



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

И.о.начальника СТЭ

А.Н.Скороходов

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера
филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские
электрические сети»

В.А.Гниломёдов

«04» 08 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Михайловский район, с. Григорьевка.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Михайловский район, с. Григорьевка, ул. Утесная:

1.1.1. 14-2201ц от 11.06.2014 г. (Миненко Т.С., Михайловский район,
с. Григорьевка, ул. Утесная, д. 8, кв. 1.), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Михайловский район, с. Григорьевка, ул. Утесная:

2.1.1.1. Реконструкция ВЛ-10 кВ, Ф-7 «Новожатково», ПС 35/10 кВ «Россия», с
заменой коммутационного аппарата без заземляющих ножей на РЛНДз-400 на опоре № 299.
Реконструкция КТП-100/10/0,4 кВА «Утесное», ВЛ-10 кВ, Ф-7 «Новожатково», ПС 35/10 кВ
«Россия», с заменой силового трансформатора мощностью 100 кВА на ТМГ-160 кВА.
Мероприятия согласно Приложения №1. (Мероприятия в интересах заявителя, указанного в
п. 1.1.1.).

-PR0005832 (ВЛ-10 кВ, Ф-7 «Новожатково», ПС 35/10 кВ «Россия»).

-PR0007149 (КТП-100/10/0,4 кВА «Утесное», ВЛ-10 кВ, Ф-7 «Новожатково», ПС
35/10 кВ «Россия»).

2.1.1.2. Строительство ВЛ-10 кВ, протяженностью 30 м, от опоры № 299 ВЛ-10 кВ,
Ф-7 «Новожатково», ПС 35/10 кВ «Россия» проводом марки АС-50 до реконструируемой
КТП-100/10/0,4 кВА «Утесное», ВЛ-10 кВ, Ф-7 «Новожатково», ПС 35/10 кВ «Россия»
(Мероприятия в интересах заявителя, указанного в п. 1.1.1.).

2.1.5. 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, д.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

Приложение 1

Ведущий инж. ТП СТР и ТП Ткачеву А.Е.
от Гл. инженера УРЭС Цайгородцева К.В.

Дата 05.06.2014 (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 11.06.2014 (направления заполненного акта обследования)

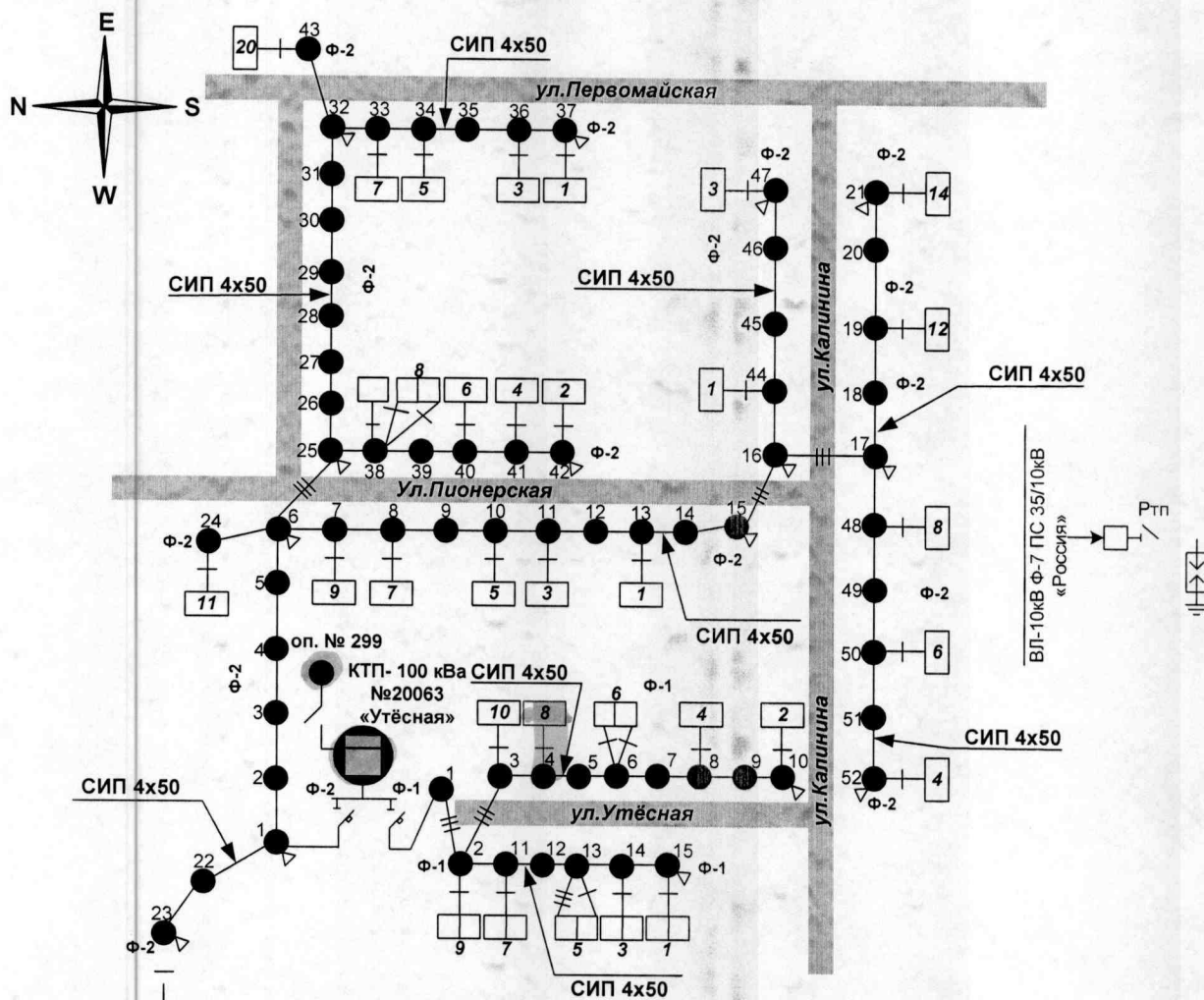
Акт обследования

1. Заявитель: Миненко Т.С. телефон: 8 908 998 32 29
2. Наименование объекта: жилой дом.
Фактический объект: жилой дом.
3. Адрес объекта: Прим.край Михайловский р-он, с. Григорьевка, ул. Утесная, 8, кв. 1
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0.380
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 5кВт, 3 к-я, 0.22 кВ
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
Точка присоединения: ПС35/10 кВ – Россия, ВЛ-10 кВ Ф-7 «Новожатково», КТП № 20063 «Утесная» (После реконструкции), ВЛИ-0.4 кВ. Ф-1, № 4.
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»: 10 метров.
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	30
1.2.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	***_
		** 3 провода	см. ссылку
1.3.	Установка разъединителя с заземляющими ножами	РЛНДз 400	1
2. Установка ТП			
2.1.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ- 160/10 кВА	1
2.2.	Монтаж автоматического выключателя	АВ - 160А	1
2.3.	Монтаж трансформаторов тока - проводных	300/5	3
2.4.	Монтаж главного рубильника в РУ-0.4 кВ	400 А	1
2.5.	Монтаж ограничителей перенапряжения	ОПН-10	3
3. Демонтажные работы			
3.1.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	ТМ-100 кВА	1

***- длину провода рассчитать подрядчику с учетом провиса


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



12. Примечания:

На КТП – 63 кВа №20063 «Утесная» был заменен только трансформатор в 2001г. на ТМ -100/10 так как от КТП подключено 50 абонентов. Нагрузка в зимнее время превышает мощность трансформатора ТМ-100. Все перечисленное и увеличение потребляемой нагрузки еще на 15% от мощности трансформатора подтверждает необходимость замены трансформатора на 160 кВа. При выполнении мероприятий необходимо предусмотреть замену вводного рубильника 0.4 кВ на РБ-400, замену трансформаторов тока на ТШП-0.66 300/5 – 3 шт. и замену автоматов на Ф-1. Предусмотреть замену разъединителя РТП без заземляющих ножей на РЛНДЗ - 400. Установить ОПН-10 3шт.

Главный инженер Уссурийского РЭС
Должность


Подпись

Цайгородцев К.В.
ФИО

11.06.2014г.

Приложение 3
к приказу от 17.01.2012 г № 31"А"

Ведомость контрольного замера

дата 10. 01 2014г.

ТП № 20063

от Ф- 6 от ПС 35/10 "Россия"

Т-1 1100 кВа

ПБВ в полож. 4 всего ступеней 5

Т2 _____ 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	235	234	236	114	145	145	8
	Фидер							
	Ф - 1				35	54	61	
	Ф - 2				79	91	84	
	Ввод 0,4 кВ №2							
	Фидер							
1								
2								
3								

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

Приложения:

1. Принципиальная схема ТП (утвержденная)

Замер производил:


Подпись

Цайгородцев К.В.

Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. главного инженера
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
В.А. Гниломёдов
20/4 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в с. Григорьевка в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 6(10) кВ 30 м
КТП 6 (10)/0,4 кВ 160 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)
750 746,47	292 773,76	0,030			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.:  Редакшин 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 ЦР и ТН

А.С.Боровский

И.о. начальника СТЭ

А.Н.Скороходов

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера
филиала ОАО «ДРСК»-«Приморские
электрические сети»

В.А. Гниломёдов

«04» 08 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
г. Уссурийск, с. Раковка.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. г. Уссурийск, с. Раковка., ул. Первомайская, д 7 (ориентир):

1.1.1. 14-2060ц от 27.05.2014г. (Олефинов А.М., г. Уссурийск, с. Раковка,
ул. Первомайская, д. 7 (ориентир).), 15 кВт, 380 В.

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. г. Уссурийск, с. Раковка., ул. Первомайская, д 7 (ориентир):

2.1.1.1. Строительство ВЛ-6 кВ отпайкой от опоры № 8/2, Ф-4 «Боголюбовка»,
ПС 35/6 кВ «Раковка», протяженностью 600 м. Строительство КТПН-160/6/0,4 кВА
от проектируемой ВЛ-6 кВ с установкой ТМГ-160/6/0,4 кВА. Строительство ВЛ-0,4 кВ
от РУ-0,4 проектируемой КТПН-160/6/0,4 кВА, проводом СИП 3х50+1х70,
протяженностью 360 м, до границ земельного участка заявителя. Мероприятия согласно
Приложения №2. (Мероприятия в интересах заявителя, указанного в п. 1.1.1.).

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 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 16.05.2014г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.05.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель Олефилов Анатолий Михайлович телефон: 8 914 68236482. Наименование объекта: Жилой домФактический объект: Жилой дом3. Адрес объекта: Приморский край г. Уссурийск, с. Раковка, ул. Первомайская, 7 (ориентир) - 482 метра по направлению на северо-восток от ориентира.Заявленная мощность (кВт): 15 кВт5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 37. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет

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

Первая точка присоединения: ПС Раковка ВЛ 6 кВ Фид № 4 оп. 8/2 вновь построенная ВЛ 6кВ, КТП-160 кВА ВЛИ-0,4 кВ номер фидера и номер опоры уточнить после строительства

Вторая точка присоединения: ПС - _____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

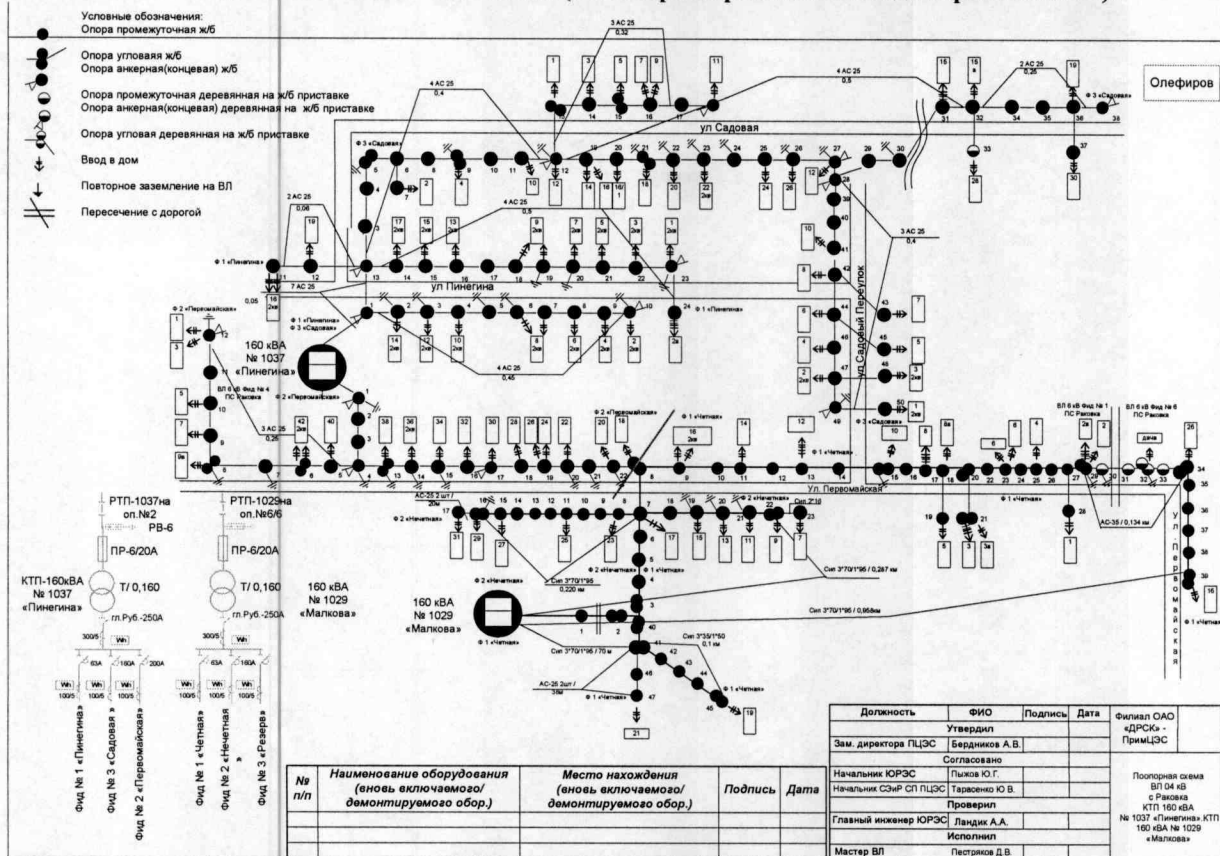
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 250 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

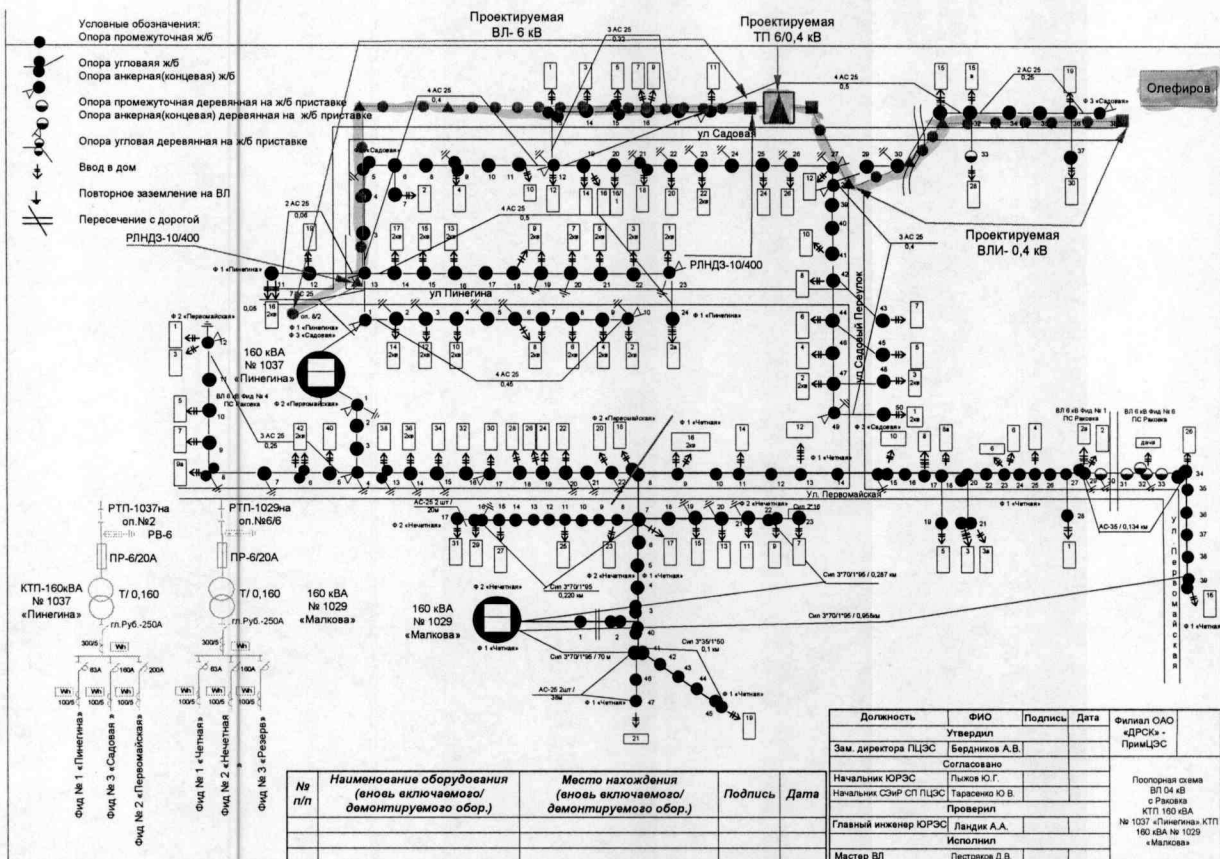
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество						
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ										
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	600						
			КЛ							
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>**</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	**	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	17
**	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом	3						
			одностоечная с 2 укосами	2						
			1 укос							
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			***_ см. ссылку						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНДз 10/400	1						
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	360						
			КЛ							
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>**</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	**	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	9
**	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом	4						
			одностоечная с 2 укосами	1						
			1 укос							
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td colspan="2">кол. проводов ВЛ</td></tr><tr><td></td><td>2 провода</td></tr><tr><td>**</td><td>4 провода</td></tr></table>	кол. проводов ВЛ			2 провода	**	4 провода	СИП 3х50+1х70	***_ см. ссылку
кол. проводов ВЛ										
	2 провода									
**	4 провода									
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)									
2.5.	Устройство отвлечения к зданию (шт.)		в 2 провода							
			в 4 провода	4						
3. Установка ТП										
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		СТП 160кВА /6 кВ	1						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		ТМГ160кВА /6 кВ	1						
	Установка разъединителя РЛНД		РЛНДз-10/400	1						
Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)										
3.3.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		Выключатель-разъединитель с предохранителями 250А	1						
3.4.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		Выключатель-разъединитель с предохранителями 160А	1						
3.5.	Трансформаторы тока		ТТА 250/5	3						
3.6.	Трансформаторы тока		ТТА 160/5	3						

***- длину провода рассчитать подрядчику с учетом провиса

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



12. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой после строительства):

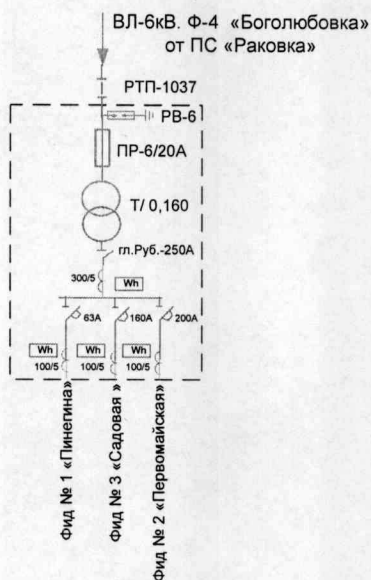


Начальник ЮРЭС
 должность

ПОДПИСЬ

А.А.Ландик
 ФИО

«29» мая 2014г.



					ОАО «ДРСК»				Нормальная схема электрических соединений				
№ п/п	Наименование оборудования (Вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Место нахождения (Вновь включаемого/ демонтируемого оборуд.)	Подпись	Дата	Утвердил	Должность	Ф И О	Подпись	Дата	с. Раковка КТП-160кВА № 1037 «Пинегина»	Шифр ТП	Подразделение	Район
					Согласовано	Нач. ЮРЭС	Пыжов Ю.Г.				1037	ПЦЭС	ЮРЭС
					Проверил	Мастер ПС	Литвиненко Ю.В.			ФАО «Приморские электрические сети»			
					Выполнил	Мастер ОББ	Захаров О.В.						

Ведомость контрольного замера

дата " 04 " Января "2014"г.время 18-10ТП № 1037

от фид.№ 4 «Боголюбовка» от ПС Раковка

Т1 160 кВАПБВ в полож. 4, всего всего ступеней 5

106 кВА

Т2 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	240	212	222	121	171	182	36
	Фидер							
1	Ф-1 «Пинеги́на»	240	212	222	16	26	42	7
2	Ф-2 «Садовая»	240	212	222	19	26	52	2
3	Ф-3 «Первомайская»	240	212	222	97	45	33	27
	Ввод 0,4 кВ №2							
1	Фидер							
2								
3								
4								
5								

Используемые приборы:

1.

Клещи электроизмерительные аналоговые Multimetr 611

2.

Приложения:

1. Принципиальная схема ТП (утвержденная)

Прилагается

Замер производил: эл/монтер

Кустов С.М.

АКТ **о выполнении измерений напряжения**

Город (село) Раковка 19.07.2014.

Настоящий акт составлен комиссией в составе: мастер Сухов П.Н.
в.э.м. Сахнов П.А.

в присутствии _____

(Ф.И.О. владельца электроустановки)
проведены измерения напряжения на КТП-160кВ Л1037
Тинегина ВЛ-0,4кВ Р-3 Садовая

(наименование объекта)
Измерения проводились прибором: _____

(тип прибора, заводской номер, класс точности, дата поверки)

Результаты измерений приведены в таблице:

Дата измерения	Время измерения	Значение измеренного напряжения, В	Точка проведения замеров
19.07.14	18 ⁴⁰	$V_{\text{л}} 409; 404; 407$ $V_{\text{ф}} 238; 235; 242$ $I - 54 - 66 - 71 \text{ А}$	КТП: РУ-0,4кВ АВ-0,4кВ Р-3
19.07.14	19 ⁰⁰	$V 350 - 341 - 348$ $V 190 - 180 - 181$ $I - 1 - 1 - 4 \text{ А}$	ШУ-0,4кВ Садовая 15

Измерения произвели:

мастер Сухов П.Н. Сфф
(должность, Ф.И.О., подпись)

в.э.м. Сахнов П.А. Сфф
(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:

И.о. главного инженера
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"

В.А. Гниломёдов
" 04 " 08 2014 г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 6(10)/0,4 кВ в с. Раковка в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 6(10) кВ 600 м
КТП 6 (10)/0,4 кВ 160 кВА
ВЛ 0,4 кВ 360 м

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 напряжением ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
2 158 004,86	292 773,76	0,600	192 322,60	0,360	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.