

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Чегдомынского РЭС Андрианова К.А.

Дата 22.04.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.04.2016г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПР 1358/16 дата регистрации ДОУ 22.04.2016

1. Заявитель: АО "Ургалуголь" телефон: _____

2. Наименование объекта: жилой комплекс "Шахтер"

Фактический объект: жилой комплекс "Шахтёр"

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, пгт. Чегдомын, 61м на северо-восток от ориентира жилой дом № 52 по ул. Центральная, кадастровый номер земельного участка 27:05:0601090:585

4. Заявленная мощность (кВт): 315

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3, 2, 2, 2.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- »Ч», №ф. 6(10) кВ « 68 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ. _____

№ опоры 68-00/10.

Вторая точка присоединения: ПС- »Ч», №ф. 6(10) кВ « 66 », ТП № _____

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры 66-00/18.

Предполагаемая точка БПиЭО. РУ-0,4кВ строящейся ТП -6/0,4кВ

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»: 40 метров.

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

Наименование собственника ООО «Оборонэнерго»;

Класс напряжения (кВ) 6кВ;

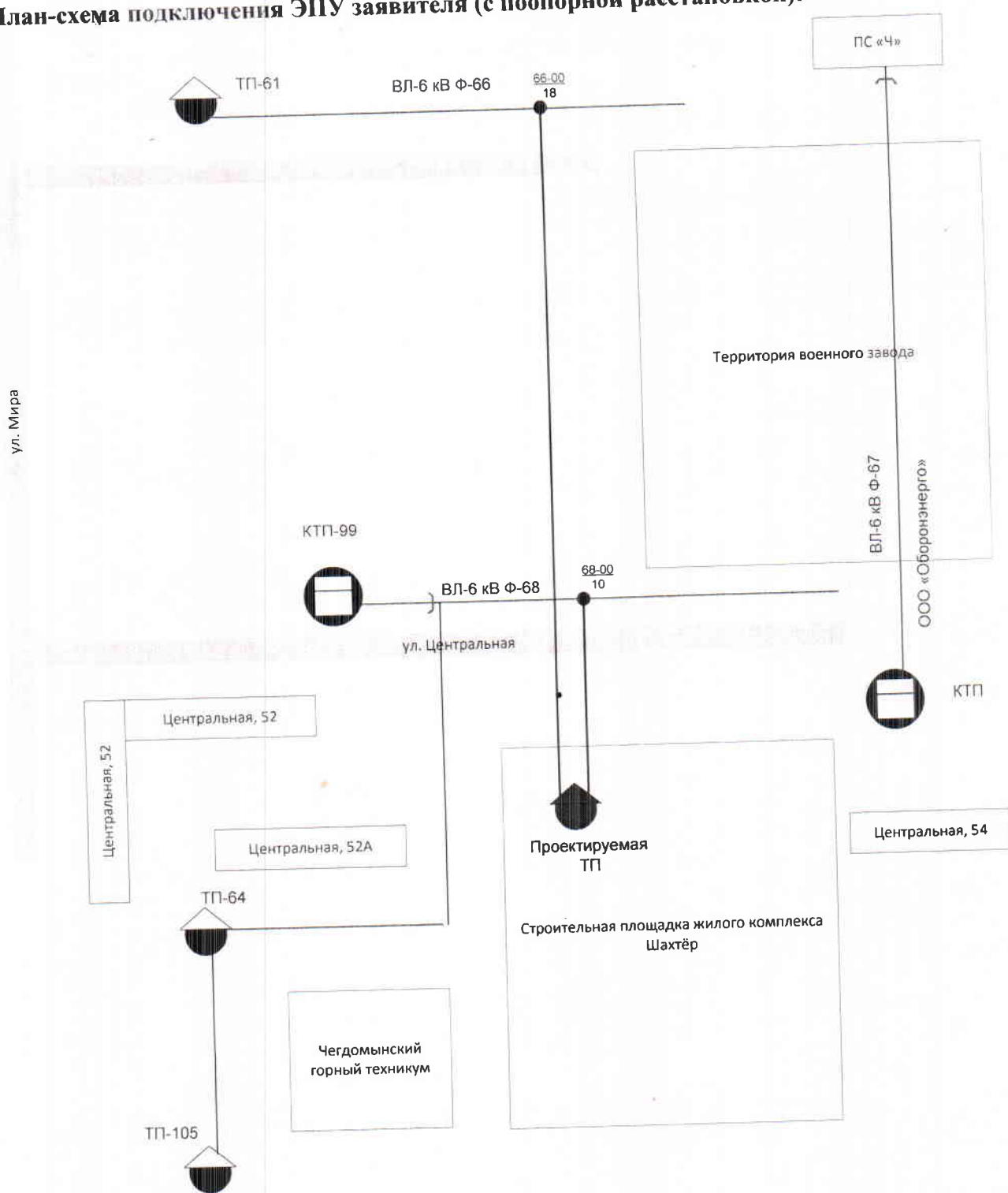
Расстояние (м) 60.

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	<u>290 м</u>
		КЛ	<u>150 м</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	4 шт.
		одностоечная с 1 уклоном	3 шт.
		одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		310 м
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД – 400-УХЛ с	2 шт.
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		4 шт.
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		4 шт.
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		6 шт.
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич						
			КЛ								
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом											
одностоечная с 2 укосами											
			1 укос								
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ									
		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.)		С двумя трансформаторами		1 шт.						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		ТМ-400		2 шт.						
4. Установка дополнительного оборудования											
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)										
5. Демонтажные работы											
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом											
одностоечная с 2 укосами											
			1 укос								
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом											
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											
	Замена силовых трансформаторов на										
	Замена трансформаторов тока на										

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



12. Примечания: В соответствии с заявкой потребителя рассматривался вариант электроснабжения объекта потребителя от двух фидеров 6 кВ АО «ДРСК». Вблизи строительной площадки проходит ВЛ-6кВ Ф-67 ООО «Оборонэнерго». Второе питание целесообразно взять с этого фидера. Тогда акт обследования и точка присоединения меняются.

Должность

« »

20 г.

Подпись

ФНО

ф-66, 68 - 1 сс. или по 2
ф-68 - 2 питанья