

Алтабаева Наталья Александровна

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 15.02.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 378/19**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 378/19 дата регистрации ДОУ 11.02.2019

1. Заявитель: Махоткин Михаил Михайлович телефон: 962-225-78-68

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010222:383

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- Переяславка, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 734, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 25 (новая).

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»: 600 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	
1.2.	Установка опор	одноточечная	
	(шт.)	одноточечная с 1 укосом	
		одноточечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
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	<b>970</b>
		КЛ	



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе						
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>24</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	24	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная 5,6,7,8/1,9,9/1,9/2,10,10/1,11,12, 14,15,16,17,20,21,22,23,24.		20
			24	ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом оп. 8, 18,19,25		4									
одностоечная с 2 укосами											
			1 укос								
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ		2 провода		4 провода		Монтаж СИП 5х50 от РУ-0,4 кВ до оп. 18		710
			кол. проводов ВЛ								
			2 провода								
			4 провода								
Монтаж СИП 4х25 от оп. 18 до оп. 25 (до потребителя)		303									
Монтаж СИП 4х16 от оп. 9 до оп. 9/2, от оп. 8 до оп. 8/1		118									
Монтаж СИП 4х35 от оп. 12 до оп. 12/1 (СИП посчитан с провисом)		21									
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></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td>16</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные	16	на ж/б приставке	одностоечная оп. 6,7,8,9,9/1,9/2,10,10/1,11,12,14,15, 16		13
				ж/б							
				деревянные							
			16	на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом оп.5,8/1,17		3									
одностоечная с 2 укосами											
			1 укос								
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом											
одностоечная с 2 укосами											
			1 укос								
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		Демонтаж провода А-25 от оп. 1 до оп. 9 (четыре провода) , от оп. 8 до оп. 8/1, от оп. 9 до оп. 12 (три провода), от оп. 12 до оп. 12/1, от оп. 12 до оп. 17, от оп. 10 до оп. 10/, от оп. 9 до оп. 9/1 (два провода)		1136 474 710 Итого 2320						
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	

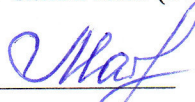
**12. Примечания:** Для подключения заявителя требуется строительство и реконструкция ВЛ 0,4 кВ. Провод имеет множественные скрутки, опоры имеет дупла, гниль стойки, отслоение древесины, недопустимые наклоны. Из-за протяженности фидера напряжение в конце фидера 160-170 В. Имеется жалобы потребителей на напряжение и замену опор (фото опор и жалоба прилагается). Ответвления к зданиям выполнены СИПом, при переподключении к новой ВЛ требуется замена прокалывающих зажимов. Необходима очистка трассы ВЛ в количестве 27 деревьев диаметром до 20 см.

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

Начальник ЛРЭС

Должность

«21» 02 2019 г.

  
Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО



Ф-1: провод-А-25

**Совместная подвеска Ф-1, Ф-2 оп.1-4**

СОВМЕЩЕНА ПОДВЕКА Ф-1, Ф-2 ОТ 1-4  
ОТ 14/2, 14/2 не изпитана до ДРК

- |  |   |               |          |  |  |  |  |
|--|---|---------------|----------|--|--|--|--|
| АО «ДРСК»  |   |               |          | Нормальная схема<br>электрических соединений |  |  |  |
| Должность  | Ф И О                                   | Подпись       | Дата     |  |  |  |  |
| Утвердил   | Нач. ЛРЭС<br>Матвеева<br>Н.П.           |               | 16.06.17 |  |  |  |  |
| Согласовано  | Диспетчер<br>Чиркова<br>О.И.            |               | 16.06.17 |  |  |  |  |
| Проверил   | Гл. инженер<br>ЛРЭС<br>Мушленко<br>А.В. |               | 16.06.17 |  |  |  |  |
| Выполнил   | Мастер<br>Сурков<br>С.С.                |               | 16.06.17 |  |  |  |  |
| Проектная схема<br>ВЛ-0,4 кВ<br>Ф-1<br>ТП-734<br>п. Переславка |   |               |          | Филиал «Хабаровские<br>электрические сети»   |  |  |  |
| Шифр ПС, ВЛ  |   | Подразделение |          | Участок                                      |  |  |  |
|  |   | сл. ЦЭС       |          | ЛРЭС   |  |  |  |
| Лист   |   | Листов        |          |  |  |  |  |
| 1  |   | 1             |          |  |  |  |  |























