

от начальник сетевого района I гр. Хабаровский Северный РЭС Кадачагина А.С.

Дата 21.02.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

Акт обследования № ТПр 490/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 490/19 дата регистрации ДОУ 20.02.2019

1. Заявитель: Разуваева Евгения Юрьевна телефон: +7 (924) 209-9292

2. Наименование объекта: Строительная площадка

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Былинная, д. 7, кадастровый номер земельного участка 27:23:0040211:45

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- РЧ, №ф. 6(10) кВ « 33 », ТП № 1492,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 10/4/4А

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»: 30 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	<u>30м</u>
		КЛ	
2.2.	ж/б	одностоечная	<u>1шт</u>
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>н</td><td>ж/б приставке</td></tr></table>		н	ж/б приставке	1 укос					
	н	ж/б приставке									
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сеч 4х25		30м						
		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.)										
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></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
			ж/б								
			деревянные								
			на ж/б приставке								
одностоечная с 1 укосом											
		одностоечная с 2 укосами									
		1 укос									
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
			ж/б								
			деревянные								
			на ж/б приставке								
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.)		в 2 провода								
			в 4 провода								
6. Работы на ПС 35-110 кВ											

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):

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:

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

« 26 » 02 2019 г.

Должность

Подпись

ФИО



