



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: 14.01.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 71/16	14.01.2016	Чеканов Сергей Алексеевич	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, примерно в 6 км на юго- запад от ориентира с.Краснореченское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:3868

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее **20.01.2016 г.**

Начальник службы

Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Третьякова Анастасия Викторовна
Тел. (4212) 59-99-77, доб. 2277
E-mail: Tretyakova_AV@khab.drsk.ru

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 14.01.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 71/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 71/16 дата регистрации ДОУ 14.01.2016

1. Заявитель: Чеканов Сергей Алексеевич телефон: 8-909-870-95-60, 8-962-151-90-09

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, примерно в 6 км на юго-запад от ориентира с.Краснореченское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:3868

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Ореховый №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № 1150, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 1.

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»:

20 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:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	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	2250 м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич	
			КЛ			
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div><input checked="" type="checkbox"/></div> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная		3 шт.	
			однотоечная с 1 уклоном		2 шт.	
			однотоечная с 2 уклонами		1 шт.	
			1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4x50			
		2 провода				
		4 провода				
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)					
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		2	
			в 4 провода			
3. Установка ТП						
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				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.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная		2	
			однотоечная с 1 уклоном			
			однотоечная с 2 уклонами			
			1 укос			
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная			
			однотоечная с 1 уклоном			
			однотоечная с 2 уклонами			
			1 укос			
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 ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода			
			в 4 провода			
6. Работы на ПС 35-110 кВ						

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

12. Примечания: См. приложение

И.И.И.

Должность

« 19 » 01 2019г.

Подпись

С.И.И.

ФИО

