|  |  |
| --- | --- |
|  | **УТВЕРЖДАЮ:**  И.о. заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ПАО «МРСК Центра» – «Орелэнерго»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А. Гусаров  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2018 г. |

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на право заключения договора на подрядные работы

по услугам «Сопровождение ТП»   
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

Начальник Управления взаимодействия с клиентами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Полуэктов

2018

Общие сведения

1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» проводит открытый запрос предложений на право заключения договора на подрядные работы, по услугам «Сопровождение ТП.
2. Предметом конкурса являются следующие работы:

Спецификация работ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  работ | Предельная  стоимость  выполнения работ, руб. (без НДС) | Стоимость выполнения работ  Участника, руб. (без НДС) | Предельный срок выполнения работ, раб. дни | Срок выполнения работ  Участника, раб. дни |
| Стоимость материалов, необходимых для выполнения работ включена в предельную стоимость выполнения работ | | | | |
| **Работы по сопровождению** ТП **до** 15 кВт | | | | |
| Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя | 4029,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования | 2056,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Монтаж контура заземления (с материалом) | 3756,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Строительство ВЛ от ГБП при 1 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (с материалом) | 3532,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Строительство ВЛ от ГБП при 3 ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м (с материалом) | 5420,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком на фасаде, с учетом стоимости материала | 2986,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Установка выносного шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком на фасаде здания, с учетом стоимости материала | 5385,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95) с учетом монтажа комплекта для крепления провода СИП-4 (с материалом) | 11016,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Установка конструкции на границе земельного участка из металлической квадратной трубы, длиной 6,0 м (с материалом) | 3959,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Установка розетки  (с материалом) | 4819,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (с материалом) | 10547,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |
| Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного ТП, с разработкой проектной документации, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м, монтаж пункта учета на фасаде (с материалом) | 14834,00 | Заполняет участник | 15 | Заполняет  участник |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование работ | Предельная стоимость без НДС, руб. | Стоимость Участника, руб. без НДС | Единица измерения цены | Срок выполнения работ, дни (кален-дарные) | Срок выполнения работ Участника, дни (календарные) | Периодичность выполнения работ | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Работы по сопровождению ТП свыше 15 кВт** | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование строительства BJI 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 ж/б опорах) | 89 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 2 | Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x95+1x54.6+1x16 | 93 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 3 | Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3x120+1x54.6+1x16 | 97 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 4 | Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1x95 (при 23 жб опорах) | 102 080,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 5 | Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах | 88 000,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 6 | Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах) | 84 000,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 7 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 8 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 9 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 10 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 11 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 12 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 13 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью *250* кВА | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 14 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового) | 30 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 15 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 16 | Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 35 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 17 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 034 080,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 18 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 080 080,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 19 | Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах) | 1 126 080,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 20 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах) | 1 173 920,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 21 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах) | 1 012 000,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 22 | Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах) | 966 000,00 | Заполняет участник | 1км. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на ПИР |
| 23 | Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВодностоечной (стойка СВ-95) | 10 654,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 24 | Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95) | 22 312,70 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 25 | Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95) | 32 107,47 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 26 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 18 055,73 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 27 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 42 827,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 28 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110) | 56 379,07 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 29 | Установка железобетонной опоры В Л 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 16 955,73 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 30 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 43 327,10 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 31 | Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110) | 58 379,07 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 32 | Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3x70+1x54.6+1x16 (при 33 жб опорах) | 289 583,57 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 33 | Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1x95 (при 23 жб опорах) | 267 327,32 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 34 | Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах) | 225 960,16 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 35 | Подвеска провода В Л 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах) | 231 110,16 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Стоимость 1 км (без учета затрат на арматуру) |
| 36 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа РЛНД | 15 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж РЛНД без учета затрат на установку опоры |
| 37 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа ПРВТ | 100 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж ПРВТ без учета затрат на установку опоры |
| 38 | Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6- 10 кВ типа РЛК | 57 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Монтаж РЛК без учета затрат на установку опоры |
| 39 | Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах) | 9 921,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 40 | Демонтаж BJI 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах) | 9 632,36 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 41 | Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных | 408,58 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 42 | Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом | 1 258,15 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 43 | Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами | 1 833,65 | Заполняет участник | 1 опора | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 44 | Демонтаж четырех проводов В Л-0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 11 537,37 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 45 | Демонтаж трех проводов ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 9 921,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 46 | Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах) | 1 616,37 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 47 | Демонтаж трех проводов ВЛ 6- 10 кВ (при 22 жб опорах) | 9 632,36 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 48 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А | 3 520,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 49 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А | 5 300,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 50 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А | 10 900,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 51 | Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А | 13 300,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 52 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4x95 мм2 | 1 500 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 53 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4x120 мм2 | 1 650 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 54 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4x150 мм2 | 1 774 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 55 | Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4x185 мм2 | 1 850 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 56 | Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм2 | 2 500 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 57 | Строительство К Л 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм2 | 2 364 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 58 | Строительство KJI 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм2 | 2 280 000,00 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | С учетом затрат на ПИР |
| 59 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА | 272 125,32 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 60 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА | 282 556,94 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 61 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА | 333 967,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 62 | Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА | 335 180,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Установка СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМ (без учета опоры и разъединителя) |
| 63 | Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции | 15 000,00 | Заполняет участник | 1 ТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Без учета затрат на демонтаж опоры |
| 64 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 491 301,89 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-100-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 65 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 577 800,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-250-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 66 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 677 870,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-400-6/0,4 1 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 67 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 926 820,33 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-630-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 68 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 1 010 280,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-СЭЩ-К-ВВ-1000/10/0,4 У1 с ТМГ (без учета ПИР) |
| 69 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА | 470 301,89 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-100-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 70 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА | 557 800,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-ВВ-250-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 71 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА | 657 870,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-400-6/0,4 1 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 72 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА | 906 820,33 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТПК-ВВ-630-10/0,4 с ТС ТМГ (без учета ПИР) |
| 73 | Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА | 990 280,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Строительство КТП-СЭЩ-К-ВВ-1000/10/0,4 У1 с ТМГ (без учета ПИР) |
| 74 | Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА | 40 000,00 | Заполняет участник | 1 КТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 75 | Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА | 50 000,00 | Заполняет участник | 1 КТП | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 76 | Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА | 160 450,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 77 | Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА | 237 750,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 78 | Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА | 305 400,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 79 | Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА | 400 650,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 80 | Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА | 558 750,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 81 | Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА | 20 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 82 | Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА | 25 000,00 | Заполняет участник | 1 шт. | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика |  |
| 83 | Подвеска провода BJI 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах) | 4 844,48 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 84 | Подвеска провода BJI 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах) | 19 378,11 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 85 | Подвеска провода BJI 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах) | 4 844,48 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |
| 86 | Подвеска провода BJI 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах) | 19 378,11 | Заполняет участник | 1 объект | 30 дней с момента поступления заявки | Заполняет участник | По заявке заказчика | Демонтаж 1 км |

Увеличение стоимости работ по ТП объектов мощностью до 15 кВт  
в связи с необходимостью выполнения работ на расстоянии

(за исключением работы «Разработка проектной документации в границах земельного участка Заявителя»):

Указанная в спецификации работа «Комплекс работ, относящихся к компетенции клиентов...» по сопровождению TII, включает в себя следующие виды работы:

* проектирование внешнего 1 ф/3 ф подключаемого объекта электроснабжения (до 15 кВт);
* установка выносного пластикового шкафа учета (БИЗ) с однофазным/трехфазным электросчетчиком, с учетом материалов, автоматическими выключателями на входе и на отходящей линии;
* строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1 ф/3ф вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м с измерением сопротивления изоляции смонтированного провода (провод СИП-4, 2x16 кв. мм/ 4x16 кв. мм).

1. Планируемая (предельная) цена сумма закупки работ подрядчика – 6 633 200,00 (без НДС).
2. Срок выполнения работ – с момента заключения договора до 31.12.2019 г. В расходный договор необходимо включить следующие дополнительное условие о сроке действия договора: В случае если до истечения срока действия Договора, определенного настоящим пунктом, размер общей стоимости фактически выполненных работ (по соответствующим заявкам Заказчика) не достигнет общей стоимости настоящего Договора. Договор считается пролонгированным, а срок выполнения работ продленным, до достижения суммы стоимости фактически выполненных работ, равной общей стоимости Договора. В случае если при формировании очередной заявки на выполнение работ сумма всех направленных ранее заявок, с учетом формируемой, превысит общую стоимость Договора - данная заявка не подлежит направлению и исполнению.
3. Зона обслуживания: Орловская область.
4. Обоснование для выполнения работ

Заявка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на выполнение работ  
 в рамках исполнения договора по результатам проведения закупочной процедуры.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Удаленность объекта (расстояние в одну сторону) | Предельная стоимость увеличения стоимости работ,  (руб. без НДС) | Стоимость выполнения работ Участника,  руб. (без НДС) |
| 1. | до 10 км | 375,00 | Заполняет участник |
| 2. | свыше 10 км | 748,00 | Заполняет участник |

1. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к выполнению работ

* Правила устройства электроустановок (7 издание, действующие разделы и главы 6 издания);
* Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6;
* Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328-н (с изм. от 19.02.2016 № 74н).

1. Требования к Участнику
   1. Участвовать в торгах может любое юридическое лицо.
   2. Участник торгов должен иметь квалифицированный персонал,

соответствующую технику и технологическую оснастку.

* 1. Участник торгов должен иметь положительный опыт выполнения аналогичных работ не менее 2 лет.
  2. Участник торгов не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в стадии ликвидации, на имущество Участника торгов не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Участника торгов не должна быть приостановлена.
  3. Участнику необходимо представить коммерческое предложение, содержащее единичные расценки и сроки выполнения работ, в соответствии со спецификацией (п. 1.2 настоящего Технического задания).
  4. Участник должен включить в состав предложения документы,

подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям.

* 1. Участник не вправе привлекать к выполнению работ соисполнителя/субподрядчика.

1. Материалы
   1. При выполнении работ используется материалы Участника:
   2. Все используемые материалы:

-должны соответствовать технической политике Заказчика;

* номенклатура и цены материалов должны быть согласованы с Заказчиком;
* цена определяется из расчета стоимости материала для конечного потребителя за вычетом действующей нормы рентабельности;
* для российских производителей требуется положительное заключение МВК, ТУ или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;
* для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств, необходимы сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
* оборудование, впервые поставляемое для нужд Заказчика, должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;
* оборудование, не использовавшееся ранее для нужд Заказчика (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы), допускается к рассмотрению как альтернативный вариант;
* сертификация должна быть проведена в соответствии с постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. № 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;
* оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (текущее издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ;
* предоставляемая в процессе реализации заказа техническая и эксплуатационная документация должна включать инструкцию по монтажу, наладке, пуску и сдаче оборудования в эксплуатацию; руководство по эксплуатации; паспорт; ведомость запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);
* участник должен предоставить комплект ЗИП. Объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтопригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.
* Материалы и оборудование, требующиеся для выполнения работ, Участник приобретает и доставляет за счёт собственных средств.

- Участник должен устранить дефекты, связанные с качеством предоставленного им оборудования и материалов на протяжении всего гарантийного срока, указанного в паспорте завода-изготовителя, а так же ликвидировать последствия, возникшие по этой причине, в течение 10 рабочих дней, либо компенсировать затраты на их ликвидацию.