25.01.19

Чернеева Юлия Сергеевна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 28.01.2019 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 16/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 16/19 дата регистрации ДОУ 09.01.2019

1. Заявитель: Попков Сергей Сергеевич телефон: +7 (924) 108-9810

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Свечино, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329102:58

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-Свечкова, №ф. 6(10) кВ «2», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 167.

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»: 2600 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	2730м
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	98шт
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	6шт
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	8шт
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			2шт
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	300м
			КЛ	
2.2.		ж/б	одностоечная	6шт
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	4шт
			одностоечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	☐ н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		☐ 2 провода	СИП 2 3х70+1х54,6	300м
		☐ 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.)		КТП	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		100 кВА	1
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	одностоечная	
		☐ деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		☐ на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	☐ ж/б	одностоечная	
		☐ деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		☐ на ж/б приставке	одностоечная 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: _____

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

Нач. ХПЭС		А.Ю. Ратенко
Должность	Подпись	ФИО

«28» 01 2026 г.

ОП №167 ВЛ 10кВ
Смирновка Ф-2
ТП 1839
Джафаров И.Д.о
Проектируемое ТП
Матюшин А.Б.
Ковалева Е.И.
Попков А.С.
Попков С.С.
Малышев О.А.
Малышев О.А.
Жарая В.А.
Проектируемое ТП
ЗУ1
ЗУ2
ЗУ3
ЗУ4
ЗУ5
ЗУ6
ЗУ7
ЗУ8
ЗУ9
ЗУ10
ЗУ11
ЗУ12
ЗУ13
ЗУ14
ЗУ15
ЗУ16
ЗУ17
ЗУ18
ЗУ19
ЗУ20
ЗУ21
ЗУ22
ЗУ23
ЗУ24
ЗУ25
ЗУ26
ЗУ27