



Открытое акционерное общество

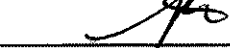
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

Ул. Линейная, 4, г. Алдан РС(Якутия), 678900 Тел: (41145) 36-521; Тел/факс (41145) 36-584  
E-mail: doc@aldan.drsk.ru

**СОГЛАСОВАНО:**

Зам. директора по развитию  
и инвестициям филиала  
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»

  
А.Н. Кулёмин  
« 11 » ноябрь 2014 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Зам. директора –  
главный инженер филиала  
ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»

  
С.Ф. Халимханов  
« 11 » ноябрь 2014 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На строительство и реконструкцию ЛЭП 6/0,4 кВ для технологического присоединения заявителей до 15 кВт в Алданском районе, в том числе ПИР

#### 1. Основание:

1.1. Инвестиционная программа на 2014-2015 гг.

№	№ Договора на технологическое присоединение к электрической сети	Заявитель
1	№2014/Ю 742 от 09.10.2014г	Додонова Е.А.
2	№2014/Ю 768 от 22.10.2014г	Крупина Л.М.
3	№2014/Ю 767 от 22.10.2014г	Иванов А.В.
4	№2014/Ю 715 от 30.09.2014г	Тихонов Г.Г.
5	№2014/Ю 771 от 23.10.2014г	Пятнов В.В.
6	№2014/Ю 740 от 09.10.2014г	Мухамедьянов Р.И.
7	№2014/Ю 790 от 28.10.2014г	Мирышев С.И.
8	№2014/Ю 765 от 22.10.2014г	ИП Овтин Ю.И.
9	№2014/Ю 710 от 29.09.2014г	ОАО "Железные дороги Якутии"

#### 2. Объем работ:

2.1. Перед производством работ разработать рабочую документацию, согласовать и передать на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» в бумажном и электронном виде;

2.2. Рабочую документацию разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. В состав рабочей документации включить:

- Для ВЛ - план трассы в масштабе;
- Ведомость и схемы пересечений;
- Схемы закрепления опор в грунте;

- Схема установки опор;
- Схема узлов крепления СИП;
- Конструктивно-строительные решения;
- Мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений;
- Схемы заземления элементов опор заземляющих устройств ВЛ;
- Спецификацию материалов, изделий, конструкций и оборудования;
- Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений.
- Локально-сметные расчёты (для каждого заявителя).

2.3. Ориентировочный объем строительно-монтажных работ находится в дефектных ведомостях (приложение 1).

2.4. Прохождение трасс принять в соответствии со схемой (приложение 2).

### 3. Срок выполнения работ:

Начало работ: с момента заключения договора. Окончание работ:

Жилой дом, г. Алдан, 6-й северный проезд д.7	до 03.02.2015г
Гараж, г. Алдан, ул. Комсомольская, КГС "связист-1" ряд 1, место №1	до 10.02.2015г
Жилой дом, г. Алдан, ул.Тарабукина, д.36Д	до 10.02.2015г
Жилой дом, РС(Я), с. Хатыстыр, ул. 50 лет Октября д. 58 А	до 10.02.2015г
Гараж, г. Алдан, ул. Маяковского, КГС "Тырканда", блок К, место №21	до 16.02.2015г
Дачный дом, г. Томмот, мкр.Алексеевск ул.Брусничная, д.18	до 16.02.2015г
Гараж, г. Алдан, ул. Комсомольская, КГС "связист-1", блок В, место №3	до 16.02.2015г
Временная закусочная, пгт. Большой Нимныр, ул.Набережная, д.8	до 10.04.2015г
ВЛ-6кВ, рзд.Таежный железнодорожной линии Беркакит-Томмот	до 10.04.2015г

### 4. Требования к подрядной организации:

4.1. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды во время проведения работ.

4.2. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

4.3. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт монтажных работ, аналогичных объекту торгов.

4.4. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

4.5. Инфраструктура предприятия Подрядчика по расположению: наличие собственной, арендованной или находящееся на других законных основаниях производственной базы, для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, инвентаря, оборудование на территории Алданского и Нерюнгринского района РС (Якутии).

4.6. Наличие собственного, арендованного или находящееся на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта (буровая установка, телескопическая вышка, автокран и т.п.).

## **5. Требования к выполнению работ:**

5.1. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

5.2. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

5.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию (3 экземпляра), в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значения во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.4. Подрядчик производит работы в полном соответствии с документацией, утвержденной Заказчиком и строительными нормами и правилами.

5.5. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены в соответствии с:

- рабочей документацией;
- системой нормативных документов в строительстве;
- государственными и отраслевыми стандартами;
- действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);
- правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- объемами и нормами испытания электрооборудования РД 34.45-51.300-97;
- другими нормативно-техническими документами, СНиП, СанПиН.

## **6. Требования к выполнению сметных расчетов:**

6.1 Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

6.2 Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием федеральных единичных расценок (ФЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

6.3 При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

6.4 Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы

«Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

## **7. Приемка выполненных работ:**

7.1. Приемка Заказчиком скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними Актами освидетельствования скрытых работ (3 экземпляра).

7.2. Стороны осуществляют сдачу-приемку выполненных работ в соответствии с фактической готовностью, до 25 числа отчетного месяца. Подрядчик представляет Заказчику акты выполненных работ (форма КС-2, ПР-2), справку о стоимости работ (форма КС-3) и счет – фактуру в бумажном виде в количестве не менее 3 экземпляров и в электронной форме файла «Гранд - Сметы» в течение 5(пяти) дней после выполнения работ. К акту КС-2 в обязательном порядке прилагается исполнительная документация по выполненным работам (акты на скрытые работы, геодезические схемы, акты испытаний систем, копии паспортов и сертификатов на использованные в строительстве материалы и конструкции и т.д.). Без перечисленных приложений акт КС-2 Заказчиком не рассматривается.

7.3. Приемка объекта в целом осуществляется Рабочей комиссией. Состав комиссии утверждается Заказчиком. Результаты работы Рабочей комиссии оформляются актами в установленном Заказчиком порядке.

7.4. Расчет за выполненные работы производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика» или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных работ КС-3.

7.5. Подрядчик предоставляет акты приемки выполненных работ (КС-2, ПР-2) отдельно по каждому объекту и виду работ (строительство, реконструкция, проектные работы).

## **8. Материально-техническое обеспечение:**

8.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

8.2. Требование на оборудование, материалы и кабельную продукцию:

- новые и ранее не использованные;
- иметь сертификаты, паспорта или другую документацию подтверждающую их качество;
- гарантия на поставляемые материалы и оборудование должна соответствовать гарантийному сроку службы, установленному на них заводом-изготовителем;
- при комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

8.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

8.4. Материалы, высвободившиеся от демонтажа, передаются Заказчику по Акту об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже основных средств подрядными организациями

## **9. Дополнительные условия:**

9.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда, согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2—1 гл. 13.

9.2. Заявка на отключение электроустановки подается Подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

9.3. Заказчик вправе вносить обоснованные изменения в объем работ, которые по его мнению, необходимы для улучшения технических и эксплуатационных характеристик объекта, если данные работы еще не выполнены Подрядчиком. Он может дать письменное распоряжение, обязательное для Подрядчика, с указанием:

- увеличить или сократить объем любой работы, включенной в Договор; исключить любую работу;
- изменить характер или качество, или вид любой части работы;
- выполнить дополнительную работу любого характера, необходимую для завершения комплексной реконструкции объекта.

В случае, если такое изменение влечет за собой изменение сроков выполнения работ и/или стоимости оборудования, материалов, работ, то Подрядчик приступает к его исполнению только после оформления надлежащим образом.

## **10. Гарантии исполнителя:**

10.1. Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение недостатков (дефектов), возникших по его вине, составляет не менее 36 месяцев со дня ввода объекта в эксплуатацию. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

10.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет не менее 36-ти месяцев.

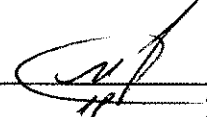
## **11. Контактные телефоны:**

Инженер отдела капитального строительства и инвестиций Корякин Виталий Александрович, тел. 8(41145) 33-298, E-mail: [koryakin@aldan.drsk.ru](mailto:koryakin@aldan.drsk.ru)


Приложение:

1. Акт обследования- 9 экз.
2. Схемы прохождения трассы - 9 экз.

Начальника СПРиТП

  
\_\_\_\_\_ М.В. Логунов  
«05» \_\_\_\_\_ 2014г.

Начальника СТЭ

  
\_\_\_\_\_ А.В. Вараков  
«07» \_\_\_\_\_ 2014г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от Главного Инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 18.09.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.09.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 377/14

Регистрационный номер ДОУ ТПР 377/14 дата регистрации ДОУ 18.09.2014 0:00:00

1. Заявитель: Открытое акционерное общество Акционерная компания "Железные дороги Якутии" телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: ВЛ-6 кВ рзд. Тасжыйн железнодорожной линии Беркакит-Томмот

Фактический объект: ВЛ-6 кВ рзд. Тасжыйн ж/д линии Беркакит-Томмот

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, рзд. Тасжыйн железнодорожной линии Беркакит-Томмот, кадастровый номер земельного участка 14:02:0:0193

4. Заявленная мощность (кВт): 130

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС- 36, М. Ничипор, №ф. 6(10) кВ «Татар», ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры 70.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Обходные устройства РВНД серии Л\*70 6 кВ

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 1 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	2
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	1
		деревянные	1
		на ж/б приставке	1
		одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос Оттяжка	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		1
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		1
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		1
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	2
2.2.	ж/б деревянные	одноствоечная	1
		одноствоечная с 1 укосом	1
		одноствоечная с 2 укосами	1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
	трассе ВЛ (м)				
		2 провода		2	
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			2	
2.5.	Устройство отвлечения 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.)			2	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	2	
		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)			2	
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 отвлечения к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода		
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					2
				2	

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

12. Примечания: *1. Предусмотреть установку РМД на опоре № 70 6кВ ф. "Тимир". 2. Предусмотреть спуски с проводов на РМД. 3. Предусмотреть отмену на опору.*

*Гл. инженер АРС*  
Инженер СПРП  
Инженер СТЗ

*Вит*  
*Б*

*Воронов В.В.*  
*Татарникова М.Д.*  
*Кали А.Н.*

Должность  
« 23 » 09 20 14 г.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от Главного Инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 16.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.10.2014 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 427/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 427/14 дата регистрации ДОУ 16.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Овтин Юрий Ильин телефон: 55148

2. Наименование объекта: временная закусочная

Фактический объект: временная закусочная

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, пгт. Большой Нимыыр, Набережная ул., дом № 8, кадастровый номер земельного участка 14:02:060304:9

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«Б. Нимыыр», №ф. 6(10) кВ «Поселок», ТП № 1, наименование Поселковая ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Столовая № опоры 7/2/2.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокладывающие зажимы опоры № 7/2/2

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 44 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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td>+</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные	+	на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	- - - -
	ж/б									
	деревянные									
+	на ж/б приставке									
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	42						
			КЛ	-						
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><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 одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	1 2 - -
	ж/б									
	деревянные									
+	на ж/б приставке									
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ		-						



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП-35 мм <sup>2</sup>	42
		+ 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 трасс.)			-
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	одноствоечная	-
		деревянные на ж/б приставке	одноствоечная с 1 уклоном	-
			одноствоечная с 2 уклонами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одноствоечная	-
		+ деревянные на ж/б приставке	одноствоечная с 1 уклоном	3
			одноствоечная с 2 уклонами	-
			1 укос	-
5.3.	Перемонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		АС-50 мм <sup>2</sup>	120
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 поворотной расстановкой): Приложение: 1-План-Схема, 2-Поворотная схема ВЛ-0,4 кВ.

#### 12. Примечания:

1. Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести строительство отведения ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Столовая». В связи с неудовлетворительным техническим состоянием существующих опор 7/2 и 7/3, имеющих наклон более 5 % (см. фото), в связи с подключением оттайки новой ЛЭП к существующей ЛЭП-0,4 кВ возникает дополнительное боковое тяжение и риск падения опор. Во избежание падения существующих опор необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА 0001875) в следующем объеме:

- 1.1 Произвести установку новой опоры ЛЭП-0,4 кВ № 7/2, деревянная на ж/б приставке.
- 1.2 Произвести демонтаж старых опор № 7/1, 7/2, 7/3.
- 1.3 Произвести перемонтаж провода АС-50 со старых опор на новые в следующих пролетах 7-7/1, 7/1-7/1/1, 7/1-7/2, 7/2-7/4. Длина трассы 120 м.
- 1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 7/1 и 7/2.

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

- 2.1 Произвести вырубку кустарника в месте установки опоры № 7/2/2.
- 2.2 Установить новые деревянные опоры № 7/2/1 и 7/2/2 на ж/б приставке.
- 2.2.1 Предусмотреть опору № 7/2/2 с деревянным уклоном на ж/б приставке.
- 2.2.2 Предусмотреть опору № 7/2/1 одноствоечную на ж/б приставке.
- 2.3 Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 7/2-7/2/1-7/2/2 (ориентировочная длина трассы 42 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС-50 ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 7/2/2).

- 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор.  
2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.  
2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС-50), 4 шт.  
2.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).
3. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

\_\_\_\_\_  
Гл. Инженер АРРС  
\_\_\_\_\_  
Инженер СПР и ТП  
\_\_\_\_\_  
Инженер СГЭ  
\_\_\_\_\_  
Должность  
"\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2014 г.

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

\_\_\_\_\_  
Ворохов В.В.  
\_\_\_\_\_  
Татарников М.Д.  
\_\_\_\_\_  
ФИО  
Ворохов В.В.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от Главного Инженера АРРС Ворохова В.В.

Дата 21.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 24.10.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 430/14

Регистрационный номер ДОУ ТПР 430/14 дата регистрации ДОУ 20.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Миряшев Сергей Иванович телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: \_\_\_\_\_ гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Комсомольская ул, КГС "Связист-1", блок В, место № 3

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

Первая точка присоединения: ПС- 5 «Алдан», №ф. 6(10) кВ « ОУП-2 », ТП № 192,  
наименование Восход ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Зинштейна  
№ опоры 3/11.

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

№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_. № опоры \_\_\_\_\_

Предполагаемая точка БПиЭО \_\_\_\_\_ Прокалывающие зажимы опоры № 3/11

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ п/п	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 уклоном	-
	деревянные	одноточечная с 2 уклонами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	81
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	2
	ж/б	одноточечная с 1 уклоном	1
	деревянные	одноточечная с 2 уклонами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ п/п	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Кол-во
	трассе ВЛ (м)	2 провода	
	+	4 провода	
		СИП-50 мм <sup>2</sup>	81
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	-
		в 4 провода	-
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		-
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		-
			-
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 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	-
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			
			-
			-
			-
			-

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

## 12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

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

1.1 Произвести вырубку кустарника в пролетах опор № 3/8-3/9 (1 шт.).

1.2 Установить новые опоры:

1.2.1 опору № 3/10 деревянную с уклоном на ж/б приставке.

1.2.2 опору № 3/9 (11 метровую) деревянную одностоечную с оттяжкой на ж/б приставке.

1.2.3 опору № 3/11 деревянную одностоечную на ж/б приставке.

1.3 Смонтировать провод СИП-50 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 3/8-3/9-3/10-3/11 (ориентировочная длина трассы 81 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к существующей ЛЭП - 0,4 кВ ф. «Зинштейна» на опоре № 3/8.

1.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опорах № 3/10, 3/11.

1.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 3/9, 3/10, 3/11.

1.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.

1.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП-50), 4 шт.

1.8. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (6 шт.).

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

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Должность

«24» 12 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Кедров Р.В.

ФИО  
Ворохов В.В.

Дата "07" 10 2014 г. (подписан и подписанное лицо обследованное)  
Дата "08" 10 2014 г. (подписан и подписанное лицо обследованное)

Акт обследования № 413/14 к заявке на технологическое присоединение  
вх. № ТП 413/14 от "07" 10 2014 г.

1. Заявитель: Мухамедьянова Рихана Инвердиновна телефон: 0  
Адрес проживания: РС(Н) г. Тамбов, мкр. Алексеевск, ул. Лесная, д. 6, кв. 6  
2. Наименование объекта: Дачный дом  
Фактический объект: Дачный дом  
3. Адрес объекта: РС(Н) г. Тамбов, мкр. Алексеевск, ул. Брусничная № 18, садово-огородный участок  
4. Заявленная мощность (кВт): 5 кВт  
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ  
6. Заявленная категория надежности электроснабжения (1 особая, 1,2,3): III  
7. Ранее присоединенная мощность (кВт): 0  
8. Предполагаемая (ые) точка(и) присоединения к сети филиала ОАО "ДРСК" "ЮЯЭС":  
Первая точка присоединения: ПС - 25 "Алексеевск", № ф. 6(10) "Алексеевск", ТП № 70 "Дачи"  
№ ф. 0,4 кВ 1 точка подключения: прокладываемые зажимы опоры № 12  
Вторая точка присоединения: ПС - ---, № ф. 6(10) ---, ТП № ---  
№ ф. 0,4 кВ --- точка подключения:

Предполагаемая точка БПНЭО прокладываемые зажимы опоры № 12

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

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№п/п	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	7
1.2	Установка опор (шт.)	ж/б	КЛ	
		деревянные	одностоечная	
		на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
1.3	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1 укос	
1.4	Установка разъединителей (1 комп.)			
1.5	Установка реклоузера (1 комп.)			
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
2.2	Установка опор (шт.)	ж/б	КЛ	1
		* деревянные	одностоечная	
		* на ж/б приставке	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
2.3	Подвеска провода по трассе, ВЛ (м)	количество проводов ВЛ	СНП-2 50 мм <sup>2</sup>	80
		2 провода		
		* 4 провода		
2.4	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5	Устройство отведения к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	2
3. Установка ТП				
3.1	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			2
3.2	Установка силового трансформатора в ТП			

4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
<b>5. Демонтажные работы</b>				
5.1	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностворчатая	
	(шт.)	деревянные	одностворчатая с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностворчатая с 2 укосами	
			1 укос	
5.2	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностворчатая	
	(шт.)	деревянные	одностворчатая с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностворчатая с 2 укосами	
			1 укос	
5.3	Подвеска проводов по трассе, в три провода (м)			
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 отъездов и зданий		в 2 провода	
	(шт.)		в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>				

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

12. Примечания: Произвести проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ.

1. Установить две опоры 0,4 кВ ф. "Брусничная" №11-12 из них опора №12 с ухом.

2. Произвести монтаж провода СИП-2 50 мм<sup>2</sup> и пролете опор ММ10-12, длина провода 80 м

3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода.

4. Предусмотреть установку устройства для наложения защитного заземления

### 5. Предусмотреть установку знаков безопасности

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

Ответственный за заполнение

Дата заполнения: « 08 » 10 20 2014



Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от Начальника АРРС Новикова С.Г.

Дата 15.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.10.2014 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № 426/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 426/14 дата регистрации ДОУ 15.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Пятнов Владимир Владимирович телефон: 89241624723

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Маяковского ул, КГС "Тырканда", блок К, место № 21, кадастровый номер земельного участка 14:02:010735:194

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Аэропорт-2 », ТП № 87, наименование ГСМ ТМ 6-10/0,4 250 кВА: № ф. 0,4 кВ, Гаражи

№ опоры 4/2.

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

№ ф. 0,4 кВ, —. № опоры —.

Предполагаемая точка БПиЭО — Прокалывающие зажимы опоры № 4/2

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»: 31 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
	ж/б	одностоечная с 1 уклоном	-
	деревянные	одностоечная с 2 уклонами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 комп.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 комп.)		-
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	32,5
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
	ж/б	одностоечная с 1 уклоном	-
	деревянные	одностоечная с 2 уклонами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		



№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)				
		+	2 провода	СИП-50 мм <sup>2</sup>	32,5
			4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-
				в 4 провода	-
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				-
					-
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)				-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)				-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП				-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)				-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-
				в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					-
					-

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

## **12. Примечания:** Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
- 1.3. Установить новые деревянные одностоечные опоры на ж/б приставках № 4/1, 4/2.
- 1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4-4/1-4/2 (ориентировочная длина трассы 32,5 м. точную длину и прохождения трассы определить проектом), с присоединением к существующей ЛЭП-0,4 кВ ф. «Гаражи» на опоре № 4.
- 1.5. Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
- 1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (№4/1, 4/2).
- 1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 4/1, 4/2.
- 1.8. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.
- 1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы, для присоединения заявителя – 5 шт.
2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Нач. АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Инженер СТЭ  
Должность *Ис. ст*

*С.С.*  
Подпись *С.С.*

Новиков С.Г.  
Татарников М.Д.  
*Климов С.В.*  
ФИО *Вартаков А.Д.*

« 20 » 10 2014 г.

Дата " 22 " 09 2014г. (поручения и подготовке акта обследования)

Дата " 24 " 09 2014г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 385/14 к заявке на технологическое присоединение**  
**вх. № 385/14 от " 22 " 09 2014г.**

1. Заявитель: Тихонов Геннадий Георгиевич телефон: \_\_\_\_\_
- Адрес проживания: РС(Я), п. Хатыстыр, ул. 50 лет Октября д.58 кв.2
2. Наименование объекта: Жилой дом
- Фактический объект: Жилой дом
3. Адрес объекта: РС(Я), п. Хатыстыр, ул. 50 лет Октября д.58 А
4. Заявленная мощность (кВт): 10 кВт
5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1,2,3): III
7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0
8. Предполагаемая (ые) точка(и) присоединения к сети филиала ОАО "ДРСК" "ЮЯЭС":  
 Первая точка присоединения: ПС - 14 "Хатыстыр", № ф. 6(10) "Нижний поселок", ТП № 51 "Старый поселок"  
№ ф. 0,4 кВ "50 лет Октября" точка подключения: прокалывающие зажимы опоры № 12/2  
 Вторая точка присоединения: ПС - --- ---, № ф. 6(10) ---, ТП № ---  
№ ф. 0,4 кВ --- точка подключения: ---
9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:  
39 метров.

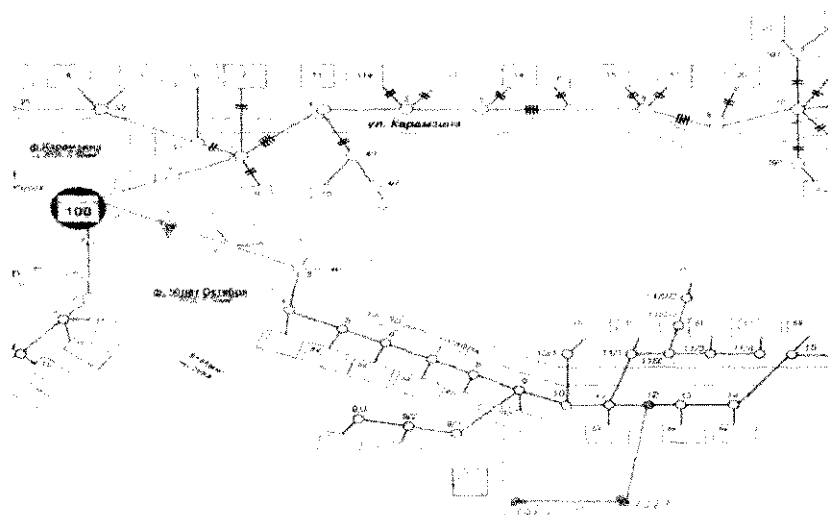
## 10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	—
1.2.	Установка опор	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
(шт.)			—
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 КЛ	88
2.2.	Установка опор	V ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
(шт.)			—
2.3.	Подвеска провода по трассе, ВЛ (м)	количество проводов ВЛ 2 провода V 4 провода	СИП 2 25-88м
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		—
2.5.	Устройств отключения 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		—

#### 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	
	(шт.)		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	
	(шт.)		1 укос	
5.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
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 отведения к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
нет				

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



12. Примечания:
1. Установить ж/б опоры с подкосом № 12/1, 12/2 - 2шт.
  3. Смонтировать СИП 2 -25 от опоры № 12 до анкерной опоры № 12/2 - 88 м по трассе ВЛ (учесть прокалывающие зажимы - 4 шт. для подключения к АС-50 -4 шт. абонентские - 2шт).
  4. Произвести вырубку деревьев в охранный зоне ВЛ- 6 шт диаметром 35-40см

Ответственный за заполнение: ст. мастер участка "Северный" АРРС

*М.В.*

Сакерина Л.В.

Дата заполнения: « 24 » 09 2014г.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от Главного Инженера АРРС Ворохова В.В.**

Дата 15.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.10.2014 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 424/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 424/14 дата регистрации ДОУ 15.10.2014 0:00:00

**1. Заявитель:** Иванов Александр Владиславович телефон: 89241629812, доб. 35567

**2. Наименование объекта:** здание гаража

**Фактический объект:** здание гаража

**3. Адрес объекта:** РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Тарабукина ул, д. 36Д, кадастровый номер земельного участка 14:02:010713:70

**4. Заявленная мощность (кВт):** 15

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

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

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

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

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « РПБ-3 », ТП № 140, наименование РПБ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тополиная № опоры 1/2.

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

№ ф. 0,4 кВ, --- № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 1/2

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:**  
78 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.)	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 режущих (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	81
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода по кол. Проводов ВЛ		-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			СИП-35 мм <sup>2</sup>		
	трассе ВЛ (м)		2 провода		81
		+	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:

- Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ.
- Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 1 – 1/1(существующая опора 6-кВ №35/1 ф. «РПБ-3») – 1/2(существующая опора 6-кВ №35/2 ф. «РПБ-3») ориентировочная длина трассы 81 м. (точную длину и прохождения трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС-50 ЛЭП-0,4 кВ.
- Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к АС-50), 4 шт.
- Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 1/1, 1/2).
- Предусмотреть установку знаков безопасности.
- Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 6/4.
- Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.
- Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).
- При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

Гл. Инженер АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Инженер СТЭ

Должность

« 20 » 10 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Краснов С.В.

ФИО Ворохов В.В.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от Главного Инженера АРРС Ворохова В.В.**

Дата 15.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.10.2014 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 425/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 425/14 дата регистрации ДОУ 15.10.2014 0:00:00

**1. Заявитель:** Крупина Лидия Михайловна телефон: 89241755492

**2. Наименование объекта:** гараж

**Фактический объект:** гараж

**3. Адрес объекта:** РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Комсомольская ул, КГС "Связист-1" ряд 1, место № 1

**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 ОАО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС- 5 Алдан, №ф. 6(10) кВ « АЯМ », ТП № 45,  
наименование ДРСУ-4 ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Зинштейна  
№ опоры 6/4.

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

Предполагаемая точка БПиЭО \_\_\_\_\_ Проканывающие зажимы опоры № 6/4

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:**  
32 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 уклоном	-	
		на ж/б приставке	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	25	
			КЛ	-	
2.2.	Установка опор (шт.)	+	ж/б	одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	-
				1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по	кол. проводов ВЛ		-	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)	2 провода	
	+	4 провода	
		СИП-35 мм <sup>2</sup>	25
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	-
		в 4 провода	-
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		-
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		-
			-
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная -
		деревянные	одностоечная с 1 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	-
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			
			-
			-
			-
			-

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

## 12. Примечания:

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

1.1. Установить одностоечную ж/б опору № 6/4;

1.2. Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 6/3 – 6/4 ориентировочная длина трассы 25 м.(точную длину и прохождения трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ

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

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 6/4).

1.5. Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 6/4.

1.6. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.

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

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

Гл. Инженер АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Инженер СТЭ

Должность

« 20 » 10 2014 г.

Подпись

Ворохов В.В.

Татарников М.Д.

Крым. С.Р.В.

ФИО  
Ворохов В.В.

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

Дата 06.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 08.10.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 412/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 412/14 дата регистрации ДОУ 06.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Додонова Елена Анатольевна телефон: 89241607780

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, 6-й Северный проезд, д. 7,  
кадастровый номер земельного участка 14:02:010106:278

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-«5 Алдан», №ф. 6(10) кВ «Хлебозавод», ТП № 7,  
наименование Дачная ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Северный проезд  
№ опоры 12.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 12

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ  
до ближайшего объекта электрической сети ОАО «ДРСК» (опора линий  
электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция),  
имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к  
вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «ДРСК»:  
98 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.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	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 КЛ	153 -
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами
		+	1 укос
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		-



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП – 50 мм <sup>2</sup> .	153
	+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-
				-
				-
				-

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

## 12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

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

1.1. Произвести установку деревянного укоса на ж/б приставке к существующей опоре № 8 ф. 0,4 кВ «Северный проезд»;

1.2. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ по всей длине трассы 153 м.

1.3. Установить новые опоры № 9, 10, 11, 12 (деревянные на ж/б приставке):

1.3.1. Предусмотреть опоры № 10, 12 с укосом.

1.3.2. Предусмотреть опоры № 9, 11 одностоечные.

1.4. Смонтировать провод СИП-50 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 8 - 9 - 10 - 11 - 12 ориентировочная длина трассы 153 м. (точную длину и прохождения трассы определить проектом). С присоединением к проводу СИП-50 ЛЭП-0,4 кВ

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

1.6. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на каждой опоре (№9, 10, 11, 12).

1.7. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор № 9, 10, 11, 12.

1.8. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления для СИПа.

- 1.9. Предусмотреть прокалывающие зажимы, для присоединения заявителя – 5 шт.  
2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

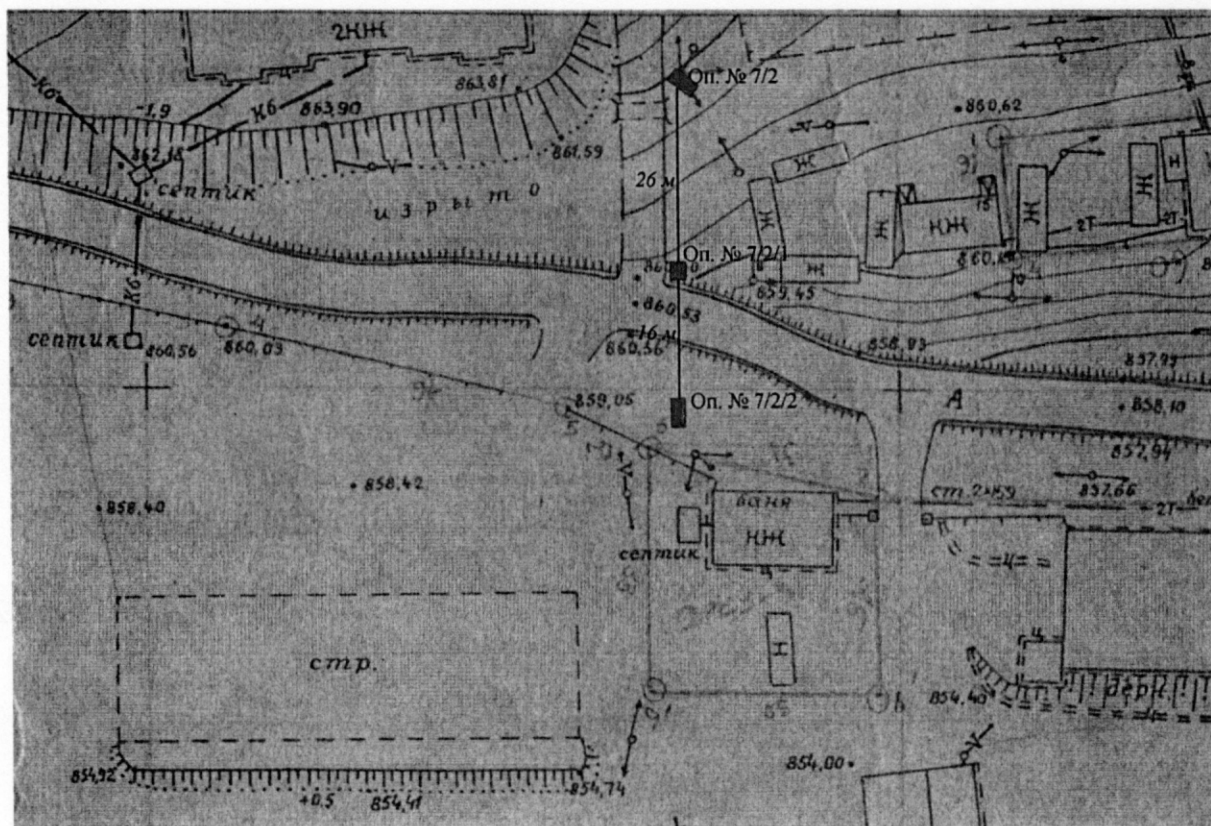
Нач. АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Инженер СТЭ  
Должность

Подпись

Новиков С.Г.  
Татарников М.Д.  
Климов Р.В.  
ФИО Варахосов А.А.

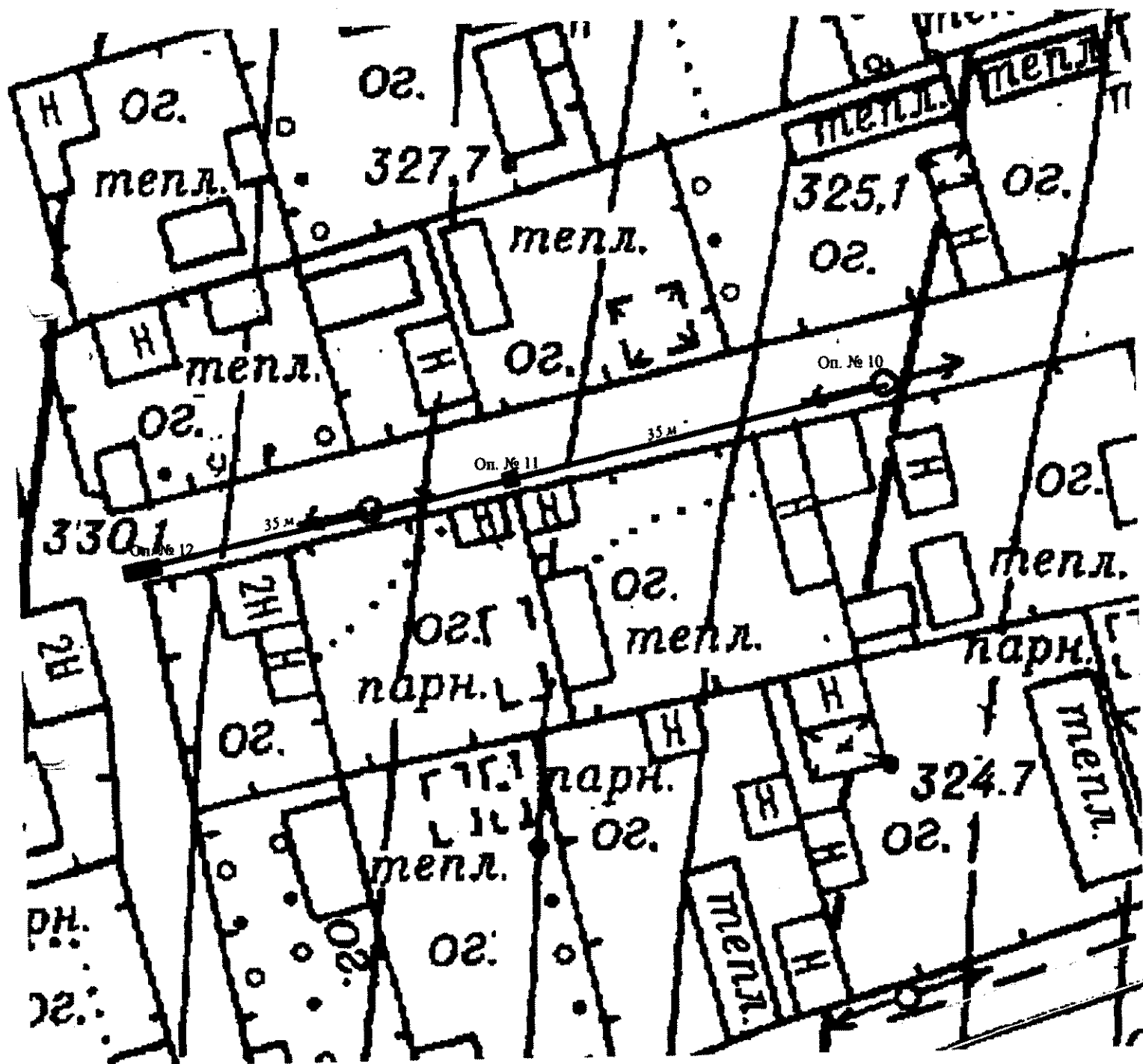
« 08 » 10 2014 г.

по адресу: ул. Набережная, п. Большой Нимныр, Алданский район, РС (Я)  
- установка опор ВЛ-0,4 кВ фидер «Столовая» от ТП-1 «Поселковая»



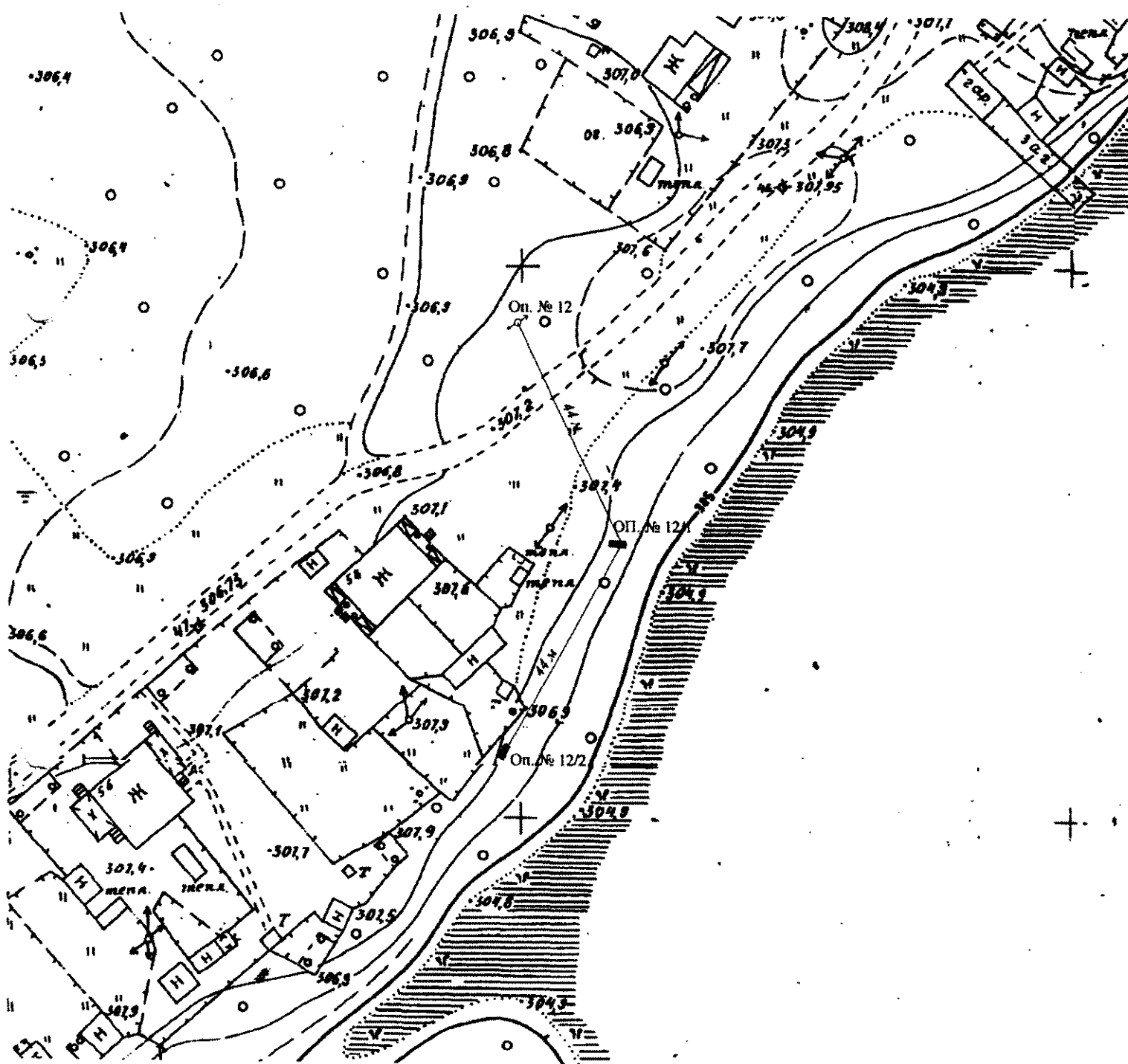
Овотисе

**Схема**  
**расположения земельного участка**  
**ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»**  
 по адресу: ул. Брусничная, мкр. Алексеевск, г. Томмот, Алданский район, РС (Я)  
 - установка опор ВЛ-0,4 кВ фидер «1» от ТП-70 «Дачи»  
 Масштаб 1:500



*Мухоморов*

по адресу: ул. 50 лет Октября, п. Хатыстыр, Алданский район, РС (Я)  
- установка опор ВЛ-0,4 кВ фидер «50 лет Октября» от ТП-51 «Старый  
поселок»  
Масштаб 1:1000



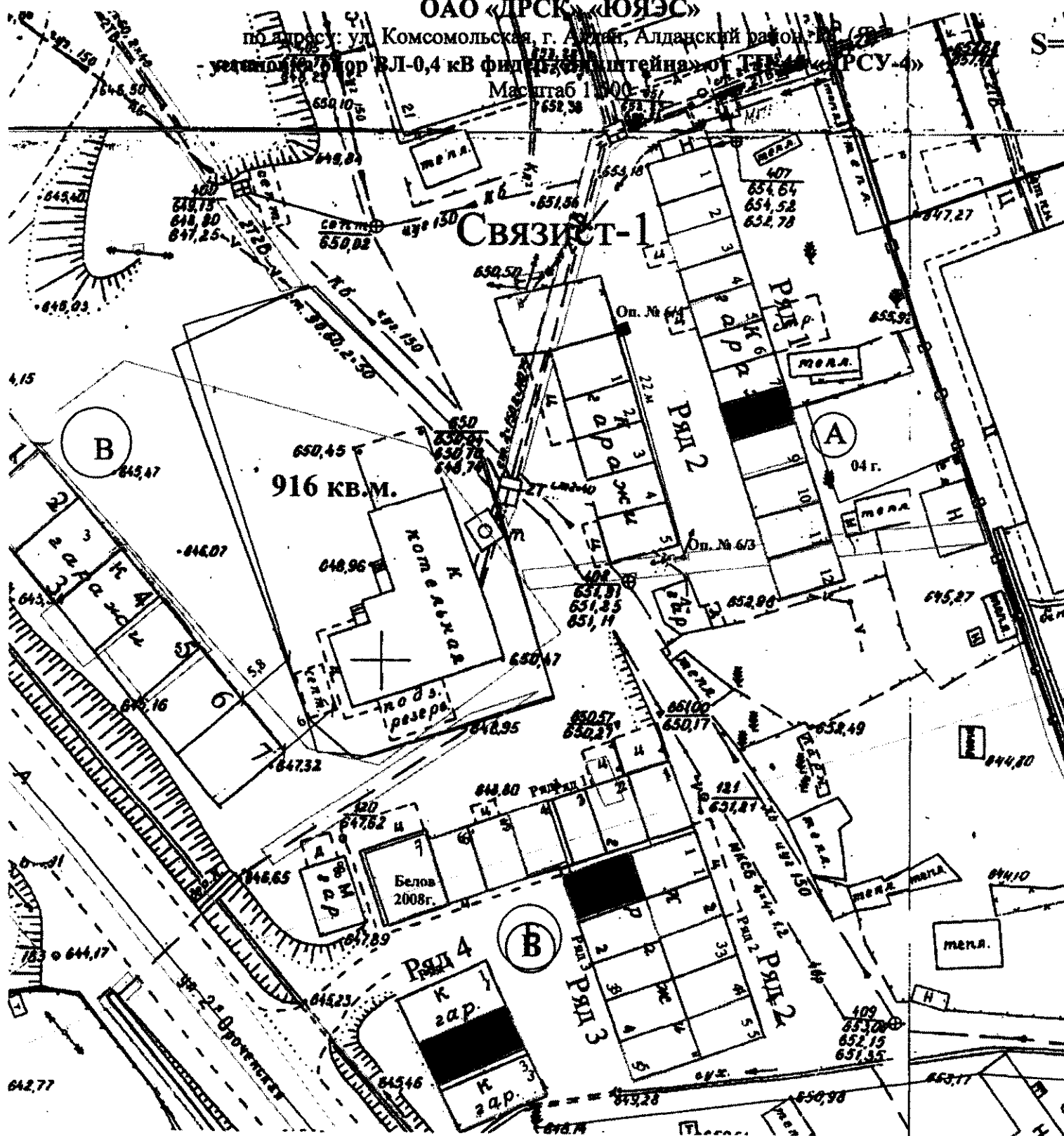
Тема № 1

**ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»**

по адресу: ул. Комсомольская, г. Алашань, Алданский район. 18. 58

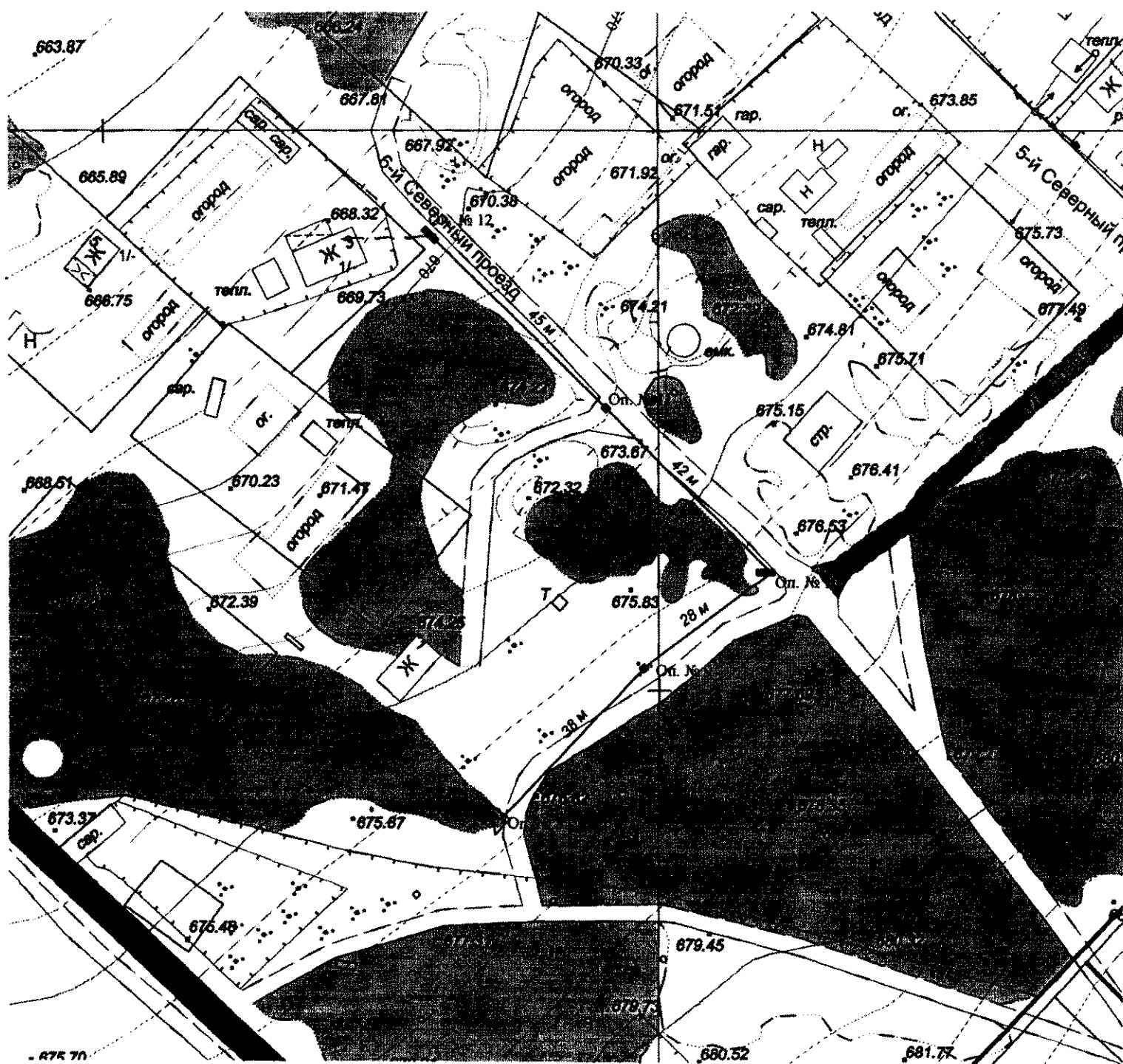
- установка в бокс ВЛ-0,4 кВ фидер «Фидер №1» от ТЭЦ «РСУ-4»

Масштаб 1:500



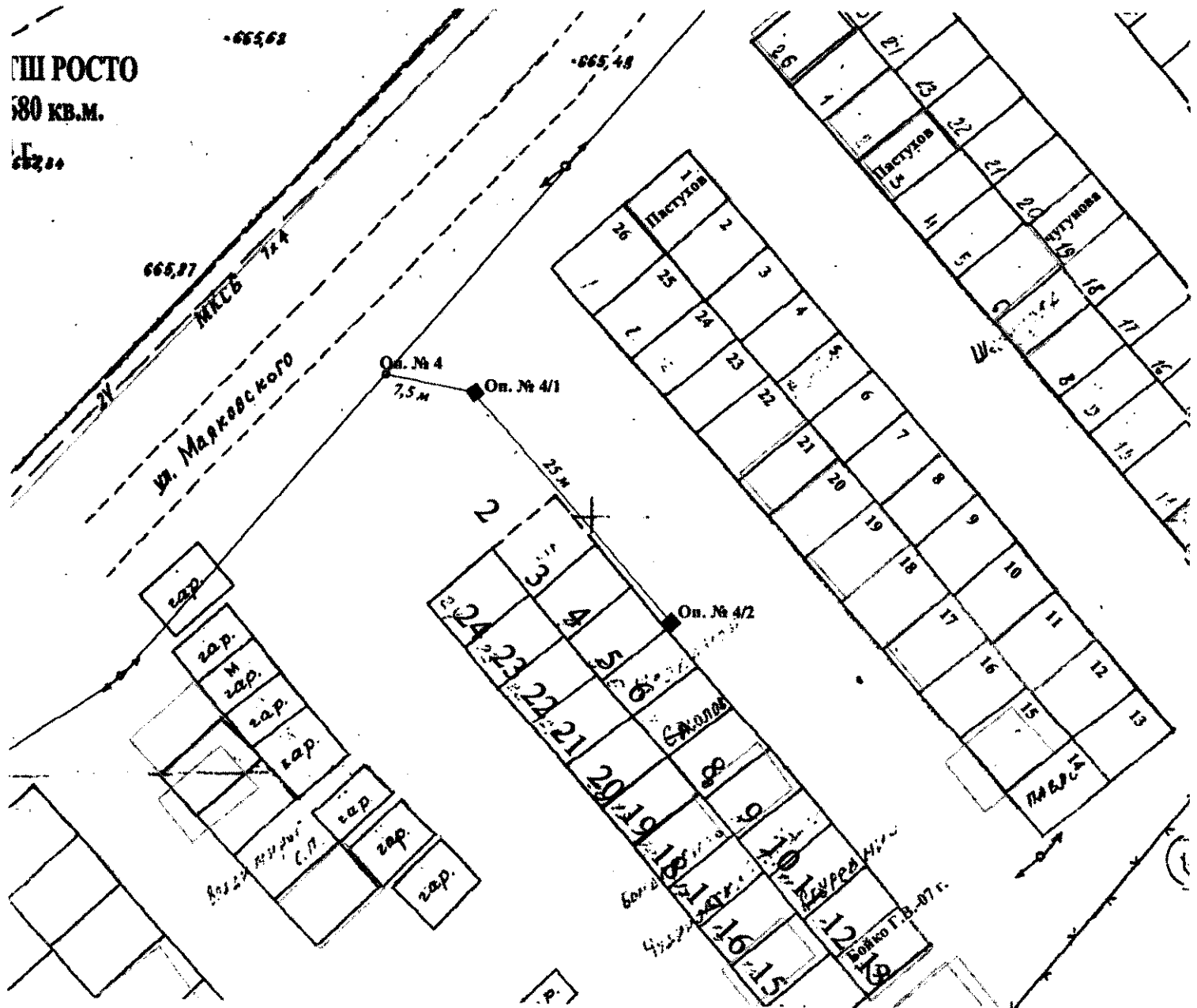
Kyrene

**Схема**  
**расположения земельного участка**  
**ОАО «ДРСК» «ЮЯЭС»**  
 по адресу: 6-й Северный проезд, г. Алдан, Алданский район, РС (Я)  
 - установка опор ВЛ-0,4 кВ фидер «Северный проезд» от ТП-7 «Дачная»  
 Масштаб 1:1000



*Дачная*

по адресу: ул. Маяковского, г. Алдан, Алданский район, РС (Я)  
- установка опор ВЛ-0,4 кВ фидер «Гаражи» от ТП-87 «ГСМ»  
Масштаб 1:500



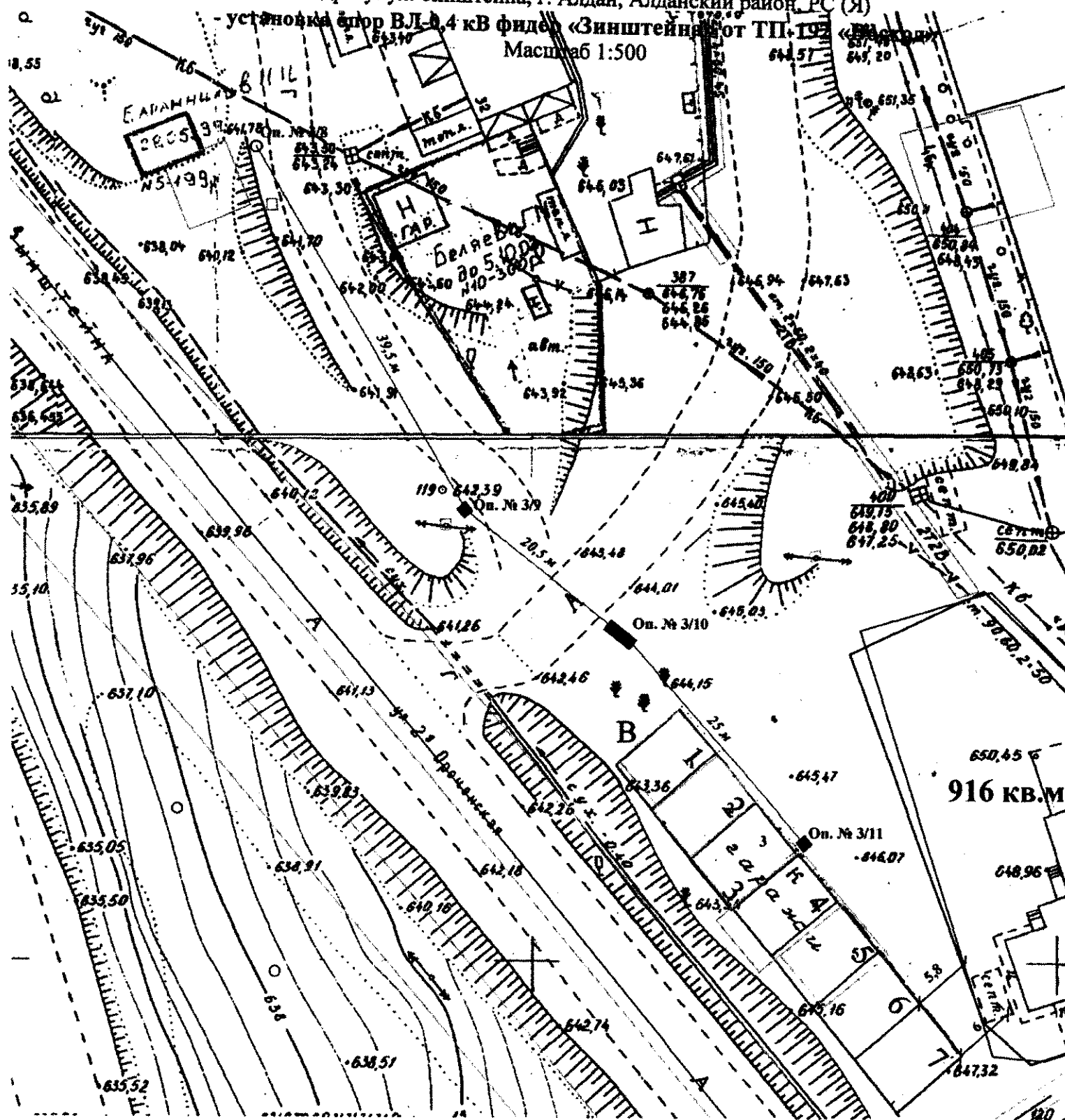
Тестов



по адресу: ул. Зинштейна, г. Алдан, Алданский район, РС (Я)

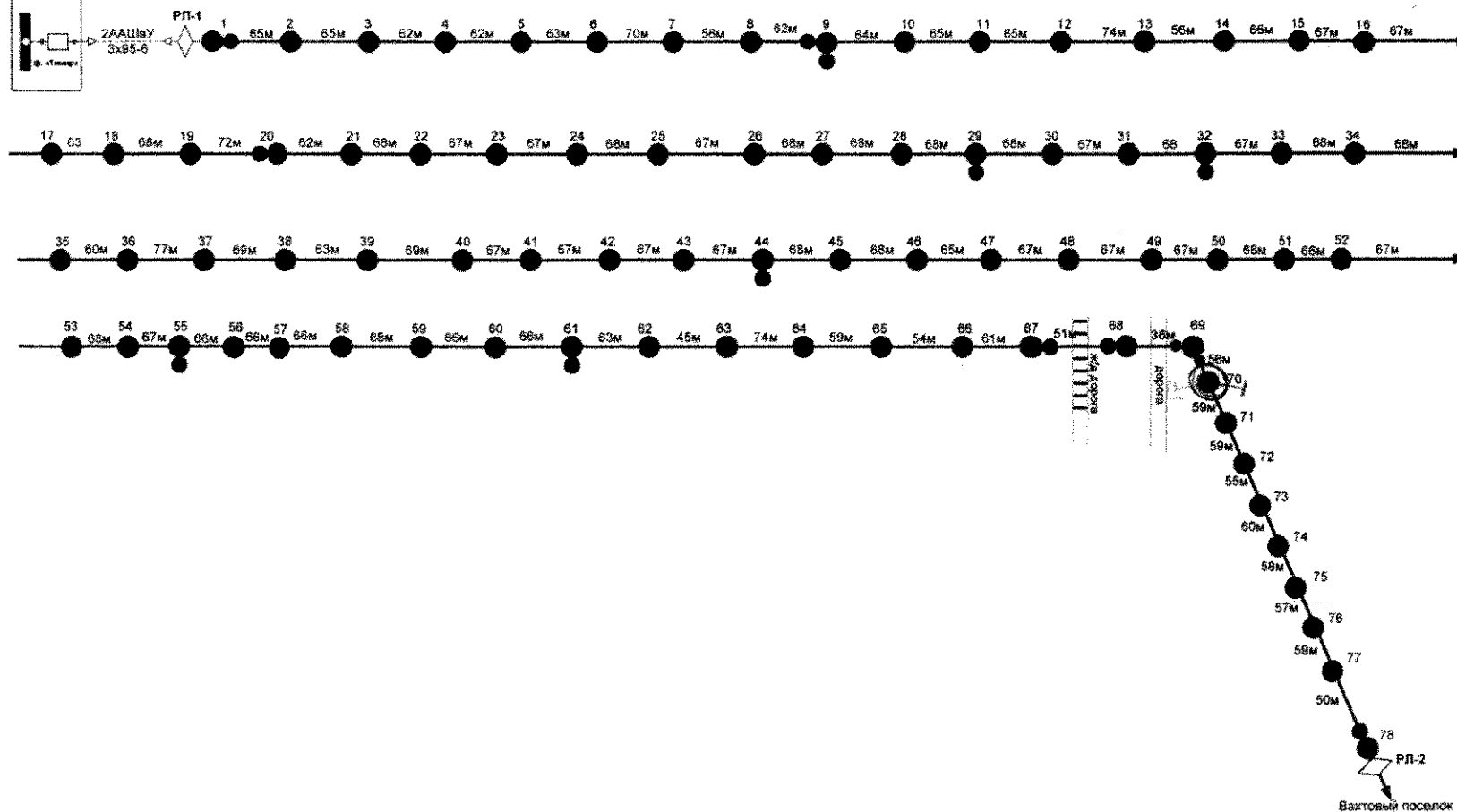
- установка щитов ВЛ-0,4 кВ фидер «Зинштейн» от ТП-192 «Восток»

Масштаб 1:500



Мироньев

ПС №36  
Малый Нимыр



ОАО «ДРСК»					Поопорная схема ВЛ-6кВ			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	ПС-36 ф. «Тимир»	Исх. ПС. №	Подписание дата	Участок
Утвердил	Гл. инженер	Халимханов С.Ф.		31.03.2014		ФАО ЮЯЭС		ФАО «Южно-Якутские электрические сети»
Согласовано	Зам.гл. инж. по ЗИР	Васильев А.П.		31.03.2014				
	Начальник АРРС	Новиков С.Г.		31.03.2014				
Проверил	Ст. инженер АРРС	Халимханов Н.Г.		31.03.2014				
Выполнил	Инженер СЗ	Михайлов И.С.		31.03.2014				

Заявление ОАО ДРСК "НДЯ"



Золотенский Усадьба А.В.