 150 мм 100 м трубопровода 2 389,84 = 21 528,33 - 101 х 189,49	0,04 4/100	2389,84	491,79 <u>23,04</u>	1875,01 <u>184,69</u>	96,00	20 <u>1</u>	75 <u>7</u>	662,00	247 <u>8</u>	407 <u>93</u>	

166	ТССЦ-103-0176 Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс- БСт4пс наружный диаметр 159 мм, толщина стенки 4,5 мм	4,04 4*1,01	113,00	113		457,00	457		2669,00	2669	
167	ТЕР24-02-021-01 Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Диам> газопроводов условным диаметром 159 мм; 1 м2	2 0,5*4	292,24	23,4 180,68	88,16 14,3	584,00	47 361	176 29	2610,00	588 1045	977 360
<i>Установка отключающих устройств</i>											
168	ТЕР24-01-033-02 Установка вентилей и клапанов обратных муфтовых диаметром до 32 мм 1 шт.	4	13,71	12,27 1,44		55,00	49 6		648,00	617 31	
169	ТССЦ-302-0220 Крапы шаровые под приварку "LD" для воды, нефтепродуктов, горюче- смазочных материалов, стандартнопроходные, из стали 20 типа КШЦ.П.025.040.02, давлением 4 МПа (40 кгс/см2), длиной 230 мм, условным диаметром 25 мм шт.	4	165,02	165,02		660,00	660		3134,00	3134	

170	ТЕР24-02-051-03 Монтаж задвижки стальной фланцевой для надземной установки на газопроводах из труб условным диаметром 100 мм 1 задвижка 543,38 = 1 192,26 - 5,6 x 67,30 - 4 x 68,00	2	543,38	140,32 193,91	209,15 3,76	1087,00	281 388	418 8	7312,00	3527 2200	1585 94
171	ТССЦ-302-0206Краны шаровые фланцевые "LD" для воды, нефтепродуктов, горюче-смазочных материалов, стандартнопроходные, из стали 20 типа КШЦ.Ф.100/080.025.02, давлением 2,5 МПа (40 кгс/см ²), длиной 230 мм, условным диаметром 100 ммшт.	2	665,63	665,63		1331,00	133 1		6322,00	63 22	
172	ТЕРм08-02-472-11 Перемишка заземляющая для строительных металлических конструкций 10 шт.	0,2 2/10	55,60	42,69 6,15	6,76 0,16	11,00	9 1	1,00	123,00	107 8	8
173	ТЕРм08-02-472-07 Пластина для замера потенциалов. Проводник заземляющий открыто по строительным основаниям; из полосовой стали сечением 160 мм ² 100 м	0,0099 0.165*6/100	424,10	253,26 85,18	85,66 4,08	4,00	3,00	1,00	41,00	32 4	5 1
174	ТССЦ-101-2548 Сталь полосовая 40x4 мм т	0,00072 0.12*6/1000	6320,00	6320		5,00	5		31,00	31	
175	ТЕРм12-10-001-01 Бобышки, штуцеры на условное давление до 10 МПа 100 шт.	0,08	3659,44	795,26 2433,91	430,27	293,00	64 195	34,00	3439,00	800 2437	202

Устройство ограждения											
176	ТЕР09-08-001-01 Установка металлических столбов высотой до 4 м; с погружением в бетонное основание 100 столбов	0,1 10/100	3851,83	384,2 250,99	3216,64 328,52	385,00	38 25	322 33	2611,00	483 131	1997 413
177	ТССЦ-401-0023 Бетон тяжелый, крупность заполнителя более 40 мм, класс В7,5 (М 100) м3	0,634	538,00	538		341,00	341		1740,00	1740	
178	ТЕР09-08-002-05 Устройство заграждений из готовых металлических решетчатых панелей; высотой до 2 м 10 панелей	1 10/10	101,84	76,65	25,19 7,99	102,00	77,00	25 8	1143,00	965	178 100
179	ТЕР09-08-002-07 Устройство калиток из готовых металлических решетчатых панелей 10 калиток	0,2 2/10	54,86	35,68	19,18 3,93	11,00	7,00	4 1	115,00	90	25 10
180	ТССЦ-201-0764 Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием гнutosварных профилей и круглых труб, средняя масса сборочной единицы от 0,1 до 0,5 тт	0,45368	11400,00	11400		5172,00	517 2		27396,00	27 396	
181	ТЕР13-03-002-04 Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021 100 м2 окрашиваемой поверхности	0,432	331,98	71,47 250,36	10,15 0,12	143,00	31 108	4,00	835,00	388 429	18 1

182	ТЕР13-03-004-26 Окраска металлических огражденных поверхностей эмалью ПФ-115 (ОЭП=2; ЭМ=2 к расх.; ЗПМ=2; МАТ=2 к расх.; ТЗ=2; ТЗМ=2) 100 м2 окрашиваемой поверхности	0,432	878,42	87,86 <u>776,96</u>	13,6 <u>0,24</u>	379,00	38 <u>335</u>	6,00	1849,00	477 <u>1347</u>	25 <u>1</u>
183	ТЕР27-04-001-02 Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песчано- гравийной смеси, дресвы на площадке отключающих устройств. 100 м3 материала основания (в плотном теле)	0,0045	2674,67	159,4 <u>21,77</u>	2493,5 <u>227,33</u>	12,00	1,00	11 <u>1</u>	70,00	9 <u>1</u>	60 <u>13</u>
184	ТССЦ-408-0201 Смесь песчано-гравийная природная обогащенная с содержанием гравия 15-25 % м3	0,495 0,45*1.1	105,00	<u>105</u>		52,00	<u>52</u>		185,00	<u>185</u>	
<i>Уплотнение вводов подпровода , теплотрассы, эл. Кабеля</i>											
185	ТЕР16-07-006-02 Заделка сальников при проходе труб (водопровода и канализации)через фундаменты или стены подвала диаметром: до 200 мм 1 сальник	36	80,44	27,07 <u>53,37</u>		2896,00	975 <u>1921</u>		22438,00	12248 <u>10190</u>	
186	ТЕР16-07-006-01 Заделка сальников при проходе труб (теплотрассы) через фундаменты или стены подвала диаметром: до 100 мм 1 сальник	54	36,31	20,65 <u>15,66</u>		1961,00	1115 <u>846</u>		18586,00	14012 <u>4574</u>	

187	ТЕРы08-02-155-01 Герметизация проходов при вводе кабелей уплотнительной массой 1 проход кабеля	4	23,48	4,62 <u>18,86</u>		94,00	18 <u>76</u>		1067,00	232 <u>835</u>	
Раздел 4. ИСПЫТАНИЯ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ											
188	ТЕРы39-02-015-02 Гаммаграфический контроль трубопровода через две стенки, ф 57 мм, 1 снимок	6	35,73	14,7 <u>5,66</u>	15,37	214,00	88 <u>34</u>	92,00	1433,00	1109 <u>65</u>	259
189	ТЕРы39-02-015-04 Гаммаграфический контроль трубопровода через две стенки, ф 108 мм. 1 снимок	4	39,34	15,51 <u>6,75</u>	17,08	157,00	62 <u>7</u>	68,00	1024,00	780 <u>52</u>	192
190	ТЕРы39-02-015-09 Гаммаграфический контроль трубопровода через две стенки, диаметр трубопровода 159x4,5 мм 1 снимок	2	51,26	17,96 <u>11,1</u>	22,20	103,00	36 <u>23</u>	44,00	620,00	452 <u>43</u>	125
191	ТЕРы39-02-015-14 Гаммаграфический контроль трубопровода через две стенки, диаметр трубопровода: 219 мм, 1 снимок	1	64,43	21,23 <u>17,59</u>	25,61	64,00	21 <u>17</u>	26,00	374,00	267 <u>35</u>	72
192	ТЕР13-08-007-01 Проверка состояния изоляционного покрытия подземных газопроводов. (Применительно) Проверка качества резинового покрытия 100 м2 поверхности	0,0746 (0.1*8+0.18*8+0.34*8 +0.5*5)/100	25,08	25,08		2,00	2,00		24,00	24	

193	ТЕР24-02-121-02 Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, диаметр газопровода Двн. ср= 90мм., Двн. ср= 100мм 1 узел	2	188,48	64,93 <u>38,14</u>	85,41	377,00	130 <u>76</u>	171,00	2512,00	1633 <u>272</u>	607
194	ТЕР24-02-120-02 Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, диаметр газопровода Двн. ср= 90мм., Двн. ср= 100мм 100 м трубопровода	19,54 (437+1517)/100	17,54	4,99 <u>2,43</u>	12,55	343,00	98,00 <u>47</u>	245	2839,00	1225	1614 <u>597</u>
195	ТЕР24-02-123-02 Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 0,6 МПа) условным диаметром до 100 мм 100 м газопровода	19,54	7,79	1,46 <u>0,73</u>	6,33	152,00	29,00 <u>14</u>	123	1184,00	359	825 <u>179</u>
196	ТЕР24-02-124-01 Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность стальных газопроводов условным диаметром 50-300 мм 1 участок испытания газопровода	2	968,45	170,24 <u>85,12</u>	798,21	1937,00	340,00 <u>170</u>	1597	14950,00	4281	10669 <u>2140</u>
Итого прямые затраты по смете						1180991,00	69156 <u>769139</u>	342696 <u>10858</u>	5653208,00	869490 <u>3593018</u>	1190700 <u>136525</u>
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									5653283,00		
В том числе, справочно:											
Вспомогательные материалы МАТ=2%ОЗП (Поз. 172-174, 187, 175, 177, 180, 188-191)									75,00		
В том числе (справочно):										<u>76</u>	

фонд оплаты труда (ФОТ)	80014,00		1006015,00	
материалы	769139,00		3593093,00	
эксплуатация машин и механизмов	342696,00		1190700,00	
Накладные расходы	80452,00		860652,00	
Сметная прибыль	46072,00		463282,00	
ВСЕГО по смете				
Итого Строительные работы	1300628,00		6935407,00	
Итого Монтажные работы	6887,00		41810,00	
Итого	1307515,00		6977217,00	
ВСЕГО по смете	1307515,00		6977217,00	

СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 1.1

затрат на выполнение инженерно- геодезических работ
по выносу в натуру (на местности) оси трассы газопровода

Стройка: Газоснабжение жилых домов в квартале улиц Цимлянская, Ачинская, Туруханская в Ленинском районе г. Челябинска

Смета составлена на основании СБЦ на инженерно- геодезические изыскания для строительства 2006 г. в ценах на 01.01.2001г.

№ п.п.	Вид работ	Номер частей ,глав ,таблиц Справочника	Расчет стоимости	Сумма ,руб
Раздел 1. Геодезические работы				
1	Проложение ходов теодолитных Измеритель-1км .Протяженность -1,954 км	Таблица 16, § 4, II категория (1838) , K=1.2 (Примечание 1), k=1.08 Таблица 3 §2	1954/1000*1838*1,2 *1,08	4655
Итого по разделу 1				4655

6	По смете в базисных ценах на 01.01.2001 г:	4655
7	Итого по смете в текущих ценах на 4 кв. 2017г. (Письмо Министра РФ от 30.06.2017 г. №23090ХМ/09), К=3,99	4655*3,99 18573

Подписи Сторон:

От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «Техногаз»


мп _____ А. А. Чернецкий



От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


мп _____ А. Б. Прицепина

