

Дата 16.03.2026 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.03.2026 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 57/26

Регистрационный номер ДОУ ТПр 57/26 дата регистрации ДОУ 05.05.2025

1. Заявитель: ООО "ПКК-ЯКУТИЯ" телефон: +7(996)332-41-42

2. Наименование объекта: КТП-630 кВА в количестве 1 шт, для электроснабжения производственного комплекса ООО "ПКК-Якутия"

Фактический объект: КТП-630 кВА в количестве 1 шт, для электроснабжения производственного комплекса ООО "ПКК-Якутия"

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, г. Нерюнгри, пгт. Беркакит, ул. Южная, дом № 1, кадастровый номер земельного участка 14:19:210003:257

4. Заявленная мощность (кВт): 450

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 10 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-110 Беркакит №ф. 6(10) кВ 2А «ПКК-Якутия», № опоры 18.

Предполагаемая точка БпнЭО: Контактные соединения после прибора учета на опоре №18 ВЛ-10 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»: 660 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника: ООО «Белаз»;

Класс напряжения (кВ): 10;

Расстояние (м): 200.

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		1006						
			КЛ		129						
1.2.	Установка опор (шт.)	<table border="1"><tr><td>*</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	*	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		10
			*	ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом		2									
одностоечная с 2 укосами		6									
			1 укос		---						
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1х70		3018						
			АВБбШв 3х70 мм²		129						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНДз-10П/400		1						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)				-----						
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		3 ПКНТпБЛ 6 (70-120) М)		2						

1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	РДИП-10-IV-УХЛ ОПН-10	15 3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	---- ----
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 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	---- ----
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 деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	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. Информация о наличии объектов инженерной инфраструктуры сторонних организаций на земельных участках, планируемых под строительство электросетевых объектов		
Наименование объектов инженерной инфраструктуры: (трубопроводы, тепловые пункты, ЛЭП, ТП 6(10)/0,4 кВ и т.д.)	Количество пересечений со сторонним объектом инженерной инфраструктуры	Наименование собственника объекта инженерной инфраструктуры (указывается при наличии возможности оперативного установления собственника)
ЛЭП-10 кВ	2	РЖД
Трубопровод	1	Администрация п.Беркакит
Автодорога	2	Администрация п.Беркакит

12. Примечания: Для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо осуществить следующие мероприятия:

1. Новое строительство.

Произвести проектирование и строительство КЛ-10 кВ.

Выход из ячейки 10 кВ ЗРУ выполнить в кабельном исполнении с выходом за территорию подстанции.

1.1. Наименование объекта: КЛ-10 кВ «ПМК-Якутия» от отходящих контактов яч. №2а «ПМК-Якутия» ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Беркакит до оп. №1 ВЛ 10 кВ «ПМК-Якутия»;

1.1.1. Смонтировать кабель АВБбШв 3х70 мм² (муфты применить 3 ПКНТпБЛ 6 (70-120) М либо аналоги) в обслуживаемом бетонном кабельном лотке, от отходящих контактов яч. №2а «ПМК-Якутия» с присоединением к контактам РЛ-1 на опоре №1 ВЛ-10 кВ «ПМК-Якутия», ориентировочная длина кабельной трассы КЛ-10 кВ составит и 129 метров (без коэффициента удлинения 1,29, длина КЛ составляет 0,1 км), точную длину и прохождение трассы КЛ-10 кВ определить проектом в соответствии со схемами рядом расположенных границ земельных участков, автомобильных дорог, ЛЭП, линий связи и тепловых сетей.

1.1.2. Выполнить монтаж кабеля по телу опоры № 1 ВЛ-10 кВ «ПМК-Якутия».

1.2. Наименование объекта: РЛНДз 10 кВ на опоре №1 ВЛ 10 кВ «ПМК-Якутия»;

1.2.1. Смонтировать РЛНДз-10П/400 на опоре 1.

1.2.2. Выполнить монтаж ОПН-10 кВ на опоре №1 для защиты кабельной вставки от перенапряжений.

1.2.3. Выполнить контур заземления РЛНДз (с приводом), ОПН согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ВЛ-10 кВ.

Произвести проектирование и строительство ВЛ-10 кВ.

1.3. Наименование объекта: ВЛ-10 кВ «ПМК-Якутия» от оп. № 1 до оп. № 18.

1.3.1. Установить новые ж/б опоры ВЛ-10 кВ «ПМК-Якутия»:

одностоечные - № 3, 4, 6, 9,10,12-15,17;

одностоечные с одним подкосом - № 1,16,18;

одностоечные с двумя подкосами — № 2, 5, 7,8,11;

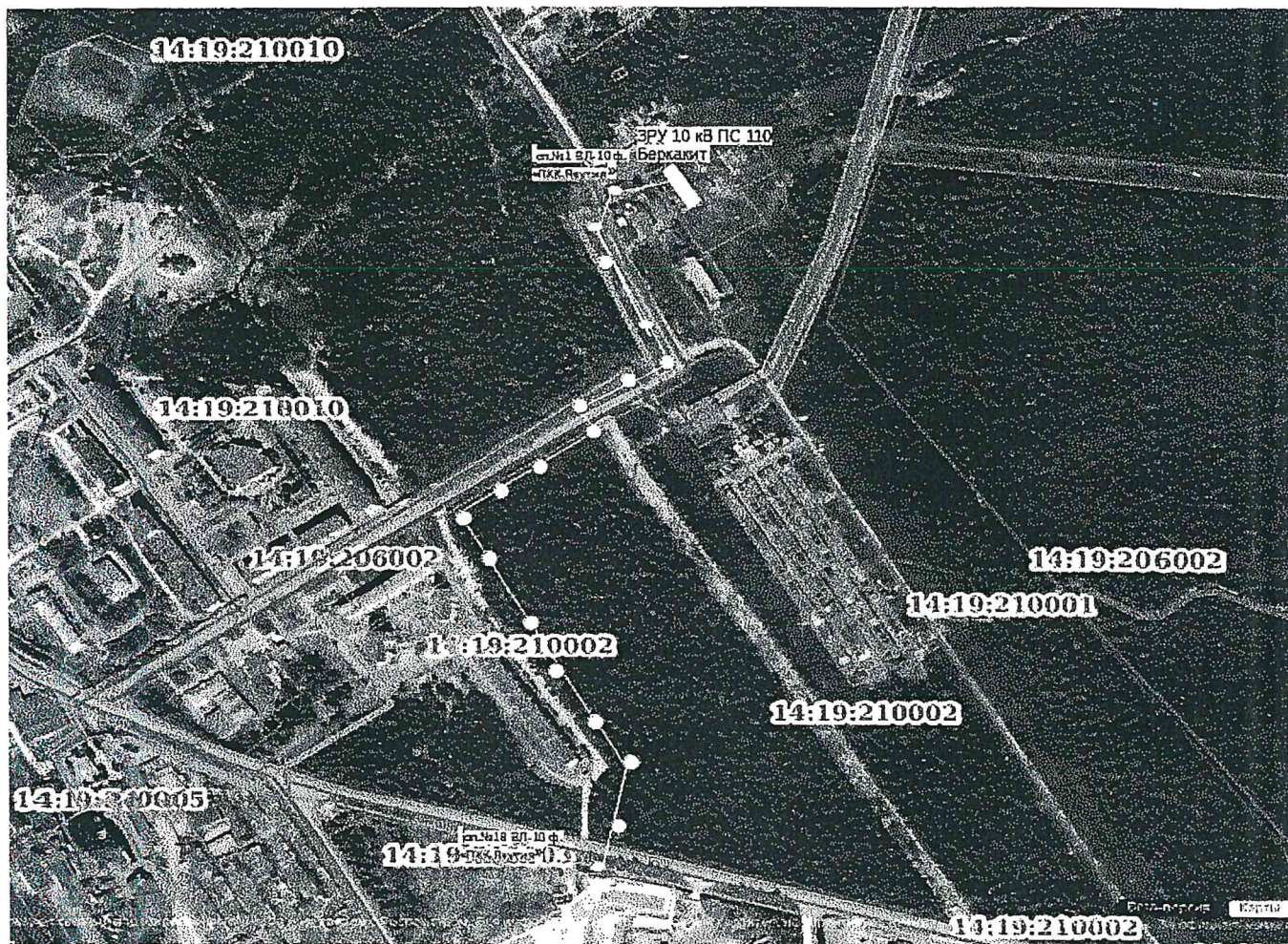
Предусмотреть и согласовать пересечение под ВЛ-10 кВ (Якутскэнерго) в пролетах опор 7-8, а также над трубопроводом теплосетей п.Беркакит в пролетах опор 5-6.

Предусмотреть и согласовать пересечение над автодорогами п. Беркакит в пролетах опор 7-8 и 17-18.

1.3.2. Смонтировать провод СИПЗ 1х70 мм² в пролетах опор №1-18 ВЛ-10 кВ «ПМК-Якутия» ориентировочная длина составит 1006 метров (без учета коэффициента удлинения 1,29 длина трассы составляет 780 метров, точную длину и прохождение трассы ВЛ-10 кВ определить проектом в соответствии со схемами рядом расположенных границ земельных участков, автомобильных дорог, линий связи и тепловых сетей.

1.3.3. Смонтировать РДИП-10-IV-УХЛ (либо аналоги) на опорах по всей длине ВЛ-10.

- 1.3.4. Смонтировать РДИП-10-IV-УХЛ (либо аналоги) на опорах по всей длине ВЛ-10.
- 1.3.5. Выполнить контур заземления РДИП-10-IV-УХЛ, и металлических частей опор согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа ВЛ-10 кВ.
- 1.3.6. Изоляцию ВЛ-10 кВ применить стеклянную (ШС-10 или его модификации).
- 2.3.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор, по всей длине ВЛ-10 кВ.
- 1.3.8. Предусмотреть расчистку подъездных путей для установки опор ВЛ-10 кВ в зимний период работ.
- 1.3.9. Произвести вырубку охранной зоны (просеки) для новой отпайки ВЛ-10 кВ в пролете опор № 1-18 (кустарные деревья диаметром до 12 см = 70 шт., лиственница диаметром от 12 см до 20 см = 50 шт., сосна диаметром от 12 см до 20 см = 45 шт. (0,54 Га)



13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой и сторонними объектами инженерной инфраструктуры):

14. Наименование объекта: ПКУ ИСУЭ НРЭС (ТП до 450 кВт).

14.1. Произвести установку трехфазного прибора учёта для объекта: «КТП-630 кВА в количестве 1 шт, для электроснабжения производственного комплекса ООО "ПКК-Якутия"», находящегося по адресу: Саха /Якутия/ Респ, г. Нерюнгри, пгт. Беркамит, ул. Южная, дом № 1, по заявителю «ООО "ПКК-ЯКУТИЯ"».

Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час, проезд = 120 минут.

Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час, проезд = 60 минут.