



**Акционерное общество**

**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

**филиал «Хабаровские электрические сети»**

**КОМУ:** НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО СЕВЕРНОГО РЭС  
**А.В.ГАЛЯТКИНУ**

**ОТ:** НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ **Ю.А.ЖУРАВЛЕВА**

**ТЕМА:** О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

**ДАТА:** 14.09.2016

**КОПИЯ:**

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 3471/16	13.09.2016	Чуйко Дмитрий Анатольевич	Жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, днт "Виктория", кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:1329

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в  
срок не позднее **20.09.2016 г.**

*Начальник службы*

*Ю.А.Журавлев*

Исполнитель: Третьякова Анастасия Викторовна  
Тел. +7 (4212) 59-99-77, доб. 2277  
E-mail: Tretyakova\_AV@khab.drsk.ru

**Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_**

**от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.**

Дата 14.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 3471/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3471/16 дата регистрации ДОУ 13.09.2016

**1. Заявитель:** Чуйко Дмитрий Анатольевич телефон: +7 (914) 208-3779

**2. Наименование объекта:** Жилой дом

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта:** Хабаровский край, Хабаровский р-н, днт "Виктория", кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:1329

**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-Центральная №ф. 6(10) кВ «14», ТП №  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры 7

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»:  
350 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	350м
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	240м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	4шт
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	2шт
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х70	240м.
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода		
		в 4 провода		
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТПН	1шт
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		250 кВА	1шт
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	2
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	2
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		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				
				2

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

12. Примечания: к Схема прилагается.

Должность

« 29 » 08 2016 г.

Подпись

ФИО



240 м.



ВЛ-10 кВ, 0,4 кВ, ТП, ПКУ  
ДНТ «Виктория»