




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](mailto: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 СТЭ

 Е.В.Голубков

**УТВЕРЖДАЮ:**

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

 С.Н.Корчемagin

«15» 07 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей к  
электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно  
Хасанский район, с.Барабаш

**1. Основание для выполнения работ:**

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

**1.1 Хасанский район, с.Барабаш, ул. Лазо:**

1.1.1. Договор ТП №14-2553 от 04.07.2014г. (ФГБУ «Земля леопарда», Хасанский район,  
с.Барабаш, ул. Лазо, д.37 (ориентир) – 273 м на юг от ориентира), 600 кВт, 380В;

**2. Объем выполняемых работ:**

**2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:**

**2.1.1. Хасанский район, с.Барабаш, ул. Лазо:**

2.1.1.1. Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 65 м от опоры №17 ВЛ-10 кВ Ф-10  
кВ №13 ПС 110/35/10 кВ «Барабаш» до проектируемого КТП 10/0,4 кВ (в соответствии с  
приложением 1);

2.1.1.2. Строительство КТП 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА на границе участка  
заявителя (в соответствии с приложением 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. Получение топографической съемки земельного участка масштаба 1:500 и  
1: 2000 в отделе архитектуры соответствующего муниципального района, а при отсутствии  
- выполнение съёмки предполагаемого места строительства объектов электросетевого  
хозяйства в целях технологического присоединения заявителя;

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 26.08.2013г. №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 южные 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 строительно-монтажных работ (уточняются проектом):**

4.1. Заказчик предоставляет Подрядчику для производства работ следующие оборудование:

4.1.1. Комплектная трансформаторная подстанция наружная 10 кВ КТПН-630/10/0,4 с трансформатором ТМГ в количестве 1 шт., общей стоимостью 480 265 (Четыреста восемьдесят тысяч двести шестьдесят пять ) рублей 91 копейка, без учета НДС, 18%;

4.2. Оборудование (п.4.1.1) продается Подрядчику по договору купли-продажи.

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

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

4.5. Ответственность за сохранность оборудования с момента передачи Заказчиком и до момента подписания акта приемки законченного строительства несет Подрядчик.

4.6. 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.

4.7. 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, 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 1 месяца 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»**

- Гурский Игорь Юрьевич - начальник Хасанского района СП ПЮЭС, п. Славянка ул. Ленинская, 66, тел. 8-(42331) 46-8-82, gurskiy@prim.drsk.ru

- Беспалов Евгений Витальевич - директор СП «Приморские южные электрические сети» филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС», г. Владивосток, ул. Стрелковая, 19, тел. 8(423)226-99-60, bespalov@prim.drsk.ru.

**Начальник СТП**



**С.В. Чернов**



« Утверждаю »  
 Директор СП ПЮЭС  
 Е.В. Беспалов  
 «    »                      2014г.

Дата 26.06.2013

### Акт обследования

1. Заявитель Государственный природный заповедник «Кедровая падь». телефон: \_\_\_\_\_
2. Наименование объекта: Государственный природный заповедник «Кедровая падь»  
 Фактический объект: Предприятие
3. Адрес объекта: Хасанский район с. Барабаш
4. Заявленная мощность (кВт): 600
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4
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 - Барабаш, №ф. 6(10) кВ « 13 », ТП № новое,  
 № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры \_\_\_\_\_.

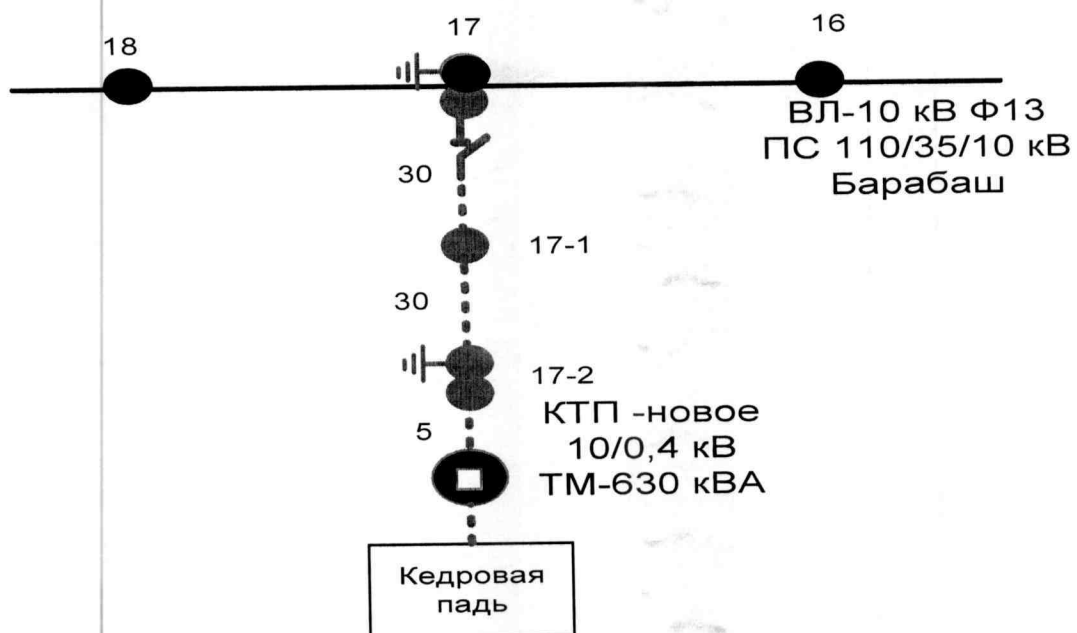
Вторая точка присоединения: ПС - \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_,  
 № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры \_\_\_\_\_.

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»: 195 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	<b>65</b>
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	<b>1</b>
		одностоечная с 1 укосом	<b>1</b>
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	<b>1</b>
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	АС-50	<b>195</b>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 1,1-10Б8200УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10УХЛ1	<b>1</b>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
1.8.	Установка траверс на опору (шт.)	ТМ-3 с хомутом Х11	<b>3</b>
		в 4 провода	-
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТПТАС-630-10/0,4У1	<b>1</b>
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ-630/10/0,4У1	<b>1</b>
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			

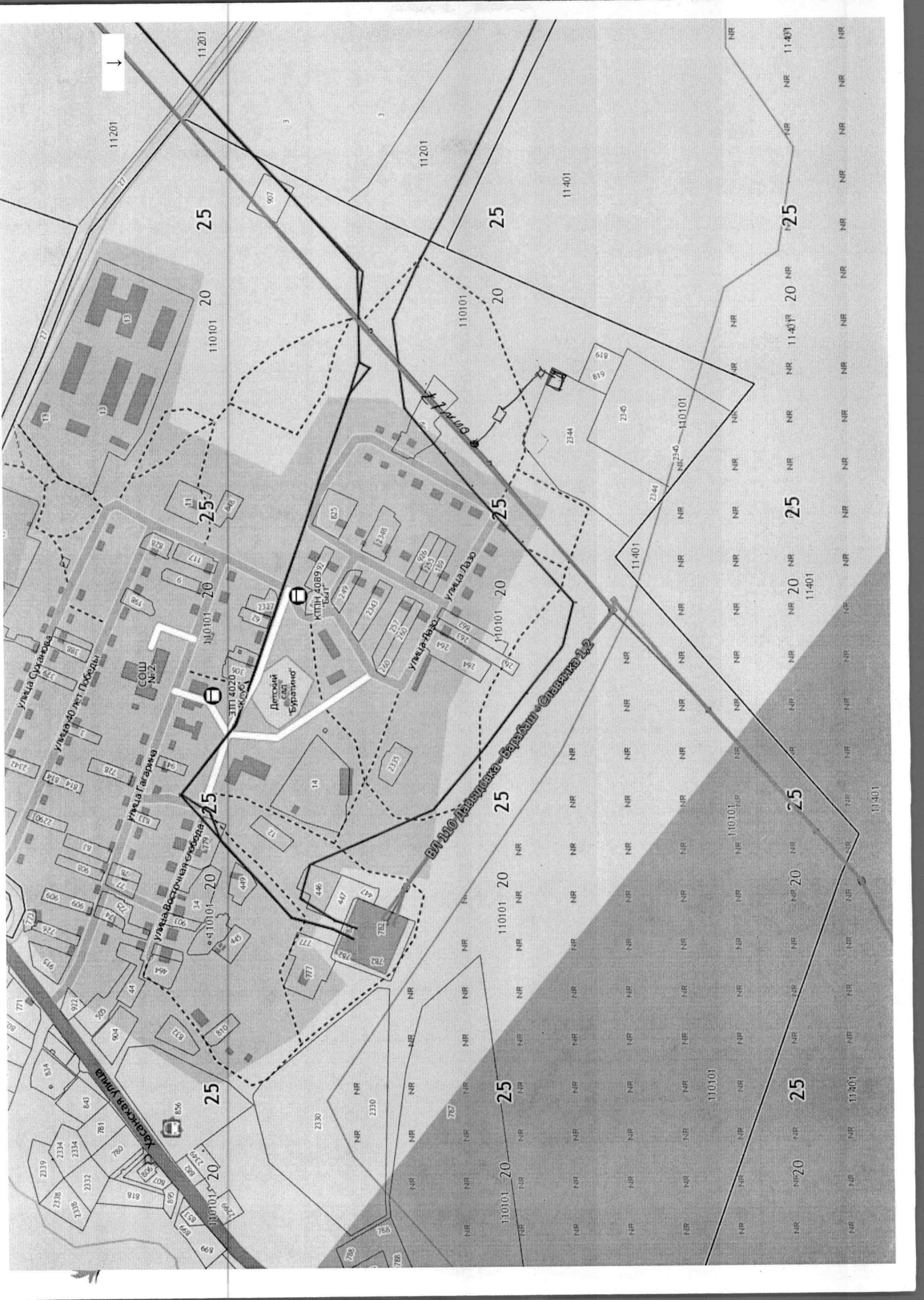
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания:

Начальник ХРЭС

И.Ю. Гурский



УТВЕРЖДАЮ:

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

С.Н. Корчагин  
" 15 " 07 2014 г.

## Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 10/0,4 кВ в с. Барабаш в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 10 кВ 65 м  
КТПН 10/0,4 кВ 630 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)
929 467,23	400 823,22	0,065			231,67	630	5,96

Примечание: Расчёт выполнен в соответствии с Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 04.12.2013 г № 74/25 "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"

Составил:  Шамшур А.А.





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](mailto: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.Корчемарин

«15» 07 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с  
максимальной мощностью до 15 кВт.  
Хасанский район, с. Андреевка.

**1. Основание для выполнения работ:**

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

**1.1. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Школьная:**

1.1.1. №14-2257 от 03.06.2014г. (Януш Т.С. ул. Школьная, 21В), 15 кВт, 220 В.

1.1.2. №14-2256 от 03.06.2014г. (Януш Н.М. ул. Школьная, 21В), 15 кВт, 220 В.

**2. Объем выполняемых работ:**

**2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:**

**2.1.1. Хасанский район, с. Андреевка, ул. Школьная:**

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-4103 ВЛ-10 кВ ф.25 ПС 110/10 «Троица», до границ участков заявителей, протяженностью 180 м (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.1-1.1.1.2), согласно Приложению 1.

2.1.1.2. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-4103 ВЛ-10 кВ ф.25 ПС 110/10 «Троица» с заменой опоры №17 на ж/б. (в интересах заявителей указанных в п. 1.1.1-1.1.1.2), согласно Приложению 1. (PR0025996)

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. 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.

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

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

2.2.6. Рассмотреть разработанный проект строительства в территориальном управлении Ростехнадзора в части соответствия действующим нормам и правилам, в случае строительства (реконструкции) ТП.

2.2.7. Разработанные проекты согласовать в структурном подразделении «Приморские южные 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. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.2.9. 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».

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

2.2.11. 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. Заказчик предоставляет Подрядчику для производства работ следующие

материалы и оборудование:

4.1.1. Стойки ж/б СВ-95-3 в количестве 14 шт., общей стоимостью 131 261 (сто тридцать одна тысяча двести шестьдесят один) рубль 62 копейки, с учетом НДС-18%;

4.2. Материалы и оборудование передаются Подрядчику по договору купли-продажи.

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

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

4.4. 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.

4.5. 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 (3 экземпляра). 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 2 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»**

- Гурский Игорь Юрьевич - начальник Хасанского района СП ПЮЭС, п. Славянка ул. Ленинская, 66, тел. 8-(42331) 46-8-82, [gurskiy@prim.drsk.ru](mailto:gurskiy@prim.drsk.ru)

- Беспалов Евгений Витальевич - директор СП «Приморские южные электрические сети» филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС», г. Владивосток, ул. Стрелковая, 19, тел. 8(423)226-99-60, [bespalov@prim.drsk.ru](mailto:bespalov@prim.drsk.ru).

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов



« Утверждаю »  
 Директор СП ПЮЭС  
Е.В. Беспалов  
 «    »                      2014г.

Дата: 17.06.2014

### Акт обследования

1. Заявитель: Януш Татьяна Соломоновна, телефон: +79147050074  
 2. Наименование объекта: жилой дом  
 3. Адрес объекта: Хасанский район с. Андреевка, ул. Школьная, д21Б  
 4. Заявленная мощность (кВт): 15  
 5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22  
 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 110/10 кВ «Троица», ВЛ-10 кВ ф.25 ПС-4103, ВЛ-0,4 кВ ф.3 опора №16.  
 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»: 180 метров.

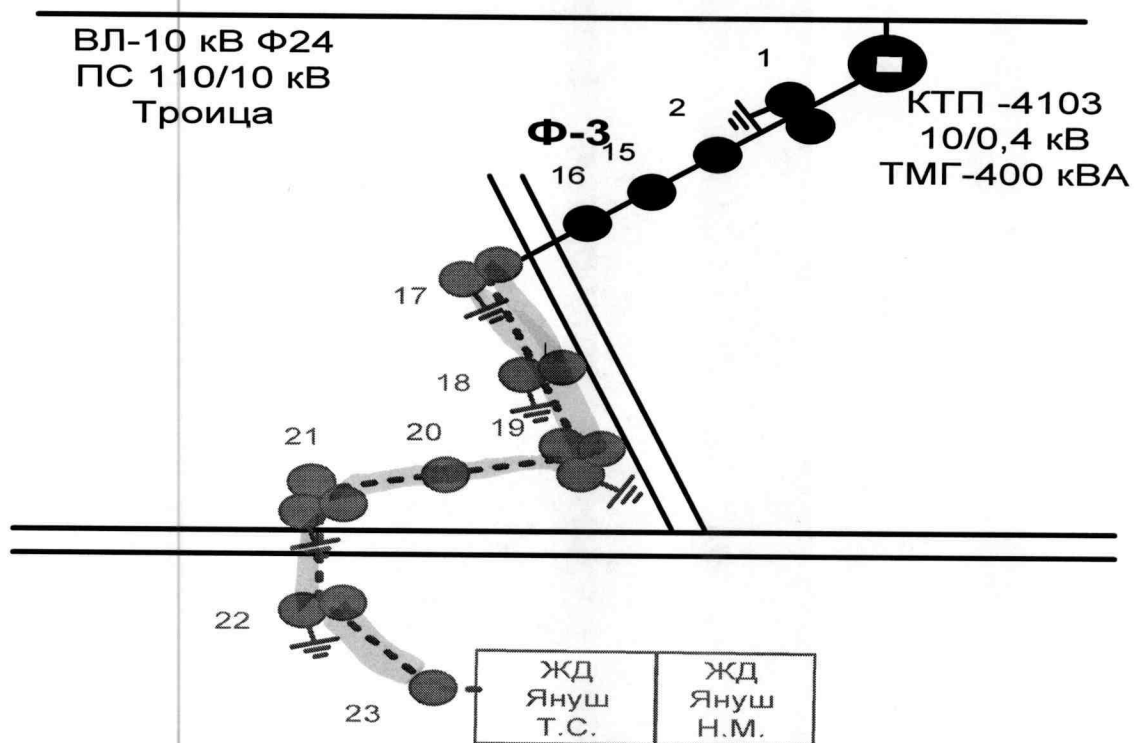
1. Заявитель: Януш Наталья Михайловна, телефон: +79147050074  
 2. Наименование объекта: жилой дом  
 3. Адрес объекта: Хасанский район с. Андреевка, ул. Школьная, д21Б  
 4. Заявленная мощность (кВт): 15  
 5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22  
 6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3  
 8. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет  
 8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС 110/10 кВ «Троица», ВЛ-10 кВ ф.25 ПС-4103, ВЛ-0,4 кВ ф.3 опора №16.  
 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»: 180 метров.

#### 10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество				
1. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
1.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	180				
			КЛ	-				
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	2
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
			однотоечная с 1 укосом	3				
однотоечная с 2 укосами	2							
1 укос	-							
1.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2А 3х50+1х70	*См. ссылку				
		2 провода						
		4 провода						
2. Демонтажные работы								
2.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		однотоечная	1				

\* - Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно, исходя из длины ЛЭП по трассе с учётом провиса

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



12. Примечания: \_

Для подключения заявителей необходимо построить ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 до границ участков заявителей. Заменить опору №17 на ж/б сложную.

Начальник ХРЭС

И.Ю. Гурский

УТВЕРЖДАЮ:  
И.о.первого заместителя директора по  
производству - главного инженера  
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"  
"25" 07 2014 г.  
К.М.Долганин

## Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

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

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

Объёмы: ВЛ 0,4 кВ 180 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 напряжения ниже 35 кВ (C4), руб/кВт	Мощность КТП, кВА	Индекс СМР к базе 2001г. (Z)
205 631,32			192 322,60	0,180			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.: \_\_\_\_\_  
Редкокашин А.С.