

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ПТД ОАО «РКС-Менеджмент»

С. А. Гордеев

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО «ПКС»

А.В. Болдырев

Техническое задание ПКС_2015 –З-3-21(капитальный ремонт участка кабельной линии2КЛ 10 кВ (ф 18\ 70) ТП 628 - Т П 84 и ТП628 - ТП291

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	<p>ЗАКАЗЧИК: <u>Акционерное Общество «Петрозаводские коммунальные системы» АО « ПКС»</u> ИНН 1001012709 КПП 100101001</p> <p>Юр.адрес: 185035, Республика Карелия, г.Петрозаводск, ул. Кирова 47Б Почт.Адрес: 185035, пр. Ленина, д. 11-В, г.Петрозаводск, Республика Карелия Тел. (8142) 71-00-00, Факс (8142) 71-00-75, 71-00-79 Расч/счет: 407 028 102 000 000 040 67 Банк: Ф-л ГПБ (ОАО)в г. Санкт-Петербурге г. Санкт- Петербург К/с 301 018 102 000 000 008 27 БИК: 044 030 827</p> <p>Генеральный директор АО» ПКС» <u>Болдырев А.В.</u></p>
2. Основание для проведения работ	Производственная программа 2015г.
3. Наименование и местоположение объекта	м/р-он Ключевая в г. Петрозаводске <u>ул. Нойбранденбургска</u> (схема расположения в Приложении № 1)
4. Источник финансирования	Производственная программа 2015г. (капитальный ремонт)
5. Цель и назначение работ	Повышение надежности кабельных линий 10 кВ
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Замена двух кабельных линий АСБ 3х120 общей длиной 545 м: из них одна КЛ-10 кВ ТП84-ТП628 длиной 405 м, вдоль действующей КЛ-10 кВ от ТП 84 до ТП 291и вторая КЛ-10 кВ ТП291-ТП628 длиной 140 м причем на данном участке две вышеупомянутые КЛ будут проложены в одной траншее по существующей трассе.
7. Режим работы производства	Непрерывный
8. Состав работ	<p>I. Определение заменяемого участка и оформлением схемы с привязкой на местности.</p> <p>II. Согласование места производства работ со всеми заинтересованными организациями в том числе с собственниками земли.</p> <p>III.Согласование проектного решения и объемов выполняемых работ.</p> <p>IV Производство земляных работ по выемке грунта в целях обеспечения подготовки работ по монтажу соединительных муфт и прокладки КЛ.</p>

	<p>V. Устройство постели из песка (толщиной не менее 15 см).</p> <p>VI Установка защитного кожуха: асбоцементной трубы в местах пересечения с проезжей частью .</p> <p>VII. Контроль производства СМР на этапах строительства.</p> <p>VIII. Прокладка двух кабельных линий АСБ 3х120 общей длиной 545 м: из них одна КЛ-10 кВ ТП84-ТП628 длиной 405 м, вдоль действующей КЛ-10 кВ от ТП 84 до ТП 291и вторая КЛ-10 кВ ТП291-ТП628 длиной 140 м причем на данном участке две вышеупомянутые КЛ будут проложены в одной траншее по существующей трассе.</p> <p>IX. Монтаж концевых и соединительных муфт.</p> <p>X. Представление Заказчику смонтированной кабельной линии для проведения им её высоковольтных испытаний.</p> <p>XI. Проведение Заказчиком электротехнических испытаний отремонтированной подрядчиком кабельной линии.</p> <p>XIII. Выполнение обратной засыпки кабельной линии песком (толщиной не менее 25 см).</p> <p>XIV. Выполнение окончательной засыпки траншеи грунтом с планировкой.</p> <p>XV. Составление исполнительной схемы устройства муфт с привязками на местности и указанием привязок раскладки кабельных муфт.</p> <p>XVI.Предъявить к приемке работы на всех этапах и сдачей скрытых работ Заказчику - филиалу АО ПКС « Электрические сети» и арендодателю МУППЭС с оформлением актов на скрытые работы</p> <p>Ввод в работу проложенной кабельной линии.</p> <p>X VII. Произвести благоустройство территории, выполнить восстановление асфальтобетонного покрытия и газонов и сдать по акту Администрации.</p>
<p>9. Состав и виды работ, выполняемые Подрядчиком</p>	<p>I. Согласование места производства работ со всеми заинтересованными организациями.</p> <p>II.Производство земляных работ по выемке грунта в целях обеспечения подготовки работ по монтажу соединительных муфт и прокладки КЛ.</p> <p>III. Устройство постели из песка (толщиной не менее 15 см).</p> <p>IV Установка защитного кожуха: асбоцементной трубы в местах пересечения с проезжей частью .</p> <p>VIII. Прокладка двух кабельных линий АСБ 3х120 общей длиной 545 м: из них одна КЛ-10 кВ ТП84-ТП628 длиной 405 м, вдоль действующей КЛ-10 кВ от ТП 84 до ТП 291и вторая КЛ-10 кВ ТП291-ТП628 длиной 140 м причем на данном участке две вышеупомянутые КЛ будут проложены в одной траншее по существующей трассе.</p> <p>VI. Монтаж концевых и соединительных муфт.</p> <p>VII. Представление Заказчику смонтированной кабельной линии для проведения им её высоковольтных испытаний.</p> <p>VIII. Проведение электротехнических испытаний отремонтированной подрядчиком кабельной линии.</p> <p>IX. Выполнение обратной засыпки кабельной линии песком (толщиной не менее 25 см).</p> <p>X. Выполнение окончательной засыпки траншеи грунтом с планировкой.</p> <p>XI Составление исполнительной схемы устройства муфт с привязками на местности и указанием привязок раскладки кабельных муфт в 2- х экземплярах</p> <p>XII.Предъявить к приемке работы на всех этапах и сдачей скрытых работ Заказчику - филиалу АО ПКС « Электрические сети»и арендодателю МУППЭС с оформлением актов на скрытые работы.</p> <p>XIII. Произвести благоустройство территории, выполнить восстановление асфальтобетонного покрытия и газонов и</p>

	сдать по акту Администрации.
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Начало выполнения работ в течение пяти дней с момента передачи Подрядчику всей разрешительной документации на производство работ.
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	- Исполнительная схема с привязками на местности КЛ 10 кВ - Сметная документация: локальные сметы, акты выполненных работ, формы КС-2 и КС-3. - В период строительства и монтажа энергообъекта - Акты промежуточной приемки, в том числе акты на скрытые работы. Все работы предъявляются Заказчику - филиалу АО ПКС «Электрические сети» и арендодателю МУППЭС.
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	Объемы работ должны быть определены схемой, дефектной ведомостью в соответствии с действующими нормами и правилами (ПУЭ, СНиП Правила Благоустройства в г. Петрозаводске.) на основании которых выдается сметная документация.
13. Требования к технологическим решениям	На основании схемы в соответствии с действующими нормами и правилами (ПУЭ, СНиП), с обязательным письменным согласованием изменений и (или) дополнений с обслуживающей организацией - филиалом ОАО "ПКС «Электрические сети» и согласование с арендодателем МУППЭС
14. Исходные данные для выполнения работ	Схема, дефектная ведомость и предварительный сметный расчет
15. Требования к сметной документации	Расчётную базовую стоимость работ определить в двух уровнях цен: базисном 2001 г. (в редакции 2009 г.) и перевод в текущие цены I квартала 2015 г.
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	Согласно действующим нормам и правилам РФ: СП 4.13130.2009 – «Требования к объёмно-планировочным и конструктивным решениям».
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	В условиях городской и промышленной застройки требуется предварительное согласование с заинтересованными организациями.
19. Технические требования к технологическому оборудованию	Требования предусмотрены рабочим проектом капитального строительства.
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно действующему законодательству и действующим нормам и правилам.
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	Разработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС) согласно СП 11-112-2001 "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций" градостроительной документации для территорий городских и сельских поселений, других муниципальных образований.
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Согласно производственной программы 2015 год. Начало работ с 15.05. 2015г.
23. Требования по согласованию проектной документации	
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	- Наружные сети электроснабжения схемы КЛ-10 кВ ТП84-ТП628 и КЛ-10 кВ ТП291-ТП628 - Сметная документация локальные сметы - В период строительства и монтажа энергообъекта - акты промежуточной приёмки узлов оборудования и сооружений, в том числе акты скрытых работ, акты выполненных работ формы КС-2, КС-3. Приемосдаточная документация на все виды и этапы работ.

25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	Наружные сети электроснабжения схемы КЛ-10 кВ ТП84-ТП628 и КЛ-10 кВ ТП291-ТП628 (исполнительная схема с привязками на местности устройства кабельных муфт на бумажном носителе – 2 экз.; Комплекты сметной документации на бумажном носителе – 1 экз
26. Дополнительные требования и особые условия	<p>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.</p> <p>Оплата по настоящему договору осуществляется Заказчиком после подписания сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ, на основании выставленного Исполнителем Счета –Фактуры.</p> <p>Счет-Фактура на оплату должен быть выставлен Исполнителем не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ.</p>

Главный инженер филиала АО «ПКС»
«Электрические сети»



Д.И. Несмачный