

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от старшего мастера АРРС Микитенко В.Н.

Дата 07.11.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.11.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 490/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 490/16 дата регистрации ДОУ 07.11.2016

1. Заявитель: Курманова Антонина Дмитриевна телефон: 8-924-867-22-95

2. Наименование объекта: Дача

Фактический объект: Дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, ДНТ "Энергетик", ул. Земляничная, участок №18

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ «Алдан-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 7/11А.

Предполагаемая точка БПиЭО Контактные соединения опоры № 7/11А

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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	56
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные + на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода + 4 провода	СИП-25 мм ² 56
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 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:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 7/11 до оп. № 7/11А от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

1.1. Произвести вырубку кустарника по длине трассы (46 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 7/11А.

Опора № 7/11А с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-25 мм² в пролете опор № 7/11-7/11А, с присоединение к проводу СИП-35 мм² на планируемой опоре № 7/11, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 56 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/11А ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 7/11А.

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

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 7/11А.

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

Ст. мастер АРРС

Техник АРРС

Микитенко В.Н.

Догордуров А.А.

Должность

Подпись

ФИО

« 09 » // 2016 г.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от главного инженера Томмотского РЭС Демидова В.Б.**

Дата 26.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 28.10.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 474/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 474/16 дата регистрации ДОУ 26.10.2016

1. Заявитель: Сысоев Дмитрий Иванович телефон: 8-924-761-07-21

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, Якутский пер, коллективная площадка гаражей, гараж №16

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- №35 «Левобережная», №ф. 6(10) кВ « Город », ТП № 49, наименование Население ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 4 «Переулок Якутский» № опоры 12/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры 12/2

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»:
60 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ	60
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	1
		х деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		х на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	—
		1 укос	—	
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ	СИП 50 мм2	60

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
		2 провода			
		х	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:

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. 4 от опоры № 12 до опоры № 12/2 от ТП № 49 «Население»,. (для Сыроева Дмитрия Ивановича. Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, Якутский пер, коллективная площадка гаражей, гараж №16):

1. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:
 - 1.1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
 - 1.2. Произвести в зимнее время расчистку от снега под проектируемые опоры.
 - 1.3. Установить новые опоры №№ 12/1; 12/2(деревянные на ж/б приставке):
 - 1.3.1. Предусмотреть опору № 12/1 одностоечную.
 - 1.3.2. Предусмотреть опору № 12/2 одностоечную с укосом.
 - 1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор 12-12/1-12/2, ориентировочная длина трассы 60 метров. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС 50 мм² ЛЭП-0,4 кВ.
 - 1.6. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС), 4 шт.
 - 1.7. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (12/1;12/2).

1.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (12/1;12/2).

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

1.10. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 3 шт.

Главный инженер ТРЭС

Должность

« 28 » октября 2016 г.



Подпись

Демидов В.Б.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от старшего мастера АРРС Микитенко В.Н.

Дата 31.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.11.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 482/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 482/16 дата регистрации ДОУ 31.10.2016

1. Заявитель: Гальченко Артем Сергеевич телефон: 8-924-862-00-00

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 № 36

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 № 184, наименование Ударник ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Якутская № опоры 12/1.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 12/1

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»:
24 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество			
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ								
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	-			
				КЛ	-			
1.2.	Установка опор (шт.)	<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 уклоном	-							
одностоечная с 2 уклонами	-							
1 укос	-							
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)				-			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)				-			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)				-			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)				-			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)				-			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	20			
				КЛ	-			
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	-
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 уклоном	-							
одностоечная с 2 уклонами	-							
1 укос	-							
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-16 мм ²	20			
			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 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:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 12 до оп. № 12/1 от ТП № 184 «Ударник».

1.1. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор № 12-12/1(опора № 67 ЛЭП-6 кВ ф. «Хлебозавод»), с присоединением к проводу СИП-70 на опоре № 12 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 20 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.2. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 12/1 ЛЭП-0,4 кВ.

1.3. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 12/1.

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

1.5. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 12/1.

Ст. мастер АРРС

Техник АРРС



В.Н. Микитенко

А.А. Догордуров

Должность

Подпись

ФИО

« 03 » 11 2016 г.

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

Дата 27.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 284/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 284/16 дата регистрации ДОУ 27.07.2016

1. Заявитель: Даниленко Николай Петрович телефон: 8-924-862-79-03

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак, ул. Трансформаторная. уч. 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010220:26

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 3/7.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 3/7

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	-
				КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос		-	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)				-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)				-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)				-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)				-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)				-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	235
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	6
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами		-	
		+	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-35 мм ²	235
			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 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 ЛЭП-0,4 кВ до границ участка заявителя от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 3 до оп. № 3/7 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника по всей длине трассы (235 м.)

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

Опора № 3/7 с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 3-3/1-3/2-3/3-3/4-3/5-3/6-3/7, с присоединение к проводу СИП-70 мм² на планируемой опоре № 3, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 235 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 3/7 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 3/7.

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

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

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

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

Цихинар СТЗ

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

Козин А.А.

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

Дата 05.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 07.10.2016 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 432/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 432/16 дата регистрации ДОУ 04.10.2016

1. Заявитель: Огнева Вера Константиновна телефон: 8-924-179-17-15

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Кузнецова ул, КГС "Объединение", место №16

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан» №ф. 6 кВ «Алдан-5» ТП № 4, наименование «Школа № 3» ТМ 6/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, ф. «Охрана природы», № опоры 7/1/2.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы ВЛ опоры № 7/1/2.

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»: 60 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения			Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ					
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)			ВЛ	-
				КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	-
			деревянные	одноточечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одноточечная 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	60
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одноточечная	-
			деревянные	одноточечная с 1 уклоном	2
		*	на ж/б приставке	одноточечная с 2 уклонами	-
		1 укос		-	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-16	60
			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.)		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 энергопринимающих устройств заявителя «Гараж», необходимо строительство дополнительной отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7/1, для чего:

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

1.1. Установить новые одностоечные деревянные опоры с укосом на ж/б приставках № 7/1/1, № 7/1/2.

1.2. Смонтировать провод ВЛ-0,4кВ:

1.2.1. СИП-16 мм² в пролете опор № 7/1-7/1/1-7/1/2, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 60 метров;

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

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/1/2 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления опоры № 7/1/2.

1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (2 шт.).

1.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 7/1/1 и 7/1/2.

При производстве работ в зимний период предусмотреть работы по расчистке подъездных потей от снега.

Начальник АРРС

Должность


Подпись

Татарников М.Д.

ФИО

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

Дата 20.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.09.2016г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 407/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 407/16 дата регистрации ДОУ 19.09.2016

1. Заявитель: **Кашфиев Руслан Данисович** телефон: **8-924-362-19-12**

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

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Еловая, дом № 10**

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 кВ «Алдан-6» ТП № 65, наименование «Северный» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Моховая-1»

№ опоры 11/6.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы ВЛ опора № 11/6

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»: **160 метров.**

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	—
		КЛ	—
1.2.	Установка опор	одностоечная	—
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	—
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	—
	на ж/б приставке	1 укос	—
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		—
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		—
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		—
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		—
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		—
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	200
		КЛ	—
2.2.	Установка опор	одностоечная	4
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	2
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	—
	на ж/б приставке	1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	200
		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.)	<div><div></div>ж/б</div>	одностоечная	-
		<div><div></div>деревянные</div> <div><div></div>на ж/б приставке</div>	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div></div>ж/б</div>	одностоечная	-
		<div><div></div>деревянные</div> <div><div></div>на ж/б приставке</div>	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:

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 11 до оп. № 11/6 ф. «Моховая 1» от ТП № 65 «Северный».

1.1. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ, согласно требованиям ПУЭ, ориентировочная длина планируемого участка 200 м.;

1.1.1. Предусмотреть работу по подготовке подъездных путей к планируемой ВЛ-0,4 кВ.

1.2. Установить новые ж/б опоры, из них:

- опоры № 11/1, 11/6 – с укосом;

- опоры № 11/2, 11/3, 11/4, 11/5 – промежуточные одноточечные.

1.3. Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор №№ 11-11/1-11/2-11/3-11/4-11/5-11/6, с присоединением к проводу СИП-95 на опоре № 11 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 200 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 11/4, 11/6 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 11/6.

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 опорах № 11/1, 11/2, 11/3, 11/4, 11/5, 11/6.

Начальник АРРС

Должность


Подпись

Татарников М.Д.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от старшего мастера АРРС Микитенко В.Н.

Дата 14.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.10.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 456/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 456/16 дата регистрации ДОУ 14.10.2016

1. Заявитель: Балдаг Сергей Георгиевич телефон: 8-924-162-96-58

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, мкр. Солнечный, Ханьская ул, напротив дома №13

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- 7 «МПС», №ф. 6(10) кВ « МПС-2 », ТП № 5с, наименование Жилфонд МК-155ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ханьская нечёт. № опоры 10/1.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 10/1

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»:
27 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	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 трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-16 мм ² 30
		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 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:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 10 до оп. № 10/1 от ТП № 5с «Жилфонд МК-155»

1.1. Установить новую одностоечную ж/б опору № 10/1.

1.2. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор № 10-10/1, с присоединением к проводу СИП-70 на опоре № 10 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 № 10/1 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 10/1.

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 № 10/1.

Ст. мастер АРРС

Техник АРРС



В.Н. Микитенко

А.А. Догордуров

Должность

Подпись

ФИО

« 19 » 10 2016 г.

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

Дата 01.09.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 06.09.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 373/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 373/16 дата регистрации ДОУ 01.09.2016

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "АЯМТранссервис"
телефон: _____

2. Наименование объекта: База временного хранения

Фактический объект: База временного хранения

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, в 800 метрах на юго-восток от села Большой Нимныр

4. Заявленная мощность (кВт): 35

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- 37 «Б-Нимныр», №ф. 6(10) кВ «Поселок», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

Предполагаемая точка БПиЭО Нижние отходящие контакты АВ в СТП

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линии 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»: 540 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 10 кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	911
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	12
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	4
	деревянные	анкерная с укосом	2
	на ж/б приставке	одноточечная с оттяжкой	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП-3 35 мм ²	911
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД	2
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (РДИП) (шт.)		6
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
	ж/б	одноточечная с 1 укосом	-
	деревянные	одноточечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	-
		2 провода	-
		4 провода	-
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-

№ 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.)		СТП- 63/10/0,4	1	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-	
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		АВ 63 А	1	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	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):

12. Примечания:

Наименование объекта: ВЛ-10 кВ Поселок от оп.9/3 до 9/3/19 от ПС № 37 «Б-Нимныр»

Для присоединения ЭПУ заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство ЛЭП-10 кВ от опоры № 9/3 ф. «Поселок» ПС № 37 «Б-Нимныр» до границ земельного участка заявителя.

2. При проектировании и строительстве ЛЭП-10 кВ, предусмотреть:

2.1. Вырубку и расчистку охранной зоны планируемой ВЛ-10 кВ;

2.2. Установку деревянных опор на ж/б приставках № 9/3/1, 9/3/2, 9/3/3, 9/3/4, 9/3/5, 9/3/6, 9/3/7, 9/3/8, 9/3/9, 9/3/10, 9/3/11, 9/3/12, 9/3/13, 9/3/14, 9/3/15, 9/3/16, 9/3/17, 9/3/18, 9/3/19:

- Опоры № 9/3/1, 9/3/2, 9/3/4, 9/3/6, 9/3/10, 9/3/11, 9/3/12, 9/3/13, 9/3/14, 9/3/16, 9/3/17, 9/3/18 предусмотреть одностоечными.

- Опоры № 9/3/3, 9/3/9, 9/3/15, 9/3/19 с подкосом.

- Опоры № 9/3/7 и 9/3/8 анкерные с подкосом

- Опору № 9/3/5 с оттяжкой

Из них опоры № 9/3/1, 9/3/2, 9/3/3, 9/3/4, 9/3/5, 9/3/6, 9/3/7, 9/3/8 предусмотреть 11-метровыми.

2.3. Предусмотреть установку дополнительного изолятора на опоре № 9/3 ВЛ-10 кВ необходимого для подключения отпайки ВЛ-10 кВ.

2.4. Произвести монтаж провода СИП-3 35 мм² от опоры № 9/3 до опоры № 9/3/19, ориентировочная длина трасы ЛЭП-10 кВ составит 911 метров, точную длину, прохождение трассы и крепление провода СИП-3 определить проектом;

2.5. В пролете опор № 9/3/7-9/3/8 предусмотреть установку оборудования от ветровых нагрузок.

2.6. Изоляцию ЛЭП натяжную применить полимерную;

2.7. Предусмотреть установку двух РЛНД в начале и конце линии;

2.8. Предусмотреть установку устройств, для переносного заземления, в начале и конце ЛЭП, а так же в местах пересечения строящейся ЛЭП с дорогой, линией связи, ЛЭП и т.д. согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ЛЭП;

2.9. Предусмотреть защиту ВЛ-10кВ от перенапряжений путем установки разрядников РДИП, количество определить в проекте согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ЛЭП;

2.10. Предусмотреть заземление всех металлических частей опор, РЛНД, РДИП согласно норм ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимыми для монтажа ЛЭП-10 кВ;

2.11. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор, по всей длине ЛЭП-10 кВ.

2.12. При строительстве ЛЭП в болотистой местности организовать дополнительные меры по устойчивости опор и подъезда к ним.

3. Произвести проектирование и строительство СТП 63/10/0,4 кВ на опоре №9/3/19 ВЛ-10 кВ. СТП применить столбового типа.

3.1. Выполнить контур заземления СТП 63/10/0,4 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 № 9/3/19 ВЛ-10 кВ до СТП проводом СИП-3 35 мм².

3.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны на СТП 10/0,4 кВ, диспетчерских наименований.

4. При работе в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

Начальник АРРС

Техник АРРС



Татарников М.Д.

Догордуров А.А.

Должность

Подпись

ФИО

« 06 » 09 2016 г.