

УТВЕРЖДАЮ:

Зам. директора -

главный инженер

филиала АО «Тюменьэнерго»

Нижневартовские электрические сети



Е.А. Громовой

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение аварийно – восстановительных работ на оп. № 171 ВЛ 110 кВ Кирьяновская – ПП Восточный 1,2 и капитальный ремонт фундаментов опор №№ 168, 169, 170, 172 ВЛ 110 кВ Кирьяновская – ПП Восточный 1,2 филиала АО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети.

Филиал: Нижневартовские электрические сети.

Местонахождение филиала: ХМАО, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по капитальному ремонту ВЛ 110 кВ.

№	ВЛ 0.4-110 кВ	Год ввода в эксплуатацию (последнего кап ремонта)	общая протяж. (км)	кол-во одноствоечных опор (шт)	Количество коммутационных аппаратов (шт)	Количество изоляторов (шт)	Приписка объекта (РЭС)	Местонахождение РЭС (адрес)	Местонахождение точки подключения (ПС, населенный пункт)	Расстояние от РЭС до административного центра (филиала) (км)	Расстояние от ПС до РЭС (км).	Расстояние от ПС до населенного пункта (км)	Характеристика местности на трассе и протяженность (KM)				
	Диспетчерское наименование												Лес (км)	болото (км)	поле (км)	Ближний н.п.	наличие дорог
1	ВЛ 110кВ Кирьяновская - Восточный ПП, Кирьяновская - Ореховская, Ореховская - Восточный ПП с отп на пс Ермаковская, Заобье, Кетовская, Новопокурская	1987	173,57	531	12	стекл. 23148 полим .-690	Мегионский РЭС	г.Мегион	ПС 110 кВ Кирьянов ская	7	42	2	24,3	47,7		-	да

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Наименование объекта и выполняемых работ по объекту.	ед. изм	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)	Расстояние от производственной базы НВЭС до места выполнения работ. (км.)	Сроки выполнения	Требования в т.ч. к МТР
1	Выполнение аварийно-восстановительных работ на оп. № 171 ВЛ 110 кВ Кирьяновская – ПП Восточный 1,2 и капитальный ремонт фундаментов опор №№ 168, 169, 170, 172 ВЛ 110 кВ Кирьяновская- ПП Восточный 1,2						
	Устройство лежневых временных дорог толщиной настила 180 мм, шириной проезжей части 4 м	1 км дороги	0,15	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Демонтаж опоры	1 опора	4	168,168,170, 172		25.11.2015.- 30.11.2015	
	Разборка стальных ростверков	1 т конструкций	0,48	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Срезка старых свай	1 свая	16	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	

	Бурение лидерных скважин глубиной до 3 метров для забивки свай	1 скважина	16	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Забивка свай	1 м3	23,04	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	✓
	Установка стальных ростверков	1 т конструкций	0,48	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Установка опоры	1 опора	4	168,168,170, 172	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Устройство лежневых временных дорог толщиной настила 180 мм, шириной проезжей части 3,5 м	1 км дороги	0,3	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	На каждые 0,5 м изменения ширины проезжей части добавлять или исключать к расценке 27-12-005-01	1 км дороги	0,3	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Устройство дорожных насыпей бульдозерами с перемещением грунта до 20 м, группа грунтов: 2	1000 м3 грунта	0,06	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов: 1-2	100 м3 уплотненного грунта	0,6	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	

	Укладка в траншею изолированных трубопроводов: Ду 500 мм	1 км труб	0,008	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Демонтаж изолированных трубопроводов: Ду 500 мм	1 км труб	0,008	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Демонтаж опоры	1 опора	1	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Разборка стальных ростверков	1 т конструкций	0,12	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Срезка старых свай	1 свая	4	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Бурение лидерных скважин глубиной до 3 метров для забивки свай	1 скважина	8	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Забивка свай	1 м3	11,52	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Установка стальных ростверков	1 т конструкций	0,996	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Сборка новой опоры	1 опора	1	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	
	Установка новой опоры	1 опора	1	171	80	25.11.2015.- 30.11.2015	

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

- 3.1. Производство работ обеспечить в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТы, РД, СНиПы, циркуляры и др.), действующей на период производства работ.
- 3.2. Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности» (Постановление Минтруда России от 26.04.2004 г. №54).
- 3.3. «Нормам комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003).
- 3.4. «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003). Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ (РД 34.20.504-94).
- 3.5. Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утв. приказом № 328н от 24.07.2013г.

4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ

- 4.1. Подрядчик должен обеспечить свой персонал сертифицированными средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности» (Постановление Минтруда России от 26.04.2004 г. №54), а также средствами защиты в соответствии с «Нормами комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003).
- 4.2. Допуск персонала субподрядчика для производства работ осуществляется на основании письма Подрядчика с указанием объекта, на который направляется персонал субподрядчика, сроков проведения работ, а также списка работников, направляемых для проведения работ, имеющих право быть выдающими наряд, распоряжения, ответственными.
- 4.3. Предоставить в письменном виде, не позднее, чем за 10 (десять) дней до начала работ, список лиц ответственных за безопасное ведение работ в электроустановках, с указанием фамилий, инициалов, должностей и группы по электробезопасности согласно требованиям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утв. приказом № 328н от 24.07.2013г., а также автотранспорта для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию Заказчика для производства работ

4.2.4. Подрядчик обязан:

- ознакомить свой персонал, а также свои подрядные организации с «Памяткой для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в АО «Тюменьэнерго» персонала АО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Компании, в том числе с привлечением механизмов»;
- соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ;
- обеспечить своих работников специальной одеждой, обувью, средствами защиты в соответствии с отраслевыми нормами, законодательными актами; не допускать работников к исполнению работ без прохождения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров, обучения, соответствующего характеру оказываемых услуг, инструктажа, стажировки, проверки знаний;
- обеспечить соблюдение своим персоналом требований Федерального закона «О безопасности дорожного движения» на объектах Заказчика. В случае совершения дорожно-транспортного происшествия, незамедлительно извещать Заказчика в письменной форме; незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с

требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов, а также требованиям.. Заказчика;

- согласовать с Заказчиком места временного хранения всех видов отходов, образующихся в процессе работ;
- осуществлять сбор и временное накопление отходов, а также плату за негативное воздействие от временного хранения отходов;
- после окончания работ очищать территорию, рабочие места от отходов. Сдавать все временно - хранящиеся отходы специализированным предприятиям;
- самостоятельно нести ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда;

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

- Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утв. приказом № 328н от 24.07.2013г.
- РД153-34.0-03.301-00 «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий»;

5. Применяемые материалы, оборудование, запчасти.

5.1. Подрядчик несет ответственность за качество используемых при выполнении работ или передаваемых Представителю Заказчика запасных частей, оборудования и материалов. Он также осуществляет входной контроль и обеспечение необходимого качества при хранении материальных ресурсов, переданных Заказчиком.

5.2. Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождение на применяемые МТР документы (сертификаты соответствия).

5.3. Продукция должна быть новой и ранее не использованной.

5.4. Основное оборудование должно пройти входной контроль осуществляемый специалистами филиала.

5.5. Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть до начала производства работ (для проведения контроля)

5.6. Вновь устанавливаемое оборудование, технологии, материалы должны соответствовать требованиям аттестации в соответствии с приказом ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Холдинг МРСК" №484/401 от 20.08.2012г.

6. Оформление необходимых разрешений и документов.

6.1. Заблаговременно оформлять необходимые разрешительные документы для осуществления работ на Объекте (наряды-допуски, разрешения, согласования и т.п.), с учетом времени необходимого для прибытия персонала Подрядчика к месту проведения работ.

6.2. Подрядчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ремонту оборудования.

6.3. До проведения аварийно – восстановительных работ необходимо в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, получить разрешительные природоохранные документы на вырубку поросли (договора аренды лесных участков, предписания, лесные декларации и другие необходимые документы), а также осуществлять плату за негативное воздействие на окружающую среду.

6.4. Кроме того, должны быть соблюдены требования законодательства по охране и рациональному использованию земельного участка, на котором производятся работы.

7. Расчет стоимости работ.

7.1. Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект.

7.2. Расчет стоимости аварийно – восстановительных на ВЛ 110 кВ Кирьяновская – ПП Восточный №№ 168-172 выполнить в фирменной базе СНБро АО "Тюменьэнерго" либо в ТЕР-2001г. (в редакции 2010г.) по территориальной принадлежности.

8. Приложения к техническому заданию:

8.1. Акты, Дефектные ведомости

9. Прочие условия.

9.1. Общие требования:

9.1.1. Обеспечивать выполнение работ инженерно-техническим персоналом и квалифицированной рабочей силой в количестве, необходимом для качественного исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

9.1.2. Осуществлять технический надзор за качественным выполнением работ, продолжительность которых не должна превышать сроки, определенные нормативно-технической документацией на проведение ремонтов или сроки, указанные в согласованном Плане-графике ремонта оборудования.

9.1.3. Ознакомить свой персонал до начала ремонтных работ с объемом ремонтных работ, сроками, сетевыми и (или) линейными графиками, схемой управления ремонтов, организацией инструментального и материально-технического обеспечения, организацией уборки рабочих мест, транспортировки мусора и отходов, с правилами сбора и безопасного обращения с отходами, с мероприятиями по безопасности труда, противопожарными мероприятиями, правилами внутреннего распорядка и т.д.

9.1.4. Обеспечить координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

9.1.5. Принимать участие в расследовании инцидентов в электроустановках в любое время суток по сообщению Заказчика.

9.1.6. Не допускать своими действиями нарушений нормальной работы оборудования

9.2. Требования к подрядчику, о наличии у него:

- собственной или арендованной спецтехники;

9.3. Требования к выполнению работ:

9.3.1. Обязанности подрядчика по контролю за соблюдением его персонала:

- Правил внутреннего трудового распорядка, внутренней дисциплины филиала;

- Положения АО «Тюменьэнерго» «О службе супервайза»;

- «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (СО 153-34.20.501-2003);

- «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утв. приказом № 328н от 24.07.2013г.»;

- «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003);

- «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» (СО 34.03.301-00);

- «Положение о совместных с подрядными организациями проверках соблюдения правил охраны труда бригадами подрядных организаций на рабочих

местах при работе в электроустановках ОАО «Тюменьэнерго»;

- Регламент допуска подрядных и субподрядных организаций для работ на объекты ОАО «Тюменьэнерго»;
- «Стандарта качества выполнения работ подрядными организациями на объектах ОАО «Тюменьэнерго»;

Другой Нормативно-технической документации действующей на территории РФ.

9.3.2. Подрядчик обязан обеспечить:

- Выполнение планируемых работ согласно план-графику ремонта оборудования;

- Устранение недостатков и дефектов, выявленных на объектах Заказчика при приемке работ в сроки, согласованные с представителем Заказчика;

- Осуществление контроля за производством работ, обеспечить решение совместно с представителем Заказчика, проектными организациями и Субподрядчиками;

возникающих в ходе производства работ технических и организационных вопросов;

- Объекты в необходимом количестве материалами, конструкциями, инструментами, приспособлениями и техникой для своевременного и надлежащего исполнения работ;

- Немедленное извещение представителя Заказчика о независящих от Подрядчика обстоятельствах, угрожающих годности и прочности результатов выполнения работ, либо создающих невозможность ее завершения в срок;

- Собственный персонал технологическим оборудованием, приборами, инструментами, приспособлениями в объеме, необходимом для ведения комплекса работ по ремонту оборудования ВЛ;

- Надлежащую охрану материалов, оборудования, строительной техники и другого имущества на территории Объекта;

- Вывоз за пределы Объекта принадлежащих ему строительных машин, оборудования, транспортных средств, инструментов, инвентаря, строительных материалов, изделий, конструкций, демонтаж и вывоз возведенных им временных зданий и сооружений в течение 7 календарных дней со дня подписания акта сдачи-приемки выполненных работ;

- Выполнение требований технологической, оперативной и административной дисциплины на объектах НВЭС;

- Взаимодействие своего персонала с персоналом НВЭС;

- Собственным персоналом исполнение, в полном объеме, функций лиц, ответственных за безопасное ведение работ (в действующих электроустановках, с грузоподъемными механизмами и АГП, с сосудами под давлением и т.п.), в том числе выполнение технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ, в соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда;

- Доставку персонала, технологического оборудования и материалов на объекты НВЭС, собственными автотранспортными средствами;

- Безотлагательное выполнение комплекса непредвиденных и аварийно-восстановительных работ в необходимом объеме, а также выполнение комплекса данных работ необходимыми материалами, инструментом и техникой в счет дополнительной оплаты или корректировки плановых работ;

- Выполнение предписаний, циркуляров, информационных писем и т.п. надзорных, контролирующих и других организаций, обязательных к выполнению на объектах НВЭС;

- Обеспечивать устранение недостатков и дефектов, выявленных на объектах при приемке работ в сроки, согласованные с Представителем Заказчика.

- Осуществлять контроль за качеством оформления предоставляемой документации.

- Обеспечить координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей.

среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

- Обеспечить соблюдение установленных Планом-графиком ремонта оборудования сроков и надлежащее качество работ, выполняемых с привлечением

субподрядных организаций с обязательным соблюдением требований, прав и обязанностей, соответствующих настоящему Договору.

- Допуск персонала субподрядчика для производства работ осуществляется на основании письма Подрядчика с указанием объекта, на который направляется персонал субподрядчика, сроков проведения работ, а также списка работников, направляемых для проведения работ, имеющих право быть выдающими наряд, распоряжения, ответственными.

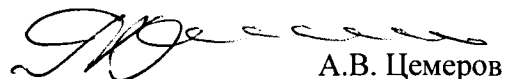
- Обеспечить координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ;

- Обеспечить соблюдение установленных Планом-графиком ремонта оборудования сроков и надлежащее качество работ, выполняемых с привлечением субподрядных организаций с обязательным соблюдением требований, прав и обязанностей, соответствующих настоящему Договору.

9.3.3. Подрядчик обязан вести в процессе выполнения работ необходимую ремонтную документацию, в том числе:

- ведомость выполненных работ по ремонту на каждый объект;
- протоколы технических решений по выявленным, но не устраненным дефектам;
- протоколы испытаний, карты измерений;
- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части;
- протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящих в электроустановку;
- акты на скрытые работы;
- акты приемки оборудования, сооружений из ремонта;
- другие документы по согласованию Заказчика и Подрядчика.

Начальник СЭиР ВЛ


А.В. Цемеров

УТВЕРЖДАЮ

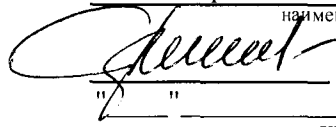
Заместитель директора

- главный инженер

филиала АО "Тюменьэнерго"

Нижневартовские электрические сети

наименование филиала


" / " _____
дата

Е.А.Громовой

2015 год.

АКТ № 171

технического обследования оборудования и сооружений

Комиссия в составе:

председателя заместителя главного инженера по эксплуатации филиала ОАО "Тюменьэнерго"
Нижневартовские электрические сети В.Б.Власова
должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии: начальника СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети
А.В. Цемерова
должность, предприятие, фамилия, инициалы

заместителя начальника СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети С.Ю. Даниленко
должность, предприятие, фамилия, инициалы

ведущего инженера СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети В.А. Карпулёва
должность, предприятие, фамилия, инициалы

провела техническое обследование оборудования и сооружений на _____

объект (ВЛ, класс напряжения)

ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2 инв. №30387

тип, марка, заводской №, инвентарный № оборудования, сооружения

проведение планового обследования в 2015г. ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2;
инв. №30387, оп. №171

отметить наименование обследуемого оборудования, сооружений, проведение обследования по всей линии или в пролетах опор

РД 34.20.504-94 «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением
35-800 кВ».

отметить перечень технических документов, которые были рассмотрены для сравнения плановых и фактических технических параметров

В результате проведенного обследования, были выявлены дефекты, перечисленные в приложении
№1 к данному акту.

На основании результатов обследования, Комиссия пришла к выводу: включить в план

капитального ремонта на 2015 г. ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2; инв. №30387,
вид ремонта тип, марка, заводской №, инвентарный № оборудования

опору №171

с устранением дефектов в соответствии с приложением № 1.


Председатель комиссии:


подпись

В.Б. Власов

расшифровка

Члены комиссии:


подпись

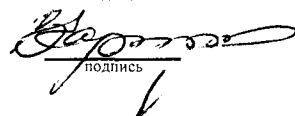
А.В. Цемеров

расшифровка


подпись

С.Ю. Даниленко

расшифровка


подпись

В.А. Карпулёв

расшифровка

ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ, РАБОТ И МАТЕРИАЛОВ № 171

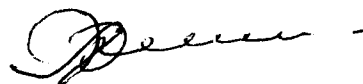
Объект (наименование ВЛ) ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2

Тип, марка, заводской №, инвентарный № 30387 оборудования ВЛ 110 кВ

№ п/п	Узлы	Обнаруженные дефекты	Заключение	Наименование работ	Материалы, используемые при ремонте		
					Наименование	Ед. изм.	Кол.
1	Опора №171	В паводковый период возникло ослабление грунта вокруг фундамента с последующим падением опоры. Повреждение фундамента и металлоконструкции опоры №171. Повреждение провода и грозотроса.	Требуется выполнить установку новой опоры У110-4+5 на новый 8-и свайный фундамент. Данная работа производится в летнее время года в болоте, для обустройства монтажной площадки и проезда на место работы тяжелой техники (кран, сваебой), необходимо выполнить устройство технологического проезда по трассе с применением высокопроходимой техники.	Установка новой опоры У110-4+5 на новый 8-и свайный фундамент. Устройство лежневой дороги 300 м, пересечение через 1 ручей. Ремонт провода - 1 км. Ремонт грозотроса - 170 м.	Сваи С-35-1-12НР	шт	8
					Ростверки стальные. Б35-4-35-4шт., пластина М48-8шт.	т	0,996
					Болт анодированный М42/110	шт	16
					Шайба квадратная 200х200х6 (для болта М-42)	шт	8
					Гайка анодированная М42	шт	48
					Зажим соединительный СС-15,4-11	шт	6
					Зажим ремонтный РС-15,2-01	шт	6
					Зажим шлейфовый ШС-15,2-01	шт	6
					Зажим соединительный СС-9,6-11	шт	1
					Скоба СК-7-1а	шт	12
					Скоба СК-12-1а	шт	12
					Серьга СР-7-16	шт	14
					Зажим натяжной НБ-3-6Б	шт	12
					Зажим заземляющий ЗПС-50-3	шт	2
					Изоляторы ПС-120Б	шт	56
					Зажим натяжной НКК-1-1Б	шт	6
					Гаситель вибрации ГВ-3323-02	шт	2
					Гаситель вибрации ГВ-4532-03	шт	12
					Трос ГТК 20-0/50-9,1/60	м	170
					Провод АС 120/19	тн	0,471
					Труба стальная Д-530 стенка 10 (возвратный материал)	м	8
					Опора У110-4+5	т	6,883
					Шайба квадратная под болт М-42	шт	16

Начальник службы

Заместитель главного
инженера по эксплуатации



подпись

А.В. Цемеров

Ф.И.О.

В.Б. Власов

Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора

- главный инженер

филиала АО "Тюменьэнерго"

Нижневартовские электрические сети

наименование филиала

Е.А.Громовой

2015 год.

дата

АКТ № 170

технического обследования оборудования и сооружений

Комиссия в составе:

председателя

заместителя главного инженера по эксплуатации филиала АО "Тюменьэнерго"
Нижневартовские электрические сети В.Б.Власова

должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии:

начальника СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети
А.В. Цемерова

должность, предприятие, фамилия, инициалы

заместителя начальника СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети С.Ю. Даниленко

должность, предприятие, фамилия, инициалы

ведущего инженера СЭ и Р ВЛ филиала Нижневартовские электрические сети В.А. Карпулёва

должность, предприятие, фамилия, инициалы

провела техническое обследование оборудования и сооружений на

объект (ВЛ, класс напряжения)

ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2; инв. №30387

тип, марка, заводской №, инвентарный № оборудования, сооружения

проведение планового обследования в 2015г. ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2;
инв. №30387, оп. №№168,169,170,172

отметить: наименование обследуемого оборудования, сооружений, проведение обследования по всей линии или в пролетах опор

РД 34.20.504-94 «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением
35-800 кВ».

отметить перечень технических документов, которые были рассмотрены для сравнения плановых и фактических технических параметров

В результате проведенного обследования, были выявлены дефекты, перечисленные в приложении
№1 к данному акту.

На основании результатов обследования, Комиссия пришла к выводу: включить в план

капитального ремонта на 2015 г. ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2; инв. №30387, оп.
№№168,169,170,172

вид ремонта

тип, марка, заводской №, инвентарный № оборудования

с устранением дефектов в соответствии с приложением № 1.

Председатель комиссии:

В.Б. Власов

подпись

расшифровка

Члены комиссии:

А.В. Цемеров

подпись

расшифровка

С.Ю. Даниленко

подпись

расшифровка

В.А. Карпулёв

подпись

расшифровка

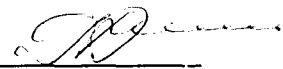
ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ, РАБОТ И МАТЕРИАЛОВ №170

Объект (наименование ВЛ) ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2;

Тип, марка, заводской №, инвентарный № 30387 оборудования ВЛ 110 кВ

№ п/п	Узлы	Обнаруженные дефекты	Заключение	Наименование работ	Материалы, используемые при ремонте		
					Наименование	Ед. изм.	Кол.
1	Опора №№168,169	1. Пучение свай, завышены отметки фундаментов от земли на 2,3м., наклон опоры по вертикали более 15см.	Требуется выполнить перестановку опоры П110-4 на новый 4-х свайный фундамент. Данная работа производится в летнее время года по болоту, для обустройства монтажной площадки и проезда на место работы тяжелой техники (кран, сваебой), необходимо выполнить устройство технологического проезда по трассе с применением высокопроходимой техники.	Устройство лежневого проезда 150м. Перестановка опоры на новый 4-х свайный фундамент.	Сваи С-35-1-12НР	шт	16
					Ростверки стальные оцинкованные. Наголовник М42-4шт.	тн	0,48
					Болт анодированный М42/160	шт	32
					Шайба квадратная 120х120х16(для болта М-42)	шт	32
					Гайка анодированная М42	шт	32
2	Опора №№170,172	2. Пучение свай, зазор между башмаком и наголовником более 45 мм., (набор разных пластин), свая имеет отклонение по горизонтали от проектных размеров со смещением наголовника			Заземление		
					круг d=16мм; 23х8.	кг	145,36
					полоса -6х40х160-2шт.	кг	2,4
					болт М16-2шт.	шт	2
					шайба пружинная-2шт.	шт	2
					гайкаМ16	шт	2

Начальник службы


подпись

А.В. Цемеров

Ф.И.О.

Заместитель главного
инженера по эксплуатации


подпись

В.Б. Власов

Ф.И.О.