

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

Дата 25.04.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1336/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1336/18 дата регистрации ДОУ 24.04.2018

1. Заявитель: Чуйко Наталья Владимировна телефон: 8-962-587-83-32

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Осиновая Речка, в 975 м от участка по адресу: ул. Амурская, 20, уч. № 67, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:6224

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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- Осиновая речка, №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 65 _____.

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»: 450 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	120
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	120
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1
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 КЛ	550
2.2.	ж/б	одностоечная одностоечная с 1 укосом	10 1

№ пп		Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе	
		Установка опор (шт.)		деревянные	однотоечная с 2 укосами		2
				н ж/б приставке	1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х50			
			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.)			МТП		1	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			160кВа		1	
4. Установка дополнительного оборудования							
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)						
5. Демонтажные работы							
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная			
			деревянные	однотоечная с 1 укосом			
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами			
				1 укос			
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная			
			деревянные	однотоечная с 1 укосом			
			на ж/б приставке	однотоечная 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: к.Схема прилагается _____

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

Начальник ХЮРЭС

Должность

«____» _____ 20__ г.



Подпись

Чернышов В.В.

ФИО

