

ДОГОВОР ПОДРЯДА № Н5106

г. Санкт-Петербург

[07.06.2018]
штамп с датой заключения договора

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ижевск» (АО «Газпром газораспределение Ижевск»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора ООО «Газэнергоинформ» Прилепиной Анжелики Борисовны, действующей на основании доверенности №12-11/495 от «11» января 2016 года, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «АвтоРемТех» (ООО «АвтоРемТех»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Бурмистрова Евгения Игоревича, 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/2015/25 от 31.12.2015 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 (п. 2.5 настоящего Договора). Форма КС-2 утверждена Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 N 100 "Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ".

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

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

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

2.6. Сдача-приемка результата работ производится в следующем порядке: в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 настоящего Договора).

2.7. Гарантийный срок на результат работ составляет 36 месяцев с момента подписания Сторонами актов по форме КС-2 и КС-3.

3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ РАБОТ

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

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

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

4.11. 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.

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

5. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

5.2. Настоящий Договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол № 155806 от 23.05.2018г.) и направлен на подписание Подрядчику по адресу электронной почты info@smo52.ru, sdo@smo52.ru 05.06.2018г.

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.*

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

7.3. В 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 office@udmgas.udm.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

7.4. В случае привлечения к выполнению работ по настоящему Договору субподрядчика (соисполнителя), Подрядчик обязан в течение 1 (одного) рабочего дня с даты заключения договора с субподрядчиком направить Заказчику по электронной почте office@udmgas.udm.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.

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

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

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

- Подрядчик нарушает сроки выполнения работ, установленные в графике производства работ (Приложение № 2 к настоящему Договору), более чем на 10 календарных дней.

7.6. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, вследствие нарушения Подрядчиком требований, установленных п. 7.3, 7.4 настоящего Договора, Подрядчик обязан возместить Заказчику причиненные убытки.

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

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

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

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

Приложение № 1. Техническое задание.

Приложение № 2. График производства работ.

Приложение № 3. Локальный сметный расчет.

Приложение № 4. Порядок оплаты выполненных работ.

7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

ПОДРЯДЧИК:

ООО «АвтоРемТех»

Юридический адрес: 603107, г. Н. Новгород,

пр-т Гагарина, 176, комната 209

Фактический и почтовый адрес: 603006,

г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.2 «а»

ИНН 5261043858 / КПП 526101001

Дата постановки на налоговый учет: 13.05.2005г.

ОГРН 1055244015639 / ОКПО 76677455

ОКОПФ 12300 / ОКТМО 22701000001

Р/с 40702810742000028884

Название банка: Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк

Местонахождение банка Нижний Новгород

К/с 30101810900000000603 / БИК 042202603

Тел. (831) 230-11-11

Эл. адрес: info@smo52.ru / sdo@smo52.ru

ЗАКАЗЧИК:

АО «Газпром газораспределение Ижевск»

Юридический адрес: 426008, Удмуртская

Республика, г. Ижевск, ул. Коммунаров, 359

ИНН 1826000260 / КПП 183101001

ОГРН 1021801142142 / ОКПО 03257538

Р/счет: 40702810400010005914

в Центральном филиале АБ «РОССИЯ»

г. Москва

к/с 30101810145250000220 / БИК 044525220

Тел. (3412) 434-089, 412-239

Эл. адрес: I.Akatev@udmgas.udm.ru

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор

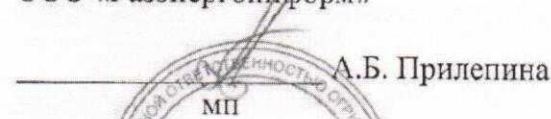
ООО «АвтоРемТех»


Е.И. Бурмистров
МП
ОГРН 1055244015639
НИЖНИЙ НОВГОРОД ПРИОКСКИЙ РАЙОН

От Заказчика:

Генеральный директор

ООО «Газэнергоинформ»


А.Б. Прилепина
МП
ОГРН 1021801142142
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Газэнергоинформ»
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Наименование работ:

Выполнение работ по строительству газопровода высокого давления II категории ($P=0,6$ МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления ($P<0.005$ МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30.

2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

Газопровод высокого давления II категории ($P=0,6$ МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления ($P<0.005$ МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30.

2.1. Место (регион) выполнения работ: г. Ижевск.

3. Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ: 5 (пять) календарных дней с момента заключения договора.
Окончание выполнения работ: 100 (сто) календарных дней с момента заключения договора.

4. Условия выполнения работ:

Работы должны быть выполнены на основании разработанного проекта.
Все объемы работ указаны в сметной документации (Приложение № 3 настоящего Договора).

5. Требования к качеству и безопасности выполнения работ:

Гарантийный срок на результат работ составляет 36 месяцев с момента подписания Сторонами актов по форме КС-2 и КС-3.

6. Перечень нормативной документации:

«Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»,
«Технические требования к материалам, оборудованию и технологическим схемам блочных газорегуляторных пунктов, шкафных пунктов редуцирования газа» СНиП 42-01-2002.

Приложение № 1 – Требования к ГРПШ.

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»

Е.И. Бурмистров



От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»

А.Б. Прилепина



Требования к ГРПШ. VeniO.C.3.P.H-1

Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ. VeniO.C.3.P.H-1

Изготовитель: ТУ 4859-020-73339504-2015 /ТУ 4859-019-73339504-2015

Пункт редуцирования газа шкафной / пункт газорегуляторный блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:

– ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»/ТУ 4859-019-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» «ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. Общие технические требования»;

– ГОСТ 34011-2016.

Количество линий редуцирования:

– основных: 1

– резервных: 1

Входное избыточное давление:

$P_{вх. макс.}$, МПа: 0,6

$P_{вх. мин.}$, МПа: 0,3

Параметры линии редуцирования №1:

Тип регулятора давления: VeniO-B-H-3

Пропускная способность максимальная $Q_{макс.}$, м³/ч: 93,11

Пропускная способность минимальная $Q_{мин.}$, м³/ч:

Выходное давление $P_{вых.}$, МПа(кПа): 0,005

Строительные и габаритные размеры: 2100x750x1800 (h).

Требования к газопроводам и линиям редуцирования:

- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;
- диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015 на основании гидравлического расчёта по СП 42-101-2003:
 - диаметр входного газопровода, мм: 50 (справа);
 - диаметр выходного газопровода №1, мм: 65 (по согласованию);
- резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования;
 - соединения труб должны быть неразъёмными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);
 - рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой.

Требования к запорной арматуре:

- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016;
- герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ПРГ должна соответствовать классу А.

Требования к конструкции ПРГ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 /ТУ 4859-019-73339504-2015:

- отсек для оборудования АСУ ТП: Нет
 - материалы для утепления ПРГ должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
 - зазоры в ПРГ для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
 - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
 - на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;

– шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа

Требования к материалам ПРГ-в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015)

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015)

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

– пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав;

– в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф

Требования к сопроводительной документации:

– товаросопроводительная документация;

– руководство по эксплуатации;

– паспорт;

– протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ПРГ);

– карта сварных стыков (оригинал);

– копии сертификатов и деклараций соответствия на ПРГ, заверенные изготовителем ПРГ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

– паспорта на комплектующие технические устройства;

– копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ПРГ в установленном порядке;

– копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ПРГ в установленном порядке.

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»


Е.И. Бурмистров



От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


А.Б. Прилепина



ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ

Перечень работ по объектам:

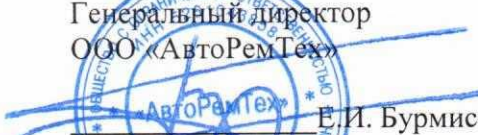
Газопровод высокого давления II категории ($P=0,6$ МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления ($P<0.005$ МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30.

Наименование видов работ	Срок выполнения работ (кол-во дней)	Примечание
Выполнение работ по строительству газопровода высокого давления II категории ($P=0,6$ МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления ($P<0.005$ МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30.	Начало выполнения работ: 5 (пять) календарных дней с момента заключения договора. Окончание выполнения работ: 100 (сто) календарных дней с момента заключения договора.	----

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

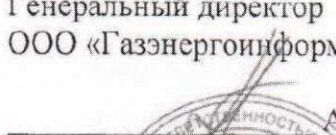
Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»


МП

Е.И. Бурмистров

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


МП

А.Б. Прилепина

СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
Сводный сметный расчет
АО "Газпром газораспределение Ижевск"
(наименование стройки)

Выполнение работ по строительству газопровода

(наименование объекта)

№ пп	Номера сметных расчетов (смет) или иных документов	Наименование работ и затрат	Стоимость, руб.
1	2	3	4
1	436-ИП/2016-705-А	Газопровод высокого давления II категории (P=0,6 МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления (P<0.005 МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30	1 859 219,80
2	436-ИП/2016-705-А ГРПП	Газопровод высокого давления II категории (P=0,6 МПа) от места врезки в распределительный газопровод по ул. Областная в г. Ижевске с установкой ПРГ, газопровод низкого давления (P<0.005 МПа) к многоквартирному жилому дому, расположенному по адресу: УР, г. Ижевск, ул. Нагорная, дом № 30	298 894,00
ИТОГО с НДС:			2 158 113,80
НДС 18%			329 203,80

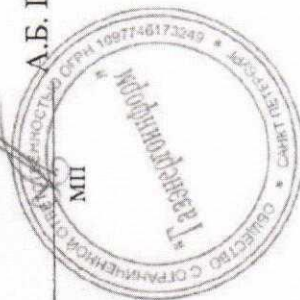
Подписи Сторон:

От Подрядчика:
Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газэнергoinформ»

Ген. Бурмистров

А.Б. Прилепина



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 436-ИП/2016-705-А
(локальная смета)

на Наружный газопровод

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

г. Ижевск, ул. Нагорная, д. 30

Основание: 7858-17-1118-ГСН

Сметная стоимость: 1859.219 тыс.руб 80 коп.

Средства на оплату труда: 140.003 тыс.руб

Составлен (а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2018 г.

руб.

N п.п.	Шифр и номер позиции и норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы		Общая стоимость			Затраты труда	
				всего	эксплуата ции машин	Всего	оплаты труда	эксплуа- тация машин	рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
									обслуживающ. машины	
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда			в т.ч. оплаты труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Земляные работы										
1	ТЕР1-01055-02 (= 1)	Рытье и засыпка траншей глубиной 1,6 м роторными экскаваторами для трубопроводов диаметром 300-700 мм, группа грунтов 2	0.369 1 км	19096.66 2166.01	16930.65 1130.96	7047	799	6248 417	260.51 83.84	96.13 30.94
ВСЕГО:						8810				
Индекс на осн э/п (пр.10, п.2 4 квар.)				15.3900		12297		[2_1_6]		
Индекс на эксл. машин				6.6700		38893		[2_1_7]		
Индекс на э/п машинистов				15.3900		6418		[2_1_8]		
Индекс к стоимости материалов				0.0000		0		[2_1_9]		
ИТОГО:						57608	12297	45311		
								6418		
Накладные расходы				13.0800		15107		[3_0_10]		
ИТОГО:						72715				
Сметная прибыль				12.3100		7484		[4_0_11]		
Итого по разделу :						80199				
Песчаная подготовка										
2	ТЕР23-01001-01 (= 39)	Устройство основания под трубопроводы песчаного	1.107 10 м3	1438.51 89.38	23.96 3.62	1592	99	27 4	10.20 0.35	11.29 0.39
ВСЕГО:						1818				
Индекс на осн э/п (пр.10, п.11 4 квар.)				15.3900		1524		[2_1_6]		
Индекс на эксл. машин				6.7300		155		[2_1_7]		
Индекс на э/п машинистов				15.3900		62		[2_1_8]		
Индекс к стоимости материалов				6.6200		9705		[2_1_9]		
ИТОГО:						11446	1524	217	9705	
								62		
Накладные расходы				13.0800		1753		[3_0_10]		
ИТОГО:						13199				
Сметная прибыль				12.3100		1133		[4_0_11]		
Итого по разделу :						14332				
Газопровод высокого давления										
4	ТЕР24-02031-01 (= 39)	Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 63 мм	2.07 100 м	119.93 65.16	54.34	248	135	112	5.70	11.80
5	507-2062 (= 39)	Труба ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 63 мм (ГОСТ Р 50838-95)	22.95 10 м	534.26		12261				
6	ТЕР10-06048-05	Прокладка сигнальной ленты	0.307	743.53	667.72	228	23	205	6.90	2.12

(= 56)	в траншее	1 км	74.51	34.87		11	2.71	0.83
	Козп = 0.3000 Кмаш = 0.3000 Кзгм = 0.3000 Кт1 = 0.3000 Кт2 = 0.3000							
7 507-2610 (= 56)	Лента сигнальная	307.00 м	1.15		353			
8 ТЕР24-02005-02 (= 39)	Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 63 мм	5.00 1 отвод	40.82	18.38	204	70	92	1.18 5.90
9 507-0832 (= 39)	Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 63 мм (ТУ2248-001-18425183-01)	5.00 шт.	69.75		349			
10 507-2625 (= 39)	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм	5.00 шт.	121.19		606			
11 ТЕР24-02120-02 (= 39)	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 100 мм	2.315 100 м	13.16	8.93	30	10	20	0.41 0.95
			4.23	2.07			5	0.20 0.46
12 ТЕР24-02121-01 (= 39)	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 50 мм	1.00 1 узел	78.18	28.90	78	32	29	3.12 3.12
			32.22					
13 ТЕР24-02123-02 (= 39)	Подъем давления при испытании воздухом газопроводов высокого давления (до 0,6 МПа)	2.315 100 м	11.40	10.16	26	3	23	0.12 0.28
			1.24	0.62			1	0.06 0.14
14 ТЕР24-02124-01 (= 39)	Условным диаметром до 100 мм. Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм	1.00 1 участо	1504.68	1360.10	1505	145	1360	14.00 14.00
			144.58	72.37			72	7.00 7.00
15 ТЕР1-02031-04 (= 3)	Бурение ям глубиной до 2 м	0.03 100 ям	2063.14	1935.88	62	4	58	15.20 0.46
			127.26	197.08			6	16.59 0.50
16 ТЕР27-09008-01 (= 44)	Установка табличек-указателей на стойках	0.03 100 знак	7416.34	2581.48	222	100	77	364.80 10.94
			3339.38	236.64			7	14.28 0.43
17 507-2846 (= 44)	Труба ПЭ 80 SDR 21, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ 18599-2001)	0.75 10 м	388.16		291			
18 204-3926 (= 1)	Упор анкерный 16x500	0.06 100 шт.	777.89		47			
19 105-0217 (= 44)	Табличка-указатель	0.03 100 шт.	3436.46		103			
20 ТЕР24-02050-01 (= 39)	Сборка и установка узла газового крана в колодцах, условный диаметр крана до 80 мм	1.00 1 узел	51.96	24.16	52	25	24	2.49 2.49
			25.14					
21 ПРАЙС (= 39)	Кран п/э ф 63мм подземный	1.00 шт.	2655.78		2656			
22 ТЕР24-02005-02 (= 39)	МАТ=19179/1.18/6.12=2655.78. Установка неразъемного соединения на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 63 мм	2.00 1 отвод	40.82	18.38	82	28	37	1.18 2.36
			14.04					
23 507-0760 (= 39)	Неразъемное соединение «полиэтилен-сталь» SDR 11 63x5,8/СТ57 (ТУ2248-025-00203536-96)	2.00 шт.	326.27		653			
24 507-2625 (= 39)	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 63 мм	2.00 шт.	121.19		242			
25 ТЕР24-02020-01 (= 39)	Изоляция термоусаживающимися лентами сварных стыков газопроводов условным диаметром 57 мм	2.00 1 стык	27.56	10.54	55	7	21	0.36 0.72
			3.71	2.14			4	0.18 0.36
26 ТЕР24-02030-01 (= 39)	Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром до 50 мм	0.035 100 м	925.53	729.32	32	7	25	20.10 0.70
			193.48	86.83			3	6.25 0.22
27 302-1317 (= 39)	Трубопроводы из стальных электросварных труб с гильзами для отогления и водоснабжения, наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм	3.50 м	54.52		191			
28 ТЕР22-02010-01	Нанесение весыма усиленной	0.0035	23153.47	934.80	81	7	3	200.68 0.70

(= 39)	антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стальные трубопроводы диаметром 50 мм	1 км		2049.35	62.04				4.33	0.02
29 101-1794	Бризол	0.00077	4189.48		3					
(= 39)		1000 м2								
30 ТЕР16-02003-06	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб диаметром 50 мм	0.02	7801.60	121.88	156	8	2	39.16	0.78	
(= 35)		100 м		404.41	2.65			0.19		
31 302-1356	Краны стальные газовые шаровые фланцевые давлением 1,6 МПа (16 кгс/см2), диаметром 50 мм	1.00	791.59		792					
(= 35)		шт.								
32 ТЕР16-02003-02	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб диаметром 20 мм-	0.08	3644.12	66.42	292	26	5	30.91	2.47	
(= 35)	продувочный газопровод	100 м		319.21	2.08			0.15	0.01	
33 ТЕР24-02031-02	Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 110 мм-футляр	0.06	128.53	59.20	8	4	4	6.00	0.36	
(= 39)		100 м		68.59						
34 507-2063	Труба ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ Р 50838-95)	0.90	1549.68		1395					
(= 39)		10 м								
35 ТЕР22-05004-01	Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 110 мм	1.00	74.68	6.67	75	8	7	0.79	0.79	
(= 39)		1 футляр		7.65						
	Козп = 0.2750 Кмаш = 0.2750 Кзгм = 0.2750 Кмат = 0.2750 Кт1 = 0.2750									

ВСЕГО:				25012						
Индекс на осн з/п (пр.10, п.206 4 квар.)		15.3900		9880		[2_1_6]				
Индекс на экспл. машин		6.9000		13766		[2_1_7]				
Индекс на з/п машинистов		15.3900		1678		[2_1_8]				
Индекс к стоимости материалов		6.1200		126268		[2_1_9]				
ИТОГО:				151592	9880	15444		126268		
								1678		
Накладные расходы		13.0800		12727		[3_0_10]				
ИТОГО:				164319						
Сметная прибыль		12.3100		8137		[4_0_11]				
Итого по разделу :				172456						

Газопровод низкого давления

36 ТЕР16-02004-06	Прокладка трубопроводов отопления и газоснабжения из стальных бесшовных труб диаметром 150 мм	0.015	22558.70	287.42	338	18	4	115.44	1.73	
(= 35)		100 м		1178.88	9.03			0.65	0.01	
37 ТЕР16-02003-02	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб диаметром 20 мм-импульсные трубки	0.06	3644.12	66.42	219	19	4	30.91	1.85	
(= 35)		100 м		319.21	2.08			0.15	0.01	
38 ТЕР24-02120-01	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 50 мм	1.48	13.16	8.93	19	6	13	0.41	0.61	
(= 39)		100 м		4.23	2.07			3	0.20	0.30
39 ТЕР19-01015-01	Пневматическое испытание газопроводов	1.48	461.78		683	625		34.90	51.65	
(= 35)		100 м		422.22						
40 ТЕР24-02005-03	Установка неразъемного соединения на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр 110 мм	2.00	70.09	36.54	140	45	73	1.90	3.80	
(= 39)		1 отвод		22.62						
41 507-0761	Неразъемное соединение «полиэтилен-сталь» SDR 11 110x10,0/СТ108 (ТУ2248-025-00203536-96)	2.00	645.93		1292					
(= 39)		шт.								
42 507-2626	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 110 мм	2.00	261.33		523					
(= 39)		шт.								
43 ТЕР24-02020-03	Изоляция термоусаживающимися лентами сварных стыков газопроводов	2.00	36.73	11.70	73	8	23	0.40	0.80	
(= 39)		1 стык		4.13	2.38			5	0.20	0.40

44	ТЕР24-02030-03 (= 39)	Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром 108 мм	100 м	0.07	1309.17	1018.52	92	20	71	28.46	1.99
					280.49	118.50			8	8.53	0.60
45	302-1320 (= 39)	Трубопроводы из стальных электросварных труб с гильзами для отопления и водоснабжения, наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм	м	7.00	126.56		886				
46	ТЕР22-02010-03 (= 39)	Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стальные трубопроводы диаметром 100 мм	1 км	0.007	41881.87	1409.46	293	16	10	227.36	1.59
		Бризол			2321.80	93.92			1	6.56	0.05
47	101-1794 (= 39)	Прокладка трубопроводов отопления и газоснабжения из стальных бесшовных труб диаметром 100 мм	1000 м2	0.00294	4189.48		12				
48	ТЕР16-02004-04 (= 35)	Краны шаровые под приварку диаметром 100 мм	100 м	0.027	15101.90	224.18	408	23	6	79.75	2.15
					835.50	5.14				0.37	0.01
49	302-1829 (= 35)	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021	шт.	2.25	1961.29		4413				
50	ТЕР13-03002-04 (= 22)	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ХВ-124	100 м2	0.0316	420.21	9.62	13	2		5.31	0.17
					60.70	0.10				0.01	
51	ТЕР13-03004-06 (= 22)	Устройство контрольной трубки на кожухе перехода газопровода	100 м2	0.0316	547.48	7.34	17	1		2.47	0.08
					24.06	0.10				0.01	
52	ТЕР24-02081-01 (= 39)	Трубка контрольная	1 устано	1.00	290.88	57.43	291	16	57	1.54	1.54
					15.55	3.47			3	0.25	0.25
53	301-3281 (= 39)	Кислород технический газообразный	компл.	-1.00	95.07		-95				
54	101-0324 (= 39)	Пропан-бутан, смесь техническая	м3	-0.015	10.59		0				
55	101-2278 (= 39)	Электроды диаметром 4 мм Э42А	кг	-3.50	5.14		-18				
56	101-1514 (= 39)	Седелка полиэтиленовая с ответной нижней частью Д=110х32 мм	т	0.00009	7814.23		1				
57	507-0850 (= 39)	Неразъемное соединение «полиэтилен-сталь» SDR 11 32х3,0/СТ32	шт.	1.00	346.22		346				
58	507-0759 (= 39)	Муфты полиэтиленовые с закладными электронагревателями для труб диаметром 32 мм	шт.	1.00	179.93		180				
59	507-2624 (= 39)	Труба ПЭ 80 SDR 17,6, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ Р 50838-95)	шт.	1.00	55.40		55				
60	507-2025 (= 39)	Трубопроводы из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб с гильзами и креплениями для газоснабжения диаметром 32 мм	10 м	0.15	751.32		113				
61	302-1314 (= 39)	Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент на стальные трубопроводы диаметром 50 мм	м	1.50	52.45		79				
62	ТЕР22-02010-01 (= 39)	Бризол									
					23153.47	934.80	35	3	1	200.68	0.30
					2049.35	62.04				4.33	0.01
63	101-1794 (= 39)	Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 110 мм	1000 м2	0.00033	4189.48		1				
64	ТЕР24-02031-02 (= 39)	Труба ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 110 мм (ГОСТ Р 50838-95)	100 м	1.00	128.53	59.20	129	69	59	6.00	6.00
					68.59						
65	507-2063 (= 39)	Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 110 мм	10 м	10.00	1549.68		15497				
66	ТЕР24-02005-03 (= 39)	Отвод 90° полиэтиленовый с удлиненным хвостовиком, диаметр 110 мм (ТУ2248-001-18425183-01)	1 отвод	4.00	70.09	36.54	280	90	146	1.90	7.60
					22.62						
67	507-0833 (= 39)	Муфты полиэтиленовые с	шт.	4.00	161.58		646				
68	507-2626			4.00	261.33		1045				

(= 39) закладными шт.

электронагревателями для
труб диаметром 110 мм

ВСЕГО:		30099		
Индекс на осн э/п (пр.10, п.203 4 квар.)	15.3900	14790	[2_1_6]	
Индекс на экспл. машин	6.6500	2973	[2_1_7]	
Индекс на э/п машинистов	15.3900	308	[2_1_8]	
Индекс к стоимости материалов	6.2800	166910	[2_1_9]	
ИТОГО:		184981	14790	3281 166910
				308
Накладные расходы	13.0800	16494	[3_0_10]	
ИТОГО:		201475		
Сметная прибыль	12.3100	10242	[4_0_11]	
Итого по разделу :		211717		

Прокладка газопровода методом ННБ

69 ТЕР4-01074-01 (= 7)	Монтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА	3.00	1228.53	942.26	3686	859	2827	26.51	79.53
	1 машина		286.27	72.24			217	5.20	15.60
70 ТЕР4-01075-01 (= 7)	Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА	3.00	724.01	574.44	2172	449	1723	14.06	42.18
	1 машина		149.57	35.85			108	2.58	7.74
71 ТЕР4-01076-01 (= 7)	Бурение пилотной скважины машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE	0.62	9352.13	9235.49	5798	69	5726	9.97	6.18
	100 м		110.76	151.37			94	10.01	6.21
72 ТЕР4-01077-09 (= 7)	Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE трехступенчатый методом с одновременным продавливанием отрезков (длиной по 4 м), сваренных между собой стальных трубопроводов диаметром 325 мм	0.62	40248.70	38538.32	24954	560	23894	83.71	51.90
	100 м		903.95	986.44			612	71.78	44.50
73 407-0005 (= 7)	Глина бентонитовая	0.160395	678.36		109				
	т								
74 110-0199 (= 7)	Полимер для стабилизации буровых скважин EZ MUD	0.007969	39630.63		316				
	т								
75 ТЕР24-02031-03 (= 39)	Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 160 мм-футляр	0.23	153.08	73.08	35	18	17	6.90	1.59
	100 м		78.88						
76 507-2064 (= 39)	Труба ПЭ 100 SDR 11, наружный диаметр 160 мм (ГОСТ Р 50838-95)	2.60	3269.21		8500				
	10 м								
77 ТЕР22-05004-01 (= 39)	Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 160 мм Козп = 0.4000 Кмаш = 0.4000 Кзгм = 0.4000 Кмат = 0.4000 Кт1 = 0.4000	1.00	108.63	9.70	109	11	10	1.16	1.16
	1 футляр		11.13						
78 ТЕР22-05003-01 (= 39)	Протаскивание в футляр труб диаметром 100 мм	0.245	1804.98	47.23	442	214	12	84.40	20.68
	100 м		871.60						

ВСЕГО:		51491		
Индекс на осн э/п (пр.11, п. 9.38 4 квар.)	15.3900	33550	[2_1_6]	
Индекс на экспл. машин	5.4000	179161	[2_1_7]	
Индекс на э/п машинистов	15.3900	15867	[2_1_8]	
Индекс к стоимости материалов	5.0100	48757	[2_1_9]	
ИТОГО:		277335	33550	195028 48757
				15867
Накладные расходы	13.0800	47611	[3_0_10]	
ИТОГО:		324946		
Сметная прибыль	12.3100	21296	[4_0_11]	
Итого по разделу :		346242		

Контроль стыков рентгеновскими аппаратами

79 ИЕС25-05020-2 (= 40)	Контроль импульсными рентгеновскими аппаратами на трассе качества сварных соединений труб: Ду 100 мм, толщиной до 8 мм	стык	4.00	151.59	92.61	606	19	370	0.47	1.88
				4.86	4.82			19	0.27	1.08
80 ИЕС25-05030-2 (= 40)	Дополнительные затраты на обработку пленок и расшифровку результатов контроля качества сварных стыков трубопроводов	стык	4.00	3.40		14	11		0.22	0.88
				2.84						
81 393002 (= 40)	условным диаметром: 100 мм фотолаборатория типа «Solus Schall»	маш.-ч	0.84	42.73	42.73	36		36		
ВСЕГО:						745				
Индекс на осн э/п (пр.10, п. 115 4 квар.)						462	[2_1_6]			
Индекс на экспл. машин						1974	[2_1_7]			
Индекс на э/п машинистов						292	[2_1_8]			
Индекс к стоимости материалов						167	[2_1_9]			
ИТОГО:						2895	462	2266	167	
Накладные расходы										
ИТОГО:						13.0800	772	[3_0_10]		
Сметная прибыль						12.3100	369	[4_0_11]		
Итого по разделу :						4036				
Контроль стыков ультразвуковым методом										
82 ИЕС25-05027-2 (= 40)	Контроль качества сварных соединений труб	стык	4.00	162.49	153.60	650	36	614	0.79	3.16
	ультразвуковым методом на трассе, условный диаметр: 100 мм			8.89	7.84			31	0.44	1.76
83 ИЕС25-05030-2 (= 40)	Дополнительные затраты на обработку пленок и расшифровку результатов контроля качества сварных стыков трубопроводов	стык	4.00	3.40		14	11		0.22	0.88
				2.84						
84 393002 (= 40)	условным диаметром: 100 мм фотолаборатория типа «Solus Schall»	маш.-ч	0.84	42.73	42.73	36		36		
ВСЕГО:						840				
Индекс на осн э/п (пр.10, п. 117 4 квар.)						723	[2_1_6]			
Индекс на экспл. машин						2761	[2_1_7]			
Индекс на э/п машинистов						477	[2_1_8]			
Индекс к стоимости материалов						14	[2_1_9]			
ИТОГО:						3975	723	3238	14	
Накладные расходы										
ИТОГО:						13.0800	1216	[3_0_10]		
Сметная прибыль						12.3100	579	[4_0_11]		
Итого по разделу :						5770				
Восстановление газона										
85 ТЕР47-01046-03 (= 75)	Подготовка почвы для устройства партерного и обыкновенного газона с внесением растительной земли слоем 15 см	100 м2	2.20	2185.32	6.89	4808	658	15	35.08	77.18
	механизированным способом			298.93	0.98			2	0.07	0.15
86 ТЕР47-01046-05 (= 75)	На каждые 5 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам с 47-01-046-01 по 47-01-046-04	100 м2	-2.20	673.11		-1481	-103		5.47	-12.03
				46.61						
87 ТЕР47-01046-06 (= 75)	Посев газонов партерных, мавританских и обыкновенных	100 м2	2.20	350.70	257.95	772	120	567	5.99	13.18
	вручную			54.35	32.55			72	2.74	6.03
88 414-0344 (= 75)	Травосмесь "Стандарт"	кг	4.40	46.93		206				
ВСЕГО:						5841				
Индекс на осн э/п (пр.10, п.130 4 квар.)						10388	[2_1_6]			
Индекс на экспл. машин						3719	[2_1_7]			
Индекс на э/п машинистов						1139	[2_1_8]			
Индекс к стоимости материалов						17587	[2_1_9]			
ИТОГО:						32833	10388	4858	17587	
Накладные расходы										
ИТОГО:						13.0800	11275	[3_0_10]		
						44108				

Сметная прибыль		12.3100		8297		[4_0_11]				
Итого по разделу :				52405						
Восстановление дорожных покрытий асфальтобетонных										
89	ТЕР27-03008-04 (= 44)	Разборка покрытий и оснований асфальтобетонных	0.3069 100 м3	3881.90 ----- 1604.54	2277.36 ----- 477.00	1191	492	699	179.80	55.18
90	ТЕР27-03008-02 (= 44)	Разборка покрытий и оснований щебеночных	0.5115 100 м3	525.19 ----- 110.68	414.51 ----- 51.74	269	57	212	13.22	6.76
91	ТЕР27-06020-06 (= 44)	Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей пористых крупнозернистых, плотность каменных материалов 2,5-2,9 т/м3	0.256 1000 м2	2219.15 ----- 395.52	1748.96 ----- 269.47	568	101	448	38.30	9.80
92	410-0006 (= 44)	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б	23.68 т	401.21		9501		26	3.79	1.94
93	ТЕР27-06020-01 (= 44)	Устройство покрытия толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных мелкозернистых типа АБВ, плотность каменных материалов 2,5-2,9 т/м3	0.256 1000 м2	2377.57 ----- 395.52	1755.38 ----- 269.88	609	101	449	38.30	9.80
94	410-0006 (= 44)	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б	24.7296 т	401.21		9922		69	19.08	4.88
95	ТЕР27-06021-01 (= 44)	На каждые 0,5 см изменения толщины покрытия добавлять или исключать к расценке 27-06-020-01	2.046 1000 м2	3.39 ----- 0.93	0.11 ----- -----	7	2		0.09	0.18
96	410-0006 (= 44)	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б	24.76 т	401.21		9934				
97	ТЕР27-04005-01 (= 44)	Устройство оснований толщиной 15 см из щебня фракции 40-70 мм при укатке каменных материалов с пределом прочности на сжатие свыше 98,1 МПа (1000 кгс/см2) однослойных	0.256 1000 м2	44506.65 ----- 326.77	4385.99 ----- 673.97	11394	84	1123	37.29	9.55
98	ТЕР27-04005-04 (= 44)	На каждый 1 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам 27-04-005-01, 27-04-005-02, 27-04-005-03 Кмаш = 5.0000 Кзпм = 5.0000 Кмат = 5.0000 Кт2 = 5.0000	0.256 1000 м2	13213.63 ----- 154.73	965.78 ----- -----	3383		247		
99	ТЕР27-04001-01 (= 44)	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песка	0.5115 100 м3	2290.79 ----- 135.23	2136.36 ----- 182.61	1172	69	1093	15.72	8.04
100	408-0122 (= 44)	Песок природный для строительных работ средний	51.15 м3	120.47		6162		93	13.88	7.10
ВСЕГО:						57720				
Индекс на осн з/п (пр.10, п.128 4 квар.)				15.3900		13943	[2_1_6]			
Индекс на эксл. машин				6.4800		23684	[2_1_7]			
Индекс на з/п машинистов				15.3900		9480	[2_1_8]			
Индекс к стоимости материалов				8.4100		411543	[2_1_9]			
ИТОГО:						458650	13943	33164	411543	
								9480		
Накладные расходы				13.0800		28266	[3_0_10]			
ИТОГО:						486916				
Сметная прибыль			12.3100			17813	[4_0_11]			
Итого по разделу :						504729				
Восстановление дорожных покрытий пешеходных										
101	ТЕР27-03008-04	Разборка покрытий и	0.021	3881.90	2277.36	82	34	48	179.80	3.78

(= 44)	оснований асфальтобетонных	100 м3	-----	-----		-----	-----	-----	-----
			1604.54	477.00			10	45.63	0.96
102 ТЕР27-03008-02	Разборка покрытий и	0.063	525.19	414.51	33	7	26	13.22	0.83
(= 44)	оснований щебеночных	100 м3	-----	-----					
			110.68	51.74			3	3.79	0.24
103 ТЕР27-06020-01	Устройство покрытия	0.0525	2377.57	1755.38	125	21	92	38.30	2.01
(= 44)	толщиной 4 см из горячих асфальтобетонных смесей плотных мелкозернистых типа АБВ, плотность каменных материалов 2,5-2,9 т/м3	1000 м2	-----	-----					
			395.52	269.88			14	19.08	1.00
104 410-0006	Асфальтобетонные смеси дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие и теплые для плотного асфальтобетона мелко и крупнозернистые, песчаные), марка II, тип Б	5.0715	401.21		2035				
(= 44)		т	-----	-----					
105 ТЕР27-04005-01	Устройство оснований толщиной 15 см из щебня фракции 40-70 мм при укатке каменных материалов с пределом прочности на сжатие свыше 98,1 МПа (1000 кгс/см2) однослойных	0.0525	44506.65	4385.99	2337	17	230	37.29	1.96
(= 44)	На каждый 1 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам 27-04-005-01, 27-04-005-02, 27-04-005-03	1000 м2	-----	-----			35	49.92	2.62
	Кмаш = -3.0000 Кзгм = -3.0000 Кмат = -3.0000 Кт2 = -3.0000		326.77	673.97					
106 ТЕР27-04005-04	На каждый 1 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам 27-04-005-01, 27-04-005-02, 27-04-005-03	0.0525	-7928.18	-579.47	-416		-30		
(= 44)	Кмаш = -3.0000 Кзгм = -3.0000 Кмат = -3.0000 Кт2 = -3.0000	1000 м2	-----	-----			-5	-7.53	-0.40
				-92.84					
107 ТЕР27-04001-01	Устройство подстилающих и выравнивающих слоев оснований из песка	0.0787	2290.79	2136.36	180	11	168	15.72	1.24
(= 44)		100 м3	-----	-----					
			135.23	182.61			14	13.88	1.09
108 408-0122	Песок природный для строительных работ средний	7.87	120.47		948				
(= 44)		м3	-----	-----					
109 ТЕР27-04005-01	Устройство оснований толщиной 15 см из щебня фракции 40-70 мм при укатке каменных материалов с пределом прочности на сжатие свыше 98,1 МПа (1000 кгс/см2) однослойных	0.21075	44506.65	4385.99	9380	69	924	37.29	7.86
(= 44)	На каждый 1 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам 27-04-005-01, 27-04-005-02, 27-04-005-03	1000 м2	-----	-----			142	49.92	10.52
	Кмаш = 10.0000 Кзгм = 10.0000 Кмат = 10.0000 Кт2 = 10.0000		326.77	673.97					
110 ТЕР27-04005-04	На каждый 1 см изменения толщины слоя добавлять или исключать к расценкам 27-04-005-01, 27-04-005-02, 27-04-005-03	0.21075	26427.27	1931.57	5570		407		
(= 44)	Кмаш = 10.0000 Кзгм = 10.0000 Кмат = 10.0000 Кт2 = 10.0000	1000 м2	-----	-----			65	25.10	5.29
				309.47					
ВСЕГО:				21310					
Индекс на осн з/п (пр.10, п.128 4 квар.)			15.3900	2447		[2_1_6]			
Индекс на экспл. машин			6.4800	10284		[2_1_7]			
Индекс на з/п машинистов			15.3900	4278		[2_1_8]			
Индекс к стоимости материалов			8.4100	153483		[2_1_9]			
ИТОГО:				170492	2447	14562	153483		
								4278	
Накладные расходы			13.0800	8123		[3_0_10]			
ИТОГО:				178615					
Сметная прибыль			12.3100	5109		[4_0_11]			
Итого по разделу :				183724					
Итого прямых затрат по смете в текущих ценах			руб.	1351807	100004	317369	934434	658	
						39999		196	
-накладные расходы				143344					
-сметная прибыль				80459					
Итого по смете в текущих ценах			руб.	1575610					
ВСЕГО:				1575610					
НДС к СМР			0.1800	283609,80		[10_9_15]			
ВСЕГО :				1859219,80					

[наименование стройки (ремонтируемого объекта)]

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 436-ИП/2016-705-А ГРПШ
(локальная смета)

на ГРПШ

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

г. Ижевск, ул. Нагорная, д. 30

Основание: 7858-17-1118-ГСН

Сметная стоимость: 298.894 тыс.руб 00 коп.

Средства на оплату труда: 11.511 тыс.руб

Составлен (а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____ 2018 г.

руб.

п.п.	N	Шифр и номер позиции и норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы		Общая стоимость			Затраты труда	
					всего	эксплуата ции машин	Всего	оплаты труда	эксплуа- тация машин	рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
					оплаты труда	в т.ч. оплаты труда			в т.ч. оплаты труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ГРПШ											
1	ТЕР1-02031-04 (= 3)	Бурение ям глубиной до 2 м бурильно-крановыми машинами на автомобиле, группа грунтов 2	100 ям	0.04	2063.14	1935.88	83	5	78	15.25	0.61
					127.26	197.08			8	16.50	0.66
2	ТЕР9-03012-12 (= 18)	Монтаж опорных стоек из трубы ф108мм	1 т	0.11712	570.45	290.26	67	7	34	6.57	0.77
					63.43	30.74			4	2.05	0.24
3	103-0161 (= 18)	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок ВСт2кп-ВСт4кп и ВСт2пс-ВСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм	м	12.00	92.54		1110				
4	ТЕР33-02013-11 (= 53)	Установка стальных конструкций под оборудование массой до 0,2 т	1 т	0.08354	923.59	580.94	77	15	49	17.48	1.46
					183.45	64.73			5	4.67	0.39
5	201-0783 (= 53)	Конструкции стальные приспособлений для монтажа	т	0.086046	8337.68		717				
6	ТЕР13-03002-04 (= 22)	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021	100 м2	0.085	420.21	9.62	36	5	1	5.29	0.45
					60.70	0.10					
7	ТЕР13-03004-06 (= 22)	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ХВ-124	100 м2	0.085	547.48	7.34	47	2	1	2.47	0.21
					24.06	0.10					
8	ТЕР19-01004-01 (= 35)	Устройство установки для редуцирования давления газа	1 устано	1.00	627.58	34.41	628	135	34	13.50	13.50
					134.61	0.98			1	0.07	0.07
9	302-9480 (= 35)	Установка шкафная МАТ=183000/1.18/6.12=25340.6 4	шт.	1.00	25340.64		25341				
10	ТЕР27-09012-01 (= 44)	Установка табличек-указателей	100 знак	0.04	1069.41		43	25		69.00	2.76
					631.63						
11	105-0217 (= 44)	Табличка-указатель	100 шт.	0.04	3436.46		137				

ВСЕГО:

Индекс на осн з/п (пр.10, п.206 4 квар.)

Индекс на экспл. машин

Индекс на з/п машинистов

Индекс к стоимости материалов

ИТОГО:

28713

2986

1235

277

170717

175215

[2_1_6]

[2_1_7]

[2_1_8]

[2_1_9]

2986

1512

170717

277

Накладные расходы	13.0800	3375	[3_0_10]
ИТОГО:		178590	
Сметная прибыль	12.3100	2080	[4_0_11]
Итого по разделу :		180670	

Ограждение ГРП (2,5х5,5)

12 ТЕР1-02031-04 (= 3)	Бурение ям глубиной до 2 м бурильно-крановыми машинами на автомобиле, группа грунтов 2	100 ям	0.11	2063.14	1935.88	227	14	213	15.18	1.67
				127.26	197.08			22	16.55	1.82
13 ТЕР9-03012-12 (= 18)	Монтаж опорных стоек для пролетов до 24 м	1 т	0.117	570.45	290.26	67	7	34	6.58	0.77
				63.43	30.74			4	2.05	0.24
14 103-0140 (= 18)	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 4 мм	м	25.30	43.98		1113				
15 ТЕР6-01001-13 (= 9)	Устройство фундаментов-столбов бетонных	100 м3	0.022	12583.89	2137.45	277	120	47	598.18	13.16
				5476.47	257.81			6	18.64	0.41
16 401-0006 (= 9)	Бетон тяжелый, класс В15 (М200)	м3	2.20	720.49		1585				
17 ТЕР9-03040-01 (= 18)	Монтаж защитных ограждений оборудования	1 т	0.2032	1369.16	60.76	278	182	12	94.29	19.16
				896.75	1.67				0.10	0.02
18 201-0777 (= 18)	Конструктивные элементы вспомогательного назначения с преобладанием профильного проката собираемые из двух и более деталей, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке	т	0.2032	14887.52		3025				
19 ТЕР13-03002-04 (= 22)	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021	100 м2	0.2784	420.21	9.62	117	17	3	5.32	1.48
				60.70	0.10					
20 ТЕР13-03004-06 (= 22)	Окраска металлических ограждений поверхностей эмалью ХВ-124	100 м2	0.2784	547.48	7.34	152	7	2	2.48	0.69
				24.06	0.10					

ВСЕГО:		7476			
Индекс на осн з/п (пр.10, п.126 4 квар.)	15.3900	5340	[2_1_6]		
Индекс на экспл. машин	6.7600	1886	[2_1_7]		
Индекс на з/п машинистов	15.3900	492	[2_1_8]		
Индекс к стоимости материалов	6.7200	41550	[2_1_9]		
ИТОГО:		49268	5340	2378	41550
				492	
Накладные расходы	13.0800	4656	[3_0_10]		
ИТОГО:		53924			
Сметная прибыль	12.3100	3434	[4_0_11]		
Итого по разделу :		57358			

Заземление ГРПШ

21 ТЕР1-02031-02 (= 3)	Бурение ям глубиной до 2 м	100 ям	0.01	2655.69	2465.31	27	2	25	23.00	0.23
				190.38	293.54			3	25.00	0.25
22 ТЕР33-02013-14 (= 53)	Установка стальных сварных молниевыводов и тросостоек массой до 0,2 т	1 т	0.08053	3021.29	2368.57	243	34	191	39.61	3.19
				427.19	175.04			14	12.54	1.01
23 110-0256 (= 53)	Конструкции стальные отдельностоящих молниевыводов ОРУ	т	0.082946	10417.39		864				
24 ТЕР6-01001-13 (= 9)	Устройство фундаментов-столбов бетонных	100 м3	0.0035	12583.89	2137.45	44	19	7	597.14	2.09
				5476.47	257.81			1	20.00	0.07
25 401-0005 (= 9)	Бетон тяжелый, класс В12,5 (М150)	м3	0.357	692.45		247				
26 ТЕРм8-02472-06 (= 85)	Проводник заземляющий открыто по строительным основаниям из полосовой стали сечением 100 мм2	100 м	0.18	353.89	76.50	64	35	14	19.00	3.42
				191.84	2.65				0.17	0.03
27 101-1889 (= 85)	Сталь полосовая 40х4 мм, клящая	т	0.00162	5798.68		9				
28 ТЕРм8-02471-01 (= 85)	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером 50х50х5 мм	10 шт.	0.20	236.50	62.45	47	22	12	10.70	2.14
				108.04	2.65			1	0.20	0.04
29 101-1641 (= 85)	Сталь угловая равнополочная, марка стали	т	0.0232	6037.85		140				

30	ТЕРп1-11010-02 (= 80)	ВСтЗкп2, размером 50х50х5 мм Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м	1.00	22.26	22	22	1.62	1.62
31	ТЕР13-03002-04 (= 22)	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021	0.0492	420.21	21	3	5.28	0.26
32	ТЕР13-03004-06 (= 22)	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ХВ-124	0.0492	547.48	27	1	2.44	0.12
				24.06		0.10		
ВСЕГО:					1997			
Индекс на осн з/п (пр.10, п.102 4 квар.)					2124	[2_1_6]		
Индекс на экспл. машин					1555	[2_1_7]		
Индекс на з/п машинистов					292	[2_1_8]		
Индекс к стоимости материалов					8208	[2_1_9]		
ИТОГО:					12179	2124	1847	8208
							292	
Накладные расходы					1936	[3_0_10]		
ИТОГО:					14115			
Сметная прибыль					1157	[4_0_11]		
Итого по разделу :					15272			
Итого прямых затрат по смете в текущих ценах					руб.	236662	10450	5737
								220475
							1061	69
								4
-накладные расходы					9967			
-сметная прибыль					6671			
Итого по смете в текущих ценах					руб.	253300		
ВСЕГО:						253300		
НДС к СМР					0.1800	45594,00	[10_9_15]	
ВСЕГО :						298894,00		

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»

Е.И. Бурмистров



От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергoinформ»

А.Б. Прилепина



ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Заказчик производит авансовый платеж в течение 10 календарных дней с момента заключения Договора. Размер авансового платежа должен составлять 30% от суммы (цены) Договора. Авансовый платеж производится на основании выставленного счета Подрядчиком. Окончательный расчет производится на основании выставленного счета за весь объем выполненных работ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика не позднее 20 календарных дней от даты подписания Сторонами акта о приемке выполненных работ по форме КС-2, Справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3 за вычетом авансового платежа.

Подписи Сторон:

От Подрядчика:

Генеральный директор
ООО «АвтоРемТех»


Е.И. Бурмистров

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газэнергоинформ»


А.Б. Прилепина