

Начальнику СПРиТП

В.Н. Грүнину.

от Главного инженера Теплоозёрского РЭС

Н.В. Нетёсова

Дата \_\_\_\_\_ (поручения о подготовке акта обследования, автоматом)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель ООО «Центр комплектации строительства» телефон: 8-924-640-71-22

2. Наименование объекта: Многokвартирные жилые дома.

Фактический объект Дом №2.

3. Адрес объекта: ЕАО п. Теплоозёрск ул. Лазо

4. Максимальная мощность (кВт): 61,2 кВт.

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38 кВ.

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

II категория надёжности.

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:

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

Первая точка присоединения: ПС-220/35/6 кВ «Лондоко», ЛЭП 6 кВ. Ф-1 ТП-8

Вторая точка присоединения: ПС-220/35/6 кВ «Лондоко», ЛЭП 6 кВ. Ф-39 КТП-проектируемая

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»: 10 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

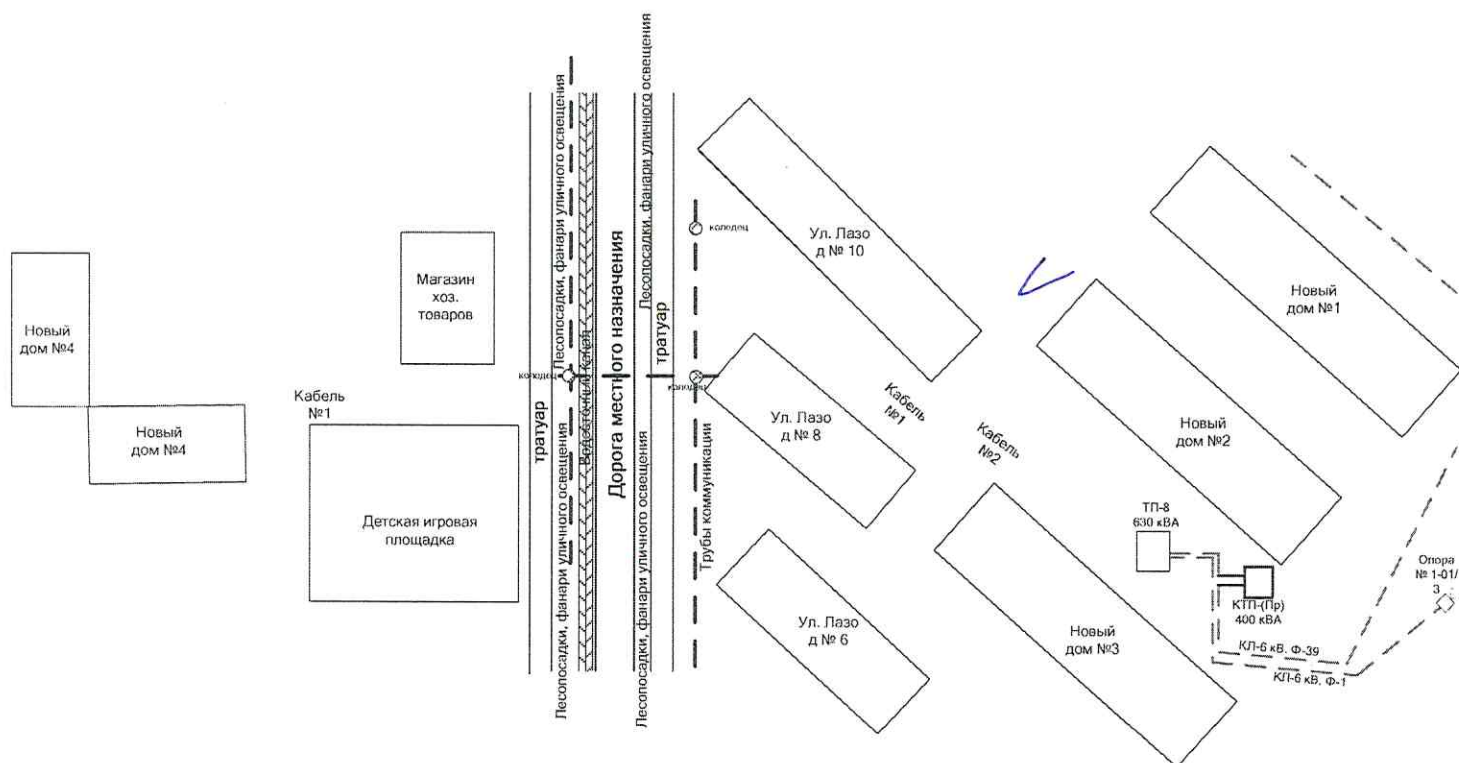
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ 6-10 кВ	-----
			КЛ-6 кВ.	10
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однoстoeчная	-----
		деревянные	однoстoeчная с 1 укосом	-----
		на ж/б приставке	однoстoeчная с 2 укосами	-----
			1 укос	-----
1.3.	Подвеска провода, в три провода (м)			-----
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			-----
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			-----
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		ЗКВТпН-10-70/120	2 шт.
1.7.	Установка разрядников (шт.)		ОПН-10 УХЛ1	3 шт.

2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ									
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ		-----				
			КЛ		-----				
2.2.	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	однотоечная		-----
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
однотоечная с 1 подкосом		-----							
однотоечная с 2 подкосом		-----							
			подкос		-----				
2.3.	Подвеска провода, по длине 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)		КТП 6/0,4		1 шт.				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		ТМГ-СЕЦ 400/6 УХЛ-1		1 шт.				
4. Установка дополнительного оборудования									
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВНР-10/400-10 <sub>3</sub>		3 шт.				
4.2.	Установка ограничителей перенапряжения 6 кВ.		ОПН		3шт.				
4.3.	Установка предохранителей 6 кВ.		ПКТ-102-6-31,5 31,5А У3		3 шт.				
4.4.	Установка вводного рубильника оборудованный замком гиномдмана		РБ-600А		1 шт.				
4.5.	Установка вводного автоматического выключателя		АВ 600 А		1 шт.				
4.6.	Установка автоматического выключателя на отходящие фидера.		АВ 100 А		3 шт.				
4.7.	Установка автоматического выключателя на отходящие фидера.		АВ 160 А		1 шт.				
4.8.	Установка ограничителей перенапряжения 0,4 кВ.		ОП-101		3 шт.				
4.9.	Установка трансформаторов тока на ввод 0,4 кВ.		ТШП 500/5 0,5		3 шт.				
4.10.	Установка трансформаторов тока на отходящие фидера.		ТШП 150/5 0,2		9 шт.				
4.11.	Установка трансформаторов тока на отходящие фидера.		ТШП 200/5 0,2		3 шт.				
4.12.	Установка общего прибора учёта.		РИМ 489.13		1 шт				
4.13.	Установка приборов учёта на отходящие фидера.		РИМ 489.13		4 шт				
5. Демонтажные работы									
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (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	однотоечная		-----
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
однотоечная с 1 укосом		-----							
			однотоечная с 2 укосами		-----				
			1 укос		-----				
5.2.	Демонтаж опор		однотоечная		-----				
			однотоечная с 1 укосом		-----				
			однотоечная с 2 укосами		-----				
			1 укос		-----				



	ВЛ 0,38 кВ (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 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			
7. Работы по организации коммерческого учета.			
7.1.	Организация системы коммерческого учета на ПС 35-110 кВ		
7.2.	Организация системы коммерческого учета на ТП 6(10)/0,4 кВ	По уровню напряжения 6(10) кВ	
		По уровню напряжения 0,4 кВ	
7.3.	Организация системы коммерческого учета на ВЛ 6(10)- 0,4 кВ	По уровню напряжения 6(10) кВ	
		По уровню напряжения 0,4 кВ	

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



**12. Примечания:** Строительство кабельных линий 0,4 кВ. до ВРУ-0,4 кВ МКД №1, №2, №3, выполняет заказчик. Расстояние от ТП-8 до точки присоединения на границе балансовой принадлежности (КЛ-0,4 кВ. проложенные в траншее до Домов №1, №2, №3, №4 подрядной организацией с заходом в ТП-8 и КТП (Пр)) составляет 1 метр. Инв. № ТП-8 ЕО0004157 РБ-250А. Инв. № ЕО0004247. Инв. № КТП (Пр) не установлен. Установку щита прибора учёта электроэнергии предусмотреть внутри КТП в РУ-0,4 кВ. Предусмотреть блокирование коммутационных аппаратов и дверей РУ 0,4 кВ. 6 кВ. камеры трансформатора. При выносе ВЛ-6 кВ. Ф-1 отпайки 01 кабелем до опоры № 1-01/3 необходимо установка подкоса на опору 1-01/3. Точные объёмы и количество материала рассчитать при составлении технического задания.

Для выполнения технологического присоединения необходимо:

- 1) Устройство фундамента под КТП (Пр.)
- 2) Установка КТП (Пр.)
- 3) Устройство контура заземления КТП (Пр.)
- 4) Разработка траншеи для укладки высоковольтного кабеля длиной.
- 5) Прокладка высоковольтного кабеля от ТП-8 до вновь установленной КТП(Пр.)
- 6) Присоединение кабелей 6 кВ. Ф-1, Ф-39 к коммутационным аппаратам.
- 7) Присоединение кабелей 0,4 кВ. проложенных заказчиком к сетям Филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»

При этом требуется:

- 1) Кабель ААБ 3×120 L-20 м.
- 2) Концевые муфты внутренней установки с наконечниками ЗКВТнН-10-70/120 4 шт.
- 3) Песок для подсыпки под кабель и засыпки кабеля первым слоем.
- 4) Сигнальная лента.
- 5) Блок железобетонный ФБС-24.5.6-Т 4 шт.
- 6) Сталь угловая 50×50 16 шт по 3м.
- 7) Сталь полосовая 40×5 50м.
- 8) Стойка СВ 105-3,5 1 шт.

Гл. Инженер Теплоозёрского РЭС

Должность

«02» Июля 2016 г.

  
Подпись

Н.В. Нетёсов.

ФИО

Согласовано  А.А. Еремов

Согласовано  Мухомов