

Соглашение № _____

О возмещении расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности

г. Ханты-Мансийск

« ____ » _____ 201__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс Брагина Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности №16004 от 22.07.2015 года, с одной стороны, и Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания» (АО «ЮРЭСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», являющаяся организацией эксплуатирующей объекты общедолевой собственности, в лице генерального директора Козлова Михаила Станиславовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

1.1 По настоящему Соглашению Сторона 2 принимает на себя обязательства по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему, капитальному, аварийно-восстановительному ремонту Объектов общедолевой собственности, а Сторона 1 обязуется своевременно принимать и возмещать расходы Стороны 2 соразмерно размеру доли Стороны 1 в праве на Объекты общедолевой собственности в соответствии с условиями Соглашения.

1.2 Перечень Объектов общедолевой собственности, принимаемых Стороной 2 для выполнения работ, предусмотренных п.1.1, установлен Приложением №1 к настоящему Соглашению.

1.3 Плановый объем работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту на Объектах общедолевой собственности установлен Приложением №2 к настоящему Соглашению.

1.4 Сроки выполнения работ, определяются Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3 к настоящему Соглашению), согласованным и утвержденным Сторонами.

1.5 Порядок выполнения работ по капитальному и среднему ремонту предусмотрен в п.3.7. раздела 3 и разделе 6 настоящего договора.

2. Определение понятий и терминов

Определения, содержащиеся в данной Статье, предназначены для однозначного понимания терминов и формулировок настоящего Соглашения. Нижеприведенные термины имеют следующие значения:

2.1 «**Акт о приемке выполненных работ**» - документы, составленные по форме КС-2 (утверждена Постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. N 100), подтверждающие выполнение работ Стороной 2, подписанные обеими Сторонами.

2.2 «**Аварийно-восстановительные работы**» - работы, требующие немедленного выполнения для ликвидации аварий и их последствий, не предусмотренные ранее Планом текущего ремонта и технического обслуживания оборудования и сооружений (Приложение 2 к настоящему Соглашению).

2.3 «**Выставить счет-фактуру**» означает передать оригинал счета-фактуры на бумажном носителе.

2.4 «**Нормативная документация**» - стандарты, проектно-конструкторская документация на оборудование, инструкции, ТУ, ГОСТы, СНИПы, РД, применяемые в РФ, технические условия на ремонт и т.п.

2.5 «**Объект**» - имущество, находящееся в общедолевой собственности Стороны 1 и Стороны 2, перечисленное в Приложении №1 к настоящему Соглашению.

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь Засувающей
визитной Филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

2.6 «**Организационно-распорядительная документация**» - планы, графики, программы, ведомости работ, протоколы и соглашения, акты технического состояния оборудования, документы, фиксирующие результаты пуско-наладочных работ, акты сдачи-приемки выполненных работ, подписанные сторонами в ходе исполнения настоящего Соглашения.

2.7 «**Оперативно-диспетчерская служба**» (ОДС) - служба, осуществляющая круглосуточное оперативное управление работы объектов электрических сетей.

2.8 «**Оперативно-технологическое управление**» - комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства не включены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, в отношении которых осуществляется выдача оперативных диспетчерских команд и распоряжений;

2.9 «**Отчетный период**» - за отчетный период по работам, предусмотренным п.1.3 настоящего Соглашения, принимается календарный месяц.

2.10 «**Представитель Стороны 1**» - лицо (в т.ч. супервайзер), назначенное для осуществления взаимоотношений с Представителем Стороны 2 и осуществлением контроля над исполнением технической части настоящего Соглашения и качества выполняемых работ, полномочия которого подтверждены соответствующим документом.

2.11 «**Представитель Стороны 2**» - лицо, назначенное для осуществления взаимоотношений с Представителем Стороны 1 и осуществлением контроля исполнения технической части настоящего Соглашения и качества выполняемых работ, полномочия которого подтверждены соответствующим документом.

2.12 «**Приложения**» - согласованные Сторонами документы, прилагаемые к настоящему Соглашению на этапе заключения или его выполнения, и признанные сторонами его неотъемлемой частью.

2.13 «**Приемка в эксплуатацию**» - означает выполнение на объекте всего объема работ, предусмотренного Соглашением, проведение необходимых испытаний и передача объекта в эксплуатацию.

2.14 «**Текущий Ремонт**» - комплекс мероприятий по восстановлению исправности или работоспособности объекта, или восстановление ресурсов объектов или их составных частей (ГОСТ 18322-78).

2.15 «**Техническое обслуживание**» - комплекс операций (или операция) по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании (ГОСТ 18322-78), включая ремонтные работы.

2.16 «**Справка о стоимости выполненных работ**» - документ, составленный по форме КС-3 в порядке, предусмотренном нормативными актами РФ (Постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. N 100), подтверждающий стоимость выполненных Стороной 2 работ, подписанный полномочными Представителями Сторон.

2.17 «**Сроки выполнения работ**» - период для выполнения работ любой группы или части работ, установленных Планом-графиком выполнения работ (Приложение №3 к настоящему Соглашению).

2.18 «**Стороны**» - Сторона 1 и Сторона 2 при совместном упоминании по тексту настоящего Соглашения.

2.19 «**Субподрядная организация**» - организация, привлекаемая одной из Сторон на договорных началах для выполнения отдельных видов работ.

2.20 «**Скрытые работы**» - работы, скрывающиеся последующими работами или конструкциями, качество и точность которых в соответствии с действующими нормативными документами невозможно определить после выполнения последующих работ без их нарушения и предъявляемые к осмотру до их закрытия в ходе последующих работ.

2.21 «**Техническая документация**» - конструкторская документация заводоизготовителей оборудования (чертежи, инструкции, эксплуатационные и ремонтные документы) эксплуатационные и противоаварийные циркуляры, предписания и др.

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

2.22 «Эксплуатирующая организация» - организация, осуществляющая на правах собственности или по поручению собственника эксплуатацию объекта, включая использование по назначению.

3. Порядок возмещения расходов

3.1 Общая стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту настоящего Соглашения, на Объектах общедолевой собственности, указанных в Приложении 1 за период эксплуатации объектов Стороной 2 с 01 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г., составляет 21 809 566 (двадцать один миллион восемьсот девять тысяч пятьсот шестьдесят шесть) рублей 00 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 3 925 721(три миллиона девятьсот двадцать пять тысяч семьсот двадцать один) рубль 88 копеек, всего 25 735 287 (двадцать пять миллионов семьсот тридцать пять тысяч двести восемьдесят семь) рублей 88 копеек с учетом НДС (Приложение 4 к настоящему Соглашению).

3.7.1. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 1 составляет 5 355 692 (пять миллионов триста пятьдесят пять тысяч шестьсот девяносто два) рубля 59 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 964 024(девятьсот шестьдесят четыре тысячи двадцать четыре) рубля 67 копеек, всего 6 319 717 (шесть миллионов триста девятнадцать тысяч семьсот семнадцать) рублей 26 копеек с учетом НДС.

3.7.2. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 2 составляет 16 453 873 (шестнадцать миллионов четыреста пятьдесят три тысячи восемьсот семьдесят три) рубля 41 копейки, кроме того НДС по ставке 18% - 2 961 697(два миллиона девятьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот девяносто семь) рублей 21 копейки, всего 19 415 570 (девятнадцать миллионов четыреста пятнадцать тысяч пятьсот семьдесят) рублей 62 копейки с учетом НДС.

3.2 Общая стоимость работ, предусмотренных п.3.1 Соглашения, включает все затраты на выполнение Стороной 2 работ, в том числе, но не исключительно: затраты на приобретение и доставку материалов к месту проведения работ, запасных частей, комплектующих и необходимой техники, затраты на вывоз и разгрузку вторичного сырья, а также командировочные расходы, подготовку рабочего места и допуск.

3.3 Из общей стоимости работ, указанной в п.3.1 настоящего Соглашения Сторона 1 возмещает расходы Стороне 2 на проведение работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности соразмерно доле в праве на эти Объекты. Размер долей Стороны 1 в праве собственности на каждый объект в процентном соотношении для целей возмещения расходов Стороне 2 по выполнению работ по оперативно-техническому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности определен в Приложении №1 к настоящему Соглашению.

3.4 Основанием для осуществления платежей являются:

3.4.1 подписанные Сторонами локальные сметные расчеты;

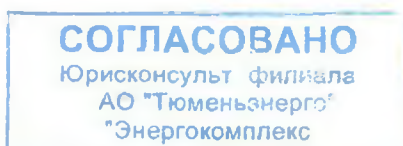
3.4.2 подписанные Сторонами Справки о стоимости выполненных работ за отчетный месяц по унифицированной форме КС-3 на полную сумму выполненных работ (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999г. №100);

3.4.3 подписанные Сторонами Акты приемки выполненных работ формы КС-2 (утвержденной Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999г. №100);

3.4.4 расчет размера возмещения расходов по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности (соразмерно размерам долей в праве на Объекты по форме Приложения 7 к настоящему Соглашению, далее по тексту – Расчет возмещения расходов);

3.4.5 счет – фактура на сумму, рассчитанную пропорционально размеру доли принимающей стороны в праве на объекты.

3.5 Сторона 2 должна представить Стороне 1 документы, подтверждающие выполнение работ в соответствии с п.3.4 в отчетном периоде (включая технические акты, протоколы, акты обследования, дефектации и т.д.) не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.



3.6 Сторона 1 обязана рассмотреть и подписать документы, указанные в п. 3.4 в течение пяти рабочих дней или предоставить письменный мотивированный отказ.

3.7 Порядок оформления и предъявления к возмещению Сторонами затрат на капитальный и средний ремонт (далее-ремонт) Объектов общедолевого собственности:

3.7.1. При выполнении работ по ремонту на Объектах общедолевого собственности силами третьих лиц:

3.7.1.1 После принятия от подрядчика Заказчиком по договору выполненных работ по ремонту, принимающая Сторона, оформляет Расчет возмещения расходов и предъявляет к возмещению часть затрат с учетом уплаченного подрядчику НДС другой Стороне соразмерно размеру доли в праве собственности на Объекты общедолевого собственности.

3.7.1.2 Принимающая Сторона, которой подрядчиком выставлен счет-фактура на полный объем выполненных работ с НДС, принимает к учету объем затрат с НДС соразмерно своей доле в праве собственности на Объекты общедолевого собственности. На стоимость объема затрат с НДС, приходящийся на долю другой Стороны, принимающая Сторона выставляет счет на оплату с приложением Расчета возмещения расходов по форме Приложения № 7 к настоящему Соглашению и приложением копий первичных учетных документов, подтверждающих понесенные расходы на ремонт. Срок возмещения затрат – 15 календарных дней с даты получения счета на оплату, расчета возмещения расходов и копий первичных учетных, подтверждающих понесенные расходы на ремонт.

3.7.2. При выполнении работ по ремонту объектов общедолевого собственности силами собственного персонала одной из Сторон:

3.7.2.1 Сторона, выполняющая работы по ремонту Имущества (объектов) силами собственного персонала, ведет учет затрат с оформлением в установленном порядке Актов о приемке выполненных работ по унифицированной форме КС-2;

3.7.2.2 По факту выполнения работ Сторона, выполнившая работы по ремонту, распределяет накопленные затраты пропорционально долям в праве собственности на Объекты общедолевого собственности;

3.7.2.3 На возмещение расходов по ремонту Объектов общедолевого собственности, оформляется счет на оплату и счет-фактура, к которым прилагаются копии Справки о стоимости выполненных работ и затрат унифицированной формы КС-3, копии Актов о приемке выполненных работ по унифицированной формы КС -2, копии дефектных ведомостей, технических актов и других документов, оформляемых при выполнении работ. Оплата осуществляется в течение 30 календарных дней с даты предоставления всех необходимых документов.

3.8 Сторона 2 обязана выставить Стороне 1 счет-фактуру, соответствующий положениям ст.169 НК РФ не позднее 5 рабочих дней, после получения подписанных со Стороны 1 Актов о приемке выполненных работ. Во избежание разногласий о сроках предоставления документов, дата получения фиксируется Сторонами входящим номером на сопроводительном письме.

3.9 Ненадлежащее оформление Стороной 2 документов, указанных в п.3.4 настоящего Соглашения, наличие недостатков и дефектов в выполненной работе, оформленных Актом «Об обнаруженных недостатках/дефектах» освобождает Сторону-1 от ответственности за просрочку оплаты по Соглашению.

3.10 Порядок оплаты выполненных работ устанавливается планом-графиком финансирования, оформленным по форме Приложения №5 к настоящему Соглашению. Оплата выполненных работ может осуществляться в зависимости от вида выполняемых работ ежемесячно и/или ежеквартально.

3.11 Оплата по Соглашению производится не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем/кварталом, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Стороны 2, при условии надлежащего оформления всех документов, подписания сторонами актов КС-2 и КС-3 и отсутствия акта «Об обнаруженных недостатках/дефектах».

3.12 При оплате денежными средствами, обязанность Стороны 1 по оплате считается выполненной в момент списания денежных средств с расчетного счета Стороны 1 на расчетный счет Стороны 2.

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

4. Права и обязанности сторон.

4.1 Сторона 1 вправе:

4.1.1 Сторона 1 вправе осуществлять контроль соблюдения Стороной 2 и третьими лицами, привлекаемыми Стороной 2, условий настоящего Соглашения по оперативно-техническому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте/протоколе, подписываемом Представителями Стороны 1 и Стороны 2. В случае отказа Стороны 2 от подписания такого акта/протокола, либо в случае невозвращения акта/протокола Стороне 1 по истечении трех рабочих дней с момента получения его от Стороны 1, в акте/протоколе делается отметка об этом акт/протокол подписывается Стороной 1 в одностороннем порядке.

4.1.2 На любом этапе производства работ проверять правильность ведения технических документов, соблюдение технологии выполнения работ Стороной 2, не вмешиваясь в ее деятельность и при обнаружении нарушений потребовать приостановить выполнение работ и устранить выявленные недостатки. Все распоряжения и указания Стороны 1, в том числе о приостановлении работ Стороной 2 должны быть оформлены в письменной форме и являются обязательными для Стороны 2. При неисполнении требования о приостановлении работ Сторона 1 вправе не производить компенсацию затрат по указанным работам.

4.1.3 В случае неисполнения обязательства, предусмотренного пунктом 4.4.8 настоящего Соглашения, Сторона 1 вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения. При этом Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 2 уведомления об отказе от исполнения настоящего Соглашения, если иной, более поздний, срок не указан в уведомлении. При неполучении Стороной 2 уведомления (в том числе по причинам, связанным с отсутствием у Стороны 1) информации о фактическом местонахождении Стороны 2, с изменением наименования, реорганизацией последнего), настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты получения Стороной 1 уведомления об отсутствии Стороны 2 по последнему известному Стороне 2 адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи».

4.1.4 Утверждать сметные расчеты на выполнение работ в рамках настоящего Соглашения.

4.2 Сторона 1 обязана:

4.2.1 По письменному запросу Стороны 2 предоставлять информацию и техническую документацию, необходимую для производства работ, в течение пяти рабочих дней с момента получения запроса.

4.2.2 Уведомлять в письменном виде Сторону 2 о планах по проведению контроля за выполнением работ, не позднее чем за 24 часа до начала контрольных мероприятий.

4.3 Сторона 2 вправе:

4.3.1 Заменить своего Представителя по техническим вопросам. О смене представителя Сторона 2 извещает Сторону 1 в порядке, предусмотренном п. 4.1.1 настоящего Соглашения.

4.3.2 В письменной форме запрашивать у Стороны 1 необходимую для производства работ информацию и техническую документацию. Письменный запрос о предоставлении информации и документов направляется в порядке, предусмотренном п.4.4.1

4.3.3 Привлечь по согласованию со Стороной 1 для выполнения отдельных видов работ субподрядную организацию.

4.4 Сторона 2 обязана:

4.4.1 В течение 10 календарных дней после подписания настоящего Соглашения, назначить приказом своего Представителя, уполномоченного выступать от имени Стороны 2 по техническим вопросам, касающимся исполнения настоящего Соглашения. Заверенную копию приказа о назначении представителя Сторона-2 обязана направить Стороне-1 по почте в адрес филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс и по электронной почте на адрес: Energhkom@npek.te.ru.

4.4.2 Обеспечить производство работ в соответствии с утвержденными Стороной 1 локальными сметными расчетами, а также в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТы, РД, СО, заводские инструкции, циркуляры и др.), действующей на период производства работ, инженерно-техническим персоналом и квалифицированной рабочей силой в

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

количестве необходимом для качественного исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

4.4.3 Вести в процессе выполнения работ необходимую техническую документацию в объеме и по форме, установленной требованиями НТД.

4.4.4 За 2 (два) дня до готовности оборудования к передаче в эксплуатацию, готовности отдельных ответственных узлов или скрытых работ, письменно уведомить Сторону 1 о необходимости участия Представителя Стороны 1 в приемо-сдаточных испытаниях или освидетельствовании скрытых работ.

4.4.5 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.

4.4.6 Нести ответственность за действия субподрядной организации перед Стороной 1 и третьими лицами.

4.4.7 Осуществлять сбор и временное накопление отходов. После окончания работ не позднее 5 (пяти) дней освободить места проведения работ от всех видов отходов, образовавшихся в процессе выполнения работ. Ответственность за размещение отходов лежит на Стороне 2.

4.4.8 Сторона 2 обязуется предоставлять Стороне 1 в течение 5 (пяти) дней с даты изменений информацию об изменениях в составе собственников или органах управления Стороны 2, посредством предоставления сканированных копий подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей; выписка из реестра акционеров; паспорт гражданина; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников), а также согласия на обработку персональных данных в соответствии с ФЗ N 152-ФЗ от 27.07.2006г. «О персональных данных».

5. Выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах общедолевой собственности

5.1 Сторона-2 обязана незамедлительно приступить к выполнению аварийно-восстановительных работ на Объектах общедолевой собственности, в том числе по письменному обращению Стороны 1. При необходимости привлечения для аварийно-восстановительных работ персонала Стороны 1, Сторона 2 направляет письменный запрос. Сторона 1 обязана незамедлительно после получения такого запроса предоставить информацию о возможности направления персонала Стороны 1 для проведения аварийно-восстановительных работ.

5.2 Стороны 2 обязуются организовать оперативное подчинение ремонтного персонала в условиях проведения работ по ликвидации аварий и их последствий на Объектах общедолевой собственности. Стороне 1, ответственной за ликвидацию аварии.

5.3 Размер затрат каждой из сторон определяется из фактических расходов по ликвидации последствий аварии. В случае привлечения персонала Стороны 1 для ликвидации последствий аварий, размер понесенных затрат каждой из Сторон определяется по фактически понесенным расходам на ликвидацию аварий и распределяется в дальнейшем между Сторонами пропорционально доли в праве собственности на Объекты. В случае, если расходы одной из Сторон на ликвидацию последствий аварии превышают сумму расходов, приходящуюся на долю в праве общедолевой собственности, другая Сторона обязана возместить превышение (разницу) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

5.4 Фактические расходы Сторон подтверждаются первичными документами, в том числе: Актами приемки выполненных по форме КС-2, Справками о стоимости выполненных работ по форме КС-3, счетами-фактурами, копиями договоров подряда, копиями платежных поручений, а также другими документами, подтверждающими стоимость работ, выполненныххозспособом.

При этом, Стороны обязуются подписать дополнительное Соглашение о выполнении работ по ликвидации аварий с определением затрат каждой из Сторон и порядком возмещения превышения (разницы) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

5.5 Возмещение расходов по работам, связанным с ликвидацией аварий и их последствий, производится на основании документов, подтверждающих фактически понесенные расходы и

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Расчета возмещения расходов (Приложение 7 к настоящему Соглашению) в течение 30 дней с даты получения указанных документов Стороной, обязанной возместить расходы.

5.6 При выполнении аварийно-восстановительных работ к отношениям Сторон применяются, в том числе п. 3.7, 3.8, 3.10, раздел 4, раздел 7, п.9.1, раздел 10, раздел 11 и иные пункты, из смысла которых следует, что они применяются ко всему Соглашению.

6. Выполнение работ по капитальному среднему ремонту на объектах общедолевой собственности

6.1 В период действия настоящего Соглашения, при необходимости проведения работ по капитальному и среднему ремонту (далее по тексту раздела - ремонт) Объектов общедолевой собственности, работы могут выполняться любой из Сторон по предварительному согласованию.

6.2 В случае необходимости выполнения работ по ремонту общедолевых Объектов, одна из Сторон направляет другой Стороне уведомление о необходимости проведения ремонта с указанием:

-стороны производящей работы;

-технического обоснования проведения работ;

-планируемых объемов и сроков проведения работ. В уведомлении может быть указана другая информация, в том числе о возможных последствиях невыполнения работ.

К уведомлению должны быть приложены документы, обосновывающие необходимость выполнения работ (протоколы испытаний, акты обследований), локальные сметные расчеты, составленные в соответствии с п.6.10 настоящего Соглашения, и объемы работ по ремонту, по форме согласно Приложению №2 к настоящему Соглашению.

6.3 Сторона, получившая уведомление о необходимости проведения ремонта рассматривает и согласовывает представленные документы в срок, установленный п.3.6 настоящего Соглашения и направляет в адрес Стороны, иницирующей проведение ремонта, скан-копии документов-немедленно после подписания, оригиналы – по почте.

6.4 Немотивированное несогласование документов, указанных в п.6.3. в установленный срок и неполучение оригиналов подписанных документов по почте в течение 14 календарных дней (молчание сторон), рассматривается как согласие на проведение работ на условиях, указанных в документах, направленных иницирующей стороной. При этом препятствия стороны, получившей, но не согласовавшей документы в установленный срок, в проведении работ на объекте (ах) является основанием к взысканию с нее убытков, связанных с невозможностью осуществления работ. Риск возникновения ущерба, а также причинения вреда третьим лицам, в связи с непроведением/несвоевременным проведением ремонта лежат на Стороне, препятствующей проведению работ по ремонту, в том числе в виде несогласования документов, указанных в п.6.3. настоящего Соглашения, необеспечения доступа на объект и т.д.

6.5 При наличии возражений на представленные документы, указанные в п.6.3. настоящего соглашения, стороны обязуются урегулировать их в течение 17 календарных дней после получения уведомления с документами. Стороны обязуются оказать содействие в организации необходимых совещаний с целью согласования условий проведения ремонта.

6.6 При невозможности урегулировать разногласия, связанные с необходимостью проведения ремонта, сторона, иницирующая проведение ремонта вправе обратиться в суд с требованием об установлении решением суда порядка производства работ и взыскании в пользу истца денежной суммы (пункт 1 статьи 330 ГК РФ) на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (пункт 4 статьи 1 ГК РФ).

6.7 В случае нарушения срока начала производства работ, стороной обязанной их выполнить на основании согласованных сторонами документов, другая сторона вправе по своему выбору требовать по суду исполнения обязательства в натуре и взыскания в ее пользу денежной суммы (пункт 1 статьи 330 ГК РФ) на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (пункт 4 статьи 1 ГК РФ) либо обратиться в суд с иском об установлении решением суда порядка производства работ и взыскании в пользу истца денежной суммы на случай неисполнения указанного судебного акта в размере,

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения.

6.8 Сторона 2, согласовавшая проведение работ силами Стороны 1 (третьих лиц, привлекаемых Стороной 1), обязана обеспечить доступ на объект на основании письма о допуске командированного персонала в соответствующую электроустановку.

Сторона 1 иницирующая ремонт, обязуется согласовывать заявку на вывод в ремонт оборудования со Стороной 2.

Вывод в ремонт оборудования и допуск персонала осуществляется в соответствии с Инструкцией по взаимоотношениям оперативного персонала филиала АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс с оперативным персоналом АО «Югорская региональная электросетевая компания».

6.9 Выполненные работы по ремонту принимаются второй стороной (далее по тексту – Принимающая сторона) путем подписания Акта приемки выполненных работ по ремонту оборудования формы КС-2 и Справки о стоимости работ формы КС-3.

6.10 Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами, составленными в фирменной Сметно-нормативной базе АО «Тюменьэнерго» (СНБро). Стоимость ремонтных работ, относящихся к общестроительным работам (не имеющих расценок в СНБро), определяется по ТЕРам с применением индекса изменения сметной стоимости установленным Минстроем России на период, соответствующий выполнению работ.

6.11 Возмещение расходов на ремонт осуществляется в течение 30 календарных дней с даты подписания акта формы КС-2 в соответствии с п.3.4 настоящего Соглашения, Справки о стоимости работ формы КС-3 и Расчета размера возмещения расходов.

6.12 При выполнении работ по ремонту к отношениям сторон применяются, в том числе пп. 3.7 3.8, 3.10, раздел 4, раздел 7, п.9.1, раздел 10, раздел 11 и иные пункты, из смысла которых следует, что они применяются ко всему Соглашению.

6.13 Фактические расходы Сторон подтверждаются первичными документами, в том числе: Актами приемки выполненных по форме КС-2, Справками о стоимости выполненных работ по форме КС-3, Счетами-фактурами, копиями договоров подряда, копиями платежных поручений, а также другими документами, подтверждающими стоимость выполненных работ. При этом, Стороны обязуются подписать дополнительное Соглашение о выполнении работ с определением затрат каждой из Сторон и порядком возмещения превышения (разницы) между фактически понесенными расходами и расходами, приходящимися на долю в праве собственности.

6.14 Если иное не предусмотрено в дополнительном соглашении, указанном в п.6.13. настоящего соглашения, общая стоимость капитального и среднего ремонта включает все затраты на выполнение Стороной 2 работ, в том числе, но не исключительно: затраты на приобретение и доставку материалов к месту проведения работ, запасных частей, комплектующих и необходимой техники, затраты на вывоз и разгрузку вторичного сырья, а также командировочные расходы, подготовку рабочего места и допуск.

7. Требования к контролю качества выполняемых работ.

7.1 Качество выполняемых работ обеспечивается соблюдением Сторонами следующих условий и требований:

7.1.1 качеством применяемой документации (проектной, технологической, конструкторской, нормативной), и т.п.;

7.1.2 качеством применяемых материалов и оборудования их соответствием действующим ГОСТам, сертификатам соответствия и требованиям стандартов;

7.1.3 качеством технологии производства работ;

7.1.4 качеством технической документации.

7.2 Контроль качества производства работ осуществляется Сторонами в соответствии с установленными обязанностями по настоящему Соглашению:

7.2.1 входной контроль материально технических ресурсов и оборудования, осуществляется Стороной 2;

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

7.2.2 контроль соблюдения технологии производства работ и соответствие конечного результата требованиям нормативно-технической документации, осуществляется представителями Стороны 1 в соответствии с требованиями п.п.4.1.1 настоящего Соглашения.

7.2.3 контроль качества предоставляемой документации, осуществляется Стороной 1 как на этапе выполнения работ, так и при приемке выполненных работ.

7.3 Результаты контрольных процедур для обеспечения качества выполняемых работ фиксируются Сторонами следующим образом:

7.3.1 качество переданной технической документации для производства ремонтных работ отмечается в Акте приема-передачи технической документации;

7.3.2 соблюдение технологии и качества выполненных работ фиксируются в Акте «Об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе» (Приложение №8 к настоящему Соглашению).

8. Срок действия настоящего Соглашения.

8.1 Срок действия Соглашения с 01 января 2017 г по 31 декабря 2017 г., а в части неисполненных/ненадлежащим образом исполненных обязательств - до полного исполнения обязательств Сторонами, включая гарантийные обязательства Стороны 2.

8.2 Соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01 января 2017 г.

8.3 Сроки выполнения отдельных работ определяются Планом-графиком выполнения работ (Приложение 3 к настоящему Соглашению), подписанном Сторонами в установленном настоящим Соглашением порядке и являющимся неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

9. Приемка выполненных работ

9.1. Передача результатов выполненных работ Стороной 2 и приемка их Стороной 1 оформляются Актами выполненных работ в соответствии с п. 3.4 настоящего Соглашения. Сторона 2 прилагает к Актам приемки выполненных работ копии технических актов и протоколов испытаний и измерений, протоколов ТВК, листов осмотров ЛЭП.

9.2. В случае обнаружения Стороной 1 некачественного выполнения работ, выявленные нарушения фиксируются в Акте «Об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе» с определением порядка и сроков их устранения (Приложение 8 к настоящему Соглашению). Акт подписывается Представителями Сторон. В случае отказа Стороны 2 от подписания такого Акта, либо в случае невозвращения Акта Стороне 1 по истечении трех рабочих дней с момента получения его от Стороны 1, в Акте делается отметка об этом Акт подписывается Стороной 1 в одностороннем порядке. При этом Акт считается принятым в редакции Стороны 1.

10. Гарантийные обязательства

10.1 Сторона 2 гарантирует:

10.1.1 выполнение комплекса работ в полном объеме и в сроки, определенные условиями настоящего Соглашения;

10.1.2 качество выполнения всех работ в соответствии с требованиями инструкций по технологии ремонтов, инструкций заводов-изготовителей оборудования, нормативной и технологической документацией и действующими нормами, и правилами;

10.1.3 своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации оборудования;

10.1.4 качество материалов, комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Стороной 2 для выполнения работ, в соответствии с проектной документацией, государственными стандартами, техническими условиями;

10.1.5 наличие соответствующих сертификатов, технических паспортов или других документов удостоверяющих качество материалов, оборудования и комплектующих изделий, конструкций и систем, используемых Стороной 2 для выполнения работ.

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

10.2 Сторона 2 гарантирует достижение оборудованием, показателей работы, установленных технической документацией, и возможность его эксплуатации на протяжении гарантийного срока.

10.3 Срок гарантии на выполненный результат работ составляет 36 месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта приемки выполненных работ формы КС-2 (либо с начала выполнения регламентных работ на объекте обслуживания, в случае если периодичность выполнения регламентных работ составляет менее 36 месяцев).

10.4 При обнаружении недостатков в выполненной работе гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.

11. Ответственность сторон

11.1 Ответственность Стороны 2:

11.1.1 Сторона 2 несет ответственность перед Стороной 1 за нарушение на Объектах общедолевой собственности работниками Стороны 2, работниками субподрядных организаций, привлеченных Стороной 2 для выполнения работ по Соглашению Правил технической эксплуатации электрических сетей, межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности при эксплуатации электроустановок), и другой нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации.

11.1.2 Сторона 2 обязана незамедлительно информировать Сторону 1 обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, произошедших на Объектах общедолевой собственности, включать представителей Стороны 1 в состав комиссии для участия в их расследовании в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов.

11.1.3 Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется комиссией в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и внутренними нормативными актами с обязательным участием Представителей Стороны 1, Стороны 2 и привлекаемых Стороной 2 третьих лиц, а также Представителей уполномоченных государственных органов, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

11.1.4 В случае возникновения аварий, выхода из строя оборудования по любым основаниям по вине Стороны 2 (работников, подрядчиков Стороны 2), объекты подлежат восстановлению за счет Стороны 2 без изменения размера долей и без компенсации со Стороны 1 затрат на ремонт и восстановление. В случае причинения убытков третьим лицам, Сторона 2 в полном объеме возмещает указанные убытки без предъявления Стороне 1 требования о компенсации затрат.

11.1.5 В случае полной гибели объекта по вине Стороны 2 (работников, подрядчиков Стороны 2), последняя возмещает Стороне 1 убытки в размере рыночной стоимости доли Стороны 1 в Объекте.

11.1.6 При выполнении Стороной 2 всех видов работ не в соответствии с утвержденной Стороной 1 сметой, Сторона 1 вправе отказать Стороне 2 в компенсации затрат, либо возместить затраты на основании собственного расчета стоимости работ, составленного в фирменной Сметно-нормативной базе АО «Тюменьэнерго» (СНБро).

11.1.7 Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 убытки, причиненные последней по причинам, связанным с выходом из строя оборудования, неисполнением Плана-графика (Приложение №3 к настоящему Соглашению), неисполнением/ненадлежащим выполнением работ.

11.2 Ответственность Стороны 1:

11.2.1. Сторона 1 вправе взыскать со Стороны 2 убытки, возникшие вследствие несвоевременного исполнения Стороной 2 обязательств по настоящему Соглашению.

11.2.2. В случае неисполнение Стороной 1 условий по оплате выполненных работ, Сторона 1 выплачивает Стороне 2 пени в размере 0,05% от неуплаченной суммы, за каждый день просрочки.

11.2.3. Уплата штрафных санкций и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1 Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Соглашению, если это неисполнение явилось следствием

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»



обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Соглашения в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор) и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Соглашению.

12.2 К событиям чрезвычайного характера в контексте настоящего Соглашения относятся: наводнение, землетрясение, шторм, эпидемии или иные проявления сил природы, а также война или военные действия.

12.3 При наступлении указанных в пункте Соглашения обстоятельств, Сторона, для которой создалась невозможность исполнения своих обязательств, должна немедленно известить об этом другую Сторону, приложив к извещению справку компетентного государственного органа.

12.4 Наступление обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы, влечет увеличение срока исполнения Соглашения на период действия указанных обстоятельств, если они действуют не более 3 месяцев. В случае действия этих обстоятельств более 3 месяцев любая из Сторон вправе расторгнуть Соглашение в одностороннем в уведомительном порядке без подписания Дополнительного соглашения о расторжении, при этом Стороны обязаны провести взаимные расчеты в течение 15 дней с момента расторжения Соглашения. При этом упущенная выгода не возмещается.

13. Конфиденциальность

13.1 Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Соглашения; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Соглашения (содержащуюся в тексте настоящего Соглашения, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Соглашения); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Соглашению (далее – конфиденциальная информация). Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Соглашения, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

13.2 Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

13.3 Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.

13.4 За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Соглашения, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

* За исключением информации, являющейся общедоступной; информации, в отношении которой в соответствии с действующим законодательством РФ не может быть установлен режим коммерческой тайны; информации, подлежащей раскрытию в соответствии с действующим законодательством РФ.

14. Антикоррупционная политика

14.1. АО «ЮРЭСК» известно о том, что АО «Тюменьэнерго» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 01.07.2015 № 414), ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

14.2. АО «ЮРЭСК» настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/, - полностью

принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

14.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Соглашению Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны АО «ЮРЭСК» и АО «Тюменьэнерго».

14.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 14.1 - 14.3 настоящего раздела Соглашения, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Соглашения до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 14.1, 14.2 настоящего раздела Соглашения любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

14.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 14.1, 14.2 настоящего раздела Соглашения, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 14.3 настоящего раздела Соглашения действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, АО «ЮРЭСК» или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе было расторгнуто настоящее Соглашение, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

15. Прочие условия

15.1. Уступка прав требования, перевод долга по настоящему соглашению, зачет взаимных требований к Стороне 1 без письменного согласия последней не допускается.

15.2 Все изменения и дополнения к Соглашению действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны полномочными Представителями обеих Сторон.

15.3 Все уведомления и иные сообщения, которые должны или могут направляться в соответствии с настоящим Соглашением, считаются направленными надлежащим образом, если они:

- 1) доставлены заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- 2) доставлены курьером с распиской в получении;
- 3) высланы факсимильным сообщением (с подтверждением получения) с последующей отправкой письма одним из указанных выше способов.

15.4 Все Приложения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

15.5 На отношения сторон по оплате работ, положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.

16. Приложения к Соглашению

16.1 Приложение №1 – Перечень общедолевых Объектов, принимаемых АО «Югорская региональная электросетевая компания» для выполнения работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту на 4 л.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

16.2 Приложение №2 – Объем работ по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности на 20 л.

16.3 Приложение №3 – План-график выполнения работ на Объектах общедолевой собственности на 15 л.

16.4 Приложение №4 – Сводный сметный расчет расходов на оперативно-технологическое управление, техническое обслуживание и ремонт общедолевых объектов на 2 л.

16.5 Приложение №5 «План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2017 год» на 2 л.

16.6 Приложение №6 – форма Акта «Дефектации оборудования в процессе ремонта» на 1 л.

16.7 Приложение №7 – форма «Расчет размера возмещения расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности» на 1 л.

16.8 Приложение №8 – форма Акта «об обнаруженных недостатках/дефектах в выполненной работе» на 1 л.

Сторона 1

АО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628408,

г. Сургут, Тюменская область,

ХМАО-Югра, ул. Университетская, д. 4

Почтовый адрес:

628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский

автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон

«Энергетиков», 70

ИНН/КПП 8602060185/861002001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810267170101719

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Тел./факс: (34672) 93-3-59/93-3-82

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

А.А. Брагин

м.п.

Сторона 2

АО «ЮРЭСК»

Юридический адрес: 628012, Россия,

Тюменская область, Ханты-Мансийский

автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск,

ул. Ленина, 52/1

ИНН/КПП 860 104 51 52/ 862 450 001

ОГРН 1118601002596

Банковские реквизиты:

р/с 40602810467460000022

в Западно-Сибирском ПАО Сбербанк г.

Тюмень

к/с 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

БИК 047102651

Тел.: (3467) 31-85-95, факс доб. 9-1199

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

м.п.

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала

АО «Тюменьэнерго»

«Энергокомплекс»

ПЕРЕЧЕНЬ
общедолевых Объектов, принимаемых АО «Югорская региональная электросетевая компания»
для выполнения работ по оперативно-технологическому управлению, техническому
обслуживанию и ремонту

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
1	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370 (ВЛ-110 кВ «Вандмтор-Сергино» 1, 2 с отпайкой на ПС Заречная)	Красноленинский лесхоз, 62°06'42.78" с.ш. -65°21'57.69" в.д.; 62°08'53.17" с.ш. -65°17'14.14" в.д.; 62°21'16.58" с.ш. -65°34'56.82" в.д.; 62°28'17.90" с.ш. -65°33'16.66" в.д.; 62°32'47.37" с.ш. -65°35'28.84" в.д.; 62°32'28.18" с.ш. -65°37'58.57" в.д.; 62°12'30.52" с.ш. -65°25'12.00" в.д.; 62°12'43.69" с.ш. -65°29'00.40" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000358	1/4 (свидетельств о 86- АБ971147 выдано 24.10.2014г.)	3/4	25,0%
2	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл.энергии, инв. №416 (ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы)	Красноленинский лесхоз, 62°45'10.70" с.ш. -65°29'34.73" в.д.; 62°45'13.00" с.ш. -65°29'36.21" в.д.; 62°45'06.62" с.ш. -65°30'13.95" в.д.; 62°45'42.13" с.ш. -65°50'17.71" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000359	1/4 (свидетельств о 72 НК 348658 выдано 22.08.2006г.)	3/4	25,0%

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"



№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
3	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв.№347 (ПС 110/10 Кода)	ул. Сенькина, 121, п.г.т. Октябрьское, Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область Россия	000000174	27/100 (свидетельств о 86-АА 249543 выдано 28.02.2002г.)	83/100	27,0%
4	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м. (ПС 110/10 Сергино)	Красноленинский лесхоз, 62°32'31.97" с.ш. -65°37'59.48" в.д.; 62°32'32.64" с.ш. -65°38'02.40" в.д.; 62°32'32.46" с.ш. -65°38'02.90" в.д.; 62°32'31.80" с.ш. -65°38'03.70" в.д.; 62°32'30.55" с.ш. -65°38'04.96" в.д.; 62°32'29.83" с.ш. -65°38'01.61" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000173	1/4 (свидетельств о 72 НК 348654 выдано 22.08.2006г.)	3/4	25,0%
5	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м. (ПС 110/10 Шеркалы)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район, Территориальный отдел - Октябрьское лесничество, Октябрьское участковое лесничество	000000172	1/4 (свидетельств о 86 АБ 721960 выдано 27.12.2013 г.)	3/4	25,0%

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсулт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
6	Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв.№371 (ОТ 110 кВ на ПС Восточная (Чара) 1,2)	Красноленинский лесхоз, 62°11'00.98" с.ш. -65°21'38.63" в.д.; 62°10'36.35" с.ш. -65°23'05.41" в.д.; 62°10'31.17" с.ш. -65°23'23.63" в.д.; 62°09'54.65" с.ш. -65°25'32.11" в.д.; 62°09'34.31" с.ш. -65°26'36.08" в.д.; 62°09'29.83" с.ш. -65°26'47.23" в.д.; 62°09'28.91" с.ш. -65°26'49.55" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000357	3350/10000 (свидетельство о 86 АБ 607324 выдано 26.04.2013г.)	6650/10000	33,5%
7	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 кВ Полноват, ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват-1,2)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Белоярский район, с. Полноват	000000176	1447/10000 (свидетельство о 86 АБ 566622 выдано 25.12.2013г.)	8553/10000 (свидетельство 86-АБ 499170 от 13.08.2012)	14,5%
8	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю (ПС 110/10 Восточная (Чара))	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нягань, ул. Свердловская, д.1		3350/10000 (свидетельство о 72 НК 222853 выдано 11.08.2006г.)	6650/10000 (свидетельство 86-АБ 499169 от 13.08.2012)	33,5%

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
9	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск" предназначена для передачи электроэнергии, протяж.45,79 км, инв.№1093 Ш (ВЛ-10 кВ в габ. 35 кВ Сосновка-Юильск)	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Белоярский район, начало ПС-110/10 кВ Сосновская п.Сосновка конец КТП 10/04 Юильск п.Юильск	000001477	2555/10000 (свидетельство о 86-АА 381623 выдано 28.03.2002г.)	7445/10000 (свидетельство 86-АБ 427623 от 07.02.13)	25,6%

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.А. Брагин
М.П.

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов
М.П.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"



ОБЪЕМ РАБОТ
по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевого собственности

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
<i>ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв.№347 (ПС 110/10 Кода)</i>				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
9	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
10	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
11	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
12	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	1 10/10	
13	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
14	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТР ВЧЗ-110 и КС-110				
ТР КС-110				
15	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	2	
16	Очистка конденсатора	1 конденсатор	2	
17	Проверка заземления	1 конденсатор	2	
18	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	2	
19	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	2	
20	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	2	
ТО ВЧЗ-110				
21	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	3	
22	Проверка состояния контактов	1 заградитель	3	
23	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	3	
24	Очистка заградителя щетками от поверхностных загрязнений	1 заградитель	3	
25	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель	3	
Раздел 3. Текущий ремонт В-110 1Т и 2Т, привода ППРК				
26	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
27	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
28	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
29	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
30	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
31	Замена манометров	1 манометр	2	
32	Сброс давления	1 выключатель	2	
33	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомпас"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
34	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
35	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
36	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
37	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
38	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
39	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	2	
40	Регулировка уровня масла	1 полюс	2	
41	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
42	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
43	Ремонт выключателя	1 выключатель	2	
44	Регулировка давления	1 полюс	2	
45	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
46	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
47	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	2	

Раздел 4. ТР и ТО измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ

Измерительные трансформаторы напряжения 110 кВ

48	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
49	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
50	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
51	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
52	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	

Измерительные трансформаторы тока 110 кВ

53	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	6	
----	----------------------------------	-----------------	---	--

Раздел 5. Текущий ремонт электроотопления

54	Ремонт	1 шт	6	
55	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
56	Сборка	1 шт	8	
57	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	6	

Раздел 6. Освещение

58	Отсоединение	1 светильник	6	
59	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
60	Разборка светильника	1 светильник	6	
61	Ремонт	1 светильник	6	
62	Сборка светильника	1 светильник	6	
63	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
64	Присоединение	1 светильник	6	
65	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2 20/100	

Освещение на мачте

66	Отсоединение	1 светильник	2	
67	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
68	Разборка светильника	1 светильник	2	
69	Ремонт	1 светильник	2	
70	Сборка светильника	1 светильник	2	
71	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
72	Присоединение	1 светильник	2	

Раздел 7. Обслуживание территории

73	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
74	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
75	Уборка территории вручную	100 м2	1	

Уборка снега

76	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,4	
77	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	

Раздел 8. Текущий ремонт 1ТСН, 2ТСН

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
78	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
79	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
80	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,2 2/10	
Раздел 9. Текущий ремонт ШСН-0.4				
81	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
82	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
83	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
84	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
85	Замена коммутационной аппаратуры	1 аппарат	3	
86	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
87	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	3	
88	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3 3/10	
89	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 10. Устройства релейной защиты и автоматики				
90	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 защита	4	
91	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 панель	4	
92	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
93	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	4	
94	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 устройство	4	
95	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
96	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	4	
97	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
98	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	4	
99	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	10	
100	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 выключатель	20	
101	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 защита	4	
102	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 блок	8	
103	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 блок	4	
104	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	2	
105	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
106	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	8	
107	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	4	
108	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	2	
109	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
110	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	2	
111	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
112	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 защита	4	
Раздел 11. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1				
113	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	4	
114	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
115	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	4	
116	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	6	
117	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	4	
118	Определение кислотного числа	1 проба масла	4	
119	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
120	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	4	
121	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	6	
122	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Раздел 12. ВВИ, ТВК.				
Высоковольтные испытания				
ОПН-110 ПН				
123	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	2	
124	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	2	
125	Ревизия регистраторов срабатывания	1 аппарат	2	
КС-110				
126	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	1	
127	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости	1 конденсатор	1	
128	Испытание повышенным напряжением частоты 50 Гц	1 конденсатор	1	
Тепловизионный контроль				
129	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
130	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	
131	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
132	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	8	
133	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
134	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
135	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
136	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
137	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
138	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
<i>ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м.</i>				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	2	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
9	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
10	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
11	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
12	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
13	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
14	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
15	Текущий ремонт привода	1 привод	2	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 2. ТР ИТСН и 2ТСН				
16	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
17	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	2	
18	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,3	
Раздел 3. Ремонт заземлителя ЗОН-110, ЗРО-110, ТЭС-123, РВО-10				
19	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
20	Замена гибкой связи	1 заземлитель	2	
21	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
22	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
23	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
24	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
25	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
26	Ревизия приводов	1 привод	2	
27	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5 5/10	
28	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 4. ТР выключателей типа ВКЭ-10				
29	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	17	
30	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	17	
31	Осмотр маслоуказателей и маслопускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	17	
32	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	17	
33	Проверка состояния привода	1 выключатель	17	
34	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	17	
35	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	17	
36	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	17	
37	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	17	
38	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	17	
39	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	17	
40	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	17	
Раздел 5. ТР электроотопления зданий				
41	Ремонт	1 шт	6	
42	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
43	Сборка	1 шт	8	
44	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	6	
Раздел 6. Ремонт освещения				
45	Отсоединение	1 светильник	6	
46	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
47	Разборка светильника	1 светильник	6	
48	Ремонт	1 светильник	6	
49	Сборка светильника	1 светильник	6	
50	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
51	Присоединение	1 светильник	6	
52	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2 20/100	
Раздел 7. Обслуживание территории				
53	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,1	
54	Уборка территории механизированная	1 га	0,05	
55	Уборка территории вручную	100 м2	1,5	
Уборка снега				
56	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,1	
57	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Раздел 8. ТР ШСН-0.4				
58	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
59	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
60	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
61	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
62	Замена коммутационной аппаратуры	1 аппарат	3	
63	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
64	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	3	
65	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3	
66	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 9. Устройства релейной защиты и автоматики				
67	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
68	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
69	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	12	
70	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	24	
71	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
72	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
73	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
74	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
75	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
76	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
77	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
Раздел 10. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТРДН-25000/110/10 У1, РС				
78	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	4	
79	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
80	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
81	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	4	
82	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
83	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	
84	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
85	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
86	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	4	
87	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Раздел 11. ВВИ. ТВК.				
Высоковольтные испытания				
КЛ-0,4, 2ТСН				
88	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	1	
89	Испытание изоляции обмоток вместе с вводами переменным повышенным напряжением частотой 50 Гц	1 трансформатор	1	
90	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	1	
1СШ-10, 2СШ-10, ШМ-10 1Т; ШМ-10 2Т;				
91	Измерение сопротивления изоляции	10 изоляторов	4	
92	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты	10 изоляторов	4	
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
93	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	2	
94	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	2	
Тепловизионный контроль				
95	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
96	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ, шкафа ТСН	1 шт	4	
97	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
<i>ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м.</i>				
Раздел 1. Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
9	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
10	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
11	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
12	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	1	
13	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
14	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТР КС-110. ТО ВЧЗ-110				
ТР КС-110				
15	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	5	
16	Очистка конденсатора	1 конденсатор	5	
17	Проверка заземления	1 конденсатор	5	
18	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	5	
19	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	5	
20	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	5	
ТО ВЧЗ-110				
21	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	5	
22	Проверка состояния контактов	1 заградитель	5	
23	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	5	
24	Очистка заградителя щетками от поверхностных загрязнений	1 заградитель	5	
25	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель	5	
Раздел 3. Ремонт заземлителя ЗОН-110 1Т, 2Т				
26	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
27	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
28	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
29	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
30	Ревизия приводов	1 привод	2	
31	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
32	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 4. Раздел 2. ТР В-110 Октябрьская, В-110 Белоярская, СВ-110, ТО привода ППРК				
33	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
34	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
35	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
36	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
37	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
38	Замена манометров	1 манометр	3	
39	Сброс давления	1 выключатель	3	
40	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
41	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
42	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
43	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
44	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	3	
45	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	
46	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	3	
47	Регулировка уровня масла	1 полюс	3	
48	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
49	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	
50	Ремонт выключателя	1 выключатель	3	
51	Регулировка давления	1 полюс	3	
52	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
53	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
54	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППрК	1 привод	3	
55	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
Раздел 5. ТО и ТР измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ				
ТР ТН-110 Белоярская, ТН-110 Октябрьская				
56	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
57	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
58	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
59	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
60	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
ТО трансформаторов тока 110 кВ				
61	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	21	
Раздел 6. ТР 1ТСН, 2ТСН				
62	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
63	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
64	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,2	
65	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,01	
66	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	
Раздел 7. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10				
67	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	13	
68	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	13	
69	Осмотр маслоуказателей и маслопускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	13	
70	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	13	
71	Проверка состояния привода	1 выключатель	13	
72	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	13	
73	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	13	
74	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	13	
75	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	13	
76	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	13	
77	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	13	
78	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	13	
Раздел 8. Текущий ремонт ЩСН-0.4				
79	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
80	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
81	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
82	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
83	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
84	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	3	
85	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3	
86	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 9. Текущий ремонт электроотопления				

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
87	Ремонт	1 шт	3	
88	Замена электроннагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC/DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
89	Сборка	1 шт	8	
90	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	3	
Раздел 10. Освещение				
91	Отсоединение	1 светильник	6	
92	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
93	Разборка светильника	1 светильник	6	
94	Ремонт	1 светильник	6	
95	Сборка светильника	1 светильник	6	
96	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
97	Присоединение	1 светильник	6	
98	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2 20/100	
Освещение на мачте				
99	Отсоединение	1 светильник	2	
100	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
101	Разборка светильника	1 светильник	2	
102	Ремонт	1 светильник	2	
103	Сборка светильника	1 светильник	2	
104	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
105	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 11. Обслуживание территории				
106	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
107	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
108	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
109	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,4	
110	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Раздел 12. Устройства релейной защиты и автоматики				
111	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
112	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
113	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
114	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
115	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
116	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	3	
117	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
118	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
119	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
120	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
121	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	10	
122	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	20	
123	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
124	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
125	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	
126	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
127	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
128	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
129	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
130	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
131	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
132	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
133	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
134	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	4	
135	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	2	
136	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
137	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема	2	
138	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
139	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 защита	4	
Раздел 13. Техническое обслуживание оборудования телемеханики				
Устройства КП				
140	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
141	Отключение на КП общих и всех индивидуальных цепей сигнализации и управления, связанных с оперативным током	1 КП	1	
142	Внешний осмотр устройства и чистка устройства	1 КП	1	
143	Проверка состояния механического и электрического монтажа	1 КП	1	
144	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
145	Чистка контактов, регулировка реле, проверка состояния кнопок, ключей	1 КП	1	
146	Проверка изоляции монтажа	1 КП	1	
147	Проверка контактных соединений, проверка режимов работы БП, проверка работы основных функциональных узлов, проверка контрольно-защитных узлов	1 КП	1	
148	Восстановление всех отключенных цепей питания и индивидуальных цепей сигнализации и управления	1 КП	1	
149	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
Программное обеспечение КП				
150	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
151	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	1	
152	Проверка функционирования драйвера протокола по трассировке обмена на каждом порту	1 порт	1	
153	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	1 параметр	1	
154	Создание, редактирования подпрограммы дорасчета	1 параметр	1	
155	Установка или обновление и настройка программного обеспечения	1 КП	1	
156	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
157	Настройка информационного обмена	1 порт	1	
158	Проверка архивирования текущего состояния телепараметров	1 система	1	
159	Оформление протокола проверки	1 КП	1	
160	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
Цепи цифровых интерфейсов				
161	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	1 цепь	1	
162	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	1 цепь	1	
163	Протяжка крепления проводов	1 цепь	1	
164	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	1 цепь	1	
Раздел 14. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-2500/110-73 У1, РНТА-35/320-У1, ТФЗМ-110Б1 ХЛ 1, ТМ-160-10/0,4 ХЛ1				
165	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	4	
166	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
167	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	5	
168	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	7	
169	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	5	
170	Определение кислотного числа	1 проба масла	7	
171	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
172	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	7	
173	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	9	
174	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 15. ВВИ. ТВК. ТМ-160/10/0.4 У1. ТФМЗ-110Б. ОПН-110/88 УХЛ1				
Высоковольтные испытания				
ОПН-110/88 УХЛ1				
175	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	2	
176	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	2	
177	Ревизия регистраторов срабатывания	1 аппарат	2	
КЛ-0,4, 2ТСН				
178	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
179	Испытание изоляции обмоток вместе с вводами переменным повышенным напряжением частотой 50 Гц	1 трансформатор	2	
180	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	2	
ВКЭ-10				
181	Измерение сопротивления изоляции	1 фаза	6	
182	Оценка состояния внутрибаковой изоляции дугогасительных устройств баковых масляных выключателей	1 фаза	6	
183	Испытание опорной изоляции относительно корпуса и изоляции контактного разрыва повышенным напряжением промышленной частоты	1 фаза	6	
ШМ-10 1Т; ШМ-10 2Т;				
184	Измерение сопротивления изоляции	10 изоляторов	2	
185	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты	10 изоляторов	2	
Выключатели 10 кВ				
186	Испытание изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц опорной изоляции и изоляции выключателя относительно корпуса	3 фаза	2	
Тепловизионный контроль				
187	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	6	
188	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
189	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
190	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	10	
191	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
192	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
193	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
194	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
195	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
196	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	2	
<i>ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68 004 м. (ПС 110/10 "Полноват")</i>				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака трансформатора	10 м2	1	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,1	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
9	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
10	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
11	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
12	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТР КС-110 Белоярская-1 ф. А, Белоярская-2 ф. А				
13	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	2	
14	Очистка конденсатора	1 конденсатор	2	
15	Проверка заземления	1 конденсатор	2	
16	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	2	
17	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	2	
Раздел 3. ТО ВЧЗ-110 Белоярская-1, Белоярская-2				
18	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	2	
19	Проверка состояния контактов	1 заградитель	2	
20	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	2	
21	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель	2	
Раздел 4. ТО ЗОН-110 1Т, 2Т				
22	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
23	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
24	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
25	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
26	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
27	Ревизия приводов	1 привод	2	
28	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 5. ТР В-110 1Т, В-110 2Т. ТО привода ППРК				
29	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
30	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
31	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
32	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
33	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
34	Замена манометров	1 манометр	2	
35	Сброс давления	1 выключатель	2	
36	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	
37	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
38	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
39	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
40	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
41	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
42	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	2	
43	Регулировка уровня масла	1 полюс	2	
44	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
45	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
46	Ремонт выключателя	1 выключатель	2	
47	Регулировка давления	1 полюс	2	
48	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
49	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
50	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППРК	1 привод	2	
51	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППРК	1 привод	2	
Раздел 6. ТР и ТО измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ				
ТР измерительных трансформаторов напряжения 110 кВ				
52	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
53	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
54	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
55	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
56	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
ТО измерительных трансформаторов тока 110 кВ				
57	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	6	
Раздел 7. ТР 1ТСН, 2ТСН				
58	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
59	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
60	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,2 2/10	
61	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслостаторах	1 воздухоосушитель	2	
Раздел 8. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10				
62	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	11	
63	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	11	
64	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	11	
65	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	11	
66	Проверка состояния привода	1 выключатель	11	
67	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	11	
68	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	11	
69	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	11	
70	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	11	
71	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	11	
72	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	11	
73	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	11	
Раздел 9. Текущий ремонт ШСН-0,4				
74	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
75	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
76	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
77	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
78	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3 3/10	
79	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 10. Текущий ремонт электроотопления				
80	Ремонт	1 шт	3	
81	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
82	Сборка	1 шт	8	
83	Проверка состояния электрокалорифера	1 электрокалорифер	3	
Раздел 11. Освещение				
84	Отсоединение	1 светильник	6	
85	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
86	Разборка светильника	1 светильник	6	
87	Ремонт	1 светильник	6	
88	Сборка светильника	1 светильник	6	
89	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
90	Присоединение	1 светильник	6	
91	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2 20/100	
Освещение на мачте				
92	Отсоединение	1 светильник	2	
93	Снятие светильника с кронштейна	1 светильник	2	
94	Разборка светильника	1 светильник	2	
95	Ремонт	1 светильник	2	
96	Сборка светильника	1 светильник	2	
97	Установка светильника на кронштейн	1 светильник	2	
98	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 12. Обслуживание территории				

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
99	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
100	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
101	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
102	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,2	
103	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1 100/100	
Раздел 13. Устройства релейной защиты и автоматики				
104	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
105	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
106	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
107	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
108	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
109	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
110	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
111	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
112	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
113	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	9	
114	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	18	
115	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
116	Техническое обслуживание блоков питания БПНС, УПНС в объеме профилактический контроль (К)	1 блок	8	
117	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
118	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
119	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	8	
120	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
121	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
122	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
123	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
124	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
125	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
126	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
127	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
128	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
129	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-6(10) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
130	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Раздел 14. ФХА, ХАРГ, Трансформаторы ТМН-2500/110/10-80 У1, РС, НКФ-110-83 Х.Л.1				
131	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	4	
132	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
133	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	3	
134	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	5	
135	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	3	
136	Определение кислотного числа	1 проба масла	3	
137	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
138	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	3	
139	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	5	
140	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Раздел 15. ВВИ, ТВК, ОПН-110/88 УХЛП, ВЭС-М-10, ОПН-Н-А-110/56-10/450(П)				

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Высоковольтные испытания				
ОПН-110/88 УХЛ1, ОПН-Н-А-110/56-10/450(II)				
141	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	4	
142	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	4	
Выключатели 10 кВ				
143	Измерение сопротивления изоляции	1 фаза	6	
144	Оценка состояния внутрибаковой изоляции дугогасительных устройств баковых масляных выключателей	1 фаза	6	
145	Испытание опорной изоляции относительно корпуса и изоляции контактного разрыва повышенным напряжением промышленной частоты	1 фаза	6	
Тепловизионный контроль				
146	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
147	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	
148	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
149	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	8	
150	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
151	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
152	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
153	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
154	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
155	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
<i>Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю (ПС 110/10 Чара)</i>				
Раздел 1. ТР 1Т и 2Т				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1 10/10	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,1 100/1000	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслослзатворах	1 воздухоосушитель	2	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
9	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
10	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
11	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
12	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
13	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
14	Замена электродвигателя обдува	1 двигатель	2	
15	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
16	Текущий ремонт привода	1 привод	2	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 2. ТР 1ТСН и 2ТСН				
17	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
18	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
19	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,3 3/10	
Раздел 3. Ремонт заземлителя ЗОН-110, ЗРО-110, ТЭС-123, РВО-10				
20	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
21	Замена гибкой связи	1 заземлитель	2	
22	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
23	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
24	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
25	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
26	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
27	Ревизия приводов	1 привод	2	
28	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5 5/10	
29	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 4. ТР и ТО измерительных трансформаторов напряжения и токов 110 кВ				
ТР ТН-110				
30	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
31	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
32	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
33	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
34	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
ТО ТТ-110				
35	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	24	
Раздел 5. ТР выключателей В-110 Вандмтор-1, В-110 Вандмтор-2, СВ-110 и приводов ППРК-1400				
36	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
37	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
38	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
39	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
40	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
41	Замена манометров	1 манометр	3	
42	Сброс давления	1 выключатель	3	
43	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
44	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
45	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	
46	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
47	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	3	
48	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	
49	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	3	
50	Регулировка уровня масла	1 полюс	3	
51	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
52	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	
53	Ремонт выключателя	1 выключатель	3	
54	Регулировка давления	1 полюс	3	
55	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
56	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
57	Регулировка, опробование привода типа ППрК	1 выключатель	3	
58	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППрК	1 привод	3	
59	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
Раздел 6. Обслуживание территории ПС с полезной автодорогой				
60	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,2	
61	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
62	Уборка территории вручную	100 м2	1	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Уборка снега				
63	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,1	
64	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1,2	
Раздел 7. ТР электроотопления зданий				
65	Ремонт	1 шт	5	
66	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	10	
67	Сборка	1 шт	10	
68	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	5	
Раздел 8. ТР освещения внутреннего и наружного здания и сооружений				
Освещение ЗРУ-10				
69	Отсоединение	1 светильник	6	
70	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
71	Разборка светильника	1 светильник	6	
72	Ремонт	1 светильник	6	
73	Сборка светильника	1 светильник	6	
74	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
75	Присоединение	1 светильник	6	
76	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	20/100
ТО прожекторов на мачтах грозозащиты				
77	Отсоединение	1 светильник	2	
78	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
79	Разборка светильника	1 светильник	2	
80	Ремонт	1 светильник	2	
81	Сборка светильника	1 светильник	2	
82	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
83	Присоединение	1 светильник	2	
Освещение ОПУ				
84	Отсоединение	1 светильник	4	
85	Снятие светильника со смонтированной тросовой проводки	1 светильник	4	
86	Разборка светильника	1 светильник	4	
87	Ремонт	1 светильник	4	
88	Сборка светильника	1 светильник	4	
89	Подвеска светильника к смонтированной тросовой проводке	1 светильник	4	
90	Присоединение	1 светильник	4	
91	Замена ламп люминесцентных	100 шт	0,1	10/100
Раздел 9. Устройства релейной защиты и автоматики				
92	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
93	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
94	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
95	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
96	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
97	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
98	Техническое обслуживание в объеме тест (Т)	1 защита	2	
99	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	
100	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	3	
101	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
102	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
103	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
104	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	21	
105	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	42	
106	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
107	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	12	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
108	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	6	
109	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
110	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
111	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
112	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
113	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
114	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
115	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
116	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
117	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
118	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	

Раздел 10. Испытание трансформаторного масла

ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТРДН-25000/110, РС

119	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	4	
120	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
121	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
122	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	3	
123	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
124	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	
125	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
126	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
127	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	3	
128	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	

Раздел 11. ВВИ, ТВК. Трансформаторы тока : ОПН-6

Высоковольтные испытания

ОПН-110, ТМГ-250/10 У1, ВВЭ-М-10, ВВМ-М-12

129	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	2	
130	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	2	
131	Ревизия регистраторов срабатывания	1 аппарат	2	

ТМГ-250/10 У1

132	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
133	Испытание изоляции обмоток вместе с вводами переменным повышенным напряжением частотой 50 Гц	1 трансформатор	2	
134	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	2	

ВВЭ-М-10, ВВЭ-М-11, ВВЭ-М-12

135	Испытание изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц опорной изоляции и изоляции выключателя относительно корпуса	3 фаза	21	
-----	--	--------	----	--

КЛ-0,4, 1ТСН, 2ТСН

136	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
137	Испытание изоляции обмоток вместе с вводами переменным повышенным напряжением частотой 50 Гц	1 трансформатор	2	
138	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	2	

1СШ-10, 2СШ-10, ШМ-10 1Т; ШМ-10 2Т;

139	Измерение сопротивления изоляции	10 изоляторов	4	
140	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты	10 изоляторов	4	

Тепловизионный контроль

141	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
142	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
143	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
144	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	14	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
145	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
146	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
147	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
148	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
149	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
150	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	

ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370

Раздел 1. Осмотр ВЛ

1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	62,1	
---	---	------------	------	--

Раздел 2. Техническое обслуживание

2	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 измерение	15	
3	Верховой осмотр металлической промежуточной двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	60	
4	Нанесение (восстановление) условных обозначений, плакатов и знаков на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 опора	215	

ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегрёбное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл. энергии, инв. №416 (ВЛ-110 Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 Октябрьская-Шеркалы)

Раздел 1. Осмотр ВЛ-110 Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 Октябрьская-Шеркалы

1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	17,8	
---	---	------------	------	--

Раздел 2. Техническое обслуживание ВЛ-110 Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 Октябрьская-Шеркалы

2	Проверка состояния фундамента металлической опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 фундамент	3	
3	Обрезка кустарника и подлеска в охранной зоне воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ мотокусторезом, при средней заросли	1 Га	1,5	
4	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	15	
5	Нанесение (восстановление) условных обозначений, плакатов и знаков на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 опора	112	
6	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 измерение	3	

Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371 (Отпайка 110 кВ на ПС «Восточная» (Чара))

Раздел 1. Осмотр ВЛ

1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	5,4	
---	---	------------	-----	--

Раздел 2. Работы на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ

2	Проверка состояния фундамента металлической опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 фундамент	4	
3	Нанесение (восстановление) условных обозначений, плакатов и знаков на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 опора	24	
4	Измерение ширины просеки на трассе воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 измерение	24	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
5	Верховой осмотр металлической промежуточной двухцепной опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ без использования автогидроподъемника	1 опора	12	
6	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 измерение	4	
ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68 004 м. (ВЛ-110 кВ Белярская-Полноват)				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	68,45	
Раздел 2. Техническое обслуживание				
2	Проверка состояния фундамента металлической опоры воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 фундамент	10	
3	Проверка стрелы провеса провода (грозотроса) воздушной ЛЭП напряжением 220 кВ	1 провод (грозотрос) в пролете	20	
4	Нанесение (восстановление) условных обозначений, плакатов и знаков на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 опора	209	
5	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	30	
6	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 измерение	20	
Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск" предназначена для передачи электроэнергии, протяж. 45,79 км, инв. №1093 Ш				
Раздел 1. Осмотр ВЛ-10 кВ Сосновка-Юильск				
1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	45,79	

СТОРОНА 1
АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.А. Брагин
(подпись)
МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов
(подпись)
МП

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

**План-график выполнения работ
на Объектах общедолевой собственности**

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
<i>ПС 110/10 Восточная (Чара)</i>															
1	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1Т	ТРДН-25000										ТР		
2	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2Т	ТРДН-25000										ТР		
3	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110У ПУ-1										ТО		
4	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110У ПУ-1										ТО		
5	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТН-110	НКФ-110										ТР		
6	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТН-110	НКФ-110										ТР		
7	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-110 Вандмтор-1	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С										ТР		

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта													
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек		
8	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-110 Вандмтор-2	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С											ТР			
9	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	СВ-110	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С											ТР			
10	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТТ-110СВ	ТФЭМ-110											ТО			
11	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТТ-110СВ	ТФЭМ-110											ТО			
12	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 Вандмтор-1 ВЛ	ТФЭМ-110											ТО			
13	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 Вандмтор-1 1С	ТФЭМ-110											ТО			
14	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 Вандмтор-2 ВЛ	ТФЭМ-110											ТО			
15	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 Вандмтор-2 2С	ТФЭМ-110											ТО			
16	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 1РРП	ТФЭМ-110											ТО			

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
17	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-110 2РРП	ТФЗМ-110										ТО		
18	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТСН	ТМГ-250										ТР		
19	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТСН	ТМГ-250										ТР		
20	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Электроотопление зданий	-										ТР		
21	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Освещение внутреннее и наружное	-										ТР		
22	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО
23	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО									ТО
24	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
25	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Устройства РЗА	-		ТО								ТО		

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
26	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)				ТВК ХАРГ							ВВИ ХАРГ ФХАМ	ТВК		
ПС 110/10 Сергино																
27	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1Т	ТРДИ-25000/110											ТР		
28	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2Т	ТРДИ-25000/111											ТР		
29	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110											ТО		
30	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110											ТО		
31	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1ТСН	ТМГ-250											ТР		
32	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2ТСН	ТМГ-250											ТР		
33	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	СВ-10 яч№2	ВКЭ-10											ТР		
34	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№3	ВКЭ-10											ТР		
35	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№4	ВКЭ-10											ТР		
36	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№5	ВКЭ-10											ТР		

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
37	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№6	ВКЭ-10										ТР			
38	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№9	ВКЭ-10										ТР			
39	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№10	ВКЭ-10										ТР			
40	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№11	ВКЭ-10										ТР			
41	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№12	ВКЭ-10										ТР			
42	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№13	ВКЭ-10										ТР			
43	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№14	ВКЭ-10										ТР			
44	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№15	ВКЭ-10										ТР			
45	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№16	ВКЭ-10										ТР			
46	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№17	ВКЭ-10										ТР			
47	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№18	ВКЭ-10										ТР			
48	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№19	ВКЭ-10										ТР			

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
49	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№20	ВКЭ-10										ТР			
50	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-										ТР			
51	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ОПУ-1	-										ТО			
52	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Электроотопление зданий	-										ТР			
53	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Освещение внутреннее и наружное	-										ТР			
54	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО										ТО
55	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО				ТО	ТО	ТО	ТО			ТО
56	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Покос травы механизмами	-													
57	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Устройства РЗА	-				ТО							ТО		
58	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-			ТВК				ХАРГ ФХАМ				ВВИ ТВК		ХАРГ
ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское(Кода)																
59	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1Т	ТМН-6300/110							ТР						
60	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2Т	ТМН-6300/110							ТР						

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
61	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110М							ТО					
62	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110М							ТО					
63	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-110 1Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С							ТР					
64	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-110 2Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С							ТР					
65	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-110 1Т	ТФЗМ-110							ТО					
66	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110							ТО					
67	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТН-110	НКФ-110							ТР					
68	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТН-110	НКФ-110							ТР					
69	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	КС-110 Октябрьская-1 ф.А	СМП-110							ТР					
70	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВЧЗ-110 Октябрьская-1 ф.А, С	СМП-110							ТО					
71	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	КС-110 Октябрьская-2 ф.А	ВЗ-630							ТР					
72	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВЧЗ-110 Октябрьская-2 ф.А	ВЗ-630							ТО					

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсуьт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
73	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТСН	ТМГ-100							ТР					
74	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТСН	ТМГ-100							ТР					
75	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-							ТР					
76	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Электроотопление зданий	-							ТР					
77	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Освещение внутреннее и наружное	-							ТР					
78	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО
79	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО									ТО
80	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
81	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Устройства РЗА	-		ТО							ТО			
82	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК(тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-			ТВК				ВВИ ХАРГ ФХАМ			ТВК		ХАРГ
ПС 110/10 Шеркалы															
83	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1Т	ТМН-2500								ТР				
84	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2Т	ТМН-2500								ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
85	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110 1М								ТО				
86	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110 1М								ТО				
87	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТН-110	НКФ-110								ТР				
88	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТН-110	НКФ-110								ТР				
89	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Октябрьская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
90	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Белоярская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
91	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-110	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
92	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110Б								ТО				
93	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б								ТР				
94	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б								ТР				
95	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б								ТР				
96	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б								ТР				
97	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 СВ	ТФЗМ-110Б								ТР				
98	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 РРП	ТФЗМ-110Б								ТР				
99	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	КС-110 Октябрьская ф.А,В,С	СМ-110								ТР				
100	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВЧЗ-110 Октябрьская ф.А,В,С	ФМП-6400								ТО				
101	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	КС-110 Белоярская ф. В,С	СМ-110								ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
102	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВЧЗ-110 Белярская ф. В,С	ФМП-6400									ТО			
103	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
104	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
105	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 1Т яч№11	ВКЭ-10									ТР			
106	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 2Т яч№12	ВКЭ-10									ТР			
107	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-10 яч№2	ВКЭ-10									ТР			
108	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№3	ВКЭ-10									ТР			
109	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№4	ВКЭ-10									ТР			
110	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№5	ВКЭ-10									ТР			
111	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№6	ВКЭ-10									ТР			
112	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№7	ВКЭ-10									ТР			
113	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№8	ВКЭ-10									ТР			
114	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№13	ВКЭ-10									ТР			
115	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№14	ВКЭ-10									ТР			
116	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№15	ВКЭ-10									ТР			
117	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 яч№16	ВКЭ-10									ТР			
118	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Электроотопление зданий	-									ТР			

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
119	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Освещение внутреннее и наружное	-								ТР				
120	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО
121	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО									ТО
122	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Покос травы механизмами	-						ТО	ТО	ТО	ТО			
123	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства РЗА	-			ТО					ТО				
124	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства телемеханики	-			ТО									
125	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-	ХАРГ		ВВИ ТВК					ХАРГ ФХАМ		ТВК		
ПС 110/10 Полноват															
126	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1Т	ТМН-2500/110									ТР			
127	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2Т	ТМН-2500/110									ТР			
128	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110М									ТО			
129	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110М									ТО			
130	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-110 1Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			
131	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-110 2Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
132	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 1Т	ТФЗМ-110									ТО			
133	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110									ТО			
134	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТН-110	НКФ-110									ТР			
135	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТН-110	НКФ-110									ТР			
136	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	КС-110 Белоярская-Полноват-1 ф.А	СМП-110									ТР			
137	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	КС-110 Белоярская-Полноват-2 ф.А	СМП-110									ТР			
138	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ВЧЗ-110 Белоярская-Полноват-1 ф.А	ВЗ-630									ТО			
139	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ВЧЗ-110 Белоярская-Полноват-2 ф.А	ВЗ-630									ТО			
140	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
141	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
142	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 1Т яч№11	ВКЭ-М-10									ТР			
143	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 2Т яч№12	ВКЭ-М-10									ТР			

СОГЛАСОВАНО
 Юридический филиал
 АО "Тюменьэнерго"
 "Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
144	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	СВ-10 яч№1	ВКЭ-М-10									ТР			
145	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№3	ВКЭ-М-10									ТР			
146	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№4	ВКЭ-М-10									ТР			
147	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№5	ВКЭ-М-10									ТР			
148	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№7	ВКЭ-М-10									ТР			
149	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№8	ВКЭ-М-10									ТР			
150	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№13	ВКЭ-М-10									ТР			
151	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 яч№14	ВКЭ-М-10									ТР			
152	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-									ТО			
153	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Электроотопление зданий	-									ТО			
154	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО			
155	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
156	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО									ТО
157	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
158	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Устройства РЗА	-			ТО						ТО			
159	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК(тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-		ХАРГ	ТВК	ВВИ					ХАРГ ФХАМ		ТВК	
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск															
160	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск"	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск	-		ПО										
ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2															
161	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики	ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2	-		ПО										
162	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики	ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2	-			ТО				ТО					
ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы															
163	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл энергии	ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы	-		ПО										
164	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл энергии	ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы	-		ТО					ТО					
ВЛ-110 кВ "Вандмтор-Сергино" 1,2 с отпайкой на ПС Заречная															
165	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой на ПС Заречная	-		ПО										

СОГЛАСОВАНО
Юридический филиал
АО "Тюменская
"Энергокомплект"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
166	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой на ПС Заречная	-								ТО				
Отпайка 110 кВ на ПС "Восточная" (Чара)															
167	Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии	ОТ 110 кВ на ПС Восточная (Чара)	-			ПО									
168	Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии	ОТ 110 кВ на ПС Восточная (Чара)	-								ТО				

СТОРОНА 1

АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А. А. Брагин

(подпись)

МП

СТОРОНА 2

АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

(подпись)

МП

СОГЛАСОВАНО
 Юрисконсульт филиала
 АО "Тюменьэнерго"
 "Энергокомплекс"

Сторона 1 АО «Тюменьэнерго»

Наименование организации

Сторона 2 АО «ЮРЭСК»

Наименование организации

**Сводный сметный расчет
расходов на оперативно-технологическое управление, техническое обслуживание и ремонт общедолевых объектов**

Расчет составлен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2017 год

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб					ТЗ чел ч	ТЭМ чел ч	ФОТ руб	НР, руб	СП, руб	ИТОГО, руб	Доля АО "Тюменьэнерго"		Доля АО "ЮРЭСК"	
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл машин	в т.ч оплата труда	Материалы							%	Сумма, руб	%	Сумма, руб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	
1	ЛСР № 1 ВЛ-110кВ Вандитор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370	465 744,00	215 534,00	135 875,00	-	114 335,00	438,98	-	215 534,00	171 919,00	-	637 663,00	25,0	159 415,75	75,0	478 247,25
2	ЛСР № 2. ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи энергии, инв. №416	302 130,00	146 012,00	92 725,00	-	63 393,00	318,61	-	146 012,00	111 660,00	-	413 790,00	25,0	103 447,50	75,0	310 342,50
3	ЛСР № 3. ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв.№347	905 848,00	609 953,00	212 779,00	9 192,00	83 116,00	737,30	-	619 145,00	200 239,00	-	1 106 087,00	27,0	298 643,49	73,0	807 443,51
4	ЛСР № 4. ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м	770 452,00	497 541,00	215 842,00	12 156,00	57 069,00	683,73	-	509 697,00	197 387,00	-	967 839,00	25,0	241 959,75	75,0	725 879,25
5	ЛСР № 5. ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м	1 115 399,00	768 737,00	215 594,00	11 048,00	131 068,00	1 055,22	-	779 785,00	291 687,00	-	1 407 086,00	25,0	351 771,50	75,0	1 055 314,50
6	ЛСР № 6. Отпайка ВЛ-110 кВ Вандитор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371	170 312,00	67 060,00	83 383,00	0,00	19 869,00	101,00	-	67 060,00	39 182,00	-	209 494,00	33,5	70 180,49	66,5	139 313,51
7	ЛСР № 7. ПС 110 кВ в пос Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м (ПС 110/10 "Полноват")	1 158 582,00	763 427,00	300 584,00	12 931,00	94 571,00	881,50	-	776 358,00	235 206,00	-	1 393 788,00	14,5	202 099,26	85,5	1 191 688,74
8	ЛСР № 8. ПС 110 кВ в пос Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м (ВЛ-110 кВ Белозарская-Полноват 1,2)	552 364,00	252 727,00	188 269,00	-	111 368,00	535,22	-	252 727,00	209 624,00	-	761 988,00	14,5	110 488,26	85,5	651 499,74

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплкс

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб					ТЗ чел.ч	ТЗМ чел.ч	ФОТ руб	НР, руб	СП, руб	ИТОГО, руб	Доля АО «Тюменьэнерго»		Доля АО «ЮРЭСК»	
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл. машин	в т.ч. оплата труда	Материалы							%	Сумма, руб	%	Сумма, руб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	
9	ЛСР № 9. Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю	948 881,00	656 280,00	179 692,00	8 582,00	112 909,00	996,03		664 862,00	264 394,00	-	1 213 275,00	33,5	406 447,13	66,5	806 827,87
10	ЛСР № 10. Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юниск", протяженностью 45,79 км, инв. № 1093 Ш	31 582,00	12 130,00	19 452,00	0,00	0,00	28,44	-	12 130,00	11 135,00	-	42 717,00	25,6	10 935,55	74,4	31 781,45
11	Калькуляция на оперативно-технологическое управление											13 655 839,00	24,9	3 400 303,91	75,1	10 255 535,09
ИТОГО		6 421 294,00	3 989 401,00	1 644 195,00	53 909,00	787 698,00	5 776,03	0,00	4 043 310,00	1 732 433,00	0,00	21 809 566,00		5 355 692,59		16 453 873,41
НДС														964 024,67		2 961 697,21
Итого с НДС												25 735 287,88		6 319 717,26		19 415 570,62

АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

А.А. Брагин

АО «ЮРЭСК»

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2017 год

№ п/п	Объект	Итого																		IV квартал						ВСЕГО		
		январь		февраль		март		апрель		май		июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		Итого работ, руб. без НДС	НДС 18%	Итого освоение работ, руб. с НДС				
		Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Итого освоение работ, руб. с НДС									
1	ВЛ-110кВ Вандор-Сергиев 1,2 с оттяжкой ВЛ-110 кВ на ПС «Восточный», сооружение для передачи электроэнергии, илп №370		25 003,25				29 503,84								134 412,50										159 415,75	28 694,84	188 110,59	
2	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегородье-2 на ПС 110/10 кВ «Шереметьево», сооружение для передачи электроэнергии, илп №416		52 067,25				61 439,36								51 380,25										103 447,50	18 620,55	122 068,05	
3	ПС 110/10 кВ р.п. «Октябрьское малыхэтап» 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застройкой площадью 173 кв.м., илп №347		26 120,61		531,56	30 822,32		627,24			124 662,78		147 102,08	51 805,44		695,25	61 130,42	34 390,98	820,40		40 581,36	60 436,87		71 315,51	298 643,49	53 755,83	352 399,32	
4	ПС «Сергиево» 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м, поле илп площадью 215 кв.м				296,25		16 354,75	349,58		19 298,61					115 825,75		93 065,25	136 674,39		109 817,00	16 417,75		19 372,95	241 959,75	43 552,74	285 512,51		
5	ПС «Шереметьево» 110/10 кВ, мощность 3.1 сооружение для преобразования электроэнергии, общая площадь 4 440,8 кв.м				27 191,38			32 085,83					151 377,24	87 391,75	178 625,14	642,90	103 122,27	85 004,25	758,15		100 305,02	164,38		193,97	351 771,50	63 318,87	415 090,37	
6	Оттяжка ВЛ-110 кВ Вандор-Сергиев 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточный», сооружение для передачи электроэнергии, илп №371				1 686,06			1 989,55					68 494,43		80 823,43									70 180,49	12 632,49	82 812,98		
7	ПС 110 кВ на пос. Подземелье с ВЛ 110 кВ, назначение неясное, сооружение для преобразования электроэнергии илп №372 (ПС 110/10 «Подземелье»)				4 935,29		5 464,76	5 823,64		6 448,42				142 907,65		372,51	168 631,03	48 349,09	439,56		57 051,93	69,96		82,55	202 099,26	36 377,87	238 477,13	

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

_____ подпись расшифровка

_____ дата

Форма АКТ
дефектации оборудования _____

наименование оборудования _____
ПС _____, присоединение _____ находящегося в _____ ремонте
вид ремонта (ТО или ТР) _____
с _____ по _____.

Комиссия в составе:
председателя _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии: _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы

составила настоящий акт в том, что:

1. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей оборудования установлены дефекты, приведенные ниже в части 1 таблицы №1.
2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение дополнительных работ, не предусмотренных технологической картой по ремонту, приведенных в части 2 таблицы №1.
3. Для выполнения работ, приведенных в части 1 таблицы №1 требуется наличие следующих материально-технических ресурсов (см. часть 3 таблицы №1).
4. Производство работ, приведенных в части 2 таблице №1 при наличии материально-технических ресурсов, указанных в п. 3 настоящего акта с учетом технологических возможностей их выполнения, потребует в соответствии со скорректированным графиком увеличения продолжительности ремонта на _____ суток и изменение срока _____ ремонта оборудования _____ с _____

по _____
вид ремонта наименование дата дата
(не требует изменения продолжительности и сроков ремонта), изменением стоимости работ.

Таблица №1
Пример (ВМТ-110)

Часть 1			
№п/п	Узлы	Обнаруженные дефекты	Заключение
Часть 2			
Дополнительные работы			
№п/п		Наименование работ	Заключение
Часть 3			
Дополнительная потребность в материалах и запасных частях			
№п/п	Кол-во	Тип, марка	Требования

Председатель комиссии _____
подпись расшифровка

Члены комиссии: _____
подпись расшифровка

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"



Форма РАСЧЕТА

размера возмещения расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности

В соответствии с Соглашением по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности от _____ № _____ Сторона 2 _____, в соответствии с условиями Соглашения выполнила работы по _____ на Объектах общедолевой собственности:

№ п/п	Наименование объекта в соответствии с условиями и Соглашения	Диспетчерское наименование, марка оборудования (номера опор, пролетов) обслуживаемого оборудования/сооружения	Вид выполненных работ	Акт КС-2 (дата и номер)	Сумма затрат по Акту КС-2, руб.	НДС, руб.	Итого с НДС, руб.	Доля АО "Тюменьэнерго", %	Сумма, подлежащая возмещению, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Итого								

В соответствии с порядком возмещения расходов на проведение оперативно-технологического управления, технического обслуживания и ремонта на Объектах общедолевой собственности, доля затрат Сторон составляет:

№ п/п	Наименование Стороны Соглашения	Размер доли в праве собственности на Имущество (объект)	Сумма затрат по Актам КС-2, распределенная соразмерно долям, руб.	НДС, руб.	Итого с НДС, руб.
	Сторона 1				
	Сторона 2				

Соответственно расходы на проведение _____ на Объектах общедолевой собственности подлежащие возмещению Стороне 2 со Стороны 1 _____ (наименование стороны) _____ составляют _____ (сумма цифрами и прописью) _____ рублей _____ копеек, в том числе НДС-18% _____ (сумма цифрами и прописью) _____ рублей _____ копеек.

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Приложение 8
к Соглашению № _____
от «__» _____ 201__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

_____ подпись расшифровка

_____ дата

Сторона 1 АО «Тюменьэнерго»
Сторона 2: АО «ЮРЭСК»

Форма. АКТ
Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ

Выполнены работы по
Соглашению _____
Организация
исполнитель _____

Комиссия в составе:

1. _____
2. _____
3. _____

В процессе приемки выполненных работ по _____ выявила следующие недостатки/дефекты
работы:

№ п/п	Выполненные работы			Дата проведения работ	Обнаруженные недостатки/дефекты выполненных работ
	Наименование выполненных работ	наименование объекта ОПФ	Марка, тип оборудования		
	1	2	3	4	5

Для устранения выявленных недостатков/дефектов необходимо:

_____ подробно перечислить мероприятия или работы по устранению выявленных недостатков/дефектов и сроки устранения

Представитель Сторона 1:

Представитель Сторона 2:

_____ должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

Члены комиссии:

_____ Должность подпись расшифровка подписи

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"