



ДРСК

Акционерное общество

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Приморские электрические сети»**

ул. Командорская, 13а, г. Владивосток, Приморский край, 690080. тел. (4232) 22-32-12 приемная, факс: (4232) 26-45-02,
E-mail: doc@prim.drsk.ru ОКПО 97053894, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/253731001

СОГЛАСОВАНО:

*Заместитель директора по
развитию и инвестициям*

В.А. Скаредин

*Заместитель главного инженера
по ПР и ТП*

А.С. Боровский

Начальник СТО

Е.В. Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

*Первый заместитель директора
по производству – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «Приморские
электрические сети»*

С.Н. Корчемagin

«19» сентября 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Мероприятия по строительству и реконструкции электрических сетей до 10 кВ
для технологического присоединения потребителей (в том числе ПИР)
на территории филиала «Приморские ЭС»
(п. Мирный)**

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2017 г.

(Расширение и создание распределительных сетей 6/10/0,4 кВ)

1.2. Договор на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»:

1.2.1. №16-1449 от 21.04.2016 г. (Гришанова Л.В., Приморский край, Надеждинский р-н, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул. Центральная, д.7-1), 15 кВт. 380В.

2. Наименование объектов

Обязательным для исполнения Подрядчиком является условие сохранения во всех выпускаемых документах (схема границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории, проектная документация, локальные сметные расчёты, техническая документация, акты выполненных работ и т.д.) единого наименования объектов:

2.1.п. Мирный

2.1.1. Строительство ВЛ 10 кВ в Приморском крае, Надеждинском р-не, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул. Центральная, д.7-1 в (для потребителя Гришановой Л.В.).

2.1.2. Строительство СТП-40/10/0,4 кВ в Приморском крае, Надеждинском р-не, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул. Центральная, д.7-1 (для потребителя Гришановой Л.В.).

2.1.3. Строительство ВЛ 0,4 кВ в Приморском крае, Надеждинском р-не, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул. Центральная, д.7-1 (для потребителя Гришановой Л.В.).

3. Состав и сроки выполнения работ:

3.1. Получение КПП.

3.1.1. Получение КПП не требуется при выполнении работ по реконструкции существующих электросетевых объектов без изменения их месторазмещения и при строительстве ВЛ путем совместной подвески на существующие опоры.

3.1.2. Выбор коридора под размещение ЛЭП и/или места установки ТП производить на неразграниченных землях, находящихся в государственной и муниципальной собственности. При отсутствии данных вариантов и выбора коридора под размещение ЛЭП и/или места установки ТП на землях третьих лиц, подрядчик обязан получить письменное согласование данных собственников на размещение электросетевых объектов на их земельных участках.

3.1.3. Схемы границ земель или части земельного участка на КПП подготавливаются отдельно по разным электросетевым объектам ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6(10) кВ, КЛ-0,4 кВ, КЛ-6(10) кВ, КТП 6(10)/0,4 кВ.

При работах по установке столбовых трансформаторных подстанций (СТП) изготовление отдельной схемы границ земель или части земельного участка на КПП под размещение СТП не требуется, т.к. в данном случае оборудование размещается на опоре ВЛ.

3.1.4. Работы, выполненные Подрядчиком в нарушение требований п. 3.1.1-3.1.3, приемке и оплате Заказчиком не подлежат.

3.1.5. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.1. - в течение 15 календарных дней с даты заключения договора подряда.

3.2. Проектно-изыскательские работы.

3.2.1. Подготовка и предоставление Заказчику рабочей документации в объеме:

- План трассы ЛЭП с расстановкой опор и указанием координат опор и ТП на топографической съемке в М: 1:500 на формате А3 (А4);
- пояснительная записка с описанием трассы (климатические условия района, начальная точка трассы, конечная точка трассы, количество пересечений с инженерными сооружениями);

- ведомость объемов работ, ведомость опор и ведомость заземляющих устройств опор;

- поопорная схема электрических сетей;

- спецификация материалов и оборудования

- Опросные листы на ТП;

- Электрическая схема, план установки и план заземления ТП;

- расчёт контура заземления опор и ТП, расчёт потерь напряжения и выбор провода, расчёт ЛЭП на отключение при КЗ.

3.2.2. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.2. - в течение 30 календарных дней с даты заключения договора подряда.

3.3. Строительно-монтажные работы.

3.3.1. Выполнение строительно-монтажных работ на основании разрешения на размещение объекта органа государственной власти или органа местного самоуправления (получаемого Заказчиком на основании выполненной подрядчиком схемы границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории).

3.3.2. Срок выполнения работ, отмеченных в п. 3.3. - в соответствии с п. 14.

4. Вид работ:

Кадастровые, проектно-изыскательские и строительно-монтажные по строительству и реконструкции.

5. Основные характеристики объектов строительства:

Таблица 1

Воздушные линии (ВЛ 10 кВ)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	Определить проектом
Общая длина провода ВЛ (строительная)	Определить проектом
Марка и сечение провода, их длины:	СИПЗ 1×50 длину определить проектом
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 164 – 4 шт СВ 105 – 10 шт
Тип и количество устанавливаемых разъединителей:	Определить проектом
Тип и количество линейной арматуры:	Определить проектом
Тип и количество изоляторов:	Определить проектом

Таблица 2

Воздушные линии (ВЛ 0,4 кВ)

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	Определить проектом
Общая длина провода ВЛ (строительная)	Определить проектом
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3×70+1×70 длину определить проектом
Тип и количество устанавливаемых стоек:	СВ 95 – 11 шт
Тип и количество линейной арматуры:	Определить проектом

Таблица 3

Трансформаторные подстанции (ТП 10/0,4 кВ)

Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки СТП 40/10/0,4	1 шт.
Мощность силового трансформатора кВА	40
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	Y/Yo
Уровень изоляции	по ГОСТ 1516.1-76
Уровень внешней изоляции	Нормальная категория «А»
Способ выполнения нейтрали	ВН НН Изолированная нейтраль Глухозаземлённая нейтраль
Выполнение высоковольтного ввода	Воздушный (В)
Выполнение выводов в РУНН	Вывод воздушный (В)

6. Требования к Участнику закупки:

6.1 Требование к участнику по инженерным изысканиям (подготовке проектной документации)

6.1.1. В связи с вступлением в силу с 01.07.2017 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации») Участник закупки должен являться членом саморегулируемой организации (СРО), осуществляющих строительство в области инженерных изысканий зарегистрированной в установленном порядке в любом субъекте РФ (с учетом исключений, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Членство в

СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юрлицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1. ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ;

6.2. Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда определяется стоимостью проектных и изыскательских работ по договору.

6.3. Уровень ответственности Участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств определяется наличием оплаченного взноса исходя из общей стоимости договора.

6.4. В составе заявки Участник должен предоставить копию действующей выписки из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г N 58 (содержащую сведения об уровне ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору). Дата выписки должна быть не ранее чем за один месяц до даты окончания подачи заявки Участника.

6.5. В случае отсутствия возможности самостоятельного выполнения кадастровых и проектно-изыскательских работ, Участник должен представить следующие копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

- а) соглашение о намерениях заключить договор на оказание услуг,
- б) гарантийное письмо о выполнении работ.

6.6. Участник должен иметь достаточное для исполнения договоров количество собственных или арендованных машин и механизмов в соответствии с таблицей 4.

Таблица 4.

Машины и механизмы

П/П	Ресурсы	Ед.измерения	Кол-во (не менее штук)*	Примечание
	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства 10 т	ед.	1	
	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения 3,5 м	ед.	1	
	Автомобили бортовые, грузоподъемность от 5 т	ед.	1	
	Бригадный автомобиль	ед.	1	
	Итого	ед.	4	

*- определено по каталогу «Технологические карты на выполнение строительно-монтажных работ энергетического комплекса РФ том № 2» 15/248ВЛ-2.

6.6.1. Для подтверждения наличия МТР Участник должен предоставить копии документов (по своему усмотрению из перечисленных):

а) копии свидетельств о регистрации транспортного средства (ПТС), ПСМ в количестве и в соответствии с таблицей 2

б) в случае отсутствия собственных МТР – соглашение о намерениях заключить договор аренды

в) в случае отсутствия собственных МТР – договор аренды.

6.7. Для проведения испытаний Участник должен иметь в собственности либо на других законных основаниях аккредитованную электротехническую лабораторию.

Необходимо предоставить заверенные Участником копии следующих документов:

6.7.1. Действующее свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории

(требование п. 1.2.3 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» утвержденных приказом Минэнерго России от 13 января 2003 г. № 6) в органах Ростехнадзора, с правом выполнения испытаний и измерений электрооборудования с напряжением не менее 10 кВ .

6.7.2. В случае отсутствия собственной аккредитованной электротехнической лаборатории, Участник должен представить копии документов на привлекаемую электротехническую лабораторию в соответствии с требованиями п.п. 6.7.1, а также заверенные Участником копии (по своему усмотрению из перечисленных):

- а) договор аренды,
- б) соглашение о намерениях заключить договор аренды,
- в) договора на оказание услуг по проведению электроизмерительных работ
- г) гарантийного письма о предоставлении лаборатории.

6.8. Требования к персоналу Участника:

6.8.1. Участник должен иметь достаточное для исполнения договора количество кадровых ресурсов соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах).

Таблица 5

Рабочий персонал

№ п/п	Должность	Чел, не менее*
1	Мастер (выдающий наряд, руководитель работ)-5 группа.	1
2	Машинист бурильно-крановых машин (группа 3-4)	2
3	Рабочие (группа 3-4)	3
	ИТОГО	6

*- определено по каталогу «Технологические карты на выполнение строительно-монтажных работ энергетического комплекса РФ том № 2 15/248 ВЛ-2».

6.8.2. Персонал Участника должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию (по монтажу и наладке электроустановок с III-V группой по электробезопасности (необходимо также указать о наличии допуска к работе в электроустановках напряжением выше 1000 В) в соответствии с требованиями пунктов 1.5, 2.4, 2.5 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утверждённые приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.201 №328н, пункту 1.4.1 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей.

Необходимо предоставить копии удостоверений по проверке знаний правил работы в электроустановках (в количестве в соответствии с таблицей 5)

6.9. Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Участника, без привлечения субподрядных организаций.

7. Требования к выполнению кадастровых работ

7.1. Схему границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории изготовить в форме электронного документа, в соответствии с требованиями Земельного кодекса РФ (ст. 11.10.) и решения уполномоченного Правительством РФ федерального органа исполнительной власти.

7.2. Размеры формируемых земельных участков:

- для прокладки кабельных и воздушных линий определить шириной не более 4 м;
- под размещение ТП, необходимых для пользования определить в соответствии с Нормами отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1 (утв. Минтехэнерго от 20.05.1994).

7.3. Схемы границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории изготовить:

- с учетом утвержденных документов территориального планирования, правил землепользования и застройки, проекта планировки территории, землеустроительной документации, положения об особо охраняемой природной территории, наличия зон с особыми условиями использования территории, земельных участков общего пользования, территорий общего пользования, красных линий, местоположения границ земельных участков, местоположения зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства.

- для предоставления в орган местного самоуправления, уполномоченный на предоставление земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности;

- по форме, утвержденной Порядком и условиями размещения на территории Приморского края объектов, которые могут быть размещены на землях и земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, утвержденному постановлением Администрации Приморского края от 09 сентября 2015 года №336-па;

- в количестве 4 (четырёх) экземпляров на бумажном носителе и в форме электронного документа в виде файлов в формате *XML *.HTML.

7.4. Графическая информация формируется в виде файла в формате PDF в полноцветном режиме с разрешением не менее 300 dpi, качество которого должно позволять в полном объеме прочитать (распознать) графическую информацию.

7.5. Создание XML-схем осуществляется в соответствии с техническими требованиями к взаимодействию информационных систем в единой системе межведомственного электронного взаимодействия, утвержденными в соответствии с пунктом 3 постановления правительства российской Федерации от 08.09.2010 № 697 «О единой системе межведомственного электронного взаимодействия».

7.6. При отсутствии картографической основы на этапе подготовки схемы границ земель или части земельного участка на кадастровом плане территории, графическая информация дополняется схематичным отображением границ территорий общего пользования, красных линий, а также местоположения объектов естественного или искусственного происхождения, облегчающих ориентирование на местности (реки, овраги, автомобильные и железные дороги, линии электропередачи, иные сооружения, здания, объекты незавершенного строительства).

7.7. Координаты границ формируемых земельных участков определяются в системе МСК-25.

8. Требования к выполнению проектных работ

8.1. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:

8.1.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

8.1.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

8.1.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

8.1.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

8.1.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

8.1.6. Техническая политика ОАО «РАО ЭС Востока» на период до 2020 года.

8.1.7. Техническая политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (введено в действие Приказом ОАО «ДРСК» № 13 от 21.01.2015 г. «О присоединении

ОАО «ДРСК» к Технической политике ОАО «РАО ЭС Востока» в области оснащения объектов энергетики инженерно-техническими средствами охраны);

8.1.8. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, средне-годовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

8.1.9. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России (приложение 1 Приказа ОАО «РАО ЕЭС России» от 11.02.2008 г. № 57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО «РАО ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики».

8.1.10. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

8.2. Подрядчик должен разработать рабочую документацию в объеме, необходимом для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ с последующим получением разрешения на ввод в эксплуатацию объекта в управлении Ростехнадзора.

8.3. Подрядчик должен согласовать разработанные проекты в территориальном управлении Ростехнадзора (в случае выполнения работ по строительству или реконструкции КТП).

8.4. Подрядчик должен согласовать разработанные проекты в соответствующем РЭС (что подтверждается подписью и печатью начальника РЭС на титульном листе проекта и на плане проектируемых электросетей) и передать по акту приемки-передачи в следующие подразделения филиала АО «ДРСК» - «Приморские ЭС»:

- РЭС (1 бумажный экземпляр);
- СП (1 бумажный экземпляр);
- в службу технологического присоединения (1 бумажный экземпляр и 1 экземпляр в электронном виде (формат .pdf и .dwg)).

Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

8.11. При выполнении проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан:

- использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных договорами, заключенными по итогам закрытых запросов цен, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

- безвозмездно откорректировать документацию по замечаниям Заказчика в течение 3 (трех) рабочих дней.

- при обнаружении недостатков в документации и (или) выполнении изыскательских работ по требованию (замечаниям) Заказчика безвозмездно доработать техническую документацию и (или) провести дополнительные изыскательские работы в течение 5 (пяти) рабочих дней и возместить убытки, связанные с допущенными недостатками.

- письменно согласовывать с Заказчиком заключение Договоров с субподрядчиками

8.12. Подрядчик в день завершения проектно-изыскательских работ, направляет в филиал АО «ДРСК» Акт сдачи-приемки выполненных работ, оформленный по форме ПР-2 (исполнение мероприятий, предусмотренных п. 8.2 – 8.4. настоящего ТЗ, является обязательным на момент сдачи актов ПР-2)

9. Требования к выполнению сметных расчетов.

9.1. В составе заявки Участник предоставляет сводный сметный расчет в объеме соответствующем расчету плановой стоимости Заказчика.

При выполнении работ в рамках договора подряда «под ключ» (полного комплекса работ: кадастровые, проектно-изыскательские, строительно-монтажные), сметная стоимость строительно-монтажных работ на этапе оформления договора подряда определяется сводной таблицей стоимости работ;

9.2. Локальные сметные расчёты стоимости строительно-монтажных работ будут вводиться в состав договора подряда дополнительными соглашениями по факту исполнения проектной документации

9.3. Стоимость работ по отдельным объектам, строительно-монтажных, кадастровых и проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчётах.

9.4. Сметная стоимость определяется на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства, решения по которым принято Советом директоров АО «ДРСК» (Методические указания по определению сметной стоимости (на сайте АО «ДРСК»)):

9.4.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол №6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 №134;

9.4.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 23.04.2014 (протокол №6) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 30.04.2014 №134;

9.4.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 07.05.2014 (протокол №7) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 16.05.2014 №148;

9.4.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров АО «ДРСК» о присоединении от 08.07.2014 (протокол №11) и приказ АО «ДРСК» о принятии в работу от 15.07.2014 №213;

9.4.5. Другая действующая на момент разработки рабочей документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

9.5. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

9.5.1. В базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001 в редакции 2017 года), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ.

9.5.2. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой):

9.5.3. Для воздушных и кабельных линий в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

9.5.4. Для КТП, ПС в соответствии с индексом «Прочие объекты».

9.6. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой).

9.7. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

9.8. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

9.9. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика, с набором функций, не уступающих указанному ПО и схожим с ним интерфейсом.

9.10. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Протокола согласования нормативов для расчетов сметной документации» (Приложение № 1 к Техническому заданию).

10. Требования к выполнению строительно-монтажных работ

10.1. Перед началом производства строительно-монтажных работ необходимо выполнение организационно - технических мероприятий, обеспечивающих безопасное производство работ:

- назначение приказом подрядчика ответственного лица на объекте реконструкции за соблюдением требований техники безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды;

- разработка подрядчиком проекта производства работ (ППР) и получение всех необходимых согласований;

- оформление допуска для производства работ в зоне действующей ЛЭП.

10.2. Работы выполнять в соответствии с разработанной и утвержденной рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);

- ПТЭ (действующее издание);

- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;

- СНиП 12.01-2004 «Организация строительства»;

- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов. Основные положения»;

- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;

- СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;

- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;

- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;

- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;

- Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ПАО «Россети»;

- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и

(наименования города, региона).

10.3. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (проекта производства работ) и графика производства работ. ППР и график разрабатываются Подрядчиком и перед началом работ предоставляются для согласования Заказчику.

10.4. Подрядчик ведет исполнительную документацию, где отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика, которая предоставляется Заказчику **в следующем объеме:**

10.4.1. Монтаж ВЛ 0,4 – 6(10) кВ:

- Акт приемки законченного строительства;
- Акт технической готовности электромонтажных работ;
- Акт освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющего устройства с исполнительной схемой;
- Паспорт воздушной линии (лист с изменениями) – готовится и хранится в РЭС;
- Ведомость монтажа воздушной линии;
- Акт освидетельствования скрытых работ на устройство основания под опоры;
- Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до пересекаемого объекта (при наличии пересечений);
- Исполнительная схема ВЛ;
- Протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- Протокол проверки наличия цепи между заземленной установкой и заземлителем;
- Лицензия на ВВ лабораторию (копия);
- Паспорта и сертификаты на примененные материалы, изделия, оборудование;
- Справка об устранении выявленных замечаний (при наличии);
- Ордер на производство работ.

10.4.2. Монтаж ТП (в случае монтажа ТП дополнительно предоставляются):

- Акт сдачи-приемки электромонтажных работ;
- Паспорт заземляющего устройства в составе:
- Акт освидетельствования скрытых работ по наружному контуру заземления ТП;
- Акт сдачи-приемки работ по монтажу наружного контура заземления ТП;
- Протоколы приемо-сдаточных испытаний согласно ПУЭ;
- Паспорта на установленное оборудование;

10.4.3. Исполнительная документация оформляется в 2 экземплярах: 1 экземпляр передается в РЭС и 1 экземпляр в соответствующее структурное подразделение филиала «Приморские электрические сети» по акту приемки-передачи (в службу технологического присоединения предоставляются копии актов приемки передачи, подтверждающие факт приемки исполнительной документации СП и РЭС).

10.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям главы XLVI "Охрана труда при организации работ командированного персонала" Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок введенных приказом № 328н министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июня 2013 г.

10.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

10.7. Заказчик может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор;
- исключить любую работу;

- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения строительства объекта.

10.8. Подрядчик обеспечивает в счет договорной цены сооружение всех временных (подъездных к участку строительства) дорог и коммуникаций, требуемых для выполнения работ и оказания услуг.

10.9. Подрядчик, после завершения строительно-монтажных работ, обязан выполнить замеры GPS-координат вновь установленных опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-84 и предоставить заказчику в виде заполненной таблицы в соответствии с регламентом (Приложение 2 к ТЗ).

11. Основные требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов

11.1 Заказчик предоставляет Подрядчику для производства работ следующие материалы:

11.1.1 Опора железобетонная СВ 95-3 в количестве 11 шт., общей стоимостью **84 953 (восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят три) рубля 12 копеек, без учёта НДС-18 %.**

11.2 Материалы передаются Подрядчику по договору купли – продажи

11.3 Точкой получения материалов является склад ГПО, расположенный по адресу: г. Уссурийск, ул. Ровная, д.22-А.

11.4. Получение со склада, поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик.

Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, определенных проектом, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

11.5. Поставщики оборудования должны соответствовать следующим требованиям:

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования.

Наличие авторизованного заводом-изготовителем сервисного центра на территории России.

Поставщик должен являться официальным дилером завода-изготовителя (поставщиком может быть завод-изготовитель).

11.6. Требования к сертификации продукции.

Все поставляемое оборудование должно быть аттестовано ПАО «ФСК ЕЭС» или ПАО «Россети».

Для оборудования российских производителей требуется выполнение ТУ или иных документов, подтверждающих соответствие техническим требованиям.

Для оборудования импортного производства требуются сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарт РФ от 16.07.1999 №36 «о правилах проведения сертификации электрооборудования» (с изменениями).

11.7. Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта,

сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

11.8. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

12. Гарантии Подрядчика

12.1. Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 36 месяцев с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ по настоящему договору в полном объеме.

12.2. Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

12.3. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

13. Общие условия приемки выполненных работ

13.1. Заказчик имеет право осуществлять контроль состава, качества и объемов выполняемых работ.

13.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок с 25 числа до окончания отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

13.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

13.4. Подрядчик предоставляет отдельные акты выполненных работ (оформленные по формам: КС-2, ПР-2, 3-1) по отдельным объектам. Фактическое выполнение подтверждается фотоотчетом.

13.5. Приемка выполненных строительно-монтажных работ осуществляется строго после сдачи выполненных кадастровых работ, а также по факту приемки исполнительной документации СП и РЭС.

13.6. Руководителем организации Участника письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;

- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении);

13.7 Обязательное выполнение персоналом межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок.

13.8. Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Правил по охране труда при работе на высоте (Приказ Минтруда России №155н от 28 марта 2014 г);

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503);

- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

14. Сроки выполнения работ:

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — 04.03.2018 г.

Приложение:

1. *Протокол согласования нормативов для расчетов сметной документации;*
2. *Регламент по координированию опор ВЛ и ТП в системе координат WGS-8;*
3. *Акт обследования.*

Начальник СИДТП



А.А. Шамиур

«Утверждаю»

Главный инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

" 05 " 10 2016 г.

Дата 07.04.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

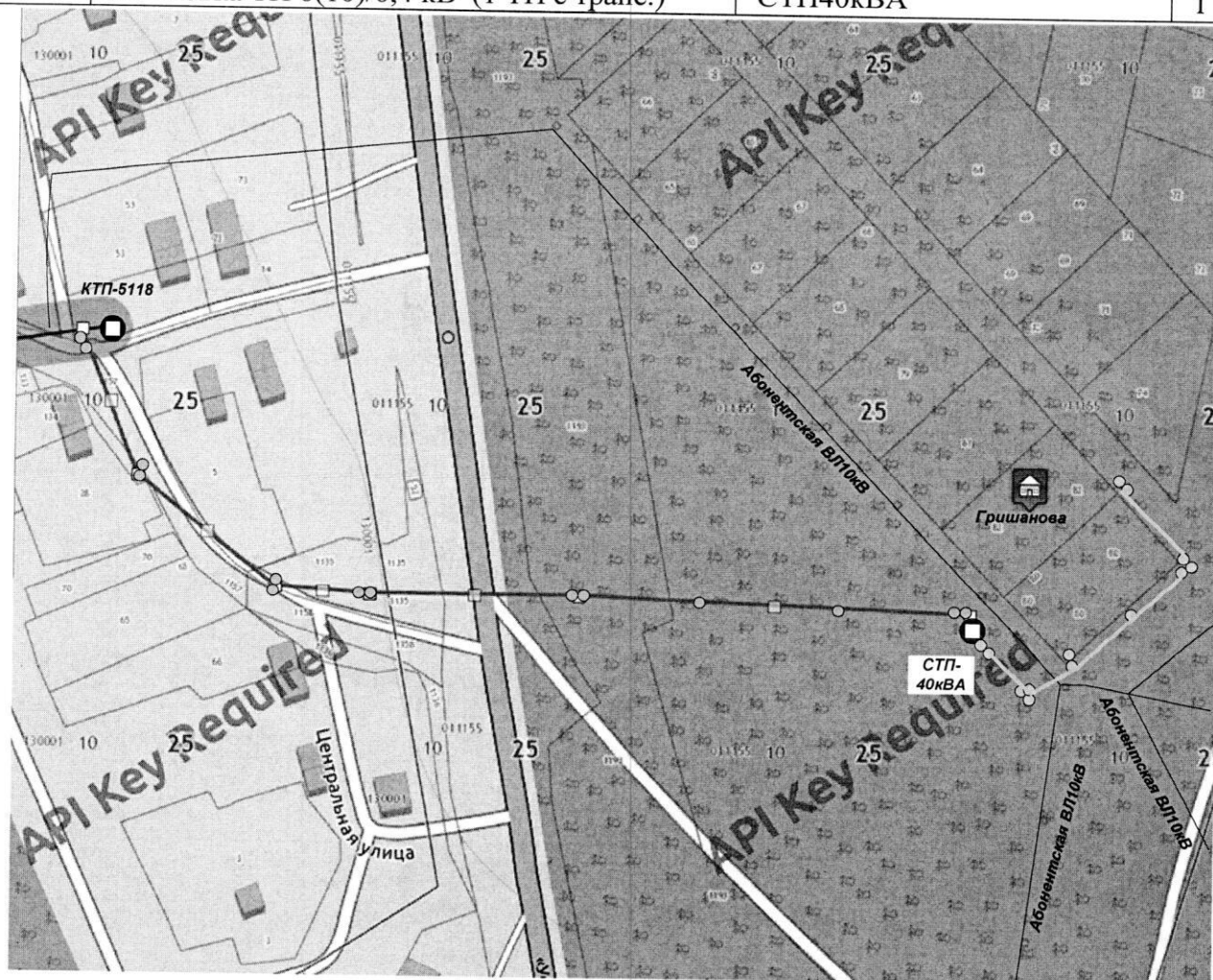
Акт обследования № ТПр 1218/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1218/16 дата регистрации ДОУ 06.04.2016

1. Заявитель: Гришанова Людмила Владимировна телефон: 89243354911**2. Наименование объекта: жилой дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул.Центральная, д.7-1, кадастровый номер земельного участка 25:10:011155:82****4. Заявленная мощность (кВт): 15****5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ****6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.****7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0****8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**Первая точка присоединения: ПС-Кипарисово, №ф. 6(10) кВ «4», № опоры 235\5\2**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 270метров.****10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество								
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ													
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	335								
				КЛ									
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		однотоечная	2
				ж/б									
				деревянные									
				на ж/б приставке									
однотоечная с 1 укосом	6												
			однотоечная с 2 укосами										
			1 укос										
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			СИП3 1х50 с учётом ошиновки и ввода вТП	1070								
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			РЛНД10\200	1								
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ													
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	125								
				КЛ									
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		однотоечная	1
				ж/б									
				деревянные									
				на ж/б приставке									
однотоечная с 1 укосом	2												
			однотоечная с 2 укосами	2									
			1 укос										
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 3х70+1х70 с учетом ввода в ТП	136								
			2 провода										
			4 провода										

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	СТП40кВА	1



12. Примечания: Предусмотреть переход через автомобильную дорогу А-370 в соответствии с техническими условиями ФКУ «ДАЛЬУПРАВТОДОР» № 17/ТО от 02.06.2017.
Валка ОСД - 27 шт.

Начальник АРРЭС

Матюхин Д.А.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП

Объект: Приморский край, Надеждинский р-н, п. Мирный, в 315 м на юго-восток от ул.Центральная, д.7-1, кадастровый номер земельного участка, кадастровый номер земельного участка 25:10:011155:82 (Гришанова Л. В.)

Заказчик: АО "ДРСК" - "Приморские электрические сети" индекс: 690080 край: Приморский

Город: Владивосток улица: Командорская 13а телефон:

Место нахождения Приморский край, город Владивосток
контактное лицо:

Тип подстанции		Однотрансформаторная, стационарная (КТПН УХЛ 1)			
Наименование, характеристика					
1	Мощность подстанции, кВА	40			
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10			
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ			
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)					
4	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	5А			
5	Комплект ограничителей ОПН (н) 10 кВ	ОПН-10			
6	Трансформатор силовой _____ У/Уо УХЛ-1	ТМГ-40			
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)					
Вводной коммутационный аппарат					
7	8.1. Автомат, А	63			
8.2. Выключатель автоматического типа ВА-СЭЩ-TS ---- ATU					
8	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ, Авт. _____ линия 1	ВА88-32 на 63 А			
	Выключатели серии _____ с _____ линия 2 (резерв)	ВА88-32 на 25А			
номинальным током, А					
9	Комплект ограничителей ОПН (н) 0,4 кВ	ОПН-0,44 3 шт.			
Учет электроэнергии на вводе и отходящих фидерах -Электронный РИМ-489.03		Меркурий 230 AR-03 0,5S 5(7,5А)			
Трансформаторы тока (тип) кл.точности 0,5S с номиналами в соответствии с подключаемыми авт. выключателями ввода и отходящих фидеров					
Маршрутизатор каналов связи, Тип		нет			
Испытательный блок ЛИИМГ		нет			
11	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором, Тип	нет			
12	Уличное освещение,	нет			
13	Приборы контроля	Вольтметр	нет		
		Амперметры (3 шт.)	нет		
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет			
15	Количество СТП в заказе, шт.	1			

Примечание:

1. Столбовая трансформаторная подстанция
2. Тупиковая на 1 линию 10 кВ
3. Корпус окрашен полимерной краской.
4. Подключение приборов учета выполнить через испытательные блоки.
5. Автоматические выключатели марки "ЭКФ" не устанавливать

Начальник АРРЭС



Д.А.Матюхин

ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО
АГЕНТСТВА
(ФКУ «ДАЛЪУПРАВТОДОР»)

680035, г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, 136 А,
Тел. 72-00-95, факс 74-32-68,
E-mail: dvfuad@mail.ru

02.06.2017 № 9/ 3493/1

На № _____ от _____

«Согласие балансодержателя автомобильной
дороги»

Первому заместителю директора по
производству – главный инженер
АО «ДРСК» «ПЭС»

С.Н. Корчевагину

690080, г. Владивосток,
ул. Командорская, 13а

Согласие на устройство воздушной ЛЭП 10 кВ через автомобильную дорогу

На основании обращения (заявления) АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» Филиал «Приморские электрические сети» (ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200, КПП 253731001) о необходимости устройства воздушной ЛЭП 10 кВ через автомобильную дорогу А-370 «Уссури» Хабаровск - Владивосток на участках км 716+550, км 718+018, «Федеральное казенное учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «Дальний Восток» Федерального дорожного агентства» (ФКУ «Дальуправтодор») сообщает следующее.

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФКУ «Дальуправтодор» руководствуясь ч. 1 ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ, заявляет о своем согласии на устройство воздушной ЛЭП 10 кВ через автомобильную дорогу на условиях, подлежащих обязательному исполнению и указанных в приложении 1.

Приложение: технические условия на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Ю.П. Залевский

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 12 /ТО от 02.06.2017
на устройство воздушной ЛЭП 10 кВ через автомобильную дорогу общего пользования федерального значения А-370 «Уссури» Хабаровск - Владивосток на участках км 716+550, км 718+018.

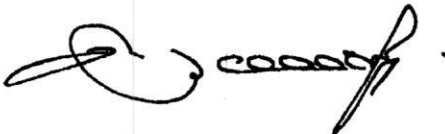
Данные технические условия не являются разрешением на производство строительно-монтажных работ.

Федеральное казенное учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «Дальний Восток» Федерального дорожного агентства» (ФКУ «Дальуправтодор») заявляет о своем согласии на устройство ЛЭП 10 кВ (далее - инженерная коммуникация) через автомобильную дорогу общего пользования федерального значения А-370 «Уссури» Хабаровск - Владивосток на участках км 716+550, км 718+018, при выполнении следующих технических условий:

1. Расстояние от основания опоры инженерной коммуникации до бровки земляного полотна автомобильной дороги должно быть не менее высоты опоры плюс 5 метров и не менее 25 метров (приказ Минтранса РФ от 13 января 2010 г. № 4). Опоры разместить за полосой отвода.
2. В пределах полосы отвода и придорожной полосы трасса инженерной коммуникации должна проходить без изломов (придорожная полоса на данном участке 50 метров от полосы отвода) под прямым углом или близким к нему.
3. Установить охранные зоны инженерной коммуникации таким образом, чтобы не нарушать требований безопасности дорожного движения, установленных соответствующими национальными стандартами и строительными нормами, а также считать согласованными с владельцами коммуникаций проведение работ по реконструкции (в том числе перспективной реконструкции), капитальному ремонту, ремонту автомобильных дорог, в отношении которых установлены охранные зоны.
4. Вертикальное расстояние от расположенных над дорогой проводов должно быть не менее 7,0 метров при расчетной максимальной температуре воздуха без учета нагрева проводов электрическим током или при расчетном налипании снега и льда без учета ветра.
5. При производстве работ запрещается занимать земляное полотно и проезжую часть автомобильной дороги строительной техникой, механизмами и материалами, запрещается устраивать временные и постоянные съезды.
6. Согласование строительства временных и постоянных съездов производится только после предварительного согласования с Федеральным дорожным агентством (Росавтодором) при предоставлении соответствующих документов в ФКУ «Дальуправтодор».
7. Исключить вынос грунта, грязи на проезжую часть. При необходимости, предусмотреть очистку асфальтобетонного покрытия проезжей части механическими щетками и поливомоечными машинами.
8. Предусмотреть полную сохранность дороги, дорожных сооружений и зеленых насаждений в полосе отвода.
9. Проект организации строительства (выделенный том в части пересечения федеральной автомобильной дороги) с рабочими чертежами необходимо согласовать с ФКУ «Дальуправтодор» после рассмотрения представителями УГИБДД ГУВД субъекта Российской Федерации (в ведении которого находится участок автомобильной дороги) в части установки средств организации дорожного движения.
10. В проекте представить план участка, с нанесением точки пересечения, привязанной к автомобильной дороге, в масштабе 1:500, поперечные профили места пересечения, с высотной привязкой, схему доставки механизмов, материалов к месту производства работ.

11. Работы начать после подписания разрешения на проведение работ в ФКУ «Дальуправтодор».
12. Перед началом производства работ произвести уточнение трассы фактического прохождения инженерной коммуникации. В присутствии представителя ФКУ «Дальуправтодор» произвести разбивку площадок и трасс инженерной коммуникации на местности и согласовать эти площадки и трассы со всеми заинтересованными лицами.
13. Все скрытые работы по пересечению федеральной автомобильной дороги выполнить в присутствии и сдать поэтапно представителю ФКУ «Дальуправтодор», с составлением актов на скрытые работы.
14. Мероприятия по переносу, переустройству или сохранности коммуникаций при производстве строительно-монтажных работ вследствие строительства, капитального ремонта, реконструкции сооружений, дорог и мостов осуществляются за счет балансодержателей коммуникаций в соответствии с техническими условиями, выдаваемыми организацией содержащей федеральную дорогу. Перед началом производства строительно-монтажных работ ФКУ «Дальуправтодор» уведомляет балансодержателя коммуникаций за 7 дней, балансодержатель коммуникаций в течении 7 дней обязан принять меры по сохранности коммуникаций, без предъявления каких либо требований к балансодержателю федеральной дороги (ФКУ «Дальуправтодор»).
15. В случае отступления от требований технических условий, ФКУ «Дальуправтодор» не несет ответственности за повреждение инженерной коммуникации вследствие строительства, капитального ремонта, реконструкции сооружений, дорог и мостов и оставляет за собой право на аннулирование данных технических условий.
16. В установленном порядке получить разрешение на совместное пользование земельным участком в месте перехода.
17. Технические условия выданы сроком на один год, продление срока действия технических условий производится в установленном порядке.

Заместитель начальника



Ю.П. Залевский

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного
инженера по ПР и ТПА.С. Боровский
"19" января 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора
по производству главный инженер
С.Н. Корчеман
"19" января 2017 г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЁТ

предельной стоимости закупки

Объект: Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в п. Мирный

Сметная стоимость

1 519,55 тыс. руб.

без НДС

№ п/п	Обоснование	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.	Общая стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ 6(10) кВ						
1	Локальный сметный расчёт №1	Установка одностоечной опоры 6(10) кВ	1 опора	2,00	30 932,00	61 864,00
2	Локальный сметный расчёт №2	Установка одностоечной опоры с 1 подкосом 6(10) кВ	1 опора	6,00	60 343,00	362 058,00
8	Локальный сметный расчёт №8	Подвеска провода СИП3 1*50	1 км (3 провода)	0,34	379 316,00	128 967,44
19	Локальный сметный расчёт №19	Установка РЛНД	1 шт.	1,00	29 869,00	29 869,00
Итого по разделу ВЛ 6 (10) кВ						582 758,44
ВЛ 0,4 кВ						
23	Локальный сметный расчёт №23	Установка одностоечной опоры 0,4 кВ (без учёта стоимости опор)	1 опора	1,00	10 493,00	10 493,00
24	Локальный сметный расчёт №24	Установка одностоечной опоры с 1 подкосом 0,4 кВ (без учёта стоимости опор)	1 опора	2,00	20 599,00	41 198,00
25	Локальный сметный расчёт №25	Установка одностоечной опоры с 2 подкосами 0,4 кВ (без учёта стоимости опор)	1 опора	2,00	29 621,00	59 242,00
31	Локальный сметный расчёт №31	Подвеска провода СИП2А 3*70 + 1*70	1 км	0,13	476 027,00	61 883,51
Итого по разделу ВЛ 0,4 кВ						172 816,51
КЛ						
Установка ТП						
58	Локальный сметный расчёт №58	Строительство КМТП (СТП) - 40 кВА	1 шт.	1,00	438 595,00	438 595,00
Итого по разделу - Установка ТП						438 595,00
Вырубка зеленых насаждений и благоустройство						
95	Локальный сметный расчёт №95	Валка ОСД	1 дерево	27,00	809,00	21 843,00
Итого по разделу - Вырубка зеленых насаждений и благоустройство						21 843,00
Демонтажные работы						
Проектно-изыскательские работы						
116	Смета №116	ПИР - ВЛ длиной до 300 м	1 объект	1,00	14 253,24	14 253,24
117	Смета №117	ПИР - ВЛ длиной свыше 300 м	1000 м	0,34	47 510,81	15 916,12
120	Смета №120	ПИР - КТП (СТП)	1 объект	1,00	108 715,60	108 715,60

122	Смета №122	Выполнение топографической съемки М:1:500 (незастроенная территория)	1 Га (10000 м2)	0,92	40 374,29	37 144,35
124	Смета №124	Изготовление схемы границ на КТП под размещение ЛЭП длиной до 300 м	1 объект	1,00	13 318,85	13 318,85
125	Смета №125	Изготовление схемы границ на КТП под размещение ЛЭП длиной свыше 300 м	1000 м ЛЭП	0,34	21 056,87	7 054,05
Итого по разделу - Проектно-изыскательские работы						196 402,21
Перебазировка техники						
127	Расчёт №127	Перегон машин (бортвая 8 т, бур, АГП, кран 10 т)	100 км	0,40	20 889,44	8 355,78
128	Расчёт №128	Перегон машин (бортвая 8 т, кран 10 т)	100 км	1,20	11 519,76	13 823,71
Итого по разделу - Перебазировка техники						22 179,49
129	Техническое задание на выполнение работ	Стоимость материалов, реализуемых заказчиком по договору купли-продажи подрядчику				84 953,1
Итого по сводному сметному расчёту						1 519 547,77

Составил:  Дрёмина Я.С.