



ДРСК

Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

филиал «Хабаровские электрические сети»

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО СЕВЕРНОГО РЭС
А.В.ГАЛЯТКИНУ

ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ Ю.А.ЖУРАВЛЕВА

ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

ДАТА: 18.08.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 3142/16	18.08.2016	Филипченко Алексей Николаевич	жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Черная Речка, в 35 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 27:17:0303002:215, кадастровый номер земельного участка 27:17:0303002:806

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее 25.08.2016 г.

Начальник службы

Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Алтабаева Наталья Александровна
Тел. +7 (4212) 59-91-78, доб. 2478
E-mail: Altabaeva_NA@khab.drsk.ru

Начальнику СПРиТП

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 18.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3142/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3142/16 дата регистрации ДОУ 18.08.2016

1. Заявитель: Филиппченко Алексей Николаевич телефон: 8-914-170-95-41, 8-999-084-21-08

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Черная Речка, в 35 м на юго-запад от земельного участка с кадастровым номером 27:17:0303002:215, кадастровый номер земельного участка 27:17:0303002:806

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- 017К, №ф. 6(10) кВ « 15 », ТП № 257, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры 8/8.

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»: 130 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:

расчет сметы, необходимых 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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б	деревянные	на ж/б приставке	КЛ
					ж/б			
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная								
одностоечная с 1 укосом								
одностоечная с 2 укосами								
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1 укос					
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								

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	130
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2 шт
	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	1 шт
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	счит 4 x 50
		2 провода	130 м.
		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		7
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		2
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	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: В. Схема прилагается.

Начальник РЭС
Галяткина А.В.

Должность

« 22 » 08 2016 г.

Подпись

ФИО

