

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Киреева А.В.

Дата 18.12.2020 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3632/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3632/20 дата регистрации ДОУ 15.12.2020

1. Заявитель: Стрихарь Виктор Владимирович телефон: +7 (914) 154-0654

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, р-н Хабаровский, с. Некрасовка, садоводческое товарищество "Лесная заимка", уч. 1, кадастровый номер земельного участка 27:17:0328801:7

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 « 13 », ТП № 446, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ 3 № опоры _____ 4 _____.

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»: _____ 145 _____ 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	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная 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 КЛ	155м.
2.2.		ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
			одноточечная 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	1 шт.			
	н	ж/б приставке								
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х25	166м.						
					2 провода					
					4 провода					
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)									
2.5.	Устройство отведения 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	одноточечная	
			ж/б							
			деревянные							
			на ж/б приставке							
	одноточечная с 1 укосом									
		одноточечная 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	одноточечная	
			ж/б							
			деревянные							
			на ж/б приставке							
	одноточечная с 1 укосом									
		одноточечная 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 отведения 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: На каждой опоре применить анкерное крепление проводов...

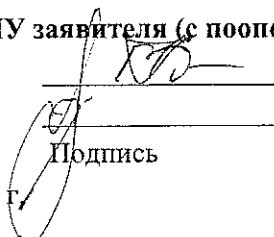
13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

Начальник ХЮРЭС

Инженер по ТП

Должность

« 24 » _____ 12 _____ 2020 г.


Подпись

Киреев А.В.

Ершов Е.И.

ФИО

2810

2820

2715

ВЛ-0,4кВ ф-3 ОЛ 1.4

ОЛ 2/10

ВЛ-10кВ ф-13 ПС Некрасовка

Проектируемая ВЛ-0,4кВ ф-3
ТЛ-446

29

53

53

5

1013

1515

5

1517

1195

Стрихарь В.В.

70