

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Новикова С.Г.

Дата 29.09.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.10.15 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 431/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 431/15 дата регистрации ДОУ 29.09.2015

1. Заявитель: Яворский Александр Васильевич телефон: 89241784244

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, пос. Лебединый, Нагорная, напротив дома №43 место №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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 2 «Лебединый», №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 2, наименование Черемушки ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Нагорная № опоры 8/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 8/2

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»:
49 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	49				
				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	2
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	-								
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)		СИП-16 мм ²	49
		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.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	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 необходимо:

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

1.1 Установить новые одностоечные деревянные опоры на ж/б приставках № 8/1, 8/2.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 16 мм² в пролете опор № 8-8/1-8/2 (ориентировочная длина трассы 49 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 8/1, 8/2.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 8/1, 8/2.

1.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.6 Предусмотреть зажимы для присоединения (АС к СИП), 4 шт.

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

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

Гл. инженер АРРС

Инженер СТЭ

Техник АРРС

Должность





Подпись

Татарников М.Д.

Крымов Р.В.

Догордуров А.А.

ФИО

« 01 » 10 2015 г.

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

Дата 15.10.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.10.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 475/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 475/15 дата регистрации ДОУ 15.10.2015

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

2. Наименование объекта: Газовая групповая резервуарная установка для снабжения жилых домов

Фактический объект: Газовая групповая резервуарная установка для снабжения жилых домов

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Томмот, ул. Кирова 10 Б.

4. Заявленная мощность (кВт): 4

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, 3

№ опоры 1а.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры №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»: 30 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	7	
			КЛ		
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная		
		деревянные	одностоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	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		28
			КЛ		
2.2.		*	ж/б	одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	—
				одностоечная 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		28
		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				

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

12. Примечания: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
- 1.2. Произвести бурение скважины глубиной не менее двух метров, диаметр скважины – 320 мм.
- 1.3. Установить новую одноточечную ж/б опору № 1а.
- 1.4. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете от линейного портала 0,4 кВ «ф» 3 ТП №4 «Кировская» до ж/б опоры №1а, ориентировочная длина трассы 28 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС 70 ЛЭП-0,4 кВ.
- 1.6 Предусмотреть монтаж клинового зажима П-1500 на линейном портале 0,4 кВ для крепления СИПа.
- 1.7. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.

- 1.8. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре №1а
- 1.9. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры .
- 1.10. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.11. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 5 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«16» октября 2015 г.

И. О. начальника СТЗ


Подпись

Воронин А.В.

ФИО

 *Шаров А.Р.*

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

Дата 13.11.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.11.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 534/15

Регистрационный номер ДОУ ТПР 534/15 дата регистрации ДОУ 13.11.2015

1. Заявитель: Лузин Константин Иванович телефон: _____

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Томмот, ул. Чехова, 19., кадастровый номер земельного участка 14:02:110118:61

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-12 «Укулан», №ф. 6(10) кВ «Слюда», ТП № 4, наименование Кировская ТМ 6-10/0,4 1000 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 1/1.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры №1/1

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»: 29 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	7
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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	28
			КЛ	—
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	1
		* деревянные	одностоечная с 1 укосом	—
		* на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	—
			1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	СИП 25	28

№ 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
			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: Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
- 1.1. Установить новую одностоечную опору № 1/1 (деревянную на ж/б приставке);
- 1.2. Смонтировать провод СИП-25 мм² в пролете опор 1-1/1, ориентировочная длина трассы 28 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП 50 ЛЭП-0,4 кВ.
- 1.3. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре 1/1.
- 1.5. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры 1/1.
- 1.6. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.7. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 3 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«17» ноября 2015г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

И.о. начальника СГЭ *А.В. Воронин*

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Татарникова М.Д.

Дата 18.11.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.11.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 540/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 540/15 дата регистрации ДОУ 18.11.2015

1. Заявитель: Хлебосолов Евгений Алексеевич телефон: 89244635355, доб. 52509

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, пгт. Ленинский, ул. Ленина, ниже дома №37, место №2, кадастровый номер земельного участка 14:02:090103:312

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 точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-4 Ленинский, №ф. 6 кВ «Поселок» ТП № 1, наименование «РММ» ТМ 6/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ «Ленина»

№ опоры 14/3.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы ВЛ опоры № 14/3

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»: 37 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	
			на ж/б приставке	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	34
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	-	ж/б	одностоечная	-
		-	деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		*	на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-16	34
		-	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. Строительство ЛЭП 0,4 кВ (реконструкция)					
4.1.	Установка опор (шт.)		одноточечная с 1 укосом	1	
4.2.	Перемонтаж кабельного ввода на магазин (0,4 кВ)		АС-35	4	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одноточечная	1
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	-
			1 укос	-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одноточечная	-
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	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):приложение

12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести реконструкцию опоры № 14/2 ф. «Ленина» (УА 00001/15) т.к. при строительстве новой отпайки 0,4 кВ возникнет дополнительное тяжение на опору № 14/2, а установить укос к опоре не представляется возможным т.к. в предполагаемом месте установки укоса расположена трасса тепловодоснабжения, для чего необходимо:

1.1. Произвести установку новой опоры ВЛ-0,4 кВ № 14/2 со смещением в сторону от трассы тепловодоснабжения на необходимое расстояние, для установки укоса в сторону предполагаемой отпайки;

1.2. Произвести перемонтаж существующих проводов АС-35 (4 шт.) на новую опору № 14/2;

1.3. Произвести перемонтаж кабельного ввода 0,4 кВ магазина;

1.4. Произвести перемонтаж датчиков учета РИМ на кабельный ввод магазина (3 шт.);

1.5. Демонтировать старую опору № 14/2.

1.6. Установить знак безопасности, охранной зоны и нумерации новой опоры ф. 14/2;

1.7. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега в месте установки опоры № 14/2;

2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 14/2 ф. «Ленина» до границ земельного участка заявителя;

- 2.1. Установить новую деревянную опору на ж/б приставке с уклоном № 14/3 ф. «Ленина»;
- 2.2. Произвести вырубку деревьев в пролет опор № 14/2-14/3;
- 2.3. Смонтировать провод СИП-16 в пролете опор № 14/2 – 14/3, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 34 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;
- 2.4. Предусмотреть прокалывающие зажимы, для присоединения СИП к АС – 4 шт;
- 2.5. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 14/3 ЛЭП-0,4 кВ;
- 2.6. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 14/3;
- 2.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.);
- 2.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры ф. 0,4 кВ № 14/3;
- 2.9. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега в месте установки опоры № 14/3;
3. Тип и конструктив опор определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и других нормативных документов, необходимых для строительства и монтажа ЛЭП.

Главный инженер АРРС

Инженер СГЭ

Н.В. Начальника СГЭ

Должность



Подпись

Татарников М.Д.

Козин А.И.

Шаров Д.Р.

ФИО

Дата 17.11.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 18.11.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 537/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 537/15 дата регистрации ДОУ 17.11.2015

1. Заявитель: Гаражно-эксплуатационный кооператив "Энергостроитель" телефон: 89241799514

2. Наименование объекта: Гаражно-эксплуатационный кооператив "Энергостроитель"
Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: РС (Я), Нерюнгринский р-н, г.Нерюнгри, пос. Серебряный Бор

4. Заявленная мощность (кВт): 65

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- 45, №ф. 6(10) кВ «Поселок II», ТП № 496,
наименование д/с Незабудка ТМ 6-10/0,4 2×400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры 5.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО --- изоляторы опоры №5/4 ВЛ-0,4кВ ТП-496

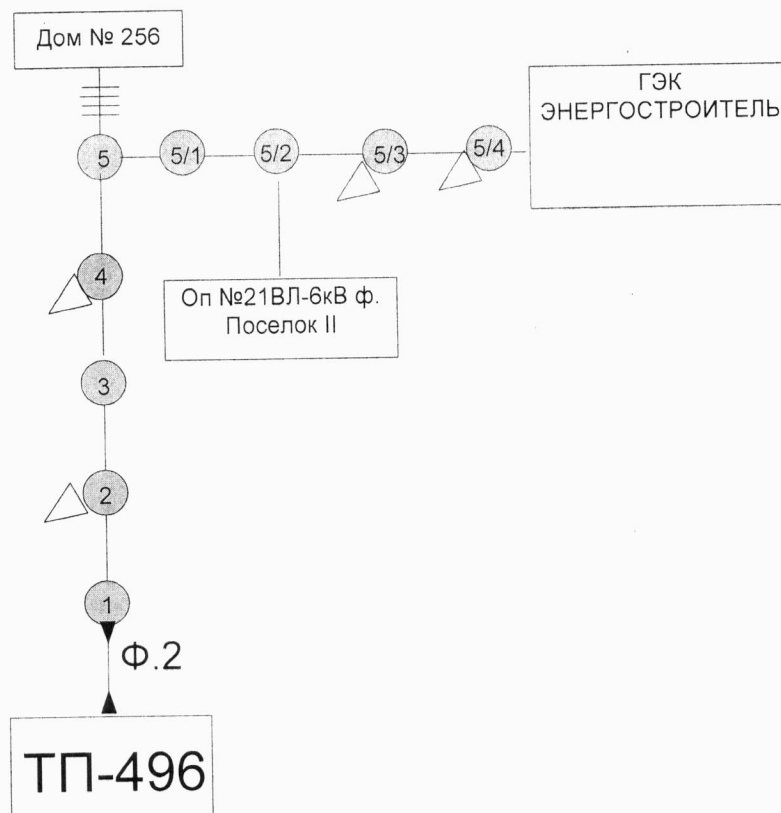
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 110 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.)	однотоечная	-
		однотоечная с 1 укосом	-
		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	121
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная	1
		однотоечная с 1 укосом	2
		однотоечная с 2 укосами	-
		1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-50мм ² 121
		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.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	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):



12. Примечания:

- 1 Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «2».
 - 1.1 Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:
 - 1.2 Установить новые деревянные опоры на ж/б приставке:
 - 1.2.1 Опоры 5/3 и 5/4 с подкосом.
 - 1.2.2 Опора 5/1 одностоечная.
 - 1.3 Смонтировать провод СИП 50 мм² в пролете опор №5- 5/1-5/2-5/3-5/4 (ориентировочная длина трассы 121 м., точную длину и прохождение трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
 - 1.3.1 Пролет от оп №5/1 выполнить совместной подвеской на опоре №21 на схеме оп. №5/2 ВЛ -6 кВ ф. Поселок II.
 - 1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода ВЛ-0,4 кВ на опорах №5/1, 5/3, 5/4.
 - 1.5 предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (5/1, 5/2, 5/3, 5,4)
 - 1.6 Произвести вырубку кустарника охранной зоны ВЛ протяженностью 35м в пролетах опор № 5/3, 5/4.
 - 1.7 При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.
- Мероприятия по реконструкции.
2. В связи с подключением отпайки новой ЛЭП к существующей ЛЭП-0,4 кВ возникает дополнительное боковое тяжение и риск падения опоры. Во избежание падения существующей опоры необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА 0002488) в следующем объеме:
 - 2.1 Установить деревянный укос на ж/б приставке к существующей опоре №5 ф.2 ТП-496

Начальник НеРЭС

Должность

И.О. начальника НРЭС.

Подпись

Кобзев В.Н.

ФИО

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Татарникова М.Д.**

Дата 02.12.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 07.12.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 557/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 557/15 дата регистрации ДОУ 02.12.2015

1. Заявитель: Иксанов Вениамин Идильбаевич телефон: 55101, доб. 89241782634

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, пос. Большой Нимныр, ул. Дорожная, КГС "Школьная" место №2

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- 37 «Б-Нимныр», №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 1, наименование Поселковая ТМ 6-10/0,4 2*400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Школа № опоры 9г.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 9г.

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»:
24 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	30
			КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	2
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
		+	на ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм ²	30
		2 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.)		ж/б	одноточечная	-
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одноточечная	-
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	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):
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:

1.1. Установить деревянные опоры на ж/б приставках № 9в и 9г;

1.2. Смонтировать провод СИП-35 в пролете опор № 9б-9в-9г, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 30 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре ЛЭП-0,4 кВ;

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 9в и 9г;

1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (11 шт.);

1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 9в и 9г;

2. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега;

3. Точное количество опор, место установки, тип и конструктив опор определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и других нормативных документов, необходимых для строительства и монтажа ЛЭП.

Главный инженер АРРС

Техник АРРС

И.о. начальника СГЭ

Должность

[Подпись]

Подпись

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Шаров А.Р.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 16.09.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.09.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 401/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 401/15 дата регистрации ДОУ 16.09.2015

1. Заявитель: Петров Алексей Алексеевич телефон: 8-924-175-94-59

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, Жадейкина ул. д. 30,
кадастровый номер земельного участка 14:02:010710:27

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-2 », ТП № 78/1, наименование Самострой-2 ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Осенняя № опоры 12.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 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»:
48 метров.

40 = 43
23 =

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	62				
			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	-
			+	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	2							
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	СИП-2 50 мм ²	62
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 необходимо:

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

1.1 Установить новые ж/б опоры с уклоном № 11 и 12.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 50 мм² в пролете опор № 10–11-12 (ориентировочная длина трассы 62 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 11 и 12.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 11 и 12.

1.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.6 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.

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

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

Начальник АРРС

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

« 21 » 09 2015 г.

Подпись

Новиков С.Г.

Варакосов А.А.

Крымов Р.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 29.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.07.15 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 221/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 221/15 дата регистрации ДОУ 08.06.2015

1. Заявитель: Администрация МО "Алданский Район" телефон: 35184, доб. 36329

2. Наименование объекта: Культурно-спортивный комплекс

Фактический объект: Культурно-спортивный комплекс

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Ленинский, Нижний проезд ул., дом № 1 А

4. Заявленная мощность (кВт): 50

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- 4 «Ленинский», №ф. 6(10) кВ «Поселок», ТП № 3,
наименование Водокачка ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Рябенского № опоры 6/3.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 6/3

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»:
80 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	одностоечная	-
	(шт.)	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	84
		КЛ	-
2.2.	Установка опор	одностоечная	1
	(шт.)	одностоечная с 1 укосом	2
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	СИП-2 70 мм ²	84
	кол. проводов ВЛ		
	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	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	-
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (м.)			АС-35	576
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (м.)				-
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	1
6. Реконструкция ЛЭП – 0,4 кВ					
6.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	144
6.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	2
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	2
		+	на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
6.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 70 мм ²	144
			2 провода		
		+	4 провода		
6.4.	Монтаж ответвления к зданию (шт.)			В 4 провода СИП-35 мм ²	1

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

12. Примечания:

1. Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство ответвления ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Рябенского». В связи с неудовлетворительным техническим состоянием существующих опор № 5, 6, 7 и 8 имеющих наклон более 5 ° (см. фото), в связи с подключением отпайки новой ЛЭП к существующей ЛЭП-0,4 кВ возникает дополнительное боковое тяжение и риск падения опор. Во избежание падения существующих опор необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА 0000115) в следующем объеме:

1.1 Произвести установку новых деревянных опор на ж/б приставке № 5, 6, 7, 8:

1.1.1 Опоры № 6 и 7 предусмотреть с укосом.

1.1.2 Опоры № 5 и 8 предусмотреть однотоечными.

1.2 Произвести перемонтаж провода АС со старых опор на новые в следующих пролетах 4-5; 8-9; 8-8/1; 5-5/1.

1.3 Произвести замену провода АС в пролетах опор № 5-6; 6-7; 7-8, на провод СИП-2 70 мм², длина трассы 144 м.

1.4 Произвести замену воздушного ввода АС-35 мм² на объекте «Пилорама», на провод СИП-2 35 мм² (15 метров), с присоединением к новой опоре № 7.

1.5 Произвести демонтаж старых опор № 5, 6, 7, 8.

1.6 Произвести закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 5, 6, 7, 8.

1.7 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7.

1.8 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.9 Для повторного заземления предусмотреть зажимы (1 шт.).

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

2.1 Произвести вырубку деревьев в месте установки опоры № 6/1, а также вырубку веток в пролете опор № 6-6/1.

2.2 Установить новые деревянные опоры № 6/1, 6/2, 6/3 на ж/б приставке.

2.2.1 Опоры № 6/1 и 6/3 предусмотреть с уклоном.

2.2.2 Опору № 6/2 предусмотреть одностоечную.

2.3 Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор № 6-6/1–6/2–6/3 (ориентировочная длина трассы 84 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП-70 ЛЭП-0,4 кВ.

2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах (№ 6/1, 6/2, 6/3).

2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации новых опор.

2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.

2.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (7 шт.).

3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Нач. АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Нач. СТЭ

Должность

« 13 » 07 2015 г.

Подпись

Новиков С.Г.

Татарников М.Д.

Крымов Р.В.

Варакосов А.А.

ФИО

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Татарникова М.Д.**

Дата 19.11.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.11.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 541/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 541/15 дата регистрации ДОУ 19.11.2015

1. Заявитель: Черных Александр Иванович телефон: 89243613149

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

Фактический объект: Жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Алдан, ул. Луговая №26

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 точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-6 «Восточная», №ф. 6 кВ «Алдан-2» ТП № 78, наименование «Самострой» ТМ 6/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Луговая» опоры № 7.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы ВЛ 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»:
140 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	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	235			
				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	4
			*	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одноточечная с 1 укосом	3							
одноточечная с 2 укосами	-							
			Оттяжка опоры № 3	1				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-95	235			
			2 провода					
		+	4 провода					
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-			
				в 4 провода	-			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
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 1.**

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

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ от опоры АВ-250 А ф. «Луговая» до границ земельного участка заявителя;

1.1. Установить ж/б опоры № 1,2,3,4,5,6,7, из них предусмотреть:

- опора № 1,3,7 с укосом;
- на опоре № 3 предусмотреть оттяжку в сторону опоры № 2, укос в сторону опоры № 4;
- опора № 2,4,5,6 одностоечные;

1.2. Смонтировать провод СИП-95 от существующего АВ-250 А ф. «Луговая» до опоры № 1 и в пролете опор № 1 - 7, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 235 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;

1.3. Предусмотреть наконечники для СИП-95, для присоединения СИП к АВ-250 А – 4 шт;

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре ЛЭП-0,4 кВ;

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 1, 3, 7;

1.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (11 шт.);

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7;

1.8. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега;

2. Точное количество опор, место установки, тип и конструктив опор определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и других нормативных документов, необходимых для строительства и монтажа ЛЭП.

Главный инженер АРРС

И.О. начальника СГЭ

Должность



Подпись

Татарников М.Д.

Шаров Л.Р.

ФИО

Дата 04.12.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.12.2015 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 570/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 570/15 дата регистрации ДОУ 04.12.2015

1. Заявитель: Фёдоров Андрей Михайлович телефон: 89241782401**2. Наименование объекта: Жилой дом****Фактический объект: Жилой дом****3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 69****4. Заявленная мощность (кВт): 9****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 № 184, наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 50 лет ВЛКСМ № опоры 3/2а/1.Вторая точка присоединения: ПС- ---, №ф. 6(10) кВ « --- », ТП № ---, № ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 3/2а/1**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»:**
13 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.)	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.)		-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	12
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	12
		2 провода	
	+ 4 провода	СИП-2 16 мм ²	
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 1.

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

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

1.1. Установить деревянную опору на ж/б приставке № 3/2а/1

1.2. Смонтировать провод СИП-16 в пролете опор № 3/2а - 3/2а/1, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 12 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 3/2а/1;

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 3/2а/1;

1.5. Предусмотреть зажимы для присоединения СИП к АС (4 шт.)

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

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 3/2а/1;

1.8. При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке снега;

2. Точное количество опор, место установки, тип и конструктив опор определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и других нормативных документов, необходимых для строительства и монтажа ЛЭП.

Главный инженер АРРС

Техник АРРС

И.И. СГ7

Должность

[Подпись]
Подпись

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

А.А. Варахасов

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника Томмотского РЭС В

Дата 20.10.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.10.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 480/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 480/15 дата регистрации ДОУ 20.10.2015

1. Заявитель: Иванов Дмитрий Викторович телефон: 89141185003

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Томмот, Советская д.10, кадастровый номер земельного участка 14:02:110219:269

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-35 «Левобережье», №ф. 6(10) кВ «Город», ТП № 19, наименование Школа №6 ТМ 6-10/0,4 2*400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2
№ опоры 3/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Изоляторы промежуточной опоры № 3/1

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»:
6 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 уклоном	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			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	
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	АС-25	
			46	

№ 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	
		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: Для присоединения ЭПУ заявителя необходимо:
Выполнить реконструкцию ЛЭП – 0,4 кВ (УА 0000831)

1. В связи с отсутствием трехфазного напряжения (наличие двух фаз провода) в планируемой точке присоединения, необходимо произвести монтаж дополнительных фазных проводов АС-25 в пролете опор 3-3/1, длиной 46 м.

Начальник ТРЭС

Должность

«22» октября 2015 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Нач. ОТ

А.А. Воронин

Удк

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера АРРС Татарникова М.Д.

Дата 27.10.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 29.10.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 498/15

Регистрационный номер ДООУ ТПр 498/15 дата регистрации ДООУ 27.10.2015

1. Заявитель: Корягин Денис Анатольевич телефон: 89241627260

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: гараж

Адрес объекта: РС(Я), Алданский р-н, г. Алдан, ул. Дзержинского, КГС "Горняк", ряд 1, место №3, кадастровый номер земельного участка 14:02:010731:129

4. Заявленная мощность (кВт): 3

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 точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС 110/35/6 кВ Алдан, № ф. 6 кВ «Алдан-1» ТП № 15, наименование «Начальная школа», ТМ 6/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ «1000 мелочей» опора № 2.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 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»: 27 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.)	одностоечная	-
		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)	СИП	75
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-70 75
		2 провода	
		4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		

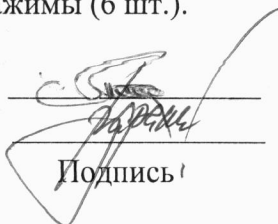
№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		однотоечная	-
		ж/б	однотоечная с 1 укосом	-
		деревянные	однотоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		однотоечная	-
		ж/б	однотоечная с 1 укосом	-
		деревянные	однотоечная 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 1.

12. Примечания: Ближайшей точкой присоединения ЭПУ заявителя является опора № 2 ф. 0,4 кВ «1000 мелочей», расположенной в 27 метрах от границ земельного участка заявителя, в связи с чем принято решение произвести реконструкцию (УА 0000105) пролета между опорами № 1 - № 2, с дополнительной подвеской на опору ВЛ-6 кВ «Алдан-1» № 33, которая будет являться точкой присоединения, для осуществить следующие мероприятия:

1. Произвести демонтаж проводов АС в пролете опор № 1 – 2.
2. Произвести монтаж провода СИП-70 мм² с дополнительной подвеской к опоре № 33 ВЛ-6 кВ «Алдан-1» (в дальнейшем опора № 2 ВЛ-0,4 кВ ф. «1000 мелочей») в пролете опор №№ 1 – 2 – 3, длина провода 75 метров.
3. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения СИП к СИПу на опоре № 1 - 4 шт, для присоединения СИП к АС на опоре № 3 – 4 шт;
4. Произвести повторное заземление нулевого провода на опорах №№ 1, 2 ЛЭП-0,4 кВ;
5. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор ф. 0,4 кВ № 1, 2, 3;
6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (6 шт.).

Главный инженер АРРС
Начальник СТЭ
Должность


Подпись

М.Д. Татарников
А.А. Вараков
ФИО