|  |  |
| --- | --- |
| image001Публичное акционерное общество «Башинформсвязь»На № от  | **Руководителям предприятий****(по списку рассылки)** |

Информируем Вас о том, что ПАО «Башинформсвязь» в целях организации закупки проводит запрос информации на **Оказание услуг по аварийно-восстановительным работам на воздушных линиях электропередач, грунтовых линиях электропередач и комплектных трансформаторных подстанциях по Республике Башкортостан** (далее – Работа) для нужд ПАО «Башинформсвязь».

**Место оказания услуги:** Республика Башкортостан

**Объем и требования к работе:** в соответствии с Приложением №1 «Техническое задание» к настоящему Запросу.

**Наименование работ:** указан в Приложении №2 к Извещению.

**Условия оплаты:** Оплата выполненных Работ по соответствующему Заказу в размере 100 % производится Заказчиком в течение 45 календарных дней с момента получения оригинала счета, выставляемого Подрядчиком не позднее 5 (Пяти) рабочих дней после подписания соответствующего Акта о приемке выполненных работ (формы № КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (формы № КС-3) и предоставления соответствующего оригинала счета-фактуры по соответствующему Заказу, при условии, что Работы выполнены надлежащим образом

**Срок заключения договора:** с момента подписания и действует 2 года.

**Дата предоставления Коммерческих предложений:** до 12:00 мск «18» февраля 2022г.

**Контактные лица:**

* По техническим вопросам: Ведущий инженер-энергетик И.З. Хаматнуров, телефон (347) 221-58-69, e.mail: hamatnurov@bashtel.ru;
* Отдел закупок: Спеициалист 1 категории А.Г. Ахметзянова, телефон (347) 221-51-15, e.mail: a.ahmetzyanova@bashtel.ru

Участникам необходимо предоставить коммерческое предложение с расчетом стоимости Товара (по форме Приложения № 3).

**Обращаем Ваше внимание, что настоящий запрос не является извещением о проведении закупки и не имеет соответствующих правовых последствий, а также не является офертой. Планируемая закупка ПАО «Башинформсвязь» будет проводиться с использованием функционала АО «ЕЭТП», находящейся по адресу** [**www.roseltorg.ru**](http://www.roseltorg.ru)

**Приложение № 1 к Извещению**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на проведение аварийно-восстановительных Работ**

**на КТП, ГЛЭП, ВЛЭП.**

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнять аварийно-восстановительные Работы (АВР) на комплектных трансформаторных подстанциях (КТП), грунтовых линиях электропередач (ГЛЭП) и воздушных линиях электропередач (далее-ВЛЭП) Объектов связи Заказчика по Республике Башкортостан в соответствии с настоящим Договором.

* Работы по АВР производятся Подрядчиком в сроки, установленные в Заказах
* При проведении АВР на КТП, ВЛЭП, ГЛЭП Подрядчик обязан прибыть на Объект связи не позднее 24 часов с момента получения заявки в электронном виде (подтвержденная СМС-сообщением или устно по телефону) от Заказчика.
* Все расходы на проведение АВР, в том числе материалы и запасные части, затраты на ГСМ входят в стоимость работ если не указано иное.
* Сдача-приемка работ должна сопровождаться техническими отчетами и фотоматериалом, предоставленным Подрядчиком, который должен отражать состояние объекта и его отдельных элементов до и после проведения работ. Форма технического отчета утверждена сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору.
* В случае наличия замечаний, выявленных в ходе приемки работ, выполненных подрядчиком**,** Заказчик передает их подрядчику в письменном виде.
* Подрядчик устраняет выявленные недостатки своими силами и за свой счет в срок, согласованный Сторонами. При этом срок, в течение которого подрядчик устраняет недостатки, не должен превышать 5 (Пять) рабочих дней с даты направления мотивированного возражения.
* В случае если подрядчик не устранил недостатки выполненных Работ в срок, согласованный Сторонами, Заказчик имеет право самостоятельно или с привлечением третьих лиц исправить/устранить выявленные при приемке Работ недостатки. Затраты на устранение недостатков, в соответствии с настоящим пунктом, понесенные Заказчиком, подлежат возмещению Подрядчиком в срок, указанный в письменном требовании Заказчика. При этом подрядчик не вправе оспаривать целесообразность или сумму таких затрат.
* При возникновении между Заказчиком и подрядчиком спора по поводу недостатков выполненных Работ или их причин по требованию любой из Сторон настоящего Договора должна быть назначена экспертиза. Расходы по проведению экспертизы несет подрядчик, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Исполнителем условий настоящего Договора или причинной связи между действиями Исполнителя и обнаруженными недостатками. В указанных случаях расходы по проведенной экспертизе несет Сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если она назначена по соглашению между Сторонами настоящего Договора - обе Стороны поровну. Обязанность организации проведения экспертизы возлагается на подрядчика.
* Подрядчик гарантирует качество выполненных им Работ и предоставленных изделий и материалов на протяжении следующих гарантийных сроков, исчисляемых с момента принятия работ Заказчиком: на работы – 1 (один) год, на изделия и материалы – 1 (один) год или срок гарантии от производителя (в зависимости от того, какой срок действует дольше), начиная с даты подписания обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ. Наличие дефектов в Работах или поставленных подрядчиком изделий и материалов для выполнения работ, выявленных в течение гарантийного срока, устанавливается двухсторонним Актом. Для участия в составлении Акта, согласования порядка и сроков устранения дефектов подрядчик обязан направить в адрес Заказчика за свой счет своего Представителя не позднее 5-и (Пяти) рабочих дней со дня получения письменного извещения от Заказчика об обнаружении дефектов. Если Подрядчик в установленный срок не направит своего Представителя, то будет считаться, что подрядчик согласился с фактом наличия дефектов и в этом случае Подрядчик обязан немедленно приступить к устранению таких дефектов. В случае отказа представителя подрядчика от подписания Акта, по требованию любой из Сторон должна быть назначена независимая экспертиза. Расходы по экспертизе несет подрядчик, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений подрядчиком по Договору или причинной связи между действиями подрядчика и обнаруженными недостатками.

**Приложение №2 к Извещению**

Спецификация

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ, выполняемых** **на КТП и ЛЭП при АВР** | **Ед. изм.** |
| 1 | Монтаж предохранителей ПКТ-101-10-5-31,5 (комплект- 1 патрон, 2 опорных изолятора, 2 пинцета-держатели патрона) | 1 компл. |
| 2 | Замена предохранителя (патрона ПТ1.1-10). | 1 шт. |
| 3 | Монтаж разрядников РВО-6У1/10У1 | 1 шт. |
| 4 | Монтаж изолятора ИОР - 10 -7,5 -III УХЛ2 | 1 шт. |
| 5 | Монтаж изолятора опорно-стержневого С4-80 (для РЛНД) | 1 шт. |
| 6 | Монтаж изолятора типов ИПУ – 10/630 -7,5 -III УХЛ2; ОЛФ – 10 – Б2 | 1 шт. |
| 7 | Монтаж изолятора типов ПС – 70Е; ШФ 20 Г | 1 шт. |
| 8 | Монтаж разъединителя РЛНД – 1-10/400 | 1 компл. |
| 9 | Монтаж привода ПРНЗ-10 У1 для РЛНД | 1 компл. |
| 10 | Регулировка РЛНД-1-10-400 У1 с приводом ПРНЗ-10 У1  | 1 шт.  |
| 11 | Монтаж/замена Вакуумного реклоузера  | 1 шт.  |
| 12 | Ремонт Вакуумного реклоузера | 1 шт.  |
| 13 | Монтаж/замена Щита управления Вакуумного реклоузера  | 1 шт.  |
| 14 | Ремонт Щита управления Вакуумного реклоузера | 1 шт.  |
| 15 | Монтаж КТП с трансформатором  | 1 компл. |
| 16 | Монтаж трансформатора 16-40 кВа | 1 компл. |
| 17 | Окраска КТП с трансформатором  | 1 компл. |
| 18 | Окраска шкафа ВН при устранении аварии (по необходимости). | 1 компл. |
| 19 | Ремонт площадки обслуживания КТП | 1 объект |
| 20 | Окраска площадки обслуживания КТП | 1 объект |
| 21 | Ремонт ограждения КТП  | 1 п/м |
| 22 | Окраска ограждения КТП | 1 п/м |
| 23 | Восстановление гравийной отсыпки на территории КТП  | 1 объект |
| 24 | Покос травы, уборка и планировка территории в радиусе 5м.  | 1 объект |
| 25 | Монтаж автоматического выключателя  | 1 шт.  |
| 26 | Монтаж (установка опор).  | 1 шт. |
| 27 | Монтаж провода ВЛ-0,4 кВ (подвес СИП) | 100 м. |
| 28 | Монтаж провода ВЛ-6/10 кВ (подвес СИП) | 100 м. |
| 29 | Монтаж металлической трубостойки | 1 шт |
| 30 | Прокладка кабельной трассы в земле | 1 п/м |
| 31 | Прокладка кабельной трассы в оцинкованных коробах. | 1 п/м |
| 32 | Ремонт Кабельной трассы (КЛ-6/10 кВ) | 1 п/м |
| 33 | Ремонт Кабельной трассы (КЛ-0,4 кВ) | 1 п/м |
| 34 | Ремонт (замена) кабельных каналов | 1 п/м |
| 35 |  Включение и отключения фидера на питающей станции. | 1 объект |
| 36 | Лабораторные высоковольтные испытания КТП и ВЛ | 1 объект |
| 37 | Регулировка напряжения на трансформаторе | 1 объект |
| 38 | Измерение нагрузок и напряжений трансформатора | 1 изм. |
| 39 | Измерение сопротивления обмоток постоянному току | 1 изм. |
| 40 | Чистка изоляторов, бака и крышки трансформатора | 1 ед. |
| 41 | Подтяжка всех болтовых соединений и чистка контактных соединений | 1 ед. |
| 42 | Очистка трансформатора от сторонних загрязнений | 1 объект |
| 43 | Монтаж контура заземления | 1 объект |
| 44 | Ремонт контура заземления | 1 объект |
| 45 | Маркировка КТП и опор | 1 объект |
| 46 | Установка предупреждающих табличек на четыре стороны ограждения (высокое напряжение, молния, не влезай убьет) | 1 объект |
| 47 | Монтаж траверсы с изоляторами. | 1 шт. |
| 48 | Поиск места повреждения кабельной трассы КЛ-0,4/6/10 кВ | 1 объект |
| 49 | Раскопка места повреждения кабельной трассы | 1 п/м |
| 50 | Замена кабельной трассы, проложенной в земле. | 1 п/м |
| 51 | Засыпка траншеи и восстановление дорожного покрытия | 1 п/м |
| 52 | Монтаж кабельной муфты на КЛ - 6/10кВ | 1 шт.  |
| 53 | Монтаж кабельной муфты на КЛ- 0,4 кВ | 1 шт.  |
| 54 | Замена ошиновки РУ (распределительных устройств) -10\0.4кВ | 1 ед. |
| 55 | Средний ремонт трансформатора с заменой масла | 1 ед. |
| 56 | Расширенный ремонт КТП, замена поврежденных металлических частей, восстановление после актов вандализма | 1 объект |
| 57 | Монтаж узла учета 0,4кВ | 1 ед. |
| 58 | Выполнение требований к охранной зоне ВЛЭП (очистка трассы ВЛ от кустарника и т.п.) | 100 м. |
| 59 | Монтаж репера (указатель прохождения кабельной трассы) | 1 шт. |
| 60 | Организация подъездных путей в период распутицы | 100 п/м |
| 61 | Демонтажные работы  |   |

\*\*\*\*Лабораторные высоковольтные испытания КТП и ВЛ включают в себя:

Измерение характеристик изоляции трансформатора (сопротивление изоляции, коэффициент абсорбции, тангенс угла диэлектрических потерь).

Измерение сопротивления обмоток постоянному току

Измерение сопротивления элементов РЛНД

Измерение сопротивления элементов разрядника РВО-6(10)

Измерение тока проводимости (тока утечки) ограничителей перенапряжений РВО-6(10).

Измерение сопротивления изоляции силовых кабелей

Измерение сопротивления заземляющего устройства

**Приложение №3 к Извещению**

**Форма подачи предложения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ, выполняемых** **на КТП и ЛЭП при АВР** | **Ед. изм.** | **Стоимость работ, руб. без НДС** | **Стоимость работ, руб. с НДС** |
| 1 | Монтаж предохранителей ПКТ-101-10-5-31,5 (комплект- 1 патрон, 2 опорных изолятора, 2 пинцета-держатели патрона) | 1 компл. |  |  |
| 2 | Замена предохранителя (патрона ПТ1.1-10). | 1 шт. |  |  |
| 3 | Монтаж разрядников РВО-6У1/10У1 | 1 шт. |  |  |
| 4 | Монтаж изолятора ИОР - 10 -7,5 -III УХЛ2 | 1 шт. |  |  |
| 5 | Монтаж изолятора опорно-стержневого С4-80 (для РЛНД) | 1 шт. |  |  |
| 6 | Монтаж изолятора типов ИПУ – 10/630 -7,5 -III УХЛ2; ОЛФ – 10 – Б2 | 1 шт. |  |  |
| 7 | Монтаж изолятора типов ПС – 70Е; ШФ 20 Г | 1 шт. |  |  |
| 8 | Монтаж разъединителя РЛНД – 1-10/400 | 1 компл. |  |  |
| 9 | Монтаж привода ПРНЗ-10 У1 для РЛНД | 1 компл. |  |  |
| 10 | Регулировка РЛНД-1-10-400 У1 с приводом ПРНЗ-10 У1  | 1 шт.  |  |  |
| 11 | Монтаж/замена Вакуумного реклоузера  | 1 шт.  | По смете | По смете |
| 12 | Ремонт Вакуумного реклоузера | 1 шт.  | По смете | По смете |
| 13 | Монтаж/замена Щита управления Вакуумного реклоузера  | 1 шт.  | По смете | По смете |
| 14 | Ремонт Щита управления Вакуумного реклоузера | 1 шт.  | По смете | По смете |
| 15 | Монтаж КТП с трансформатором  | 1 компл. | По смете | По смете |
| 16 | Монтаж трансформатора 16-40 кВа | 1 компл. | По смете | По смете |
| 17 | Окраска КТП с трансформатором  | 1 компл. |  |  |
| 18 | Окраска шкафа ВН при устранении аварии (по необходимости). | 1 компл. |  |  |
| 19 | Ремонт площадки обслуживания КТП | 1 объект |  |  |
| 20 | Окраска площадки обслуживания КТП | 1 объект |  |  |
| 21 | Ремонт ограждения КТП  | 1 п/м |  |  |
| 22 | Окраска ограждения КТП | 1 п/м |  |  |
| 23 | Восстановление гравийной отсыпки на территории КТП  | 1 объект |  |  |
| 24 | Покос травы, уборка и планировка территории в радиусе 5м.  | 1 объект |  |  |
| 25 | Монтаж автоматического выключателя  | 1 шт.  |  |  |
| 26 | Монтаж (установка опор).  | 1 шт. |  |  |
| 27 | Монтаж провода ВЛ-0,4 кВ (подвес СИП) | 100 м. |  |  |
| 28 | Монтаж провода ВЛ-6/10 кВ (подвес СИП) | 100 м. |  |  |
| 29 | Монтаж металлической трубостойки | 1 шт |  |  |
| 30 | Прокладка кабельной трассы в земле | 1 п/м |  |  |
| 31 | Прокладка кабельной трассы в оцинкованных коробах. | 1 п/м |  |  |
| 32 | Ремонт Кабельной трассы (КЛ-6/10 кВ) | 1 п/м |  |  |
| 33 | Ремонт Кабельной трассы (КЛ-0,4 кВ) | 1 п/м |  |  |
| 34 | Ремонт (замена) кабельных каналов | 1 п/м |  |  |
| 35 |  Включение и отключения фидера на питающей станции. | 1 объект |  |  |
| 36 | Лабораторные высоковольтные испытания КТП и ВЛ | 1 объект |  |  |
| 37 | Регулировка напряжения на трансформаторе | 1 объект |  |  |
| 38 | Измерение нагрузок и напряжений трансформатора | 1 изм. |  |  |
| 39 | Измерение сопротивления обмоток постоянному току | 1 изм. |  |  |
| 40 | Чистка изоляторов, бака и крышки трансформатора | 1 ед. |  |  |
| 41 | Подтяжка всех болтовых соединений и чистка контактных соединений | 1 ед. |  |  |
| 42 | Очистка трансформатора от сторонних загрязнений | 1 объект |  |  |
| 43 | Монтаж контура заземления | 1 объект | По смете | По смете |
| 44 | Ремонт контура заземления | 1 объект | По смете | По смете |
| 45 | Маркировка КТП и опор | 1 объект |  |  |
| 46 | Установка предупреждающих табличек на четыре стороны ограждения (высокое напряжение, молния, не влезай убьет) | 1 объект |  |  |
| 47 | Монтаж траверсы с изоляторами. | 1 шт. |  |  |
| 48 | Поиск места повреждения кабельной трассы КЛ-0,4/6/10 кВ | 1 объект |  |  |
| 49 | Раскопка места повреждения кабельной трассы | 1 п/м |  |  |
| 50 | Замена кабельной трассы, проложенной в земле. | 1 п/м |  |  |
| 51 | Засыпка траншеи и восстановление дорожного покрытия | 1 п/м |  |  |
| 52 | Монтаж кабельной муфты на КЛ - 6/10кВ | 1 шт.  |  |  |
| 53 | Монтаж кабельной муфты на КЛ- 0,4 кВ | 1 шт.  |  |  |
| 54 | Замена ошиновки РУ (распределительных устройств) -10\0.4кВ | 1 ед. |  |  |
| 55 | Средний ремонт трансформатора с заменой масла | 1 ед. | По смете | По смете |
| 56 | Расширенный ремонт КТП, замена поврежденных металлических частей, восстановление после актов вандализма | 1 объект | По смете | По смете |
| 57 | Монтаж узла учета 0,4кВ | 1 ед. |  |  |
| 58 | Выполнение требований к охранной зоне ВЛЭП (очистка трассы ВЛ от кустарника и т.п.) | 100 м. |  |  |
| 59 | Монтаж репера (указатель прохождения кабельной трассы) | 1 шт. |  |  |
| 60 | Организация подъездных путей в период распутицы | 100 п/м | По смете | По смете |
| 61 | Демонтажные работы  |   | По смете | По смете |
|  | \*\*\*\*Лабораторные высоковольтные испытания КТП и ВЛ включают в себя:Измерение характеристик изоляции трансформатора (сопротивление изоляции, коэффициент абсорбции, тангенс угла диэлектрических потерь).Измерение сопротивления обмоток постоянному токуИзмерение сопротивления элементов РЛНДИзмерение сопротивления элементов разрядника РВО-6(10)Измерение тока проводимости (тока утечки) ограничителей перенапряжений РВО-6(10).Измерение сопротивления изоляции силовых кабелейИзмерение сопротивления заземляющего устройства  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность уполномоченного лица Участника) (подпись) (Ф.И.О.)

Контактные лица Участника:

ФИО:

Тел.:

E-mail: