

Заявка на проведение закупки

Закупка № 57 Лот № 31

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»
Надеждинский район п. Раздольное**

1. Общие условия проведения закупки

- 1.1. Временной интервал объявления о начале процедуры: **3 квартал 2014 года.**
1.2. Обеспечение обязательств по исполнению договора: **не требуется.**
1.3. Окончание выполнения работ: **в течение 2 месяцев с момента заключения договора подряда;**
1.4. Предельная стоимость: **1 961,63 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 "Уссуриэлектромонтаж" 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 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.
Надеждинский район, п. Раздольное.**

1. Основание для выполнения работ:

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.1. Надеждинский район, п. Раздольное. ул. Фадеева.

1.1.1 №14-1819 от 19.05.2014г. (Пушной С.В., Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Фадеева, д. 1), 15 кВт. 380В;

1.2. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Кошевого

1.2.1 №14-1677 от 05.05.2014. (Бабаева Л.В., Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Кошевого, д.8), 15 кВт. 380В;

1.3. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Лазо

1.3.1 №14-988 от 10.03.2014г. (Бояркина А.Н., Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Лазо. д.108а, кв. 2), 15 кВт. 380В;

1.3.2 №14-987 от 10.03.2014г. (Жихарев А.Е., Надеждинский район, п.Раздольное, ул. Лазо. д.108а. д.1), 15 кВт. 380В;

1.3.3 №14-989 от 07.03.2014г. (Ильиных Р.Н., Надеждинский район, п.Раздольное, ул. Лазо. д.108а. д.4), 15 кВт. 380В;

1.4. Надеждинский район, с. Кипарисово-2, ул. Лесная.

1.4.1 №14-1923 от 13.05.2014г (Михалин Г.И.. Надеждинский район. с. Кипарисово-2, в 50 м на восток от ул. Лесная, д.1/10, 15 кВт. 230 В,

2. Объем выполняемых работ:

2.1. Строительно-монтажные работы в следующем объеме:

2.1.1 Надеждинский район, п. Раздольное. ул. Фадеева.

2.1.1.1 Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №23 ВЛ-10 кВ ф.26 ПС «Силикатная» до проектируемого СТП 100/10/0,4 протяженностью 210 м. Установка СТП 100/10/0,4. Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемого СТП до границ участка заявителя, протяженностью 50м (в интересах заявителя указанного в п.1.1.1, согласно Приложению 1);

2.1.2. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Кошевого

2.1.2.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП № 5143 ВЛ-10 кВ ф.26 ПС «Силикатная» в пролетах опор 1/4 – 1/4/3а/1 замена опор и провода (АС-35 на СИП2 3*50+1*50мм²),

протяженностью 130м (в интересах заявителя указанного в п.1.2.1, согласно Приложению 2)

Инв. PR0003170

2.1.3. Надеждинский район, п. Раздольное, ул. Лазо

2.1.3.1 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП № 5139 ВЛ-10 кВ ф.26 ПС «Силикатная» в пролетах опор 1/3/7 – 1/3/7/2а с заменой опор и провода (АС-35 на СИП 2 3*95+1*95мм²) с установкой дополнительной опоры в пролете 1/3/7-1/3/7/1, протяженностью 120м (в интересах заявителей указанных в п.1.3.1 – 1.3.3, согласно Приложению 3)

Инв. PR0003170

2.1.3.2 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/3/3 ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП № 5139 ВЛ-10 кВ ф.26 ПС «Силикатная» до проектируемой опоры, протяженностью 210 (в интересах заявителей указанных в п.1.3.1 – 1.3.3, согласно Приложению 3)

2.1.4. Надеждинский район, с. Кипарисово-2, ул. Лесная.

2.1.4.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 2/3 ВЛ-0,4 кВ ф.2. КТП 5207 ВЛ-10 кВ ф.4 ПС «Кипарисово», до границ участка заявителя, протяженностью 90м (в интересах заявителя указанного в п.1.4.1, согласно Приложению 4)

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. 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. отпаяк 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:

4.1.1. Опора железобетонная СВ-95-3 в количестве 41 шт., общей стоимостью 325 770,42 (триста двадцать пять тысяч семьсот семьдесят) рублей 42 копейки, без учёта НДС-18%.

4.1.2. Опора железобетонная СВ-105-5 в количестве 8 шт., общей стоимостью 78 990,72 (семьдесят восемь тысяч девятьсот девяносто) рублей 72 копейки, без учёта НДС-18%.

4.2. Материалы (п.4.1.1) продаются Подрядчику по договору купли-продажи.

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

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

4.5. Ответственность за сохранность материалов 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 (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*

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»

- Некрашевич Павел Владимирович - начальник Артемовского района СП ПЮЭС,
г. Артем, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08),
nekrashevich@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

Приложение 1

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата . (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.05.2014 г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования №

1. Заявитель: Пушной Сергей Викторович телефон: 89089696749

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул Фадеева 1

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):

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

Первая точка присоединения: ПС- Силикатная, №ф. 10 кВ «26», проектируемое КТП от оп.№23

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»:

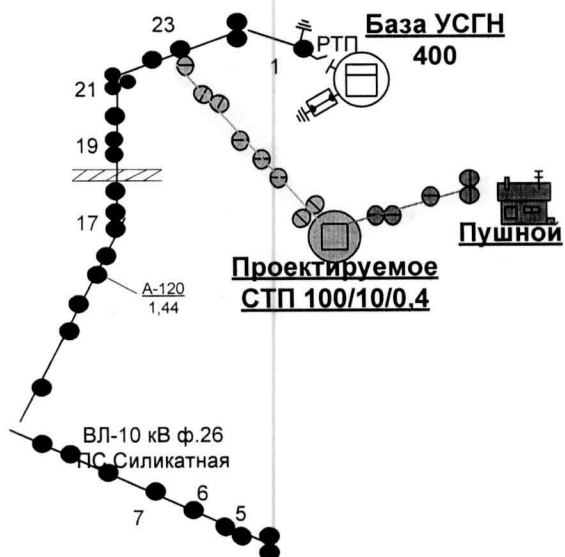
230 метров.

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	210
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	3
		одноточечная с 1 уклоном	2
		одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	АС-50\8	См ссылку
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД 1,1-10Б8200УХЛ1	2
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	50
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	1
		одноточечная с 1 уклоном	2
		одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос	

2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3*50+1*50	См ссылку
			2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			СТП 100/10/0,4 кВА	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			ТМГ 100 кВА	1

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



Примечание:

Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

Приложение 2

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 07.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования №

1. Заявитель: Бабаева Людмила Владимировна телефон: 89147273930

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул Кошевого 8

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):

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

Первая точка присоединения: ПС- Силикатная, №ф. 10 кВ «26», КТП №5143 ВЛ 0.4 кВ Ф 1 оп.№1/4

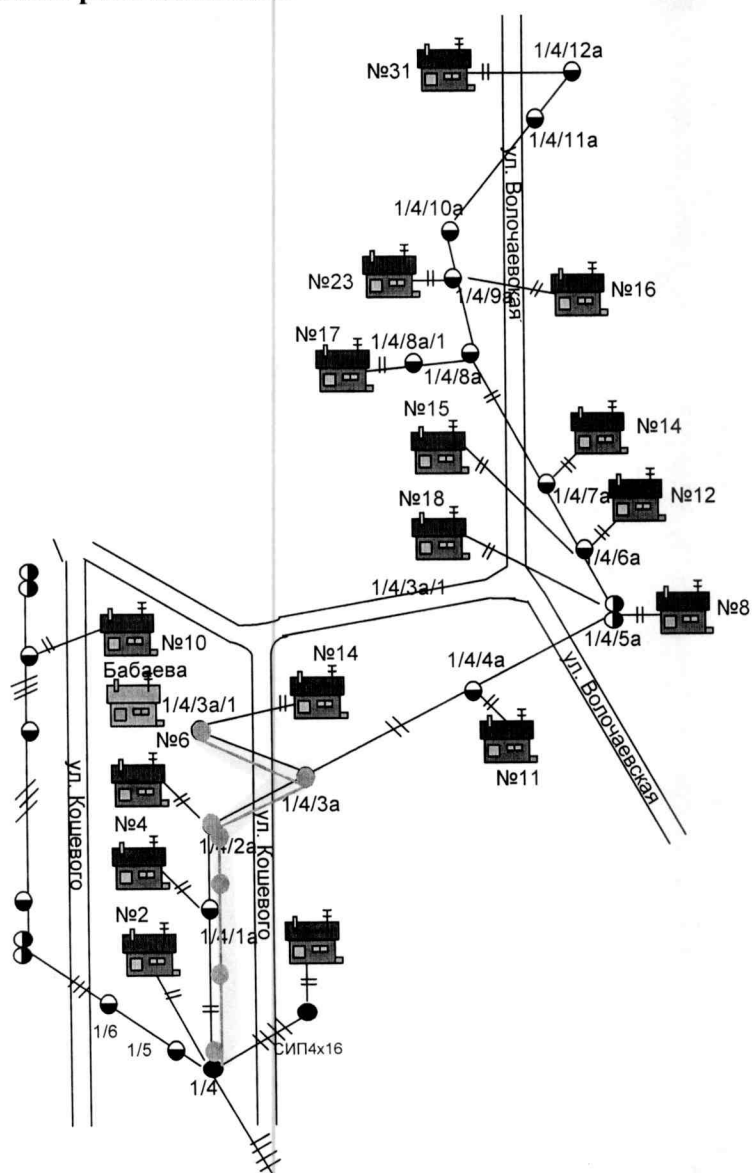
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	190
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	4 2
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП 2 3*50+1*50(130м) СИП 4 4*16 (60)
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	4 1
5.2.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		4
5.3.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	3

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

План расположения.



Примечание:

Начальник АРРЭС

Некрасевич П.В.

«Утверждаю»

Глав. инженер СП ПЮЭС
В.Н. Старовойтов

(подпись)

(расшифровка подписи)

« » 2014г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал Приморские электрические сети

СП Южные электрические сети

Район АРРЭС

Объект ВЛ 0,4 кВ КТП-5143 ПС «Силикатная»

Инв. №

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №

Комиссия провела обследование
вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Низкое напряжение в сети, от опоры № 1/4-1/4/3а/1	км	0,19	Замена провода
2	Гнилые опоры, У основания опор разрушился бетон. Загнивание древесины выше нормы № 1/4, 1/4/2а	шт	2	Замена анкерных опор
3	Гнилые опоры, У основания опор разрушился бетон. Загнивание древесины выше нормы № 1/4/1а, 1/4/3а, 1/4/3а/1	шт	4	Замена промежуточных опор
МАТЕРИАЛЫ				

Председатель комиссии: Начальник АРРЭС
(должность)

(подпись)

П.В. Некрашевич

(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Гл. инженер
(должность)

(подпись)

Д.А. Матюхин

(расшифровка подписи)

Мастер
(должность)

(подпись)

А.В. Моторный

(расшифровка подписи)

Приложение 3.

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

сбл Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.03.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Бояркина Анжела Николаевна телефон: 89243325434

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул.Лазо 108а-2

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): 5

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

Первая точка присоединения: ПС-Силикатная №ф.10 кВ «26», КТП № 5139

№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/3/3.

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»: 70 метров.

1. Заявитель: Жихарев Алексей Евгеньевич телефон: 89149708459

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул.Лазо 108а-1

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): 5

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

Первая точка присоединения: ПС-Силикатная №ф.10 кВ «26», КТП № 5139

№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/3/3.

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»: 70 метров.

1. Заявитель: Ильных Раиса Николаевна телефон: 89242416215

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 692485, Приморский край, Надеждинский р-н, п Раздольное, ул.Лазо 108а-4

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): 5

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

Первая точка присоединения: ПС-Силикатная №ф.10 кВ «26», КТП № 5139

№ ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1/3/3.

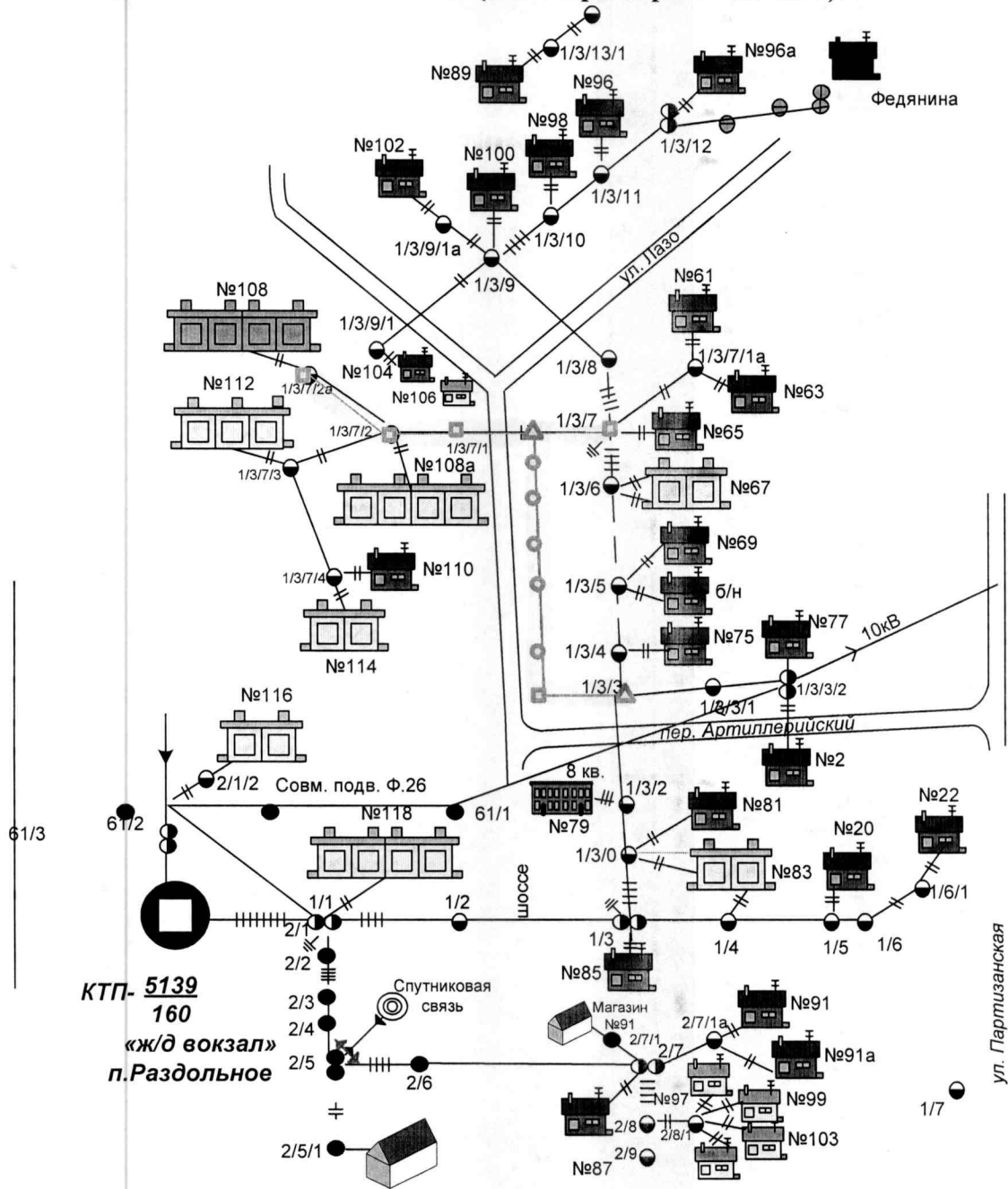
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 70 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество	
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ						
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ КЛ	380	
2.2.	Установка опор (шт.)	+	ж/б	одноточечная	8	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	5	
				на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	2
					1 укос	
2.3.*	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3*95+1*95(330 м)	См ссылку	
			2 провода	На ответвления СИП2		
		+	4 провода	3*35+1*35(50м)		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)					
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода		
				в 4 провода		
3. Установка ТП						
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)					
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП					
4. Установка дополнительного оборудования						
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)					
5. Демонтажные работы						
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	+	ж/б	одноточечная	4	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	1	
				на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
					1 укос	
5.2.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			АС 35	4	
5.3.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	2	
				в 4 провода		

* 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 АРРЭС

Некрашевич П.В.

«Утверждаю»

Глав. инженер СП ПЮЭС

В.Н. Старовойтов

(подпись)

(расшифровка подписи)

« » 2014г.

Организация ОАО «ДРСК»

Филиал Приморские электрические сети

СП Южные электрические сети

Район АРРЭС

Объект ВЛ 0.4 КВ КТП-5139 ПС «Силикатная»

Инв. №

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №

Комиссия провела обследование
вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1	Низкое напряжение в сети, от опоры № ¼-1/4/3а/1	км	0,38	Замена провода
2	Гнилая опора, У основания опоры разрушился бетон. Загнивание древесины выше нормы № 1/3/3	шт	1	Замена трехстоечной опоры
3	Гнилые опоры, У основания опор разрушился бетон. Загнивание древесины выше нормы № 1/3/7/2а, 1/3/7/2, 1/3/7/1, 1/3/7	шт	4	Замена анкерных опор
МАТЕРИАЛЫ				

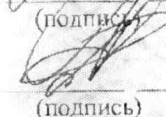
Председатель комиссии: Начальник АРРЭС
(должность)



П.В. Некрашевич

(расшифровка подписи)

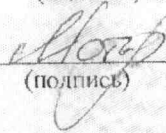
Члены комиссии: Гл. инженер
(должность)



Д.А. Матюхин

(расшифровка подписи)

Мастер
(должность)



А.В. Моторный

(расшифровка подписи)

Дата _____ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 07.05.2014г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель: Михалин Геннадий Иванович Телефон:

2. Наименование объекта: строящийся жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край. Надеждинский район, с.Кипарисово-2 ул. Лесная 1/1 в 50м на восток

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,23 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт):

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

Первая точка присоединения: ПС-«Кипарисово», №ф. 10 кВ «4_», КТП 5207 ВЛ 0.4 кВ оп. № 2/3

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»:

90 метров.

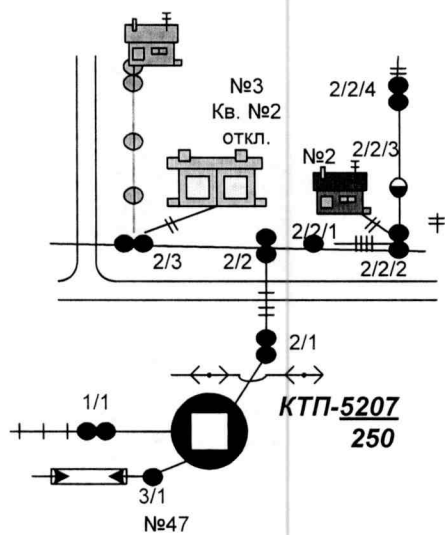
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	90
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	1 укос	
		СИП 2 3*35+1*35	См ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	

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

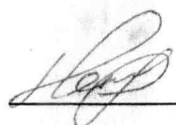
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

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



12. Примечания:

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. главного инженера
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"
"04" " " 2014 г.
В.А. Гниломёдов

Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизированных тарифных ставок

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

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

Объёмы: ВЛ 6(10) кВ 210 м
КТП 6 (10)/0,4 кВ 100 кВА
ВЛ 0,4 кВ 710 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 СМР к базе 2001г. (Z)
1 961 631,62	400 823,22	0,210	192 322,60	0,710	1 218,10	100	5,96

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

Сост.:  Редокашин А.С.