Бобун Александра Андреевна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кабаева П.М.

Дата 01.06.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1159/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1159/20 дата регистрации ДОУ 29.05.2020

1. Заявитель: Петриченко Артем Викторович телефон: 962-221-56-92

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровск г, Железнодорожный р-н, Краснодарский пер, уч. № 114, кадастровый номер земельного участка 27:23:0040228:147

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-**РЦ**, №ф. **6**(10) кВ «**33**», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры **21/16** .

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»: 160 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	60м
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1шт
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1шт
			1 укос	1шт
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		**СИП-3 1х50**	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			1шт
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	280м
2.2.		ж/б	одностоечная	4шт
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	5шт
			одностоечная с 2 укосами	1шт

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)		на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	2 провода	**СИП-2 3х70+1х54,6**	**280м**
			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 (400)**	**1шт**
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			**160 кВА**	**1шт**
	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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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				

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 поопорной расстановкой):

начальник ХЭРЭС
КАБАЕВ П.М.

Должность Подпись ФИО

«02» 06 2020г.


ОП№21/16 ПС РЦ ВЛ 6кВ
Подставить укос
Проектируемое ТП
Цикунов Д.В.
Ермаченко Г.Г.
ООО Жень Хэ 60 кВт
Петриченко Т.А.
Петриченко А.В.
0040229
0040228