

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от начальника АРРС Татарникова М.Д.  
начальника СПсЦПР Дмитриева Д.С.

Дата 21.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.06.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 199/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 199/16 дата регистрации ДОУ 21.06.2016

1. Заявитель: Публичное акционерное общество "Мобильные Теле Системы"

телефон: — " —

2. Наименование объекта: Трехсекционный контейнерный модуль для размещения телекоммуникационного оборудования и системы аварийного электропитания (АКБ, ДГУ)

Фактический объект: Трехсекционный контейнерный модуль для размещения телекоммуникационного оборудования и системы аварийного электропитания (АКБ, ДГУ)

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, п. Малый Нимныр, рядом с ПС 110 кВ "М.Нимныр", кадастровый номер земельного участка 14:02:060801:4

4. Заявленная мощность (кВт): 45

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-36 «Малый Нимныр», №ф. 6 кВ ТП № \_\_\_\_ ТМ 6/0,4 63 кВА; № ф. 0,4 кВ, «МТС»

Предполагаемая точка БПиЭО: Нижние контакты АВ-50 в планируемой ТП – 6/0,4 кВ.

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»: 1 метр.

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	30
		КЛ	-
1.2.	Установка опор	одностоечная	-
	*	одностоечная с 1 укосом	2
	ж/б	одностоечная с 2 укосами	-
	деревянные	1 укос	-
	на ж/б приставке		
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП-3 3*16 мм <sup>2</sup>	90
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	РДИП	3
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
2.2.		одностоечная	-
	*	одностоечная с 1 укосом	-
	ж/б	одностоечная с 2 укосами	-
	деревянные		

№ 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 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 63 кВА	1
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 деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	- - - -
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	- - - -
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	- -
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>				
6.1.	Установка дополнительной металлической траверсы на портале 6 кВ		Швеллер У10. м	3,5
6.2.	Изолятор подставной 6 кВ, на дополнительный портал		ШС-10 шт.	3
6.3.	Штырь верхушечный подставной 6 кВ, на дополнительный портал		д-20 мм, ШВ-22-2 шт.	3
6.4.	Колпачок		К-7 шт.	3

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

**Приложения:** 1. Предварительная трасса ВЛ-6 кВ.

2. Ведомость объема работ по реконструкции.

3. Опросной лист на ТП.

Для подключения энергопринимающих устройств заявителя, необходимо осуществить следующие мероприятия:

**1. Произвести реконструкцию на ПС-36 «М.Нимныр» ОРУ-6кВ:** на портале 6кВ инв№УА0003532 для установки дополнительной траверсы, ниже существующей траверсы на 1,5 м. Траверсу выполнить из швеллера У10, крепление осуществить сваркой, затем произвести крепление сваркой штыря верхушечного подставного в количестве 3 штук марки ШВ-22-2, д-20мм на дополнительный портал, после чего на штыри закрепить колпачки К-7 в количестве 3 штук и после этого установить подставные изоляторы ШС-10 в количестве 3 штук на штыри с колпачком.

## 2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-6 кВ:

2.1. Установить новые Ж/Б опоры с подкосами № 1, 2;

2.2. Смонтировать провод СИП-3 16 мм<sup>2</sup> от изоляторов дополнительной траверсы портала 6 кВ и в пролетах опор № 1 - № 2. Выполнить соединение проводов шлейфами с дополнительной траверсы изоляторов верхней траверсы ф. «Краснодаргазстройстройплощадка» на портале 6 кВ ОРУ-6 кВ ПС «М.Нимныр» (ориентировочная длина трассы 30 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом в соответствии со схемой границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на КПТ);

2.3. Установить на опоре № 1 РЛДН с подключением к ВЛ-6кВ.

2.4. Предусмотреть установку устройств, для переносного заземления на опоре № 1, согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ВЛ-6 кВ;

2.5. Предусмотреть заземление РЛНДз, согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ЛЭП-6 кВ;

2.6. Защиту от перенапряжений предусмотреть с применением РДИП (1 комплект), с установкой на дополнительной траверсе портала 6 кВ.

2.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 1, 2.

2.8. Изоляцию ЛЭП применить полимерную.

## 3. Произвести проектирование и строительство ТП 63/6/0,4 кВ на опоре №2 ВЛ-6 кВ. ТП применить столбового типа.

3.1. Выполнить контур заземления ТП 63/6/0,4 кВ.

3.2. Защиту от перенапряжений предусмотреть с применением ОПН.

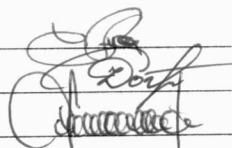
3.3. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку АВ-63 А.

3.4. Смонтировать заход от изоляторов опоры № 2 ВЛ-6 кВ до ТП проводом СИП-3 16 мм<sup>2</sup>.

3.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны на ТП 6/0,4 кВ, диспетчерских наименований.

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

Начальник АРРС  
Техник АРРС  
Наименование СИП-3



Татарников М.Д.  
Догорядов А.А.  
Светлов А.А.

Должность

Подпись

ФИО

« 24 » 06 2016 г.

Наименование объекта: ВЛ-6 кВ ф. «Краснодаргазстройстройплощадка» от портала до оп. № 2 от ПС 36 Малый Нимныр

Наименование ТП; ТП - 1 МН «МТС»

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

Дата 11.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 15.07.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 241/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 241/16 дата регистрации ДОУ 11.07.2016

**1. Заявитель: Жерновая Зинаида Леонидовна телефон: 8924-179-27-45**

**2. Наименование объекта: Дача**

**Фактический объект: Дача**

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак, ул. Смородиновая, уч. 1, кадастровый номер земельного участка 14:02:010220:18**

**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(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 17.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 17

**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.)	<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	однотоечная	-	
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
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	65					
			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	однотоечная	1
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	1								
однотоечная с 2 укосами	-								
			1 укос	-					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм <sup>2</sup>	65					
		<table><tr><td></td><td>2 провода</td></tr><tr><td>+</td><td>4 провода</td></tr></table>				2 провода	+	4 провода	
					2 провода				
+	4 провода								
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-					



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		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 к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо дополнительное строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ участка заявителя от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

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

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 15-16-17 (65 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 16 и 17.

Опора № 16 одноточечная.

Опора № 17 с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 15-16-17, с присоединение к проводу СИП-35 мм<sup>2</sup> на планируемой опоре № 15, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 65 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 17 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 17.

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

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 16, 17.

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

3. Данные мероприятия аналогично указаны в акте обследования № 244/16 от 15.07.2016 г., при заключении договора ТПр с Винокуровой О.Ф. выше указанные мероприятия выполнять не требуется. Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. болт от оп. № 15 до оп. № 17 от ТП № 69 ССЭ Энергетик

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

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

Дата 11.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.07.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 246/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 246/16 дата регистрации ДОУ 11.07.2016

1. Заявитель: Качалова Оксана Владимировна телефон: 8-924-465-80-79

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак, ул. Смородиновая, уч.24

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 9/5.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 9/5

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	-
	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	159
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	4
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	1
	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-16 мм <sup>2</sup> 159
		2 провода	
	+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Устройство ответвления к зданию	в 2 провода	-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица (шт.)		Тип, параметры	Колич	
			в 4 провода		
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-	
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-	
				-	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	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 к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо дополнительное строительство отпайки ЛЭП-0,4 кВ до границ участка заявителя от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

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

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ ф. «Быт» от оп. № 9 до оп. № 9/5 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 9-9/1-9/2-9/3-9/4-9/5 (159 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 9/1, 9/2, 9/3, 9/4, 9/5;  
- опора № 9/5 с подкосом;  
- опоры № 9/1, 9/2, 9/3, 9/4 одностоечные.

1.3. Смонтировать провод СИП-16 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 9-9/1-9/2-9/3-9/4-9/5, с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на планируемой опоре № 9, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 159 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 9/5 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 9/5.

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

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 9/1, 9/2, 9/3, 9/4, 9/5.

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

И.о. нач. АРПС

Техник АРПС

Должность

« 14 » 07 2016 г.

Подпись

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от ст. мастера участка «Северный» АРРС Сакериной Л.В.

Дата 08.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 176/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 176/16 дата регистрации ДОУ 08.06.2016

1. Заявитель: **Жиркова Василина Васильевна** телефон: 89644211101

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, п. Хатыстыр, ул. Им. Д.Н. Иванова, дом № 35, кадастровый номер земельного участка 14:02:040116:342**

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 35/6 кВ Хатыстыр, №ф. 6(10) кВ «Верхний посёлок», ТП № 52, наименование: «Новый посёлок», ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Безымянный», № опоры 9/11.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы опоры № 9/11.

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»: **34 метра.**

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	---
		КЛ	---
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	---
		одноточечная с 1 укосом	---
		одноточечная с 2 укосами	---
		1 укос	---
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		---
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		---
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		---
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		---
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		---
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	50
		КЛ	---
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	---
		одноточечная с 1 укосом	1
		одноточечная 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 3-25 мм2	50
		--	2 провода		
		V	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.)	<div><div>—</div><div>ж/б</div></div> <div><div>—</div><div>деревянные</div></div> <div><div>—</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	---	
			одностоечная с 1 укосом	---	
			одностоечная с 2 укосами	---	
			1 укос	---	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div>—</div><div>ж/б</div></div> <div><div>—</div><div>деревянные</div></div> <div><div>—</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	---	
			одностоечная с 1 укосом	---	
			одностоечная с 2 укосами	---	
			1 укос	---	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				---
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				---
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				---
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				---
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				---
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	---
				в 4 провода	---
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					---

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

## 12. Примечания:

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

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

1.1. Установить новую одностоечную деревянную опору с укосом на ж/б приставках № 9/11.

1.2. Смонтировать провод СИП-20 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 9/10-9/11, с присоединением к проводу СИП-50 на опоре № 9/10 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 50 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 9/11 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 9/11.

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 9/11.

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от. Безымянный от оп. № 9/10 до оп. № 9/11  
от ТП № 52 Новый поселок



Ст. мастер участка «Северный» АРРС

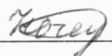
(Должность)

Мастер участка «Северный» АРРС

(Должность)



(Подпись)



(Подпись)

Л.В. Сакерина

(ФИО)

С.А. Нечеухин

(ФИО)

Дата заполнения: 09.06.2016 г.

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

Дата 13.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 18.07.2016 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 255/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 255/16 дата регистрации ДОУ 13.07.2016

1. Заявитель: Сметанина Светлана Юрьевна телефон: 8-924-465-23-85

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Дорожный пер, КГС  
"Дорожник", блок А, место № 11, кадастровый номер земельного участка  
14:02:010119:357

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- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ «Хлебозавод», ТП № 173,  
наименование Якутская ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Гаражи  
№ опоры 2/3.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 2/3

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»:  
50 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	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	58
		КЛ	-
2.2.	Установка опор	одностоечная	3
	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)	СИП-16 мм <sup>2</sup>	58
	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	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 «Гараж», необходимо строительство ВЛ-0,4 кВ:

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

1.1. Произвести вырубку кустарника (2 м<sup>2</sup>) в пролете опор № 2/2-2/3.

1.2. Установить новые одностоечные ж/б опоры № 2/1, 2/2, 2/3:

1.3. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ СИП-16 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 2-2/1-2/2-2/3 с присоединением к проводу АС-35 мм<sup>2</sup> на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 58 метров, способ крепления СИП определить при проектировании. Так же следует учесть мероприятия по обеспечению габаритов с линией уличного освещения в пролете опор № 2-2/1 с учетом требований ПУЭ.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 2/3 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 2/3.

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 на опорах № 2/1, 2/2, 2/3.

Наименование объекта: ВЛ-0,4кВ от гаражи от оп. 2/1 до оп. 2/3 от ТП №173 Якутская

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

Инженер СГ

Должность

« 18 » 07 2016 г.

Жаркой Д.Н.

Догордуров А.А.

Копия А.Н.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от ст. мастера участка «Северный» АРРС Сакериной Л.В.

Дата 20.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.06.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 118/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 118/16 дата регистрации ДОУ 11.05.2016

1. Заявитель: Пешкова Елена Николаевна телефон: 89245689469

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

Фактический объект: жилой дом, в том стройплощадка

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, пгт. Нижний Куранах, ул. 2-я Магистральная, дом № 1а

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 220/110/35/6 кВ Нижний Куранах, №ф. 6(10) кВ «Дражный», ТП № 3, наименование: «ЦТП-2», ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ «Поссовет», № опоры 7/1.

Предполагаемая точка БПиЭО: прокалывающие зажимы опоры № 7/1.

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»: 52,6 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	51,6
		КЛ	---
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	---
	-- ж/б	одностоечная с 1 укосом	1
	V деревянные	одностоечная с 2 укосами	---
	V на ж/б приставке	1 укос	---
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ	СИП 3-25 мм2	51,6

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)	--	2 провода		
		V	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 подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

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

1.1. Установить новую одноточечную деревянную опору с укосом на ж/б приставках № 7/1.

1.2. Смонтировать провод СИП-25 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 7-7/1, с присоединением к проводу СИП-50 на опоре № 7 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 51,6 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

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

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

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 7/1.

наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от. Поссовет от оп. № 7 до оп. № 7/1 от ТП № 3 ЦТП-2




Ст. мастер участка «Северный» АРРС

(Должность)

Мастер участка «Северный» АРРС

(Должность)



(Подпись)



(Подпись)

Л.В. Сакерина

(ФИО)

С.А. Нечеухин

(ФИО)

Дата заполнения: 20.06.2016 г.

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

Дата 22.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.06.2016 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 202/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 202/16 дата регистрации ДОУ 22.06.2016

1. Заявитель: Яцентюк Элина Валерьевна телефон: 89241743169

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

Фактический объект: Жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Лермонтова, дом № 9,  
кадастровый номер земельного участка 14:02:010230:22

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 27,  
наименование Дет. Сад совхоза ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 50 лет ВЛКСМ  
№ опоры 4/3/6/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/3/6/2.

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»:  
20 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.)	<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.)			-				
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	40				
			КЛ	-				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	1
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	-							
одностоечная с 2 укосами	-							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)		2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-
				в 4 провода	-
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				-
					-
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	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:** Для подключения энергопринимающего устройства заявителя «Жилой дом, в том числе стройплощадка», необходимо строительство дополнительной отпайки ВЛ-0,4 кВ от планируемой опоры № 4/3/6/1:

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

1.1. Установить новую одноточечную деревянную опору на ж/б приставке № 4/3/6/2.

1.2. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ СИП-70 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/3/6/1-4/3/6/2 с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 4/3/6/1 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 40 метров;

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

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/3/6/2 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 4/3/6/2.

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 № 4/3/6/2.

Наименование объекта: ВЛ-0,4кВ от 50м от ВЛКСМ от оп. № 4/3/6/1 до оп. № 4/3/6/2 от ТП 0,4кВ № 27. Дем. с/д совхоза.

Начальник АРРС

Техник АРРС

Должность

Подпись

ФИО

« 24 » 06 2016 г.

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

Дата 20.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.06.2016 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 194/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 194/16 дата регистрации ДОУ 17.06.2016

**1. Заявитель:** Орлова Светлана Климентьевна телефон: 89241788252

**2. Наименование объекта:** Садово-огородный участок

**Фактический объект:** Садово-огородный участок

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, во дворе домов №6 и №8

**4. Заявленная мощность (кВт):** 5

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

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт):** 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-2 », ТП № 21, наименование Общежитие СМУ ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Детский сад; АСТ № опоры 5/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5/1

**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»:**  
30 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	30
		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		
		+	4 провода	СИП 16 мм <sup>2</sup>	30
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 подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:
  - 1.1. Установить новую одноточечную деревянную опору на ж/б приставке № 5/1.
  - 1.2. Смонтировать провод СИП-16 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 5-5/1, с присоединением к проводу АС-50 на опоре № 5 ЛЭП-0,4 кВ, 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 опоре № 5/1 ЛЭП-0,4 кВ.
  - 1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 5/1.
  - 1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
  - 1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 5/1.

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. Детский сад; АСТ от оп. № 5 до оп. № 5/1 от ТП № 21. Общественные СМУ.

Начальник АРРС

Техник АРРС

Должность

« 22 » 06 2016 г.

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Подпись

ФИО



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

Дата 23.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.06.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 207/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 207/16 дата регистрации ДОУ 23.06.2016

1. Заявитель: Орлова Ольга Викторовна телефон: 89244647691

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

Фактический объект: Жилой дом, в том числе стройплощадка

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

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 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, Якутская № опоры 23.

Предполагаемая точка БПиЭО \_\_\_\_\_ Прокалывающие зажимы опоры № 23

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»: \_\_\_\_\_ 165 \_\_\_\_\_ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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.)	<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.)				-			
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	165			
				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	4
			+	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	1							
одностоечная с 2 укосами	-							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 70 мм <sup>2</sup>	165			
			2 провода					
		+	4 провода					
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-			
2.5.	Устройство ответвления к зданию			в 2 провода	-			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица (шт.)		Тип, параметры	Колич
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		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 «Жилой дом, в том числе стройплощадка», необходимо строительство ВЛ-0,4 кВ:

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

1.1. Установить новые ж/б опоры № 19, 20, 21, 22, 23:

1.1.1. Опоры № 19, 20, 21, 22 предусмотреть одноточечными.

1.1.2. Опору № 23 предусмотреть с подкосом.

1.2. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ СИП-70 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 18-19-20-21-22-23 с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 18 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 165 метров, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 23 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 23.

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах № 19, 20, 21, 22, 23.

2. Данные мероприятия по строительству ВЛ-0,4 кВ частично дублируются с мероприятиями из акта обследования № ТПр 208/16 от 28.06.2016 г.

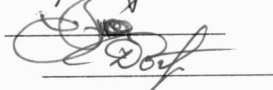
Наименование объекта: ВЛ-0,4кВ от д.утская от оп. № 18 до оп. № 23 от ТП № 184 Ударник

Начальник АРРС \_\_\_\_\_

Техник АРРС \_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_

« 28 » 06 2016 г.



Подпись \_\_\_\_\_

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

ФИО \_\_\_\_\_

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от главного инженера Томмотского РЭС Демидова В.Б.

Дата 10.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.06.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 182/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 182/16 дата регистрации ДОУ 09.06.2016

**1. Заявитель: Иванов Иван Александрович телефон: 89244644208**

**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, ул. Семашко, дом № 25**

**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 «Левобережная», №ф. 6(10) кВ «Город», ТП № 16, наименование Семашко ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 «Пионерский»

№ опоры 1/1/1.

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

№ ф. 0,4 кВ, ----- . № опоры -----.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 1/1/1.

**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»: 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	
			КЛ	
1.2.	Установка опор  (шт.)	ж/б	однотоечная	
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	
			КЛ	
2.2.	Установка опор  (шт.)	ж/б	однотоечная	
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода		
		4 провода		

№ 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	
<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. Реконструкция существующей ВЛ 0,4 кВ</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж 2-х проводов ВЛ 0,22 кВ в пролете опор 1/1-1/1/1 по трассе, в метрах	АС-35 мм <sup>2</sup>	41
5.4.	Монтаж провода ВЛ 0,4 кВ в пролете опор 1/1-1/1/1 по трассе, в метрах	СИП-2 4x25 мм <sup>2</sup>	41
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.			
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

# **11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с по опорной расстановкой): Приложения**

## **12. Примечания:** Для присоединения ЭПУ заявителя необходимо:

Выполнить реконструкцию ЛЭП – 0,4 кВ (YA 0000837). В связи с отсутствием трехфазного напряжения (наличие одной фазы и нулевого провода) в точке присоединения ЭПУ заявителя, необходимо произвести монтаж дополнительных фазных проводов АС-35 в пролетах опор №№ 1/1-1/1/1 (по трассе длиной 41 м.), но при монтаже двух дополнительных фазных проводов в данном пролете возникает риск прикосновения фазного проводом к металлической опоры уличного освещения, установленной в непосредственной близости с опорой ВЛ 0,4 кВ № 1/1 и находящейся в створе ВЛ-0,22 кВ, между опорами №1/1 и №1/1/1, что является не допустимым, по этому принято решение о замене проводов АС-35 существующей ВЛ 0,22 кВ на провод СИП-2 4x25 мм<sup>2</sup> в пролете опор №№ 1/1-1/1/1, для этого необходимо:

1. Произвести демонтаж 2-х проводов АС-35 в пролете опор 1/1-1/1/1 по трассе – 41 м.
2. Произвести монтаж провода СИП-2 4x25 мм<sup>2</sup> в пролете опор 1/1-1/1/1 по трассе – 41 м с присоединением его к проводу АС-35 на опорах № 1/1 и № 1/1/1.
3. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть прокалывающие зажимы - 4 шт. на опоре №1/1/1 ВЛ-0,4 кВ.

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от 1 Покровский от от № 1/1 до от № 1/1/1 от ТП № 16 Сельского YA 0000837

Главный инженер ТРЭС

Должность

«14» июня 2016 г.

Подпись

Демидов В.Б.

ФИО

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

Дата 11.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.07.2016 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 245/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 245/16 дата регистрации ДОУ 11.07.2016

**1. Заявитель: Ковацкий Виктор Антонович телефон: 89244639336**

**2. Наименование объекта: Дача**

**Фактический объект: Дача**

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

**4. Заявленная мощность (кВт): 5**

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

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0**

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 5/1.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 5/1

**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»:**  
118 метров.

**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	-
				КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	однотоечная 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	161
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	1
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	5
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	-
		+	1 укос	-	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-70 СИП-35	126 35
			2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство отведения к зданию			в 2 провода	-



№ пп	Наименование работ и затрат, единица (шт.)		Тип, параметры	Колич
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		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 к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

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

2.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 5-5/1 (35 м.)

2.2. Установить новую одностоечную деревянную опору на ж/б приставке с подкосом № 5/1;

2.3. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 5-5/1, с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 5;

2.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 5/1 ЛЭП-0,4 кВ.

2.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 5/1.

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

2.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре 5/1.

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

\_\_\_\_\_  
И.о. нач. АРРС

\_\_\_\_\_  
Техник АРРС

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Должность

« 14 » 07 2016 г.

\_\_\_\_\_  


\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Подпись

\_\_\_\_\_  
Д.Н. Жаркой

\_\_\_\_\_  
А.А. Догордуров

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

ФИО

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. Бот от оп. N 5 до оп. N 5/1  
от ТП N 69 СОТ Энергетик

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

Дата 11.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.07.2016 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 247/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 247/16 дата регистрации ДОУ 11.07.2016

**1. Заявитель:** Бормашенко Александр Рувимович телефон: 3-53-60

**2. Наименование объекта:** Дача

**Фактический объект:** Дача

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак, ул. Смородиновая уч. 8

**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(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 15.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 15

**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»:**  
293 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	-				
				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	однотоечная	-	
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
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	506				
				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	однотоечная	8
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	6								
однотоечная с оттяжкой	1								
			1 укос	-					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-70 мм <sup>2</sup> СИП-35 мм <sup>2</sup>	301 205				
			2 провода						
		+	4 провода						
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-				
2.5.	Устройство ответвления к зданию			в 2 провода	-				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
	(шт.)		в 4 провода	-	
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-	
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-	
				-	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
				одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
				одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-	
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-	
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-	
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-	
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-	
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-	
			в 4 провода	-	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
				-	

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

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

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

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-14-15 (472 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15;

- опоры № 1, 2, 3, 5, 7, 13 с подкосом;

- опора № 9 с оттяжкой;

- опоры № 4, 6, 8, 10, 11, 12, 14, 15 одностоечные.

1.3. Смонтировать провод СИП-70 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1-2-3-4-5-6-7-8-9, с присоединением к нижним контактам существующего АВМ-160 А в ТП-69 ф. «Быт»;

Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 9-10-11-12-13-14-15, с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 9;

Ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 506 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 9 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 9.

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

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15.

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. Быт от оп. № 1 до оп. № 15 от ТП № 69 СОТ Энергетик

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

14.07.2016г.

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

Дата 01.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)  
Дата 04.07.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 227/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 227/16 дата регистрации ДОУ 01.07.2016

**1. Заявитель:** Тарабарова Марина Иннокентьевна телефон: 89241798118

**2. Наименование объекта:** гараж

**Фактический объект:** гараж

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Космачева, КГС "ПАТО", блок Л, место №19

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/2

**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»:**  
29 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	29
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-25 мм <sup>2</sup> 29
		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.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
				1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
				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 «Гараж», необходимо строительство ВЛ-0,4 кВ:

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

1.1. Установить новую одностоечную ж/б опору № 4/2:

1.2. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ СИП-25 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/1-4/2 с присоединением к проводу СИП-70 мм<sup>2</sup> на опоре № 4/1 ВЛ-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 29 метров, способ крепления СИП определить при проектировании.

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

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

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опоре № 4/2.  
*Наименование объекта: ВЛ-0,4кВ до гаража-1 от оп. № 4/1 до оп. № 4/2 от ТП № 199 ПАО-2*

Начальник АРПС \_\_\_\_\_

Техник АРПС \_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_

« 04 » 07 2016 г.



Подпись \_\_\_\_\_

Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

ФИО \_\_\_\_\_