



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 ТИ

А.С.Боровский

Начальник СЭ

Е.В.Голубков

**УТВЕРЖДАЮ:**

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

С.Н.Корчемагин

«25» 07 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Выполнение мероприятий по технологическому присоединению заявителей с  
максимальной мощностью до 15 кВт.

Шкотовский район, с. Центральное, п. Штыково, с. Смяличи

**1. Основание для выполнения работ:**

Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

**1.1. Шкотовский район, с. Центральное, ул. Чапаева.**

1.1.1 №14-1682 от 08.05.2014г. (Возняк Е.В., Шкотовский район, с. Центральное, в  
100 м на юг от ул. Чапаева, д.9), 15 кВт. 220В;

**1.2. Шкотовский район, п. Штыково, ул. Заречная.**

1.1.1 №14-1682 от 08.05.2014г. (Суренкова Л.М., Шкотовский район, п. Штыково,  
ул. Заречная, д. 12), 15 кВт, 380В;

**1.3. Шкотовский район, п.Штыково ул.Ключевая.**

1.3.1 №14-1915 от 22.05.2014г. (Зверев С.И., Шкотовский район, п. Штыково, в 50  
м на северо-восток от ул. Ключевая, д.8), 10 кВт. 220 В;

**1.4. Шкотовский район, п.Штыково. пер. Школьный.**

1.4.1 №14-1781 от 16.03.2014г. (Мотин В.М., Шкотовский район. п. Штыково, пер.  
Школьный, д.6). 10 кВт. 380 В;

**1.5. Шкотовский район, п.Штыково. ул. Лесная.**

1.5.1 №14-1569 от 05.05.2014г (Куприенко Т.М., Шкотовский район, п. Штыково,  
ул. Лесная, между домами 7 и 9), 15 кВт, 380В;

**2. Объем выполняемых работ:**

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

**2.1.1 г. Шкотовский район, с. Центральное, ул. Чапаева.**

2.1.1.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №1/4/1 ВЛ-0,4 ф.1 КТП 5316 ВЛ-6 кВ ф.3 ПС  
«Касатка» до границ участка заявителя, протяженностью 210 м (в интересах заявителя  
указанного в п.1.1.1, согласно Приложению 1);

2.1.1.2 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1, КТП 5316 ВЛ-6 кВ ф.3 ПС «Касатка» с заменой  
опоры 1/4/1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5316 (в интересах заявителя указанного в п.1.1.1, согласно  
Приложению 1);

**2.1.2. Шкотовский район, п. Штыково, ул. Заречная.**

2.1.2.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5307 ВЛ-6 кВ ф.2. ПС «Штыково», до границ участка заявителя, протяженностью 270м (в интересах заявителя указанного в п. 1.2.1, согласно Приложению 2);

**2.1.3. Шкотовский район, п.Штыково ул.Ключевая.**

2.1.3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/5/7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 5305 ВЛ-6 кВ ф.18 ПС «Штыково», до границ участка заявителя протяженностью 35 м (в интересах заявителя указанного в п. 1.3.1. согласно Приложению 3);

**2.1.4. Шкотовский район, п.Штыково. пер. Школьный.**

Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом АС-35 (1 провод) от опоры 1/10/3 до опоры 1/10/5 ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП 5303 ВЛ-6 кВ ф.18 ПС «Штыково», протяженностью 110 м (в интересах заявителя указанного в п.1.4.1, согласно Приложению 4)

**2.1.5. Шкотовский район, п.Штыково. ул. Лесная.**

2.1.5.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры 1/7 ВЛ-0,4 кВ ф.1. КТП 5319 ВЛ-6 кВ ПС «Новороссия», до границ участка заявителя протяженностью 30 м (в интересах заявителя указанного в п.1.5.1. согласно Приложению 5)

2.1.12 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 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

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:

4.1.1 Опора железобетонная СВ-95-3 в количестве 32 шт., общей стоимостью 254 259 (двести пятьдесят четыре тысячи двести пятьдесят девять) рублей 84 копейки, без учёта НДС-18%.

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

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

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

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

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

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

### **5. Требования к выполнению работ:**

5.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять 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»**

- Некрашевич Павел Владимирович - начальник Артемовского района СП ПЮЭС,  
г. Артем, ул. Богдана Хмельницкого, 16-а (тел.(8-42337) 42-4-08), [ahramenko@prim.drsk.ru](mailto:ahramenko@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**

Приложение 1

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата \_\_\_\_\_ (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата 07.05.2014г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Возняк Евгения Викторовна телефон: 89084515043

2. Наименование объекта: строящийся жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Приморский край. Шкотовский район. с. Центральное, от ул. Чапаева 9 в 100 м на юг

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«Новороссия», №ф. 6 кВ «3», КТП -5316 ВЛ 0.4 кВ Ф1 оп №1/4/1

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»: \_\_\_\_\_ 150 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	<b>210</b>
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	4
	5 ж/б	одностоечная с 1 укосом	2
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	2
	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 120 4 провода	СИП 2 3*50+1*50 См ссылку
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	в 2 провода	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 4 провода	

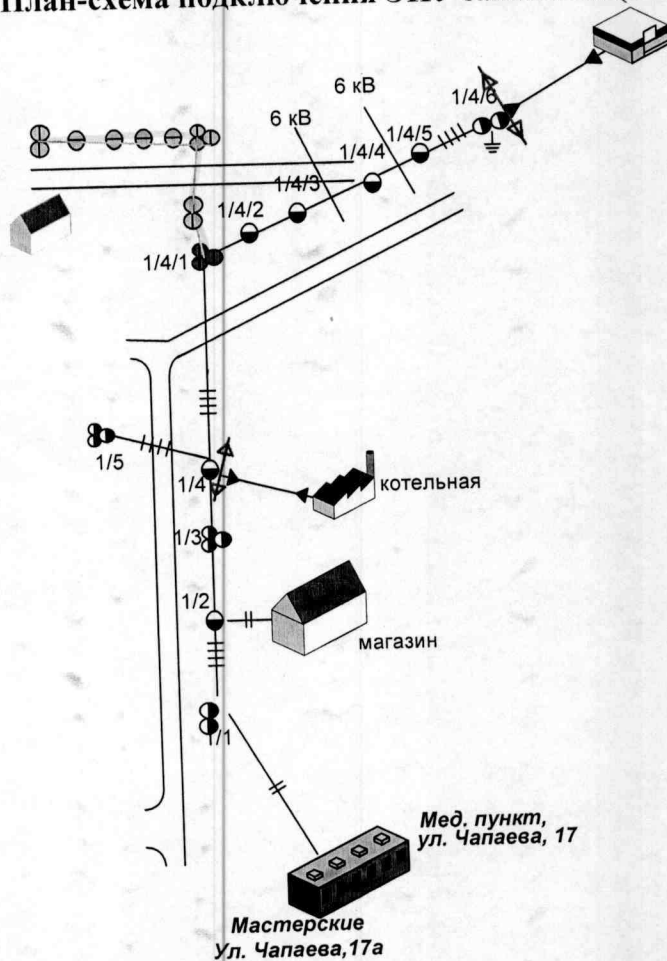
Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
<b>3. Демонтажные работы</b>			
3.1	Демонтаж опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
			1 укос

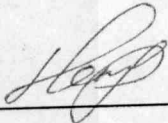
Длина провода рассчитывается подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса

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



#### 12. Примечания:

Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.



Приложение 2

Директор СП ПУОЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата 19.06.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 504-25-542**

Регистрационный номер ДОУ 1231ю дата регистрации ДОУ 17.03.2014 0:00:00

1. Заявитель: Суренкова Лариса Матвеевна телефон: 89046232271

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: 692841, Приморский край, Шкотовский р-н, п Штыково, ул Заречная, д. 12, кадастровый номер земельного участка 25:24:0102001:0039:00241/А, А1

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- Штыково, №ф. 6 кВ «2», ТП № 5307 № ф. 0,4 кВ, 1 №опоры 1/8.

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»: 260 метров.

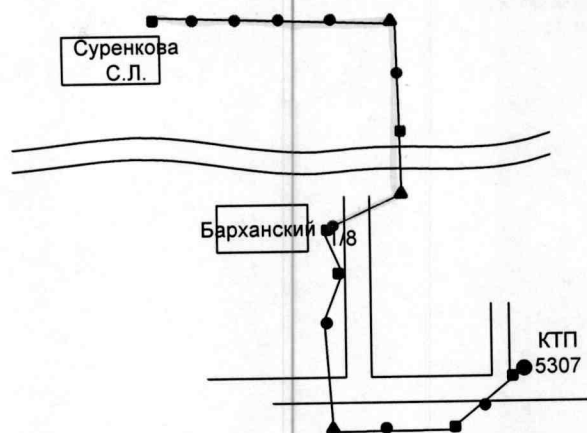
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	<b>270</b>
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	5
	✂ ж/б	одностоечная с 1 укосом	2
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	2
	на ж/б приставке	1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	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	

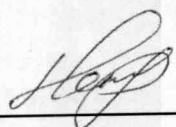
Длина провода определяется подрядчиком самостоятельно исходя из длины ЛЭП по трассе с учетом провиса



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



Начальник АРРЭС

 Некрашевич П.В.

Приложение 3

«Утверждаю»

Директор СП ПЮЭС

Е.В.Беспалов.

" " 2014 г.

Дата \_\_\_\_\_ (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.05.14 \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Зверев Сергей Иванович телефон: 95398 (9147314767)

2. Наименование объекта: участок под жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Приморский край, Шкотовский район, п. Штыково ул. Ключевая, д. 8 в 50 м на северо-восток №25:24:080101:465

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0.23 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-Штыково, №ф. 6 кВ ф18, КТП 5305.

ВЛ. 0.4кВ, ф №1 от опоры 1/5/7.

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»: 40 метров.

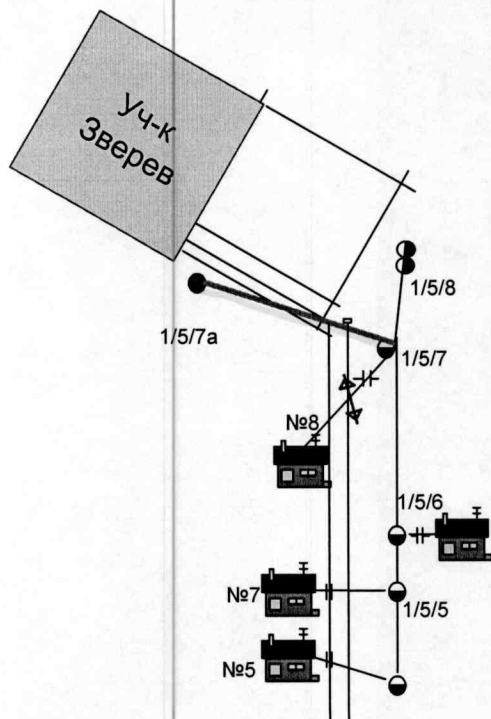
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	35
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	См ссылку
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	

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

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

12. Примечание: Точка присоединения от проектируемой опоры №1/5/7а. Дорога на территории участка на воротах замка, опора проектируется за пределами участка. Требуется вырубка 2 деревьев.



Начальник АРРЭС

Некрасhevич П.В.

" " 2014 г.

Дата 14.05.14 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.05.14 (направления заполненного акта обследования)

## Акт обследования

1. Заявитель: Мотин Валерий Михайлович телефон: 9089773382 (9242362682)

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Приморский край, Шкотовский район, п. Штыково пер. Школьный, д. 6

4. Заявленная мощность (кВт): увеличение мощности до 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0.38 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 10

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

Первая точка присоединения: ПС-Штыково, №ф. 6 кВ ф18, КТП 5303.

ВЛ. 0.4кВ, ф №1 от опоры 1/10/5.

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»:

110 метров.

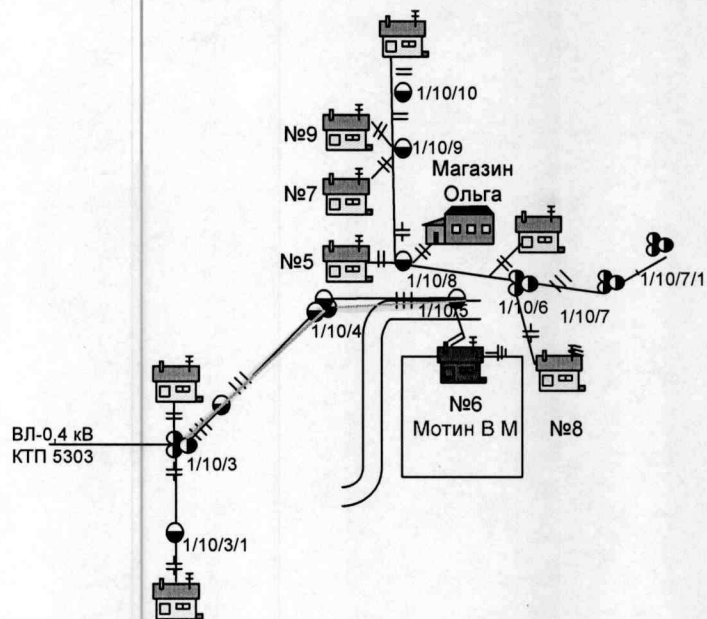
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ (1 провод)	110
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	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	

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

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





Начальник АРРЭС

Некрасhevич П.В.

Дата 28.04.2014 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

## Акт обследования № \_\_\_\_\_

1. Заявитель: Куприенко Тамара Михайловна телефон: 2928287, 2505388

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: 692844, Приморский край, Шкотовский р-н, д Смяличи, Лесная ул.

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- Новороссия, №ф. 6 кВ «7», ТП № 5319, наименование «Быт» с. Смяличи\_ ТМ 6/0,4 100 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 опоры 1\7.

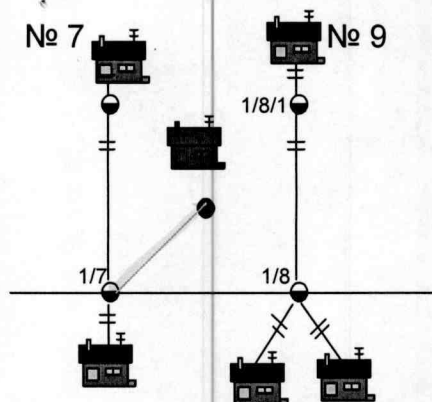
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 30 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	30
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	1	ж/б	одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4 4*16	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	
2. Материалы					

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

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



**12. Примечания:**

**Начальник АРРЭС**

**Некрасевич П.В.**

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. первого заместителя директора по  
производству - главного инженера  
филиала ОАО "ДРСК" - "ПЭС"

К.М. Долганин  
"25" 07 2014 г.

## Расчет предельной стоимости закупки посредством применения стандартизованных тарифных ставок

Строительство сетей 0,4 кВ в с.Центральное, п.Штыково, с.Смяличи в рамках осуществления технологического присоединения

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

Объемы: ВЛ 0,4 кВ 655 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)
748 269,54			192 322,60	0,655			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.