Специалисту СПРиТП Бухаровой А.Г.

от начальника сетевого района II г. Амурского РЭС Клюско К.С.

Дата 09.07.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 15.07.2020 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1645/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1645/20 дата регистрации ДОУ 06.07.2020

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Юров Вячеслав Витальевич телефон: 89142195500

2. Наименование объекта: База отдыха

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, с. Омми, кадастровый номер земельного участка 27:01:0000033:1

4. Заявленная мощность (кВт): 50

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-**110кВ Эльбан**, №ф. 6(10) кВ **« 24 », ВЛ 6кВ** № опоры **1-00/37**.

ТП № _(новая КТПН)__, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО__Контактное соединение на отходящем фидере в РУ-0,4кВ новой КТПН___

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»: _____320____ **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)	ВЛЗ СИП3 1х50	**15**
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	Одностоечная СВ-105	**3**
	☐ ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	☐ деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	☐ на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП3 1х50	**45**
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10/400 УХЛ1	**1**
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)		
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.)	КТП-ВС 63/ 6/0,4	**1**
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		1
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
		Трансформаторы тока Т- 0,66 У3 100/5	3
		Счетчик CE301 S31-043 JEVZ	1
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
		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			

Кол. проводов ВЛ	
	2 провода
	4 провода

	ж/б
	деревянные
	на ж/б приставке

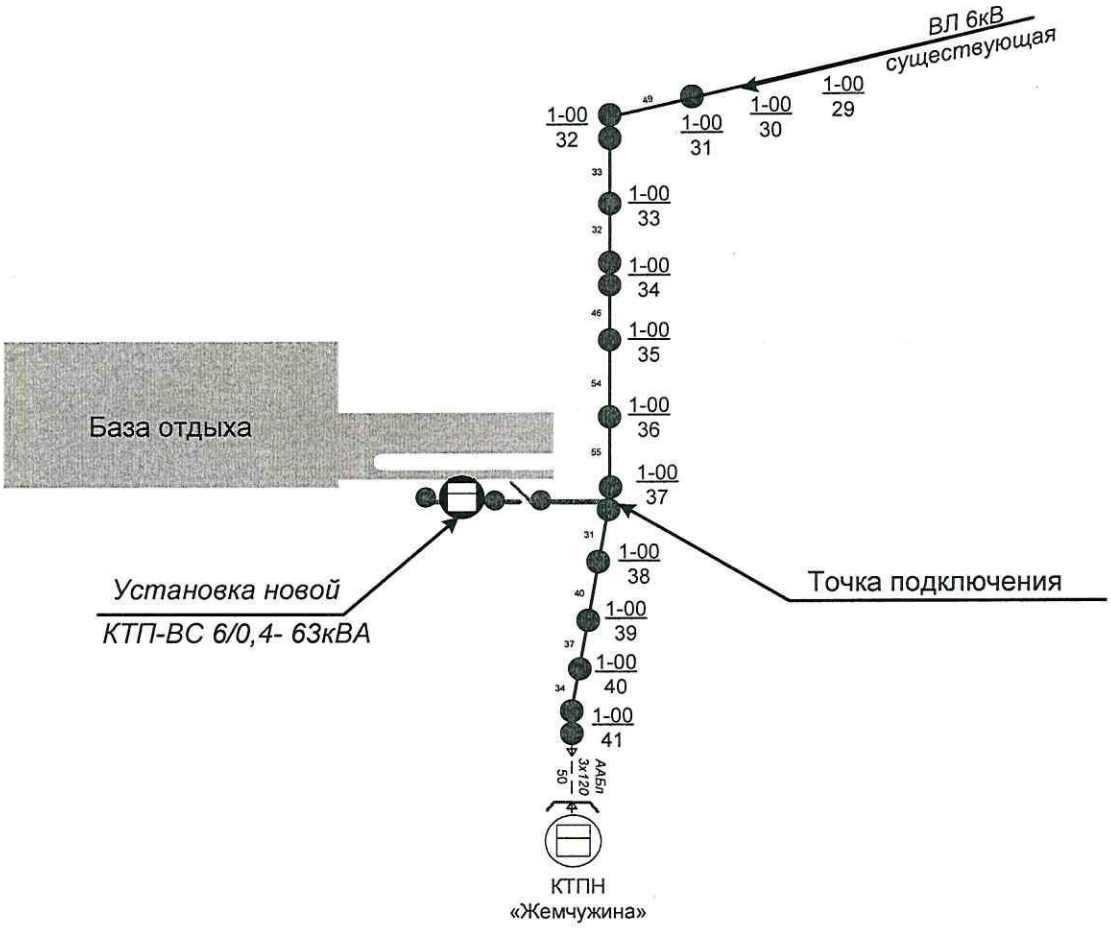
	ж/б
	деревянные
	на ж/б приставке

	ж/б
	деревянные
	на ж/б приставке

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: В случае подключения заявителя от ЛЭП 0,4кВ общая протяженность линии будет составлять 910м, что запрещено внутренним аудитом АО «ДРСК», для тех. присоединения заявителя необходимо установить новую КТП-ВС мощностью 63 кВА.

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



Начальник Амурского РЭС — Должность

Подпись

Клюско К.С. — ФИО

«15» июля 2020 г.