

Соглашение № _____

О возмещении расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию, текущему и капитальному 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 Соловьёва Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности № 28535 от 08.09.2017 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, 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:

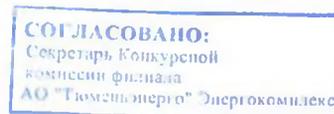
2.1 «Акт о приемке выполненных работ» - документы, составленные по форме КС-2 (утверждена Постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. N 100), подтверждающие выполнение работ Стороной 2, подписанные обеими Сторонами.

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.



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
Юриисконсуьлт Филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конкурсной
комиссии 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 2018 г. по 31 декабря 2018 г., составляет 28 931 331 (двадцать восемь миллионов девятьсот тридцать одна тысяча триста тридцать один) рубль 00 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 5 207 639 (пять миллионов двести семь тысяч шестьсот тридцать девять) рублей 58 копеек, всего 34 138 970 (тридцать четыре миллиона сто тридцать восемь тысяч девятьсот семьдесят) рублей 58 копеек с учетом НДС (Приложение 4 к настоящему Соглашению).

3.1.1. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 1 составляет 7 674 319 (семь миллионов шестьсот семьдесят четыре тысячи триста девятнадцать) рублей 43 копейки, кроме того НДС по ставке 18% - 1 381 377 (один миллион триста восемьдесят одна тысяча триста семьдесят семь) рублей 50 копеек, всего 9 055 696 (девять миллионов пятьдесят пять тысяч шестьсот девяносто шесть) рублей 93 копейки с учетом НДС.

3.1.2. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 2 составляет 21 257 011 (двадцать один миллион двести пятьдесят семь тысяч одиннадцать) рублей 57 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 3 826 262 (три миллиона восемьсот двадцать шесть тысяч двести шестьдесят два) рубля 08 копеек, всего 25 083 273 (двадцать пять миллионов восемьдесят три тысячи двести семьдесят три) рубля 65 копеек 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.

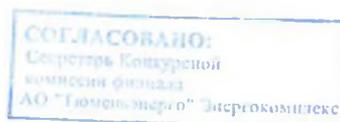
3.8 Сторона 2 обязана выставить Стороне 1 счет-фактуру, соответствующий положениям ст.169 НК РФ не позднее 5 рабочих дней, после получения подписанных со Стороны 1 Актов о приемке выполненных работ. Во избежание разногласий о сроках предоставления документов, дата получения фиксируется Сторонами входящим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



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: EK@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
Юриисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь филиала
комиссии 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 Сторона 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
Юриисконсулт филиала
АО "Томскэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конкурентной
комиссии филиала
АО "Томскэнерго" 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, инициирующей 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 инициирующей 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, инициирующая 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,



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;



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 2018 г по 31 декабря 2018 г., а в части неисполненных/ненадлежащим образом исполненных обязательств - до полного исполнения обязательств Сторонами, включая гарантийные обязательства Стороны 2.

8.2 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;

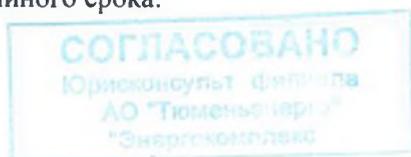
10.1.2 качество выполнения всех работ в соответствии с требованиями инструкций по технологии ремонтов, инструкций заводов-изготовителей оборудования, нормативной и технологической документацией и действующими нормами, и правилами;

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.

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 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.

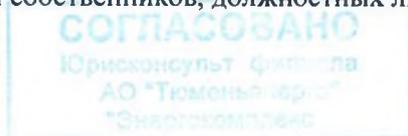
13.4 За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Соглашения, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

* 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 собственных, 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.

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

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



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

16.5 Приложение №5 - План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2018 год.

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

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

16.8 Приложение №8– форма Акта «Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ».

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.В. Соловьёв

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

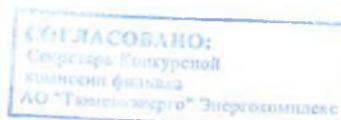
БИК 047102651

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

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов

М.П.



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
Юристы АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конкурсной
комиссии 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 (свидетельство 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 (свидетельство 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 р-н, Территориальный отдел - Октябрьское лесничество, Октябрьское участковое лесничество	000000172	1/4 (свидетельство о 86 АБ 721960 выдано 27.12.2013 г.)	3/4	25,0%

СОГЛАСОВАНО
Юристы филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конструкторской
службы 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)	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	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (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%

СОГЛАСОВАНО
Юристу АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конкуренции
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	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%
10	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%
11	ВЛ 110 кВ Игрим - Ванзетур» объекта: «ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка», протяженностью 46100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Березовский район		81/1000 Свидетельство о №86-АА 188840 от 30.05.2016		8,1%

СОГЛАСОВАНО
Юристы филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Директор 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 %
12	ВЛ 110 кВ Игрим – Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п.Ванзетур и ответвлением на д.Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап -1 участок «ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433», протяженностью 33051 м., инв.№10112 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №2).	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Березовский район		991/1000 Свидетельств о №86-АА 188838 от 30.05.2016		99,1%

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

А.В. Соловьёв

М.С. Козлов

м.п.

м.п.



ОБЪЕМ РАБОТ
по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
<i>Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю</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	
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	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	
16	Крыльчатка электродвигателей обдува трансп-ов типа АЗЛ 31-4 для вала ф 17		2	
Привод РПН				
17	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТО заземлителя ЗОН-110				
18	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
19	Замена гибкой связи	1 заземлитель	2	
20	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
21	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
22	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
23	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
24	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
25	Ревизия приводов	1 привод	2	
26	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
27	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т и 2Т				
28	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	4	
29	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	4	

1	2	3	4	5
30	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	4	
Раздел 4. ТР и ТО измерительных трансформаторов напряжения и тока 110 кВ				
ТО ТН-110				
31	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
32	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
33	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
34	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
35	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
ТО ТТ-110				
36	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				
37	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
38	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
39	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
40	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
41	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
42	Замена манометров	1 манометр	3	
43	Сброс давления	1 выключатель	3	
44	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
45	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
46	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	
47	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
48	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	3	
49	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	
50	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	3	
51	Регулировка уровня масла	1 полюс	3	
52	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
53	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	
54	Ремонт выключателя	1 выключатель	3	
55	Регулировка давления	1 полюс	3	
56	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
57	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
58	Регулировка, опробование привода типа ППрК	1 выключатель	3	
59	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППрК	1 привод	3	
60	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
Раздел 6. Техническое обслуживание ТН 10 кВ				
61	Чистка изоляции и маслоуказательных стекол	1 шт	6	
Раздел 7. Техническое обслуживание ТТ 10 кВ				
62	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	46	
63	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	46	
64	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	46	
65	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	46	
66	Сдача трансформатора после ремонта	1 трансформатор	46	
Раздел 8. Техническое обслуживание ШСН-0,4				
67	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	5	
68	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	5	
69	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	5	
70	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	5	
71	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	5	
72	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	5	

1	2	3	4	5
73	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,5	
74	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	5	
Раздел 9. Техническое обслуживание шкафов наружной установки				
75	Ремонт и испытание	1 щит	10	
Раздел 10. Техническое обслуживание секции шин 10 кВ				
76	Внешний осмотр	100 м	0,224	
77	Проверка состояния изоляции шин	100 м	0,224	
78	Проверка состояния болтовых соединений	100 м	0,224	
79	Проверка состояния элементов шин	100 м	0,224	
80	Снятие крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	
81	Очистка изоляторов, шин, отсеков от пыли, грязи	1 отсек	16	
82	Проверка состояния заземления	100 м	0,224	
83	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	
84	Окраска сборных шин и отсеков сборных шин	100 м	0,01	
85	Сдача в эксплуатацию	100 м	0,224	
Раздел 11. ТО Выключателей 10 кВ				
86	Внешний осмотр выключателя и состояния ошиновки	1 выключатель	23	
87	Очистить изоляцию	1 выключатель	23	
88	Измерение переходного сопротивления контактов главной цепи	1 выключатель	23	
89	Проверка блокировочных устройств, блок управления	1 выключатель	23	
90	Очистка розеточных (ламельных контактов)	1 выключатель	23	
91	Замер глубины захода, соосности розеточных (ламельных) контактов	1 выключатель	23	
92	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	23	
93	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	23	
Раздел 12. Обслуживание территории ПС с подъездной автодорогой				
94	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,2	
95	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
96	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,1	
97	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1,2	
Раздел 13. ТО электроотопления зданий				
98	Ремонт	1 шт	5	
99	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	10	
100	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	10	
101	Сборка	1 шт	10	
102	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	5	
Раздел 14. Техническое обслуживание освещения внутреннего и наружного здания и				
Освещение ЗРУ-10				
103	Отсоединение	1 светильник	6	
104	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
105	Разборка светильника	1 светильник	6	
106	Ремонт	1 светильник	6	
107	Сборка светильника	1 светильник	6	
108	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
109	Присоединение	1 светильник	6	
110	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
111	Лампа накаливания 95 27	шт	20	

1	2	3	4	5
ТО прожекторов на мачтах грозозащиты				
112	Отсоединение	1 светильник	2	
113	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
114	Разборка светильника	1 светильник	2	
115	Ремонт	1 светильник	2	
116	Сборка светильника	1 светильник	2	
117	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
118	Присоединение	1 светильник	2	
Освещение ОПУ				
119	Отсоединение	1 светильник	4	
120	Снятие светильника со смонтированной тросовой проводки	1 светильник	4	
121	Разборка светильника	1 светильник	4	
122	Ремонт	1 светильник	4	
123	Сборка светильника	1 светильник	4	
124	Подвеска светильника к смонтированной тросовой проводке	1 светильник	4	
125	Присоединение	1 светильник	4	
126	Замена ламп люминесцентных	100 шт	0,1	
127	Лампы дневного света ЛБ-20	шт	10	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики				
128	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
129	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
130	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
131	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
132	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
133	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
134	Техническое обслуживание в объеме тест (Т)	1 защита	2	
135	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	
136	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	3	
137	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
138	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
139	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
140	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	21	
141	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	42	
142	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
143	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	12	
144	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	6	
145	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
146	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	

1	2	3	4	5
147	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
148	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
149	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
150	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
151	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
152	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
153	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
154	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	

Раздел 16. Испытание трансформаторного масла

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

155	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
156	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
157	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	26	
158	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	27	
159	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	26	
160	Определение кислотного числа	1 проба масла	26	
161	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
162	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	26	
163	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	27	
164	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	

Раздел 17. ВВИ, ТВК. Трансформаторы тока : ОПН-6

Высоковольтные испытания

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

165	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
166	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	

ОПН-10/12 10 УХЛ2

167	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	12	
168	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	12	

Тепловизионный контроль

169	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
170	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
171	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
172	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	14	
173	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
174	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	

1	2	3	4	5
175	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
176	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
177	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
178	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	

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

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	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	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	1	
12	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	

Привод РПН

13	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
----	------------------------	----------	---	--

Раздел 2. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110

14	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
15	Замена гибкой связи	1 заземлитель	2	
16	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
17	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
18	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
19	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
20	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
21	Ревизия приводов	1 привод	2	
22	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
23	Чистка изоляции	1 изолятор	2	

Раздел 3. Техническое обслуживание секции шин 10 кВ

24	Внешний осмотр	100 м	1,304	
25	Проверка состояния изоляции шин	100 м	1,304	
26	Проверка состояния болтовых соединений	100 м	1,304	
27	Проверка состояния элементов шин	100 м	1,304	
28	Снятие крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	
29	Очистка изоляторов, шин, отсеков от пыли, грязи	1 отсек	16	
30	Проверка состояния заземления	100 м	1,304	
31	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	
32	Окраска сборных шин и отсеков сборных шин	100 м	0,01	
33	Сдача в эксплуатацию	100 м	1,304	

Раздел 4. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т и 2Т

34	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	36	
35	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	36	

1	2	3	4	5
36	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	36	
Раздел 5. Техническое обслуживание шкафов наружной установки				
37	Ремонт и испытание	1 щит	8	
Раздел 6. Текущий ремонт ТН 10 кВ				
38	Очистка изоляции	1 трансформатор	4	
39	Регулировка вката-выката выкатного элемента 6 (10) кВ	1 шт	4	
Раздел 7. Техническое обслуживание ТТ 10 кВ				
40	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	28	
41	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	28	
42	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	28	
43	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	28	
44	Сдача трансформатора после ремонта	1 трансформатор	28	
Раздел 8. Текущий ремонт В-110 1Т и 2Т, привода ППРК				
45	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
46	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
47	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
48	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
49	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
50	Замена манометров	1 манометр	2	
51	Сброс давления	1 выключатель	2	
52	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	
53	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
54	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
55	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
56	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
57	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
58	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	2	
59	Регулировка уровня масла	1 полюс	2	
60	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
61	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
62	Ремонт выключателя	1 выключатель	2	
63	Регулировка давления	1 полюс	2	
64	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
65	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
66	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	2	
Раздел 9. ТР и ТО измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ				
Измерительные трансформаторы напряжения 110 кВ				
67	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
68	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
69	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
70	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
71	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Измерительные трансформаторы тока 110 кВ				
72	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	6	
73	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
74	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
Техническое обслуживание вакуумных выключателей 10 кВ				
75	Внешний осмотр выключателя и состояния ошиновки	1 выключатель	13	
76	Очистить изоляцию	1 выключатель	13	

1	2	3	4	5
77	Измерение переходного сопротивления контактов главной цепи	1 выключатель	13	
78	Измерение времени отключения и включения	1 выключатель	13	
79	Проверка блокировочных устройств, блок управления	1 выключатель	13	
80	Очистка розеточных (ламельных контактов)	1 выключатель	13	
81	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	13	
Раздел 10. ТО электроотопления				
82	Ремонт	1 шт	6	
83	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W/110-250 VAC/DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
84	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	8	
85	Сборка	1 шт	8	
86	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	6	
Раздел 11. Освещение				
87	Отсоединение	1 светильник	6	
88	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
89	Разборка светильника	1 светильник	6	
90	Ремонт	1 светильник	6	
91	Сборка светильника	1 светильник	6	
92	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
93	Присоединение	1 светильник	6	
94	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
95	Лампа накаливания 60 27	шт	20	
Освещение на мачте				
96	Отсоединение	1 светильник	2	
97	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
98	Разборка светильника	1 светильник	2	
99	Ремонт	1 светильник	2	
100	Сборка светильника	1 светильник	2	
101	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
102	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 12. Обслуживание территории				
103	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
104	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
105	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,4	
106	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Раздел 13. Текущий ремонт ТТН. 2ТН				
107	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
108	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
109	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,2	
Раздел 14. Текущий ремонт ЩСН-0,4				
110	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
111	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
112	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
113	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
114	Замена коммутационной аппаратуры	1 аппарат	3	
115	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
116	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	3	
117	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3	
118	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики				

1	2	3	4	5
119	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
120	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
121	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
122	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
123	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
124	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
125	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
126	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
127	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
128	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	10	
129	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	20	
130	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
131	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	8	
132	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
133	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
134	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
135	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
136	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
137	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
138	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
139	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
140	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
141	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
Раздел 16. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1				
142	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
143	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
144	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	8	
145	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	10	
146	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	8	

1	2	3	4	5
147	Определение кислотного числа	1 проба масла	8	
148	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
149	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	8	
150	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	10	
151	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	

Раздел 17. ВВИ, ТВК.

Высоковольтные испытания

ОПН-110 ПН

152	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
153	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	

ОПН-10/12 10 УХЛ2

154	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	36	
155	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	36	

Тепловизионный контроль

156	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
157	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	
158	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
159	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	8	
160	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
161	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
162	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
163	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
164	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
165	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	

ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 "Полноват")

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	
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	
----	------------------------	----------	---	--

1	2	3	4	5
Раздел 2. Техническое обслуживание ЗОН-110 1Т, 2Т				
13	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
14	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
15	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
16	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
17	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
18	Ревизия приводов	1 привод	2	
19	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. Техническое обслуживание В-110 1Т, В-110 2Т, ТО привода ППРК				
20	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
21	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
22	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
23	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
24	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
25	Замена манометров	1 манометр	2	
26	Сброс давления	1 выключатель	2	
27	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	
28	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
29	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
30	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
31	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
32	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
33	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	2	
34	Регулировка уровня масла	1 полюс	2	
35	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
36	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
37	Ремонт выключателя	1 выключатель	2	
38	Регулировка давления	1 полюс	2	
39	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
40	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
41	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППРК	1 привод	2	
42	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППРК	1 привод	2	
Раздел 4. ТР и ТО измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ				
ТР измерительных трансформаторов напряжения 110 кВ				
43	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
44	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
45	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
46	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
47	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
ТО измерительных трансформаторов тока 110 кВ				
48	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
49	Проверка креплений с рамой под трансформатор	1 трансформатор	6	
50	Проверка опорных стоек под раму	1 трансформатор	6	
Раздел 5. Техническое обслуживание 1ТСН, 2ТСН				
51	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
52	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
53	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,2	
54	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	

1	2	3	4	5
101	Проверка состояния заземления	100 м	0,224	
102	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	14	
103	Окраска сборных шин и отсеков сборных шин	100 м	0,01	
104	Сдача в эксплуатацию	100 м	0,224	
Раздел 12. Техническое обслуживание ТТ 10 кВ				
105	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	22	
106	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	22	
107	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	22	
108	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	22	
109	Сдача трансформатора после ремонта	1 трансформатор	22	
Раздел 13. Текущий ремонт ТН 10 кВ				
110	Очистка изоляции	1 трансформатор	2	
Раздел 14. Обслуживание территории				
111	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
112	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
113	Уборка территории вручную	100 м ²	1	
Уборка снега				
114	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,2	
115	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м ²	1	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики				
116	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
117	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
118	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
119	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
120	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
121	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
122	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
123	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
124	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
125	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	9	
126	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	18	
127	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
128	Техническое обслуживание блоков питания БПНС, УПНС в объеме профилактический контроль (К)	1 блок	8	
129	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
130	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
131	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	8	

1	2	3	4	5
132	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
133	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
134	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
135	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
136	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
137	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
138	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
139	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
140	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	4	
141	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-6(10) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	
142	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Раздел 16. ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-2500/110/10-80 У1, РС, НКФ-110-83 ХЛ 1				
143	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
144	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
145	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	8	
146	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	10	
147	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	8	
148	Определение кислотного числа	1 проба масла	8	
149	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
150	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	8	
151	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	10	
152	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Раздел 17. ВВИ, ТВК, ОПН-110/88 УХЛ1, ВКЭ-М-10, ОПН-Н-А-110/56-10/450(II)				
Высоковольтные испытания				
ОПН-110/88 УХЛ1, ОПН-Н-А-110/56-10/450(II)				
153	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
154	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
155	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
156	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
Тепловизионный контроль				
157	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
158	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	4	
159	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	

1	2	3	4	5
160	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	8	
161	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
162	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
163	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
164	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
165	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
166	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	

*ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м*

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	Эмаль МЛ-12 серая	т	0,003	
7	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
8	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	
9	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
10	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
11	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
12	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
13	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
14	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
15	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	

Привод РПН

16	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
----	------------------------	----------	---	--

Раздел 2. Ремонт заземлителя ЗОН-110

17	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
18	Замена гибкой связи	1 заземлитель	2	
19	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
20	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
21	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
22	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
23	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
24	Ревизия приводов	1 привод	2	
25	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
26	Чистка изоляции	1 изолятор	2	

Раздел 3. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10

27	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	17	
28	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	17	

СОГЛАСОВАНО:
Сектор Технической
информации
АО "Томскэнерго"

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Томскэнерго"
"Энергоинформация"

1	2	3	4	5
29	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	17	
30	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	17	
31	Проверка состояния привода	1 выключатель	17	
32	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	17	
33	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	17	
34	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	17	
35	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	17	
36	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	17	
37	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	17	
38	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	17	
Раздел 4. Техническое обслуживание электроотопления помещений				
39	Ремонт	1 шт	6	
40	Замена электроннагревателя ТЭН, РП 75W/110-250 VAC/DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
41	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	8	
42	Сборка	1 шт	8	
43	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	6	
Раздел 5. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения				
44	Отсоединение	1 светильник	6	
45	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
46	Разборка светильника	1 светильник	6	
47	Ремонт	1 светильник	6	
48	Сборка светильника	1 светильник	6	
49	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
50	Присоединение	1 светильник	6	
51	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
52	Лампа накаливания 95 27	шт	20	
Раздел 6. 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 7. Текущий ремонт ШСН-0,4				
58	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
59	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
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 8. Текущий ремонт ТН 10 кВ				
67	Очистка изоляции	1 трансформатор	2	
Раздел 9. Техническое обслуживание ОПН-110 1Т и 2Т				
68	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
69	Чистка фарфоровой изоляции 110 кВ	1 разрядник	6	
70	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	

1	2	3	4	5
Раздел 10. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т и 2Т				
71	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
72	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	6	
73	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
Раздел 11. Устройства релейной защиты и автоматики				
74	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
75	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
76	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	12	
77	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	24	
78	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
79	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
80	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
81	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
82	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
83	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
84	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
Раздел 12. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТРДН-25000/110/10 У1, РС				
85	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
86	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
87	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
88	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	4	
89	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
90	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	
91	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
92	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
93	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	4	
94	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Раздел 13. ВВИ, ТВК.				
Высоковольтные испытания				
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
95	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
96	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
Тепловизионный контроль				
97	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
98	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ, шкафа ТСН	1 шт	4	
99	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	

СОГЛАСОВАНО:
Сектор Технической
Мониторинга
АО "Татарстанэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Татарстанэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м				
o				
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. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 1Т, 2Т				
15	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
16	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
17	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
18	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
19	Ревизия приводов	1 привод	2	
20	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
21	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. Текущий ремонт В-110 Октябрьская, В-110 Белоярская, СВ-110, ТО привода ППРК				
22	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
23	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
24	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
25	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
26	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
27	Замена манометров	1 манометр	3	
28	Сброс давления	1 выключатель	3	
29	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
30	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
31	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	
32	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
33	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	3	
34	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	
35	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	3	
36	Регулировка уровня масла	1 полюс	3	
37	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
38	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	

1	2	3	4	5
39	Ремонт выключателя	1 выключатель	3	
40	Регулировка давления	1 полюс	3	
41	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
42	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
43	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППрК	1 привод	3	
44	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
Раздел 4. Текущий ремонт измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ				
ТР ТН-110, ТН-110				
45	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
46	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
47	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
48	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
49	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Техническое обслуживание трансформаторов тока 110 кВ				
50	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
51	Проверка креплений с рамой под трансформатор	1 трансформатор	6	
52	Проверка опорных стоек под раму	1 трансформатор	6	
Текущий ремонт трансформаторов тока 110 кВ				
53	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	21	
Раздел 5. Техническое обслуживание ТТ 10 кВ				
54	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	24	
55	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	24	
56	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	24	
57	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	24	
58	Сдача трансформатора после ремонта	1 трансформатор	24	
Раздел 6. Техническое обслуживание ТН 10 кВ				
59	Чистка изоляции и маслоуказательных стекол	1 шт	2	
Раздел 7. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10				
60	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	13	
61	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	13	
62	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	13	
63	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	13	
64	Проверка состояния привода	1 выключатель	13	
65	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	13	
66	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	13	
67	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	13	
68	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	13	
69	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	13	
70	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	13	
71	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	13	
Раздел 8. Техническое обслуживание секции шин 10 кВ				
72	Внешний осмотр	100 м	0,128	
73	Проверка состояния изоляции шин	100 м	0,128	
74	Проверка состояния болтовых соединений	100 м	0,128	
75	Проверка состояния элементов шин	100 м	0,128	
76	Снятие крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	
77	Очистка изоляторов, шин, отсеков от пыли, грязи	1 отсек	16	
78	Проверка состояния заземления	100 м	0,128	
79	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	16	

1	2	3	4	5
80	Окраска сборных шин и отсеков сборных шин	100 м	0,01	
81	Сдача в эксплуатацию	100 м	0,128	
Раздел 9. Техническое обслуживание ШСН-0.4				
82	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
83	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	
84	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
85	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	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	
89	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 10. Текущий ремонт ТСН				
90	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
91	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
92	Чистка бака трансформатора	10 м2	0,3	
93	Восстановление необходимого уровня масла	1 т	0,02	
94	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
95	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
Раздел 11. Техническое обслуживание шкафов наружной установки				
96	Ремонт и испытание	1 щит	17	
Раздел 12. Техническое обслуживание электроотопления				
97	Ремонт	1 шт	3	
98	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
99	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	8	
100	Сборка	1 шт	8	
101	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	3	
Раздел 13. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения				
102	Отсоединение	1 светильник	6	
103	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
104	Разборка светильника	1 светильник	6	
105	Ремонт	1 светильник	6	
106	Сборка светильника	1 светильник	6	
107	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
108	Присоединение	1 светильник	6	
109	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
110	Лампа накаливания 95 27	шт	20	
Освещение на мачте				
111	Отсоединение	1 светильник	2	
112	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
113	Разборка светильника	1 светильник	2	
114	Ремонт	1 светильник	2	
115	Сборка светильника	1 светильник	2	
116	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
117	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 14. Обслуживание территории				
118	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
119	Уборка территории механизированная	1 га	0,1	
120	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
121	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,4	

1	2	3	4	5
122	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики				
123	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
124	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	4	
125	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
126	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
127	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
128	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	3	
129	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
130	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
131	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	2	
132	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
133	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О)	1 выключатель	10	
134	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	20	
135	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
136	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
137	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	
138	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
139	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
140	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
141	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
142	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
143	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
144	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	4	
145	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	8	
146	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
147	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
148	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О)	1 схема	1	

1	2	3	4	5
149	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
150	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т)	1 защита	2	
151	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	

Раздел 16. Техническое обслуживание оборудования телемеханики

Устройства КП

152	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
153	Отключение на КП общих и всех индивидуальных цепей сигнализации и управления, связанных с оперативным током	1 КП	1	
154	Внешний осмотр устройства и чистка устройства	1 КП	1	
155	Проверка состояния механического и электрического монтажа	1 КП	1	
156	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
157	Чистка контактов, регулировка реле, проверка состояния кнопок, ключей	1 КП	1	
158	Проверка изоляции монтажа	1 КП	1	
159	Проверка контактных соединений, проверка режимов работы БП, проверка работы основных функциональных узлов, проверка контрольно-защитных узлов	1 КП	1	
160	Восстановление всех отключенных цепей питания и индивидуальных цепей сигнализации и управления	1 КП	1	
161	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	

Программное обеспечение КП

162	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
163	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	1	
164	Проверка функционирования драйвера протокола по трассировке обмена на каждом порту	1 порт	1	
165	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	1 параметр	1	
166	Создание, редактирования подпрограммы дорасчета	1 параметр	1	
167	Установка или обновление и настройка программного обеспечения	1 КП	1	
168	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
169	Настройка информационного обмена	1 порт	1	
170	Проверка архивирования текущего состояния телепараметров	1 система	1	
171	Оформление протокола проверки	1 КП	1	
172	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	

Цепи цифровых интерфейсов

173	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	1 цепь	1	
174	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	1 цепь	1	
175	Протяжка крепления проводов	1 цепь	1	
176	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	1 цепь	1	

Раздел 17. 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

177	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
178	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
179	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	14	

1	2	3	4	5
180	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	16	
181	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	14	
182	Определение кислотного числа	1 проба масла	14	
183	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
184	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	14	
185	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	14	
186	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	

Раздел 18. ВВИ. ТВК. ТМ-160/10/0.4 У1. ТФМЗ-110Б. ОПН-110/88 УХЛ1

Высоковольтные испытания

ОПН-110/88 УХЛ1

187	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
188	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	

ОПН-10/12 10 УХЛ2

189	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
190	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	

Тепловизионный контроль

191	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	6	
192	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
193	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
194	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	10	
195	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
196	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
197	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
198	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
199	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
200	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	2	

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	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	27	
3	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	16	
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	56	

1	2	3	4	5
5	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	28	
"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	33,051	
Раздел 2. Техническое обслуживание				
2	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	8	
3	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	7	
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	18	
5	Тепловизионный контроль состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 км трассы	4	
"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (ВЛ -110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №2)				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	46,1	
Раздел 2. Техническое обслуживание				
2	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	13	
3	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	9	
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	36	
5	Тепловизионный контроль состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 км трассы	4	
ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2)				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	40,45	
2	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	28	
Раздел 1. Техническое обслуживание				
1	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	20	
2	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	15	

1	2	3	4	5
3	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	24	

Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск", протяжённостью 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	
2	Выборочная проверка U-образных болтов крепления оттяжек опор с земляными работами	1 болт	9	
3	Проверка тяжения в оттяжках опор	1 оттяжка	9	
4	Регулировка оттяжек	1 оттяжка	9	

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

Раздел 1. Техническое обслуживание

1	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	17,8	
2	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	20	
3	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	35	
4	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	5	
5	Выборочная проверка фундаментов металлических опор	1 фундамент	3	

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

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

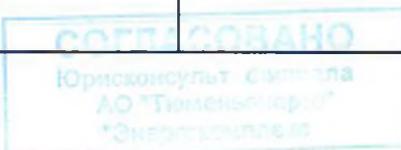
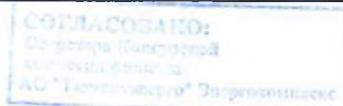
2	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	12	
3	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	8	
4	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	21	
5	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	4	

Капитальный ремонт Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск", протяжённостью 45,79 км, инв. № 1093 Ш

Раздел 1. Расчистка охранной зоны от древесно-кустарниковой растительности на ВЛ 10 (в габ. 35) кВ Сосновка-Юильск

Пролёты опор:

1	Обрезка кустарника и подлеска в охранной зоне воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ мотокусторезом, при средней заросли	1 Га	22,5	
---	---	------	------	--



1	2	3	4	5
Утилизация порубочных остатков				
2	Измельчение порубочных остатков автономным измельчителем	1 м3	270,976	
<i>"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)</i>				
Раздел 1. Расчистка охранной зоны от древесно-кустарниковой растительности на ВЛ 110 Игрим-Березово 1,2				
1	Обрезка кустарника и подлеска в охранной зоне воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ мотокусторезом, при средней заросли	1 Га	17	
Утилизация порубочных остатков				
2	Измельчение порубочных остатков автономным измельчителем	1 м3	300,176	

СТОРОНА 1
АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв
(подпись)
МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов
(подпись)
МП

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

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
ПС 110/10 Восточная (Чара)															
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:
Сектор по эксплуатации
и ремонту оборудования
АО "Тюменскийэнерго"

СОГЛАСОВАНО
Юристы АО "Тюменьэнерго"
АО "Тюменскийэнерго"

№	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 ПШРК-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 ПШРК-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:
Сектор, курирующий
качество работы
АО "Томский энерго" Энергосистема

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Томский энерго"
"Энергосистема"

№	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	ТФЭМ-110										ТО			
18	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1С-10	-				ТО									
19	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2С-10	-				ТО									
20	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 1 Т яч №9	ВВЭ-М-10										ТО			
21	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 2 Т яч №14	ВВЭ-М-10										ТО			
22	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1СВ-10 яч №1	ВВЭ-М-10				ТО									
23	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 РП-6-1 яч. №3	ВВЭ-М-10				ТО									
24	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Пож.дспо 1 яч. №7	ВВЭ-М-10				ТО									
25	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 РП-17-1 яч. №13	ВВЭ-М-10				ТО									

СОГЛАСОВАНО:
 Старший инженер
 инженерный отдел
 АО "Тамбовэнерго" Энергообласть

СОГЛАСОВАНО
 Юридический отдел
 АО "Тамбовэнерго"
 Энергообласть

№	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	В-10 Транзит 1 яч. №15	ВВЭ-М-10				ТО								
27	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 ЛХК 1 яч. №19	ВВЭ-М-10				ТО								
28	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Тасжный 1 яч. №17	ВВЭ-М-10				ТО								
29	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Резерв яч. №23	ВВЭ-М-10				ТО								
30	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 ТРК 1 яч. №25	ВВЭ-М-10				ТО								
31	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 РП-7-1 яч. №27	ВВЭ-М-10				ТО								
32	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Резерв яч. №29	ВВЭ-М-10				ТО								
33	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2СВ-10 яч. №2	ВВЭ-М-10				ТО								
34	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 РП-17-2 яч. №4	ВВЭ-М-10				ТО								

СОГЛАСОВАНО
 Юридический отдел
 АО "Томскэнерго"

СОГЛАСОВАНО:
 Главный Технолог
 АО "Томскэнерго"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
35	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 РП-6-2 яч. №8	ВВЭ-М-10				ТО								
36	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Транзит-2 яч. №10	ВВЭ-М-10				ТО								
37	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 ЛХК-2 яч. №16	ВВЭ-М-10				ТО								
38	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Финский комплекс яч. №18	ВВЭ-М-10				ТО								
39	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Пож.депо-2 яч. №22	ВВЭ-М-10				ТО								
40	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Центральный яч. №24	ВВЭ-М-10				ТО								
41	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 ТРК-2 яч. №26	ВВЭ-М-10				ТО								
42	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-10 Резерв яч. №28	ВВЭ-М-10				ТО								
43	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТН-10 IT яч. №11	ЭНОЛП-10				ТО								

СОГЛАСОВАНО
 Руководитель филиала
 АО "Татарэнерго"
 20.09.2012

СОГЛАСОВАНО:
 Руководитель филиала
 АО "Татарэнерго"
 20.09.2012

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
44	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТН-10 2Т яч.№12	зНОЛП-10				ТО								
45	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТН-1-10 яч.5	НАМИТ-10				ТО								
46	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТН-1-10 яч.6	НАМИТ-10				ТО								
47	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТН-2-10 яч.21	НАМИТ-10				ТО								
48	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТН-2-10 яч.20	НАМИТ-10				ТО								
49	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ОПН-10 яч.5	ОПН-10				ТО								
50	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ОПН-10 яч.6	ОПН-11				ТО								
51	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ОПН-10 яч.20	ОПН-12				ТО								
52	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ОПН-10 яч.21	ОПН-10				ТО								

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменский обл. энергосбыт"
"Энергосбыт"

СОГЛАСОВАНО:
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменский обл. энергосбыт"
"Энергосбыт"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
53	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.1	ТЛК-10-6				ТО								
54	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.3	ТЛК-10-6				ТО								
55	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.4	ТЛК-10-6				ТО								
56	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.7	ТЛК-10-6				ТО								
57	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.8	ТЛК-10-6				ТО								
58	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.9	ТЛК-10-6				ТО								
59	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.10	ТЛК-10-6				ТО								
60	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.13	ТЛК-10-6				ТО								
61	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.14	ТЛК-10-6				ТО								

СОГЛАСОВАНО
 Юридический отдел
 АО "Тяньшань-энерджи"
 "Энергоинженерия"

СОГЛАСОВАНО:
 Сергей Пожарский
 заместитель филиала
 АО "Тяньшань-энерджи" Энергоинженерия

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
62	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.15	ТЛК-10-6				ТО								
63	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.16	ТЛК-10-6				ТО								
64	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.17	ТЛК-10-6				ТО								
65	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.18	ТЛК-10-6				ТО								
66	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.19	ТЛК-10-6				ТО								
67	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.22	ТЛК-10-6				ТО								
68	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.23	ТЛК-10-6				ТО								
69	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.24	ТЛК-10-6				ТО								
70	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.25	ТЛК-10-6				ТО								

СОГЛАСОВАНО
 Технический отдел
 АО "Томский энергетический институт"

СОГЛАСОВАНО:
 Главный инженер
 АО "Томский энергетический институт"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
71	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.26	ТЛК-10-6				ТО								
72	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.27	ТЛК-10-6				ТО								
73	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.28	ТЛК-10-6				ТО								
74	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ТТ-10 яч.29	ТЛК-10-6				ТО								
75	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Шкафы наружной установки 10 шт.	-									ТО			
76	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-									ТО			
77	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Электроотопление зданий	-									ТО			
78	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО			
79	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО							ТО	ТО	ТО

СОГЛАСОВАНО
Инженер-конструктор
АО "Томскэнергосбыт"
Энергообласть

СОГЛАСОВАНО:
Сотрудник Технической
инженерной службы
АО "Томскэнергосбыт" Энергообласть

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
80	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	ТО
81	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
82	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Откачка талых вод из МПУ					ТО							ТО	
83	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Устройства РЗА	-		ТО								ТО		
84	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

87	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1Т	ТРДН-25000/110										ТР		
88	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2Т	ТРДН-25000/111										ТР		
89	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110										ТО		
90	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110										ТО		
91	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	СВ-10 яч№2	ВКЭ-10			ТР									



№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
92	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№3	ВКЭ-10			ТР									
93	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№4	ВКЭ-10			ТР									
94	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№5	ВКЭ-10			ТР									
95	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№6	ВКЭ-10			ТР									
96	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№9	ВКЭ-10								ТР				
97	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№10	ВКЭ-10								ТР				
98	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№11	ВКЭ-10								ТР				
99	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№12	ВКЭ-10								ТР				
100	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№13	ВКЭ-10			ТР									
101	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№14	ВКЭ-10			ТР									
102	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№15	ВКЭ-10			ТР									
103	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№16	ВКЭ-10			ТР									

СОГЛАСОВАНО
 Юридический отдел
 АО "Тамбовэнерго"
 "Энергоинформация"

СОГЛАСОВАНО:
 Главный инженер
 АО "Тамбовэнерго" Энергоинформация

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
104	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№17	ВКЭ-10			ТР									
105	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№18	ВКЭ-10			ТР									
106	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№19	ВКЭ-10			ТР									
107	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч№20	ВКЭ-10			ТР									
108	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1ТН-10 яч.№7	НАМИ-10			ТР									
109	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2ТН-10 яч.№8	НАМИ-10			ТР									
110	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-								ТР				
111	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО							ТО	ТО	ТО
112	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
113	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
114	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Электроотопление зданий	-									ТО			
115	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО			



№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
116	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Откачка талых вод из МПУ						ТО					ТО		
117	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Устройства РЗА					ТО						ТО		
118	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)															
119	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1Т	ТМН-6300/110									ТР			
120	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2Т	ТМН-6300/110									ТР			
121	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			
122	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			
123	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									ТО			
124	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									ТО			
125	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			
126	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			

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Тамбовэнерго"
2019г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО "Тамбовэнерго" Энергоинженер

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
127	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТН-110	НКФ-110									ТО			
128	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТН-110	НКФ-110									ТО			
129	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТСН	ТМГ-100									ТО			
130	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТСН	ТМГ-100									ТО			
131	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1С-10	-									ТО			
132	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2С-10	-									ТО			
133	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	СВ-10 яч. №1	ВВЭ-М-10									ТО			
134	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-1Т яч. №17	ВВЭ-М-10									ТО			
135	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-2Т яч. №12	ВВЭ-М-10									ТО			
136	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Волозабор яч. №3	ВВЭ-М-10									ТО			
137	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Кормужиханка яч. №4	ВВЭ-М-10									ТО			
138	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Центр яч. №5	ВВЭ-М-10									ТО			

СОГЛАСОВАНО
Юриконсульт Центра
АО "Теплоэнерго"
"Энергоинвест"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Генерального
директора филиала
АО "Теплоэнерго" Энергоинвест

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
139	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Пож.депо яч.№6	ВВЭ-М-10									ТО				
140	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Резерв яч.№7	ВВЭ-М-10									ТО				
141	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10-Электростанция яч.№8	ВВЭ-М-10									ТО				
142	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10 Половинка яч.№11	ВВЭ-М-10									ТО				
143	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10 Резерв яч.№13	ВВЭ-М-10									ТО				
144	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10 Резерв яч.№14	ВВЭ-М-10									ТО				
145	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-10 Сахалин яч.№16	ВВЭ-М-10									ТО				
146	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	СР-10 яч.№2										ТО				
147	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТН-1-10 яч.№15	НАМИ-10									ТР				
148	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТН-2-10 яч.№9	НАМИ-10									ТР				
149	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТН-1-10 яч.№10	НАМИ-10									ТР				
150	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТН-2-10 яч.№18	НАМИ-10									ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Томская обл.
Энергокомпания"

СОГЛАСОВАНО:
Сектор (Секторный)
владельца филиала
АО "Томская обл.
Энергокомпания"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
151	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №1	ТЛК-10-6									ТО				
152	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №3	ТЛК-10-6									ТО				
153	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №4	ТЛК-10-6									ТО				
154	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №5	ТЛК-10-6									ТО				
155	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №6	ТЛК-10-6									ТО				
156	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №7	ТЛК-10-6									ТО				
157	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №8	ТЛК-10-6									ТО				
158	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №11	ТЛК-10-6									ТО				
159	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №12	ТЛК-10-6									ТО				
160	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №13	ТЛК-10-6									ТО				
161	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №14	ТЛК-10-6									ТО				
162	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №16	ТЛК-10-6									ТО				

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Тименьскэнерго"
"Энергозащита"

СОГЛАСОВАНО:
Служба Технического
и финансового
АО "Тименьскэнерго" Энергозащита

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
163	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-10 яч №17	ТЛК-10-6									ТО			
164	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №3	ОПН-10									ТО			
165	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №4	ОПН-10									ТО			
166	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №5	ОПН-10									ТО			
167	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №6	ОПН-10									ТО			
168	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №7	ОПН-10									ТО			
169	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №8	ОПН-10									ТО			
170	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №10	ОПН-10									ТО			
171	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №11	ОПН-10									ТО			
172	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №13	ОПН-10									ТО			
173	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №14	ОПН-10									ТО			
174	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №15	ОПН-10									ТО			

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Тамбовэнерго"
Энергокомлекс

СОГЛАСОВАНО:
Сектор - Технический
АО "Тамбовэнерго" Энергокомлекс

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
175	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-10 яч. №16	ОПН-10									ТО				
176	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				
177	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Электроотопление зданий	-									ТО				
178	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО				
179	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Щкафы наружной установки 8 шт.	-									ТО				
180	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	ТО	ТО	
181	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	ТО	
182	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			
183	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Откачка талых вод из МПУ	-					ТО					ТО			
184	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Устройства РЗА	-		ТО				ТО							
185	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																
186	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1 сооружение электроэнергетики	IT	ТМН-2500									ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Теплоэнергетика"
15.08.2018

СОГЛАСОВАНО
Менеджер филиала
15.08.2018
АО "Теплоэнергетика" Энергоинвест

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
187	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2Т	ТМН-2500								ТР				
188	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110 1М								ТО				
189	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110 1М								ТО				
190	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТН-110	НКФ-110								ТР				
191	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТН-110	НКФ-110								ТР				
192	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Октябрьская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
193	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Белоярская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
194	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-110	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С								ТР				
195	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 1Т	ТРГ-110								ТО				
196	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110Б								ТО				
197	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б								ТР				
198	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б								ТР				
199	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б								ТР				
200	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б								ТР				
201	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 СВ	ТФЗМ-110Б								ТР				
202	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 РРП	ТФЗМ-110Б								ТР				
203	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТСН	ТМ-160/10/0,4								ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Трансэнерго"

ПОДПИСАНО:
Директор ООО "Трансэнерго"
А.А. "Трансэнерго" Энергомонтаж

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
204	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТСН	ТМ-160/10/0,4								ТР				
205	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 1Т яч.№11	ВКЭ-10								ТР				
206	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 2Т яч.№12	ВКЭ-10								ТР				
207	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СР-10 яч.№1	-								ТР				
208	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-10 яч.№2	ВКЭ-10		ТР										
209	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Поселок яч.№3	ВКЭ-10		ТР										
210	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 ЛЗУ яч.№4	ВКЭ-10		ТР										
211	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№5	ВКЭ-10		ТР										
212	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№6	ВКЭ-10		ТР										
213	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№7	ВКЭ-10		ТР										
214	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№8	ВКЭ-10		ТР										
215	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТН-10 яч.№9	ВКЭ-10		ТР										
216	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТН-10 яч.№10	ВКЭ-10		ТР										
217	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№13	ВКЭ-10		ТР										
218	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№14	ВКЭ-10		ТР										
219	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч.№15	ВКЭ-10		ТР										
220	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Быстрый яч.№16	ВКЭ-10		ТР										

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Тяньцзиньский
Энергоагентство"

СОГЛАСОВАНО:
Старший инженер
технического отдела
АО "Тяньцзиньский Энергоагентство"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
221	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1С-10	ТЛМ-10								ТО				
222	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2С-10	ТЛМ-10								ТО				
223	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.2	ТЛМ-10								ТО				
224	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.3	ТЛМ-10								ТО				
225	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.4	ТЛМ-10								ТО				
226	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.5	ТЛМ-10								ТО				
227	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.6	ТЛМ-10								ТО				
228	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.7	ТЛМ-10								ТО				
229	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.8	ТЛМ-10								ТО				
230	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.11	ТЛМ-10								ТО				
231	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.12	ТЛМ-10								ТО				
232	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.13	ТЛМ-10								ТО				
233	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.14	ТЛМ-10								ТО				
234	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.15	ТЛМ-10								ТО				
235	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-10 яч №.16	ТЛМ-10								ТО				
236	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Шкафы наружной установки 17 шт.	-								ТО				
237	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-								ТО				

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь-Министром
внешних связей
АО "Татарэнерго" Энергоинвест

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Татарэнерго"
"Энергоинвест"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
238	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Электроотопление зданий	-								ТО				
239	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Освещение внутреннее и наружное	-								ТО				
240	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО							ТО	ТО	ТО
241	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
242	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
243	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Откачка талых вод из МПУ					ТО						ТО		
244	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства РЗА	-			ТО						ТО			
245	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства телемеханики	-		ТО										
246	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

247	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1Т	ТМН-2500/110								ТР				
248	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2Т	ТМН-2500/110								ТР				
249	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110М								ТО				
250	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110М								ТО				
251	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 ПТРК-1400С								ТО				

СОГЛАСОВАНО:
Сторонней организацией
АО "Трансэнерго" Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Томаньэнерго"
Энергокомплекс

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
252	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 ШИРК-1400С							ТО						
253	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 1Т	ТФЭМ-110							ТО						
254	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 2Т	ТФЭМ-110							ТО						
255	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТН-110	НКФ-110							ТО						
256	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТН-110	НКФ-110							ТО						
257	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТСН	ТМ-160/10/0,4							ТО						
258	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТСН	ТМ-160/10/0,4							ТО						
259	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											
260	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											
261	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											
262	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	СР-10 яч.№2	-		ТР											
263	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТН-10 яч.№9	НАМИТ-10-2		ТР											

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конференции
Администрация
АО "Тюменский энергетический холдинг"

СОГЛАСОВАНО
Юридический консультант
АО "Тюменский энергетический холдинг"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
264	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТН-10 яч.№10	НАМИТ-10-2		ТР										
265	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№3	ВКЭ-М-10		ТР										
266	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№4	ВКЭ-М-10		ТР										
267	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 РММ яч.№5	ВКЭ-М-10		ТР										
268	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Поселок яч.№6	ВКЭ-М-10		ТР										
269	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№7	ВКЭ-М-10		ТР										
270	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№8	ВКЭ-М-10		ТР										
271	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№13	ВКЭ-М-10		ТР										
272	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№14	ВКЭ-М-10		ТР										
273	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№1	ТЛК-10-6						ТО						
274	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№3	ТЛК-10-6						ТО						
275	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№4	ТЛК-10-6						ТО						

СОГЛАСОВАНО
Юридический факультет
АО "Томский атомный энергообъект"

СОГЛАСОВАНО:
Сектор Энергетической
Информационных
АО "Томский атомный энергообъект"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
276	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№5	ТЛК-10-6							ТО					
277	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№6	ТЛК-10-6							ТО					
278	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№7	ТЛК-10-6							ТО					
279	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№8	ТЛК-10-6							ТО					
280	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№11	ТЛК-10-6							ТО					
281	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 яч.№12	ТЛК-10-6							ТО					
282	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 1Т яч.№13	ТЛК-10-6							ТО					
283	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-10 2Т яч.№14	ТЛК-10-6							ТО					
284	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1С-10	-							ТО					
285	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2С-10	-							ТО					
286	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	-							ТР					
287	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Щкафы наружной установки 17 шт.	-							ТО					

СОГЛАСОВАНО
 Инженер-консультант
 АО "Тамбовэнерго"
 "Энергоинженер"

СОГЛАСОВАНО:
 Инженер Консультант
 АО "Тамбовэнерго" Энергоинженер

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
288	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Электроотопление зданий	-							ТО						
289	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Освещение внутреннее и наружное	-							ТО						
290	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	ТО	ТО	
291	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	ТО	
292	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			
293	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Откачка талых вод из МПУ	-						ТО					ТО		
294	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Устройства РЗА	-			ТО						ТО				
295	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																
296	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск"	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск	-	ПО												
297	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск"	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск	-	ТО												
298	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск"	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск	-					КР								
ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2																
299	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики	ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2	-		ПО											

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Тиманьэнерго"
"Энергоинформ"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Контрольной
комиссии филиала
АО "Тиманьэнерго" Энергоинформ

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
300	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики	ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2	-		ТО										
ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы															
301	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		
302	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		
ВЛ-110 кВ "Вандмтор-Сергино" 1,2 с отпайкой на ПС Заречная															
303	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		
304	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)															
305	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			
306	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			
ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2															
307	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2	-			ПО, ТО									

СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
АО "Трансэнергосервис"
Иркутск

СОГЛАСОВАНО:
Служба Координации
Иркутская область
АО "Трансэнергосервис" Энергокомиссия

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
308	"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (участок №2)	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2	-			ПО, ТО									
309	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2	-					КР							

СТОРОНА: 1

АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

(подпись)

МП

СТОРОНА: 2

АО «ЮРЭСК»

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

(подпись)

МП



Сводный сметный расчет

расходов на оперативно-технологическое управление, техническое обслуживание и ремонт общедолевых объектов

Расчет составлен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2018 год

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб					ТЗ чел.ч	ТЭМ чел.ч	ФОТ руб	НР, руб	СП, руб	Неспрямые затраты 3%	ИТОГО, руб.	Доля АО "Тюменэнерго"		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	16		
1	ЛСР № 1. ВЛ-110кВ Вандатор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371	622 468,00	330 039,00	292 429,00	0,00	0,00	461,02	-	330 039,00	191 290,00	-		813 758,00	25,0	203 439,50	75,0	610 318,50
2	ЛСР № 2. ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегородное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи энергии, инв. №416 (ВЛ 110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ 110 кВ Октябрьская-Шеркалы)	294 909,00	147 419,00	137 490,00	0,00	10 000,00	198,78	-	147 419,00	82 486,00	-		377 395,00	25,0	94 348,75	75,0	283 046,25
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 (ПС 110/10 Кода)	1 123 151,00	804 262,00	227 373,00	11 740,00	103 256,00	1 066,87		804 262,00	319 245,00	-		1 442 396,00	27,0	389 446,92	73,0	1 052 949,08
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	799 513,00	544 873,00	206 470,00	11 798,00	59 968,00	701,85		544 873,00	218 268,00	-		1 017 781,00	25,0	254 445,25	75,0	763 335,75
5	ЛСР № 5. ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м	1 268 278,00	910 868,00	235 547,00	13 189,00	135 052,00	1 269,63		910 868,00	379 888,00	-		1 648 166,00	25,0	412 041,50	75,0	1 236 124,50
6	ЛСР № 6 Отпайка ВЛ-110 кВ Вандатор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371 (Отпайка 110 кВ на ПС Чара 1,2)	293 089,00	170 087,00	123 002,00	0,00	0,00	122,64	-	170 087,00	50 891,00	-		343 980,00	33,5	115 233,30	66,5	228 746,70
7	ЛСР № 7. ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 "Полноват")	1 303 534,00	900 423,00	323 531,00	17 586,00	97 166,00	1 053,63		900 423,00	302 077,00	-		1 605 611,00	14,5	232 813,60	85,5	1 372 797,40
8.1	ЛСР № 8-1. ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2)	182 850,00	91 818,00	89 032,00		2 000,00	43,12	-	91 818,00	17 895,00	-		200 745,00	14,5	29 108,03	85,5	171 636,97
8.2	ЛСР № 8-2. ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2)	266 504,00	133 703,00	126 801,00		6 000,00	135,78	-	133 703,00	56 345,00	-		322 849,00	14,5	46 813,11	85,5	276 035,89
9	ЛСР № 9. Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю	1 186 930,00	887 901,00	193 132,00	11 711,00	117 608,00	1 429,70		887 901,00	401 919,00	-		1 588 849,00	33,5	532 264,42	66,5	1 056 584,58

СОГЛАСОВАНО
Юристы АО "Тюменэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь-Администратор
АО "Тюменэнерго" Энергокомплекс

10	ЛСР № 10. Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юльск", протяженностью 45,79 км, инв. № 1093 Ш	476 479,00	299 718,00	176 231,00	0,00	530,00	294,24	-	299 718,00	122 090,00	-	598 569,00	25,6	153 233,66	74,4	445 335,34	
11.1	ЛСР №11-1 "ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	330 134,00	179 388,00	150 746,00	0,00	0,00	195,08		179 388,00	83 941,00		414 075,00	8,10	33 540,08	91,90	380 534,92	
11.2	ЛСР №11-2 "ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и сестоотграждение опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №2)	254 932,00	139 309,00	115 623,00	0,00	0,00	116,14		139 309,00	51 188,00		306 120,00	99,10	303 364,92	0,90	2 755,08	
12	ЛСР №12. "ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	740 708,00	635 298,00	196 283,00	90 873,00	0,00	1 879,65		635 298,00	972 006,00	279 531,00	59 767,00	2 052 012,00	8,10	166 212,97	91,90	1 885 799,03
13	ЛСР № 13. Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юльск", протяженностью 45,79 км, инв. № 1093 Ш	852 139,00	723 431,00	210 740,00	82 032,00	0,00	2 247,39		723 431,00	1 106 849,00	318 310,00	68 319,00	2 345 617,00	25,6	600 477,95	74,4	1 745 139,05
14	Калькуляция на оперативно-технологическое управление												13 853 408,00	29,65	4 107 535,47	70,35	9 745 872,53
ИТОГО НДС		7 817 705,00	5 221 111,00	2 131 038,00	66 024,00	531 580,00	6 777,26	0,00	5 221 111,00	2 142 394,00	0,00	28 931 331,00		7 674 319,43		21 257 011,57	
Итого с НДС												34 138 970,58		9 055 696,93		25 083 273,65	

СТОРОНА 1:

АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьев

СТОРОНА 2:

АО «ЮРЭСК»

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов



Плани-график финансирования оказания обязательных услуг в жилищных работ на 2018 год

№ п/п	Объект	I кв.тр.		II кв.тр.		III кв.тр.		IV кв.тр.		V кв.тр.		VI кв.тр.		Итого			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт				
1	ИЭС (ОАО) Научно-исследовательский центр "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													203 439,50	203 439,50	36 419,11	2 40 058,41
2	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													94 148,75	111 311,53	16 982,78	111 311,53
3	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													34 088,05	279 806,13	70 100,45	459 047,37
4	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													389,63	96 094,33	48 800,15	309 145,40
5	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													172,26	254 445,25	7 416,47	486 208,97
6	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													49 996,60	225,80	20 741,99	135 976,29
7	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													31 450,49	105,62	41 906,45	274 724,09
8	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													75 921,16	13 663,83	89 586,99	
9	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													43 276,99	447 211,43	95 807,60	628 072,02
10	ИЭС (ОАО) "2-е отделение" - работы по обследованию объектов жилищного фонда для проведения микрозонирования, инв. №4379													153 233,66	27 582,66	27 582,66	180 815,72

СОГЛАШЕНИЕ
Юридический адрес: г. Челябинск
АО "Трансгазсервис-Ю" Филиал "ИЭС"

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

подпись расшифровка

дата

**Форма АКТ
дефектации оборудования _____**

ПС _____, присоединение _____ находящегося в _____ ремонте
наименование оборудования
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:
Секретарь Правления
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт 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"

