

Начальнику СПРиТП Логуну М.В.  
от начальника АРПС Татарникова М.Д.

Дата 05.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.09.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 374/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 374/16 дата регистрации ДОУ 02.09.2016

1. Заявитель: Рычкова Елена Константиновна телефон: 8-924-860-62-30

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом № 51

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 4/1а/2.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/1а/2

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»: 42 метра.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	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.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	55
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	1
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	55
		2 провода	
	+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода		-
			в 4 провода		3
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	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	2
		+	деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
				однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,22 кВ (пролетов)		АС-35 (33 м.)		2
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 АС-16 (44 м.)		3
			в 4 провода		-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					-

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

## 12. Примечание:

ВЛ-0,4 кВ ф. «50 лет ВЛКСМ» от оп. №4 до 4/1а/1 от ТП № 27 «Дет. Сад совхоза»  
YA0000105

1. В связи с подачей заявителем заявки на напряжение 380 В и наличием в точке присоединения однофазной сети, а также неудовлетворительным состоянием опор необходимо произвести реконструкцию участка сети (YA 0000105):

1.1. Произвести демонтаж провода ВЛ-0,22 кВ в пролетах опор № 4-4/1а-4/1а/1 (33 м.).

1.2. Произвести демонтаж существующих деревянных опор № 4/1а, 4/1а/1.

1.3. Установить новые одноточечные деревянные опоры № 4/1а и 4/1а/1 на ж/б приставках.

1.4. Произвести монтаж провода СИП-35 мм<sup>2</sup> кВ в пролете опор № 4-4/1а-4/1а/1 с присоединением к проводу АС-35 на опоре № 4. Длина трассы ВЛ-0,4 кВ составит 33 метра.

1.5. Произвести перемонтаж существующего провода АС-35 от опоры № 4/2а на вновь установленную опору № 4/1а с использованием ранее демонтированного оборудования (крюки, изоляторы, колпачки).

1.6. Для присоединения провода СИП-35 мм<sup>2</sup> к проводу АС-35 на опоре № 4 предусмотреть прокалывающие зажимы (4шт.)

1.7. Произвести переключение жилых домов (ул. 50 лет ВЛКСМ д. 57, 53, 51) на вновь установленные опоры с заменой вводов ВЛ-0,22 кВ:

- 50 лет ВЛКСМ д. 57 СИП - 2\*16 мм<sup>2</sup> 9 м. (опора № 4/1а)

- 50 лет ВЛКСМ д. 53 СИП - 2\*16 мм<sup>2</sup> 5 м. (опора № 4/1а/1)

- 50 лет ВЛКСМ д. 51 СИП - 2\*16 мм<sup>2</sup> 16 м. (опора № 4/1а/2)

1.8. Для переключения вводов жилых домов к проводу СИП-35 мм<sup>2</sup> предусмотреть прокалывающие (6 шт.)

1.9. Предусмотреть перемонтаж крепления кабельного провода на опоре № 4/1а питающего дом № 55 ул. 50 лет ВЛКСМ от опоры № 4

1.10. Предусмотреть перемонтаж шкафа учета эл. энергии на опоре № 4/1а с подключением проводом СИП- 2\*16 (6 м.) к линии ВЛ-0,4 кВ (СИП-35) и к вводу дома № 57 ВЛ-0,22 кВ (СИП-2\*16), для присоединения предусмотреть прокалывающие зажимы (4 шт.).

1.11. Предусмотреть переключение линии освещения по ул. 50 лет ВЛКСМ на вновь установленную опору № 4/1а проводом СИП 2\*16 (2м.), для присоединения предусмотреть прокалывающие зажимы (2 шт.)

**ВЛ-0,4 кВ ф. «50 лет ВЛКСМ» от оп. №4/1а/1 до 4/1а/2 от ТП № 27 «Дет. Сад совхоза»**

2. Также для подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо дополнительное строительство ВЛ-0,4 кВ:

2.1. Произвести обрубку веток деревьев в пролете опор № 4/1а/1-4/1а/2.

2.2. Установить новую деревянную опору с подкосом № 4/1а/2.

2.3. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/1а/1 - 4/1а/2, с присоединением к проводу СИП-35 на опоре № 4/1а/1 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 22 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

2.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/1а/2 ЛЭП-0,4 кВ.

2.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 4/1а/2.

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

2.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 4/1а/2.

Нач. АРПС

Техник АРПС



Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Должность

Подпись

ФИО

« 09 » 09 2016 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В. \_\_\_\_\_  
От и.о. начальника НРЭС Адамсон В.В. \_\_\_\_\_

Дата 03.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 12.08.2016г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 298/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 298/16 дата регистрации ДОУ 02.08.2016

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Производственно-строительная компания "Рост" телефон: 336752, 336758, доб. 89246623120

2. Наименование объекта: КТПН-630/6/0,4кВ

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: РС(Я), Нерюнгринский у, п. Серебряный Бор, 550 м на СВ от дымовой трубы НГРЭС (750м на СВ от ПС №45 АО "ДРСК"ЮЯЭС"),  
Производственная база ООО ПСК "РОСТ"

4. Заявленная мощность (кВт): 600

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 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 110/35/6 «Серебряный бор», №ф. 6(10) кВ «9», ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_  
№ опоры \_\_\_\_\_.

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

Предполагаемая точка БПиЭО: болтовое присоединение отходящей кабельной линии 6 кВ к оборудованию ячейки 6 кВ (Трансформаторы тока, шина) в кабельном отсеке ячейки №9 КРУН-6кВ.

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»: 750 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.)	<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	-							
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.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одностоечная	-				
				ж/б						
одностоечная с 1 укосом	-									



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
	Установка опор (шт.)		деревянные	однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	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.)			-	
				-	
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					
6.1.	Демонтаж трансформаторов тока (шт.)		ТЛМ-10 100/5	2	
6.2.	Монтаж трансформаторов тока (шт.)		ТЛМ-10-1 0,5S/5P-100/5 У2	2	
6.3.	Демонтаж приборов учёта		активной энергии: Ф68700В реактивной энергии: СР4У-И673М	2	
6.4.	Монтаж прибора учёта		Меркурий 234ARTM-00PB.G	1	

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

## 12. Примечания:

Для подключения электроустановок заявителя необходимо:

1. Произвести в КРУН-6кВ (Ячейки К-37 КРУН-6кВ п/ст 45 УА0000495) на ПС №45 «Серебряный Бор» следующие работы:
  - 1.1. Произвести демонтаж существующих трансформаторов тока ТЛМ-10 100/5 (Ячейки К-37 КРУН-6кВ п/ст 45 УА0000495) в связи с истёкшей поверкой, произвести монтаж трансформаторов тока ТЛМ-10 100/5 с первичной поверкой в яч. №9 (Ячейки К- 37 КРУН-6кВ п/ст 45 УА0000495);
  - 1.2. Выполнить наладку вторичных цепей и цепей учета в яч. №9(Ячейки К- 37 КРУН-6кВ п/ст 45 УА0000495);
  - 1.3. Произвести демонтаж приборов учёта (активной энергии: Ф68700В; реактивной энергии: СР4У-И673М (Электросчетчики (ПС №45) УА0001264), в связи с истёкшей поверкой и несоответствии классу точности. Произвести монтаж приборов учёта с классом точности не ниже 0,5S/1,0.
  - 1.4. Объем работ указанных в Пунктах №1.1;1.2;1.3 будет выполнен хоз. способом.

И.о. начальника НРЭС

И.о. начальника ГП НРЭС

Ст. мастер Участка РЗА Нерюнгри

СУ и ККЭ Участок Нерюнгри

*И.о. начальника СТЗ*

Должность

« 12 » 08 2016 г.

Подпись

Адамсон В.В.

Маркохай В.А.

Бадика С.Н.

Беляев А.Н.

*Марков Л.Ф*  
ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от начальника АРРС Татарникова М.Д.

Дата 16.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.09.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 403/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 403/16 дата регистрации ДОУ 16.09.2016

**1. Заявитель:** Соловей Олеся Владимировна телефон: 8-924-567-38-08

**2. Наименование объекта:** Жилой дом

**Фактический объект:** Жилой дом

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом № 35

**4. Заявленная мощность (кВт):** 6

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

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт):** 9

**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 4/1а/8.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 4/1а/8.

**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»: 200 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	194	
			КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная	3	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	-	
			одноточечная с 2 укосами	-	
			*	на ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35	194	
					2 провода
		*			4 провода
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода (220 В)	4	
			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	-
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	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:**

1. В связи с подачей заявителем заявки на напряжение 380 В и наличием в точке присоединения однофазной сети, а также неудовлетворительным состоянием опор необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА 0000105):

1.1. Установить новые одностоечные деревянные опоры № 4/1а/4, 4/1а/6, 4/1а/7 на ж/б приставках;

1.1.1. Опоры № 4/1а/3, 4/1а/5 – использовать существующие опоры.

1.1.2. Демонтировать старые деревянные опоры № 8/1, 8/3, 8/4, 8/5 ф. «50 лет ВЛКСМ» ТП-27.

1.2. Произвести монтаж провода СИП - 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор №№ 4/1а/2-4/1а/3-4/1а/4-4/1а/5-4/1а/6-4/1а/7, с присоединением к проводу СИП-35 мм<sup>2</sup> на опоре № 4/1а/2, длина трассы ВЛ-0,4 кВ составит 194 метр.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/1а/7 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 4/1а/7.

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 4/1а/2-4/1а/3-4/1а/4-4/1а/5-4/1а/6- 4/1а/7.

Начальник АРРС

Должность

  
Подпись

Татарников М.Д.

ФИО

Дата 11.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.08.2016 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 321/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 321/16 дата регистрации ДОУ 11.08.2016

1. Заявитель: Сидоров Дмитрий Александрович телефон: 8-924-178-17-37

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Хвойная, дом № 9

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 10

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

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Прогресс-1 », ТП № 5,  
наименование «ЯЦИК» ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Чапаева»

№ опоры 18.

Предполагаемая точка БПиЭО Изоляторы промежуточной опоры № 18

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»: 139 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	-
	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	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.)		-
<b>2. Реконструкция участка сети ЛЭП-0,4 кВ с установкой новых опор.</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	181
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	2
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	3
	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	181
		2 провода	
	+ 4 провода	АС-35 мм <sup>2</sup>	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Переключение вводов в здания	в 2 провода	3



№ пп	Наименование работ и затрат, единица (шт..)		Тип, параметры	Колич	
			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	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	4
		+	деревянные	однотоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.3.	Перемонтаж проводов ВЛ 0,22 кВ (пролетов)		АС-35 (362 м.)	5	
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-	
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-	
5.6.	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 попорной расстановкой): приложение, лист обхода ВЛ.**

**12. Примечание:**

**ВЛ-0,4 кВ ЯЦИК от оп. №14 до 18 от ТП № 5 «ЯЦИК» УА0000105**

1. В связи с подачей заявителем заявки на напряжение 380 В и наличием в точке присоединения однофазной сети, а также неудовлетворительным состоянием опор, для подключения энергопринимающего устройства заявителя на напряжение 380 В необходимо произвести реконструкцию участка сети ЛЭП-0,22 кВ (УА 0000105):

1.1. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:

- Опоры № 14, 17, 19 с подкосом.

- Опоры № 16, 18 одноточечные.

1.2. К существующей опоре № 15 предусмотреть оттяжку.

1.3. Произвести перемонтаж провода со старых опор на новые опоры АС-50 ВЛ-0,4 кВ в пролете опор № 13-14 (205,6 м., по трассе 51,4 м.), АС-35 ВЛ-0,22 кВ в пролетах опор № 14-15-16-17-18-19-20 (418 м., по трассе 209 м.)

1.4. Произвести монтаж двух дополнительных проводов АС-35 мм<sup>2</sup>, в пролете опор № 14-15-16-17-18 (362 м., по трассе 181 м.) с присоединением к проводу АС-50 на опоре № 14.

1.5. Произвести переключение вводов жилых домов (ул. Хвойная д. 2, 9, 11) на новый участок ЛЭП 0,4 кВ.

1.6. Произвести демонтаж существующих деревянных опор № 14, 16, 17, 18, 19.

- Опоры № 14, 16, 18, 19 одноточечные.

- Опора № 17 с подкосом.

Нач. АРПС

Техник АРПС



Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Должность

Подпись

ФИО

« 16 » 08 2016 г.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.**  
**От и.о. начальника АРРС Жаркой Д.Н.**

Дата 27.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 283/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 283/16 дата регистрации ДОУ 27.07.2016

**1. Заявитель:** Русских Татьяна Андреевна телефон: 8-924-361-27-15

**2. Наименование объекта:** дача

**Фактический объект:** Дача

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак. ул. Земляничная, уч. 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010220:15

**4. Заявленная мощность (кВт):** 5

**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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 7/7.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7/7

**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»: 206 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	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	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	206
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	4
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм <sup>2</sup>	206
		2 провода		
		4 провода		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
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 дополнительное строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ участка заявителя от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

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

**Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 7 до оп. № 7/7 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»**

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника по всей длине трассы (206 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5, 7/6, 7/7.

Опоры № 7/1, 7/2, 7/5, 7/6 одностоечные.

Опоры № 7/3, 7/4, 7/7 с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 7-7/1-7/2-7/3-7/4-7/5-7/6-7/7, с присоединение к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на планируемой опоре № 7, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 206 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/7 ЛЭП-0,4 кВ.

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

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

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5, 7/6, 7/7.

2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

И.о. нач. АРПС

Техник АРПС

*Ихтен СТЭ*

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

*Козин А.И.*

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

От и.о. начальника Жаркой Д.Н.

Дата 02.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 05.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 295/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 295/16 дата регистрации ДОУ 02.08.2016

1. Заявитель: Севостьянов Владимир Павлович телефон: 35-1-06

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: Дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Садовое товарищество Тамарак, ул. Горная, уч.1

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 7/12.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7/12

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»:  
108 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	одностоечная	-	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-	
			одностоечная с 2 укосами	-	
		на ж/б приставке	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	одностоечная		
			одностоечная с 1 укосом		
		деревянные	одностоечная с 2 укосами		
		+	одностоечная с 1 укосом и 1 оттяжкой		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм <sup>2</sup>		
					2 провода
		+			4 провода
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич				
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.)	<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	-					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 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	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								
				-				

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

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

ЛЭП 0,4 кВ:

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 7/7 до оп. № 7/12 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

2.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 7/8-7/9-7/10-7/11-7/12 (100 м.)

2.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 7/8, 7/9, 7/10, 7/11, 7/12;

Опоры № 7/9, 7/10, 7/12 одностоечные

Опора № 7/8 с подкосом

Опора № 7/11 с подкосом и оттяжкой



2.8. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

« 05 » 08 2016 г.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от начальника АРРС Татарников М.Д.

Дата 27.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.09.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 420/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 420/16 дата регистрации ДОУ 27.09.2016

1. Заявитель: Христолюбова Любовь Альбертовна телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Тарабукина ул, КГС "СТО", место №8

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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-6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-4», ТП № 32, наименование «Гараж продснаба» ТМ 6/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Тарабукина правая» № опоры 4/1/1а.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы опоры № 4/1/1а

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»: 20 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.)	<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	20				
			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	одностоечная	1
			*	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	СИП-35	20				
		<table><tr><td></td><td>2 провода</td></tr><tr><td>*</td><td>4 провода</td></tr></table>				2 провода	*	4 провода
					2 провода			
*	4 провода							
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич				
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.)	<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	-					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 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	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								
				-				
				-				
				-				
				-				

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение 1.

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. *д. Тарабукина Правая*

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 4/1/1 до оп. № 4/1/1а от ТП 32 «Гараж продснаба»

1.1. Установить новую ж/б опору № 4/1/1а.

1.2. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/1/1 – 4/1/1а, с присоединением к проводу СИП-50 мм<sup>2</sup> на опоре № 4/1/1 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 20 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

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

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 4/1/1а.

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 4/3.

При проведение работ в зимний период предусмотреть работу по расчистке снега.

*Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № 421/16 от 29.09.2016 г.!!!*

*Начальник АРРС*

Должность

*[Подпись]*  
Подпись

*Татарников М.О.*

ФИО