

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

Дата 22.03.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 838/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 838/19 дата регистрации ДОУ 22.03.2019

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Хабаровская лесопромышленная компания" телефон: 962-220-05-18

2. Наименование объекта: производственное здание

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, в 1452 метров на юго-запад от жилого дома № 4 по ул. Грушевой в с. Ракитное, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329204:2126

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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-Ракитное, №ф. 6(10) кВ « 7 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры 16/17 _____.

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»: 515 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	540м.
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная 9шт. одноствоечная с 1 укосом 1шт. одноствоечная с 2 укосами 1шт. 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	540м.
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	
2.2.	ж/б	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	деревянные	одноточечная с 2 укосами	
		н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		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	1шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			160кВа
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-200А ВА-160А	1шт. 1шт.
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одноточечная	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноточечная	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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 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. Требуется чистка просеки – 800м.кв.

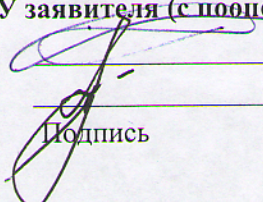
13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поворотной расстановкой):

Главный инженер ХЮРЭС

Инженер по ТП

Должность

«___» _____ 20__ г.


Подпись

Киреев А.В.

Ершов Е.И.

ФИО

