

Заявка на проведение закупки

Закупка № 57 Лот № 30

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 ЮЭС филиала «ПЭС»

Партизанский район п. Волчанец, с. Владимиро - Александровское, с. Хмыловка, с. Боец Кузнецова, с. Фроловка

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 течении 2 месяцев с момента заключения договора подряда;**
1.4. Предельная стоимость: **1 313,90** 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 "Дальний Восток Энергосервис" г. Владивосток
6. ООО "Приморская ЭнергоСтроительная Компания" г. Владивосток
7. ООО "РосГСК" г. Владивосток
8. ООО "Сириус-М" г. Благовещенск
9. ООО "ТехЦентр" г. Владивосток
10. ООО "Уссурэлектромонтаж" г. Уссурийск
11. ООО "Эрланг" г. Владивосток
12. 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 ТИ

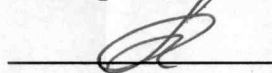
 **А.С. Боровский**


И.о. начальника СТЭ

 **А.Н. Скороходов**

УТВЕРЖДАЮ:

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

 **В.А. Гниломёдов**

«04»  2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с
максимальной мощностью до 15 кВт.
Партизанский район, п. Волчанец.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Партизанский район, п. Волчанец, ул. Горная:

1.1.1. №14-2101 от 04.06.2014г. (Ковалева Т.А., п. Волчанец, 2190 м на запад от
ул. Горная, дом № 36), 15кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Партизанский район, п. Волчанец, ул. Горная:

2.1.1.1. Строительство ЛЭП ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП -7543
ВЛ-6 кВ ф.2 ПС 110/35/6 «Волчанец» до границ участка заявителя протяженностью 100 м,
(в интересах заявителей, указанных в п. 1.1.1.), согласно Приложению 1.

2.1.4. 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

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. 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 выполнения работ по строительству (реконструкции) КТП.

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 строительномонтажных 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 (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»

- Ковалев Александр Владимирович - начальник Партизанского района СП ПЮЭС, с.Новицкое, ул. Садовая, 1А, тел. 8(42365)25-2-25, akovalev@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.

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

Акт обследования № _____

«03» июня 2014г.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 444/14 дата регистрации ДОУ 28.05.2014 0:00:00

1. Заявитель: Ковалева Татьяна Александровна телефон: 842363360789

2. Наименование объекта: подсобное хозяйство

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692916, Приморский край, Партизанский р-н, Волчанец п, 2190 м 3 Горная ул, дом № 36, кадастровый номер земельного участка 25:13:030204:2012

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Волчанец, №ф. 6(10) кВ « 2 », КТП № 7543, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 10.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

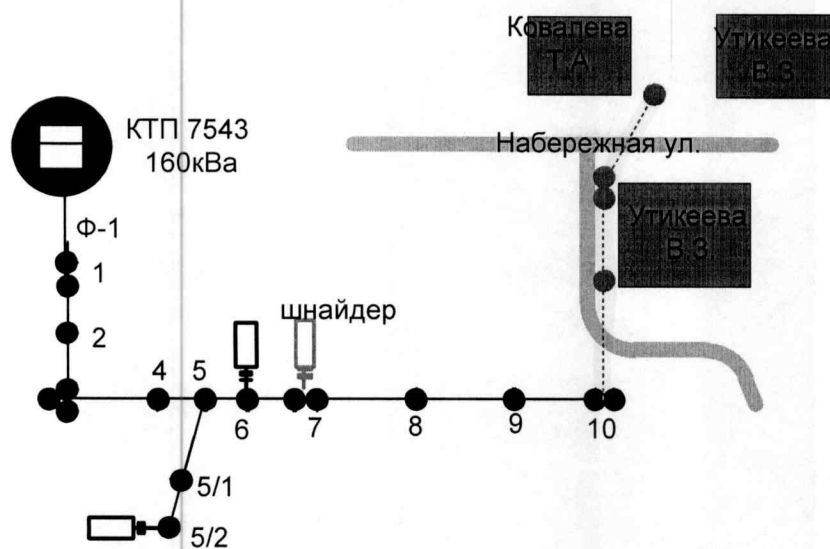
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 80 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	100
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
		СИП-2 3х50+1х70	*См. ссылку
3. Установка ТП			

*Длина провода рассчитывается самостоятельно исходя из линии ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:

Начальник ПРЭС

А.В.Ковалев

УТВЕРЖАЮ:
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 0,4 кВ в п.Волчанец в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 0,4 кВ 100 м

Предельная стоимость закупки, руб. без учёта НДС	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство ВЛ-6(10) кВ в населенной 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 SMP к базе 2001г. (Z)
238 890,64			400 823,22	0,100			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

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.**

**Партизанский район, с. Владимиро-Александровское,
с. Хмыловка, с. Боец Кузнецова**

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Партизанский район, с. Владимиро-Александровское, ул. 40 лет Победы:

1.1.1. №14-2000 от 26.05.2014г. (Сизов Е.А., с. Вл-Александровское, в 100 м В от ул. 40 лет Победы, дом №1), 15кВт, 380 В;

1.2. Партизанский район, с. Хмыловка, ул. Луговая:

1.2.1. №14-2001 от 26.05.2014г. (Серебрякова Н.Б., с.Хмыловка, ул. Луговая, дом №1), 15кВт, 380 В;

1.3. Партизанский район, с. Боец Кузнецов, ул. Нагорная:

1.1.3. №14-2034 от 30.05.2014г. (Яковлева Т.Я., п. Боец кузнецов, в 45 м на северо-запад от ул. Нагорная, дом №5 А), 10кВт, 220 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Партизанский район, с. Владимиро-Александровское, ул. 40 лет Победы:

2.1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП -7005 ВЛ-6 кВ ф.16 ПС 35/6 «Вл-Александровское» до опоры №35/1 протяженностью 30 м.

2.1.1.2. Реконструкция ВЛ- 6 кВ Ф 6кВ №16 ПС «Вл- Александровское» в пролете опор №35/1-№35/2, с совместной подвеской провода СИП 4 4х16 с ВЛ-6 кВ ф.16 ПС 35/6 «Вл-Александровское» и с установкой одной дополнительной опоры, протяженностью 70 м (в интересах заявителя, указанного в п. 1.1.1.), согласно Приложению 1.

- инв. № PR 0002978 (ВЛ-6 кВ ф.16 ПС 35/6 «Вл-Александровское»)

2.1.2. Партизанский район, с. Хмыловка, ул. Луговая:

2.1.2.1. Строительство ЛЭП ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП -7522 ВЛ-6 кВ ф.6 ПС 110/35/6 «Угольная» до границ участка заявителя протяженностью 70 м, (в интересах заявителя, указанного в п. 1.2.1.), согласно Приложению 2.

2.1.3. Партизанский район, с. Боец Кузнецов, ул. Нагорная:

2.1.3.1. Строительство ЛЭП ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ ф.6 КТП -7207 ВЛ-6 кВ ф.23 ПС 110/35/6 «Екатериновка» до границ участка заявителя протяженностью 100 м, (в интересах заявителя, указанных в п. 1.3.1.), согласно Приложению 3.

2.1.4. 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. 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 выполнения работ по строительству (реконструкции) КТП.

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 РЦЭС (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. 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 (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»

- Ковалев Александр Владимирович - начальник Партизанского района СП ПЮЭС, с.Новицкое, ул. Садовая, 1А, тел. 8(42365)25-2-25, akovalev@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.

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

Акт обследования № _____
 «21» мая 2014г.

Регистрационный номер ДОУ 1765Ю дата регистрации ДОУ 16.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Сизов Евгений Александрович телефон: 89147334362

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692960, Приморский край, Партизанский р-н, Владимиро-Александровское с, 100 м В 40 лет Победы ул, дом № 1, кадастровый номер земельного участка 25:13:020315:6460

4. Заявленная мощность (кВт): 1

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-Вл.-Александровское, №ф. 6(10) кВ « 16», КТП № 7005, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2
 № опоры 16.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

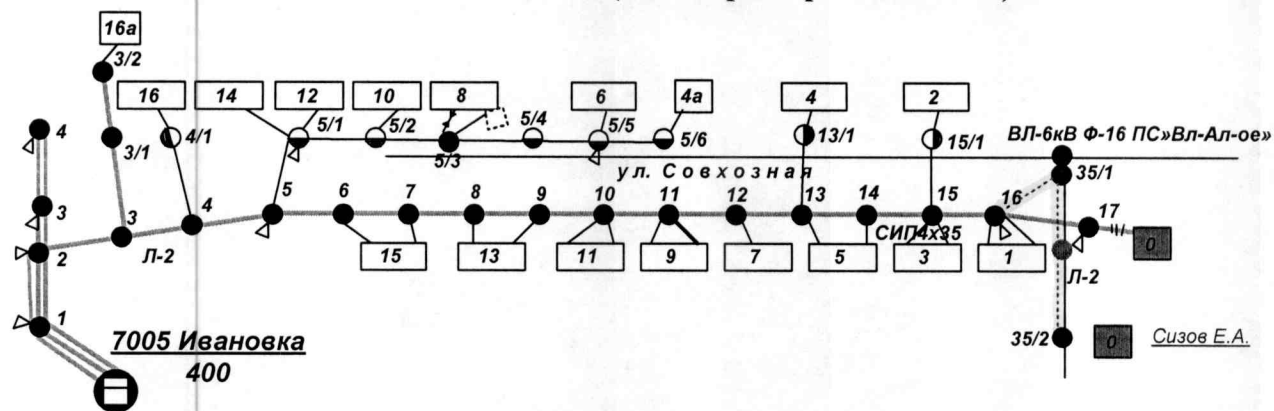
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 60 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		
			КЛ		
1.2.	Установка опор (шт.)	<div><div>+</div><div>ж/б</div><div></div><div>деревянные</div><div></div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная		1
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
			2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ		
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ		100
			КЛ		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-4 4x16	* См. ссылку
		2 провода			
		+ 4 провода			
3. Установка ТП					

* Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из линии ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



12. Примечания:

Начальник ПРРЭС

А.В.Ковалев

Акт обследования № _____

«19» мая 2014г.

Регистрационный номер ДОУ 1768Ю дата регистрации ДОУ 16.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: **Серебрякова Нина Борисовна** телефон: **89146670410**

2. Наименование объекта: **жилой дом**

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **692971, Приморский край, Партизанский р-н, Хмыловка с, Луговая ул., дом № 1, кадастровый номер земельного участка 25:13:02:0416:0036:00125/А:00000**

4. Заявленная мощность (кВт): **15**

5. Заявленный класс напряжения (кВ): **0,4 кВ**

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): _____

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): **0**

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

Первая точка присоединения: ПС- Угольная, №ф. 6(10) кВ « 6 », КТП № 7522, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 10.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

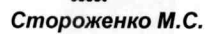
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 65 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	70
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 3x35+1x50 <i>*См. схему</i>
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Чистка просеки (га)		0,03
3. Установка ТП			
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

**Длина провода рассчитывается по длине самостягиваемого исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса.*

Гангуриян И.В.



Начальник ПРРЭС

А.В.Ковалев

Акт обследования № _____
«26» мая 2014г.

Регистрационный номер ДОУ 1162ю дата регистрации ДОУ 14.03.2014 0:00:00

1. Заявитель: **Яковлева Тамара Яковлевна** телефон: _____

2. Наименование объекта: **строящийся дом**

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **692965, Приморский край, Партизанский р-н, Боец Кузнецов п, Нагорная ул, дом № 5, корпус А, кадастровый номер земельного участка 25:13:030209:773**

4. Заявленная мощность (кВт): **10**

5. Заявленный класс напряжения (кВ): **0,22 кВ**

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): **3.**

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): **0**

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

Первая точка присоединения: ПС- Екатериновка, №ф. 6(10) кВ « 23 », ТП № 7207, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 6 № опоры 2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

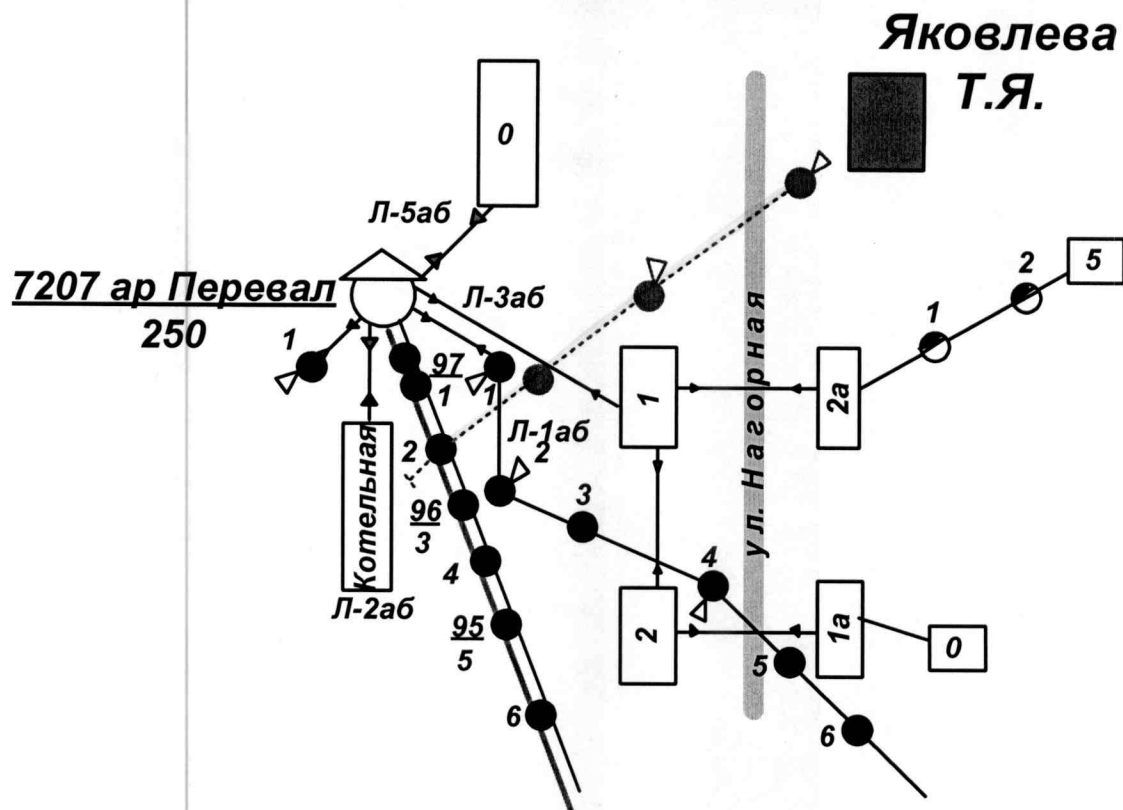
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	100
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div>+</div><div>ж/б</div><div></div><div>деревянные</div><div></div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	1	
			одностоечная с 1 укосом	2	
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-4 4х35	* См. смету
			2 провода		
		+	4 провода		
3. Установка ТП					
4. Установка дополнительного оборудования					
5. Демонтажные работы					
6. Работы на ПС 35-110 кВ					

* Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса.

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



12. Примечания:

Начальник ППРЭС

А.В.Ковалев

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 0,4 кВ в с. Вл-лександровское, с. Хмыловка, с. Боец Кузнецова в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 0,4 кВ 270 м

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)
645 004,73			400 823,22	0,270			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

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.
Партизанский район, с. Фроловка.

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Партизанский район, с. Фроловка, ул. Малиновского:

1.1.1. №14-1927 от 23.05.2014г. (Хайрулин Р.О., с. Фроловка, 80 м на северо-восток от
ул. Малиновского, дом № 2) 15 кВт, 380 В;

1.1.2. №14-1926 от 23.05.2014г. (Хайрулин О. Н., с. Фроловка, 135 м на северо-запад
от ул. Малиновского, дом № 8) 15 кВт, 380 В;

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1. Партизанский район, с. Фроловка, ул. Малиновского:

2.1.1.1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП -7047 ВЛ-6 кВ ф.7 ПС 35/6 «Северная» в
пролете опор №16-16/2 с довесом провода АС 35 (2 провода), протяженностью 80 м
- инв. номер PR 0003027 (ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП -7047 ВЛ-6 кВ ф.7 ПС 35/6

«Северная»)

2.1.1.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП -4 4х35) от опоры №16/2 до границ
участка заявителя, протяженностью 100 м, (в интересах заявителей, указанных в
п. 1.1.1.-1.1.2.), согласно Приложению 1.

2.1.4. 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. 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 выполнения работ по строительству (реконструкции) КТП.

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. 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 (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»

- Ковалев Александр Владимирович - начальник Партизанского района СП ПЮЭС, с.Новицкое, ул. Садовая, 1А, тел. 8(42365)25-2-25, akovalev@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.

Директор СП ПЮЭС



Е.В. Беспалов

Акт обследования № _____

«20» мая 2014г.

1). Регистрационный номер ДОУ 1820ю дата регистрации ДОУ 16.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Хайрулин Роман Олегович телефон: 89243372221

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692854, Приморский край, Партизанский р-н, Фроловка с, 80 м СВ
Малиновского ул, дом № 2, кадастровый номер земельного участка 25:13:020107:1118

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Северная, №ф. 6(10) кВ « 7 », КТП № 7047,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1
№ опоры 16/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»:
15 метров.

2). Регистрационный номер ДОУ 1819ю дата регистрации ДОУ 16.04.2014 0:00:00

1. Заявитель: Хайрулин Олег Николаевич телефон: 89243372221

2. Наименование объекта: строящийся дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692854, Приморский край, Партизанский р-н, Фроловка с, 135 м СЗ
Малиновского ул, дом № 8, кадастровый номер земельного участка 25:13:020107:1124

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- Северная, №ф. 6(10) кВ « 7 », КТП № 7047,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1
№ опоры 16/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: 50 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	180
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	2
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		4 провода	
		АС-35 СИП-4 4х35	*См. ссылку
3. Установка ТП			

*Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из линии ЛЭП по трассе с учетом провиса.

[illegible]

1. Смонтировать два дополнительных провода от опоры №16 до 16/2.
2. Смонтировать ВЛИ-0,4 кВ от опоры №16/2 до границ участков заявителей.

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. главного инженера
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
В.А. Гниломёдов
20 14г.

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 0,4 кВ в с. Фроловка 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 SMP к базе 2001г. (Z)
430 003,15			400 823,22	0,180			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.: _____ Редаккашин А.С.