

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП

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

Дата 14.02.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 495/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 495/18 дата регистрации ДОУ 13.02.2018

1. Заявитель: Шевцова Анастасия Олеговна телефон: 8-914-374-00-63

2. Наименование объекта: баня

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Елочка", в районе с Ракитное, участок №1, кадастровый номер земельного участка 27:17:0324801:24

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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- НДМ, №ф. 6(10) кВ « », ТП № 2184,
наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1
№ опоры 11.

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»: 60 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:

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	2
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная 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.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	60м
2.2.			КЛ	
		ж/б	одностоечная	15
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	15
			одностоечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Коли
			н ж/б приставке		
	Установка опор (шт.)		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сш 23x50 + 1x57,6		60м.
		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.)	ж/б	однотоечная		
		деревянные	однотоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами		
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная		
		деревянные	однотоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	однотоечная 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	

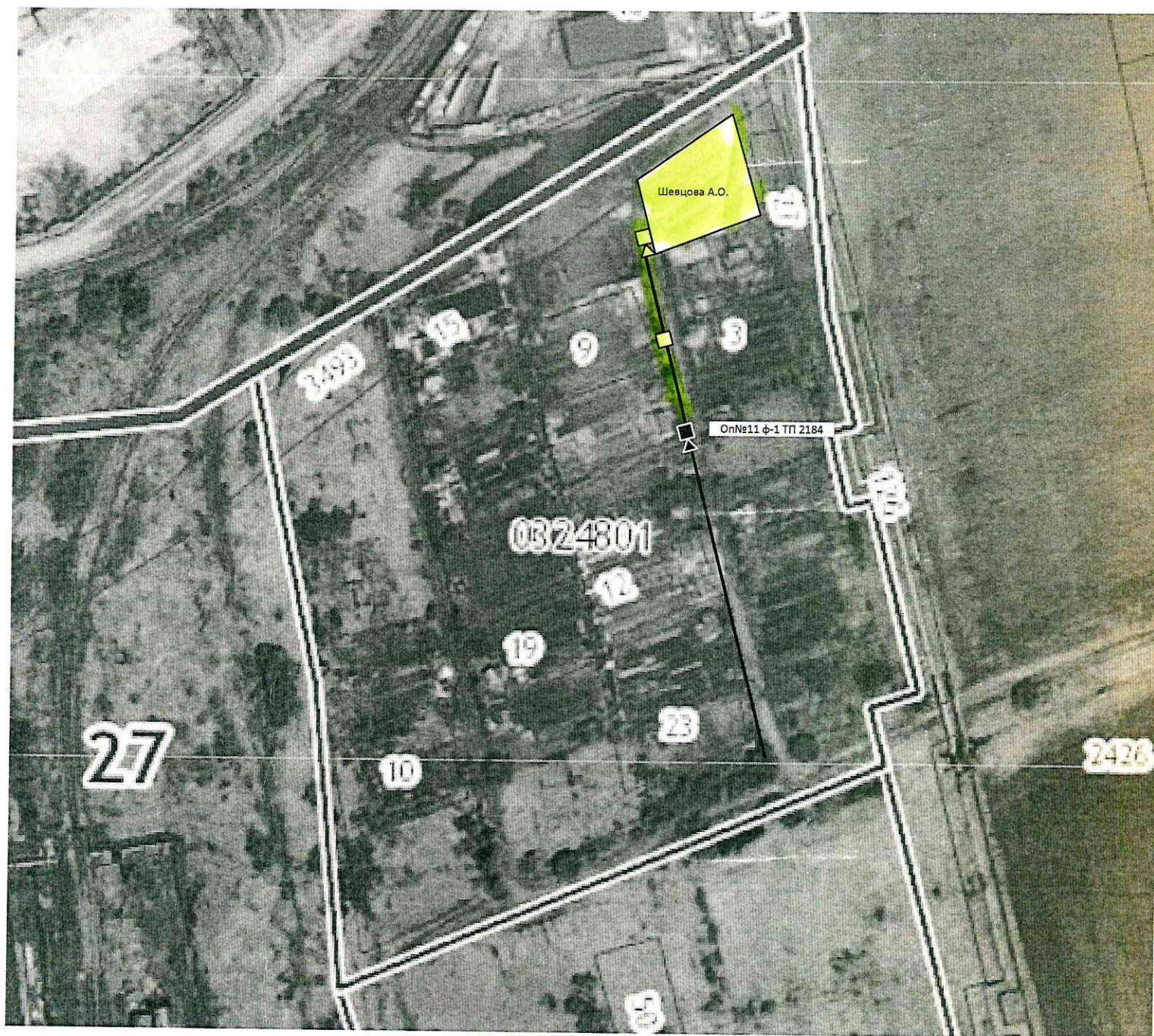
12. Примечания: К

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

Должность
« ИС » 02 2018г.

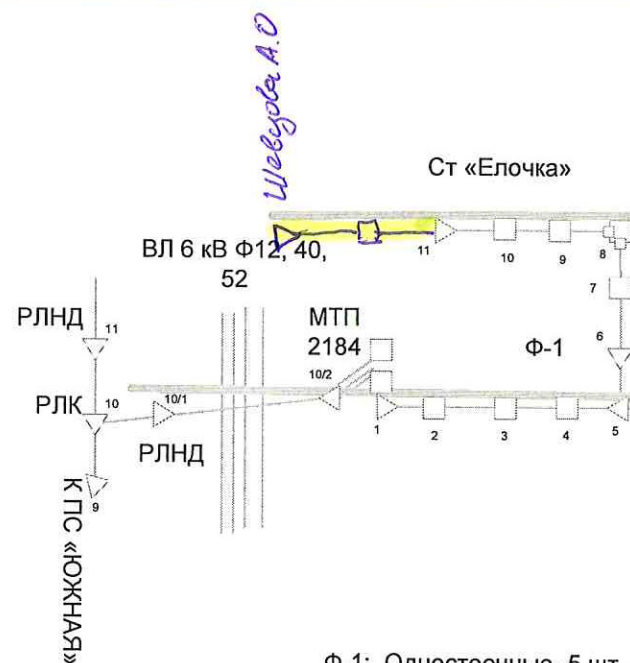
Подпись

ФИО



Объезд
Ракитного

Ильинка



Ф-1: Одностоечные -5 шт. Анкерные 4 шт.
СИП 3*50+1*54,6 345 м.

Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменения	Ссылка на документ, являющийся основанием для изменения
17.08.2017	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от МТП 2184 Ф1	АО ВСЭСС	

АО «ДРСК»				Поопорная схема		
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Шифр ПС.ВЛ	Подразделение
Утвердил	Главный инженер СП «ДРС»	Дмитриев Д.О.	п/п	29.12.17		Участок
Согласовано	Начальник ОДНЭС	Стаценко А.Ю.	п/п	29.12.17		СП «ЦЭС»
	Начальник ПТС СП «ДРС»	Сульженко М.Л.	п/п	29.12.17		ХС РЭС
Проверил	Начальник ХС РЭС	Галяткин А.В.	п/п	29.12.17		
Выполнил	Главный инженер ХС РЭС	Мартынов А.В.	п/п	29.12.17		

ВЛ 0,4 кВ Ф-1 ТП-2184
ст «Елочка»

Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские
электрические сети»