ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №01-133-05

на переустройство участка ВЛ-6 кВ Ф 10 ПС «Депо»
и КЛ 6 кВ от оп. 7 Ф 10 ПС «Депо» до ТП 83028 по объекту
«Строительство жилого 9-ти квартирного дома»
«Без договора не действительны»

1. Заявитель: филиал ОАО «РЖД» «Дальневосточная дирекция по капитальному строительству».

2. Наименование объекта:

- ВЛ-6 кВ Ф 10 ПС «Депо»;
- КЛ 6 кВ от оп. 7 Ф 10 ПС «Депо» до ТП 83028.

3. Адрес объектов: Приморский край, Шкотовский район, с. Смолянниново, ул. Маяковского, в районе д. 29.

4. Условия для переустройства ЛЭП: Заключение договора, определяющего порядок переустройства (выноса).

5. Мероприятия, необходимые для переустройства ВЛ и КЛ:

5.1. Разработать проект переустройства:

- участка ВЛ-6 кВ Ф 10 ПС «Депо» в пределах опор 6 - 8, участок переустройства определить проектом. Ориентировочная протяженность переустраиваемого участка 0,12 км (уточняется при проектировании). Переустройство (вынос) ЛЭП выполнить в воздушном исполнении;
- участка КЛ 6 кВ от оп. 7 Ф 10 ПС «Депо» до ТП 83028. Ориентировочная протяженность переустраиваемого участка 0,135 км (уточняется при проектировании)

Проектом предусмотреть:

- применить трехфазный кабель с сечением каждой жилы не менее 1*95;
- в местах перехода КЛ через автодорогу кабель уложить в трубе марки ПНД одной строительной длинны. Параметры трубы определить проектом;
- в месте перехода ВЛ в КЛ установить разъединитель и устройство защиты от атмосферных перенапряжений. Тип и марку определить проектом;
- вход и выход кабеля из трубы за герметизировать
- проектирование выносимого участка линии выполнить в соответствие с требованиями ПУЭ;
- при укладке кабельных линий запрещено применять морской песок и шлаки;
- кабель на всем протяжении должен быть защищен от механических повреждений. Тип и марку механической защиты определить проектом;
- минимальный перерыв электроснабжения потребителей при вводе в эксплуатацию выносимого участка линии;

– проектирование переустраиваемого участка линии 10 кВ выполнить в соответствие с требованиями ПУЭ;

– железобетонные опоры с минимальным изгибающим моментом стоек не менее 50 кН·м (марку определить проектом);

– провод (марку провода определить проектом, но не менее пропускной способностью существующего, с учетом перспективных нагрузок);

– охранную зону, согласно постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

5.2. Согласовать проект с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети». Трассу ВЛ с расстановкой опор определить проектом, согласовать со смежными землепользователями.

5.3. Согласовать график и проект производства монтажных работ (ППР) с техническим руководителем СП «Приморские южные электрические сети» до начала проведения работ.

5.4. Выполнить проектные работы и монтаж в соответствии с требованиями действующими НТД, силами монтажной организации имеющей свидетельство СРО о допуске к указанным работам и соответствующее оборудование, специализированный инструмент, необходимый материал, а также квалифицированный персонал, прошедший обучение и допущенный к проведению данных работ.

5.5. При строительстве линии обеспечить расчистку трассы от растительности (деревьев, кустарников) в соответствие с требованиями нормативных документов.

5.6. Демонтировать выведенный из работы участок линии, материалы передать по акту приема-передачи в СП «Приморские южные электрические сети». Доставку демонтированных материалов в СП осуществить силами подрядной организации.

5.7. Передать в филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» землеустроительную (кадастровый паспорт на земельный участок), исполнительную и техническую документацию для организации эксплуатации переустроенной ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде (формат *.pdf), а так же сертификаты на используемый материал и соответствующие протоколы испытаний.

6. Настоящие технические условия действительны 2 года.