

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 20.06.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

## Акт обследования № ТПр 2182/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2182/18 дата регистрации ДОУ 19.06.2018

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Хабаровск-Логистик" телефон: 8-962-501-80-73

2. Наименование объекта: автостоянка

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ильинка, 520 метров на юго-запад от земельного участка, с кадастровым номером 27:17:0329204:259, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329204:2450

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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-Южная, №ф. 6(10) кВ « 32А », ТП № \_\_\_\_\_, 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 \_\_\_\_\_

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»: \_\_\_\_\_ 1840 \_\_\_\_\_ 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	<b>860м.</b>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	10шт.
		одностоечная с 1 укосом	2шт.
		одностоечная с 2 укосами	2шт.
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	ж/б	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	деревянные	одноствоечная 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			25кВа
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-40А	1шт.
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одноствоечная	
		деревянные	одноствоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноствоечная	
		деревянные	одноствоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноствоечная 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				

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
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. \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

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

Начальник ХЮРЭС  
 Должность

  
 Подпись

Чернышов В.В.  
 ФИО

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



