Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 25.08.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 2360/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2360/20 дата регистрации ДОУ 24.08.2020

1. Заявитель: Митрофанов Денис Викторович телефон: 962-500-98-95

2. Наименование объекта: квартира

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, р-н имени Лазо, рп. Переяславка,пер. Набережный, д. 9, кв. 2, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010241:375

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 5

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-**__Переяславка___**, №ф. 6(10) кВ **«___3___»,** ТП № __557_, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, **____2____**

№ опоры ___10/1_.

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»*:* ____65___ 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	**256**
				КЛ	
2.2.		7	ж/б	одностоечная оп. 7,8,9,10/1,11	5
			деревянные	одностоечная с 1 укосом оп. № 10, 12	2

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			переустановка оп. 9	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	Монтаж СИП 4х50 от оп. 4 до оп. 12 Монтаж СИП 2х16 от оп. 10 до оп.10/1	256 15
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.) **переподключение**		в 2 провода	11
			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.)	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 оп. 7,8,9,10/1,11	5
		деревянные	одностоечная с 1 укосом оп. 5,10,12	3
		8 на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		Демонтаж провода А-25 от оп. 5 до оп. 8 (4 провода)- 3 пр Демонтаж провода А-25 от оп. 8 до оп.10 (3 провода)- 2 пр. Демонтаж провода А-16 от оп. 10 до оп. 12 (2 провода)-2 пр.	460 200 139
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: Нет возможности подключить заявителя к сети 380 В из-за отсутствия фазного провода. Деревянные опоры на ж/б приставках имеют наклоны, гниль по стойке опоры, растрескивание макушки. Необходимо смонтировать СИП до оп. 12 в связи с тем, что при демонтаже провода есть возможность падения опор № 11и12. В пролетах опор 9-11 необходимо произвести обрезку веток деревьев (количество деревьев 6 шт.)

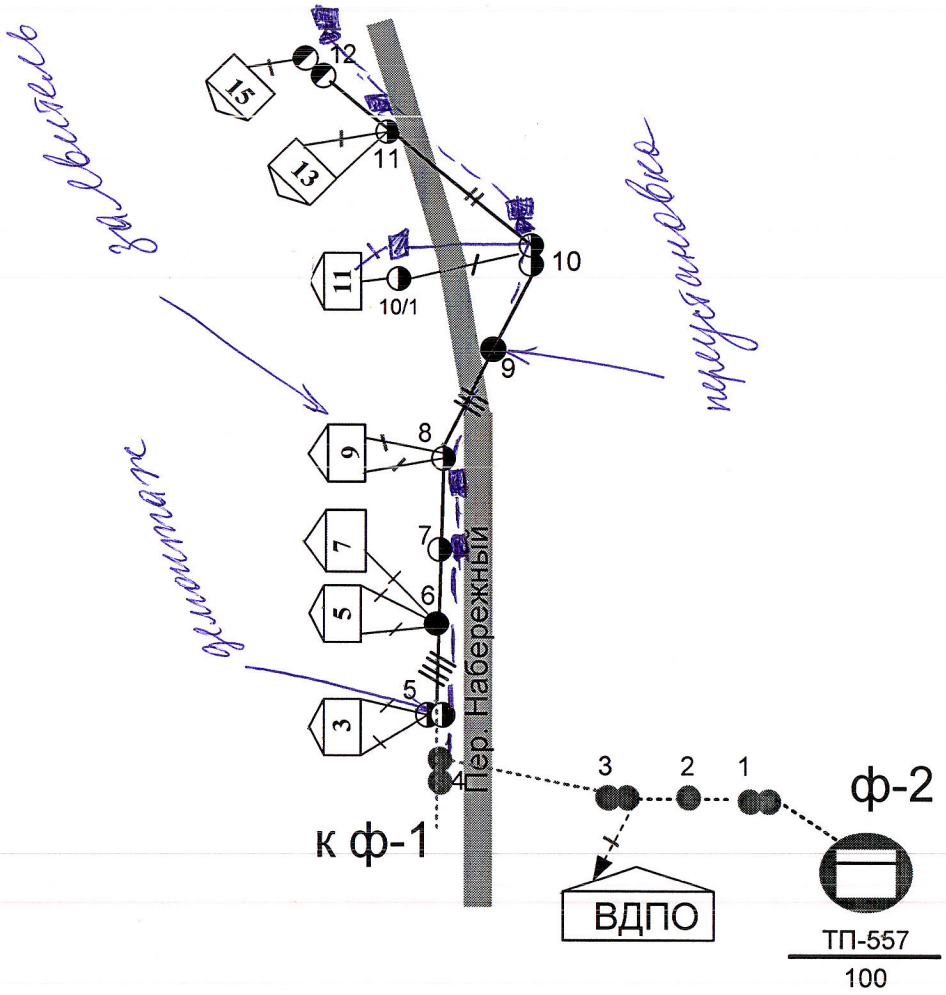
13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): прилагается

Начальник ЛРЭС Матвеева Н.Л.

«_01__» ___09_____2020 г.

п.Переяславка

Основная магистраль :
А-25 L=0.56 км. оп №1-4 СИП
3х70+1х54,6
В пролётах опор №1-4
совместная подвеска



- Ввод в здание СИП однофазный
- Ввод в здание СИП трехфазный
- Ввод в здание однофазный.
- Ввод в здание трёхфазный
- Кол-во проводов в пролёте
- Деревянная опора на ж/б пасынке
- Ж/б опора
- Деревянная опора.
- Анкерная деревянная опора.
- Анкерная ж/б опора
- Анкерная деревянная опора на ж/б пасынке

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Утвердил			
Гл. инженер СП «ЦЭС»	Ожегин В.Ф.		04.02.20 20
Согласовано			
Начальник ПТС СП «ЦЭС»	Сульженко М. Л.		04.02.20
Начальник ЛРЭС	Матвеева Н.Л.		04.02.20

АО «ДРСК» | Лазовский РЭС СП «ЦЭС» Филиал «ХЭС»

Поопорная схема
ВЛ-0.4 кВ Ф-2
ТП-557
п.Переяславка

(Дата, подпись)