

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
От И.о. начальника АРЭС Соломина А.П.**

Дата 27.07.2017 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 02.08.2017 г. (*направления заполненного акта обследования*)

**Акт обследования № ТПр 251/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 251/17 дата регистрации ДОУ 27.07.2017

**1. Заявитель:** Государственное бюджетное учреждение Республики Саха (Якутия)  
"Томмотский психоневрологический интернат" телефон: 8-41145-41-1-23

**2. Наименование объекта:** Здание общежития, котельной, гаража и скважины  
Алданского отделения ГБУ РС(Я) ТПИ

**Фактический объект:** Здание общежития, котельной, гаража и скважины Алданского  
отделения ГБУ РС(Я) ТПИ

**3. Адрес объекта:** Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. 26 Пикет, дом № 59

**4. Заявленная мощность (кВт):** 100

**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- 5 Алдан, №ф. 6(10) кВ «Прогресс-1», ТП № 222,  
наименование Бянкин ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Интернат № опоры 12.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 12

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ  
до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий  
электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция),  
имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к  
вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»:  
200 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	462
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	6 5 - -
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода * 4 провода	СИП-95 мм <sup>2</sup> 462

№ 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. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	-
		деревянные	-
		на ж/б приставке	-
		одностоечная	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
		одностоечная	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
		деревянные	-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)	на ж/б приставке	-
		одностоечная	-
		одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами	-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)	1 укос	-
		деревянные	-
		на ж/б приставке	-
		одностоечная	-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос	-
		деревянные	-
		на ж/б приставке	-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)	одностоечная	-
		деревянные	-
		на ж/б приставке	-
		одностоечная	-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	деревянные	-
		на ж/б приставке	-
		одностоечная	-
		деревянные	-
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			
			-

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

**12. Примечания:** Для минимизации затрат и подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС», принято решение построить линию ВЛ-0,4 кВ от ТП-222 «Бянкин»:

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

**Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «Интернат» от нижних контактов АВ-200А до оп. № 12 от ТП № 222 «Бянкин».**

1.1. Произвести вырубку веток, кустарников, в пролете опор № 2 – 4 (0,018 Га);

Произвести вырубку просеки в пролете опор № 5 - 11 (0,1036 Га).

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

- Опоры № 3, 4, 5, 6, 8, 9 одностоечные;

- Опоры № 2, 7, 10, 11, 12 с подкосом (опоры № 11, 12 предусмотреть 11-ти метровыми для перехода над дорогой и пересечением линий связи и освещения).

1.3. Смонтировать провод СИП-95 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1 – 12 (оп. № 1 совместный подвес на оп. № 56/2 ВЛ-6 кВ ф. «Прогресс-1»), с присоединением к нижним контактам АВ-200А (от ТП-222 «Бянкин» до оп. № 1 ориентировочной длиной 9 метров), ориентировочная длина всей трассы ВЛ-0,4 кВ составит 462 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 1, 7, 12 ВЛ-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ВЛ-0,4 кВ на опорах № 1 и № 12.

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

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах по всей длине трассы.

- Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час., проезд =0,28 час.

- Времяостоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. =0,50 час.

*И.о. начальника сетевого района 1 гр. АРЭС*

*A.P. Соломин*

*Начальник 1 гр. уч. Центральный АРЭС*

*C.A. Семёжев*

*Техник уч. Центральный АРЭС*

*P.S. Сыроватский*

*Инженер 2 кат. СТЭ*

*P.B. Крымов*

«02» августа 2017 г