

Заявка на проведение закупки

Закупка № 58 Лот № 13

Раздел 2.1.1. ГКПЗ 4 кв. 2013 г. «Услуги КС»

На основании рамочных соглашений (протокол №53/УКС от 30.12.2013 г.)

**Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей к сетям 0,4-10 кВ на территории СП ЦЭС филиала «ПЭС»
Уссурийский район с. Новоникольск, с. Воздвиженка
Михайловский район с. Горное**

1. Общие условия проведения закупки

- 1.1. Временной интервал объявления о начале процедуры: **3 квартал 2014 года.**
- 1.2. Обеспечение обязательств по исполнению договора: **не требуется.**
- 1.3. Окончание выполнения работ: **в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда;**
- 1.4. Предельная стоимость: **2 417,09** тыс.р. без НДС.
- 1.5. Лицо ответственное за заключение договора: **Начальник СТП филиала «ПЭС» Чернов С.В.**

Авансирование не предусмотрено.

Начало выполнения работ: с момента заключения договора.

Текущие платежи выплачиваются Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания актов выполненных работ обеими сторонами.

2. Техническое задание

Техническое задание прилагается.

3. Проект договора

Проект договора прилагается.

4. Перечень потенциальных подрядчиков

1. ОАО "ВСЭСС" Приморская механизированная колонна № 16 г. Владивосток
2. ОАО "Дальэнергоремонт" г. Артем
3. ООО "Дальэнергострой" г. Находка
4. ООО "ДВ Энерго Строй Сервис с. Вольно-Надеждинское
5. ООО "РосГСК" г. Владивосток
6. ООО "Сириус-М" г. Благовещенск
7. ООО "ТехЦентр" г. Владивосток
8. ООО "Уссурэлектромонтаж" г. Уссурийск
10. ООО "Эрланг" г. Владивосток
11. ООО «ЭДС» г. Уссурийск

**Заместитель главного инженера
по перспективному развитию и
технологическому присоединению**



Боровский А.С.



Открытое 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 ТН*

А.С.Боровский

Начальник СТО

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н.Корчемарин

«25» 07 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Уссурийский район, с. Новоникольск.**

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Уссурийский район, с. Новоникольск, ул. Советская, д. 117 А:

1.1.1. 14-2073ц от 02.06.2014г. (Ершова Т.Б., Уссурийский район, с. Новоникольск, ул. Советская, д. 117 А.), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Уссурийский район, с. Новоникольск, ул. Советская, д. 117 А:

2.1.1.1 Реконструкция КТП 160/6/0,4 кВА «Сады» № 20955, ВЛ-6 кВ, Ф-3 «Поселок», ПС 35/6 кВ «Коммунар» с заменой трансформатора на ТМГ 250/6/0,4 кВА. Мероприятия согласно Приложения №2. (Мероприятия в интересах заявителя, указанного в п. 1.1.1.).

- PR0006893 (КТП 160/6/0,4 кВА «Сады» № 20955, ВЛ-6 кВ, Ф-3 «Поселок», ПС 35/6 кВ «Коммунар»)

2.1.2. Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного в соответствии с п.2.2. проекта.

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

2.2.1. Выезд совместно с начальником (мастером) района электрических сетей филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на объект для сбора исходных данных, в объеме необходимом для выполнения топографических и проектно-изыскательских работ;

2.2.2. Изготовить топографическую съемку земельного участка в М 1:500 и передать Заказчику в электронном виде (в формате DWG) в местной системе координат и системе координат МСК-25."

2.2.3. Получение кадастровой выписки разделов В1-В6;

2.2.4. На основании полученных данных и с учётом охранных зон объектов электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, с изменениями от 26.08.2013 г. №736) определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку..

2.2.5. Согласовать в письменном виде топографическую съемку с нанесенными коридорами ЛЭП и местами установки ТП в органах местного самоуправления;

2.2.6. Нанесение на топографическую съемку схемы расстановки опор с учетом кадастрового деления соответствующего муниципального образования;

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские центральные электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.2.8. Согласовать разработанный проект в территориальном управлении Ростехнадзора, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.9. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.10. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

2.2.11. Стоимость работ по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчётах.

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

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

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

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

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

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

3.6. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая

обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

3.7. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

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

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

4.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 12.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

6.5. 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».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с даты заключения договора.

Окончание работ – *в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда*

8. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

10. Контактные лица и телефоны:

- начальник Уссурийского РЭС Фролов А.А. (тел.(8-4234)-331-858, г.Уссурийск, ул. Некрасова, 190).
- руководитель СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

Директор СП ПЦЭС



С.Н. Онищенко

Дата 28.05.2014 (поручения о подготовке акта обследования)Дата 02.06.2014 (направления заполненного акта обследования)**Акт обследования**1. Заявитель Ершова Татьяна Борисовна телефон: 8 902 559 66 132. Наименование объекта: жилой дом и стройплощадкаФактический объект: жилой дом и стройплощадка3. Адрес объекта: Прим. край, Уссурийский р-н, с. Новоникольск, ул. Советская 117 А.4. Заявленная мощность (кВт): 155. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,46. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 37. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:

Точка присоединения: ПС 35/6 кВ «Коммунар», ВЛ-6 кВ Ф-3 «Поселок», КТП-160 кВА, № 20955 «Сады», ВЛ-0,4 кВ, Ф-1, опора № 22

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 2 метра.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
3. Установка ТП			
3.1.	Монтаж трансформатора ТМГ-250/6	ТМГ-250/6	1
3.2.	Монтаж автоматического выключателя 250 А	АВ-250	1
3.3.	Монтаж трансформаторов тока,	ТШП 400/6	3
3.4.	Монтаж вводного рубильника, 400 А	РБ-400	1
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одноточечная	
		одноточечная с 1 укосом	
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		1
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		1
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
5.9.	Демонтаж трансформаторов тока	150/5	3

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

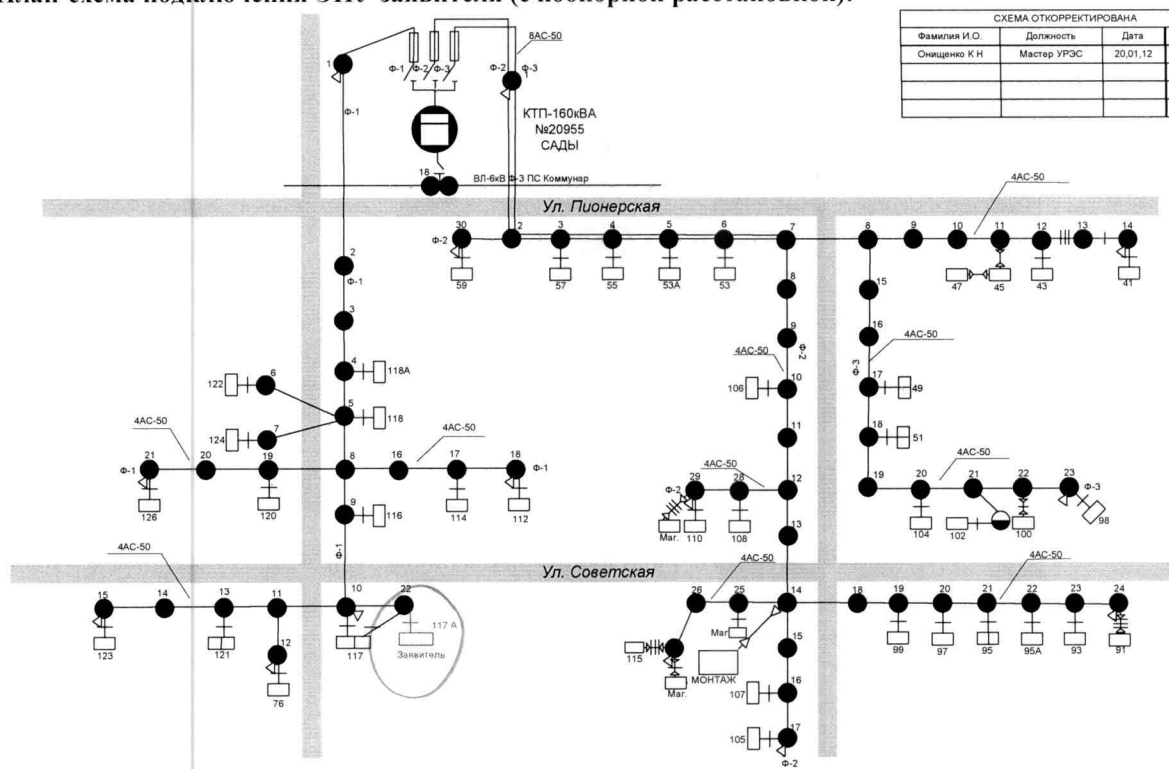


СХЕМА ОТКОРРЕКТИРОВАНА			
Фамилия И.О.	Должность	Дата	Подпись
Онищенко К.Н.	Мастер УРЭС	20.01.12	

12. Примечания: От КТП – 160 кВА №20955 подключено три фидера. Нагрузка в зимнее и в летнее время превышает мощность трансформатора. Выполнить замену силового трансформатора ТМ-160/6 на ТМГ250/6. Выполнить замену трансформаторов тока 150/5 на ТШП - 400/6, установить на Ф-1 автоматический выключатель АВ-200 и заменить вводной рубильник (РБ-250) на РБ-400. Выполнить монтаж ошиновки под указанное оборудование.

От границ участка заявителя до опоры № 22, Ф-1, ВЛИ-0.4 кВ 5 метров. Границу балансовой принадлежности выполнить на опоре № 22 Ф-1

Главный инженер Уссурийского РЭС

должность

02.06.2014.


ПОДПИСЬ

Цайгородцев К.В.

ФИО

Ведомость контрольного замера

дата "_25_" _____12_____ " 20_13__ г.

ТП № 20955 _____ от фид. 3 _____ от ПС 35/6 "Коммунар" _____

T1 160 кВА ПБВ в полож. 4 _____, всего всего ступеней 5 _____

T2 _____ кВА ПБВ в полож. _____, всего всего ступеней _____

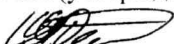
Замер №п/п	Наименование присоединения	U, В			I, А			
		A-0	B-0	C-0	A	B	C	N
	Ввод 0,4 кВ №1	244	254	221	281	272	266	9
	Фидер							
1	Ф-1				74	69	68	
2	Ф-2				120	118	124	
3	Ф-3				87	85	74	
	Ввод 0,4 кВ №2							
	Фидер							
1								
2								
3								

Используемые приборы: 1. 266F CLAMPMETER FR №1050320
2.

Приложения:

1. Принципиальная схема ТП (утвержденная)

Замер производил:



Подпись

Цайгородцев К.В.

Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу от 17.01.2012 г. № 31/А

Ведомость контрольного замера

дата " 17 " 07 " 20 14 г.

III № 20955 от фиде 3 от ПС 35/6 "Коммунар"

11	160	кВА	ПВЗ в полож.	5	, всего всего ступеней	5
----	-----	-----	--------------	---	------------------------	---

12 кВА ПБВ в полож _____, всего всего ступеней _____

Замер №п/п	Наименование присоединения	U, В			А	В	С	N
		А-0	В-0	С-0				
	Ввод 0,4 кВ №1	220	218	219	225	225	223	
	Фидер							
1	Ф-1 в РУ-0,4 кВ				62	58	56	
2	Ф-2 в РУ-0,4 кВ				85	77	75	
3	Ф-3 в РУ-0,4 кВ				74	71	70	
	На последней опоре ВЛ 0,4 кВ							
	Фидер							
1	Ф-1	210	211	212				
2	Ф-2	204	205	205				
3	Ф-3	208	209	209				

Используемые приборы: 1. 266F CLAMP METER FR №1050320
2.

Приложения

1. Принципиальная схема Н1 (утвержденная)

Замер производим:

Uterine cancer

474

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора по
производству - главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"

С.Н. Корчагин
"15" "07" 2019 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 0,4 кВ в с.Новоникольск в рамках осуществления технологического присоединения

$$P = C1*N + (C21*L1 + C22*L2 + C4*N*K) * Z$$

Объемы: КТП 6(10) кВ 250 кВА

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ- 6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
669 415,28					504,80	250	5,96

Примечание: Расчёт выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г № 6/1 "Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») на территории Приморского края"

Сост.: Редкокашин А.С.

Открытое 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 СГЭ

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н.Корчемарин

«25» _____ 07 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 150 кВт.**

Михайловский район, с. Горное.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1 Михайловский район, с. Горное, ул. Макаренко:

1.1.1 №14-506 от 17.02.2014г. (Амирханов А.Г., Михайловский район, с. Горное, ул. Макаренко, д. 3, кв.2 (ориентир) 52 м. на юго- восток от ориентира), 50 кВт, 380В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Михайловский район, с. Горное, ул. Макаренко, д. 3, кв 2:

2.1.1.1. Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 170 м, от опоры № 233 Ф 10кВ № 13 «Горное-Горбатка» ПС 35/10 кВ «Ивановка» до вновь смонтированного КТП 10/0,4 кВ. Установка КТП 160/10/0,4 с ТМГ 100/10/0,4 кВ согласно Приложению №1 (в интересах заявителя, указанного в п.1.1.1.);

2.1.1.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 40 м от РУ-0,4 кВ проектируемого, до границ участка заявителя, согласно Приложению № 1 (в интересах заявителя, указанного в п.1.1.1.).

2.1.1.3. Демонтажные работы при замене опоры № 233 Ф 10кВ № 13 «Горное-Горбатка» ПС 35/10 кВ «Ивановка» будут выполнены самостоятельно ОАО «ДРСК».

2.1.2. Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного в соответствии с п.2.2. проекта.

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

2.2.1. Выезд совместно с начальником (мастером) района электрических сетей филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на объект для сбора исходных данных, в объеме необходимом для выполнения топографических и проектно-изыскательских работ;

2.2.2. Изготовить топографическую съемку земельного участка в М 1:500 и передать Заказчику в электронном виде (в формате DWG) в местной системе координат и системе координат МСК-25.

160, с изменениями от 26.08.2013г. №736), определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку.

2.2.5. Согласовать в письменном виде топографическую съемку с нанесенными коридорами ЛЭП и местами установки ТП в органах местного самоуправления;

2.2.6. На топографическом материале выполнить тома проекта - расстановку опор в соответствии с типовыми проектными решениями;

2.2.7. Согласовать разработанный проект в территориальном управлении Ростехнадзора, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.8. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские центральные электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.2.9. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.10. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

2.2.11. Стоимость работ, выполняемых на разных улицах различных населенных пунктов, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно – изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчетах.

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

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

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

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

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

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

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

3.7. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

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

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительномонтажных работ (уточняются проектом):

4.1. Заказчик предоставляет Подрядчику для производства работ следующие оборудование:

4.1.1. Опора железобетонная СВ-105-5 в количестве 13 шт., общей стоимостью 151 464,69 (сто пятьдесят одна тысяча четыреста шестьдесят четыре) рубля 69 копеек, с учётом НДС-18%.

4.2. Оборудование передаются Подрядчику по **договору купли-продажи.**

4.3. Получение со склада, поставку оборудования на объект, разгрузку и хранение осуществляет Подрядчик.

4.3.1. Точкой получения оборудования является склад ГПО ПЭС, расположенный по адресу: г. Уссурийск, ул. Ровная, 22-А.

4.4. Ответственность за сохранность передаваемых в монтаж оборудования с момента передачи Заказчиком и до момента подписания акта приемки законченного строительства несет Подрядчик.

4.5. Поставку других необходимых материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.6. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 12.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского

письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

6.5. 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».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы, выполняемые на разных улицах различных населенных пунктов, по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – *в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда*

8. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

- Начальник Михайловского РЭС Авраменко Ю.А.. (тел.(8-42346)-31-295, п.Ивановка, ул.Горького 13).
- Руководитель СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

Начальник СТП



Чернов С.В.

Дата 24.01.2014г. (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 23.06.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: **Амирханов Александр Георгиевич** телефон: **8 902 526 78 48**
2. Наименование объекта: Жилой дом
- Фактический объект: Жилой дом
3. Адрес объекта: Михайловский район, с. Горное ул. Макаренко д.3 кв. 2 (ориентир) 52м. на юго- восток от ориентира.
4. Заявленная мощность (кВт): 50 кВт
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС 35/10кВ «Ивановка», ВЛ-10кВ Ф-13 «Горное- Горбатка», опора № 233

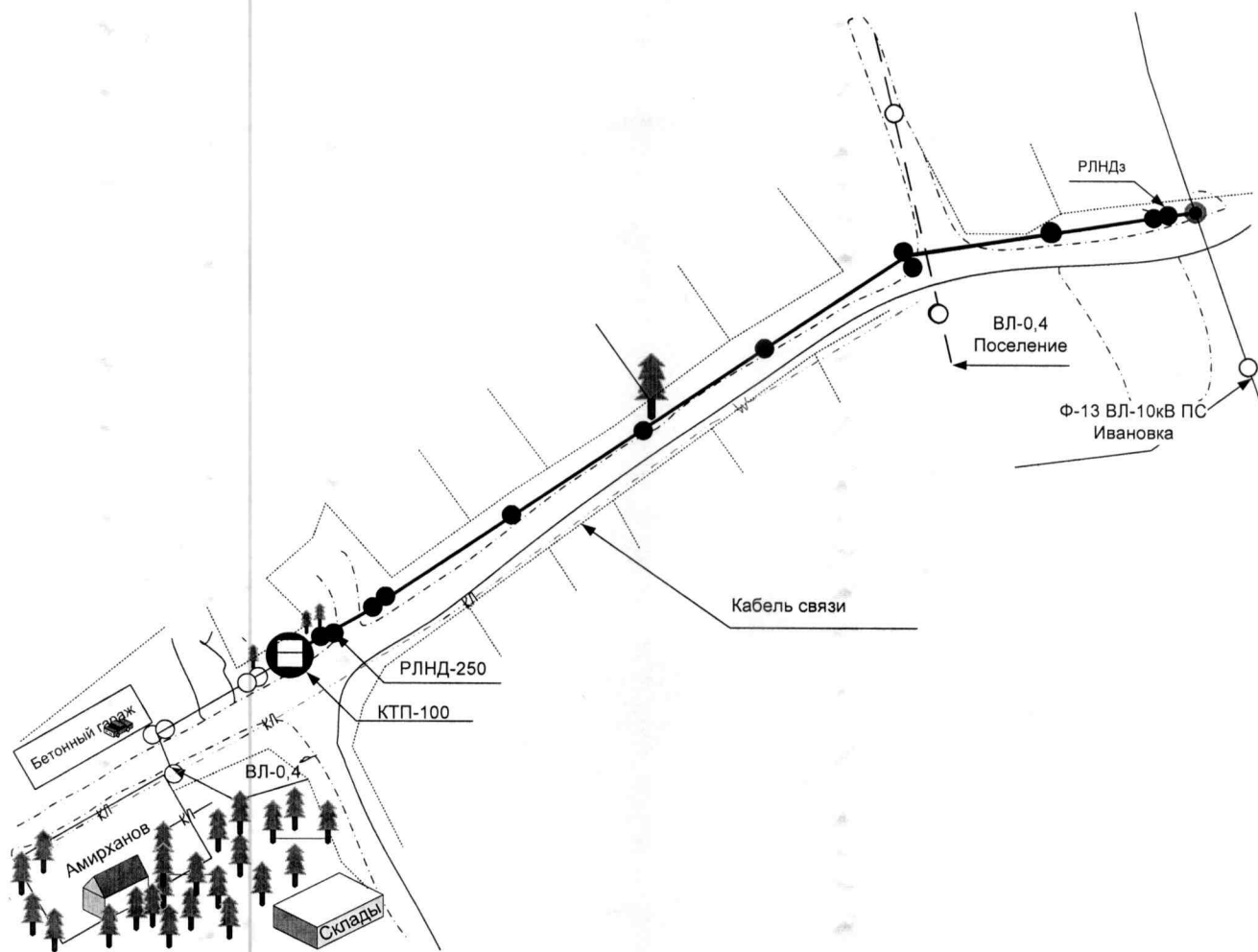
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 7000 метров. (до сетей 0,4 кв)

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<u>ВЛ-10кВ</u>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	170
		одноточечная	5
		одноточечная с 1 укосом	4
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м) в 3пров.	СИПЗ 1х50	*См.ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз	2
<u>ВЛ-0,4кВ</u>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	40
		одноточечная	1
		одноточечная с 1 укосом	2
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м) в 3пров.	СИП2 3х50+1х70	*См.ссылку
<u>3. Установка ТП</u>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТП-160	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ-100 кВА	1
<u>4. Установка дополнительного оборудования</u>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		

* Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно, с учетом провиса провода.

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Прилагается



Примечания:

Выполнить строительство отпайки с заменой существующей опоры ВЛ-10кВ №233.

Выполнить установку КТП-160 кВА. с трансформатором 100 кВА.

Простроить участок линии ВЛ-0,4кВ. от РУ-0,4кВ до границ участка заявителя.

Начальник МРЭС
должность


подпись

Авраменко Ю. А.
ФИО

«23» июня 2014г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора по
производству - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
С.Н. Корчагин
"26" 04 2013

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 10 кВ в с. Горное в рамках осуществления технологического присоединения

$$P = C1*N + (C21*L1 + C22*L2 + C4*N*K) * Z$$

Объемы: ВЛ 6(10) кВ 170 м
ВЛ 0,4 кВ 0,04
КТП 10/0,4 100 кВА

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизованная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
1 049 276,18	400 823,22	0,170	192 322,60	0,040	1 132,73	100	5,94

Примечание: Расчёт выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г № 6/1 "Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») на территории Приморского края"

Сост.:  Редокашин А.С.



Открытое 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 СЭ

Е.В.Голубков

УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н.Корчеман

«25» 07 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Уссурийский район, с. Воздвиженка.**

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Уссурийский район, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, д. 99:

1.1.1. 14-2126ц от 02.06.2014г. (Кандыбор В.В., Уссурийский район,
с. Воздвиженка, ул. Ленинская, д. 99.), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Уссурийский район, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, д. 99:

2.1.1.1 Реконструкцию ВЛ-10 кВ, Ф-8, ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» с заменой коммутационного аппарата на опоре № 5. Реконструкция КТП 100/10/0,4 кВА «Село» №1089, ВЛ-10 кВ, Ф-8, ПС 35/10 кВ «Тимирязевка» с заменой трансформатора на ТМГ 160/10/0,4 кВА. Мероприятия согласно Приложения №2. (Мероприятия в интересах заявителя, указанного в п. 1.1.1.).

- PR0006146 (ВЛ-10 кВ, Ф-8, ПС 35/10 кВ «Тимирязевка»);

- PR0006735 (КТП 100/10/0,4 кВА «Село», ВЛ-10 кВ, Ф-8, ПС 35/10 кВ «Тимирязевка»).

2.1.2. Строительно-монтажные работы выполняются на основании разработанного в соответствии с п.2.2. проекта.

2.2. Разработка проектно-сметной документации в следующем объеме:

2.2.1. Выезд совместно с начальником (мастером) района электрических сетей филиала ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» на объект для сбора исходных

данных, в объеме необходимом для выполнения топографических и проектно-изыскательских работ;

2.2.2. Изготовить топографическую съемку земельного участка в М 1:500 и передать Заказчику в электронном виде (в формате DWG) в местной системе координат и системе координат МСК-25."

2.2.3. Получение кадастровой выписки разделов В1-В6;

2.2.4. На основании полученных данных и с учётом охранных зон объектов электросетевого хозяйства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, с изменениями от 26.08.2013 г. №736) определить и нанести предполагаемый коридор ЛЭП и места установки ТП на топографическую съемку..

2.2.5. Согласовать в письменном виде топографическую съемку с нанесенными коридорами ЛЭП и местами установки ТП в органах местного самоуправления;

2.2.6. Нанесение на топографическую съемку схемы расстановки опор с учетом кадастрового деления соответствующего муниципального образования;

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские центральные электрические сети» и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.2.8. Согласовать разработанный проект в территориальном управлении Ростехнадзора, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.9. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.10. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

2.2.11. Стоимость работ по реконструкции существующих электросетевых объектов и работ по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательских работ необходимо определять в отдельных локальных сметных расчётах.

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

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

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

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

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

3.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

3.5. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

3.6. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и

Хабаровского края по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

3.7. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

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

4. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):

4.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

4.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

5. Требования к выполнению работ:

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком. Допуск к выполнению работ осуществляется после согласования с Заказчиком проектно-сметной документации.

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным нормам и правилам, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

5.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 12.

5.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

6. Приемка выполненных работ:

6.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

6.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

6.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

6.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении

унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

6.5. 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».

6.6. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию. Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов.

6.7. Работы по реконструкции существующих электросетевых объектов и работы по строительству новых объектов (в т.ч. отпаяк от существующих ЛЭП), а также проектно-изыскательские работы оформляются отдельными актами выполненных работ.

7. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с даты заключения договора.

Окончание работ – *в течение 3 месяцев с момента заключения договора подряда*

8. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

9. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

10. Контактные лица и телефоны:

- начальник Южного РЭС Ландик А.А. (тел.(8-4234)-321-970, г.Уссурийск, Владивостокское Шоссе, 28-В).
- руководитель СП Центральные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Онищенко С.Н. в г.Уссурийск, ул.Володарского, 86 (тел. 8(4234) 32-36-27)

Директор СП ПЦЭС



С.Н. Онищенко

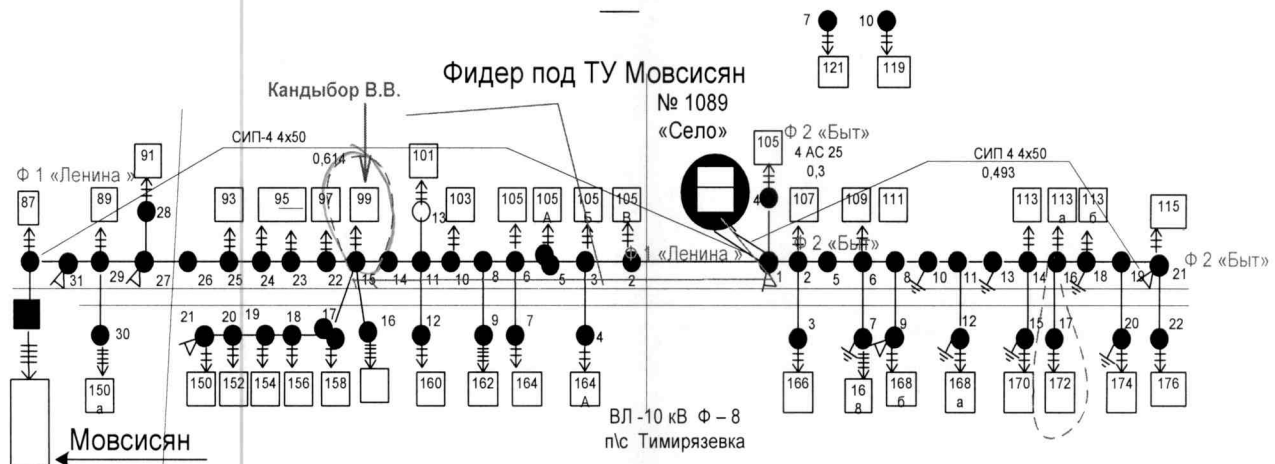
Дата 20.05.2014 (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 30.05.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Кандыбор Владимир Владимирович телефон: 8 908 447 63 98
2. Наименование объекта: жилой дом
Фактический объект: стройплощадка
3. Адрес объекта: Приморский край Уссурийский район с. Воздвиженка ул. Ленинская 99
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 5 кВт, 0,23 кВ
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Первая точка присоединения: ПС 35/10 кВ «Тимирязевка», Ф-8, 10кВ КТП 100кВА «Село» № 1089 ВЛИ 0,4кВ Ф-1 оп. № 15
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 6 метров.
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ 160/10/0,4	1
3.3.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз 10/400	1
4. Реконструкция РУ-0,4 КТП			
	РУ-0,4	Выключатель-разъединитель с предохранителями 250А	1
		Выключатель-разъединитель с предохранителями 160А	1
		Распределительное устройство (ящик) РУ-0,4кВ	1
4.2.	Трансформаторы тока. шт.	ТТА 250/5	3

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: В настоящий момент КТП-63 № 1089 с трансформатором 100 кВА в режиме максимума нагрузки загружена на 122 %. При расчете необходимо дополнительно учесть ранее выданные технические условия на заявителя Мовсисян (15 кВА подкатка дополнительного фидера), Колесников 15кВт. Необходима замена трансформатора мощностью 160 кВА, с комплектацией РУ-0,4кВ на 4 фидера, коммутационные аппараты выполнить на базе выключателя-разъединителя с предохранителями. На Колесникова выданы ТУ с заменой КТП НЕ выполнено.

Начальник ЮРЭС

А. А. Ландик

«30» мая 2014 г.

Ведомость контрольного замера

дата " 20 " декабря "2013"г.

время 20-15

ТП № 1089

от фид.№ 8 «Уч.хоз ПСХА» от ПС Тимерязевка

Т1 100 кВА

ПБВ в полож. 3, всего всего ступеней 3

Т2 кВА

ПБВ в полож. , всего всего ступеней

125 кВА

Замер №п/п	Наименование присоединения	U, В			I, А			
		A-0	B-0	C-0	A	B	C	N
	Ввод 0,4 кВ №1	228	230	220	176	198	180	18
	Фидер							
1	Ф-1 «Ленинская»	228	230	220	120	112	145	10
2	Ф-2 «Быт»	228	230	220	56	82	32	8
3								
	Ввод 0,4 кВ №2							
1	Фидер							
2								
3								
4								
5								

Используемые приборы:

- 1.
- 2.

Клещи электроизмерительные аналоговые Multimetr 611

Замер производил: гл. инженер



Ландик А.А.

АК I **о выполнении измерений напряжения**

Город (село) Воздвиженск 16.07.2014

Настоящий акт составлен комиссией в составе: мастер Сухов Г.А.
Ф.И.Исхаков

в присутствии _____

(Ф.И.О. владельца электроустановки)
проведены измерения напряжения на ВЛ-04 кВ Р-1, линия "
Р-2 Бит" от КТП-100 кВА и 1089, село "

(наименование объекта)
Измерения проводились прибором: на эт. вентильном трансформаторе 230
уа. линия 148-А, уа. линия 172 КТП-100 кВА и 1089, с
(тип прибора, заводской номер, класс точности, дата поверки)

Результаты измерений приведены в таблице:

Дата измерения	Время измерения	Значение измеренного напряжения, В	Точка проведения замеров
16.07.14	18 10	$A_0 = 205, B_0 = 221, C_0 = 219V$	эт. вентильн ли. линия 172
16.07.14	18 20	$A_0 = 216, B_0 = 217, C_0 = 205V$	эт. вентильн ли. линия 148 А
16.07.14	18 35	$A_0 = 209, B_0 = 225, C_0 = 220V$ $AB = 352, AC = 370, BC = 376V$	КТП-100 кВА и 1089 " село "

Измерения произвели: $\varphi_1 = 48,30,37A$
 $\varphi_2 = 41,29,40A$

мастер Сухов Г.А. Сухов
(должность, Ф.И.О., подпись)

Ф.И.Исхаков Исхаков
(должность, Ф.И.О., подпись)

Абонент:

(должность, Ф.И.О., подпись)

Акт составлен в двух экземплярах, один находится у владельца электроустановки, второй экземпляр у организации, проводившей замеры.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора по
производству - главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
С.Н. Корчематин
"25" 07 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 0,4 кВ в с.Воздвиженка в рамках осуществления технологического присоединения

$$P = C1 \cdot N + (C21 \cdot L1 + C22 \cdot L2 + C4 \cdot N \cdot K) \cdot Z$$

Объемы: КТП 6(10) кВ 160 кВА

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ- 6(10) кВ в ненаселенной местности (C21), руб/км	Длина ВЛ 6(10) кВ (L1), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ в населенной местности (C22), руб/км	Длина ВЛ 0,4 кВ (L2), км	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
698 398,52					822,90	160	5,96

Примечание: Расчёт выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 30.01.2013 г. № 6/1 "Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») на территории Приморского края"

Сост.: _____ Редкокашин А.С.