

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 26.07.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2810/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2810/18 дата регистрации ДОУ 25.07.2018

1. Заявитель: Верхотурова Елена Рудольфовна телефон: 8-914-191-96-93

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, примерно в 795 м на юго-запад от жилого здания по ул. Лазаревская, д. № 1, кадастровый номер земельного участка 27:23:0010802:357

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Березовка, №ф. 6(10) кВ « 21 », ТП № 2153,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 1/6/4Вторая 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»: 130 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	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	
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	<u>570</u>
2.2.		ж/б	<u>145</u>
		деревянные	<u>4м5</u>
		одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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>2 провода</td><td></td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ			2 провода			4 провода			сум 2 3x50+1x70	570м
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.)												
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		одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
	ж/б												
	деревянные												
	на ж/б приставке												
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		одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
	ж/б												
	деревянные												
	на ж/б приставке												
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													

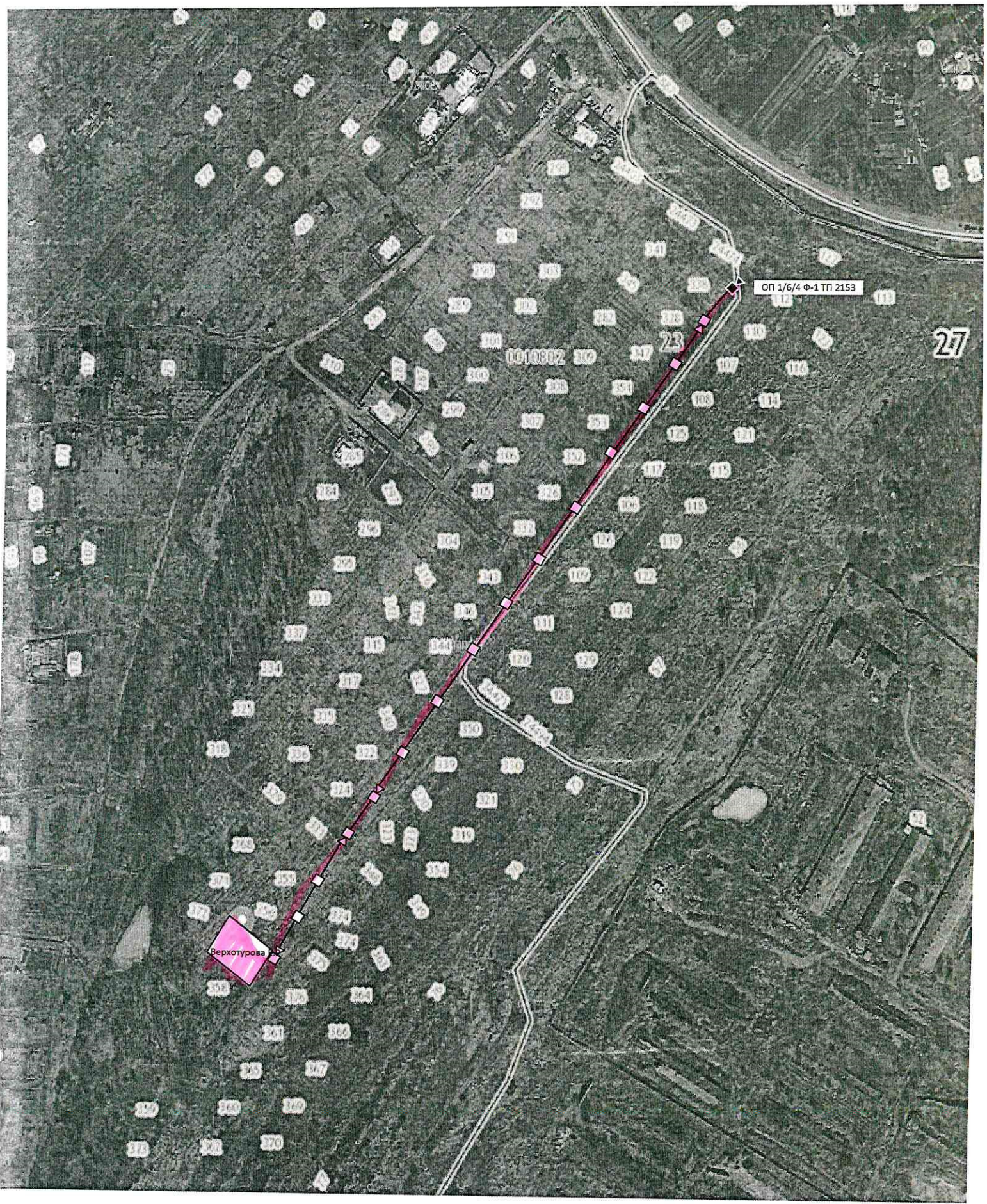
11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания:

К Вспомогат. цепи

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

Должность « О » 08 2018 г. Подпись А.В. Брамченко ФИО А.В. Брамченко



оп 1/6/4 Ф-1 ТП 2153

0010902

23

27

Верхотурова