

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района П г. Вяземского РЭС Терещенко О.И.

Дата 18.12.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4577/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4577/18 дата регистрации ДОУ 14.12.2018

1. Заявитель: Пенкин Александр Васильевич

телефон: 909-808-97-34

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Вяземский р-н, г. Вяземский, ул. Театральная, д. 30

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-Вяземская, №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № 1023, ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ 2, № опоры 24/3.

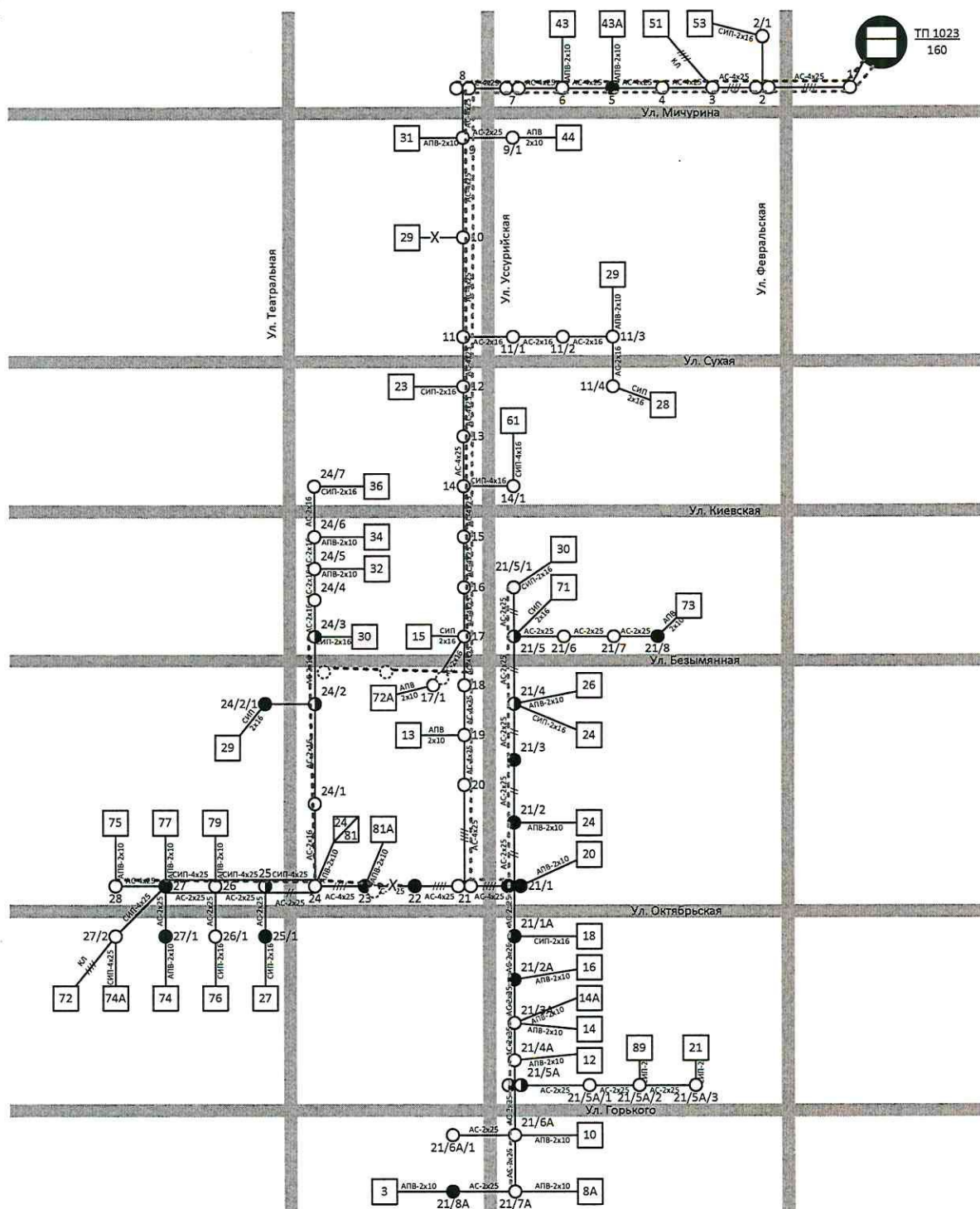
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 130 метров.

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	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)			ВЛИ	2005
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	х	ж/б	одностоечная	44
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х70 – 1520 СИП 4х50 – 285 СИП 4х25 – 200	2005
			2 провода		
			4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	15
				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			250 кВА	1
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе	
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.)	х	ж/б	однотоечная	38
		х	деревянные	однотоечная с 1 укосом	4
		х	на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	1	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			50	
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			1	
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода		17	
		в 4 провода			
6. Работы на ПС 35-110 кВ					

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



12. Примечания: В связи с большой протяженностью Ф-2 ТП-1023 (более 2000м) целесообразно разделить фидер на два участка. Для качественного энергоснабжения на ТП-1023 необходима замена трансформатора на более мощный. Замена неизолированного провода на СИП. Замена деревянных опор на ж/б.

Демонтаж-монтаж вводов:

неизол.провод, гупер – 15шт. - замена на СИП.;

3-х фазные вводы – 2шт. – демонтаж-монтаж, 2шт. – замена на СИП.

1-но фазные вводы – 8шт. – демонтаж-монтаж

СИП 4х25 – от оп.24 до оп.27/2 – демонтаж (собственность абонента).

Начальник ВРЭС

Должность

[Handwritten Signature]
Подпись

Терещенко О.И

ФИО

