

**Извещение о проведении запроса ценовых котировок № 81/К - 12
на выполнение работ по разработке и согласованию раздела внешнего
электрообеспечения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с
установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП
«МОСГАЗ» (10 адресов).**

1. Запрос ценовых котировок проводится: Заказчиком в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ услуг для нужд ГУП «МОСГАЗ», утвержденным приказом Генерального директора от 03.02.2012 г. № П-39/12.

1.1. Наименование Заказчика: Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ».

Местонахождение Заказчика: 105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11;

Почтовый адрес Заказчика: 105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11;

Адрес электронной почты Заказчика: TremasovAV@mos-gaz.ru;

Номер контактного телефона Заказчика: (495) 916-59-66;

Факс Заказчика: (495) 917-59-20;

Контактное лицо: Тремасов Александр Викторович;

Официальный сайт, на котором размещено извещение о проведении запроса ценовых котировок: www.mos-gaz.ru

2. Источник финансирования закупки: Собственные средства Государственного унитарного предприятия города Москвы «МОСГАЗ».

3. Форма котировочной заявки:

3.1. Котировочная заявка подается в печатной форме, в запечатанном конверте в срок, указанный в извещении о проведении запроса ценовых котировок, по форме, установленной Приложением № 1 настоящего извещения о проведении запроса ценовых котировок. В случае, если котировочная заявка насчитывает более одного листа, участник процедуры закупки обязан прошить, пронумеровать все листы котировочной заявки, скрепить печатью участника процедуры закупки (для юридических лиц) на прошивке с обратной стороны последнего листа котировочной заявки с указанием количества листов и заверить подписью уполномоченного лица участника процедуры закупки (для юридических лиц)/участником процедуры закупки (для физических лиц). Котировочная заявка и прилагаемые к ней документы должны быть сшиты в единую книгу.

3.2. Котировочная заявка заполняется на русском языке. При описании условий и предложений в котировочной заявке участником процедуры закупки должны использоваться общепринятые обозначения и наименования в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. Сведения, которые содержатся в котировочных заявках участников процедуры закупки, не должны допускать двусмысленных толкований. Подчистки и исправления не допускаются. Все документы котировочной заявки должны иметь четкую печать текстов.

3.3. Применение факсимильных подписей в котировочной заявке на бумажном носителе не допускается.

4. Наименование, характеристики и количество поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

5. Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

6. Сроки поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение №3).

7. Начальная (максимальная) цена договора: 1 918 097,61 (один миллион девятьсот восемнадцать тысяч девятьсот семь руб. 61 коп.), в том числе НДС 18%.

8. Цена поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг с указанием сведений о включенных или не включенных в нее расходах (расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другие обязательные платежи): Цена Договора включает в себя все затраты, издержки и иные расходы Подрядчика связанные с исполнением настоящего Договора

8.1. Начальная (максимальная) цена договора сформирована на основании расчета заказчика согласно Сборнику базовых цен на проектные работы для строительства, осуществляемые с привлечением средств бюджета города Москвы МРР-3.2.06.07-10.

9. Порядок подачи котировочных заявок:

9.1. Любой участник процедуры закупки вправе подать только одну котировочную заявку, внесение изменений в которую не допускается.

9.2. Место подачи котировочных заявок: 105120, г. Москва, Мрузовский пер., д.11, кабинет № 233, ежедневно, кроме выходных и праздничных дней, с 9.00 до 17.00 часов московского времени, в пятницу и предпраздничные дни с 9.00 до 15.45 часов.

9.3. Котировочные заявки, поданные после дня окончания срока подачи котировочных заявок, указанного в извещении о проведении запроса ценовых котировок, не рассматриваются и в день их поступления возвращаются участникам процедуры закупки, подавшим такие заявки.

9.4. В целях обеспечения пропуски на территорию Заказчика для подачи котировочной заявки, участник процедуры закупки за один день до проведения соответствующего мероприятия должен сообщить данную информацию по телефону (495) 287-79-80 (в рабочие дни с 9.00 до 16.00 часов московского времени, в пятницу и предпраздничные дни до 15.00 часов), в том числе Ф.И.О., паспортные данные уполномоченного лица (представителя) и наименование организации.

9.5. Дата начала подачи котировочных заявок: *«29» сентября 2012 года.*

9.6. Дата окончания срока подачи котировочных заявок: *«04» октября 2012 года., в 10 часов 00 минут по московскому времени.*

9.7. Дата рассмотрения и оценки котировочных заявок: *«05» октября 2012 года.*

10. Срок и условия оплаты поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

11. Срок подписания победителем запроса ценовых котировок договора: не позднее 5 (пяти) дней со дня направления заказчиком победителю запроса ценовых котировок проекта договора.

Заказчик, в течение двух рабочих дней со дня подписания протокола рассмотрения и оценки котировочных заявок передает победителю в проведении запроса ценовых котировок один экземпляр протокола и проект договора, который составляется путем включения в него условий исполнения договора, предусмотренных извещением о проведении запроса котировок, и цены, предложенной победителем запроса котировок в котировочной заявке.

Срок заключения договора не может превышать 20 (двадцать) дней со дня подписания протокола рассмотрения и оценки котировочных заявок.

12. Требования к участникам процедуры закупки:

1) Соответствие участников процедуры закупки требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом закупки, а именно:

Наличие у Подрядчика действующего свидетельства о допуске к видам работ выданного саморегулируемой организацией (СРО) внесенной в «Государственный реестр саморегулируемых организаций» на следующие виды работ:

II. Виды работ по подготовке проектной документации:

5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

2) Не проведение ликвидации участника процедуры закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника процедуры закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

3) Не приостановление деятельности участника процедуры закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;

4) Отсутствие у участника процедуры закупки задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника процедуры закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник процедуры закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения заявки на участие в закупке не принято;

5) Отсутствие сведений об участнике процедуры закупки в реестре недобросовестных поставщиков, который ведется в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», а также в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

13. Сведения о возможности привлечения субпоставщиков (субподрядчиков, соисполнителей) к исполнению договора: *допускается привлечение субподрядчиков.*

14. Обеспечение котировочной заявки: 5 (Пять) % от начальной (максимальной) цены договора: 95 904,88 руб. (девяносто пять тысяч девятьсот четыре руб. 88 коп.), НДС не облагается.

Реквизиты счета для перечисления денежных средств в качестве обеспечения заявок на участие в запросе ценовых котировок:

Получатель: Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ»

ИНН 7709009084 / КПП 774850001

Фактический адрес: 105120, г. Москва, Мрузовский пер., дом 11

Телефон: (495) 917-80-10; Телефакс: (495) 917-83-35

Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Расчетный счет 40 602 810 200 110 000 139 в ОАО «Банк Москвы»

БИК 044525219.

15. Обеспечение исполнения договора: *10% от цены договора.*

Участник, с которым заключается Договор, должен предоставить в течение 10 (десяти) календарных дней с момента заключения Договора обеспечение исполнения Договора. В случае, непредставления обеспечения исполнения Договора в указанный срок, Покупатель вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном

порядке. Допустимыми формами обеспечения исполнения договора являются: внесения денежных средств на счет Покупателя в качестве обеспечения исполнения Договора, безотзывная банковская гарантия, договор поручительства (Приложение № 4). Выбор формы обеспечения исполнения Договора осуществляется Поставщиком по своему усмотрению.

16. Обеспечение исполнения гарантийных обязательств: *не установлено.*

17. К котировочной заявке участник процедуры закупки обязан приложить следующие документы и сведения:

- декларацию заявителя, содержащую сведения о:

- не проведении ликвидации участника процедуры закупки - юридического лица и отсутствии решения арбитражного суда о признании участника процедуры закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

- не приостановлении деятельности участника процедуры закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;

- декларацию об отсутствии задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника процедуры закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.

- действующее свидетельство о допуске к видам работ выданного саморегулируемой организацией (СРО) внесенной в «Государственный реестр саморегулируемых организаций» на следующие виды работ:

II. Виды работ по подготовке проектной документации:

5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

- документы, подтверждающие внесение денежных средств, в качестве обеспечения заявки на участие в запросе ценовых котировок: платежное поручение, подтверждающее перечисление денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в запросе ценовых котировок, или копия такого поручения (указать наименование, номер и дату каждого документа).

18. Приложения:

Приложение № 1- Форма котировочной заявки;

Приложение № 2 - Техническое задание;

Приложение № 3 - Проект Договора;

Приложение № 4 – Форма Договора поручительства.

Генеральный директор

Г.Г. Гасангаджиев

Типовая форма (Для юридических лиц заполняется на бланке организации)

(Дата, исходящий номер)

**В Единую комиссию ГУП «МОСГАЗ»
105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11**

Котировочная заявка

на участие в запросе ценовых котировок № 81/К - 12 на выполнение работ по разработке и согласованию раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

Изучив Извещение о запросе ценовых котировок на право заключения договора на _____ поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг) мы(я),

Наименование, место нахождения участника процедуры закупки, контактный телефон/факс, адрес электронной почты, контактное лицо: (для юридического лица) _____

ФИО, место жительства, контактный телефон/факс, адрес электронной почты: _____
(для физического лица)

ИНН участника процедуры закупки: _____

Банковские реквизиты:

КПП: _____

Расчетный счет: _____

Корреспондентский счет: _____

БИК: _____

В _____

(указывается банк, в котором открыт счет)

Сообщаю(ю) о своем согласии (если наша(моя) заявка будет признана лучшей) заключить и исполнить договор на условиях, представленных в Извещении о проведении запроса ценовых котировок и в настоящей котировочной заявке:

1. Цена выполняемых работ с указанием сведений о включенных или не включенных в нее расходах (цена договора включает в себя: все расходы и затраты подрядчика необходимые для исполнения договора): _____ руб. (заполняется участником процедуры закупки), включая НДС 18 %, (в случае, если участник процедуры закупки не является плательщиком НДС прилагается документ, подтверждающий право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой НДС (уведомление о возможности применения УСН и т.д., в случае прямого указания закона – письмо от претендента со ссылкой на подпункт, пункт и часть соответствующей статьи Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Наименование, характеристики и объем выполняемых работ: _____ (заполняется участником процедуры закупки).

Настоящим выражаю(ю) свое согласие и подтверждаю(ю) право Заказчика (ГУП «МОСГАЗ») на проверку соответствия представленных нами в настоящей Котировочной заявке сведений и документов требованиям, предъявляемым к участникам процедуры закупки, указанным в Извещении о запросе ценовых котировок, любыми законными способами, в том числе путем обращения в налоговые органы, к нашим финансовым, кредитным организациям и клиентам и т.д.

В случае признания нас победителем в проведении запроса котировок при подписании договора обязуемся предоставить копии учредительных документов, заверенные уполномоченным лицом и печатью организации (для юридических лиц), документ, подтверждающий полномочия лица, подписывающего договор.

Руководитель: _____ / _____ /
(Подпись) (Ф.И.О. полностью)

М.п.

К настоящей Котировочной заявке прилагаются следующие документы:

(заполняется участником процедуры закупки в соответствии с требованиями указанными в Извещении о запросе ценовых котировок)

Телефоны уполномоченных представителей участника процедуры закупки: _____
(с указанием Ф.И.О., должности и номера телефона).

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ
на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной
документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных
газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).**

- 1. Наименование выполняемых работ:** разработка и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).
- 2. Начальная (максимальная) цена договора:** **1 918 097,61** (один миллион девятьсот восемнадцать тысяч девятьсот семь руб. 61 коп.), в том числе НДС 18%.
- 2.1.** Начальная (максимальная) цена договора сформирована в соответствии с расчетом Заказчика на основании Локальных смет составленных в соответствии со сборником базовых цен на проектные работы для строительства, осуществляемые с привлечением средств бюджета города Москвы МРР-3.2.06.07-10.
- 3. Место выполнения работ:** в соответствии с Адресным перечнем объектов (Приложение №1 к настоящему техническому).
- 4. Сроки выполнения работ:** в течение 60 календарных дней с даты, указанной в правом верхнем углу титульного листа Договора
- 5. Виды и особенность выполняемых работ:** в соответствии с Локальными сметами (Приложение №№ 2.1-2.10 к техническому заданию).
- 6. Порядок (последовательность, этапы) выполнения работ:** в соответствии установленными сроками и договором.
- 7. Общие требования к выполнению работ:**
 - Наличие у Подрядчика действующего свидетельства о допуске к видам работ выданного организацией (СРО) внесенной в «Государственный реестр саморегулируемых организаций» на виды работ являющихся предметом конкурса (Приложение № 3 к настоящему Техническому заданию);
 - Отсутствие Подрядчика в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон), и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 21 июля 2005 года N 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд»;
- 8. Основные требования к выполняемой работе:**

Проект прокладки кабельных линий (внешнего электроснабжения) предназначен для обеспечения электроснабжения по постоянной схеме блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ), а также автоматизированной системы дистанционного управления запорными устройствами (АСДУЗУ) ГУП «МОСГАЗ» от городской трехфазной электрической сети напряжением 380 В.

Основным устройством АСДУЗУ является шкаф управления, в котором размещено основное оборудование и механизмы, позволяющие осуществлять контроль параметров и управление шаровым краном на газораспределительной сети, а именно:

 - низковольтное защитно-коммутационное оборудование;
 - стабилизатор источника питания 24 В постоянного тока;
 - источник бесперебойного питания 24 В постоянного тока;
 - контроллер для приема, хранения, обработки и передачи данных в Центральное диспетчерское управление;
 - нагревательный элемент для обеспечения заданной температуры в осенне-зимний период;
 - приёмно-передающее устройство - модем (Sky Link, GPRS);

– преобразователь сигналов для преобразования выходных данных с контроллера в радиосигнал совместимый с каналом беспроводной связи Sky Link или, в случае отсутствия качественного приёма, - GPRS;

– устройство защиты данных от несанкционированного доступа (межсетевой экран), обеспечивающее выполнение действующих требований в области безопасности при передаче сигналов от запорных устройств ГУП «МОСГАЗ» по беспроводной сети.

– иные комплектующие (источник питания на 3 В, плата защиты от скачков напряжения, розетки, светильник).

Допускается третья категория надежности электроснабжения ГРПБ и ГРПШ (в случае отсутствия технической возможности) с приоритетом прокладки двух кабельных линий и обеспечения второй категории надежности.

Точка подключения к городской электрической сети должна выбираться с учетом наименьшего расстояния до ГРПБ и ГРПШ, качества и надежности системы электроснабжения, в качестве которой могут быть:

– для ГРПШ «Косино-Котельная», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство здания технического центра. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 55 м.

– для ГРПШ «Сосновая аллея», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Новошукшинская, д. 8, корп. 4, стр. 2 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство жилого дома. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 40 м.

– для ГРПШ «Новошукшинский», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство жилого дома. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 225 м.

– для ГРПБ «Ладиса», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Ладиса». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 95 м.

– для ГРПБ «Светлогорский», расположенного по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Светлогорский». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 55 м.

– для ГРПБ «Врачебный», расположенного по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1 – административное здание ОАО «МОЭК». Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Врачебный». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 50 м.

– для ГРПБ «Вязовский», расположенного по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 – трансформаторная подстанция. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Вязовский». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 90 м.

– для ГРПШ «Московстрой», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – трансформаторная подстанция. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 60 м.

– для ГРПБ «Волоколамский 102», расположенного по адресу: г. Москва, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр. 1 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Волоколамский 102». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 38 м.

– для ГРПШ «Шушенский», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – административное здание ОАО «МОЭК». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 50 м.

Раздел внешнего электроснабжения проектной документация по прокладке кабельных линий для обеспечения электроснабжения блочных и шкафных газорегуляторных пунктов, а также автоматизированной системы дистанционного управления запорными устройствами ГУП «МОСГАЗ» должен быть выполнен в соответствии с требованиями ПУЭ, ГОСТ и других нормативных документов.

9. Порядок сдачи и приемки результатов работ: в соответствии с договором

10. Приложения к настоящему Техническому заданию:

Приложение № 1 – Адресный перечень объектов;

Приложение № 2 – Сводный сметный расчет на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с

установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов);

Приложение № 2.1 – Локальная смета № 1 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Косино-Котельная" по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1;

Приложение № 2.2 – Локальная смета № 2 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1;

Приложение № 2.3 – Локальная смета № 3 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Новошукинский" по адресу: г. Москва, ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 2;

Приложение № 2.4 – Локальная смета № 4 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Лациса" по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 2.5 – Локальная смета № 5 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Светлогорский" по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2;

Приложение № 2.6 – Локальная смета № 6 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Врачебный" по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 2.7 – Локальная смета № 7 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Вязовский" по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33;

Приложение № 2.8 – Локальная смета № 8 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1;

Приложение № 2.9 – Локальная смета № 9 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Волоколамский 102" по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 100, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 2.10 – Локальная смета № 10 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Шушенский" по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2;

Приложение № 3 – Список кодов СРО на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

Заместитель главного инженера ГУП «МОСГАЗ»

В.С. Кожиченков

Адресный перечень объектов

Шкафные и блочные газорегуляторные пункты ГУП «МОСГАЗ» (г. Москва):

№ п/п	Название ГРП	Адрес
1	ГРПШ «Косино-Котельная»	ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1
2	ГРПШ «Сосновая аллея»	ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1
3	ГРПШ «Новошукинский»	ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 1
4	ГРПБ «Лациса»	ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1
5	ГРПБ «Светлогорский»	Светлогорский пр., д. 7, стр. 2
6	ГРПБ «Врачебный»	Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1
7	ГРПБ «Вязовский»	Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33
8	ГРПШ «Мосвокстрой»	ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1
9	ГРПБ «Волоколамский 102»	Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр. 1
10	ГРПШ «Шушенский»	ул. Шушенская, д. 12, стр. 2

Заместитель главного инженера ГУП «МОСГАЗ»

В.С. Кожиченков

**Сводный сметный расчет на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения
к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и
шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов)**

№ п/п	№ сметы	Название ГРП	Адрес	Сумма
1	1	ГРПШ «Косино-Котельная»	ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1	255 487,71
2	2	ГРПШ «Сосновая аллея»	ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1	255 487,71
3	3	ГРПШ «Новошукинский»	ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 1	273 158,33
4	4	ГРПБ «Лациса»	ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1	145 258,72
5	5	ГРПБ «Светлогорский»	Светлогорский пр., д. 7, стр. 2	145 258,72
6	6	ГРПБ «Врачебный»	Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1	145 258,72
7	7	ГРПБ «Вязовский»	Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33	145 258,72
8	8	ГРПШ «Мосвокстрой»	ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1	168 493,89
9	9	ГРПБ «Волоколамский 102»	Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр. 1	128 947,38
10	10	ГРПШ «Шушенский»	ул. Шушенская, д. 12, стр. 2	255 487,71
ИТОГО:				1 918 097,61
в том числе НДС – 18%				345 257,57

Заместитель главного инженера ГУП «МОСГАЗ»

В.С. Кожиченков

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Косино-Котельная" по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до АСДУЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 30м в земле	МРР-3.2.06.07-10	C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК 2,3*1000		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-производство корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от АСДУЗУ до ЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК 2,3*1000		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-производство корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Уличное освещение 1 линия.			
	1-я линия L = 3м в земле	МРР-3.2.06.07-10	C= a*СП*Kпер.*ПК 3*1000		94817,84
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	40,30	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-производство корректирующих коэфф.:		
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.7а, п. 7)	0,8	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		MPP-3.2.06.07-10	C=Сумма стоимости основных проектов *2%		4245,39
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете:

216 515,01

НДС 18%

38 972,70

Всего с НДС 18%

255 487,71

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПШ "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до АСДУЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 30м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от АСДУЗУ доЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 10м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Уличное освещение 1 линия.			
	1-я линия L = 3м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C= a*СП*Kпер.*ПК\ 3*1000$		94817,84
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	40,30	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.7а, п. 7)	0,8	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		4245,39
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете:

216 515,01

НДС 18%

38 972,70

Всего с НДС 18%

255 487,71

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 3

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПШ "Новошукинский" по адресу: г. Москва, ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 2.

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до АСДУЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 200м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 1,2*1000$		73407,36
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность пректирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от АСДУЗУ до ГРПШ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3,4*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность пректирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
	K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8			
3	Раздел 3.	Уличное освещение 1 линия.			
	1-я линия L = 3м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C= a*СП*Kпер.*ПК\ 3*1000$		94817,84
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	40,30	
			СП - стадийность пректирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
	K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.7а, п. 7)	0,8			
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		4539,02
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: 231 490,11
НДС 18% 41 668,22
Всего с НДС 18% 273 158,33

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 4

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПБ "Лациса" по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до ГРПБ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 70м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от ГРПБ до ЗУ.			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Схема подключения шкафа учета.			
	Схема подключения	МРР-3.2.06.07-10	$C=a*x*СП*Kпер.*1000$		3235,10
			a - параметр баз.цен,в тыс.руб.(табл. 3.13.2. п.8.13)	1,10	
			x-количество, штуки	1,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"	1,000	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2011г.	2,941	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		2413,74
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: 123 100,61
НДС 18% 22 158,11
Всего с НДС 18% 145 258,72

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 5

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПБ "Светлогорский" по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2.

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до ГРПБ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 30м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от ГРПБ до ЗУ.			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Схема подключения шкафа учета.			
	Схема подключения	МРР-3.2.06.07-10	$C=a*x*СП*Kпер.*1000$		3235,10
			a - параметр баз.цен,в тыс.руб.(табл. 3.13.2. п.8.13)	1,10	
			x-количество, штуки	1,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"	1,000	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2011г.	2,941	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		2413,74
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: 123 100,61
НДС 18% 22 158,11
Всего с НДС 18% 145 258,72

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 6

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПБ "Врачебный" по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1.

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до ГРПБ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от ГРПБ до ЗУ.			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 25м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Схема подключения шкафа учета.			
	Схема подключения	МРР-3.2.06.07-10	$C=a*x*СП*Kпер.*1000$		3235,10
			a - параметр баз.цен,в тыс.руб.(табл. 3.13.2. п.8.13)	1,10	
			x-количество, штуки	1,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"	1,000	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2011г.	2,941	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		2413,74
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: 123 100,61
НДС 18% 22 158,11
Всего с НДС 18% 145 258,72

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 7

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПБ "Вязовский" по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33.

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до ГРПБ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 30м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от ГРПБ до ЗУ.			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 60м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Схема подключения шкафа учета.			
	Схема подключения	МРР-3.2.06.07-10	$C=a*x*СП*Kпер.*1000$		3235,10
			a - параметр баз.цен,в тыс.руб.(табл. 3.13.2. п.8.13)	1,10	
			x-количество, штуки	1,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"	1,000	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2011г.	2,941	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		2413,74
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: **123 100,61**
НДС 18% **22 158,11**
Всего с НДС 18% **145 258,72**

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 8

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПШ "Мосвострой" по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1.

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Кабельная линия 0,4 кВ от источника питания до АСДУЗУ			
	КЛ 0,4 кВ: L линии = 60м в земле	МРР-3.2.06.07-10	C=a*СП*Кпер.*ПК 1,2,3*1000		45173,76
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			К1-затесненная территория(табл.4.4.1 п.3.1)	1	
			К2-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
			К3-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
2	Раздел 2.	Уличное освещение 1 линия.			
	1-я линия L = 20м в земле	МРР-3.2.06.07-10	C= a*СП*Кпер.*ПК 1,2*1000		94817,84
			a ,в- базовая цена, в тыс. руб.(табл. 3.10.7а. п.2)	40,30	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			К1-затесненная территория(табл.4.4.1 п.3.1)	1	
			К2-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.7а, п. 7)	0,8	
3	Раздел 3.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования и получению задания.			
			C=Сумма стоимости основных проектов *2%		2799,83
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете: 142 791,43

НДС 18% 25 702,46

Всего с НДС 18% 168 493,89

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 9

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПБ "Волоколамский 102" по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 100, корп. 1, стр. 1

№ пп	Виды проектных работ	Источник, № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2КЛ 0,4 кВ от точки присоединения (ВРУ жилого дома) до ШУ-2 ГРПБ			
	2КЛ 0,4 кВ: L линии = 30м в земле	Сборник базовых цен на проектные работы для строительства в г. Москве МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K4)*СП*Kпер.*ПК\ 1,2,3*1000$ а - постоянная величина БЦ, в тыс.руб. (табл.3.10.6.п.1) СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1) К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в I кв. 2012г. ПК-произведение корректирующих коэфф.: К1 - затесненная территория(табл.4.4.1 п.3.1) К1-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (прим. к табл.3.10.6 п.3) К2 - затесненная территория(табл.4.4.1 п.3.1) К3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6 п.10) К4-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	24,00 1,00 2,941 1 0,8 1 0,8 0,3	58725,89
2	Раздел 2.	Кабельная линия КЛ 0,4 кВ от ШУ-2 ГРПБ до ЗУ			
	КЛ 0,4 кВ: L линии = 8 м в земле	Сборник базовых цен на проектные работы для строительства в г. Москве МРР-3.2.06.07-10	$C= a*СП*Kпер.*ПК\ 1,2,3*1000$ а - постоянная величина БЦ, в тыс.руб. (табл.3.10.6.п.1) СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1) К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в I кв. 2012г. ПК-произведение корректирующих коэфф.: К1-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (прим. к табл.3.10.6 п.3) К2 - затесненная территория(табл.4.4.1 п.3.1) К3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6 п.10)	24,00 1,00 2,941 0,8 1 0,8	45173,76
3	Раздел 3.	Схема подключения шкафа учета.			
	Схема подключения	МРР-3.2.06.07-10	$C=a*x*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$ а - параметр баз.цен, в тыс.руб.(табл. 3.13.2. п.8.13) х-количество, штуки СП - стадийность проектирования - "РП" К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в I кв. 2011г.	1,1 1 1 2,941	3235,10
4	Раздел 4.	Затраты на дополнительные проектные работы			
	Сбор данных для проектирования Без согл.		$C=Сумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$ 2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	2142,69

Итого: 109 277,44
НДС 18% 19 669,94
Всего с НДС 18% 128 947,38

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 10

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству
ГРПШ "Шушенский" по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2

№ пп	Виды проектных работ	Источник , № частей, глав, таблиц, сборника	Расчет стоимости проектных работ	Величина коэфф.	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Раздел 1.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от источника питания до АСДУЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 40м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовый ценс, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
2	Раздел 2.	Две кабельные линии 2 КЛ 0,4 кВ от АСДУЗУ до ЗУ			
	2 КЛ 0,4 кВ: L линии = 10м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C=(a+a*K1)*СП*Kпер.*ПК\ 2,3*1000$		58725,89
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	24,00	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K1-параллельная КЛ (прим. к табл.3.10.6, п.4 СБ)	0,3	
			K2-кабельная линия напряж. до 1кВ и менее (примечание к табл.3.10.6 п.3)	0,8	
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.6, п. 10)	0,8	
3	Раздел 3.	Уличное освещение 1 линия.			
	1-я линия L = 3м в земле	МРР-3.2.06.07-10	$C= a*СП*Kпер.*ПК\ 3*1000$		94817,84
			a, в - базовые цены, в тыс. руб.(табл. 3.10.6. п.1)	40,30	
			СП - стадийность проектирования - "РП"(таб. 2.1)	1,00	
			К пер.- коэфф.перехода из цен 2000 г. в Пкв. 2012г.	2,941	
			ПК-произведение корректирующих коэфф.:		
			K3-понижающий коэффициент показателей меньше табличных (прим. к табл.3.10.7а, п. 7)	0,8	
4	Раздел 4.	Затраты по сбору исходных данных для проектирования .			
		МРР-3.2.06.07-10	$C=Cумма\ стоимости\ основных\ проектов\ *2\%$		4245,39
			2%-сбор исходных материалов и данных (табл.5.2 п.1 Сборника)	0,02	

Итого по смете:

216 515,01

НДС 18%

38 972,70

Всего с НДС 18%

255 487,71

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

Список кодов СРО

на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

II. Виды работ по подготовке проектной документации:

5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

Заместитель главного инженера ГУП "МОСГАЗ"

В.С. Кожиченков

ДОГОВОР № _____

г. Москва

«__» _____ 2012г.

Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Гасангаджиева Г.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик на основании Технического задания (Приложение № 2 к настоящему Договору) принимает на себя обязательства выполнить разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов) (далее - работы), по каждому из адресов, указанных в Адресном перечне объектов (Приложении № 1 к настоящему Договору) (далее - Объекты), а Заказчик принимает на себя обязательство принять и оплатить выполненные работы (результат выполненных работ) Подрядчика.

1.2. Состав работ по разработке раздела внешнего электроснабжения проектной документации по каждому из Объектов включают в себя два основных этапа:

1.2.1. 1 этап: Разработка раздела внешнего электроснабжения проектной документации и согласование (утверждение) ее с Заказчиком;

1.2.2. 2 этап: Согласование раздела внешнего электроснабжения проектной документации в установленном порядке с заинтересованными организациями.

1.3. Разрабатываемый по настоящему Договору раздел внешнего электроснабжения проектной документации должен соответствовать ГОСТ, требованиям СНиП и других нормативных актов Российской Федерации и города Москвы в части состава, содержания и оформления проектной документации, а также условиям настоящего Договора и требованиям Задания на разработку проектной документации.

1.4. Основанием для заключения настоящего Договора является решение Единой комиссии ГУП «МОСГАЗ» (Протокол _____ от _____ № _____).

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Своевременно производить приемку и оплату выполненных в соответствии с настоящим договором работ.

2.1.2. В необходимых случаях вместе с Подрядчиком участвовать в согласовании разработанного раздела внешнего электроснабжения проектной документации с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления.

2.1.3. Назначить в трехдневный срок с момента подписания настоящего договора представителей Заказчика, ответственных за исполнение обязательств по настоящему договору.

2.1.4. Передать до начала выполнения работ Подрядчику необходимую исходно-разрешительную документацию.

2.2. Подрядчик обязуется:

2.2.1. Своевременно и должным образом выполнить принятые на себя обязательства в соответствии с условиями настоящего договора, приложениями к Договору, требованиями действующего законодательства и нормативных документов РФ и города Москвы.

2.2.2. Передать Заказчику разработанный по настоящему Договору раздел внешнего электроснабжения проектной документации в сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.3. Выполнять указания Заказчика в рамках предмета настоящего договора, представленные в письменном виде, в том числе о внесении изменений и дополнений в раздел внешнего электроснабжения проектной документации, если они не противоречат условиям настоящего договора, требованиям действующего законодательства и нормативных актов Российской Федерации и города Москвы.

2.2.4. Не вносить без предварительного согласования в письменной форме с Заказчиком изменения в раздел внешнего электроснабжения проектной документации, оказывающие влияние на общую стоимость и сроки выполнения работ.

2.2.5. Информировать регулярно Заказчика по его запросу о состоянии дел по выполнению настоящего договора.

2.2.6. В минимально возможный срок, согласованный Сторонами, и за собственный счет устранять и дополнять раздел внешнего электроснабжения проектной документации по получении от Заказчика мотивированной письменной претензии относительно качества, полноты документации, разрабатываемой Подрядчиком, или несоответствия её условиям настоящего договора и требованиям Технического задания (Приложение № 2 к Договору).

2.2.7. Назначить в трехдневный срок с момента подписания настоящего договора представителей Подрядчика, ответственных за выполнение работ по настоящему договору, официально известив об этом Заказчика в письменном виде с указанием представленных им полномочий

2.2.8. Немедленно уведомить Заказчика обо всех обстоятельствах, препятствующих надлежащему выполнению работ по Договору, а также о тех обстоятельствах, при которых выполнение работ становится невозможным.

2.2.9. Согласовать разработанный раздел внешнего электроснабжения проектной документации с Заказчиком и заинтересованными организациями, а при необходимости совместно с Заказчиком - с компетентными государственными органами, эксплуатирующими организациями и органами местного самоуправления и в минимально возможные сроки за свой счет исправить работу по замечаниям указанных органов.

2.3. Подрядчик вправе, привлечь третьих лиц к исполнению своих обязанностей по настоящему договору с письменного согласия Заказчика. При этом ответственность за качество и сроки выполняемых по настоящему Договору работ, лежит на Подрядчике.

2.4. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом Подрядчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты отказа от исполнения настоящего Договора.

3. Цена работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет _____ в том числе НДС 18 % _____, и определена Локальными сметами (Приложения №№ 4-13 к настоящему Договору) и Сводным сметным расчетом (Приложение № 14 к настоящему Договору).

3.2. Заказчик перечисляет авансовый платеж в размере 10 % от стоимости работ (п.3.1. Договора), в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания настоящего договора, при условии предоставления обеспечения исполнения договора Подрядчиком в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

3.3. Заказчик производит оплату выполненных работ (с учетом перечисленного аванса) по каждому из этапов (по каждому Объекту в отдельности) в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Заказчиком отчетных документов по каждому из этапов в соответствии с разделом 4 Договора.

3.4. Платежи по настоящему Договору осуществляется Заказчиком на основании счетов, выставленных Подрядчиком.

3.5. Счет-фактура оформляется и выставляется в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ.

3.6. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета банка Заказчика на расчетный счет банка Подрядчика.

3.7. Изменение порядка и способов расчетов Стороны оформляют дополнительным соглашением к настоящему Договору.

3.8. В случае досрочного расторжения Договора, по основаниям, предусмотренным законодательством РФ и настоящим Договором, Подрядчик обязуется возратить Заказчику авансовый платёж в части, превышающей стоимость фактически выполненных по договору работ. Размер и сроки возврата средств будут определены соглашением Сторон, но не позднее 5 (пяти) банковских дней с момента предъявления требования Подрядчику о возврате аванса.

4. Сроки выполнения, порядок сдачи и приемки работ

4.1. Дата начала работ – дата подписания Договора, указанная в верхнем правом углу титульного листа Договора.

Дата окончания работ – 60 календарных дней с даты начала работ.

4.2. Срок выполнения работ установлен Графиком производства работ (Приложение № 3 к настоящему договору).

4.3. В случае если Заказчик не перечислит аванс (п. 3.2. Договора), а также не представит необходимую исходно-разрешительную документацию (п. 2.1.4. Договора) до даты начала работ, то дата начала и дата окончания работ переносится на срок, равный периоду времени от даты начала выполнения работ до даты перечисления аванса и предоставления исходно-разрешительной документации.

4.4. Приемка Заказчиком выполненных работ осуществляется поэтапно по каждому Объекту в отдельности в следующем порядке:

4.4.1. После выполнения Подрядчиком этапа выполнения работ по п. 1.2.1. Договора (по каждому Объекту в отдельности), Подрядчик предоставляет Заказчику на согласование (утверждение) разработанный раздел внешнего электроснабжения проектной документации в 1 (одном) экземпляре на бумажном носителе по Акту приема-передачи и Акт приемки выполненных работ по этапу (ф. № КС-2).

4.4.2. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней согласовывает раздел внешнего электроснабжения проектной документации и подписывает Акт или направляет Подрядчику письменный мотивированный отказ от приемки работ по этапу. В этом случае Подрядчик в сроки согласованные с Заказчиком обязан устранить недостатки за свой счет и без увеличения стоимости Договора.

4.4.3. После выполнения этапа работ по п. 1.2.2. Договора (по каждому Объекту в отдельности) Подрядчик передает Заказчику по Акту приема-передачи 4 (четыре) экземпляра разработанного и согласованного раздела внешнего электроснабжения проектной документации на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – на электронном носителе, и Акт приемки выполненных работ (ф. № КС-2) по этапу.

4.4.4. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения от Подрядчика документов, указанных в п. 4.4.3. Договора, подписывает Акт выполненных работ по этапу и возвращает один подписанный со своей стороны экземпляр Подрядчику или направляет письменный мотивированный отказ от приема работ.

4.5. Если в процессе разработки проектной документации выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего выполнения работ, Подрядчик обязан приостановить работы, поставив об этом в известность Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня.

Вопрос о целесообразности продолжения работы решается Сторонами в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Заказчиком уведомления о приостановлении работ.

4.6. В случае наличия замечания к разделу внешнего электроснабжения проектной документации, как со Стороны Заказчика, так и со стороны заинтересованных организаций и надзорных органов, Подрядчик обязан за свой счет и без увеличения стоимости Договора устранить выявленные недостатки.

5. Ответственность Сторон

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае нарушения обязательств, предусмотренных настоящим договором, Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку, в том числе:

5.2.1. В случае нарушения сроков сдачи разработанного раздела внешнего электроснабжения проектной документации по настоящему договору (как начальных, промежуточных, так и конечных), установленных Графиком производства работ, в размере 0,1 % от стоимости работ по настоящему Договору (п. 3.1. Договора), за каждый день просрочки.

5.3. Подрядчик несет ответственность за недостатки раздела внешнего электроснабжения проектной документации, в том числе и за те, которые обнаружены при его реализации, а также в процессе эксплуатации объекта. При обнаружении недостатков Подрядчик обязан безвозмездно их устранить или возместить расходы Заказчика на устранение недостатков. При причинении ущерба Заказчику и/или третьим лицам в результате некачественного выполнения работ (части работ) Подрядчиком, Подрядчик обязуется компенсировать причиненный ущерб за свой счет.

5.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных по настоящему Договору работ, Заказчик по требованию Подрядчика и на основании судебного решения уплачивает неустойку за каждый день просрочки в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, установленной на дату заключения Договора, от стоимости работ по настоящему Договору за каждый день просрочки, но не более 0,1 % от стоимости работ по настоящему Договору.

5.5. За нарушение срока предоставления обеспечения исполнения Договора, а также за нарушение срока предоставления продления или иного (нового) обеспечения исполнения Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, установленной на дату заключения настоящего Договора, от размера обеспечения исполнения Договора указанного в п. 6.2 Договора за каждый день просрочки.

5.6. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему договору и от возмещения убытков, причиненных не исполнением или ненадлежащим исполнением своих обязательств.

5.7. Все споры и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, его изменением, расторжением или признанием недействительным Стороны будут стремиться решить путем переговоров, а достигнутые договоренности оформлять в виде

дополнительных соглашений, протоколов или иных документов, подписанных сторонами и скрепленных печатями.

5.8. В случае не достижения взаимного согласия, споры по настоящему договору передаются на разрешение в Арбитражный суд города Москвы.

6. Обеспечение исполнения Договора

6.1. Подрядчик предоставляет обеспечение исполнения настоящего Договора в течение 10 (десяти) календарных дней с даты заключения Договора.

6.2. Обеспечение исполнения настоящего Договора представляется Подрядчиком на сумму _____ (_____) рублей, что составляет 10 % от цены Договора в форме (безотзывной банковской гарантии; внесения денежных средств на счет Заказчика в качестве обеспечения исполнения договора; договор поручительства. Выбор обеспечения исполнения договора осуществляется Подрядчиком по своему усмотрению).

6.3. **ВАРИАНТ 1:** Безотзывная банковская гарантия должна соответствовать требованиям, установленным Гражданским кодексом Российской Федерации, а также иным законодательством Российской Федерации.

В безотзывной банковской гарантии в обязательном порядке должна быть указана сумма, в пределах которой банк гарантирует исполнение обязательств по настоящему Договору, которая должна быть не менее суммы, установленной в пункте 6.2. настоящего Договора.

Безотзывная банковская гарантия должна содержать указание на настоящий Договор, путем указания на Стороны настоящего Договора, название предмета и ссылки на основание заключения настоящего договора, указанное в преамбуле настоящего Договора.

Безотзывная банковская гарантия должна содержать указание на согласие банка с тем, что изменения и дополнения, внесенные в настоящий Договор, не освобождают его от обязательств по соответствующей безотзывной банковской гарантии.

ВАРИАНТ 2: Денежные средства, вносимые в обеспечение исполнения Договора должны быть перечислены в размере, установленном в пункте 6.2. настоящего Договора на следующий счет:

Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ»

ИНН 7709009084 / КПП 774850001 / БИК 044525219

Фактический адрес: 105120, г. Москва, Мрузовский пер., дом 11

Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Расчетный счет 40 602 810 200 110 000 139 в ОАО «Банк Москвы»

Факт внесения денежных средств в обеспечение исполнения настоящего Договора подтверждается платежным поручением с отметкой банка об оплате.

Денежные средства возвращаются Подрядчику Заказчиком при условии надлежащего исполнения Подрядчиком всех своих обязательств по настоящему Договору в течение 10 (десяти) банковских дней со дня получения Заказчиком соответствующего письменного требования Подрядчика. Денежные средства возвращаются на банковский счет, указанный Подрядчиком в этом письменном требовании.

ВАРИАНТ 3: В случае если обеспечением исполнения договора является договор поручительства, поручителем выступает юридическое лицо, государственная регистрация которого осуществлена в установленном порядке на территории Российской Федерации.

В договоре поручительства обязательно должны быть предусмотрены:

- ссылка на настоящий Договор;

- обязанность поручителя в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения

Подрядчиком (_____) своих обязательств по настоящему Договору, уплатить Заказчику (ГУП «МОСГАЗ») денежную сумму в размере _____ (_____) руб., что составляет ____ (указывается размер аванса в процентах) от цены настоящего Договора.

Все листы представляемых документов должны быть прошиты, скреплены печатью поручителя и подписаны уполномоченным лицом поручителя. Соблюдение указанных требований подтверждает подлинность и достоверность представленных документов, сведений поручителя).

6.4. Срок действия обеспечения исполнения Договора должен устанавливаться с учетом установленного срока исполнения обязательств по Договору, плюс 60 дней.

6.5. В случае, непредставления Подрядчиком обеспечения исполнения Договора в срок указанный в п. 12.1, Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке.

6.6. В случае, если по каким-либо причинам обеспечение исполнения Договора перестало быть действительным, закончилось свое действие или иным образом перестало обеспечивать исполнение Подрядчиком его обязательств по Договору, Подрядчик обязуется в течение 10 (десяти) банковских дней с момента, когда соответствующее обеспечение исполнения обязательств по Договору перестало действовать предоставить Заказчику иное (новое) надлежащее обеспечение Договора на тех же условиях и в том же размере, которые указаны в настоящем разделе Договора.

6.7. Уплата Подрядчиком неустойки или применение иной формы ответственности не освобождает его от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых на себя по настоящему договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. Понятием обстоятельств непреодолимой силы охватываются внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания настоящего договора и наступившие помимо воли и желания Сторон, действия которых Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые оправдано и целесообразно ожидать от добросовестно действующей Стороны. К подобным обстоятельствам относят: военные действия, эпидемии, пожары, природные катастрофы, акты и действия государственных органов, делающие невозможными исполнение обязательств по настоящему договору в соответствии с законным порядком.

7.3. Сторона по настоящему договору, затронутая обстоятельствами непреодолимой силы, должна немедленно известить любым, документально подтвержденным, способом, другую Сторону о наступлении, виде и возможной продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению договорных обязательств. Если о вышеупомянутых событиях не будет своевременно сообщено, Сторона, затронутая обстоятельством непреодолимой силы, не может на него ссылаться как на основании для освобождения от ответственности.

7.4. В период действия обстоятельств непреодолимой силы, которые освобождают Стороны от ответственности, выполнение обязательств приостанавливается, а санкции за неисполнение договорных обязательств не применяются.

7.5. Наступление обстоятельств непреодолимой силы при условии, что приняты установленные меры по извещению об этом других Сторон, продлевает срок выполнения договорных обязательств на период, по своей продолжительности соответствующий продолжительности обстоятельств и разумному сроку для устранения их последствий. Обстоятельства непреодолимой силы подлежат документальному подтверждению уполномоченными органами, которое обязана предоставить Сторона, ссылающаяся на наступление таких обстоятельств.

7.6. Если действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 1 (одного) месяца, Стороны должны договориться о судьбе настоящего договора. Если соглашение Сторонами не достигнуто, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке

расторгнуть настоящий Договор путем направления заказным письмом другой Стороне соответствующего извещения.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу со дня подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему договору.

9. Конфиденциальность

9.1. Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении информации, полученной ими друг от друга или ставшей известной им в ходе выполнения работ по настоящему договору; не открывать и не разглашать в общем или в частности информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.2. Требования пункта 9.1 настоящего договора не распространяются на случаи раскрытия конфиденциальной информации по запросу уполномоченных организаций в случаях, предусмотренных законом.

10. Прочие условия

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору совершаются в письменной форме по взаимному согласию Сторон.

10.2. Вопросы, не урегулированные настоящим договором, регламентируются действующим законодательством РФ.

10.3. Подрядчик может уступить третьему лицу полностью или частично свои права по настоящему Договору (уступка прав требования), только с письменного согласия Заказчика.

10.4. К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Адресный перечень объектов;

Приложение № 2 – Техническое задание на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

Приложение № 3 – График производства работ;

Приложение № 4 – Локальная смета № 1 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Косино-Котельная" по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1;

Приложение № 5 – Локальная смета № 2 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1;

Приложение № 6 – Локальная смета № 3 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Новошукинский" по адресу: г. Москва, ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 2;

Приложение № 7 – Локальная смета № 4 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Лациса" по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 8 – Локальная смета № 5 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Светлогорский" по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2;

Приложение № 9 – Локальная смета № 6 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Врачебный" по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 10 – Локальная смета № 7 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Вязовский" по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33;

Приложение № 11 – Локальная смета № 8 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1;

Приложение № 12 – Локальная смета № 9 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПБ "Волоколамский 102" по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 100, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 13 – Локальная смета № 10 на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ "Шушенский" по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2;

Приложение № 14 – Сводный сметный расчет на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

10.5. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны, каждый экземпляр идентичен и имеет одинаковую юридическую силу.

11. Адреса и банковские реквизиты сторон

ЗАКАЗЧИК:

**Государственное унитарное предприятие
города Москвы «МОСГАЗ»**
ИНН 7709009084 / КПП 774850001
Юридический адрес: 105120, г. Москва,
Мрузовский пер., дом 11
Телефон: (495) 917-80-10; Телефакс: (495)
917-83-35
Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ
Московского ГТУ Банка России
Расчетный счет 40 602 810 600 110 000 001
в ОАО «Банк Москвы»
БИК 044525219

**Генеральный директор
ГУП «МОСГАЗ»**

_____/Г.Г. Гасангаджиев/

ПОДРЯДЧИК:

Юридический адрес:
Фактический адрес:
Банк
Р/с
К/с
БИК; ИНН/ КПП
ОКПО
ОКВЭД
ОГРН
Телефон/Факс

_____/_____/_____

Адресный перечень объектов

Шкафные и блочные газорегуляторные пункты ГУП «МОСГАЗ» (г. Москва):

№ п/п	Название ГРП	Адрес
1	ГРПШ «Косино-Котельная»	ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1
2	ГРПШ «Сосновая аллея»	ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1
3	ГРПШ «Новошукинский»	ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 1
4	ГРПБ «Лациса»	ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1
5	ГРПБ «Светлогорский»	Светлогорский пр., д. 7, стр. 2
6	ГРПБ «Врачебный»	Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1
7	ГРПБ «Вязовский»	Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33
8	ГРПШ «Мосвокстрой»	ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1
9	ГРПБ «Волоколамский 102»	Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр. 1
10	ГРПШ «Шушенский»	ул. Шушенская, д. 12, стр. 2

ПОДРЯДЧИК:

_____/_____/_____
М.П.**ЗАКАЗЧИК:**

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /
М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).

- 1. Наименование выполняемых работ:** разработка и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).
- 2. Сроки выполнения работ:** в течение 60 календарных дней с даты указанной в правом верхнем углу титульного листа Договора
- 3. Порядок (последовательность, этапы) выполнения работ:** в соответствии установленными сроками и договором.
- 4. Основные требования к выполняемой работе:**

Проект прокладки кабельных линий (внешнего электроснабжения) предназначен для обеспечения электроснабжения по постоянной схеме блочных и шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ), а также автоматизированной системы дистанционного управления запорными устройствами (АСДУЗУ) ГУП «МОСГАЗ» от городской трехфазной электрической сети напряжением 380 В.

Основным устройством АСДУЗУ является шкаф управления, в котором размещено основное оборудование и механизмы, позволяющие осуществлять контроль параметров и управление шаровым краном на газораспределительной сети, а именно:

- низковольтное защитно-коммутационное оборудование;
- стабилизатор источника питания 24 В постоянного тока;
- источник бесперебойного питания 24 В постоянного тока;
- контроллер для приема, хранения, обработки и передачи данных в Центральное диспетчерское управление;
- нагревательный элемент для обеспечения заданной температуры в осенне-зимний период;
- приёмо-передающее устройство - модем (Sky Link, GPRS);
- преобразователь сигналов для преобразования выходных данных с контроллера в радиосигнал совместимый с каналом беспроводной связи Sky Link или, в случае отсутствия качественного приёма, - GPRS;
- устройство защиты данных от несанкционированного доступа (межсетевой экран), обеспечивающее выполнение действующих требований в области безопасности при передаче сигналов от запорных устройств ГУП «МОСГАЗ» по беспроводной сети.
- иные комплектующие (источник питания на 3 В, плата защиты от скачков напряжения, розетки, светильник).

Допускается третья категория надежности электроснабжения ГРПБ и ГРПШ (в случае отсутствия технической возможности) с приоритетом прокладки двух кабельных линий и обеспечения второй категории надежности.

Точка подключения к городской электрической сети должна выбираться с учетом наименьшего расстояния до ГРПБ и ГРПШ, качества и надежности системы электроснабжения, в качестве которой могут быть:

- для ГРПШ «Косино-Котельная», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство здания технического центра. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет $L = 55$ м.

– для ГРПШ «Сосновая аллея», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Новошаркинская, д. 8, корп. 4, стр. 2 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство жилого дома. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 40 м.

– для ГРПШ «Новошаркинский», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – вводно-распределительное устройство жилого дома. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 225 м.

– для ГРПБ «Ладиса», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Ладиса». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 95 м.

– для ГРПБ «Светлогорский», расположенного по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Светлогорский». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 55 м.

– для ГРПБ «Врачебный», расположенного по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1 – административное здание ОАО «МОЭК». Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Врачебный». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 50 м.

– для ГРПБ «Вязовский», расположенного по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 – трансформаторная подстанция. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Вязовский». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 90 м.

– для ГРПШ «Московстрой», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11, корп. 3, стр. 1 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – трансформаторная подстанция. Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 60 м.

– для ГРПБ «Волоколамский 102», расположенного по адресу: г. Москва, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр. 1 – вводно-распределительное устройство жилого дома. Для шкафа АСДУЗУ – ГРПБ «Волоколамский 102». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 38 м.

– для ГРПШ «Шушенский», расположенного по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2 – шкаф АСДУЗУ. Для шкафа АСДУЗУ – административное здание ОАО «МОЭК». Ориентировочная протяженность кабельных линий составляет L= 50 м.

Раздел внешнего электроснабжения проектной документация по прокладке кабельных линий для обеспечения электроснабжения блочных и шкафных газорегуляторных пунктов, а также автоматизированной системы дистанционного управления запорными устройствами ГУП «МОСГАЗ» должен быть выполнен в соответствии с требованиями ПУЭ, ГОСТ и других нормативных документов.

5. Порядок сдачи и приемки результатов работ: в соответствии с договором

ПОДРЯДЧИК:

_____/_____/

М.П.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

М.П.

График производства работ

№ п/п	Наименование объекта	Отчетный документ
1	ГРПШ "Косино-Котельная" по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
2	ГРПШ "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, ул. Сосновая аллея, д. 2, стр. 1	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
3	ГРПШ "Новошукинский" по адресу: г. Москва, ул. Новошукинская, д. 8, корп. 4, стр. 2	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
4	ГРПБ "Лациса" по адресу: г. Москва, ул. Туристская, д. 22, корп. 1, стр. 1	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
5	ГРПБ "Светлогорский" по адресу: г. Москва, Светлогорский пр., д. 7, стр. 2	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
6	ГРПБ "Врачебный" по адресу: г. Москва, Врачебный пр., д. 3, корп. 1, стр. 1	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
7	ГРПБ "Вязовский" по адресу: г. Москва, Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
8	ГРПШ "Московстрой" по адресу: г. Москва, ул. Верхние Поля, д. 11,	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с

	корп. 3, стр. 1	заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
9	ГРПБ "Волоколамский 102" по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 100, корп. 1, стр. 1	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
10	ГРПШ "Шушенский" по адресу: г. Москва, ул. Шушенская, д. 12, стр. 2	1 этап: Проектная документация, согласованная с Заказчиком, акт выполненных работ (ф. № КС-2)
		2 этап: Согласованная в установленном порядке с заинтересованными организациями и надзорными органами проектная документация, акт выполненных работ (ф. № КС-2)

Срок выполнения работ: 60 календарных дней с даты указанной в правом верхнем углу титульного листа настоящего Договора

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ГУП «МОСГАЗ»

_____/Г.Г. Гасангаджиев/

ПОДРЯДЧИК:

_____/_____/

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1

на разработку раздела внешнего электроснабжения проектной документации по устройству ГРПШ
"Косино-Котельная" по адресу: г. Москва, ул. Большая Косинская, вл. 18Ж, стр. 1

(заполняется в соответствии с предложением участника)

(Приложения 5-13 по объектам, также заполняются в соответствии с предложением участника)

ПОДРЯДЧИК:

_____/_____/

М.П.

ЗАКАЗЧИК:**Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»**

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

М.П.

**Сводный сметный расчет
на разработку и согласование раздела внешнего электроснабжения к проектной
документации на техническое перевооружение ГРП с установкой блочных и шкафных
газорегуляторных пунктов (ГРПБ и ГРПШ) ГУП «МОСГАЗ» (10 адресов).**

(заполняется в соответствии с предложением участника)

ПОДРЯДЧИК:

_____/_____/

М.П.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

М.П.

Форма ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА**Договор поручительства**

город Москва

«___» _____ 20__ года

Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ» (ГУП «МОСГАЗ»), именуемое в дальнейшем «Кредитор», в лице Генерального директора Г.Г. Гасангаджиева, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Поручитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые ниже также Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. По настоящему Договору Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за надлежащее исполнение Должником (_____) обязательств по Договору выполнения работ № _____ от «___» _____ 20__ г., заключенному между ГУП «МОСГАЗ» (Заказчик) и (Подрядчик), (далее – Договор выполнения работ), Приложение № 1 к настоящему Договору) в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Должником своих обязательств по Договору выполнения работ, Поручитель обязан уплатить Кредитору денежную сумму в размере _____ (_____) рублей, что составляет _____% от цены Договора выполнения работ.

3. Поручитель обязуется нести ответственность перед Кредитором солидарно с ответственностью Должника за исполнение Должником обязательств по Договору выполнения работ в объеме, установленном пунктом 2 настоящего Договора.

4. Основаниями для наступления ответственности Поручителя являются:

- неисполнение Должником своих обязательств по Договору выполнения работ;
- ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Договору выполнения работ

5. Поручитель не вправе выдвигать против требования Кредитора возражения, которые мог бы представить Должник.

6. По исполнении Поручителем обязательства Кредитор не обязан вручать Поручителю документы, удостоверяющие требование к Должнику, и передавать права, обеспечивающие это требование.

7. Поручительство дано на весь срок действия обязательств Должника по Договору выполнения работ (в том числе на срок его пролонгации) плюс 60 дней.

8. Поручительство прекращается:

- в случае если условия Договора выполнения работ изменились и влекут увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя без его письменного согласия;

- если Кредитор отказался принять надлежащее исполнение по Договору выполнения работ, предложенное Должником или Поручителем;

- в случае исполнения Должником обязательств по Договору выполнения работ в срок и полностью;

- при переводе долга по Договору выполнения работ на другое лицо, если Поручитель не дал Кредитору согласия отвечать за нового должника;

- в иных предусмотренных законом случаях.

9. Плата за предоставление поручительства по настоящему Договору с Кредитора не взимается.

10. В случае изменения условий *Договора выполнения работ* Поручитель обязуется заключить с Кредитором новый договор поручительства на условиях настоящего Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, когда ему стало известно об изменении *Договора выполнения работ*.

11. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами и неурегулированные путем переговоров, разрешаются в Арбитражном суде города Москвы.

12. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, каждый экземпляр на русском языке, - по одному для каждой Стороны.

13. Все взаимоотношения Сторон и их ответственность определяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

14. Адреса, банковские реквизиты, подписи и печати сторон:

Поручитель

Кредитор

ГУП «МОСГАЗ»
Юридический/фактический адрес 105120, г.
Москва, Мрузовский пер. д. 11
ИНН 7709009084 / КПП 774850001
Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ
Московского ГТУ Банка России
Расчетный счет 40 602 810 600 110 000 001 в
ОАО «Банк Москвы»
БИК 044525219

М.П.

М.П. Г.Г. Гасангаджиев