

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

Дата 18.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 1248/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1248/18 дата регистрации ДОУ 17.04.2018

1. Заявитель: Шатуло Ирина Викторовна телефон: 8-924-210-03-10

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: примерно в 600 м по направлению на северо-запад от ориентира жилое здание, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Лазаревская, д. 1, кадастровый номер земельного участка 27:23:0010802:282

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- Березович, №ф. 6(10) кВ « 21 », ТП № 2073,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_№ опоры 05Р9.

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»: 100 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	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	2
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		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	140м
		КЛ	
2.2.	ж/б	одноточечная	2шт
		одноточечная с 1 укосом	2шт

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе							
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		деревянные		н ж/б приставке	<table><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная с 2 укосами	1 укос	15	
	деревянные										
	н ж/б приставке										
одностоечная с 2 укосами											
1 укос											
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td></tr><tr><td>2 провода</td></tr><tr><td>4 провода</td></tr></table>	кол. проводов ВЛ	2 провода	4 провода	<table><tr><td>сип 2 3х70+1х546</td></tr></table>	сип 2 3х70+1х546	140м			
кол. проводов ВЛ											
2 провода											
4 провода											
сип 2 3х70+1х546											
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)										
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		<table><tr><td>в 2 провода</td></tr><tr><td>в 4 провода</td></tr></table>	в 2 провода	в 4 провода						
в 2 провода											
в 4 провода											
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.)	<table><tr><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	<table><tr><td>одностоечная</td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная	одностоечная с 1 укосом	одностоечная с 2 укосами	1 укос	8
ж/б											
деревянные											
на ж/б приставке											
одностоечная											
одностоечная с 1 укосом											
одностоечная с 2 укосами											
1 укос											
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><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	<table><tr><td>одностоечная</td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td></tr><tr><td>1 укос</td></tr></table>	одностоечная	одностоечная с 1 укосом	одностоечная с 2 укосами	1 укос	
ж/б											
деревянные											
на ж/б приставке											
одностоечная											
одностоечная с 1 укосом											
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.)		<table><tr><td>в 2 провода</td></tr><tr><td>в 4 провода</td></tr></table>	в 2 провода	в 4 провода						
в 2 провода											
в 4 провода											
6. Работы на ПС 35-110 кВ											

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания: См. на

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

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ ФИО \_\_\_\_\_

« 19 » 04 20 18 г.

