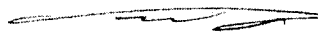


Согласовано:  
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО  
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»  
Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»  
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №304

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей  
с заявленной мощностью до 150 кВт.  
с. Матвеевка кв – л Кленовый*

#### 1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.  
1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:  
- № 2256/ХЭС от 23.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2695-3040спр от 23.09.2013  
№ 2266/ХЭС от 24.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2707-3038спр от 23.09.2013  
№ 2255/ХЭС от 23.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2693-3041спр от 23.09.2013  
№ 2301/ХЭС от 26.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2728-3039спр от 24.09.2013  
№ 2268/ХЭС от 23.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2712-3036спр от 23.09.2013  
- №2267/ХЭС от 23.09.13 заявитель Кужейкин А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2714-3037спр от 23.09.2013

#### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 0,4кВ от опоры № 14/6 Ф.5 ТП 1348А «ВЛ-0,4 кВ с.Матвеевка КТПн-1348» (Инв. № НВ009153)

Объекты расположены по адресу: с. Матвеевка кв – л Кленовый

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.  
В состав проекта включить:

2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчет для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайки ВЛ 0,4кВ от опоры № 14/6 Ф.5 ТП 1348А:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 2шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 1шт.;
- монтаж СИП2А 3\*50+1\*54,6 – 100м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

**3. Требования к выполнению работ:**

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. 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. 13.

3.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

**4. Материально-техническое обеспечение:**

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

#### **5. Сроки выполнения работ:**

Начало работ — с момента заключения договора.

Окончание работ — **30.04.2014**

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

#### **6. 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 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

#### **7. Приемка выполненных работ:**

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

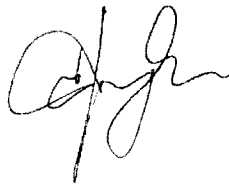
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

#### **8. Контактные лица и телефоны:**

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатьев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

*Начальник СОС ТП СП ЦЭС*



*Е.П. Сказатьев*

*Картун О.В. 59-90-47, 23-47*



Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 16.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.09.2013 (направления за подписью акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кужейкин Андрей Валерьевич телефон: 89141900700

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с Матвеевка, квартал "Кленовый" участок №3

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ИС- РРР, №ф. 6(10) кВ « ДС », ТП № 1848А  
№ ф. 0,4 кВ. 5 № опоры 01.09.14/15

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

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии 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»: 2100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

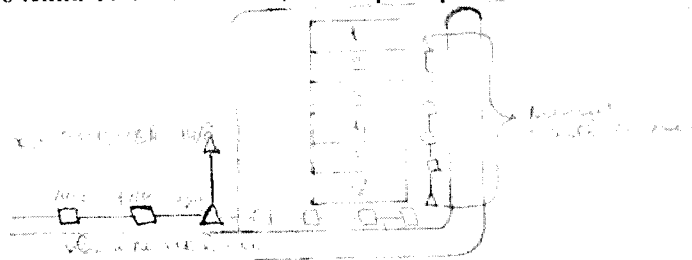
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 комп.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 комп.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>2100 м</u>
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная с 2 укосами 1 укос

Итого 4150

1800

2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0.4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0.38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0.38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0.4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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



## 12. Примечания:

Должность

« 18 » 09 2013 г.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 16.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата 13.09.13 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кужейкин Андрей Валерьевич телефон: 89141900700
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Матвеевка, кв-л Кленовый, 6
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС- ГВВ, №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 1348A  
№ ф. 0,4 кВ, 5 № опоры ст оп 14/5  
Вторая точка присоединения: ПС- \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ «\_\_\_\_\_», ТП № \_\_\_\_\_,  
№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_. № опоры \_\_\_\_\_.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 210 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	≈ 100 м
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ		1 шт

	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	однофазная однофазная с 1 укосом однофазная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	однофазная однофазная с 1 укосом однофазная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: См. в описании заявки № 3036 с. 1.

\_\_\_\_\_  
Должность  
« 19 » 09 2013 г.

\_\_\_\_\_  
Подпись

\_\_\_\_\_  
ФИО

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 16.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.09.13 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кужейкин Андрей Валерьевич телефон: 89141900700

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н., Матвеевка с. Кленовый кв-л, 5

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 0,38

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС- ЛБП, №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 1345А  
№ ф. 0,4 кВ, 6 № опоры ст. 1415

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

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		одноствоечная	
		одноствоечная с 1 укосом	
		одноствоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		одноствоечная	
		одноствоечная с 1 укосом	
		одноствоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ		



	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б	1 укос
		деревянные	одностоечная
		на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом
			одностоечная с 2 укосами
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		1 укос
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: Сметы оформлены в соответствии с 13036 евр.

Никитин И.И.  
Должность  
« 13 » 03 2013 г.

Подпись

Смирнов С.И.  
ФИО

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипничева

Дата 16.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.09.13 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кужейкин Андрей Валерьевич телефон: 89141900700
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с Матвеевка, квартал "Кленовый" участок №4
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС-ГВР. №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 1348А  
№ ф. 0,4 кВ. \_\_\_\_\_ № опоры от ОП 14/5  
Вторая точка присоединения: ПС-\_\_\_\_\_. №ф. 6(10) кВ «\_\_\_\_\_», ТП № \_\_\_\_\_.  
№ ф. 0,4 кВ. \_\_\_\_\_ № опоры \_\_\_\_\_.

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 2100 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

необходимые для электроснабжения объекта:								
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество				
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>								
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	7				
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ
					ж/б			
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная								
одноточечная с 1 укосом								
			одноточечная с 2 укосами					
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		1 укос					
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)							
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)							
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)							
1.7.	Установка разрядников (шт.)							
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	106 м				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
			одноточечная	4 м				
одноточечная с 1 укосом								
одноточечная с 2 укосами								
		1 укос						

2.3.	Подвеска провода по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	4 провода		
2.5.	Устройство отключения к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
<b>5. Демонтажные работы</b>				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0.38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0.38 кВ (пролетов)			
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			
5.8.	Демонтаж отключения к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>				

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

12. Примечания:

Инженер ИОТН  
Должность  
« 23 » 09 2013г.

Подпись

Смирнов В.В.  
ФИО

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Сиршцаева

Дата 09.09.2013 (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата 09.09.13 (направления завершенного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кузейкин Андрей Валерьевич телефон: 8-914-163-73-84
2. Наименование объекта: жилой дом
- Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский р-н, с Матвеевка, квартал "Клеповый" № 2 кадастровый № 27:17:301703:62
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:
8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:
 

Первая точка присоединения: ПС-ГБП, №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 15481  
 № ф. 0,4 кВ. 5 № опоры 1915  
 Вторая точка присоединения: ПС-                    , №ф. 6(10) кВ «                    », ТП №                       
 № ф. 0,4 кВ.                      № опоры                     .
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линии электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу и эксплуатации в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: ≈ 160 метров.
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одноствоечная</div> <div>одноствоечная с 1 укосом</div> <div>одноствоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>≈ 160 м</u>
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div>✓ ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одноствоечная</div> <div>одноствоечная с 1 укосом</div> <div>одноствоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	<u>4 шт.</u> <u>1 шт.</u>

ССП 4х50 ≈ 160 м.

2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			
		2 провода			
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство отсвѣтвления к зданию (шт.)			в 2 провода	2
				в 4 провода	
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				2
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б		одностоечная	2
		деревянные		одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке		одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0.38 кВ (шт.)	ж/б		одностоечная	2
		деревянные		одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке		одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)				2
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				
5.8.	Демонтаж отсвѣтвления к зданию (шт.)			в 2 провода	2
				в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					2

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

12. Примечания: Сметы составлены в соответствии с условиями

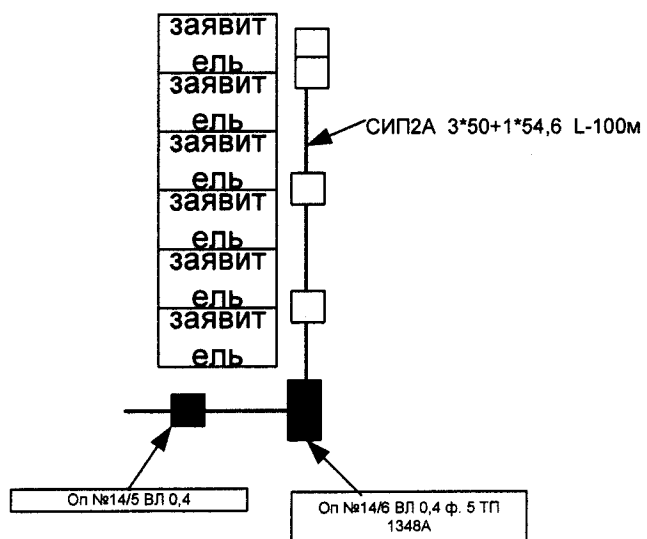
Информация

Должность

« 19 » 03 2019г.

Подпись

Смирнов С.В.  
ФИО



Согласовано:  
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО  
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»  
Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»  
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 Г.В. Новиков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №333

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей  
с заявленной мощностью до 150 кВт.  
с. Матвеевка квартал "Новый"*

#### 1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
  - № 1529/ХЭС от 05.07.13 заявитель Бирюков Д.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/1798-2404спр от 05.07.2013
  - № 1547/ХЭС от 03.07.13 заявитель Кожина А.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/1780-2403спр от 03.07.2013
  - № 1533/ХЭС от 04.07.13 заявитель Копылов В.Ю. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/1789-2402спр от 04.07.2013

#### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 6 кВ от опоры № 15/8 Ф.34 ПС ГВФ «ВЛ-6 кВ Ф.34 ГВФ отпайка к ТП-241» (Инв. № НВ009237)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной КТПН
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: с. Матвеевка квартал "Новый"

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.

В состав проекта включить:

2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по

ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчет для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Строительство отпайки ВЛ 6 кВ от опоры № 15/8 Ф.34 ПС ГВФ:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-105) – 6шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-95) – 3шт.;
- монтаж СИПЗ 3\*50 – 1300м(с провисом).;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД-10 на опоре № 15/8/1, № 15/8/9 – 2шт.;

- монтаж контура заземления для РЛНД -10 – 2шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП -10-4УХЛ1 – 9шт.;
- монтаж повторного заземления – 3шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной КТПН:

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95) – 3шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 2шт.;
- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6 – 230м.;
- монтаж повторного заземления – 1шт.;

2.2.1. Строительство КТПН:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м\*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН в сборе с силовым трансформатором мощностью 250 кВА.

**Примечание:** КТПН предоставляет заказчик. *Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.*

**3. Требования к выполнению работ:**

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительным норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. 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. 13.



3.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

**4. Материально-техническое обеспечение:**

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

**5. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30.06.2014г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

**6. 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 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

**7. Приемка выполненных работ:**

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. 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 И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

**8. Контактные лица и телефоны:**

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

**Начальник СОС ТП СП ЦЭС**

**Е.П. Сказатъев**

Картун О.В. 59-90-47, 23-47

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

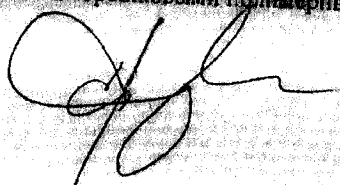
Заказчик СП "ЦЭС" филиал ОАО "ДРСК" "ХЭС" Хабаровский край  
 город Хабаровск улица Промышленная 13 телефон (4212) 59-90-60,  
 e-mail skazatov\_ep@khab.drsk.ru  
 Контактное лицо Сказатова Евгений Петрович дата 09.12.2013

Тип подстанции	Однотрансформаторная	
	Прокладное с возможностью замены тр-ра на 400 кВА	
КТПН-400/10/0.4-97-УХЛ1		
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА	250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	4.1 Ввод №1 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-3 с ЗН	1
	4.2 Ввод №2 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-3 с ЗН	1
	4.3 Ввод трансформаторный ТТ Выключатель нагрузки ВНР-10-400-12,5-3 с ЗН	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	50
6	Комплект ограничителей ОЛН (О) 6 кВ	О 2 комплекта
7	Трансформатор силовой масляный ТМГ (схема и группировка соединений обмоток (ВН-НН) У/Ун - 0 УХЛ-1	ТМГ-250/6 У/Ун - 0
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
8	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1 Рубильник, 630А	1
	8.2 Выключатель вакуумного типа ВА, 400А, трехфазный	1
	Аппарат 3-х полюсный	3
	Авт. выключатель с отсечкой при минимальном токе	
9	ф №1 250 А ф №2 200А ф №3 100А	1 1 1
10	Комплект ограничителей (9 шт) ОЛН (О) 0,4 кВ	О комплект
11	Учет электроэнергии (расчетная таблица, АР-полный, нет)	А
	11.1 Электронный Меркурий 230 ART-03 (МСНЛ)	1
	Трансформаторы тока ТТН 400 /5 на вводе, класс точности 0,5S/5ВА	3
	11.2 Электронный Меркурий 230 ART-03 (МСНЛ) на фидерах 0,4 кВ	3+однофазный
	трансформаторы тока	
	ф №1 Т 0,66 У3 класс точности 0,5S/5ВА - 300 /5	3 шт.
	ф №2 Т 0,66 У3 класс точности 0,5S/5ВА - 200 /5	3 шт.
	ф №3 Т 0,66 У3 класс точности 0,5S/5ВА - 100 /5	3 шт.
	11.3 Концентратор М 225.1	3 шт.
	11.4 GSM шлюз М 228	1
	11.5 Обогрев в ЦУ с механическим терморегулятором Термик С-0,1	1
12	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 ТР С 6 А	4
	Уличное освещение АВ 50 А + пускатели с фотореле, установить счетчик Меркурий 200.04 с подключением к АИСКУЭ	да
13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
14	Амперметр (опт.)	да
	Таблички обслуживания РУНН (д, нет)	нет
15	Количество КТП в заказе, шт.	1

Примечание: КТП комплектуется:

1. Внешним разьединителем 10 кВ (РЛНД-10),
2. Предохранителями (ПКТ У1),
3. ОПН (установка снаружи КТП) и ОПН-0,4 кВ,
4. Внутренними замками на двери КТП,
5. Необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных ножей разьединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей разьединителя с дверями отсека ВН и дверями трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при подающем напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10
6. Рубильники по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.10 ПУЭ (изд. 7).
7. В РУ-10 кВ предусмотреть согчатое или глухое ограждение незаизолированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).
8. Высоковольтные воздушные вводы в КТП выполнить в коробе с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Предусмотреть укрепление высоковольтных шкафов ввода дополнительными раскосами препятствующими раскачиванию.
9. В РУНН предусмотреть шкаф для приборов учета электрической энергии и оборудования АИИС КУЭ. Утеплить шкаф для приборов учета электрической энергии и оборудования АИИС
10. Обеспечить монтаж ТТ, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не более 10м,  $S \geq 2,5 \text{ (mm}^2\text{)}$ .
11. Подключение приборов учета выполнять через испытательные блоки.
12. Корпус КТП должен быть окрашен порошковыми полимерными красками.

Начальник СОС по ТП



Е.П. Сказат'ев

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 17.06.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

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

### Акт обследования

1. Заявитель: Бирюков Дмитрий Сергеевич телефон: 89144215207

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Матвеевка, квартал "Новый", уч. 3

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС- ГВФ, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП № 1348А  
№ ф. 0,4 кВ, 8 № опоры 9.

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

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	40
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ		

	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

Тюменская область  
 ТП-1348А ВЛ-0,4кВ  
 ф-8, ОПН 9.

**12. Примечания:**

Нач. к.м  
 Должность  
 «01» 07 2013.

Подпись

Скрябин  
 ФИО

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 17.06.2013 (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Кожина Алефтина Ивановна телефон: 89145424637, 204849
2. Наименование объекта: жилой дом  
Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Матвеевка, квартал "Новый", уч. 2
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС- ГВФ, №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 1348А  
№ ф. 0,4 кВ, 10 № опоры 13.  
Вторая точка присоединения: ПС- \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_,  
№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ . № опоры \_\_\_\_\_.

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (шт.)			
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ	50м
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	1шт
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода,	кол. проводов ВЛ		



Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 17.06.2013 (поручения о подготовке акта обследования)

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

### Акт обследования

1. Заявитель: Копылов Вячеслав Юрьевич телефон: 89145424637, 204849

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Матвеевка, квартал "Новый", уч. 1

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38

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

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС- ГВФ, №ф. 6(10) кВ «10», ТП № 1348А  
№ ф. 0,4 кВ, 8 № опоры 12.

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

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ								
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ					
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ
					ж/б			
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная								
одноточечная с 1 укосом								
			одноточечная с 2 укосами					
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)		1 укос					
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)							
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)							
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)							
1.7.	Установка разрядников (шт.)							
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ
					ж/б			
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная								
одноточечная с 1 укосом								
			одноточечная с 2 укосами					
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ		1 укос					



	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: \_\_\_\_\_

Нач-к КС 1000  
 Должность  
 «01» 07 2013  
 Подпись

Сергеев В.А.  
 ФИО

СИП 3\*70+1\*54,6 L-230м

заявит
ель
заявит
ель
заявит
ель

КТПН  
новая

СИП 3\*50 L-1300м

РЛНД

Оп №15/8  
ВЛ 6 кВ ф.  
34 ПС  
ГВФ

Дорога

Согласовано:  
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО  
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»  
Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»  
«ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

 С.В. Новиков

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №322

*Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей  
с заявленной мощностью до 150 кВт.*

Хабаровский край, Хабаровский р-н в районе с. Смирновка, с/т "Базки"

#### 1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» на 2013 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:  
- №937/ХЭС от 29.04.13 заявитель Селезнев Е.С. (15 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/901-1321спр от 23.04.2013

#### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 10 кВ между опорами № 29 -30 № Ф.9 ПС Смирновка «ВЛ-10 кВ Смирновка-Чистополье» (Инв. № НВ009415)
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от вновь проектируемой МТП
- Строительство МТП

Объекты расположены по адресу: Хабаровский край, Хабаровский р-н в районе с. Смирновка, с/т "Базки"

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.  
В состав проекта включить:

- 2.1.1. Получить согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.
- 2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.
- 2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.
- 2.1.4. Локальные сметы и сводный сметный расчет.
- 2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.
- 2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).
- 2.1.7. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».
- 2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции

2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.9. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство ВЛ-0,4 кВ от вновь проектируемой МТП:**

- установка анкерных ж/б опор (СВ-95) с одним подкосом (СВ-95) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 3\*50+1\*54,6 – 40м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;

2.2.2. **Строительство отпайки ВЛ 10 кВ между опорами № 29 -30 Ф.9 ПС Смирновка:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-105) – 34шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-95) – 3шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с двумя подкосами (СВ-95) – 1шт.;
- монтаж СИП3 1\*50 – 5800м (с провисом);;
- монтаж повторного заземления – 37шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД-10 на вновь установленной опоре – 1шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД -10 – 1шт.;
- монтаж длинноискровых разрядников РДИП -10-4УХЛ1 – 37шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;

2.2.3. **Строительство МТП:**

- монтаж контура заземления под МТП с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка опорных конструкций: установка ж/б опор - (стойка марки СВ-110) одностоечных 2 шт., монтаж металлоконструкций на опоры;
- монтаж МТП 100 10/0,4 в сборе с силовым трансформатором мощностью 100 кВА.

**Примечание:** МТП заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.  
**Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию МТП.**

**3. Требования к выполнению работ:**

3.1. Строительство (реконструкция) 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. 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.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным

решений, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. 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. 13.

3.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

#### **4. Материально-техническое обеспечение:**

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

#### **5. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 30.04.2014 г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

#### **6. 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 36-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

#### **7. Приемка выполненных работ:**

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная 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. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемно-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемно-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

#### **8. Контактные лица и телефоны:**

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС  
Картун О.В. 59-90-47, 23-47

Е.П. Сказатъев

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА МТП с. Смирновка Базки

Тип подстанции		Однотрансформаторная	МТП
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА	100	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10	
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ	
<b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)</b>			
4	4.1 Ввод №1 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	-	
	4.2 Ввод трансформаторный 1Т Выключатель нагрузки ВНР-10-400-12,5-з с ЗН	-	
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	20	
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 кВ	1	
7	Трансформатор силовой масляный ТМГ (схема и группировка соединения обмоток (ВН-НН) У/Ун - 0	У/Ун-0	
<b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) выполнить на основе тип. щита «ЩО-70»</b>			
8	Вводной коммутационный аппарат		
	8.1 Рубильник, А	200	
	8.2 Выключатель автоматического типа ВА, 200 А вводн	1	
9	Аппараты отходящих линии 0,4 кВ кВ		
	Авт. выключатели серии ВА с номинальным током 100 А	1	
	63 А	1	
10	Комплект ограничителей 3 шт ОПН (О) 0,4 кВ	1 комплект	
11	Учет электроэнергии (А-активный, Р- реактивный, АР-полный, нет) вынести в отдельный ящик с подогревом	А	
	11.1 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL	1	
	Трансформаторы тока ТТИ 100 /5 на вводе	3	
	11.2 Электронный Меркурий 230 ART-01 CLN на фидерах 0,4 кВ	2	
	11.3 Комплект концентраторов М 225.1	1	
	11.4 GSM шлюз М 228	1	
	11.5 Обогрев в ЩУ с механическим терморегулятором		
	Термик С-0,1 + EBERLE 16 А ТР-1	1	
	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	3	
	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 1Р С 6 А	4	
12	Уличное освещение	Нет	
13	Приборы контроля	Да	
	Вольтметр	Да	
	Амперметр (3шт.)	Да	
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	Нет	
15	Количество МТП в заказе, шт.	1	

сост. *С.С. Сидоров*

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Северного РЭС  
А.А. Скрипилева

Дата 08.04.2013 (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата 15.04.13 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Селезнев Егор Сергеевич телефон: 89145424493
2. Наименование объекта: жилой дом
- Фактический объект:
3. Адрес объекта: Хабаровский район, с. Смирновка, с/т "Базки"
4. Заявленная мощность (кВт): 15
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети ОАО «ДРСК»:  
Первая точка присоединения: ПС-Смирновка №ф. 6(10) кВ «2», ТП №      ,  
№ ф. 0,4 кВ, № опоры       .  
Вторая точка присоединения: ПС-      , №ф. 6(10) кВ «      », ТП №      ,  
№ ф. 0,4 кВ, № опоры       .

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 22000 метров.

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

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					
1.2.	Установка опор (шт.) <table><tr><td><input checked="" type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ	≈ 1,2 км
		<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б				
		деревянные					
		на ж/б приставке					
одноточечная							
одноточечная с 1 укосом	10 м						
одноточечная с 2 укосами	8 м						
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)	1 укос					
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)						
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		2 шт				
1.7.	Установка разрядников (шт.)						
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ							
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ					
2.2.	Установка опор (шт.) <table><tr><td><input checked="" type="checkbox"/></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ	≈ 200 м
		<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б				
		деревянные					
		на ж/б приставке					
одноточечная							
одноточечная с 1 укосом	2 м						
одноточечная с 2 укосами	3 м						
2.3.	Подвеска провода, кол. проводов ВЛ	1 укос					

	по длине ВЛ (м)	2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	транс-р	исп.
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания:

Инженер ИОБП  
Должность  
« 15 » 04 2013г.

Подпись

Список  
ФИО



