

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от и.о. главного инженера АРРС Жаркого Д.Н.**

Дата 06.05.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 10.05.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 108/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 108/16 дата регистрации ДОУ 05.05.2016

1. Заявитель: Аристов Сергей Владимирович телефон: 89248757615

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Космачева, КГС "ПАТО", блок М, место №20

4. Заявленная мощность (кВт): 4

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Аэропорт-1 », ТП № 199, наименование ПАТО-2 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Гаражи-1 № опоры 7.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7

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»:
41 метр.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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.)	<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	одноточечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
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	53			
				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	одноточечная	2
			+	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная с 1 укосом	-							
одноточечная с 2 укосами	-							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры СИП-50 мм ²	Колич 53
	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	-
				одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
				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): Приложение.

12. Примечания: Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

1.1. Установить новые одностоечные ж/б опоры № 6 и 7.

1.2. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор № 5-6-7, с присоединением к проводу СИП-95 на опоре № 5 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 53 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 6, 7 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 7.

1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 7, предусмотреть прокалывающие зажимы (6 шт.).

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 6 и 7.

И.о. гл. инженера АРРС

Техник АРРС

Инженер СТЭ

Должность

« 10 » 05 2016 г.



Подпись

Жаркой Д.Н.

Догордуров А.А.

Крымов Р.В.

ФИО

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от и.о. главного инженера АРРС Жаркого Д.Н.**

Дата 05.05.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 10.05.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 109/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 109/16 дата регистрации ДОУ 05.05.2016

1. Заявитель: Валиуллин Максим Ирикович Индивидуальный предприниматель
телефон: 89141093454

2. Наименование объекта: Складское помещение

Фактический объект: Складское помещение

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, пер. Якутский, дом № 21а

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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Хлебозавод », ТП № 26,
наименование 267-экспедиция ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Манухин

№ опоры 5/3.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5/3

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»:
46 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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.)	<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	одностоечная	-	
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом	-								
одностоечная 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	48				
				КЛ	-				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>+</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	+	на ж/б приставке	одностоечная	1
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	1								
одностоечная с 2 укосами	-								
			1 укос	-					
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ							

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	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	-
				одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
				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): Приложение.

12. Примечания: Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

1.1. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 5/2 и 5/3

-Опора № 5/2 одностоечная.

-Опора № 5/3 с подкосом.

1.2. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор № 5/1-5/2-5/3, с присоединением к проводу АС-70 на опоре № 5 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 48 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 5/2, 5/3 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 5/3.

1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (6 шт.).

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 5/2 и 5/3.

И.о. гл. инженера АРРС

Техник АРРС

Инженер СТЭ

Должность

« 10 » 05 2016 г.



Подпись

Жаркой Д.Н.

Догордуров А.А.

Крымов Р.В.

ФИО

**Начальнику СПРиТП Логуну М.В.
от начальника АРРС Татарникова М.Д.**

Дата 21.04.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.04.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 98/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 98/16 дата регистрации ДОУ 20.04.2016

1. Заявитель: Кулдыркаева Галина Владимировна телефон: 8-924-361-67-10

2. Наименование объекта: Жилой дом, в том числе стройплощадка

Фактический объект: Жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Лермонтова, дом № 6, кадастровый номер земельного участка 14:02:010230:37

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 27, наименование Дет. Сад совхоза ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 50 лет ВЛКСМ № опоры 4/3/6/1a.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/3/6/1a.

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.

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	52
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная	2
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			однотоечная с 2 укосами	-
		+	на ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП 70; 25 мм ²	52
	+	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.)		одностоечная	-
			одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
			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				
				-

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

12. Примечания: Для подключения энергопринимающего устройства заявителя «Жилой дом, в том числе стройплощадка», необходимо строительство дополнительной отпайки ВЛ-0,4 кВ от планируемой опоры № 4/3/6:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

1.1. Установить новые одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках № 4/3/6/1 и 4/3/6/1а.

1.2. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ:

1.2.1. СИП-70 мм² в пролете опор № 4/3/6-4/3/6/1, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 40 метров;

1.2.2. СИП-25 мм² в пролете опор № 4/3/6/1-4/3/6/1а, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 12 метров.

1.2.3. Точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/3/6/1а ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 4/3/6/1а.

1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 4/3/6/1 и 4/3/6/1а.

Начальник АРРС

Техник АРРС

именно от 2

Должность

« 25 » 04 2016 г.

Подпись

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Климов Р.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника Томмотского РЭС Воронина А.В.

Дата 19.04.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.04.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 97/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 97/16 дата регистрации ДОУ 19.04.2016

1. Заявитель: Открытое акционерное общество Акционерная компания "Железные дороги Якутии" телефон: _____

2. Наименование объекта: 36-ти квартирный дом.

Фактический объект: 36-ти квартирный дом.

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, ул. Кирова, дом № 17

4. Заявленная мощность (кВт): 130

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-12 «Укулан», №ф. 6(10) кВ «Слюда», ТП № 4, наименование Кировская ТМ 6-10/0,4 1000 кВА; ф. 0,4 кВ № 5 «Кирова – 17»

№ опоры 5.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5

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»: 15 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	145
		КЛ	-----
2.2.	* ж/б деревянные	одноточечная	1
		одноточечная с 1 укосом	-----
		одноточечная с 2 укосами	-----

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	1 укос	-----
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 95 мм ²	145
		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.)		Монтаж АВ -630А	1
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	-----
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	-----
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-----
		1 укос	-----	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	-----
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	-----
		на ж/б приставке	однотоечная 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 по опорной расстановкой): Приложения

12.Примечания: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести реконструкцию ТП № 4 «Кировская» инв.№ УА0000794 с установкой в РУ-0,4 кВ АВ 630 А . Произвести подключение АВ-630 А на подходящие контакты АВ -0,4 кВ ф. 1
2. Произвести проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ ф. 0,4 кВ №5 «Кирова-17» от РУ-0,4 кВ ТП №4 «Кировская» до границ земельного участка заявителя.
- 2.1. Установить новую ж/б однотоечную опору №5 возле границ земельного участка заявителя, в соответствии со схемой границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на КПП.

2.2. От РУ-0,4 кВ ТП №4 «Кировская» до опоры № 5 осуществить монтаж СИП 95² мм с использованием существующих деревянных опор на ж/б приставках 1,2,3,4 ВЛ-0,4 кВ ф. Кирова» (совместный подвес) с подключением его к АВ-630 А РУ-0,4 кВ ТП № 4 «Кировская». При монтаже СИП на опоре № 4 предусмотреть петлю для дальнейшего присоединения к ней отпайки ЛЭП 0,4 кВ.

2.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 5 ЛЭП-0,4 кВ.

2.4. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 5, предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

2.5. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на каждой опоре новой ЛЭП 0,4 кВ.

Начальник ТРЭС



Воронин А.В.

«21» апреля 2016 г.