

**Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Чегдомынского РЭС Сергиенко В.М.**

Дата 07.05.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.05.2014г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПР 51/14 дата регистрации ДОУ 07.05.2014 0:00:00

1. Заявитель: Горбанчук Евгения Анатольевна телефон:

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, Чегдомын пгт, Набережная ул, дом № 3, кадастровый номер земельного участка 27:05:0602039:9

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Чегдомын, №ф. 6(10) кВ « Ф№7», ТП № 57.

наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ. _____ ф-1 _____

№ опоры 1-00/5.

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

№ ф. 0,4 кВ. _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО 1-05/4

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»:
144 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 КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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 КЛ	<u>144</u>
2.2.	Установка опор (шт.)	Одноточечная СВ-95-3. одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	2 1
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ	СИП 3*35+1*54.6	146

	трассе ВЛ (м)	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.)		
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.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	1 укос
		деревянные	одностоечная
		на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		одностоечная с 2 укосами
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		1 укос
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):
Прилагается отдельным файлом.

12. **Примечания:** Монтаж ВЛИ-0,4 кВ необходимо произвести по действующим опорам. При монтаже предусматривается замена 2-х опор (1-00/5, 1-05/1) и одной деревянной поры с укосиной (1-05/2) (неудовлетворительного технического состояния). При оформлении смет необходимо учесть, что действующая линия ВЛ-0,23кВ на участке 100м демонтируется. После замены опор необходимо установить металлические траверсы на СВ-95-3 и подвесить действующую ВЛ-0,23 кВ (100м).

Подвеска СИП в пролетах опор № 1-00/5 - 1-05/4

Начальник ЧРЭС

Должность

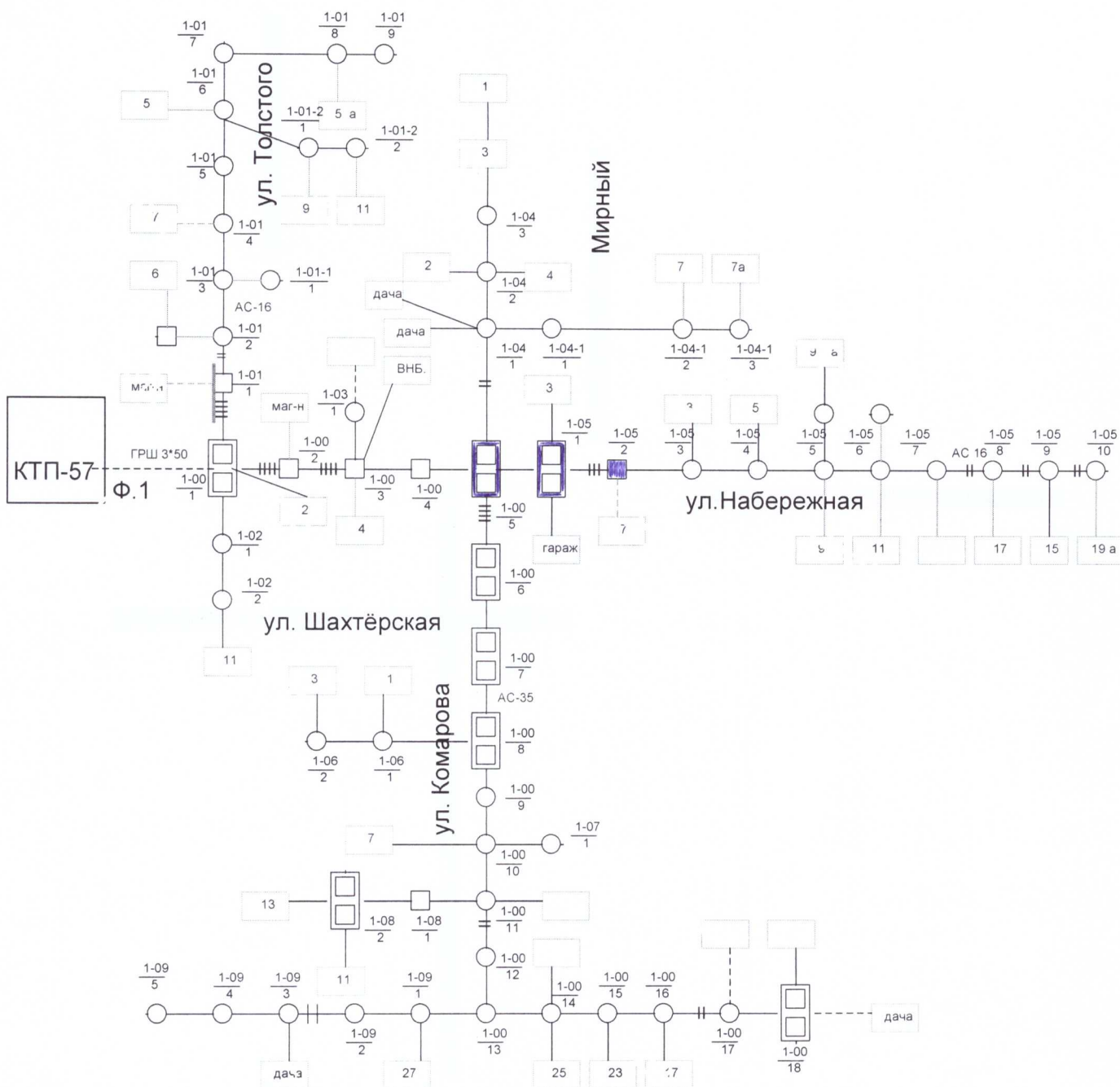
« » 20 г.

п/п

Подпись

В.М. Сергиенко

ФИО



Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменение	Ссылка на документ, являющийся основанием для внесения изменения

ОАО "ДРСК" филиал ХЭС СП СЭС		Поопорная схема ВЛ-0,4кВ от КТП-57 Ф.1 п.Чегдомын	
Директор	А.Е.Кузнецов		12.08.2008
Нач.ЭТС	А.Г.Бровко		12.08.2008
Нач.ОДС	В.Е.Костин		12.08.2008
Нач.ЧРЭС	В.М.Сергиенко		12.08.2008
Исполнила	Н.В.Луцай		12.08.2008



оп. 1-00/5 ф.1 от КТП-57
меняемые опоры

1-05/1 (меняемые опоры)

1-05/2 (меняемые опоры)

1-05/3 опоры деревянные
в хорошем состоянии

1-05/4 опоры деревянные
в хорошем состоянии

срнмца

гради схемы в плане темп → окс → от сгр. III → для отсуживания
срнмца



Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от и.о.начальника Чегдомынского РЭС Орлова С.Н.

Дата 10.08.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.08.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № дополнение к акту № ТПр 1160/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1160 14 154 дата регистрации ДОУ 13.08.2014 0:00:00

1. Заявитель: Лещенко Аксана Юрьевна: 8-914-165-60-74

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, Чегдомын пгт, ул. Комсомольская, д.19, кадастровый номер земельного участка 27:05:0601058:18, участок 23

4. Заявленная мощность (кВт): 13

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 2

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

Первая точка присоединения: ПС-Чегдомын, №ф. 6(10) кВ «19», ТП № 5,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3
№ опоры 3-00/17.

Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____ 3-00/26 _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 215 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	
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одноточечная 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	
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б СВ 95-3	одноточечная	5
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	2
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
		1 укос		

2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП 3х50+1х54,6	220м
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.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	7
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		АС-25 (440м)	10
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	10
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Схема прилагается отдельным файлом.

12. **Примечания:** Для тех. Присоединения потребителя необходимо заменить деревянные опоры №3-00/19 - №3-00/25 (загнивание превышает допустимое значение). Для оптимизации расходов предлагается от монтируемой линии СИП 3х50+ 1х54.6 подключить жилые дома по ул. Комсомольская (присоединений – 10 шт). При производстве работ демонтируется провод марки АС-25(440м), провод АС-16-120м, провод АВГ 1х4-180м. Предусмотреть зажимы Р-645 для подключения ввода потребителя в кол 4шт. и натяжной зажим DN-123 в кол. 1 шт. Материалы для подключения СИП 2х16 по 10 вводам в соответствии с типовыми альбомами.

И.о. Начальника ЧРЭС

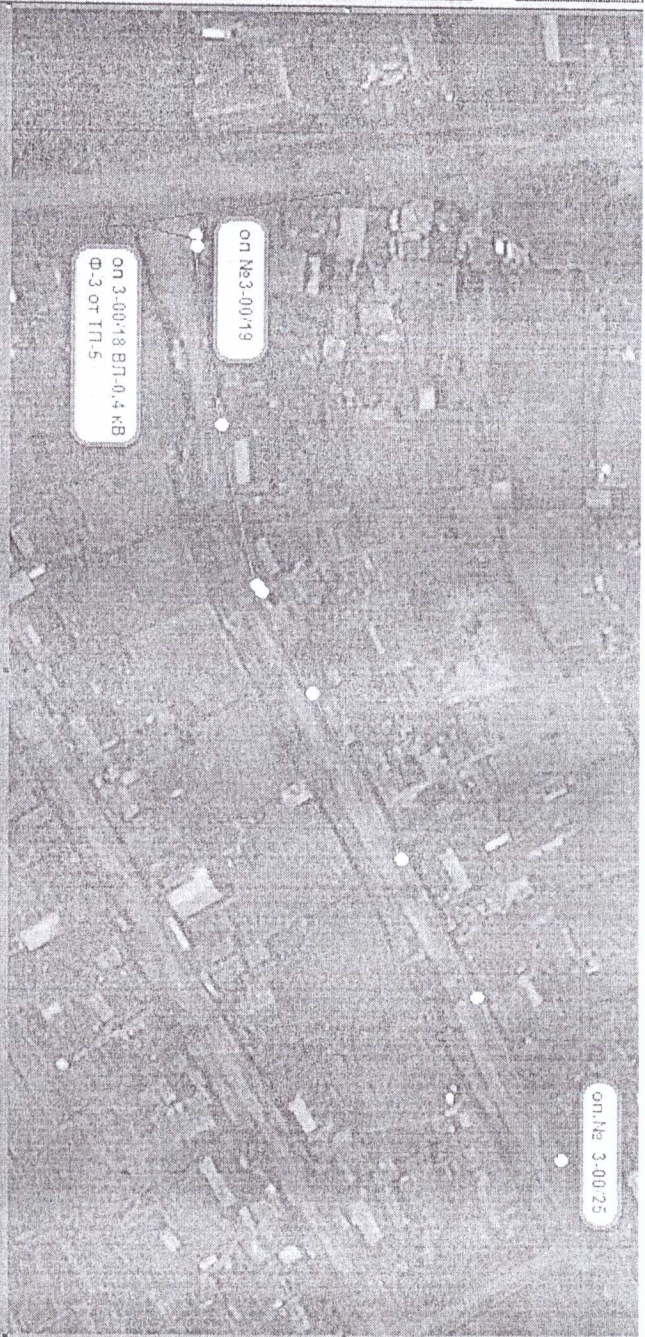
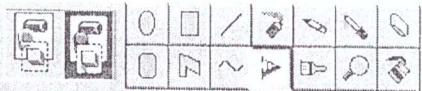
Должность

« 14 » ____ 01 ____ 2014 г.

Подпись

Орлов С.Н.

ФИО



on № 3-00-25

on № 3-00-19

on 3-00-18 БП-0,4 кВ
Ф-3 от ТП-5

area & temp → etc-ot area m

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козорез А.И.

Дата 29.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 06.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1809/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1809/14 дата регистрации ДОУ 29.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Павлова Нина Николаевна
телефон: 8-909-866-87-66

2. Наименование объекта: цех полуфабрикатов

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, п. Известковый, ул. Центральная, д. 13-б

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- »Падали»110/6, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 4,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 5
№ опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС-____, №ф. 6(10) кВ « ____ », ТП № __, № ф. 0,4 кВ, __. № опоры ____.

Предполагаемая точка БПиЭО на кабельных наконечниках вводного кабеля цеха полуфабрикатов

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»:
40 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 КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная
		деревянные	однотоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	однотоечная 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 СИП 2 3*25+1*35 КЛ	180
2.2.	Установка опор (шт.)	5 ж/б	однотоечная
		деревянные	однотоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	однотоечная 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.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	Автоматический выключатель ВА-4У-29 4Р-32А	1	
	Щиток для установки автоматического выключателя наружного исполнения	ОЩВ-6	1	
	Кабельные наконечники	2МБ 25-50	8	
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: Тех.присоединение цеха полуфабрикатов невозможно выполнить от существующей ВЛ0,4кВ фидер №4, в связи с большой протяженностью, и низким напряжением в конце данной воздушной линии (см. акт расследования). Для тех.присоединения цеха полуфабрикатов необходимо построить новый фидер №5, с установкой ж/б опор в количестве 5шт и выполнить подвеску провода СИП2 3x25+1x35 для заявителя.

Начальник Амурского РЭС

Должность

« 31 » октября 2014 г.

Подпись

А.И. Козорез

ФИО