

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

Дата 14.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.07.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 290/15**

Регистрационный номер ДООУ ТПР 290/15 дата регистрации ДООУ 14.07.2015

**1. Заявитель: Карпович Иван Владимирович телефон: 8 924 178 65 39**

**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. Томмот, мкр. Алексеевск, Торговая ул., дом № 23**

**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-25 «Алексеевск», №ф. 6(10) кВ «Алексеевск», ТП № 63, наименование 5-й километр ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры 37.

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

№ ф. 0,4 кВ, ----- . № опоры -----.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы промежуточной опоры ВЛ № 4

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:**  
123 метра.

**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	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		*	на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			7	
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	195	
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	СИП 2 70 мм <sup>2</sup>	195	

№ 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.)		ВА-86-33 100А	1
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 реконструкцию ТП 10/0,4 кв № 63 «5 километр» (YA0000659).

1.1. Для присоединения планируемого к строительству фидера 0,4 кВ «наименование» необходимо установить дополнительный автоматический выключатель АВ-100 А, с присоединением с сборным шином 0,4 кВ;

2. В связи с появлением дополнительного тяжением на опору № 39 ф. 10 кВ «Алексеевск» (YA0000803), планируемым к строительству фидером 0,4 кВ, необходимо произвести установку дополнительного деревянного укоса на Ж/Б приставке к опоре № 39.

3. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;

3.1. Произвести монтаж СИП-70 мм<sup>2</sup> от АВ-100 А до опоры № 1 (опора № 41 ф. 10 кВ Алексеевск) совместным подвесом по опорам 10 кВ ф. Алексеевск, и в пролетах опор №№ 1 (опора №40) – 2 (опора №39) – 3 (опора №38) – 4 (опора № 37), ориентировочная длина трассы 195 метров. (точную длину конструктивные особенности и прохождение трассы определить проектом).

2.2. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 1-2-3-4;

2.3. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.


2.4. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения ЭПУ заявителя и повторного заземления – 8шт.

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

Начальник ТРЭС

Должность

«17» июля 2015 г.

  
Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 13.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.07.15 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 286/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 286/15 дата регистрации ДОУ 13.07.2015

**1. Заявитель:** Пурдышов Андрей Владимирович телефон: 89246639191

**2. Наименование объекта:** Гараж, в том числе стройплощадка

**Фактический объект:** Гараж, в том числе стройплощадка

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Тарабукина ул., дом № 80

**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-4 », ТП № 32 ,  
наименование Гараж Продснаба ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тарабукина правая  
№ опоры 5/8 .

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5/8

**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»:**  
170 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.)	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.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	210,5
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	4
		одностоечная с 1 укосом	3
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	210,5
		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.)			-
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. Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство ответвления ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Тарабукина правая». 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 0000105) в следующем объеме:

1.1 Установить деревянный укос на ж/б приставке к существующей опоре № 5/1

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

2.1 Установить новые деревянные опоры на ж/б приставке № 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8:

2.1.1 Опоры № 5/3, 5/5, 5/7 с укосом.

2.1.2 Опоры № 5/2, 5/4, 5/6, 5/8 одностоечные.

2.2 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 5/1-5/2-5/3-5/4-5/5-5/6-5/7-5/8 (ориентировочная длина трассы 210,5 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ. При проектировании учесть мероприятия по обеспечению габаритов с ВЛ-6 кВ в пролетах опор № 5/2-5/3 с учетом требований ПУЭ.

2.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8.

2.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 5/2, 5/3, 5/4, 5/5, 5/6, 5/7, 5/8.

2.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.



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

2.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (11 шт.).

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

\_\_\_\_\_  
Нач. АРРС

\_\_\_\_\_  
Инженер СПР и ТП

\_\_\_\_\_  
Инженер СТЭ

Должность

« 17 » 07 2015 г.

\_\_\_\_\_  
Подпись

\_\_\_\_\_  
Новиков С.Г.

\_\_\_\_\_  
Татарников М.Д.

\_\_\_\_\_  
Крымов Р.В.

\_\_\_\_\_  
ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от главного инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 04.06.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата ~~08.06.15 г.~~ (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 217/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 217/15 дата регистрации ДОУ 04.06.2015

**1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ГазЛогистикСервис"**  
телефон: (495) 7776532

**2. Наименование объекта: место погрузоразгрузочных работ, складирования и хранения труб большого диаметра, предназначенных для строительства Магистрального газопровода "Сила Сибири",**

**Фактический объект: место погрузоразгрузочных работ, складирования и хранения труб большого диаметра.**

**3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, земли лесного фонда Алданского лесничества, в квартале (выделах) 252 (4,5)**

**4. Заявленная мощность (кВт): 30**

**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- 2 «Лебединый», №ф. 6(10) кВ « Иксовый », ТП №                     , наименование                      ТМ 6-10/0,4                      кВА; № ф. 0,4 кВ,                       
№ опоры 10.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 10

**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»:**  
280 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 СИП-3 50 мм <sup>2</sup>	13
			КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная	-
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	-
			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
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	355
			КЛ	-
2.2.		ж/б	одноточечная	4
			одноточечная с 1 укосом	6

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		+	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 50 мм <sup>2</sup>	355
			2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-
				в 4 провода	-
<b>3. Установка ТП</b>					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			ТП 6/0,4 кВ	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			АВ- 100 А	1
					-
<b>5. Демонтажные работы</b>					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			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	-
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>					

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

**12. Примечания:** Для подключения энергопринимающего устройства необходимо осуществить следующие мероприятия:

1. Произвести реконструкцию участка линии (УА 0003480 ) ВЛ – 6 кВ.
  - 1.1. На опоре № 38 предусмотреть установку РЛНД-6 и произвести монтаж провода СИП-3 50 мм<sup>2</sup> от изоляторов опоры ВЛ 6кВ до изоляторов РЛНД-6, 2 метра.
  - 1.2. Предусмотреть заземление РЛНД-6.
2. Произвести проектирование и строительство ТП 6/0,4 кВ, расчетной мощности.
  - 2.1. Предусмотреть планировку трактором подъездных путей к месту установки планируемой ТП 6/0,4 кВ (70 метров).
  - 2.2. Предусмотреть планировку под ТП-6/0,4 кВ с отсыпкой земельного полотна.
  - 2.3. Выполнить контур заземление ТП 6/0,4 кВ.
  - 2.4. Фундамент под ТП предусмотреть на блоках ФБС.
  - 2.5. Произвести установку ТП 6/0,4 кВ;
  - 2.6. Защиту от перенапряжений предусмотреть с применением ОПН;

- 2.7. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку АВ-100 А
- 2.8. Смонтировать заход от изоляторов РЛНД до КТП проводом СИП-3 50 мм<sup>2</sup> (11 метров).
- 2.9. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны на ТП 6/0,4 кВ, диспетчерских наименований.
3. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП – 0,4 кВ:
- 3.1. Произвести вырубку деревьев и кустарников по трассе (312 метров).
- 3.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10.
- 3.2.1. Опоры № 2,3,5,9 предусмотреть одностоечные.
- 3.2.2. Опоры № 1,4,6,7,8,10 предусмотреть с уклоном.
- 3.2.3. В связи с пересечением линии связи предусмотреть опоры № 6 и 7 11 метров.
- 3.3. Смонтировать провод СИП-2 4\*50мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1-2-3-4-5-6-7-8-9-10 (ориентировочная длина трассы 355 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к нижним контактам АВ-100 А ТП 6/0,4 кВ.
- 3.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 10.
- 3.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10.
- 3.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).
4. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

/ Нач. СТЭ

Должность

« 08 » 06 2015 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Козин В.И.

Наров А.Р.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 31.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.08.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 315/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 315/15 дата регистрации ДОУ 31.07.2015

1. Заявитель: Пономаренко Игорь Петрович телефон: 8 924 170 86 01

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, 2 квартал, КГС "ТУСМ-2" ряд № 2, место № 3

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Аэропорт-1 », ТП № 74, наименование АПС ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Контора № опоры 2/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 2/1

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»: 38 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.)	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	37
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
	+	одностоечная с 1 укосом	-
	ж/б	одностоечная с 2 укосами	-
	деревянные	1 укос	-
	на ж/б приставке		
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-16 мм <sup>2</sup>	37
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	-
				однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
				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

### 12. Примечания:

1. Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство ответвления ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Контора», но 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 0000105) в следующем объеме:

1.1 Произвести установку деревянного укоса на ж/б приставке к существующей опоре № 2 ф. «Контора».

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

2.1 Произвести вырубку кустарника в пролете опор № 2-2/1.

2.2 Установить новую ж/б опору № 2/1.

2.3 Смонтировать провод СИП-2 16 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 2-2/1 (ориентировочная длина трассы 37 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.

2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 2/1.

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

2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

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

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

3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега по всей длине трассы.

\_\_\_\_\_  
Нач. АРРС

\_\_\_\_\_  
Инженер СПР и ТП

\_\_\_\_\_  
Нач. СТЭ

\_\_\_\_\_  
Инженер СТЭ

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Подпись

\_\_\_\_\_  
Новиков С.Г.

\_\_\_\_\_  
Татарников М.Д.

\_\_\_\_\_  
Крымов Р.В.

\_\_\_\_\_  
Варакосов А.А.

Должность

« 04 » 08 2014 г.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 22.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.07.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 303/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 303/15 дата регистрации ДОУ 22.07.2015

1. Заявитель: Солошенко Альберт Владимирович телефон: 8-924-361-22-47

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, Олимпийская ул. дом № 25

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-6 », ТП № 184, наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Якутская № опоры 18.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы 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»: 57 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.)	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	56,7
		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	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 70 мм <sup>2</sup>	56,7
		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.)		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**

## **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 № 17 и 18 :**

##### **1.1.1 Опора № 18 с укосом.**

##### **1.1.2 Опора № 17 однотоечная.**

1.2 Смонтировать провод СИП-2 70 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 16-17-18 (ориентировочная длина трассы 56,7 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 № 17,18.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 17,18.

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.**

Нач. АРРС

Инженер СПР и ТП

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Новиков С.Г.

Татарников М.Д.

Варакосов А.А.

Крымов Р.В.

Должность

Подпись

ФИО

« 22 » 07 2015 г.

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

Дата 18.05.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.05.2015 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 164/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 164/15 дата регистрации ДОУ 13.05.2015

**1. Заявитель: Баранов Владимир Никитович телефон: 89248753977**

**2. Наименование объекта: дачный дом**

**Фактический объект: Дачный дом**

**3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Мясоедовская ул, д. 33, кадастровый номер земельного участка 14:02:110181:63**

**4. Заявленная мощность (кВт): 10**

**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-**25 «Алексеевск**, №ф. 6(10) кВ **«Алексеевск»**, ТП № 70, наименование **Дачи** ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, **Ключевая** № опоры 13.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры №13

**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»: 64 метра.**

**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	7
		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)		ВЛИ	84
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	2
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	—
			1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	СИП 50 мм2	84



№ 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	
<b>3. Установка ТП</b>					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				
<b>5. Демонтажные работы</b>					
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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>					

**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. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ по всей длине трассы -84 м.
- 1.2. Произвести бурение и установку четырех ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.
- 1.3. Установить новые опоры №№ 14; 15; 16 (деревянные на ж/б приставке):
  - 1.3.1. Предусмотреть опоры №№ 14; 15 одностоечные.
  - 1.3.2. Предусмотреть опору № 16 одностоечную с укосом.
- 1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм<sup>2</sup> в пролете опор 13-14-15-16, ориентировочная длина трассы 84 метра. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП 50 ЛЭП-0,4 кВ.
- 1.6. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 1.7. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (14; 15; 16).
- 1.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (14; 15; 16).
- 1.9. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.10. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 3 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«20» мая 2015 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Дата 10.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.07.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 284/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 284/15 дата регистрации ДОУ 10.07.2015

1. Заявитель: Скрипников Павел Михайлович телефон: 89241787478

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Сосновая ул. КГС  
"Сосновая" блок 7, место № 29

4. Заявленная мощность (кВт): 4

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 2

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

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Дражный », ТП № 1,  
наименование Сосновая ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Сосновая  
№ опоры 4/2/3.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/2/3

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»:  
66 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.)	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	71
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	1
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	+	на ж/б приставке	-
		1 укос	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	71	
		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.)			-	
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 № 4/2/1 и 4/2/3 :

1.1.1 Опора № 4/2/1 с укосом.

1.1.2 Опора № 4/2/3 одностоечная.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/2–4/2/1-4/2/2(ВЛ-6 кВ ф. Аэропорт/АЗС опора № 12)-4/2/3 (ориентировочная длина трассы 71 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП-70 ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 4/2/1, 4/2/3.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 4/2/1, 4/2/2, 4/2/3.

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.

Нач. АРПС

Инженер СПР и ТП

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

Подпись

Новиков С.Г.

Татарников М.Д.

Варакосов А.А.

Крымов Р.В.

ФИО

« 16 » 07 2015 г.

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

Дата 10.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 16.07.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 283/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 283/15 дата регистрации ДОУ 10.07.2015

**1. Заявитель:** Дормидонтов Алексей Иванович телефон: 89245696926

**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, Павлова ул., дом № 34

**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-6 », ТП № 184, наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Якутская № опоры 9/2а.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 9/2а

**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»:**  
39 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	однотростечная	-	
		деревянные	однотростечная с 1 укосом	-	
		на ж/б приставке	однотростечная 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	46	
			КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)	+	ж/б	однотростечная	-
			деревянные	однотростечная с 1 укосом	2
		на ж/б приставке	однотростечная с 2 укосами	-	
			1 укос	-	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 50 мм <sup>2</sup>	46
			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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Установить новые ж/б опоры с укосом № 9/1а и 9/2а

1.2 Смонтировать провод СИП-2 50 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 9–9/1а-9/2а (ориентировочная длина трассы 46 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП-70 ЛЭП-0,4 кВ.

1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 9/1а и 9/2а.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 9/1а и 9/2а.

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.

Нач. АРРС

Инженер СПР и ТП

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

« 16 » 07 2015 г.

Подпись

Новиков С.Г.

Татарников М.Д.

Варакосов А.А.

Крымов Р.В.

ФИО



Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 31.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.08.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 314/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 314/15 дата регистрации ДОУ 31.07.2015

1. Заявитель: **Зырянов Дмитрий Владимирович** телефон: 8 924 363 6222

2. Наименование объекта: **Гараж**

Фактический объект: **Гараж**

3. Адрес объекта: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Сафрона Данилова ул., дом № 22**

4. Заявленная мощность (кВт): **10**

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-6 », ТП № 184, наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 50 лет ВЛКСМ № 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»: 19 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.)	одностоечная	-
	ж/б	одностоечная с 1 уклоном	-
	деревянные	одностоечная с 2 уклонами	-
	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	19
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 уклоном	-
	деревянные	одностоечная с 2 уклонами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)		2 провода		
		+	4 провода	СИП-35 мм <sup>2</sup>	19
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 подключения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Установить новую деревянную опору на ж/б приставке № 1/1.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1-1/1 (ориентировочная длина трассы 19 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 опоре № 1/1.

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

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 (5 шт.).

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

Нач. АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Начальник СТЭ  
Инженер СТЭ

Должность

« 04 » 08 2015 г.

Подпись

Новиков С.Г.  
Татарников М.Д.  
Варакосов А.А.  
Крымов Р.В.  
ФИО

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

Дата 11.08.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.08.2015 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 328/15**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 328/15 дата регистрации ДОУ 11.08.2015

1. Заявитель: Дударев Степан Григорьевич телефон: (41145) 31 2 30, 8 924 569 00 75

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, пер. Дорожный, КГС "Дорожник", блок В, место № 23

4. Заявленная мощность (кВт): 2

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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Хлебозавод », ТП № 173, наименование Якутская ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, пер. Якутский № 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»: 14 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.)	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.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	13
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		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)			
		2 провода	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	13
	+	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.)		одноточечная	-
		ж/б	одноточечная с 1 укосом	-
		деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одноточечная	-
		ж/б	одноточечная с 1 укосом	-
		деревянные	одноточечная 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 новую одноточечную деревянную опору № 1/1 на ж/б приставке.

1.2 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1-1/1 (ориентировочная длина трассы 13 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 опоре № 1/1.

1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 1/1.

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 (5 шт.).

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

Нач. АРРС

Инженер СПР и ТП

Начальник СТЭ

Инженер СТЭ

Должность

Подпись

Новиков С.Г.

Татарников М.Д.

Варакосов А.А.

Крымов Р.В.

ФИО

« 14 » 08 2015 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 30.07.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.08.2015 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № 313/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 313/15 дата регистрации ДОУ 30.07.2015

1. Заявитель: Автономная некоммерческая организация "Алданский Учебный центр дополнительного профессионального образования Республики Саха (Якутия)"  
телефон: (41145) 89243611000, доб. 33087

2. Наименование объекта: Освещение автодрома

Фактический объект: Автодром

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, ул. Дивизионная, д. 23 В, кадастровый номер земельного участка 14:02:010141:41

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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « Алдан-3 », ТП № 35,  
наименование ЗЖБИ ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, М-Кангаласская № опоры 2/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 2/2

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»:  
46 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.)	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	70
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
	+	одностоечная с 1 укосом	2
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-2 35 мм <sup>2</sup>	70
		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:
- 1.2 Установить новые ж/б опоры № 2/1 и 2/2 (11 метровые), с укосом.
- 1.3 Смонтировать провод СИП-2 35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 2-2/1-2/2 (ориентировочная длина трассы 70 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ ф. «М-Кангаласская».
- 1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 2/1 и 2/2.
- 1.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 2/1 и 2/2.
- 1.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 1.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (6 шт.).

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

Нач. АРРС  
Начальник СТЭ  
Инженер СТЭ  
Инженер СПР и ТП

Должность

Подпись

Новиков С.Г.  
Варакосов А.А.  
Крымов Р.В.  
Татарников М.Д.

ФИО