

Заместитель технического директора АО «ОРЭС-Петрозаводск»

 Пребышевский П.В.

Техническое задание ОРЭС-Петрозаводск_2018_Э_БП_4

(замена опор и провода на старой «Кукковке», от ТП-394)

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное Общество «ОРЭС-Петрозаводск» 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 47 ^Б - юридический; 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 47 ^Б - почтовый; ОГРН 1031000052335; ИНН 1001012709; КПП 100101001; БИК 048602752. Тел.: (8142) 781358.
2. Основание для проведения работ	Бизнес-план.
3. Наименование и местоположение объекта	Замена опор и провода на старой «Кукковке», от ТП-394.
4. Источник окупаемости	Прибыль на капитальные вложения, эффективность.
5. Цель и назначение работ	Повышение надежности электроснабжения в м/р-не старая «Кукковка»; снижение уровня аварийности.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Реконструкция воздушных сетей 0,4 кВ с заменой деревянных опор и прокладкой линий общей протяженностью до 2,7 км.
7. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	<p>I. Выполнить инженерные изыскания (инженерно-геодезические) с разбивкой трассы на местности и привязкой к инженерным сетям города. При необходимости подготовить план межевания территории. При необходимости разработать в соответствии с требованиями законодательства другую документацию, необходимую для получения разрешения на производство земляных работ (ППТ - проект планировки территории и пр.).</p> <p>II. Выполнить ПСД согласно на основании инженерных изысканий. Запроектировать строительство ВЛ-0,4 кВ с заменой старых деревянных опор 58 одностоечных и 8 опор с подкосами на новые деревянные антисептированные с прокладкой СИПа расчётного сечения от ТП-394 в районах улиц: Белинского, Некрасова, Вытегорского шоссе, Мончегорской, Щербакова, Ломоносова, Чехова. Из РУ-0,4 кВ подстанции запроектировать кабельные выводы 0,4 кВ на вновь устанавливаемые антисептированные опоры кабелем АСБ сеч. 4*120 мм² для возможности дальнейшего развития линий 0,4 кВ при обеспечении абонентов электроэнергией. Запроектировать подвеску СИПа сечением не менее 4*70 мм² магистральных линий, далее расчётного сечения, по новым антисептированным опорам до абонентов.</p> <p>Запроектировать контрольную учётную группу в РУ-0,4 кВ в существующей ТП-394:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на вводе монтируемой ТП – 10/0,4 кВ многофункциональный, трёхфазный, многотарифный, двунаправленный счётчик активной и реактивной электроэнергии класса точности не ниже 0,5S со встроенным PLC. Тип и место установки дополнительно согласовать с СУЭиОП АО «ОРЭС-Петрозаводск». - в РУ-0,4 кВ - модуль УСПД с модемом PLC (марку и тип согласовать с СУЭиОП АО «ОРЭС-Петрозаводск»). Организовать удалённый доступ к счётчику из центра сбора и обработки информации АИИСКУЭ АО «ОРЭС-Петрозаводск». <p>III. Получить в АПГО разрешение на производство земляных</p>

	<p>работ согласно действующего законодательства.</p> <p>IV. Выполнить строительно-монтажные работы по строительству ВЛ-0,4 кВ с заменой старых деревянных опор на новые деревянные антисептированные с прокладкой СИПа расчётного сечения от ТП-394 в районах улиц: Белинского, Некрасова, Вытегорского шоссе, Мончегорской, Щербакова, Ломоносова, Чехова. Из РУ-0,4 кВ подстанции смонтировать кабельные выводы 0,4 кВ на вновь устанавливаемые антисептированные опоры кабелем АСБ сеч. 4*120 мм² для возможности дальнейшего развития линий 0,4 кВ при обеспечении абонентов электроэнергией. Запроектировать подвеску СИПа сечением не менее 4*70 мм² магистральных линий, далее расчётного сечения, по новым антисептированным опорам до абонентов. Смонтировать контрольно-учётную группу в существующих ТП.</p> <p>V. Выполнить исполнительную схему прокладки КЛ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ согласно трассе прокладки, проектному решению.</p> <p>VI. Выполнить подключение объекта в точке присоединения.</p> <p>VII. Должно быть проведено комплексное опробование оборудования.</p> <p>VIII. Выполнить благоустройство территории (восстановление асфальто-бетонных покрытий, газонов с растительным покрытием и других элементов, целостность которых может быть нарушена в ходе проведения строительно-монтажных работ).</p>
8. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Используемое оборудование должно быть сертифицировано в РФ для выполнения работ. Сроки поставки оборудования должны быть согласованы со сроками выполнения работ и не выходить за рамки производства работ. Требования к используемым материалам и оборудованию указаны в Приложении № 1 к техническому заданию.
9. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	<p>Правила устройства электроустановок (ПУЭ) распространяются на вновь сооружаемые и реконструируемые электроустановки постоянного и переменного тока напряжением до 750 кВ. Согласно действующих норм и правил СП 47.13330.2012, СП 11-102-97 и пр.</p> <p>Прокладка кабельных линий производится в соответствии с гл. 2.4 ПТЭЭП.</p> <p>На распределительные устройства и подстанции распространяется гл. 2.2 ПТЭЭП.</p> <p>Все вновь сооружаемые и реконструируемые ВЛ и токопроводы должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ и действующими СНиП (п. 2.3.2 ПТЭЭП).</p> <p>Объёмы работ должны быть определены проектом (как то: вырубка леса под просеки, расчистки от кустарников и деревьев и т.п.). Обоснование затрат подтверждается проектом и сметой.</p>
10. Требования к технологическим решениям	<p>Выбор схемы и параметров основных электрических сетей энергосистем производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> выбор схемы и параметров сети, в т. ч. определение загрузки элементов сети и соответствия их пропускной способности ожидаемым потокам мощности, а также выбор сечений проводов и мощностей трансформаторов; выбор средств регулирования напряжения, компенсации реактивной мощности и оптимизации потокораспределения; выявление тенденций изменения потерь мощности и электроэнергии в электрических сетях и разработка мероприятий по их ограничению; разработка мероприятий по обеспечению устойчивости электроэнергетической системы.
11. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
12. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Выполнить до 31.10.2018 г. проектно-сметные работы и строительно-монтажные работы.
13. Требования по согласованию проектной документации	Проектно - сметная документация подлежит согласованию сетевой организацией, выдавшей технические условия; сметы должны быть проверены в РЦЦС; в условиях городской за-

	стройки требуется согласование с заинтересованными организациями.
14. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	<p>Инженерные изыскания на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>Комплекты чертежей рабочего проекта и сметной документации на бумажном носителе и в электронном виде – 2 экз.;</p> <p>Наружные сети электроснабжения КВЛ-0,4 кВ (исполнительная схема с привязками на местности, согласованная в АПГО) на бумажном носителе – 2 экз.;</p> <p>Документация, предусмотренная СНиП и документация, указанная в п. 2.4.2, п.2.4.3, п. 2.4.5 гл. 2.4 ПТЭЭП – 2 экз.;</p> <p>Сметная документация: локальные сметы и сводный сметный расчёт.</p> <p>В период строительства и монтажа энергообъекта - акты промежуточной приёмки узлов оборудования и сооружений, в том числе акты скрытых работ.</p> <p>Акты приёмосдаточных испытаний оборудования и пусконаладочных испытаний отдельных систем электроустановок; комплексных опробований оборудования.</p> <p>Документация на используемые материалы и установленное оборудование – 1 экз. (оригиналы).</p>
15. Дополнительные требования и особые условия	Наличие квалифицированного персонала с допуском к данному виду работ; наличие сертифицированного оборудования для выполнения работ; документ СРО – все документы должны быть заверены подписью директора предприятия.

Заместитель технического директора АО «ОРЭС-Петрозаводск»

Пребышевский П.В.