



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](mailto:doc@aldan.drsk.ru)

**СОГЛАСОВАНО:**

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

А.Н. Кулёмин

«\_\_\_» декабрь 2014 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

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

С.Ф. Халимханов

«\_\_\_» декабрь 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

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

**1. Основание:**

1.1. Инвестиционная программа на 2014-2015гг.

№	№ Договора на технологическое присоединение к электрической сети	Заявитель
1	№2014/Ю 803 от 06.11.2014г	Устюгов И.Г.
2	№2014/Ю 844 от 18.11.2014г	Павленко В.С.
3	№2014/Ю 769 от 22.10.2014г	ОАО АК «ЖДЯ»
4	№2014/Ю 848 от 18.11.2014г	ИП Суховерхов В.Ф.
5	№2014/Ю 894 от 27.11.2014г	Дуйшоев А.Ж.
6	№2014/Ю 890 от 27.11.2014г	Белоглазова Т.А.

**2. Объем работ:**

2.1. Перед производством работ разработать рабочую документацию, согласовать, утвердить (с оформлением Заключения комиссии филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС» по проведению ведомственной энергетической экспертизы) и передать 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 грозových 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 актах обследования (приложение 1) и дефектных ведомостях (приложение 2).

2.4. Прохождение трасс принять в соответствии со схемой (приложение 3).

### 3. Срок выполнения работ:

Начало работ: с момента заключения договора. Окончание работ:

<i>Магазин, г. Алдан, ул. Тарабукина, д.1В</i>	<i>до 20.02.2015г</i>
<i>Жилой дом, г. Алдан, ул. Дачная, д.20, кв.2</i>	<i>до 06.03.2015г</i>
<i>36-ти квартирный жилой дом, г. Томмот, ул.Кирова, д.12</i>	<i>до 06.03.2015г</i>
<i>ЛЭП-6кВ, РС(Я), Алданский район, район станции жд Алдан</i>	<i>до 06.03.2015г</i>
<i>Гараж, г. Алдан, ул. Комсомольская, во дворе дома №4, место №1</i>	<i>до 20.03.2015г</i>
<i>Дачный дом, г. Томмот, мкр.Алексеевск ул.Таежная, д.11</i>	<i>до 20.03.2015г</i>

### 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, оборудования 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;
- объёмами 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.

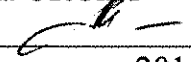
Приложение:

1. Акт обследования- 6 экз.
2. Дефектные ведомости – 2 шт.
3. Схемы прохождения трассы - 4 экз.

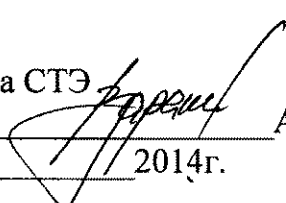
Начальника СПРиТП

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

Начальника ОКСиИ

  
\_\_\_\_\_ И.М. Емельяненко  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2014г.

Начальника СТЭ

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

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

Дата 21.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.11.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 493/14

Регистрационный номер ДОУ ТПР 493/14 дата регистрации ДОУ 21.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Дуйшеев Алайбек Жунусович телефон: 89241694840

2. Наименование объекта: гараж

Фактический объект: Гараж

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Комсомольская ул, во дворе дома № 4, место № 1, кадастровый номер земельного участка 14:02:010757:48

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 « ОУП-2 », ТП № 42,  
наименование 1-й квартал Б ТМ 6-10/0,4 2\*630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Комсомольская  
№ 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»:  
36 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	-
			деревянные	одностоечная с 1 уклоном	1
			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	СИП-35 мм <sup>2</sup>	25
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство отъезвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			-
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			-
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			-
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			-
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			-
5.8.	Демонтаж отъезвления 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  
Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
  - 1.1 Установить новую ж/б опору с укосом № 4/2.
  - 1.2 Смонтировать провод СИП-35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 4/1-4/2 (ориентировочная длина трассы 25 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к существующей ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 4/1.
  - 1.3 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/1.
  - 1.4 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 4/2.
  - 1.5 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
  - 1.6 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 4 шт.
  - 1.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть зажимы (5 шт.).

2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега в месте установки опоры № 4/2.

Гл. Инженер АРРС  
Инженер СПР и ТП  
Инженер СТЭ

Должность  
« 26 » // 2014 г.

Ворохов В.В.  
Татарников М.Д.  
Подпись

Ворохов В.В.  
Татарников М.Д.  
Ворохов В.В.

**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от начальника Томмотского РЭС Воронина А.В.**

Дата 18.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 20.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 486/14**

Регистрационный номер ДООУ ТПр 486/14 дата регистрации ДООУ 18.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Белоглазова Татьяна Александровна телефон: 89141182881

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, мкр. Алексеевск, Таежная ул., д. № 11, кадастровый номер земельного участка 14:02:110176:58

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-25 «Алексеевско», №ф. 6(10) кВ «Алексеевско», ТП № 72, наименование Клуб ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 8/5.

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

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

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры №8/5

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 150 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	7
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		деревянные	
		на ж/б приставке	
		одностоечная	
		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 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)	ВЛИ КЛ	163
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	3
		деревянные	2
		на ж/б приставке	—
		одностоечная с 1 укосом	—
		одностоечная с 2 укосами	—
		1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		—



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП 50 мм <sup>2</sup>	163
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)			
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 одностоечная с 1 уклоном одностоечная с 2 уклонами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 уклоном 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 энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ;
  - 1.1. Произвести вырубку охранной зоны ВЛ-0,4 кВ по всей длине трассы -163 м.
  - 1.2. Произвести очистку от снега проектируемого участка
  - 1.3. Произвести бурение и установку семи ж/б приставок глубиной не менее двух метров каждой и диаметром скважин – 320 мм.
  - 1.4. Установить новые опоры №№ 8/1; 8/2; 8/3; 8/4; 8/5 (деревянные на ж/б приставке):
    - 1.4.1. Предусмотреть опоры №№ 8/1; 8/2; 8/4 одностоечные.
    - 1.4.2. Предусмотреть опоры №№ 8/3; 8/5 одностоечные с уклоном.
  - 1.5. Смонтировать провод СИП-50 мм<sup>2</sup> в пролете опор 8-8/1-8/2-8/3-8/4-8/5, ориентировочная длина трассы 163 метра. (точную длину и прохождение трассы определить проектом). С присоединением к проводу АС-50 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 (8/1; 8/2; 8/3; 8/4; 8/5).
  - 1.8. Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (8/1; 8/2; 8/3; 8/4; 8/5).
  - 1.9. Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
  - 1.10. Предусмотреть прокалывающие зажимы для присоединения заявителя и повторного заземления – 9 шт.

Начальник ТРЭС

Должность

«20» ноября 2014 г.

Подпись

Воронин А.В.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от начальника ТРЭС Воронина А.В.

Дата 17.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.10.14 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 428/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 428/14 дата регистрации ДОУ 17.10.2014 0:00:00

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

2. Наименование объекта: 36-ти квартирный жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Томмот, ул. Кирова, дом № 12, кадастровый номер земельного участка 14:02:110118:190

4. Заявленная мощность (кВт): 130

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-12 «Укулан», №ф. 10 кВ «Сюода», ТП № 4, наименование: «Кировская», ТМ 10/0,4 1000 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Кирова 12».

Предполагаемая точка БПиЭО: Нижние контакты АВ-250 А ф. «Кирова 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»:  
7 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	7	
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.)		7	
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	7	
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 трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		7
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			

2.5.	Устройство отвлечения 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.)	Монтаж АВ - 250 А	1
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствечная одноствечная с 1 укосом одноствечная 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 отвлечения 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 опорной расстановкой): *Приложение*

#### 12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя необходимо:

1. Произвести реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 4 «Кировская» УА 0000794, в следующем объеме:  
Установить в РУ-0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ № 4 «Кировская» АВ-250 А ф. «Кирова 12», с подключением к сборным шинам 0,4 кВ.

Инженер СПР, ТП  
*Н.В. СГ*  
Наг. ме

Должность

« 21 » 10 2014 г.

*[Подпись]*  
Подпись

Татаринский М.Д.  
*М.Д. Татаринский*  
Вершинин А.В.  
ФИО

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

Дата 27.10.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 05.11.2014 (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № 438/14**

Регистрационный номер ДОУ ТПР 438/14 дата регистрации ДОУ 24.10.2014 0:00:00

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Устюгов Игорь Германович  
телефон: 89241783012

2. Наименование объекта: магазин, в том числе стройплощадка

Фактический объект: Магазин в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: РС (Я), РС (Я), г. Алдан, Тарабукина, д. 1В, кадастровый номер земельного участка 14:02:010724:43

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. Восточная, №ф. 6(10) кВ « Алдан-4 », ТП № 55, наименование Колдобский пост ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тарабукина д.1В  
№ опоры 8/5.

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

Предполагаемая точка БПиЭО Прокладка в воздухе голыми опорами № 8/5

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»:  
45 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	одноствоечная	-	
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одноствоечная с 1 уклоном	-								
		одноствоечная 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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>+</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	+	на ж/б приставке	одноствоечная	-
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
одноствоечная с 1 уклоном	1								
		одноствоечная с 2 уклонами	-						
		1 укос	-						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 3*25 + 1*35	25
		2 провода		
		+ 4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
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.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			-
				-
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			одностоечная с 2 уклонами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	-
			одностоечная с 2 уклонами	-
			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 отвлечения 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 энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
  - 1.1 Произвести вырубку кустарника в месте установки опоры № 7/5.
  - 2.2 Установить новую деревянную опору № 7/5 на ж/б приставке с уклоном (11 метровую).
  - 2.3 Смонтировать провод СИП-3\*25+1\*35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 7/4 - 7/5 (ориентировочная длина трассы 25 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС ЛЭП-0,4 кВ.
  - 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 7/5).
  - 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 7/5..
  - 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 (6 шт.).

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

Гл. Инженер АРРС

Инженер СПР и ТП

Инженер СТЭ

Должность

« 05 » 11 2014 г.

Подпись

Варенко В.В.

Татарников М.Д.

Крылов Р.В.

И.И. Власов

Дата 06.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 12.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 463/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 463/14 дата регистрации ДОУ 06.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: ИП Суховертов Василий Федорович телефон: +8 (41145) 6-20-55, доб. 6-28-56

2. Наименование объекта: ЛЭП-6кВ ф. "Тупик 1,2"

Фактический объект: ЛЭП-6кВ ф. "Тупик 1,2"

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, р-н ж.д. станции Алдан

4. Заявленная мощность (кВт): 350

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 кВ

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

7. Ранее присоединенная мощность (кВт): 1 105

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

Первая точка присоединения: ПС-35/6 кВ МПС, №ф. 6 кВ «Тупик 1,2».

Предполагаемая точка БПиЭО: Проходные изоляторы ячейки № 9, секция 6 кВ № 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»: 0,5 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	-
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 трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		-
		2 провода		-
		4 провода		-
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
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.)			-



Наименование работ, их содержание		Тип, параметры	Количество
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		-
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка трансформаторов тока в яч. № 9	ТОЛ-10 с Ктт 100/5	2
			-
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
			одностоечная с 2 укосами
			на ж/б приставке
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
			одностоечная с 2 укосами
			на ж/б приставке
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 увеличения пропускной способности по ячейки 6 кВ № 9 ф. «Тупик 1,2» ПС 35/6 кВ «МПС» необходимо произвести замену трансформаторов тока 6 кВ типа ТОЛ-10 с Ктт 50/5 (УА 0003227) на трансформаторы тока с Ктт 100/5.

*Н.И. 57*  
 \_\_\_\_\_  
 Начальник Службы  
 Инженер СПРТП

*[Подпись]*  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

*А.И. Воронцов*  
 \_\_\_\_\_  
 Д.В. Родимов  
 Татариников М.Д.

Должность

Подпись

ФИО

*12 ноября 2014 г.*

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

Дата 13.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.11.2014 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 475/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 475/14 дата регистрации ДОУ 13.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Павленко Валентин Степанович телефон: 89243611111

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: жилой дом

3. Адрес объекта: РС (Я), Алданский у, г. Алдан, Дачная ул, д. 20, кв. 2, кадастровый номер земельного участка 14:02:010105:36

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-6 », ТП № 137, наименование Гремяко ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Стройка

№ опоры 4.

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

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры -----.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 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»: 16 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	-
		одноточечная с 1 уклоном	-
		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.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	23
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	1
		одноточечная с 1 уклоном	-
		одноточечная с 2 уклонами	-
		1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		



№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры СИП - 25 мм <sup>2</sup>	Колич 23
	трассе ВЛ (м)		2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	-
				в 4 провода	-
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				-
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				-
					-
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	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):

12. **Примечания:** Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП - 0,4 кВ:
- 2.2 Установить новую деревянную опору № 4 на ж/б приставке (11 метровую).
- 2.3 Смонтировать провод СИП-3\*25+1\*35 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 3 - 4 (ориентировочная длина трассы 23 м., точную длину и прохождения трассы определить проектом) с присоединением к проводу СИП ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.4 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре (№ 4).
- 2.5 Предусмотреть закрепление знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опоры № 4..
- 2.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления для СИПа.
- 2.7 Предусмотреть зажимы для присоединения (СИП к СИП), 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 СТЭ

Должность

« 17 » // 2014 г.

Подпись

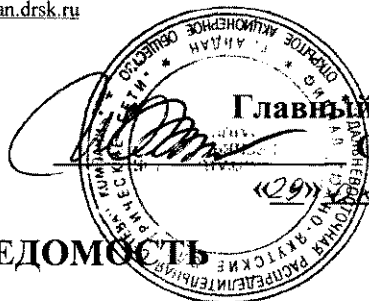
Татарников М.Д.  
Крылов Р.В.

ФИО Баранов А.А.



**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



Утверждаю:

Главный инженер ЮЯЭС

С.Ф. Халимханов

«29» 07.07.2014г.

**ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ**

Составлена на основании: Акт обследования № 428/14  
Адрес объекта: 36 квартирный дом, г. Томмот, ул. Кирова д.12  
Заявитель: ОАО «ЖДЯ»

**Вид строительства:** Реконструкция.

**Объект:** ВЛ-0,4 кВ «Кирова 12» от ТП-4 «Кировская»

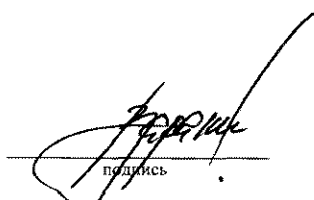
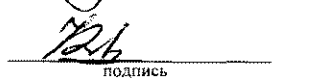
**Реконструкция.**

**ТП-4 «Кировская» ВЛ-0,4 кВ ф. «Кирова 12» (УА 0000794)**

№ №	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
<b>Раздел 1. Строительно-монтажные работы</b>				
1	Установка ВА 250 А в ТП	шт	1	
2	Подключение АВ к верхним контактам АВ ф. №3	шт	1	
3				
<b>Раздел 2. Материалы и оборудование</b>				
1	Автоматический выключатель ВА-99 250/250А 3Р 35кА ЕКТ (или аналог с соединительными клеммами под болт)	шт	1	
2	Наконечники ТМ-70	шт	8	
3	Кабель КГХЛ 4х70мм <sup>2</sup>	м	3	
4				
<b>Транспортировка</b>				
1	Работы в г. Томмот	км	70	

Член комиссии: Начальник СТЭ  
Должность

Составил: Инженер СТЭ  
Должность

  
подпись  
  
подпись

А.А. Вараков  
расшифровка подписи

Р.В. Крымов  
расшифровка подписи



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](mailto:doc@aldan.drsk.ru)

Утверждаю:  
Главный инженер ЮЯЭС  
С.Ф. Халимханов  
«25» 12 2014 г.

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Составлена на основании: Акт обследования № 463/14  
Адрес объекта: Г.Алдан, станция р-н ж.д  
Заявитель: ИП Суховерхов

**Вид строительства:** Реконструкция.

**Объект:** Трансформаторы тока ТОЛ-10 YA0003227( ячейка №9 6 кВ ф. «Тупик1,2»)

**Реконструкция.**

**Трансформаторы тока ТОЛ-10 YA0003227( ячейка №9 6 кВ ф. «Тупик1,2») ПС-7 МПС**

№ №	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Прим
<b>Раздел 1. Строительно-монтажные работы</b>				
1	Демонтаж ТТ ТОЛ-10 с Ктт 50/5 в яч. №9	шт	2	
2	Монтаж ТТ ТОЛ-10 или аналог с Ктт 100/5 в яч. №9	шт	2	
<b>Раздел 2. Материалы и оборудование</b>				
1	Трансформаторы тока ТОЛ-10 с Ктт 100/5 или аналог	шт	2	
2				
<b>Транспортировка</b>				
1	Работы в г. Алдан	км	-	

**Примечание:** Перед монтажом ТТ ТОЛ-10 произвести их ГОС поверку.

Член комиссии: Начальник СТЭ  
Должность

подпись

А.А. Вараков  
расшифровка подписи

Составил: Инженер СТЭ  
Должность

подпись

Р.В. Крымов  
расшифровка подписи

Согласовано: И.о. нач. СРЗА  
Должность

подпись

С.В. Поддубов  
расшифровка подписи

Согласовано: И.о. нач. СУиККЭЭ  
Должность

подпись

И.В. Шерстянников  
расшифровка подписи

## МЕЖЕВОЙ ПЛАН

## Схема расположения земельных участков



Масштаб 1:600

## Условные обозначения:

- граница земельного участка, включенная в ГКН согласно федерального законодательства
- граница образуемого земельного участка
- 23 — кадастровый номер земельного участка, включенного в ГКН согласно федерального законодательства
- 001 — обозначение образуемого земельного участка
- дороги общего пользования
- граница муниципального образования
- граница кадастрового квартала
- 001/001/001 — номер кадастрового квартала

Рудинский А. Н.





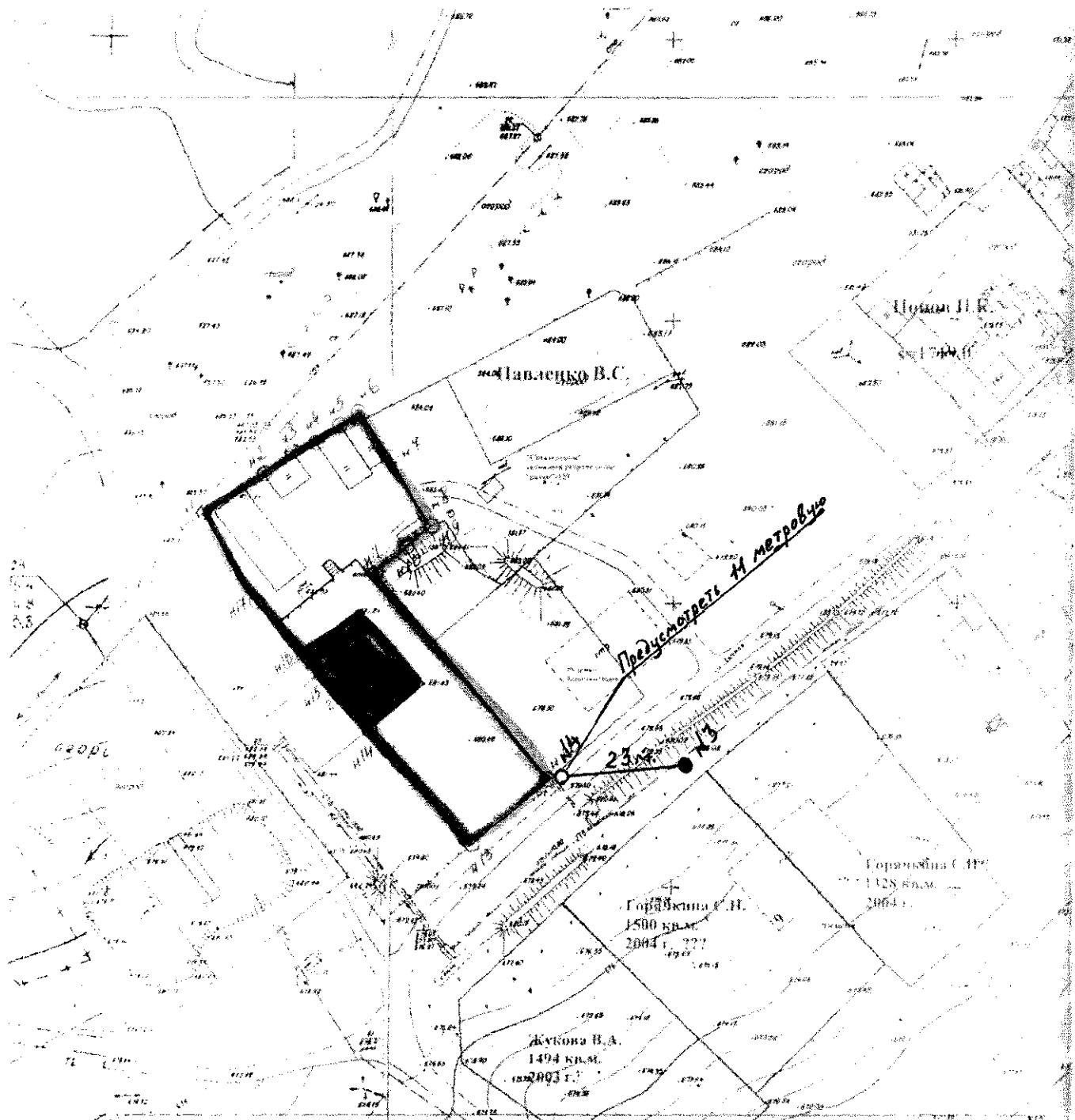
приквартирный земельным участком, г. Алдан, ул. Дачная, д.20 кв.2

Павленко Валентин Степанович

14:02:010105:

СХЕМА

границ земельного участка



Описание смежеств:

Граница	Наименование смежных землепользователей
От г.п1 до г.п6	Земли населённых пунктов г. Алдан;
От г.п6 до г.п13	Земли населённых пунктов г. Алдан;
От г.п13 до г.п1	Земли населённых пунктов г. Алдан.

Исполнитель работ: Зарубин А.В.

17 июня 2008 г.

1:1000

(подпись)

*[Handwritten signature]*