**ПРИГЛАШЕНИЕ № 88**

**к участию в конкурсе методом с неограниченным участием**

Дата: «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.

**ЗАО «Альфа телеком»** (далее - Компания) приглашает правомочных поставщиков представить свои конкурсные заявки на закупку: **Аварийных и неотложных** **электромонтажных работ на объектах связи** (далее Приглашение).

Описание предмета закупки, характер, перечень, количество, место и сроки работ, требования, предъявляемые к поставщикам и иные требования установлены **в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению**).

Для участия в конкурсе необходимо:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Подать конкурсную заявку[[1]](#footnote-2)**  в электронном виде согласно Требованиям к закупке (приложение 1)  с установлением пароля доступа | **По эл. адресу:**  **tender@megacom.kg** | **Дата окончания приема конкурсных заявок:**  **28.11.2022г. 13:59 часов (GMT+6)** |
| **Направить пароль** для доступа к конкурсной заявке | **По электронному адресу:**  **tender@megacom.kg** | **Дата окончания приема паролей к конкурсным заявкам:**  **28.11.2022г. с 14:00 до 15:59 часов (GMT+6)** |
| **Вскрытие конкурсных заявок состоится:** | по адресу: г. Бишкек, ул. Суюмбаева, 123; | ***ДАТА и Время вскрытия конкурсных заявок: 28.11.2022г. в 16:00*** |

***Вложенный файл (конкурсная заявка) не должен превышать 10мб, в случае превышение рекомендуется разделить и отправить несколькими сообщениями (письмами) или воспользоваться облачными файлообменниками***

1. При наличии вопросов по настоящему Приглашению поставщик может обратиться в Компанию по электронному адресу: **tender@megacom.kg** за получением разъяснений, но не позднее 3 рабочих дней до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок. Разъяснения направляются обратившемуся поставщику по электронной почте, с которой был получен запрос, не позднее трех календарных дней с момента получения запроса.
2. При необходимости, Компания вправе внести изменения в настоящее Приглашение путем издания дополнений в любое время до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок, но в любом случае не позднее 3 (трех) рабочих дней.
3. Компания может перенести окончательную дату подачи конкурсных заявок на более поздний срок, если вносятся поправки в настоящее Приглашение, о чем Компания информирует путем размещения соответствующей информации на официальном сайте Компании и информационном ресурсе, где было размещено объявление о проведении настоящего конкурса.
4. **Порядок подачи конкурсной заявки.** Поставщику, желающему участвовать в конкурсе необходимо согласно Требованиям к закупке (приложение 1 к Приглашению) заполнить конкурсную заявку (приложение 2 к Приглашению), приложить требуемые копии документов, установить к ним пароль доступа и отправить в электронном виде на электронную почту, указанную в п. 1 Приглашения, не позднее установленного срока. При этом, Поставщик обязуется сообщить/направить Компании пароль доступа не позднее установленного срока и вышеуказанным способом.

Каждый участник конкурса может подать только одну конкурсную заявку.

1. Компания может установить фиксированную сумму гарантийного обеспечения конкурсной заявки (далее – ГОКЗ). Срок действия ГОКЗ должен совпадать со сроком действия конкурсной заявки. Данное требование устанавливается при необходимости.

ГОКЗ вносится в размере и форме, предусмотренных в конкурсной документации.

ГОКЗ возвращается не позднее трех рабочих дней в случаях:

1) истечения срока действия конкурсной заявки, указанного в конкурсной документации;

2) заключения договора и предоставления ГОИД, если предоставление такого гарантийного обеспечения предусмотрено в конкурсной документации;

3) отзыва конкурсной заявки до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок;

4) прекращения процедур закупок без заключения договора.

5. Гарантийное обеспечение конкурсной заявки закупающей организацией удерживается в случаях:

1) отказа подписать договор на условиях, предусмотренных в конкурсной заявке победителя, за исключением случаев, если такой отказ связан с введением режима чрезвычайной ситуации или чрезвычайного положения, при условии опубликования объявления о закупке до введения таких режимов;

2) отказа предоставить гарантийное обеспечение исполнения договора;

3) отзыва конкурсной заявки после ее вскрытия и до истечения срока ее действия;

4) изменения условий конкурсной заявки после вскрытия конвертов с конкурсными заявками.

1. **Конкурсные заявки, поданные поставщиками позднее указанного срока и/или заявки, к которым не сообщен пароль до установленного срока, не принимаются и не рассматриваются.**

**Подавая свою конкурсную заявку, поставщик тем самым выражает свое согласие на все условия, указанные в проекте (-ах) договора (-ов) (Приложение 3 к Приглашению).**

**Не допускается внесение изменений в конкурсные заявки после истечения срока их подачи.**

1. Поставщик, подавший конкурсную заявку, может присутствовать на вскрытии конкурсных заявок. На вскрытии конкурсных заявок оглашается цена конкурсной заявки, а также список документов, приложенных к конкурсной заявке, и вносится в протокол вскрытия.
2. Во время оценки конкурсных заявок Компания вправе обратиться к поставщику за разъяснениями по поводу его конкурсной заявки. Запрос о разъяснениях и ответ на него должны подаваться в письменном виде по электронной почте.
3. Оценка конкурсных заявок осуществляется в соответствии с процедурами и критериями, предусмотренными в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению). Компания вправе запросить у поставщика исправление арифметических ошибок, допущенных в конкурсной заявке.

В случае если по итогам проведенной оценки поставщиками предоставлены конкурсные заявки с одинаковыми ценами и условиями, отвечающие требованиям конкурсной документации, то Компания направляет поставщикам, представившим одинаковые цены запрос по электронной почте о возможности снижения цены (предоставления скидки), выигравшей конкурсной заявкой считается заявка поставщика, предоставившего наименьшую цену (наибольшую скидку). В случае если после снижения цены (предоставления скидки) поставщики представили одинаковые предложения (цена, скидка), то победитель определяется посредством случайной выборки.

1. Компания отклоняет конкурсную заявку в случаях, если:

- участник, представивший конкурсную заявку, не соответствует квалификационным требованиям, установленным в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- конкурсная заявка по существу не отвечает требованиям, установленным в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- технические параметры, предложенные в конкурсной заявке, не соответствуют технической спецификации, установленной в Требованиях к закупке (приложение 1 к Приглашению);

- поставщик представил более одной конкурсной заявки;

- поставщик не предоставил гарантийное обеспечение конкурсной заявки;

- цена конкурсной заявки превышает планируемую сумму закупки;

- в случае выявления конфликта интересов согласно п. 6.5 Правил организации и осуществления закупок в ЗАО «Альфа Телеком».

1. Конкурс признается Компанией несостоявшимся в случаях, когда были отклонены все предложения поставщиков, не поступило ни одного предложения или минимальная цена по конкурсу превышает планируемую сумму закупки.
2. Компания может отменить конкурс в любое время до заключения договора, если отпала необходимость в дальнейшем приобретении предмета закупки.
3. Компания в течение двух рабочих дней с момента подведения итогов по конкурсу направляет поставщикам по электронной почте уведомления: победителю о том, что его заявка признана победившей, остальным участникам, что их заявки не признаны победившими.
4. Поставщик, определенный победителем конкурса, должен подтвердить уведомление о признании его победителем в течение трех рабочих дней путем направления ответного письма по электронной почте.
5. В случае нарушения победителем сроков: подтверждения заключения договора, подписания договора/возврата экземпляра договора Компании или внесения гарантийного обеспечения исполнения договора, Компания вправе заключить договор с поставщиком вторым в рейтинге.
6. Поставщик, участвующий в конкурсе, имеет право подать жалобу Компании относительно требований конкурсной документации не позднее двух рабочих дней до даты окончательного срока подачи конкурсных заявок или проведенной оценки по конкурсу не позднее двух рабочих дней после подведения итогов по конкурсу. Жалоба поставщика рассматривается Компанией в срок до 3-х рабочих дней. В случае несогласия поставщика с решением Компании по жалобе, поставщик вправе обратиться в судебные органы.

Приложение:

1. Требования к закупке - Приложение №1;
2. Форма конкурсной заявки - Приложение №2;
3. Проект договора - Приложение №3.

**Руководитель отдела по закупкам М. Кенжебаев**

*Исп.: Н. Шаршенов*

*Тел:0312 905 244*

**Приложение 1 к Приглашению**

**Требования к закупке**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | **Общие требования:** | |
| 1.1 | Язык конкурсной заявки | Русский |
| 1.2 | Дата начала работ | С даты поступления Технического задания |
| 1.3 | Срок выполнения работ | Строго по заявкам (техническим заданиям) Заказчика в течение срока действия договора |
| 1.4 | Условия и место выполнения работ | Аварийные и неотложные электромонтажные работы на объектах связи по г. Бишкек, Чуйской, Иссык-Кульской, Нарынской и Таласской области |
| 1.5 | Условия оплаты | Оплата производится по факту выполненных работ и выплачивается в течение 15 банковских дней со дня получения счета-фактуры, выставленного после подписания Акта приема-передачи выполненных работ по каждому Техническому заданию.  Оплата осуществляется в сомах КР, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика |
| 1.6 | Цена конкурсной заявки (коммерческое предложение) | В цену, указанную участниками конкурса, должны быть включены все налоги, сборы, и другие платежи, взимаемые в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, а также транспортные расходы с учетом доставки, разгрузки материалов  Валюта конкурсной заявки – **Сом КР.**  Цены указать отдельно по каждой позиции Ведомости в работ и материалов. |
| 1.7 | **Для индивидуальных предпринимателей:**  Свидетельство о регистрации в качестве индивидуального предпринимателя или копию действующего патента (при этом вид деятельности должен совпадать с предметом и территорией закупки и охватывать минимум период до полной поставки товара и передачи по акту), копию страхового полиса. | Приложить копии  (в случае если, данные документы составлены на иностранном языке, необходимо предоставить дополнительно перевод на русском языке) |
| 1.8 | **Для Юридических лиц**, копии документов, определяющих организационно-правовую форму юридического лица, место регистрации и основной вид деятельности:  Свидетельство о гос. регистрации/перерегистрации,  Устав  Приказа/решение/протокол об избрании/назначении исполнительного органа юр. лица (1-го лица) |
| 1.9 | **Доверенность на лицо, подписавшее конкурсную заявку и представляющее интересы участника в конкурсе:** Если конкурсная заявка подписана не первым лицом (руководителем компании), то необходимо предоставить доверенность на лицо, подписавшее конкурсную заявку и представляющее интересы участника в торгах; | Приложить скан копию доверенности. |
| 1.10 | Регистр-й документ по НДС выданный налоговым органом КР (если участник является плательщиком НДС-12%). | Приложить копии |
| 1.11 | Авторский надзор, Технический надзор, или контроль за ходом выполнения работ/услуг, поставки товаров | Технический надзор со стороны Заказчика |
| 1.12 | Срок действия конкурсной заявки, в календарных днях | 60 (шестьдесят) календарных дней с даты вскрытия |
| 1.13 | Размер и форма гарантийного обеспечения исполнения договора (ГОИД) | Претенденту, которому будет присуждено право заключения договора, по итогам конкурса должен внести гарантийное обеспечение исполнения договора (ГОИД) в размере **4%** от общей суммы Договора в виде перечисления денежных средств на банковский счет Заказчика в течение 5 банковских дней с даты заключения Договора.  Гарантийное обеспечение исполнения договора возвращается поставщику (подрядчику) не позднее 3 (трех) рабочих дней после подписания актов прием-передачи в следующем порядке:  закупающая организация снижает размер гарантийного обеспечения исполнения на 90 процентов от внесенной Подрядчику суммы ГОИДа. При этом, оставшуюся сумму ГОИД в размере 10 процентов, будет возвращена Подрядчику после истечения гарантийного срока на выполненные работы |
| 1.14 | Реквизиты банковского счета для внесения ГОИД | указаны в Приглашении |
| 1.15 | Критерии оценки (устанавливаются по согласованию с инициатором) | 1. Стоимость\*   \* победившей может быть признана Конкурсная заявка, отвечающая по существу требованиям конкурсной документации, квалификационным требованиям, техническим параметрам, а также по итоговой сумме Лота, при этом цены не должны превышать выделенную сумму по каждой позиции в Лоте. Так как все позиции, которые составляют целостность Лота обязательны, необходимо указать цены по каждой позиции в Лоте.  В случае отсутствия либо превышения цены в позиции, конкурсная заявка по данному Лоту будет признана не полной и в дальнейшем подлежит отклонению.  \* при определении оцененной стоимости, от общей стоимости конкурсной заявки вычитается НДС (-12%), если участник-резидент КР является плательщиком НДС, соответственно оценка заявок будет проводиться без учета НДС-12%. |
| 1.16 | Срок для устранения дефектов/время реагирования на устранение (при критичности, и в зависимости от предмета закупки, может быть включен в квалификационные требования) | Подрядчик своими силами и за свой счет устраняет недостатки и дефекты, допущенные по его вине при выполнении электромонтажных работ на объекте Заказчика. При этом срок для устранения дефектов составляет: не более 30 (тридцати) календарных дней |
| 1.17 | Время реагирования по устранению аварии | 1 календарный день с момента получения письменного уведомления по электронной почте.  Время устранения аварий – согласно выданного технического задания |
| 1.18 | Условия Договора | см. Проект Договора (Приложение № 3) |
| 1.19 | Сертификация работников | Наличие сертифицированных специалистов **не менее одного** по направлению: «специалиста по строительству инженерных сетей и систем (электроснабжение до 35 кВ)» (предоставить копии сертификатов и трудовой книжки или трудовой договор, подтверждающие наличие таких работников у участника конкурса, заверенные печатью организации-участника). |
| 1.20 | **Планируемая сумма**  **(цена конкурсной заявки)** | **В Конкурсной заявке в качестве цены конкурсной заявки необходимо прописывать указанную планируемую сумму Лота, в котором/ых планирует принять участие поставщик: 4 000 000 сом** |
| **2** | **Квалификационные требования:** | |
| 2.1 | Опыт аналогичных услуг за последние два года, (в денежном выражении) | Наличие опыта по характеру аналогичных электромонтажных работ - за последние 2 (два) года на сумму не менее 4 000 000 (четыре миллионов) сом с предоставлением подтверждающих документов *(приложить копии договоров, акты выполненных работ, счета-фактуры).* |
| 2.2 | Лицензия | Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и ЖКХ при Правительстве КР на электромонтажные работы по 35 кВ, а также приложений к лицензиям (приложить копии). |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **3.Существенные требования/Технические спецификации** | | | | |
| **Наименование работ, затрат** | **Подробное описание работ, материалов** | **Подрядчик заполняет цены (стоимость) работ, материалов** | **Кол-во, объем** | **Срок выполнения работ** |
| *Полный перечень выполняемых аварийных и неотложных электромонтажных работ на объектах связи и выделенные суммы по каждой позиции в Лоте указаны в приложении 2а* | *Указано в Приложении №2а* | Прописать по каждой позиции | Условная ед-ца | Строго по заявкам (техническим заданиям) Заказчика в течение срока действия договора |

**БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ**

**для внесения ГОКЗ и ГОИД**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Для зачисления Кыргызских сомов** | | **For transfer of US dollars** |
| **Intermediary Bank**  **(Банк-посредник)** |  | **BNY Mellon, New-York, USA**  **SWIFT: IRVTUS3N**  **Account Number of Sberbank in BNY Mellon:**  **№ 8900057610** |
| **Bank of Beneficiary**  **(Банк получателя)** | ФОАО “Айыл Банк”,  г. Бишкек, Кыргызская Республика | **Sberbank, Moscow, Russia**  **SWIFT: SABRRUMM** |
| **Beneficiary (Получатель)** | ЗАО "Альфа Телеком",  Счет № 1350100027537623  БИК: 135001 | **OJSC "Optima Bank", Bishkek, Kyrgyz Republic**  **SWIFT: ENEJKG22**  **Account number of Optima in Sberbank:**  **№ 30111840700000000415** |
| **Purpose of payment**  **(Назначение платежа)** | ***Гарантийное обеспечение конкурсной заявки*** *№ объявления*  ***Гарантийное обеспечение исполнения договора от \_\_\_\_ №\_\_\_\_;*** | **Account Number: № 1091820182530517**  **CJSC “Alfa Telecom”**  Guarantee providing of the tender application  Guarantee providing of the Contract #\_\_\_\_\_\_\_\_\_ from \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Примечание:** Расходы, связанные с банковским переводом, несет победитель конкурса.

**Приложение 2 к Приглашению**

**Форма**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **КОНКУРСНАЯ ЗАЯВКА**  КОМУ: **ЗАО «Альфа Телеком»**  На Приглашение № \_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 г.  ОТ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(наименование поставщика)* |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№ лота** | **Наименование Лота** | **Цена конкурсной заявки** | | **1** |  |  |   Цена, с учетом всех налогов, сборов и других платежей, взимаемых в соответствии с законодательством Кыргызской Республики, накладных затрат, транспортных и других затрат подрядчика.  Данная конкурсная заявка действительна в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты вскрытия конкурсных заявок.  Подавая настоящую конкурсную заявку, выражаем свое согласие заключить Договор (в случае признания конкурсной заявки, выигравшей) на условиях, обозначенных в Требованиях к закупке и по форме Договора согласно приложению 3 к Приглашению.  В случае принятия нашей Конкурсной заявки, мы обязуемся предоставить гарантийное обеспечение исполнения Договора на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, для надлежащего выполнения Рамочного соглашения и в сроки, указанные в Конкурсной документации.  Также подавая конкурсную заявку подтверждаем и гарантируем свою правоспособность, наличие регистрации в установленном законодательством порядке, а также наличие необходимых разрешительных документов на осуществление нашей деятельности. Гарантируем, что лицо, подписавшее настоящую конкурсную заявку, обладает всеми необходимыми полномочиями на ее подписание. | |
|  | |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ФИО) (должность) (подпись и печать)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 года

(дата заполнения)

**Приложение № 2а к Приглашению**

**Коммерческое предложение**

**Ведомость работ и материалов**

Аварийные и неотложные электромонтажные работы на объектах связи г. Бишкек, Чуйская, Иссык-кульская, Нарынская и Таласская обл.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость электромонтажных работ (ТП, ВЛ, КЛ).** | | | |  |  |  |
| Таблица №1. | |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во**  (объемы и кол-во будут изменяться по мере необходимости) | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
|  | **Трансформатор** | | |  |  |  |
| 1 | Востановление обмоток 0,23кВ | шт | 1 | *Прописать свою цену по всем позициям указанных в Лоте, не превышая заложенную стоимость в позициях* | *Прописать свою цену по всем позициям указанных в Лоте, не превышая заложенную стоимость в позициях* | 2 800 |
| 2 | Востановление обмоток 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 3 | Востановление обмоток 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 4 | Востановление обмоток 35кВ | шт | 1 |  |  | 11 088 |
| 5 | Востановления изоляции активной части, обмоток ВН и НН | ком | 1 |  |  | 5 600 |
| 6 | Выемка активной части трансформатора | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 7 | Демонтаж вводных изоляторов 0,4кВ на крышке трансформатора | комп | 1 |  |  | 369,6 |
| 8 | Демонтаж вводных изоляторов 6/10кВ на крышке трансформатора | комп | 1 |  |  | 369,6 |
| 9 | Демонтаж выводов 6-10/0,4-0,23кВ | ком | 1 |  |  | 336 |
| 10 | Демонтаж выводов 35/0,4кВ | ком | 1 |  |  | 431,2 |
| 11 | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с двумя трансфор-ми до 100 кВА | комп | 1 |  |  | 6 944 |
| 12 | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с двумя трансфор-ми от 160 кВА | компл | 1 |  |  | 7 280 |
| 13 | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 100 кВА | комп | 1 |  |  | 6 160 |
| 14 | Демонтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м от 160 кВА | компл | 1 |  |  | 6 944 |
| 15 | Демонтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 16 | Демонтаж изоляторов 6-10/0,4-0,23кВ | шт | 1 |  |  | 112 |
| 17 | Демонтаж КТП-6-10 кВ до 160 кВА | комп | 1 |  |  | 5 824 |
| 18 | Демонтаж обмоток 0,23кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 19 | Демонтаж обмоток 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 20 | Демонтаж обмоток 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 21 | Демонтаж обмоток 35кВ | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 22 | Демонтаж ОМТ-6-10 кВ на опоре | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 23 | Демонтаж опорных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 |  |  | 112 |
| 24 | Демонтаж переключающего устройства трансформатора | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 25 | Демонтаж проходных изоляторов 6\10кв | кг | 1 |  |  | 112 |
| 26 | Демонтаж резинотехнических изделий | ком | 1 |  |  | 985,6 |
| 27 | Демонтаж резинотехнических изделий на расширителе. | ком | 1 |  |  | 369,6 |
| 28 | Демонтаж резинотехнических изделий под изоляторами 6-10/0,4-0,23кВ | ком | 1 |  |  | 369,6 |
| 29 | Демонтаж резинотехнических изделий под крышкой. | шт | 1 |  |  | 616 |
| 30 | Демонтаж секции шин 0,4 кВ | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 31 | Демонтаж секции шин 6-10 кВ | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 32 | Демонтаж трансформатора до 100 кВА | шт | 1 |  |  | 5 824 |
| 33 | Демонтаж трансформатора от 160 до 630 кВА | шт | 1 |  |  | 5 824 |
| 34 | Демонтаж трансформатора от 630 до 1600 кВА | шт | 1 |  |  | 7 280 |
| 35 | Демонтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 36 | Демонтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | 1 |  |  | 616 |
| 37 | Доливка трансформаторного масла | л | 1 |  |  | 12,32 |
| 38 | Заливка трансформаторного масло в бак | л | 1 |  |  | 12,32 |
| 39 | Монтаж вводных изоляторов 0,4кВ на крышке трансформатора | комп | 1 |  |  | 369,6 |
| 40 | Монтаж вводных изоляторов 6/10кВ на крышке трансформатора | комп | 1 |  |  | 369,6 |
| 41 | Монтаж выводов 6-10/0,4-0,23кВ | комп | 1 |  |  | 616 |
| 42 | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с двумя трансфор-ми до 100 кВА | компл | 1 |  |  | 7 392 |
| 43 | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с двумя трансфор-ми от 160 кВА | комп | 1 |  |  | 9 856 |
| 44 | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м до 100 кВА | компл | 1 |  |  | 6 160 |
| 45 | Монтаж ГКТП-6-10 кВ с одним трансфор-м от 160 кВА | шт | 1 |  |  | 8 624 |
| 46 | Монтаж ж/б колец КЦ10-9, 15-9 | комп | 1 |  |  | 1 232 |
| 47 | Монтаж изоляторов 6-10/0,4-0,23кВ | шт | 1 |  |  | 112 |
| 48 | Монтаж КТП-6-10 кВ до 160 кВА | комп | 1 |  |  | 6 160 |
| 49 | Монтаж обмоток 0,23кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 50 | Монтаж обмоток 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 51 | Монтаж обмоток 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 52 | Монтаж ОМТ-6-10 кВ на опоре | м | 1 |  |  | 2 800 |
| 53 | Монтаж опорных изоляторов на 6\10кВ | шт | 1 |  |  | 112 |
| 54 | Монтаж переключающего устройства трансформатора | шт | 1 |  |  | 560 |
| 55 | Монтаж проходных изоляторов 6\10кв | кг | 1 |  |  | 112 |
| 56 | Монтаж резинотехнических изделий | ком | 1 |  |  | 985,6 |
| 57 | Монтаж резинотехнических изделий на расширителе. | ком | 1 |  |  | 369,6 |
| 58 | Монтаж резинотехнических изделий под изоляторами 6-10/0,4-0,23кВ | ком | 1 |  |  | 369,6 |
| 59 | Монтаж резинотехнических изделий под крышкой. | шт | 1 |  |  | 616 |
| 60 | Монтаж секции шин 0,4 кВ | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 61 | Монтаж секции шин 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 62 | Монтаж трансформатора до 100 кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 63 | Монтаж трансформатора от 160 до 400 кВА | шт | 1 |  |  | 4 312 |
| 64 | Монтаж трансформатора от 630 до 1600 кВА | шт | 1 |  |  | 8 960 |
| 65 | Монтаж трансформаторов тока 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 66 | Монтаж шлейфа от РЛНД-6/10кВ до ТП | ком | 1 |  |  | 308 |
| 67 | Монтаж шлейфа 35кВ до трансформатора | ком | 1 |  |  | 616 |
| 68 | Намотка катушки 0,23кВ | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 69 | Намотка катушки 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 4 032 |
| 70 | Намотка катушки 10кВ | м2 | 1 |  |  | 4 032 |
| 71 | Покраска | м3 | 1 |  |  | 184,8 |
| 72 | Опиловка трассы ВЛ 0,4\6\10 | м3 | 1 |  |  | 616 |
| 73 | Опиловка трассы КЛ 0,4 | шт | 1 |  |  | 616 |
| 74 | Опресовка радиаторов | ком | 1 |  |  | 985,6 |
| 75 | Очистка изоляторов 6-10/0,4-0,23кВ | м2 | 1 |  |  | 369,6 |
| 76 | Очистка поверхности и подготовка к покраске | шт | 1 |  |  | 308 |
| 77 | Очистка контакных соединений 35/10/6/0,4/0,23кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 78 | Пайка выводов 0,23кВ | шт | 1 |  |  | 616 |
| 79 | Пайка выводов 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 616 |
| 80 | Пайка выводов 6-10кВ | м2 | 1 |  |  | 616 |
| 81 | Разбор активной части трансформатора | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 82 | Разборка крышки трансформатора | шт | 1 |  |  | 560 |
| 83 | Разборка привода переключателя ответления обмоток ВН | шт | 1 |  |  | 616 |
| 84 | Расшихтовка магнитопровода | шт | 1 |  |  | 784 |
| 85 | Регулировка привода переключателя ответления обмоток ВН | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 86 | Ремонт переключающего устройства трансформатора | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 87 | Ремонт расширителя трансформатора | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 88 | Сборка трансформатора 10-25-100кВА | шт | 1 |  |  | 5 600 |
| 89 | сборка активной части трансформатора | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 90 | Слив трансформаторного масло | л | 1 |  |  | 12,32 |
| 91 | Сушка активной части трансформатора | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 92 | Установка активной части трансформатора | ком | 1 |  |  | 1 848 |
| 93 | Установка крышки бака трасформатора | шт | 1 |  |  | 616 |
| 94 | Установка привода переключателя ответления обмоток ВН | шт | 1 |  |  | 560 |
| 95 | Шихтовка магнитопровода | шт | 1 |  |  | 560 |
| 96 | Переключение привода переключателя ответвлений обмоток трансформатора | переключение | 1 |  |  | 560 |
|  | **ВЛ/КЛ и опорная арматура** |  |  |  |  |  |
| 1 | Демонтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 |  |  | 33,6 |
| 2 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 3 | Демонтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 4 | Демонтаж изоляторов ТФ-20 | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 5 | Демонтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 6 | Демонтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 7 | Демонтаж кабельной линии 0,4кВ | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 8 | Демонтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 |  |  | 123,2 |
| 9 | Демонтаж кабеля до 120мм2 | м | 1 |  |  | 197,12 |
| 10 | Демонтаж кабеля до 35мм2 | м | 1 |  |  | 147,84 |
| 11 | Демонтаж кабеля до 4мм2 | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 12 | Демонтаж кабеля свыше 120мм2 | м | 1 |  |  | 280 |
| 13 | Демонтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 560 |
| 14 | Демонтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 15 | Демонтаж крюков 10 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 16 | Демонтаж металлической опоры (трубостойка) вручную | шт | 1 |  |  | 1848 |
| 17 | Демонтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 18 | Демонтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 19 | Демонтаж опоры СВ-110 | шт | 1 |  |  | 2 464 |
| 20 | Демонтаж провода до 120мм2 | м | 1 |  |  | 197,12 |
| 21 | Демонтаж провода до 35мм2 | м | 1 |  |  | 147,84 |
| 22 | Демонтаж провода до 4мм2 | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 23 | Демонтаж провода свыше 120мм2 | м | 1 |  |  | 280 |
| 24 | Демонтаж провода типа А | м | 1 |  |  | 33,6 |
| 25 | Демонтаж провода типа АС | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 26 | Демонтаж провода типа ПС | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 27 | Демонтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 560 |
| 28 | Демонтаж стоек металлических высотой до 8 м | шт | 1 |  |  | 1848 |
| 29 | Демонтаж стык подкоса | шт | 1 |  |  | 616 |
| 30 | Демонтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 |  |  | 308 |
| 31 | Демонтаж траверсы 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 32 | Демонтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 |  |  | 308 |
| 33 | Демонтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 34 | Демонтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 |  |  | 616 |
| 35 | Монтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 36 | Демонтаж опорных изоляторов 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 37 | Монтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 38 | Демонтаж опорных изоляторов 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 39 | Монтаж ВЛ 6\10кВ | м | 1 |  |  | 50,4 |
| 40 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ | шт | 1 |  |  | 728 |
| 41 | Монтаж деревянной опоры на приставке ПТ в ручную | шт | 1 |  |  | 728 |
| 42 | Монтаж изоляторов ТФ-20 | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 43 | Монтаж изоляторов ШФ (ШС)-10 | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 44 | Монтаж изоляторов ПС-70 | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 45 | Монтаж кабельной линии 0,4кВ | м | 1 |  |  | 56 |
| 46 | Монтаж кабельной линии 6\10кВ | м | 1 |  |  | 280 |
| 47 | Монтаж кабеля от 50 до 120мм2 | м | 1 |  |  | 197,12 |
| 48 | Монтаж кабеля от 6 до 35мм2 | м | 1 |  |  | 147,84 |
| 49 | Монтаж кабеля до 4мм2 | м | 1 |  |  | 33,6 |
| 50 | Монтаж кабеля свыше 120мм2 | м | 1 |  |  | 280 |
| 51 | Монтаж термоусадочных муфт 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 728 |
| 52 | Монтаж концевых термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 728 |
| 53 | Монтаж крюков 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 54 | Монтаж крюков 10 кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 55 | Монтаж металлической опоры (трубостойка) вручную | шт | 1 |  |  | 1848 |
| 56 | Монтаж опоры СВ-110 | шт | 1 |  |  | 2464 |
| 57 | Монтаж провода от 50 до 120мм2 | м | 1 |  |  | 197,12 |
| 58 | Монтаж провода от 6 до 35мм2 | м | 1 |  |  | 147,84 |
| 59 | Монтаж провода до 4мм2 | м | 1 |  |  | 33,6 |
| 60 | Монтаж провода свыше 120мм2 | м | 1 |  |  | 308 |
| 61 | Монтаж провода типа А | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 62 | Монтаж провода типа АС | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 63 | Монтаж соединительных термоусадочных муфт 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 952 |
| 64 | Монтаж стоек металлических высотой до 8 м | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 65 | Монтаж стык подкоса | шт | 1 |  |  | 616 |
| 66 | Монтаж сцепной арматуры для ПС-70 (120) | компл | 1 |  |  | 308 |
| 67 | Монтаж траверсы 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 68 | Монтаж траверсы высоковольтной | шт | 1 |  |  | 308 |
| 69 | Монтаж траверсы высоковольтной поворотной | шт | 1 |  |  | 308 |
| 70 | Монтаж траверсы высоковольтной удлиненной | шт | 1 |  |  | 616 |
| 71 | Перетяжка ВЛ 6\10кВ | прол | 1 |  |  | 616 |
| 72 | Прокладка а/ц труб диам выше 150 мм | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 73 | Прокладка а/ц труб диам. до 150 мм | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 74 | Прокладка каб 0,4 кВ по опорам на выс свыше 2000м н.у.м. | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 75 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в траншее | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 76 | Прокладка кабеля 0,4 кВ в трубе (гофре) | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 77 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по инженерным сооружениям | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 78 | Прокладка кабеля 0,4 кВ по опорам на выс до2000м н.у.м. | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 79 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в траншее | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 80 | Прокладка кабеля 6/10 кВ в трубе | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 81 | Прокладка кабеля 6/10 кВ по опоре | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 82 | Прокладка провода 0,4 кВ в гофре | м | 1 |  |  | 44,8 |
| 83 | Прокладка провода без штробовки | м | 1 |  |  | 33,6 |
| 84 | Устройство концевых заделок 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 61,6 |
|  | **Металлоконструкции** |  |  |  |  |  |
| 1 | Демонтаж металлоконструкций под РЛНД | комп | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 2 | Демонтаж металлоконструкций под ОМП | комп | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 3 | Демонтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 4 | Монтаж металлоконструкций под РЛНД | комп | 1 |  |  | 1 232 |
| 5 | Монтаж металлоконструкций под ОМП | комп | 1 |  |  | 1 232 |
| 6 | Монтаж ограждения БС, ДГУ и КТП | п/м | 1 |  |  | 616 |
|  | **Коммутационная и защитная аппаратура** |  |  |  |  |  |
| 1 | Демонтаж автомата до 100А | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 2 | Демонтаж автомата свыше 100А | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 3 | Демонтаж камеры КСО-272 с масл выключателем 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 4 | Демонтаж камеры КСО-366 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 5 | Демонтаж камеры ЩО-70 вводная и секционная | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 6 | Демонтаж камеры ЩО-70 линейная | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 7 | Демонтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 8 | Демонтаж предохранителей ПК | шт | 1 |  |  | 56 |
| 9 | Демонтаж предохранителей ПН | шт | 1 |  |  | 56 |
| 10 | Демонтаж разрядника 6\10 кВ | шт | 1 |  |  | 392 |
| 11 | Демонтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | 1 |  |  | 1 848 |
| 12 | Демонтаж рубильника до 100А | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 13 | Демонтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 14 | Монтаж автомата до 100А | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 15 | Монтаж автомата свыше 100А | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 16 | Монтаж камеры КСО-272 с масл выключателем 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 8 624 |
| 17 | Монтаж камеры КСО-366 6-10 кВ | шт | 1 |  |  | 8 624 |
| 18 | Монтаж камеры ЩО-70 вводная и секционная | шт | 1 |  |  | 8 624 |
| 19 | Монтаж камеры ЩО-70 линейная | шт | 1 |  |  | 8 624 |
| 20 | Монтаж ПК держателея 6\10кВ | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 21 | Монтаж предохранителей ПК | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 22 | Монтаж предохранителей ПН | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 23 | Монтаж разрядника 6/10 кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 24 | Монтаж разъеденителя РЛНД-6-10 кВ | комп | 1 |  |  | 1 848 |
| 25 | Монтаж рубильника до 100А | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 26 | Монтаж рубильника свыше 100А | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 27 | Ремонт и наладка РЛНД- 6\10кВ | ком | 1 |  |  | 616 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (Контур заземления).** | | | |  |  |  |
| Таблица №2. | |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед.изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Устройство контура заземления опор | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 2 | Устройство контура заземления ТП (без откопки) | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 3 | Устройство контура заземления БС, АМС (без откопки) | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 4 | Устройство контура заземления ДГУ (без откопки) | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 5 | Ремон контура заземления | комп | 1 |  |  | 1 848 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость ремонтных работ.** | |  |  |  |  |  |
| Таблица №3. | |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Монтаж блока управления освещения | шт | 1 |  |  | 616 |
| 2 | Монтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 |  |  | 616 |
| 3 | Монтаж автоматического выключателя с электрическим приводом свыше 1000А | шт | 1 |  |  | 1232 |
| 4 | Монтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 5 | Монтаж клемной сборки до 100А | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 6 | Монтаж клемной сборки свыше 100А | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 7 | Монтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 8 | Монтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 |  |  | 616 |
| 9 | Монтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 |  |  | 985,6 |
| 10 | Монтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 |  |  | 616 |
| 11 | Монтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 |  |  | 616 |
| 12 | Монтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 |  |  | 616 |
| 13 | Монтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 |  |  | 616 |
| 14 | Монтаж щита управления освещением | шт | 1 |  |  | 616 |
| 15 | Монтаж щита учета вводного | комп | 1 |  |  | 616 |
| 16 | Монтаж пускателей магнитных | шт | 1 |  |  | 616 |
| 17 | Монтаж щита антивандального в комплекте на АМС | комп | 1 |  |  | 1 232 |
| 18 | Сборка щита 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 19 | Демонтаж блока управления освещения | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 20 | Демонтаж вводного автомата 0,4 кВ (до 630А) | шт | 1 |  |  | 616 |
| 21 | Демонтаж вводного щита 0,4 кВ с автоматом (до 630А) | шт | 1 |  |  | 616 |
| 22 | Демонтаж автоматического выключателя с электрическим приводом свыше 1000А | шт | 1 |  |  | 952 |
| 23 | Демонтаж динреечного автомата 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 24 | Демонтаж клеммной сборки до 100А | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 25 | Демонтаж клеммной сборки свыше 100А | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 26 | Демонтаж перекидного рубильника 0,4 кВ | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 27 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ до 630А | шт | 1 |  |  | 308 |
| 28 | Демонтаж рубильника 0,4 кВ свыше 630А | шт | 1 |  |  | 336 |
| 29 | Демонтаж счетчика электронного 1-о фазного | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 30 | Демонтаж счетчика электронного 3-х фазного | шт | 1 |  |  | 336 |
| 31 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ до 8 групп | комп | 1 |  |  | 246,4 |
| 32 | Демонтаж ШРС 0,4 кВ свыше 8 групп | компл | 1 |  |  | 369,6 |
| 33 | Демонтаж щита управления освещением | шт | 1 |  |  | 431,2 |
| 34 | Демонтаж щита учета вводного | комп | 1 |  |  | 246,4 |
| 35 | Демонтаж пускателей магнитных | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 36 | Демонтаж щита антивандального в комплекте на АМС | комп | 1 |  |  | 369,6 |
| 37 | Демонтаж трансформатора тока | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| **Стоимость электромонтажных работ (Земляные и бетонные работы).** | | | |  |  |  |
| **Таблица №4.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Обкладка кабеля кирпичом | м | 1 |  |  | 369,6 |
| 2 | Обратная засыпка траншеи | % от откопки | 1 |  |  | 123,2 |
| 3 | Откопка траншеи под два кабеля 0,4-6-10 кВ | м | 1 |  |  | 369,6 |
| 4 | Откопка траншеи под контур заземления | м | 1 |  |  | 246,4 |
| 5 | Откопка траншеи под один кабель 0,4-6-10 кВ | м | 1 |  |  | 246,4 |
| 6 | Откопка траншеи под три кабеля 0,4-6-10 кВ | м | 1 |  |  | 369,6 |
| 7 | Откопка ям под опоры в грунте I-II кат | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 8 | Откопка ям под опоры в грунте III-IV кат | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 9 | Откопка ямы под опоры вручную | м3 | 1 |  |  | 2 800 |
| 10 | Откопка ямы под стойки металл в грунте III-IV кат | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 11 | Откопка ямы под фундамент | м3 | 1 |  |  | 336 |
| 12 | Отсыпка кабеля песком | м | 1 |  |  | 56 |
| 13 | Заливка бетона | м3 | 1 |  |  | 1 848 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (ДГУ).** | |  |  |  |  |  |
| **Таблица №5.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Восстановление бетонной подушки контейнера ДГУ | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 2 | Демонтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 |  |  | 560 |
| 3 | Демонтаж ДГУ до 1000кВА | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 4 | Демонтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | 1 |  |  | 728 |
| 5 | Демонтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | 1 |  |  | 728 |
| 6 | Демонтаж ДГУ до 250кВА | шт | 1 |  |  | 3 360 |
| 7 | Демонтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 8 | Демонтаж контейнера ДГУ до 40кВА |  | 1 |  |  | 5 600 |
| 9 | Демонтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | шт | 1 |  |  | 5 600 |
| 10 | Демонтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 |  |  | 616 |
| 11 | Демонтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 |  |  | 616 |
| 12 | Дефектовка ДГУ | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 13 | Доставка 1тонны ДТ для ДГУ по дорогам общего назначения | км | 1 |  |  | 123,2 |
| 14 | Доставка 200литров ДТ для ДГУ в высокогорных условиях и условиях бездорожья | км | 1 |  |  | 147,84 |
| 15 | Залив ДТ в ДГУ | литр | 1 |  |  | 12,32 |
| 16 | Замена технологических жидкостей с учетом материала подрядчика (с последующей утилизацией подрядчиком ) | шт | 1 |  |  | 168 |
| 17 | Испытание альтернатора (генератора) | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 18 | Монтаж выхлопной системы ДГУ | м | 1 |  |  | 985,6 |
| 19 | Монтаж ДГУ до 1000кВА | шт | 1 |  |  | 5 600 |
| 20 | Монтаж ДГУ до 250кВА | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 21 | Монтаж ДГУ до 40кВА | шт | 1 |  |  | 4 704 |
| 22 | Монтаж контейнера ДГУ до 40кВА | шт | 1 |  |  | 7 280 |
| 23 | Монтаж контейнера ДГУ свыше 40кВА | in | 1 |  |  | 7 280 |
| 24 | Монтаж контура заземления контейнера ДГУ | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 25 | Монтаж обогревателя в контейнере ДГУ | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 26 | Монтаж системы подогрева топлива ДГУ | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 27 | Монтаж щита АВР для генераторов до 360кВА | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 28 | Монтаж щита АВР для генераторов свыше 360кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 29 | Переделка контейнера БС под контейнер ДГУ | шт | 1 |  |  | 12 320 |
| 30 | Подключение электродвигателей (приводов жалюзей и т.д.) | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 31 | Ремонт АВР ДГУ до 40кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 32 | Ремонт АВР ДГУ от 41 до 1000кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 33 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки до 40кВА | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 34 | Ремонт альтернатора ДГУ с заменой обмотки от 41 до 1000кВА | шт | 1 |  |  | 7 280 |
| 35 | Ремонт баков и доп. емкостей ДГУ | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 36 | Ремонт ДВС ДГУ | шт | 1 |  |  | 7 280 |
| 37 | Ремонт СПОЖ ДГУ (с учетом материала подрядчика) | шт | 1 |  |  | 14 784 |
| 38 | Слив ДТ из ДГУ | литр | 1 |  |  | 12,32 |
| 39 | Ремонт блока управления ДГУ до 40кВА | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 40 | Ремонт блока управления ДГУ от 41 до 1000кВА | шт | 1 |  |  | 6 160 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость электромонтажных работ (Внутренние электромонтажные работы).** | | | |  |  |  |
| **Таблица №6.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Монтаж выключателя до 220 В | шт | 1 |  |  | 135,52 |
| 2 | Монтаж кабельного канала | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 3 | Монтаж кабельроста | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 4 | Монтаж распред коробки | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 5 | Монтаж розеток 220 В | шт | 1 |  |  | 135,52 |
| 6 | Монтаж розеток 380 В | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 7 | Монтаж светильников люминесцентных (до двух ламп) | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 8 | Монтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 9 | Монтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 10 | Монтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 11 | Монтаж светильников люминисцентных под армстронг | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 12 | Пробивка отверстий в стене толщиной до 40 см | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 13 | Пробивка отверстий в стене толщиной свыше 40 см | шт | 1 |  |  | 616 |
| 14 | Пробивка штробы по бетонной стене шириной 5 см | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 15 | Пробивка штробы по кирпичной стене шириной 5 см | м | 1 |  |  | 147,84 |
| 16 | Установка софитов | шт | 1 |  |  | 135,52 |
| 17 | Демонтаж выключателя до 220 В | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 18 | Демонтаж кабельного канала | м | 1 |  |  | 22,4 |
| 19 | Демонтаж кабельроста | м | 1 |  |  | 22,4 |
| 20 | Демонтаж распред коробки | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 21 | Демонтаж розеток 220 В | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 22 | Демонтаж розеток 380 В | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 23 | Демонтаж светильников люминесцентных (до двух ламп) | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 24 | Демонтаж светильников накаливания с одной лампой | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 25 | Демонтаж светильников накаливания с двумя лампами | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 26 | Демонтаж софитов | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 27 | Демонтаж светильников LED 60х60 | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 28 | Демонтаж светильников люминисцентных под армстронг | шт | 1 |  |  | 123,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость испытаний .** | |  |  |  |  |  |
| **Таблица №7.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Измерение изоляционных характеристик щита 0,4 кВ с протоколом | компл | 1 |  |  | 616 |
| 2 | Измерение контура заземления с протоколом | компл | 1 |  |  | 492,8 |
| 3 | Измерение переходного сопротивления заземлителя щита 0,4 кВ с протоколом | компл | 1 |  |  | 184,8 |
| 4 | Профилактическое и послеаварийное Испытание ВЛ-10 кВ | шт | 1 |  |  | 616 |
| 5 | Осмотр ВЛ-10 кВ | км | 1 |  |  | 492,8 |
| 6 | Измерение изоляционных характеристик ошиновки ГКТП 6-10 кВ с протоколом | компл | 1 |  |  | 616 |
| 7 | Испытание КЛ-04 кВ, с протоколом | шт | 1 |  |  | 616 |
| 8 | Испытание КЛ-6-10 кВ с протоколом | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 9 | Испытание ОМП 10 кВ с протоколом | компл | 1 |  |  | 3 080 |
| 10 | Испытание активной части после сушки с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 11 | Испытание трансформатора перед разборкой с предоставлением данных по испытаниям | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 12 | Испытание трансформатора после сборки с протоколом | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 13 | Профилактические испытания трансформатора с протоколом | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 14 | Испытание трансформатора 25 - 100кВА с протоколом | компл | 1 |  |  | 3 080 |
| 15 | Испытание трансформатора 160 - 1600ВА с протоколом | компл | 1 |  |  | 3 080 |
| 16 | Испытание опорных изоляторов с протоколом | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 17 | Испытание проходных изоляторов с протоколом | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 18 | Испытания РВО с протоколом | компл | 1 |  |  | 1 848 |
| 19 | Отыскание места поврежденного КЛ 0,4/6-10кВ подземной прокладки (лаборатория) | шт | 1 |  |  | 7 280 |
|  | ***Примечание: Все испытания и измерения с предоставлением протокола и в соответствии с нормативной документации (Объем и нормы испытаний)*** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Прочие затраты.** | |  |  |  |  |  |
| **Таблица №8.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование электромонтажных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | Доставка бригады (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 67,2 |
| 2 | Доставка вышки (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 134,4 |
| 3 | Доставка груза (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 134,4 |
| 4 | Доставка груза в ручную габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 3 080 |
| 5 | Доставка груза в ручную не габаритного (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 3 080 |
| 6 | Доставка гужевым транспортом (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 3 080 |
| 7 | Доставка крана (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 134,4 |
| 8 | Доставка экскаватора (с расчетом в один конец) | сом/км | 1 |  |  | 134,4 |
| 9 | Работа вышки | сом/час | 1 |  |  | 2 464 |
| 10 | Работа генератора | сом/час | 1 |  |  | 616 |
| 11 | Работа крана | сом/час | 1 |  |  | 2 464 |
| 12 | Работа экскаватора | сом/час | 1 |  |  | 2 464 |
| 13 | Сварочные работы | сом/час | 1 |  |  | 616 |
| 14 | Вывод в ремонт, ввод в работу Кабельной линии 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 |  |  | 3 696 |
| 15 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции 10/0,4/0,23кВ | шт | 1 |  |  | 3 696 |
| 16 | Вывод в ремонт, ввод в работу подстанции 35/0,4кВ | шт | 1 |  |  | 3 696 |
| 17 | Вывод в ремонт и ввод в работу ВЛ 0,4 | ком | 1 |  |  | 3 696 |
| 18 | Вывод в ремонт и ввод в работу ВЛ 6\10кВ | ком | 1 |  |  | 3 696 |
| 19 | Вывод в ремонт и ввод в работу ВЛ 35кВ | ком | 1 |  |  | 3 696 |
| 20 | Командировочные | сом чел/д | 1 |  |  | 1 232 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Стоимость подготовки разрешительной документации по электроснабжению** | | | |  |  |  |
| **Таблица №9.** | |  |  |  |  |  |
| **№ пп** | **Наименование узаконительной документации** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
|  | **Общий комплект технической документации по 0,4кВ при строительстве** | | | | | |  |  |
| 1 | Техническая документация по электроснабжению 0,4кВ (ТУ, проект, согласование проекта с архитектурой, Акт раздела границ, протокола измерений, наряд на включение, акт-протокол узаконения) | сом | 1 |  |  | 67 760 |
|  | **Техническая документация по 0,4 кВ при производстве разных ремонтных работ** | | | | | |  |  |
| 1 | Изменение/продление ТУ | сом | 1 |  |  | 6 160 |
| 2 | Изменение проекта | сом | 1 |  |  | 9 856 |
| 3 | Согласование проекта с архитектурой | сом | 1 |  |  | 16 800 |
| 4 | Акт раздела границ | сом | 1 |  |  | 6 160 |
| 5 | Наряд на включение | сом | 1 |  |  | 5 600 |
| 6 | Акт-протокол узаконения | сом | 1 |  |  | 5 600 |
| **Общий комплект технической документации по 6/10кВ при строительстве** | | | | | | |
| 1 | Техническая документация по электроснабжению 10кВ (ТУ, ИТУ, проект, АПЗ, согласование проекта с архитектурой, Акт раздела границ, протокола измерений, наряд на включение, акт-протокол узаконения) | сом | 1 |  |  | 67 760 |
| **Техническая документация по 6/10кВ при производстве разных ремонтных работ** | | | | | | |
| 1 | Изменение/продление ТУ | сом | 1 |  |  | 6 160 |
| 2 | Изменение проекта | сом | 1 |  |  | 9 856 |
| 3 | Согласование проекта с архитектурой | сом | 1 |  |  | 18 480 |
| 4 | Акт раздела границ | сом | 1 |  |  | 6 160 |
| 5 | Наряд на включение | сом | 1 |  |  | 5 600 |
| 6 | Акт-протокол узаконения | сом | 1 |  |  | 5 600 |
| **Ремонтные работы для систем бесперебойного питания коммутатора** | | | | | | |
| 1 | Ремонт стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 |  |  | 11 088 |
| 2 | Демонтаж стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 |  |  | 1 680 |
| 3 | Монтаж стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 4 | Диагностика и выявление дефектных блоков стабилизатора мощностью более 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 5 | Замена теристора | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 6 | Замена платы управления тиристорами | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 7 | Замена платы управления стабилизатором мощностью более 60кВА | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 8 | Демонтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 9 | Монтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 |  |  | 4 312 |
| 10 | Перемотка обмотки регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения выше 60кВА | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 11 | Замена привода сервомотора стабилизатора напряжения свыше 60кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 12 | Ремонт стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 13 | Демонтаж стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 14 | Монтаж стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 464 |
| 15 | Диагностика и выявление дефектных блоков стабилизатора мощностью до 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 16 | Замена платы управления стабилизатором до 60кВА | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 17 | Демонтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 18 | Монтаж регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 3 696 |
| 19 | Перемотка обмотки регулируемого автотрансформатора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 20 | Замена привода сервомотора стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 21 | Замена щетки и щеточного механизма | шт | 1 |  |  | 616 |
| 22 | Ремонт стойки питания/инверторной стойки мощностью до 200кВА | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 23 | Вывод в ремонт, ввод в работу стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 24 | Диагностика и выявление дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 25 | Демонтаж дефектных блоков стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 26 | Монтаж отремонтированных блоков (СП)/(СИ) | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 27 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью до 5 кВА включительно | шт | 1 |  |  | 6 160 |
| 28 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 |  |  | 1 848 |
|  | Сборка блока (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 29 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 30 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 31 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) до 5 кВА включительно под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 |  |  | 4 312 |
| 32 | Ремонт блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) мощностью от 5 до 10 кВА | шт | 1 |  |  | 5 040 |
| 33 | Разборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 5 до 10 кВА | шт | 1 |  |  | 2 464 |
| 34 | Сборка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 5 до 10 кВА | шт | 1 |  |  | 3 696 |
| 35 | Диагностика и выявление дефектных схем блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 5 до 10 кВА | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 36 | Распайка дефектных деталей платы и замена на новые детали блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 5 до 10 кВА | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 37 | Проверка блока стойки питания/инверторов (СП)/(СИ) от 5 до 10 кВА под нагрузкой на стенде ремонтного цеха | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 38 | Монтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 |  |  | 616 |
| 39 | Монтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 40 | Демонтаж АКБ до 500Ачас включительно | шт | 1 |  |  | 616 |
| 41 | Демонтаж АКБ свыше 500Ачас | шт | 1 |  |  | 862,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование материалов** | **Ед.изм.** | **Кол-во** | **Стоимость работ без учета налогов, сом** | **Стоимость работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** | **Заложенная стоимость в сом КР за единицу с НДС** |
| 1 | LED светильник 60х60 | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 2 | АВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 |  |  | 106,4 |
| 3 | АВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 |  |  | 154,56 |
| 4 | АВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 |  |  | 184,8 |
| 5 | АВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 |  |  | 235,2 |
| 6 | АВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 |  |  | 336 |
| 7 | АВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 |  |  | 448 |
| 8 | АВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 |  |  | 649,6 |
| 9 | АВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 |  |  | 817,6 |
| 10 | АВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 |  |  | 1008 |
| 11 | АВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 |  |  | 1232 |
| 12 | АВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 |  |  | 1456 |
| 13 | автомат 1Р 6-10А | шт | 1 |  |  | 134,4 |
| 14 | автомат 1Р 16-25А | шт | 1 |  |  | 134,4 |
| 15 | автомат 1Р 32-40А | шт | 1 |  |  | 134,4 |
| 16 | автомат 1Р 50А | шт | 1 |  |  | 145,6 |
| 17 | автомат 1Р 63А | шт | 1 |  |  | 145,6 |
| 18 | автомат 1Р 100А | шт | 1 |  |  | 392 |
| 19 | автомат 3Р 6-10А | шт | 1 |  |  | 308 |
| 20 | автомат 3Р 16-25А | шт | 1 |  |  | 308 |
| 21 | автомат 3Р 32-40А | шт | 1 |  |  | 308 |
| 22 | автомат 3Р 50А | шт | 1 |  |  | 392 |
| 23 | автомат 3Р 63А | шт | 1 |  |  | 392 |
| 24 | автомат 3Р 100А | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 25 | автомат 3ф 32-40А | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 26 | автомат 3ф 50А | шт | 1 |  |  | 392 |
| 27 | автомат 3ф 63А | шт | 1 |  |  | 392 |
| 28 | автомат 3ф 100А | шт | 1 |  |  | 952 |
| 29 | автомат 3ф 250А | шт | 1 |  |  | 3 360 |
| 30 | автомат 3ф 400А | шт | 1 |  |  | 7 840 |
| 31 | автомат 3ф 630А | шт | 1 |  |  | 16 240 |
| 32 | автомат с приводом 1000А | шт | 1 |  |  | 31 360 |
| 33 | автомат с приводом 2500А | шт | 1 |  |  | 40 320 |
| 34 | автомат с приводом 4000А | шт | 1 |  |  | 47 040 |
| 35 | Аллюминиеые шины | кг | 1 |  |  | 492,8 |
| 36 | Анкер | кг | 1 |  |  | 492,8 |
| 37 | Антифриз SIBIRIA | л | 1 |  |  | 280 |
| 38 | Бетон М-300 | м3 | 1 |  |  | 3 942,4 |
| 39 | Вайт спирт | л | 1 |  |  | 135,52 |
| 40 | ВВГ 2х0,75мм2 | м | 1 |  |  | 28 |
| 41 | ВВГ 2х1мм2 | м | 1 |  |  | 31,36 |
| 42 | ВВГ 2х1,5мм2 | м | 1 |  |  | 38,08 |
| 43 | ВВГ 2х2,5мм2 | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 44 | ВВГ 2х4мм2 | м | 1 |  |  | 98,56 |
| 45 | ВВГ 2х6мм2 | м | 1 |  |  | 134,4 |
| 46 | ВВГ 2х10мм2 | м | 1 |  |  | 168 |
| 47 | ВВГ 3х1,5+1мм2 | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 48 | ВВГ 3х2,5+1мм2 | м | 1 |  |  | 91,84 |
| 49 | ВВГ 3х4+1мм2 | м | 1 |  |  | 151,2 |
| 50 | ВВГ 3х10+1мм2 | м | 1 |  |  | 394,24 |
| 51 | ВВГ 3х16+1мм2 | м | 1 |  |  | 716,8 |
| 52 | ВВГ 3х25+1мм2 | м | 1 |  |  | 1 010,24 |
| 53 | ВВГ 3х35+1мм2 | м | 1 |  |  | 1 624 |
| 54 | ВВГ 3х50+1мм2 | м | 1 |  |  | 3 136 |
| 55 | ВВГ 3х70+1мм2 | м | 1 |  |  | 4 256 |
| 56 | ВВГ 3х95+1мм2 | м | 1 |  |  | 5 824 |
| 57 | ВВГ 3х120+1мм2 | м | 1 |  |  | 1 232 |
| 58 | ВВГ 3х150+1мм2 | м | 1 |  |  | 7 840 |
| 59 | ВВГ 3х185+1мм2 | м | 1 |  |  | 9 520 |
| 60 | ВВГ 3х240+1мм2 | м | 1 |  |  | 12 880 |
| 61 | Ветош | кг | 1 |  |  | 12,32 |
| 62 | Выключатель 1Р | шт | 1 |  |  | 221,76 |
| 63 | Выключатель 2Р | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 64 | Вязальный провод изолированный для крепления кабеля к стальке | м | 1 |  |  | 24,64 |
| 65 | ОМП 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 67 760 |
| 66 | КТП до 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | 1 |  |  | 104 720 |
| 67 | ГКТП однотрансформаторное до 100кВА (комплект без трансформатора) | компл | 1 |  |  | 117 040 |
| 68 | ГКТП однотрансформаторное от 160кВА (комплект без трансформатора) | компл | 1 |  |  | 129 360 |
| 69 | ГКТП двухтрансформаторное до 100кВА(комплект без трансформатора) | компл | 1 |  |  | 221 760 |
| 70 | ГКТП двухтрансформаторное от 160кВА(комплект без трансформатора) | компл | 1 |  |  | 221 760 |
| 71 | Гофра d32 | м | 1 |  |  | 98,56 |
| 72 | Гофра d40 | м | 1 |  |  | 123,2 |
| 73 | гофра на выхлопную трубу, | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 74 | Губки на РЛНД 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 728 |
| 75 | Динрейка | шт | 1 |  |  | 369,6 |
| 76 | Дросель на лампу ДРЛ | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 77 | ж/б колецо КЦ10-9, | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 78 | ж/б колецо КЦ15-9 | шт | 1 |  |  | 4 312 |
| 79 | Изолента | шт | 1 |  |  | 43,68 |
| 80 | Изолятор 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 81 | Изолятор 10кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 82 | Изолятор ТФ-20 | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 83 | Изолятор ШФ (ШС)-10 | шт | 1 |  |  | 308 |
| 84 | Изоляционные материалы (бумага) | кг | 1 |  |  | 554,4 |
| 85 | Изоляционные материалы (гетинакс) | кг | 1 |  |  | 554,4 |
| 86 | Изоляционные материалы (фторопласт) | кг | 1 |  |  | 554,4 |
| 87 | Опорный изолятор 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 88 | Опорный изолятор 10кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 89 | Опорный изолятор 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 308 |
| 90 | Кабель канал 16х16 | шт | 1 |  |  | 31,36 |
| 91 | Кабель канал 25х25 | шт | 1 |  |  | 43,68 |
| 92 | Кабель канал 40х25 | шт | 1 |  |  | 61,6 |
| 93 | Кабель канал 40х40 | шт | 1 |  |  | 80,64 |
| 94 | Кабель канал 60х40 | шт | 1 |  |  | 100,8 |
| 95 | Кабель канал 100х60 | шт | 1 |  |  | 134,4 |
| 96 | Кабель ААБЛ 6-10кВ 50мм | м | 1 |  |  | 2 800 |
| 97 | Кабельрост 2,5м | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 98 | Карб | бал | 1 |  |  | 271,04 |
| 99 | Кирпич | шт | 1 |  |  | 8,96 |
| 100 | Клемник до 100А | комп | 1 |  |  | 135,52 |
| 101 | Клемник до 400А | комп | 1 |  |  | 308 |
| 102 | Кондесатор электролитический (разной емкости и напряжения) | шт | 1 |  |  | 492,8 |
| 103 | Концевая Термоусадочная муфта 6-10кВ | компл | 1 |  |  | 9 609,6 |
| 104 | Краска | л | 1 |  |  | 332,64 |
| 105 | Крюк 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 106 | Крюк 10кВ | шт | 1 |  |  | 134,4 |
| 107 | Кулер обдува (12/48/220 V) | шт | 1 |  |  | 728 |
| 108 | Ламели на РЛНД 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 728 |
| 109 | Лампа ДРЛ дросельная | шт | 1 |  |  | 308 |
| 110 | Лампа ДРЛ прямоточная | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 111 | Масло TOTAL 10w40 | л | 1 |  |  | 308 |
| 112 | Масло TOTAL 15w40 | л | 1 |  |  | 308 |
| 113 | Масло трансформаторное | л | 1 |  |  | 147,84 |
| 114 | Маслостойкая резина | кг | 1 |  |  | 800,8 |
| 115 | Медные шины | кг | 1 |  |  | 1 047,2 |
| 116 | металлоконструкция под ОМП | комп | 1 |  |  | 4 312 |
| 117 | металлоконструкция под РЛНД | комп | 1 |  |  | 4 312 |
| 118 | Металлоконструкция под РВО, ПК | комп | 1 |  |  | 2 217,6 |
| 119 | Металлоконструкция под ОМП-10 | комп | 1 |  |  | 4 312 |
| 120 | Муфта термоусадочная 0,4 кВ | комп | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 121 | Муфта соединительная термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 |  |  | 9 609,6 |
| 122 | Муфта концевая термоусадочная 6-10 кВ | комп | 1 |  |  | 9 609,6 |
| 123 | Наконечник алюминевый | шт | 1 |  |  | 86,24 |
| 124 | Наконечник медный до 4 мм² | шт | 1 |  |  | 19,04 |
| 125 | Наконечник медный от 50 до 120 мм² | шт | 1 |  |  | 271,04 |
| 126 | Наконечник медный от 6 до 35 мм² | шт | 1 |  |  | 147,84 |
| 127 | Наконечник медный свыше 120 мм² | шт | 1 |  |  | 308 |
| 128 | Нулевая планка 8Р | шт | 1 |  |  | 246,4 |
| 129 | Ограждение | п/м | 1 |  |  | 2 217,6 |
| 130 | Опора деревянная на приставке ПТ | шт | 1 |  |  | 9 856 |
| 131 | Опора СВ-110 | шт | 1 |  |  | 15 680 |
| 132 | ПВ 2,5мм2 | м | 1 |  |  | 24,64 |
| 133 | ПВ 4мм2 | м | 1 |  |  | 36,96 |
| 134 | ПВ 6мм2 | м | 1 |  |  | 56 |
| 135 | ПВ 8мм2 | м | 1 |  |  | 61,6 |
| 136 | ПВ 10мм2 | м | 1 |  |  | 80,64 |
| 137 | ПВ 16мм2 | м | 1 |  |  | 110,88 |
| 138 | ПВ 25мм2 | м | 1 |  |  | 129,92 |
| 139 | ПВ 35мм2 | м | 1 |  |  | 154,56 |
| 140 | ПВ 50мм2 | м | 1 |  |  | 221,76 |
| 141 | ПВ 70мм2 | м | 1 |  |  | 246,4 |
| 142 | ПВ 95мм2 | м | 1 |  |  | 257,6 |
| 143 | ПВ 120мм2 | м | 1 |  |  | 268,8 |
| 144 | ПВ 150мм2 | м | 1 |  |  | 280 |
| 145 | ПВ 185мм2 | м | 1 |  |  | 313,6 |
| 146 | ПВ 240мм2 | м | 1 |  |  | 336 |
| 147 | ПВХ труба d32 | м | 1 |  |  | 67,2 |
| 148 | ПВХ труба d40 | м | 1 |  |  | 89,6 |
| 149 | Перекидной рубильник | комп | 1 |  |  | 1 848 |
| 150 | Переключающее устройство ТМ до 160кВА | шт | 1 |  |  | 4 435,2 |
| 151 | Переключающее устройство ТМ от 250 до 400кВА | шт | 1 |  |  | 5 544 |
| 152 | Переключающее устройство ТМ от 630 до 1600кВА | шт | 1 |  |  | 11 088 |
| 153 | Песок | т | 1 |  |  | 728 |
| 154 | ПК держатель 6/10кВ 2ф | комп | 1 |  |  | 616 |
| 155 | ПК держатель 6/10кВ 3ф | комп | 1 |  |  | 862,4 |
| 156 | Плата управления терристорного стабилизатора (DATATURK REG6); | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 157 | Плата управления стабилизатора мощностью свыше 60кВА; | шт | 1 |  |  | 3 920 |
| 158 | Плата управления стабилизатора мощностью до 60кВА; | шт | 1 |  |  | 2 800 |
| 159 | Привод |  |  |  |  | 2 800 |
| 160 | Пломбируемый короб 1Р | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 161 | Пломбируемый короб 3Р | шт | 1 |  |  | 320,32 |
| 162 | Полоса метеллическая 40х3 мм | п/м | 1 |  |  | 98,56 |
| 163 | Предохранитель ПК | шт | 1 |  |  | 677,6 |
| 164 | Предохранитель ПН | шт | 1 |  |  | 308 |
| 165 | ПК-держатели с опорными изоляторами 10 | комп | 1 |  |  | 952 |
| 166 | Провод А-35 | кг | 1 |  |  | 308 |
| 167 | Провод АС-35 | кг | 1 |  |  | 431,2 |
| 168 | Провод обмоточный медный | кг | 1 |  |  | 1 064 |
| 169 | Провод обмоточный медный | кг | 1 |  |  | 1 064 |
| 170 | Проходной изолятор ТМ 0,4кВ | шт | 1 |  |  | 554,4 |
| 171 | Проходной изолятор ТМ 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 2352 |
| 172 | Проходной изолятор ТП 6-10кВ | шт | 1 |  |  | 3 136 |
| 173 | Пускатель магнитный | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 174 | Разрядник 6/10кВ | шт | 1 |  |  | 1 680 |
| 175 | Распредкоробка внеш. | шт | 1 |  |  | 184,8 |
| 176 | Распредкоробка внутр. | шт | 1 |  |  | 123,2 |
| 177 | РЛНД 6/10кВ 2-х полюсное | комп | 1 |  |  | 14 784 |
| 178 | РЛНД 6/10кВ 3-х полюсное | комп | 1 |  |  | 17 248 |
| 179 | Привод РЛНД | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 180 | ВН-10кВ | комп | 1 |  |  | 22 176 |
| 181 | Привод ВН-10кВ | комп | 1 |  |  | 4 312 |
| 182 | Камера КСО | комп | 1 |  |  | 72 800 |
| 183 | РВ-10 (разъединитель) | комп | 1 |  |  | 22 176 |
| 184 | РВН-6/10кВ (разрядник наружний высоковольтный) | шт | 1 |  |  | 2 710,4 |
| 185 | Розетка 1Р | шт | 1 |  |  | 221,76 |
| 186 | Розетка 2Р | шт | 1 |  |  | 221,76 |
| 187 | Розетка 3Р | шт | 1 |  |  | 554,4 |
| 188 | Розетка 3-ф на 32А | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 189 | рубильник 100А | комп | 1 |  |  | 2 800 |
| 190 | рубильник 250А | комп | 1 |  |  | 3 584 |
| 191 | рубильник 400А | комп | 1 |  |  | 3 920 |
| 192 | рубильник 630А | комп | 1 |  |  | 8 400 |
| 193 | рубильник 1000А | комп | 1 |  |  | 10 640 |
| 194 | рубильник 2500А | комп | 1 |  |  | 13 440 |
| 195 | рубильник 4000А | комп | 1 |  |  | 16 800 |
| 196 | Сервопривод стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 8 008 |
| 197 | Сервопривод стабилизатора напряжения свыше 60кВА | шт | 1 |  |  | 9 856 |
| 198 | Светильник двухламповый (накаливания) | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 199 | Светильник люминисцентный 4-х ламповый под армстронг | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 200 | Светильник люминисцентный с 2-я лампами | комп | 1 |  |  | 985,6 |
| 201 | Светильник одноламповый (накаливания) | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 202 | Сигнальная лента | м | 1 |  |  | 308 |
| 203 | Соединительная Термоусадочная муфта 6-10кВ | компл | 1 |  |  | 10 841,6 |
| 204 | Сталь полосовая 40х40мм | п/м | 1 |  |  | 117,6 |
| 205 | Сталь угловая 40х40мм | п/м | 1 |  |  | 154,56 |
| 206 | Стальной провод d 4мм | м | 1 |  |  | 28 |
| 207 | Стальной тросс d 3мм | м | 1 |  |  | 92,96 |
| 208 | Стальной тросс d 4мм | м | 1 |  |  | 110,88 |
| 209 | Стык подкос | компл | 1 |  |  | 616 |
| 210 | Сцепная арматура для ПС-70 (120) | компл | 1 |  |  | 1 848 |
| 211 | Счетчик электронный однофазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | 1 |  |  | 14 784 |
| 212 | Счетчик электронный трехфазный типа АИИСКУЭ с госповеркой | комп | 1 |  |  | 19 096 |
| 213 | Счетчик электронный однофазный с госповеркой | комп | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 214 | Счетчик электронный трехфазный с госповеркой | комп | 1 |  |  | 2 710,4 |
| 215 | Талреп | шт | 1 |  |  | 431,2 |
| 216 | Тиристор (тип SEMIKRON и № SKKT92/12E) | шт | 1 |  |  | 1 848 |
| 217 | Тиристор (инверторный) | шт | 1 |  |  | 2 094,4 |
| 218 | Тиристор (для выпрямителя) | шт | 1 |  |  | 2 094,4 |
| 219 | ТМ 25кВА | комп | 1 |  |  | 61 600 |
| 220 | ТМ 40кВА | комп | 1 |  |  | 73 920 |
| 221 | ТМ 63кВА | комп | 1 |  |  | 98 560 |
| 222 | ТМ 100кВА | комп | 1 |  |  | 135 520 |
| 223 | ТМ 160кВА | комп | 1 |  |  | 172 480 |
| 224 | ТМ 250кВА | комп | 1 |  |  | 221 760 |
| 225 | ТМ 400кВА | комп | 1 |  |  | 320 320 |
| 226 | ТМ 630кВА | комп | 1 |  |  | 468 160 |
| 227 | ТМ 1000кВА | комп | 1 |  |  | 728 000 |
| 228 | ТМ 1600кВА | комп | 1 |  |  | 985 600 |
| 229 | Траверса 0,4 кВ | компл | 1 |  |  | 1 848 |
| 230 | Траверса 6-10 кВ поворотная | компл | 1 |  |  | 3 080 |
| 231 | Траверса 6-10 кВ угловая | компл | 1 |  |  | 3 080 |
| 232 | Траверса 6-10 кВ удлиненная | компл | 1 |  |  | 4 312 |
| 233 | Транзистор силовой | шт | 1 |  |  | 6 608 |
| 234 | Трансформатор преобразовательный, высокочастотный | шт | 1 |  |  | 11 088 |
| 235 | Труба а/ц d100мм | шт | 1 |  |  | 1 108,8 |
| 236 | Труба а/ц d150мм | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 237 | Труба а/ц d200мм | шт | 1 |  |  | 2 217,6 |
| 238 | Труба а/ц d300мм | шт | 1 |  |  | 4 256 |
| 239 | Труба d50мм | м | 1 |  |  | 443,52 |
| 240 | Трубостойка 6м | компл | 1 |  |  | 4 144 |
| 241 | Трубостойка 8м | компл | 1 |  |  | 8 960 |
| 242 | ТТ 10-50/5 | шт | 1 |  |  | 616 |
| 243 | ТТ 60-100/5 | шт | 1 |  |  | 862,4 |
| 244 | ТТ 150- 300/5 | шт | 1 |  |  | 1 232 |
| 245 | ТТ 400-750/5 | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 246 | ТТ 1000-2000/5 | шт | 1 |  |  | 7 392 |
| 247 | Фото реле | шт | 1 |  |  | 739,2 |
| 248 | Цемент | кг | 1 |  |  | 8,96 |
| 249 | Шина медная (04/6/10кВ) | кг | 1 |  |  | 1 064 |
| 250 | Шина алюминиевая (04/6/10кВ) | кг | 1 |  |  | 714,56 |
| 251 | Щетка графитовая стабилизатора напряжения до 60кВА | шт | 1 |  |  | 1 478,4 |
| 252 | Щетка графитовая стабилизатора напряжения свыше 60кВА | шт | 1 |  |  | 2 217,6 |
| 253 | Щит 0,4кВ под автомат до 630А | шт | 1 |  |  | 3 080 |
| 254 | Щит антивандальный | комп | 1 |  |  | 22 176 |
| 255 | Щит распределительный до 8 гр | комп | 1 |  |  | 1 848 |
| 256 | Щит распределительный свыше 8 гр | комп | 1 |  |  | 3 080 |
| 257 | Электрод сварочный d3 | кг | 1 |  |  | 123,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | В цену должны быть включены все налоги, сборы и другие платежи взимаемые в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. | | | | | |  |  |  |  |  |  |   **\*Сумма НДС заполняется участником, только в случае если он является плательщиком НДС на момент подачи конкурсной заявки.**  **Должность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  **М.п.** | | | | | |

**Приложение № 3 к приглашению**

**Проект ДОГОВОРА ПОДРЯДА**

г. Бишкек «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.

ЗАО «Альфа Телеком», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Мамытова Н. Т., действующего на основании Устава и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_., действующего на основании Устава, а совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее Договор) о нижеследующем.

1. **Предмет Договора**
   1. Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные электромонтажные работы (далее – «Работы») на существующих объектах связи Заказчика (далее - «Объект») в соответствии с Техническим заданием (форма Технического задания - Приложение №1 к Договору) Заказчика и Стоимостью работ и материалов (Приложение №2 к Договору).
   2. Дата начала Работ признается наступившей с даты поступления на электронный адрес Подрядчика Технического задания (Приложение 1) к Договору, соответственно срок выполнения Работ, установленный в пункте 1.3., исчисляется с этой даты;
   3. Конкретные виды работ, срок выполнения работ и исходные данные определяются Заказчиком в Техническом задании (Приложение 1) к Договору.
2. **Права и обязанности Сторон**

**Права и обязанности Подрядчика:**

* 1. Подрядчик обязан выполнить Работы в объеме и сроки, предусмотренные в Техническом задании (Приложение №1 к Договору), в строгом соответствии с Техническим заданием, а также в полном соответствии с проектами, сметами, рабочими чертежами и другой документацией и установленными в Кыргызской Республике нормами и правилами, предусмотренными для данного вида Работ и сдать Объект Заказчику в состоянии, позволяющем нормальную эксплуатацию Объекта.
  2. Подрядчик обязан своевременно, собственными силами и средствами возвести на Объекте все временные сооружения, необходимые для производства Работ, в том числе для надлежащего хранения материалов, доставить на Объект необходимые материалы, оборудование, изделия, конструкции, комплектующие изделия, технику, и т.п., необходимую для надлежащего выполнения Работ, установить освещение и осуществлять охрану Объекта, до сдачи Объекта Заказчику по Акту приемки-сдачи Работ.
  3. Подрядчик обязан вывезти за пределы Объекта, принадлежащие ему технику и оборудование, инструменты, приборы, инвентарь, строительные и электромонтажные материалы, изделия, конструкции, временные здания и сооружения и другое имущество, а также мусор возникший после работ до подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ.
  4. Подрядчик обязан в ходе выполнения Работ соблюдать требования правил техники безопасности (ТБ), пожарной безопасности, охраны труда (ОТ) и нормативных правовых актов об охране окружающей среды, водных объектов, зеленых насаждений и земли, а также по требованию Заказчика предъявлять документы, подтверждающие соблюдение работниками Подрядчика всех требований по ТБ и ОТ и иных правил, а также документы, подтверждающие квалификацию работников, выполняющих работы.
  5. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение Работ по Договору.
  6. Подрядчик несет ответственность за риск случайной гибели/повреждения/утери сооружений, конструкций, установленного оборудования, материалов и пр. имущества, до момента приемки Объекта Заказчиком.
  7. Подрядчик несет ответственность, в том числе и материальную, перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в проектной, сметной документации, а также за не достижение указанных в Техническом задании, проектной, сметной документации показателей Объекта.
  8. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за причинение вреда жизни и здоровью третьих лиц, в том числе рабочего персонала, а также за причиненный материальный ущерб третьим лицам, в том числе вследствие действий/ бездействия третьих лиц, привлеченных для исполнения о договора.
  9. Подрядчик обязуется возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору в полном объеме.
  10. Подрядчик обязан самостоятельно согласовать с соответствующими государственными органами порядок ведения Работ на Объекте и обеспечить соблюдение его на рабочей площадке.
  11. Письменно информировать Заказчика о наличии обоснованных претензий третьих лиц относительно хода работ, о возможных неблагоприятных для него последствиях выполнения работ, иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельствах, которые создают угрозу для качественного выполнения работ, либо создают невозможность выполнения их в срок, и которые могут повлечь для Заказчика дополнительные расходы либо необходимость проведения дополнительных работ и увеличения стоимости.

**Права и обязанности Заказчика:**

* 1. Производить оплату выполненных Подрядчиком Работ в порядке и размере, предусмотренном в разделе 3 договора.
  2. Заказчик вправе в любое время в период выполнения Работ посещать Объект, проверять ход и качество, соблюдение сроков выполнения работ, качество используемых материалов, присутствовать при производстве скрытых работ, давать свои замечания и предложения, которые обязательны для исполнения, а также требовать информацию о ходе выполнения работ, в том числе письменно.
  3. Заказчик вправе в порядке, установленном Договором начислять и удержать неустойку за ненадлежащее/несвоевременное выполнение Работ, а также суммы убытков. При этом суммы неустойки удерживаются из сумм, подлежащих оплате.
  4. Заказчик вправе приостановить работы до устранения дефектов и/или несоответствий, если последующее выполнение работ затруднит устранение дефекта и/или несоответствия либо не позволит устранить его в будущем, а также отказаться от приемки результата работ и их оплаты в случае обнаружения недостатков, которые не могут быть устранены Подрядчиком.

1. **Стоимость Работ и порядок оплаты**
   1. Стоимость всех планируемых работ и материалов по договору устанавливается в сумме: **–**

с учетом всех применимых налогов, сборов (НДС 12%; НСП = 0 %) и рассчитывается согласно Стоимости работ и материалов (Приложение 2).

* 1. Оплата производится 100 % по факту выполненных работ, по мере выполнения Технического задания (Приложение №1) в течение 10 банковских дней со дня получения оригинала счета-фактуры, выставленного на основании подписанного Сторонами Акта приемки выполненных работ (Приложение №4), ведомости смонтированного оборудования (Приложение №5) и сметы (Приложение №3), рассчитанной согласно Стоимости работ и материалов (Приложение №2).
  2. При этом, стоимость, подлежащая оплате, определяется по фактическому объему выполненных Работ, которая рассчитывается согласно ценам, установленным в Стоимости работ и материалов (Приложение 2 к Договору), но не может превышать стоимость, установленную в пункте 3.1. Договора.
  3. Подрядчик не имеет права изменять цены, указанные в Приложении № 2, в течение срока действия договора.
  4. Если Подрядчик – плательщик НДС в период действия Договора меняет свой налоговый статус в отношении НДС, он обязан известить об этом Заказчика в течение 3 (трех) рабочих дней. При этом стоимость Договора подлежит пересчету на сумму обозначенного ранее НДС по п. 3.1., или по соответствующему Техническому заданию/Смете/стоимости работ и материалов).
  5. При возникновении обстоятельств, указанных в п.3.6. Заказчик оплачивает стоимость по каждому виду работ и материалов, указанную в Приложении №2, за вычетом суммы НДС безакцептно.
  6. Оплата производится путем перечисления на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 10 Договора. Датой оплаты признается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

1. **Производство и приемка Работ**
   1. Последовательность и сроки выполнения Работ по этапам/видам/частям должны быть определены Подрядчиком с учетом времени для устранения дефектов и пр. несоответствий Договору, которые могут быть обнаружены Заказчиком в ходе производства Работ и/или во время приемки Работ.
   2. По окончании Работ Подрядчик передает результат Работ Заказчику по Акту приемки выполненных Работ (Приложение №4), Ведомости смонтированного оборудования (Приложение №5) и Смете (Приложение №3).
   3. Подрядчик письменно за 2 (два) рабочих дня извещает Заказчика о начале производства скрытых работ.
   4. В случае если представителем Заказчика обнаружены несоответствия/недостатки по скрытым работам, подлежащим закрытию, то они не должны закрываться Подрядчиком без письменного разрешения Заказчика. Если закрытие работ выполнено без подтверждения Заказчика (Заказчик не был информирован или информирован с опозданием), то Подрядчик обязуется за свой счет открыть любую часть скрытых работ, не прошедших приемку Заказчиком, согласно его указанию, а затем - восстановить её.
   5. Готовность принимаемых скрытых работ подтверждается подписанием Заказчиком и Подрядчиком актов скрытых работ.
   6. Подрядчик ведет журнал производства Работ, в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение в правоотношениях Заказчика и Подрядчика. В случае, если Заказчик не удовлетворен ходом и качеством работ или записями Подрядчика, результатом Работ, то он может изложить свое мнение в журнале производства Работ.
   7. Заказчик вправе назначить своего представителя на Объекте, который от его имени совместно с Подрядчиком осуществляет приемку по Акту приемки-сдачи выполненных работ, технический надзор и контроль над их выполнением и качеством, а также производит проверку соответствия используемых Подрядчиком материалов и оборудования условиям договора, технического задания и проектной документации.
   8. Представитель Заказчика имеет право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в любое время в течение всего периода выполнения Работ.
   9. Подрядчик обязан, при получении ТЗ в электронном виде предоставлять Заказчику письменный отчет о сроках выезда на объект для устранения аварии. Предоставленные отчеты, не являются для Подрядчика основанием требовать какой-либо оплаты в нарушение порядка и сроков, определенных разделом 3 Договора.
   10. Подрядчик, в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента завершения Работ, направляет письменное уведомление Заказчику об их завершении и готовности Объекта к сдаче и эксплуатации с приложением исполнительной документации в полном объеме (в том числе подписанных актов скрытых работ, исполнительных схем, проектно-сметной документации).
   11. Приемка результата Работ осуществляется Заказчиком в течение 10 (десяти) календарных дней со дня поступления вышеуказанного уведомления. При отсутствии замечаний к результатам Работ, Заказчик подписывает Акт приемки-сдачи выполненных работ.
   12. При обнаружении Заказчиком недостатков/несоответствий, как в ходе выполнения Работ, так и в процессе их приемки Заказчик, направляет Подрядчику письменную претензию с указанием недостатков/несоответствий, подлежащих устранению и сроков их устранения.
   13. Подрядчик своими силами и за свой счет устраняет недостатки/несоответствия без увеличения стоимости Работ. При этом, если срок выполнения Работ, определенный в пункте 1.2. Договора, истек, то время устранения недостатков/несоответствий, выявленных при приемке результатов Работ, является просрочкой Подрядчика, соответственно, наступает ответственность Подрядчика, установленная Договором, в том числе в разделе 7 Договора.
   14. Подрядчик гарантирует, что все материалы, используемые для выполнения Работ, свободны от любых прав третьих лиц, соответствуют государственным стандартам Кыргызской Республики.
   15. Риск случайной гибели или повреждения материалов, в т.ч. предоставленных Заказчиком, до подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ несет Подрядчик.
   16. Право собственности на Объект переходит к Заказчику после подписания Акта приемки-сдачи выполненных работ.
   17. При содержании в законодательстве Кыргызской Республики требований о наличии и/или получении разрешительных документов на выполненные или планируемые к выполнению Подрядчиком работы Подрядчик обязуется получить всю необходимую разрешительную документацию в соответствующих разрешительных органах в сроки, установленные Заказчиком.
   18. Принимая во внимание географическое положение Объекта, в случае возникновения обстоятельств, которые могут повлиять на ход и сроки выполнения работ, таких как природно-климатические условия (сложные погодные условия, зимний период), Стороны могут перенести срок выполнения Работ до возникновения возможности в выполнения/продления Работ на Объекте путем подписания Дополнительного соглашения к Договору.
2. **Гарантии**
   1. Подрядчик предоставляет гарантию на результат Работ и установленные материалы на 12 (двенадцать) месяцев со дня подписания Акта приемки-сдачи выполненных Работ.

**В период действия гарантийного срока Подрядчик гарантирует:**

* 1. Надлежащее выполнение Работ в соответствии с Техническим заданием и действующими нормами и техническими условиями, соответствие используемых материалов, их проектным спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям, обеспеченность их соответствующими сертификатами, техническими паспортами и другими документами, удостоверяющими их качество.
  2. Бесперебойное функционирование инженерных систем и оборудования при нормальной эксплуатации Объекта.
  3. В случае обнаружения дефектов, несоответствий, повреждений в период гарантийного срока, Заказчик направляет Подрядчику письменную претензию с указанием сроков устранения. Подрядчик устраняет их своими силами и за свой счет в установленный срок.
  4. Подрядчик несет ответственность за недостатки (дефекты), обнаруженные в период действия гарантийного срока, если не докажет, что они произошли вследствие нормального износа, либо ненадлежащей эксплуатации. При этом Подрядчик возмещает Заказчику в полном объеме убытки, причиненные недостатками/несоответствиями (в том числе просрочкой их устранения) препятствующими нормальной эксплуатации Объекта.

1. **Гарантийное обеспечение исполнения договора (ГОИД):**
   1. Подрядчик в течение 5 банковских дней с момента заключения Договора перечисляет ГОИД в размере 4% от суммы заключенного договора на банковский счет Заказчика, указанный в разделе 12 Договора.
   2. В случае невыполнения Подрядчиком работ и/или не устранения дефектов или несоответствий в установленные сроки и отказа Заказчика от приемки работ Заказчик в без акцептном порядке удерживает сумму гарантийного обеспечения исполнения договора, в счет возмещения суммы убытков, причиненных таким неисполнением/ суммы неустойки.
   3. Гарантийное обеспечение исполнения договора возвращается Подрядчику после подписания

Актов приемки-сдачи выполненных работ.

Заказачик возвращает Подрядчику сумму гарантийного обеспечения исполнения Договора в случае надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания Акта выполненных работ.

6.4. В целях обеспечения надлежащего исполнения договорных обязательств на период гарантийного срока, Заказчик сохраняет у себя часть суммы ГОИД - в размере 10 % от суммы ГОИД, указанной в п. 6.1. Договора.

* 1. Оставшаяся сумма гарантийного обеспечения исполнения договора, после удержания из ГОИД неустоек согласно п. 8.6 Договора и сохранения части ГОИД согласно п. 6.4. Договора, возвращается Подрядчику в течение 10-ти (десять) банковских дней со дня подписания Акта приема – передачи выполненных работ.
  2. После выполнения Подрядчиком договорных обязательств по договору, Заказчик возвращает Подрядчику оставшуюся сумму ГОИД, в течение десяти рабочих дней.
  3. В случае не внесения Подрядчиком ГОИД в срок, установленный в п. 6.1 Договора, Заказчик вправе расторгнуть Договор в порядке, предусмотренном в п. 11.5 Договора.

1. **Лицензии (сертификаты)**
   1. Подрядчик гарантирует наличие и получение лицензий (сертифи­катов) на право осуществлять Работы по договору, материалы, оборудование, комплектующие изделия, необходимые для выполнения Работ.
2. **Ответственность сторон**
   1. За нарушение Заказчиком сроков оплаты по Договору, может начисляться неустойка в размере 0,1% от просроченной суммы подлежащей к оплате за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от общей стоимости Работ по Договору;
   2. При нарушении Подрядчиком сроков выполнения договорных обязательств (в том числе, но не ограничиваясь: сроки выполнения и сдачи Работ, устранения дефектов, исполнение гарантийных обязательств, и т.п.), Заказчик начисляет и удерживает в безакцептном порядке из сумм, подлежащих оплате или из суммы ГОИД в размере 0,1% от суммы просроченных обязательств за каждый день просрочки, но не более 5% от общей стоимости Работ по Договору.
   3. Уплата штрафов, пени и неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по договору.
   4. Ущерб, нанесенный третьему лицу в результате/в процессе выполнения Работ на Объекте по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком самостоятельно, без привлечения Заказчика.
3. **Форс-мажор**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, необычных природных явлений, стихийных бедствий: наводнения, землетрясения, ураганы, принятие гос. органами актов, препятствующих исполнению сторонами своих обязательств, войны или революции, пожары, наводнения, эмбарго, карантины и пр. События, неподвластные контролю со стороны Подрядчика, несвязанные с просчетом или небрежностью Подрядчика и имеющие непредвиденный характер также признаются форс-мажорным обстоятельством. При возникновении таких обстоятельств, срок выполнения всех обязательств по Договору откладывается на время действия форс-мажора или устранения его последствий.

8.2. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства преодолены, действие Договора продлевается на срок, равный по продолжительности периоду действия форс-мажорных обстоятельств.

8.3. При возникновении форс-мажорного обстоятельства Подрядчик должен незамедлительно направить Заказчику письменное уведомление о таких событиях и их причинах. Если от Заказчика не поступает иных письменных указаний, Подрядчик продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это возможно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, независящих от форс-мажорных обстоятельств. О наступлении форс-мажорных обстоятельств для Заказчика, Заказчик извещает в письменной форме Подрядчика не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления

8.4. Не извещение или несвоевременное извещение о наступлении таких обстоятельств лишает права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, Сторону, допустившую не извещение или несвоевременное извещение.

8.5. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 (трех) месяцев подряд, любая из Сторон вправе расторгнуть Договор, уведомив другую Сторону об этом не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до расторжения. Стороны в этом случае создают комиссию для произведения взаиморасчетов и урегулирования иных вопросов.

8.6. Обстоятельства непреодолимой силы должны быть письменно подтверждены компетентным органом (например, Торгово-Промышленной Палатой КР).

1. **Конфиденциальность**
   1. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступными третьим лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих совместную деятельность Сторон в рамках Договора, не иначе как с письменного согласия обеих сторон или на основании закона.
   2. Любой ущерб, причиненный Стороне несоблюдением требований п. 10.1 Договора, подлежит полному возмещению виновной Стороной.
2. **Заключительные положения**
   1. Заказчик вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор, направив Подрядчику уведомление о расторжении договора за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора, в том числе и в следующих случаях досрочно расторгнуть договор в следующих случаях:

* задержки Подрядчиком начала Работ на Объекте более чем на 10 (десять) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;
* систематическое нарушение Подрядчиком сроков выполнения Работ, влекущее увеличение сроков окончания Работ более чем на 10 (десять) календарных дней;
* систематическое несоблюдение Подрядчиком требования по качеству работ;
* аннулирование лицензий на деятельность Подрядчика, связанную с выполнением работ по Договору, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства, лишающих Подрядчика права на производство Работ;
* в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательство по договору;
* в одностороннем порядке, при возникновении существенного изменения обстоятельств, из которых стороны исходили при заключении договора, и изменение которых нельзя было предвидеть в момент заключения договора, и если при этом исполнение договора противоречит интересам Заказчика, в течение двух недель после того, как стало известно о таких обстоятельствах;
  1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания Сторонами, и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.
  2. Прекращение/досрочное расторжение Договора не влечет прекращения неисполненных обязательств Сторон по Договору, имеющихся на момент прекращения/досрочного расторжения Договора.
  3. Любые изменения и дополнения к договору действительны только при условии, если они совершены в письменной форме в виде дополнительного соглашения к договору и подписаны сторонами.
  4. К правоотношениям Сторон по Договору применяется законодательство Кыргызской Республики.
  5. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.
  6. Все споры по договору Стороны будут стремиться решить путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.
  7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

1. **Реквизиты сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК:** | **ПОДРЯДЧИК:** |
| **ЗАО "Альфа Телеком"** |  |

## Приложение №1

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Техническое задание**

**на аварийно-восстановительные работы.**

1. **ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА:**

Базовая станция (объект связи) №: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Адрес объекта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Стоимость заказа: по прилагаемой смете.

1. **Перечень выполняемых работ:**
2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
5. **ГРАФИК РАБОТ:**

|  |  |
| --- | --- |
| Дата выдачи/получения Технического задания на аварийно-восстановительные работы | Срок (дата) выполнения аварийно-восстановительных работ |
|  |  |

ЗАО «Альфа Телеком».

Руководитель отдела энергетики

Технический директор

Главный бухгалтер

Подрядная организация

ОсОО «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»

Директор **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | **Форма согласована:** |  |  |  |  | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | |
| **Мамытов Н. Т.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | **Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | |

***Приложение № 2***

*К Договору подряда №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СТОИМОСТЬ РАБОТ И МАТЕРИАЛОВ** | | | | | | |  |
| **Аварийные и неотложные электромонтажные работы на объектах связи по г. Бишкек, Чуйская, Нарынская, Иссык-кульская и Таласская обл.;** | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  | *(в сомах КР)* | |
| **№ п/п** | **Наименование ремонтных работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена за ед. изм. без налогов** | **НДС 12 %** | **Цена с учетом налогов** | |
|  | **Трансформатор** |  |  |  |  |  |  |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 |  |  |  |  |  |  |  |
| 29 |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Форма согласована:** | |  |  |  |  | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | **Директор** | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н. Т.** | | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Форма документа** | | | **Приложение №3**  *к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_*  *от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.*  **"Утверждаю"**  **Технический директор ЗАО «Альфа Телеком \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б. Кайыков**  **«\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.** | | | | | | | | | | | | |
| **Смета к лоту №** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Заказчик: ЗАО "Альфа Телеком" | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Подрядчик: | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Объект: | | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
| Адрес:  Географические координаты: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| **№пп** | **Наименование** | | | **Ед.изм** | | | **Кол-во** | | | **Цена** | | | **Сумма** | | |
|  | **Наименование материалов** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **ИТОГО материалов:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Наименование работ** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **ИТОГО работ:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Документация:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 1 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3 |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Итого документауия:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Всего:** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Налоги** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | НДС - 12% | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  | **Сметная стоимость с НДС** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Руководитель ОЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Дрогалев М.Г.  Подрядчик ОсОО "\_\_\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  | | --- | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | **Форма согласована:** | |  |  | | |  | | | |  | | |
| **Генеральный директор**  **ЗАО «Альфа Телеком»** | | | | | **Директор** | | | | | | | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мамытов Н. Т.** | | | | | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | | |

**Приложение №4**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Акт**

**приемки выполненных электромонтажных работ**

г. Бишкек «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022г.

Комиссия в составе представителей ЗАО «Альфа Телеком» и ОсОО «\_\_\_\_\_\_\_», действующие на основании заключенного договора подряда №\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2022г., составили настоящий Акт приемки выполненных работ согласно представленным ЗАО «Альфа Телеком» техническому заданию на объект\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование работ** | **Сумма**  **(сом)** |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| 4 |  |  |
| **ИТОГО:** | |  |

***Подписи членов комиссии:***

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Старший инженер энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель отдела энергетики \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| От имени ЗАО «Альфа Телеком»  Технический Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков |  |

**Форма согласована:**

Генеральный директор Директор

ЗАО «Альфа Телеком»

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н. Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Приложение №5**

*к Договору подряда № \_\_\_\_\_*

*от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.*

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Ведомость смонтированного Оборудования**

Мы, нижеподписавшиеся члены комиссии: представители ЗАО «Альфа Телеком» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующие на основании Договора подряда № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г. составили настоящую Ведомость смонтированного Оборудования на Объекте Заказчика и установили следующий перечень Оборудования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Позиция** | **Ед. измер.** | **Передано заказчиком** | **Факт кол-во** | **Цена без учета стоимости НДС, сом** |
| **1.** | **2.** | **3.** | **4.** | **5.** | **6.** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**

Руководитель отдела энергетики \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| От имени ЗАО «Альфа Телеком»  Технический Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б. Кайыков |  |

**Форма согласована:**

Генеральный директор Директор

ЗАО «Альфа Телеком»

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Мамытов Н. Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

1. Под конкурсной заявкой понимается конкурсная заявка, а также иные документы, подлежащие предоставлению поставщиком согласно Требованиям к закупке (приложение 1 к приглашению). [↑](#footnote-ref-2)