



Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Хабаровские электрические сети»

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО ЮЖНОГО РЭС
В.В.ЧЕРНЫШОВУ
ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ Ю.А.ЖУРАВЛЕВА
ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП
ДАТА: 06.06.2016
КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 1956/16	06.06.2016	Кармышева Елена Викторовна	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, в р-не с. Ильинка, уч.29, кадастровый номер земельного участка 27:17:0322801:10

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее 10.06.2016 г.

Начальник службы

/ Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Иванова Наталья Викторовна
Тел. (4212) 59-91-98 (24-98)
E-mail: Ivanova_NV@khab.drsk.ru

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 06.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1956/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1956/16 дата регистрации ДОУ 06.06.2016

1. Заявитель: Кармышева Елена Викторовна телефон: 8-924-211-33-96

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, в р-не с. Ильинка, уч.29, кадастровый номер земельного участка 27:17:0322801:10

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- ДРСК, №ф. 6(10) кВ « 24 », ТП № 2443, наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 2/3.
Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «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 АО «ДРСК»:
240 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м) _____.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

Расстояние (м) _____

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:				Количество
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
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 по трассе, 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 (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	240м.
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ж/б </div> <div> <input type="checkbox"/> деревянные </div> <div> <input type="checkbox"/> на ж/б приставке </div> </div>	<div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div> <div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div> </div>	<div> <div>лит 4x35</div> </div>
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отвления к зданию (шт.)	<div> <div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div> </div>	
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 10 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div>	<div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div>	<div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 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 отвления к зданию (шт.)	<div> <div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div> </div>	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

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

12. Примечания: Система ифичиается.

Иванов С.В.

Должность

« 08 » 08 2016г.

Подпись

Срнов С.В.

ФИО

с/т ФЛОРА

Ф-1 СИП 2А 3х70+1х54,6
0,724

Ф-1 СИП 2 3х50+1х54,6
0,217

Ф-2 СИП 2А 3х70+1х54,6
0,483

Ф-2 СИП 2 3х50+1х54,6
0,197

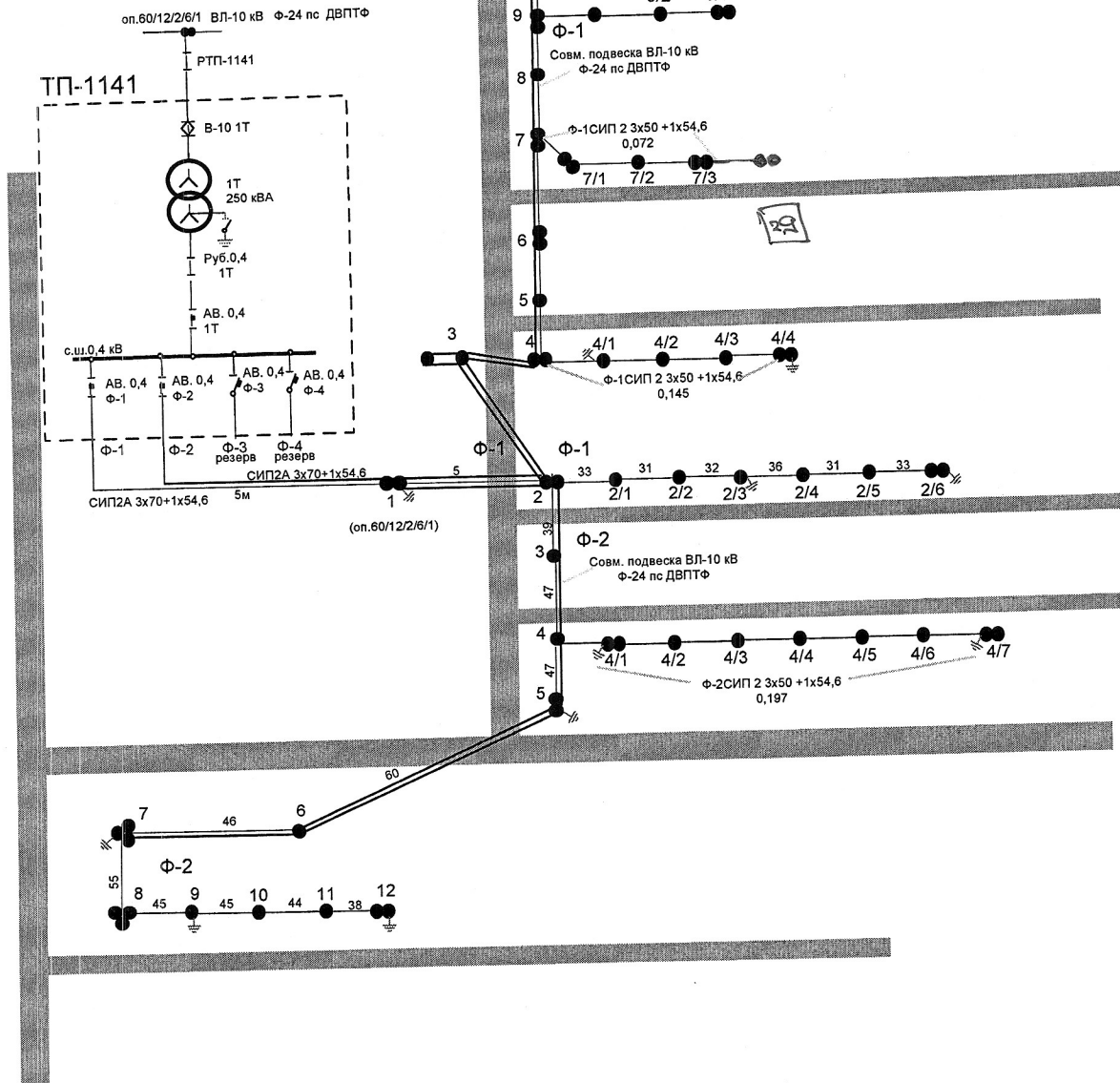


Схема пересмотрена (должность, Ф.И.О.)	дата	под- пись	ЦЭС	Южный РЭС	Некрасовский			
					участок			
			Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ от ТП № 1141					
			Утверждаю	И.о.нач-ка ХЮРЭС	А.В. Киреев		Нас.пункт р-н с. Ильинка	Инв № Карточки основных фондов
			Составил	Техник РЭС	О.И. Панченко			
			Проверил	Нач. гр. ПС	А.В. Мартынов			
			Схема составлена			10.05.16		