



**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:** 13.09.2016

**КОПИЯ:**

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 3474/16	13.09.2016	Шарипова Анжелика Владимировна	жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Некрасовка, пер. Березовый, д. 5, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302101:1813

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в срок не позднее **19.09.2016 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 Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 13.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 3474/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3474/16 дата регистрации ДОУ 13.09.2016

1. Заявитель: Шарипова Анжелика Владимировна телефон: 8-914-190-99-67

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Некрасовка, пер. Березовый, д. 5, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302101:1813

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- Некрасовка, №ф. 6(10) кВ « 14 », ТП № 1404, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 2№ опоры отп. 0,4 кВ

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»:

660 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	2
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
1.3.	Подвеска провода по трассе, 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 (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	1040м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	34шт
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	шп 4x80	
		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.)	<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	
		<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)			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 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: Н. Схема принята как есть.

Трассировка шедка шоссейки 1000 м.

И. М. С. С. С.

Должность

« 29 » 09 2016 г.

Подпись

С. М. С. С.

ФИО



