

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 22.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2770/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2770/17 дата регистрации ДОУ 21.06.2017

1. Заявитель: Григорьев Игорь Иванович телефон: 8-962-227-63-81

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Осинная Речка, снт "Лидер", уч. 156, кадастровый номер земельного участка 27:17:0616301:241

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- Осинная Речка №ф. 6(10) кВ « 7 », ТП № 1119, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ 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»: 100 метров.

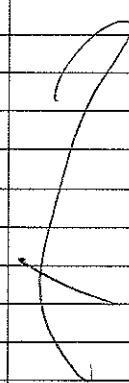
9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

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	
		одноствоечная	
		одноствоечная с 1 укосом	
		одноствоечная 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	150

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div><input checked="" type="checkbox"/></div> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одноточечная	4-5
			одноточечная с 1 уклоном	1-5
			одноточечная с 2 уклонами	
			1 укос	1-5
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div>кол. проводов ВЛ</div> <div><input type="checkbox"/> 2 провода</div> <div><input type="checkbox"/> 4 провода</div>	сн 4x50	150м
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.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одноточечная	
			одноточечная с 1 уклоном	
			одноточечная с 2 уклонами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одноточечная	
			одноточечная с 1 уклоном	
			одноточечная с 2 уклонами	
			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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: Схема прилагается.
Новгород Заявля

Должность
« 29 » 06 2017г.

Подпись

ФИО

