**ПРИГЛАШЕНИЕ № 106**

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

**для заключения рамочного соглашения**

**на выполнение аварийно-восстановительных электромонтажных работ на объектах связи**

Дата: «15» декабря 2022 г.

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

**Лот №1 - Аварийно-восставновительные электромонтажные работы на объектах связи (г. Бишкек и Чуская обл., г. Каракол и Иссык-кульская обл., г. Нарын и Нарынская обл., г. Талас и Таласская обл.);**

**Лот № 2 – Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи (г. Ош и Ошская обл., г. Жалал-Абад и Жалал-Абадская обл., г. Баткен и Баткенская обл.)**

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:**  **23.12.2022г. 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:**  **23.12.2022г. 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: 23.12.2022г. 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 для заключения рамочного соглашения 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. **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) и п. 9 настоящего Приглашения. Компания вправе запросить у поставщика исправление арифметических ошибок, допущенных в конкурсной заявке.
4. Процедура заключения Рамочного соглашения и присуждения Технического задания на выполнение работ осуществляется в следующем порядке:
5. Поставщик подает Конкурсную заявку (в т.ч. коммерческое предложение, документы, подтверждающие квалификацию и существенные требования/технические спецификации и иные документы в соответствии с Требованиями к закупке (Приложение № 1 к Приглашению). Конкурсные заявки участников, не отвечающие квалификационным и существенным требованиям, указанным в Требованиях к закупке, отклоняются.
6. Компания изучает цены, предложенные поставщиками по каждой позиции и, сравнивая их между собой, *выбирает среди них наименьшую*. При изучении и сравнении цен, предложенных поставщиками, Компания вправе учитывать наименьшие цены по аналогичным позициям, полученные Компанией при самостоятельном анализе рынка и принимать как наименьшую цену такое значение.

После чего Компания формирует Ведомость/Смету работ и материалов с указанием наименьшей цены по каждой позиции (далее Ведомость/Смета).

Такая Ведомость/Смета направляется по электронной почте на рассмотрение поставщикам, прошедшим квалификационный отбор для последующего подтверждения или отказа от предложенных Компаней цен.

**Поставщик, получивший на рассмотрение Ведомость, в течение двух рабочих дней должен направить в письменном виде согласие на заключение Рамочного договора с предложенной Ведомостью/Сметой либо отказаться от его заключения**. В случае не предоставления ответа в указанные сроки заявка Поставщика отклоняется.

В случае отказа поставщика от заключения Рамочного соглашения по предложенным ценам, конкурсная заявка данного участника отклоняется.

1. **После заключения Рамочного соглашения, по мере необходимости выполнения аварийно-восстановительных работ и на усмотрение Компании будет проводится присуждение конкретного технического задания среди участников рамочного соглашения.**

При этом цены по видам работ и материалам, указываемые в Техническом задании, не могут превышать цен, указанных в Ведомости на работы и материалы к Рамочному соглашению.

**Поставщик, изучив Техническое задание, проект и/или перечень работ не позднее одного календарного дня с момента получения обязан уведомить отдел – инициатора о начале проведения работ посредством телефоной связи или электронной почты, или мессенджера (whatsapp, telegram)**

**В случае неучастия поставщика в выполнении работ** два и более раз, Компания вправе расторгнуть Рамочное соглашение в одностороннем порядке с таким поставщиком.

Подписание Технического задания осуществляется в порядке, предусмотренном Рамочным соглашением.

1. Компания также отклоняет конкурсную заявку в случае выявления конфликта интересов согласно п. 6.5 Правил организации и осуществления закупок в ЗАО «Альфа Телеком».
2. 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.
3. Компания может отменить конкурс в любое время до заключения договора, если отпала необходимость в дальнейшем приобретении предмета закупки.
4. Компания в течение двух рабочих дней с момента подведения итогов по конкурсу направляет поставщикам по электронной почте уведомления: поставщикам, согласившимся на заключение Рамочного соглашения с предложенной Ведомостью работ и материалов приглашение к заключению Рамочного соглашения, остальным участникам, что их заявки не признаны победившими.
5. 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.

15. Компания вправе включить в Базу данных ненадежных (недобросовестных) поставщиков Компании на 2 года, с которым расторгнуто Рамочное соглашение по инициативе Компании ввиду неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком Рамочного соглашения (в т.ч. Технический заданий).

Поставщик отстраняется от участия в процессе закупок в случае наличия поставщика в Базе данных ненадежных поставщиков Компании.

Приложение:

1. Требования к закупке
2. Ведомость работ и материалов
3. Форма конкурсной заявки
4. Коммерческое предложение
5. Проект Рамочного соглашения

**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 Рамочного соглашения |
| 1.4 | Условия и место выполнения работ | **Лот №1** - Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи по г. Бишкек, Чуйской обл., г. Каракол и Иссык-Кульской обл., г Нарын и Нарынской обл., г. Талас и Таласской обл.;  **Лот № 2** - Аварийно-востановительные электромонтажные работы на объектах связи по г. Ош и Ошской обл., г. Жалал-Абад и Жалал-Абадской обл., г. Баткен и Баткенской обл. |
| 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 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 конкурсе; | 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 **50 000 сом** 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) в порядке установленном Договором. |
| 1.14 | Реквизиты банковского счета для внесения ГОИД | указаны в Приглашении |
| 1.15 | Критерии оценки (устанавливаются по согласованию с инициатором) | **См. п. 9 Приглашения к конкурсу** |
| 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 выполнению аварийно-восстановительных работ | 1 календарный день с момента получения письменного уведомления по электронной почте.  Время устранения аварий – согласно выданного технического задания |
| 1.18 | Условия Рамочного соглашения | см. Рамочное соглашение (Приложение № 3) |
| 1.19 | Сертификация работников | **По лоту №1 -** Наличие сертифицированных специалистов **не менее одного** по направлению: «специалиста по строительству инженерных сетей и систем (электроснабжение не ниже 35 кВ)» **на электромонтажные работы не ниже 35 кВ включительно** (предоставить копии сертификатов и трудовой книжки или трудовой договор, подтверждающие наличие таких работников у участника конкурса, заверенные печатью организации-участника).  **По лоту №2** Наличие сертифицированных специалистов **не менее одного** по направлению: «специалиста по строительству инженерных сетей и систем (электроснабжение не ниже 10 кВ)» **на электромонтажные работы не ниже 10 кВ включительно** (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:**  **Лот № 1 -5 000 000 сом; Лот №2 – 5 000 000 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 2 500 000 (два миллиона пятьсот тысяч) сом с предоставлением подтверждающих документов *(приложить копии договоров, акты выполненных работ, счета-фактуры).* |
| 2.2 | Лицензия | **По лоту №1. -** Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве КР на электромонтажные работы не ниже 35 кВ, а также приложений к лицензиям (приложить копии).  **По лоту №2** Наличие лицензии Государственного агентства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве КР на электромонтажные работы по не ниже 10 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 указаны в приложении 1а* | *Указано в Приложении №1а* | Прописать по каждой позиции по форме в приложении 2а | Условная ед-ца | Строго по заявкам (техническим заданиям) Заказчика в течение срока действия Рамочного соглашения |

**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 № 1а к Приглашению**

**Ведомость работ и материалов**

Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи г. Бишкек,

Чуйская обл., г. Каракол и Иссык-кульская обл., г. Нарын и Нарынская обл., г. Талас и Таласская обл.

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

**Ведомость работ и материалов**

Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи г. Ош и

Ошская обл., г. Жалал-Абад и Жалал-Абадская обл., г. Баткен и Баткенская обл.

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

**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** | Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи по г. Бишкек, Чуйской обл., г. Каракол и Иссык-Кульской обл., г. Нарын и Нарынской обл., г. Талас и Таласской обл. |  | | **2** | Аварийно-восстановительные электромонтажные работы на объектах связи по г. Ош и Ошской обл., г. Жалал-Абад и Жала-Абадской обл., г. Баткен и Баткенской обл. |  |   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 Рамочное соглашение (в случае признания конкурсной заявки, выигравшей) на условиях, обозначенных в Требованиях к закупке и по форме Рамочного соглашения 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 по Лоту №\_\_\_\_\_**

**Ведомость работ и материалов**

***(подлежит заполнению согласно Ведомости работ и материалов, установленной в приложении 1а)***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование электромонтажных**  **работ, затрат** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Стоимость**  **по каждой позиции за**  **ед. без**  **НДС, сом** | **Стоимость**  **работ c учетом налогов, сом (НДС 12%)** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 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**  **Рамочного соглашения № \_\_\_\_\_\_**  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 настоящее Рамочное соглашение (далее Соглашение) 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 №2 к рамочному соглашению) Заказчика и Стоимостью работ и материалов (Приложение №1 к Договору).    2. Конкретные виды работ, срок выполнения работ и исходные данные определяются Заказчиком в Техническом задании (Приложение 1) к Договору.   1.3. Выдача задания Подрядчику на выполнение работ будет проводиться по мере необходимости и на усмотрение Заказчика в течение срока действия Рамочного соглашения среди участников Рамочного соглашения.  1.7. Оплата будет осуществляться исключительно после полного завершения и сдачи Работ.   1. **Права и обязанности Сторон**   **Права и обязанности Подрядчика:**   * 1. Подрядчик обязан выполнять Работы в объеме и сроки, предусмотренные в соответствующем ТЗ и условиями Соглашения, а также в полном соответствии с проектами, сметами 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 доставить на Объект необходимые материалы, оборудование, изделия, конструкции, комплектующие изделия, строительную технику, и т.п., необходимую для надлежащего выполнения Работ, осуществлять охрану Объекта, до сдачи Объекта Заказчику по окончательному Акту приемки выполненных электромонтажных Работ.   3. Подрядчик обязан вывезти за пределы Объекта, принадлежащие ему строительные машины и оборудование, транспортные средства, инструменты, приборы, инвентарь, строительные материалы, изделия, конструкции, временные здания и сооружения и другое имущество, а также строительный мусор до подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ.   4. Подрядчик обязан в ходе выполнения Работ соблюдать требования правил техники безопасности (ТБ), Правил пользования электрической энергией, 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 Техническому заданию и Соглашению. При необходимости замены материалов вследствие их непригодности, ненадлежащего хранения, несоответствия требованиям, установленным Соглашением и невозможности использования, Подрядчик письменно уведомляет об этом Заказчика и за свой счет, своими силами и средствами осуществляет их замену без изменения сроков, качества и стоимости Работ.   6. Подрядчик несет ответственность за риск случайной гибели/повреждения/утери установленного оборудования, материалов и пр. имущества, до момента полной приемки Объекта Заказчиком.   7. Подрядчик несет ответственность, в том числе и материальную, перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в проектной, сметной документации и в обязательных для Работ строительных нормах и правилах, а также за не достижение указанных в Техническом задании, проектной, сметной документации показателей Объекта.   8. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение Работ по Договору   9. 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 Технического задания и Соглашения.   10. Подрядчик обязуется возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по Техническому заданию и настоящему Соглашению в полном объеме.   11. Подрядчик обязуется получить и передать Заказчику разрешительную документацию на электроснабжение составленную и утвержденную в соответствующих государственных органах в соответствии с требованиями, и порядке, установленном законодательством Кыргызской Республики.   12. Подрядчик обязан самостоятельно согласовать с соответствующими государственными органами порядок ведения Работ на Объекте.   13. Подрядчик обязан предоставлять Заказчику письменный отчет о выполненных работах, с определением перечня видов/объемов работ, фактически выполненных на дату предоставления отчета.   14. 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.   15. Внести гарантийное обеспечение исполнения соглашения согласно пункту 5.6. Рамочного соглашения   **Права и обязанности Заказчика:**   * 1. Производить оплату выполненных Подрядчиком Работ в порядке и размере, предусмотренном в Техническом задании и в разделе 3 рамочного соглашения.   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 Соглашением начислять и удержать неустойку за ненадлежащее/несвоевременное выполнение Работ, а также суммы убытков. При этом суммы неустойки удерживаются из сумм, подлежащих оплате/ГОИДа.   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.   5. Предоставлять по письменному запросу Подрядчика документы, имеющиеся у Заказчика, необходимые Подрядчику для получения разрешительных документов по настоящему соглашению.  1. **Стоимость Работ и порядок оплаты**    1. Общая стоимость Работ по Соглашению составляет: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) сомов с учетом всех налогов, сборов и других платежей, предусмотренных законодательством КР.    2. Стоимость, указанная в п. 3.1 является планируемой. Работы, установленные в Перечне работ, будут проводиться по мере необходимости, на основании технических заданий.    3. Стоимость Работ определяется исходя из объемов работ, указанных в соответствующем Техническом задании и расценок за единицу Работ, установленных в Приложении № 1 к настоящему соглашению. Цены, определенные в Перечне работ (Приложение № 1) не подлежат изменению в сторону увеличения в течение срока действия настоящего Соглашения.    4. Заказчик производит оплату в размере 100% от общей стоимости Работ по соответствующему ТЗ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десяти) банковских дней с даты получения Заказчиком выставленного Подрядчиком оригинала счета-фактуры в адрес Заказчика.   3.5. Основанием для выставления счета-фактуры на оплату Заказчиком Работ является подписанный Сторонами окончательный Акт приемки-сдачи выполненных электромонтажных Работ.  3.6. Если Подрядчик – плательщик НДС в период действия Соглашения меняет свой налоговый статус в отношении НДС, он обязан известить об этом Заказчика в течение 3 (трех) рабочих дней. При этом стоимость работ подлежит пересчету на сумму обозначенного ранее НДС по соответствующему Техническому заданию (Приложение №2 к Договору). Если по какой-либо причине Подрядчик не сможет выставить и предоставить счет-фактуру по НДС Заказчику по факту выполнения Работ, Стороны соглашаются с тем, что стоимость Технического задания подлежит пересчету на сумму обозначенного ранее НДС;  3.7. При возникновении обстоятельств, указанных в п.3.6. Заказчик оплачивает сумму, по каждому виду работ, указанную в Приложении № 1 за вычетом суммы НДС;   * 1. Оплата производится путем перечисления на расчетный счет Подрядчика, указанный в Соглашении. Датой оплаты признается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.  1. **Производство и приемка Работ**    1. В целях оперативности выполнения аварийно-восстановительных работ, Заказчик направляет по электронной почте Порядчику: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, перечень работ, адрес объекта, о чем дополнительно уведомляет по телефону Подрядчика. Датой начала Работ является дата получения Подрядчиком такого задания по электронной почте. До момента подписания в бумажной форме Техничекого задания, Техническим заданием считается задание, отправленное Заказчиком Подрядчику по электронной почте.    2. Не позднее 2 рабочих дней с момента направления Заказчиком задания по электронной почте согласно п. 4.1 Договора, Стороны осуществляют подписание Технического задания (Приложение 1) согласно данным отправленным по электронной почте.    3. По завершению Работ на каждом из Объектов Подрядчик передает результат Работ Заказчику по Акту приемки выполненных электромонтажных работ (Приложение №3 к Договору), Ведомости смонтированного оборудования (Приложение №4 к Договору) и смет (Приложение №5 к Договору).    4. Подрядчик письменно за 2 (два) рабочих дня извещает Заказчика о начале производства скрытых работ.    5. 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.    6. Готовность принимаемых скрытых работ подтверждается подписанием Заказчиком и Подрядчиком актов скрытых работ, который составляется в свободной форме.    7. 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.    8. Заказчик вправе назначить своего представителя на Объекте, который от его имени совместно с Подрядчиком осуществляет приемку по Акту приемки выполненных электромонтажных работ либо по акту промежуточной приемки, а также производит проверку соответствия используемых Подрядчиком материалов и оборудования условиям договора, технического задания и проектной документации.    9. Представитель Заказчика имеет право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в любое время в течение всего периода выполнения Работ.    10. Подрядчик, в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента завершения Работ/промежуточных работ на Объектах, направляет письменное уведомление Заказчику об их завершении и готовности Объекта к сдаче и эксплуатации с приложением разрешительной документации в полном объеме (согласно Технического задания).    11. Приемка результата Работ осуществляется Заказчиком в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты поступления вышеуказанного уведомления. При отсутствии замечаний к результатам Работ, Заказчик подписывает Акт приемки выполненных электромонтажных 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 Техническом задании, срок выполнения отдельных этапов работ предусмотренный Техническим заданием истек, то время устранения недостатков/несоответствий, выявленных при приемке/промежуточной приемке результатов Работ, является просрочкой Подрядчика, соответственно, наступает ответственность Подрядчика, установленная Соглашением, в том числе в разделе 7 Рамочного Соглашения.    14. Подрядчик гарантирует, что все материалы, используемые для выполнения Работ, являются новыми, 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 окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ несет Подрядчик.    16. Право собственности на Объект переходит к Заказчику после подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных 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. 2. **Гарантии**    1. Подрядчик предоставляет гарантию на результат Работ и установленное оборудование, и материалы на 1 (один) год с даты подписания окончательного Акта приемки выполненных электромонтажных Работ.   **В период действия гарантийного срока Подрядчик гарантирует:**   * 1. Надлежащее выполнение Работ в соответствии Техническим заданием, проектной и сметной документацией 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 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.   **Гарантийное обеспечение исполнения договора (ГОИД):**   * 1. Подрядчик в течение 5 банковских дней с момента заключения Договора перечисляет ГОИД в размере **\_\_\_\_\_,** (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) сом на банковский счет Заказчика, указанный в Договоре.   2. В случае невыполнения Подрядчиком работ и/или не устранения дефектов или несоответствий в установленные сроки и отказа Заказчика от приемки работ Заказчик в безакцептном порядка удерживает сумму гарантийного обеспечения исполнения договора, в счет возмещения суммы убытков, причиненных таким неисполнением.   3. После исполнения обязательств по Договору, Заказчик возвращает Подрядчику оставшуюся сумму ГОИД, в течение 10-х рабочих дней.   **Гарантии Сторон**  5.9. Каждая из Сторон, заключая настоящее Соглашение, подтверждает и гарантирует, что:  - является действующей по законодательству Кыргызской Республики/страны пребывания, должным образом зарегистрированной и поставленной на учет во все компетентные государственные органы Кыргызской Республики/страны пребывания;  - лицо, заключающее настоящее Соглашение от ее имени, обладает всеми необходимыми полномочиями на его заключение на момент подписания настоящего Соглашения;  5.10. Каждая Сторона самостоятельно несет ответственность за нарушение п. 5.10 настоящего Соглашения, а также за последствия, наступившие ввиду такого нарушения.  5.11. Каждая Сторона самостоятельно несет ответственность за своевременное оформление и продление сроков действия всех необходимых разрешений/лицензий и иных документов, необходимых для осуществления деятельности, предусмотренной настоящим Соглашением.   1. **Лицензии (сертификаты)**    1. Подрядчик гарантирует наличие и получение лицензий (сертификатов) на право осуществлять Работы по рамочному соглашению, материалы, оборудование, комплектующие изделия, необходимые для выполнения Работ. 2. **Ответственность сторон**    1. За нарушение Заказчиком сроков оплаты по Соглашению, может начисляться неустойка в размере 0,1% от просроченной суммы подлежащей к оплате за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Работ по соответствующему Техническому заданию.    2. При нарушении Подрядчиком сроков выполнения договорных обязательств (в том числе, но не ограничиваясь: срокам выполнения и сдачи Работ, нарушения сроков выполнения работ установленных в Техническом задании, устранения дефектов, несоответствий, выявленных замечаний, исполнение гарантийных обязательств, и т.п.), Заказчик начисляет и удерживает в безакцептном порядке из сумм, подлежащих оплате и/или ГОИД неустойку в размере 0,1% от суммы просроченных обязательств за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости Работ по соответствующему Техническому заданию.    3. Требование об уплате неустойки должно быть оформлено в письменном виде, подписано уполномоченным представителем. В случаях, установленных в п. 7.2 Соглашения, Заказчик направляет Подрядчику уведомление об удержании из суммы, подлежащей оплате и/или из суммы гарантийного обеспечения исполнения договора неустойки в письменном виде за подписью уполномоченного лица.    4. Уплата штрафов, пени и неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по соглашению.    5. Ущерб, нанесенный третьему лицу в результате/в процессе выполнения Работ на Объекте по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком самостоятельно, без привлечения Заказчика.      1. **Форс-мажор**    1. Стороны освобождаются от ответственности, за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Соглашению, Техническому заданию при условии соблюдения требований, предусмотренных настоящим разделом Соглашения, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), которые соответствующая Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами при той степени добросовестности, осмотрительности и заботливости, какая от нее требовалась по характеру соответствующего обязательства.    2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся следующие, но не ограничиваются ими: наводнение, пожар, землетрясение, взрыв, шторм, оседание почвы и иные явления природы, эпидемии, а также война или военные действия, массовые беспорядки, принятие органами государственной власти или управления решения, акта, повлекшего невозможность исполнения настоящего соглашения, в т. ч. наложение ареста на имущество/расчетные счета Сторон.    3. В случае, когда форс-мажорные обстоятельства преодолены, действие настоящего Соглашения и сроков действия Технического задания продлевается на Срок исполнения обязательств Сторон продлевается на срок равный продолжительности периоду действия форс-мажорных обстоятельств.    4. О наступлении форс-мажорных обстоятельств, а также о предполагаемом сроке их действия, Сторона, для которой такие обстоятельства наступили, извещает в письменной форме другую Сторону, по возможности немедленно, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента их наступления. При отсутствии возможности отправить извещение в письменной форме, извещение подлежит отправлению в электронном виде на электронный адрес, указанный в Договоре. Не извещение или несвоевременное извещение о наступлении таких обстоятельств лишает права ссылаться на форс-мажорные обстоятельства.    5. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 (Трех) месяцев подряд, любая из Сторон вправе расторгнуть настоящее Соглашение, уведомив другую Сторону об этом не менее чем за 10 (Десять) рабочих дней до расторжения.    6. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, в течение 30 (Тридцати) календарных дней с момента окончания обстоятельств непреодолимой силы, обязана предоставить для подтверждения их наступления и прекращения другой Стороне документ соответствующего компетентного органа (для КР – Торгово-промышленная палата). 2. **Конфиденциальность**    1. Стороны согласились, что условия настоящего Соглашения, факт его заключения, коммерческая, финансовая, технологическая, техническая информация (вне зависимости от способа предоставления) и иная информация,  относящаяся прямо или косвенно к одной из сторон, которая ее раскрывает (далее Передающая сторона), а также любая другая информация, ставшая известной Сторонам в ходе исполнения настоящего Договора является Конфиденциальной информацией и предназначена исключительно для пользования Сторонами в целях надлежащего исполнения настоящего Соглашения и соответствующих Технических заданий.    2. Каждая из Сторон обязуется соблюдать конфиденциальность в отношении информации, полученной от другой Стороны (далее Получающая сторона) и не разглашать ее третьим лицам без получения письменного согласия Передающей стороны.    3. Стороны обязуются в течение срока действия настоящего Соглашения и в течение 5 (пяти) лет после его прекращения хранить в тайне Конфиденциальную информацию.    4. Требования п. 9.1. Соглашения не распространяются на информацию, которая:   - на момент разглашения являлась общеизвестной/общедоступной информации во время ее получения;  - была получена в любое время из другого источника без каких-либо ограничений относительно ее распространения или использования;  - была известна Получающей стороне или находилась в ее распоряжении до ее получения;  - подлежит разглашению в соответствии с требованием и/или предписанием соответствующего государственного органа на основании законодательства.   1. **Заключительные положения**    1. Подрядчик не имеет права продавать или передавать строящийся, или построенный объект (отдельную часть), а также проектную, разрешительную документацию на его строительство или отдельной его части третьей стороне.    2. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Соглашения и/или Технического задания, направив Подрядчику уведомление о расторжении за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Соглашения и, в том числе и в следующих случаях досрочно расторгнуть договор в следующих случаях:   - задержка Подрядчиком начала работ согласно Технического задания более чем на 10 (десять) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;  - систематического нарушения Подрядчиком сроков выполнения работ, влекущее увеличение сроков окончания выполнения работ более чем на 20 календарных дней;  - нарушения срока выполнения работ 3 (три) и более раз;  - несоблюдения Подрядчиком требований к качеству работ;  - аннулирование разрешений на строительную деятельность, других документов и разрешений в рамках действующего законодательства КР, лишающих Подрядчика права на производство работ, предусмотренных Соглашением.  - при возникновении существенного изменения обстоятельств, из которых стороны исходили при заключении настоящего Соглашения и изменение которых нельзя было предвидеть в момент заключения Соглашения;  − если исполнение Соглашения и/или Технического задания идет в разрез интересам Заказчика, в течение двух недель после того, как стало известно о таких обстоятельствах;  - несоответствие должного (требуемого) качества выполнения работ, определяемого в процессе проверки работ техническим надзором Заказчика;  - если отступления, несоответствия в выполнении работ от условий Соглашения и/или Технического задания или иные недостатки результата работ не были устранены Подрядчиком в срок, установленный Заказчиком, либо являются существенными и неустранимыми;  - отказа Подрядчика от выполнения работы;  - если Подрядчик терпит банкротство или подвергается ликвидации.  - если Подрядчик не внес ГОИД согласно п. 5.6 Соглашения.  - в случае расходования денежных средств, выделенных Заказчиком на выполнение Работ в рамках заключенных рамочных соглашений, в т.ч заключенных с другими подрядчиками   * 1. Соглашение вступает в силу с даты подписания Сторонами, и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.   2. Прекращение/досрочное расторжение Соглашения не влечет прекращения неисполненных обязательств Сторон по Соглашению и/или Техническому заданию, имеющихся на момент прекращения/досрочного расторжения Соглашения.   3. Любые изменения и дополнения к Соглашению действительны только при условии, если они совершены в письменной форме в виде дополнительного соглашения и подписаны сторонами.   4. К правоотношениям Сторон по Соглашению применяется законодательство Кыргызской Республики.   5. Все указанные в Соглашении приложения являются его неотъемлемой частью.   6. Все споры по Соглашению Стороны будут стремиться решить путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры подлежат разрешению в судах общей юрисдикции КР в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.   7. Вся переписка Сторон, в том числе уведомления, извещения, претензии и пр. должны быть выполнены в письменной форме на бумажном носителе и направлены на адреса Сторон, указанные в Соглашении, за исключением переписки, для которой прямо предусмотрен настоящим Соглашением обмен по электронной почте. Датой получения документов является дата, указанная в уведомлении о вручении или дата получения на официальном письме/уведомлении. Копии, скан версии документов для оперативного документооборота и своевременной оплаты оказанных услуг, должны быть направлены по факсу/электронной почте с последующим направлением оригиналов по почте.   8. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с даты наступления указанных обстоятельств, сообщить по электронной почте об этих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в договоре, является надлежащей.   9. Соглашения, приложения и дополнительные соглашения к нему, а также документы, составленные Сторонами во исполнение условий настоящего Соглашения, могут быть подписаны с использованием факсимильного воспроизведения подписи либо иного аналога собственноручной.   10. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.  1. **Реквизиты сторон:**  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | |  |  | | --- | --- | | **«Заказчик»**  **ЗАО «Альфа Телеком»**  **720011 г. Бишкек, ул. Суюмбаева, 123**  **ИНН: 00406200910056**  **ОКПО: 26611735**  **ОАО «Оптима Банк»**  **р/с: 1091820192530113**  **БИК: 109018**  **Банковские реквизиты для внесения ГОИД:**  **Банк: ОАО «Айыл Банк»**  **Получатель: ЗАО «Альфа Телеком»**  **Счет №** 1350100027537623**;**  **БИК: 135001**  **Назначение платежа: ГОИД по конкурсу на \_\_\_**  **Генеральный директор**  **Мамытов Н. Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **«Подрядчик»**    Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |   **Приложение №1**  к Рамочному соглашению № \_\_\_\_  от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022г.  **Перечень видов работ и материалов**  Согласовано:  Генеральный директор  ЗАО «Альфа Телеком»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Мамытов Н. Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ф.И.О.  **Приложение №2**  *к Рамочному соглашению № \_\_\_\_\_\_\_*  *от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.*  **ФОРМА**  **Техническое задание**  **на аварийно-восстановительные работы БС**  №  **1.ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА:**  Базовая станция (объект связи) №:  Адрес объекта:  Стоимость заказа: по прилагаемой смете.  **2.Перечень выполняемых работ:**  3.  4.  5.  **6.ГРАФИК РАБОТ:**   |  |  | | --- | --- | | Дата выдачи/получения Технического задания на работы | Срок (дата) выполнения работ | |  |  |   **7.ЦЕНА ЗАКАЗА НА РАБОТУ:**  Определяется утвержденной сметой.  **ЗАО «Альфа Телеком»**  **Руководитель ОСиЭ**  **Технический директор Б.Ш. Кайыков**  **Заместитель технического директора Москвичев М.А.**  **ЗАО «Альфа Телеком»**  **Первый заместитель генерального директора**  **Каныбеков А.К.**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ОсОО «­­­­­­­­­­­­­­­­­­­\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Форма согласована:**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Генеральный директор |  |  | | ЗАО «Альфа Телеком»  Мамытов Н. Т.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   **Приложение №3**  *к Рамочному соглашению № \_\_\_\_\_\_*  *от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.*  **ФОРМА ДОКУМЕНТА**  **Акт**  **приемки выполненных электромонтажных работ**  г. Бишкек «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.  Мы, нижеподписавшиеся: представители ЗАО «Альфа Телеком» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующие на основании заключенного договора подряда №\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 2022 г., составили настоящий Акт приемки выполненных электромонтажных работ согласно представленным ЗАО «Альфа Телеком» техническому заданию на объект\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а именно:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№**  **п/п** | **Наименование работ** | **Сумма**  **(сом)** | | **1** |  |  | | **2** |  |  | | **3** |  |  | |  | **НДС** |  | | **ИТОГО:** | |  |   **Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**  Ведущий инженер энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Руководитель ОСиЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  |  | | --- | --- | | От имени ЗАО «Альфа Телеком»  Технический директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков | Директор  Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   **Заместитель технического директора**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.А.Москвичев**  **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Форма согласована:**   |  |  | | --- | --- | | Генеральный директор |  | | ЗАО «Альфа Телеком»    Мамытов Н. Т.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   **Приложение № 4**  *к Рамочному соглашению № \_\_\_\_\_*  *от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_2022 г.*  **ФОРМА ДОКУМЕНТА**  **Ведомость смонтированного Оборудования**  Мы, нижеподписавшиеся: представители ЗАО «Альфа Телеком» и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** действующие на основании Договора подряда № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 г. составили настоящую Ведомость смонтированного Оборудования на Объекте Заказчика и установили следующий перечень Оборудования:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№** | **Позиция** | **Ед-ца**  **изм-я** | **Передано заказчиком** | **Факт кол-во** | **Цена без учета**  **стоимости НДС, сом** | |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |   **Со стороны ЗАО "Альфа Телеком":**  Ведущий инженер энергетик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Руководитель ОСиЭ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  |  | | --- | --- | | От имени Альфа Телеком»  Технический Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков  **Заместитель технического директора**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.А.Москвичев**  **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | **Форма согласована:** |  |      |  |  | | --- | --- | | Генеральный директор |  | | ЗАО «Альфа Телеком  Мамытов Н. Т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **Приложение №5**  *к Рамочному соглашению №\_\_\_*  *от «\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_2022 г.* | | | | | **ФОРМА ДОКУМЕНТА** | |  |  |  | |  | | **Смета электромонтажных работ** | | | | | |  | | **Заказчик:** ЗАО "Альфа Телеком" | |  |  |  | |  | | **Подрядчик:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  | |  | | **Объект:** | |  |  |  | |  | | **Адрес:**     |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена** | **Сумма** | | **Наименование работ** | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | 3 |  |  |  |  |  | |  | **Итого работы:** |  |  |  |  | | **Материалы** | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | 3 |  |  |  |  |  | |  | **Итого материалы:** |  |  |  |  | | **Документация** | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | |  | **Итого документация:** |  |  |  |  | |  | **Всего:** |  |  |  |  | |  | **НДС – 12%** |  |  |  |  | |  | **Сметная стоимость с учетом НДС** |  |  |  |  | | | | | | |  | | | | | | Руководитель ОСиЭ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  |  | | --- | --- | | От имени ЗАО «Альфа Телеком»  Технический Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Б.Ш. Кайыков  **Заместитель технического директора**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.А.Москвичев**  **Первый заместитель**  **генерального директора**  **Каныбеков А.К \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   **Форма согласована:** | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  |  |  | | --- | --- | | Генеральный директор |  | | ЗАО «Альфа Телеком  Мамытов Н. Т.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Ф.И.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
|  |  |

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)