

Ершов Евгений Игоревич Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 17.08.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3702/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3702/17 дата регистрации ДОУ 16.08.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "КВИНЛЕС" телефон: +7 (962) 220-0158

2. Наименование объекта: ООО "КВИНЛЕС"

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, пер. Камышовый, д. 11, кадастровый номер земельного участка 27:23:041817:58

4. Заявленная мощность (кВт): 50

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6-10 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- Второй, №ф. 6(10) кВ « 20 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 3.

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»: 40 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	<u>20 м.</u>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	<u>1 шт.</u>
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	<u>1 шт.</u>
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>СИП 3 5x50</u>	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>1 шт.</u>
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.		одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная 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															
	н	ж/б приставке																			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td></td><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ				2 провода			4 провода											
кол. проводов ВЛ																					
	2 провода																				
	4 провода																				
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)																				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		<table><tr><td>в 2 провода</td><td></td></tr><tr><td>в 4 провода</td><td></td></tr></table>	в 2 провода		в 4 провода															
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><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		<table><tr><td>одностоечная</td><td></td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td><td></td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td><td></td></tr><tr><td>1 укос</td><td></td></tr></table>	одностоечная		одностоечная с 1 укосом		одностоечная с 2 укосами		1 укос		
	ж/б																				
	деревянные																				
	на ж/б приставке																				
одностоечная																					
одностоечная с 1 укосом																					
одностоечная с 2 укосами																					
1 укос																					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td><td></td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>		ж/б			деревянные			на ж/б приставке		<table><tr><td>одностоечная</td><td></td></tr><tr><td>одностоечная с 1 укосом</td><td></td></tr><tr><td>одностоечная с 2 укосами</td><td></td></tr><tr><td>1 укос</td><td></td></tr></table>	одностоечная		одностоечная с 1 укосом		одностоечная с 2 укосами		1 укос		
	ж/б																				
	деревянные																				
	на ж/б приставке																				
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.)		<table><tr><td>в 2 провода</td><td></td></tr><tr><td>в 4 провода</td><td></td></tr></table>	в 2 провода		в 4 провода															
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: и. Система учета газа

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

Иванов

Должность

« 23 » 08 2017г.

Подпись

ФИО

