

Соглашение №18/18-2

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

г. Нефтеюганск

«___» _____ 201__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице заместителя директора-главного инженера филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети **Осипенкова Виктора Сергеевича**, действующего на основании доверенности № 24136 с 09.01.2017 г., с одной стороны, и Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания» (АО «ЮРЭСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», являющаяся организацией эксплуатирующей Объект общедолевой собственности, в лице генерального директора **Козлова Михаила Станиславовича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения

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

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).

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 общедолевой собственности**» - 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.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Вед. филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети
А.С. Малков

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.1.1 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 общедолевой собственности всего объема работ, предусмотренного Соглашением, проведение необходимых испытаний и передача объекта общедолевой собственности в эксплуатацию.

2.14 «Текущий Ремонт» - комплекс мероприятий по восстановлению исправности или работоспособности объекта общедолевой собственности, или восстановление ресурсов объекта общедолевой собственности или 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 заводов-изготовителей оборудования (чертежи, инструкции, эксплуатационные и ремонтные документы) эксплуатационные и противоаварийные циркуляры, предписания и др.

2.22 «Эксплуатирующая организация» - организация, осуществляющая на правах собственности или по поручению собственника эксплуатацию объекта общедолевой собственности, 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, указанного в Приложение №1 за период эксплуатации объекта общедолевой собственности Стороной 2 с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г., составляет **19 148 127** (девятнадцать миллионов сто сорок восемь тысяч сто двадцать семь) рублей **41** копейку, кроме того НДС по ставке 18% - **3 446 662** (три миллиона четыреста сорок шесть тысяч шестьсот шестьдесят два) рубля **93** копейки, всего **22 594 790** (двадцать два миллиона пятьсот девяносто четыре тысячи семьсот девяносто) рублей **34** копейки с учетом НДС (Приложение №4 к настоящему Соглашению)

Сторона 1 возмещает расходы Стороне 2 в размере **4 796 082** (четыре миллиона семьсот девяносто шесть тысяч восемьдесят два) рубля **37** копеек, кроме того НДС по ставке 18 % - **863 294** (восемьсот шестьдесят три тысячи двести девяносто четыре) рубля **83** копейки, всего **5 659 377** (пять миллионов шестьсот пятьдесят девять тысяч триста семьдесят семь) рублей **20** копеек.

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 общедолевой собственности. Размер доли Стороны 1 в праве собственности на каждый объект общедолевой собственности 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 Объекта общедолевой собственности (соразмерно размерам долей в праве на Объект по форме Приложения №8 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 объект.

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) Объекта общедолевой собственности:

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

3.7.1.1 После принятия от подрядчика Заказчиком по Соглашению 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 Объекте общедолевой 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 Объект общедолевой 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 № 1 к настоящему порядку 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 общедолевой собственности силами собственного персонала одной из Сторон:

3.7.2.1 Сторона, выполняющая работы по ремонту Имущества (объекта) 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 Объектах общедолевой собственности;

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, Счет-фактурами, копиями Соглашения 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 Расчета возмещения расходов (Приложение №7) 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 объекте 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 общедолевой собственности является основанием к взысканию с нее убытков, связанных с невозможностью осуществления работ. Риск возникновения ущерба, а также причинения вреда третьим лицам, в связи с не выполнением/несвоевременным выполнением 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» Нефтеюганские электрические сети 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, Счет-фактурами, копиями Соглашения 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 (Приложения №5 к Соглашению).

8. Срок действия настоящего Соглашения

8.1 Срок действия Соглашения с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 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), подписанным 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 №5 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 до начала выполнения регламентных работ на объектах 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 Объекте общедолевой собственности работниками Стороны 2, работниками субподрядных организаций, привлеченных Стороной 2 для выполнения работ по Соглашению Правил технической эксплуатации электрических сетей, 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 Стороной 1 требования о компенсации затрат.

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

11.1.6 При выполнении Стороной 2 всех видов работ не в соответствии с утвержденной Стороной 1 сметой, Сторона 1 вправе отказать Стороной 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 Стороной 1 убытки, причиненные последней по причинам, связанным с выходом из строя оборудования, неисполнением Плана-графика (Приложение №3 к 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 неисполнения Стороной 1 условий по оплате выполненных работ, Сторона 1 выплачивает Стороной 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 Соглашению.

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.

СОГЛАСИЕ
СЕКРЕТАРЬ ИТ-КУРСА КОМПЕТЕНЦИИ
ОБЛАСТНОЕ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ДЕПАРТАМЕНТ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
СЕТИ

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. Стороне 2 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. Сторона 2 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 Соглашению, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

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

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Стороны 2 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, Сторона 2 или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут 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 2 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.

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 оперативно-технологическому управлению, 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.

16.5 Приложение №5 – Форма. Акт об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ.

16.6 Приложение №6 – Форма. Акт 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 – План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2018 г.

17. Адреса и банковские реквизиты сторон

17.1. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, ликвидации, банкротстве и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Соглашением обязательств, в срок не позднее десяти дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

17.2. Реквизиты Сторон:

Сторона 1

Адрес: 628408, Россия,
Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Сургут, ул. Университетская, 4
Адрес филиала: 628303, Россия,
Тюменская область, ХМАО-Югра,
г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15.

Сторона 2

628012, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
ИНН/КПП 8601045152/ 860101001
ОГРН 1118601002596

ОТДЕЛЕНИЕ
СЕКРЕТАРИАТ КРУПНОЙ КОМПАНИИ
ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ПРОЦЕДУРНОЕ ЭЛЕКТРОННОЕ
ДЕЛО

Грузополучатель:
Филиал АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети
ИНН/КПП 8602060185/860403001
р/с 40702810267170101719 в Западно-Сибирском
банке ПАО Сбербанк,
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651 ОГРН 1028600587399, ОКОПФ 47,
ОКПО 05801526, ОКФС 16
Тел.: (3463) 25-33-77, 25-31-41,
Факс: 25-34-23
Электронный адрес: mues-office@te.ru,
Uhimenko-AA@te.ru

Банковские реквизиты:
р/с 40602810467460000022
в Западно-Сибирском
ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651 ОГРН 1118601002596
ОКПО 30518958
Тел.: (3467) 31-85-95, факс доб. 9-1199
Электронный адрес: office@yuresk.ru

Заместитель директора-
главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Генеральный директор
АО «ЮРЭСК»

М.П.

В.С. Осипенков

М.П.

М.С. Козлов



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Без. Отдел. Юрид. Филиал «Тюменьэнерго»
ЭЛ. СЕТИ» АО «ТЭ» А.С. Малков

ПЕРЕЧЕНЬ
общедолевых Объектов, принимаемых АО «ЮРЭСК» для выполнения работ
по техническому обслуживанию и текущему ремонту
от филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

№ 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 %
2	Подстанция «Восточная» (Авангард) общей площадью 1092,2 кв.м., этажность-2, подз.этажность -1	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийск, ул. Строителей,65	000000170	2534/10000 (свидетельство 86-АА 374919 выдано 10.01.2002г.)	7466/10000 (свидетельств во 86-АБ 489322 от 25.07.2012)	25,3%
3	Подъездная дорога к ПС-110 кВ "Восточная" (Авангард) общей площадью 1237,0 кв.м.	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийск, ул. Строителей,65	000000349	2534/10000 (свидетельство 86-АА 374925 выдано 10.01.2002г.)	7466/10000 (свидетельств во 86-АБ 489581 от 25.07.12)	25,3%
4	Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11 870 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№6	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли	000000351	1/4 (свидетельство 86-АА 103095 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельств во 86-АБ 489097 от 23.07.12)	25,0%
5	Высоковольтная линия 35кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№ 8	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама	000000352	1/4 (свидетельство 86-АА 103099 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельств во 86-АБ 489477 от 24.07.12)	25,0%
6	Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м предназначена для передачи электроэнергии, инв.№ 7	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район, высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд	000000350	1 /4 (свидетельство 86-АА 103098 выдано 11.08.2000г.)	3/4 (свидетельств во 86-АБ 489321 от 25.07.12)	25,0%

№ 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 %
7	ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) от ПС-35 кВ Кама на н.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, инв.№ 232	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Кондинский район, воздушная высоковольтная линия ВЛ-10 кВ от ПС-35кВ Кама на н.п.Алтай	000000341	1/4 (свидетельство 86-АА 374927 выдано 14.01.2002г.)	3/4 (свидетельство во 86-АБ 432606 от 24.07.2012)	25,0%
Доля АО «Тюменьэнерго», средневзвешенное значения для расчетов по компенсации затрат на ТО и ТР						25,1%

СТОРОНА 1:

Заместитель директора –
Главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

В.С. Осипенков



МП

СТОРОНА 2:

Генеральный директор
АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

**Объем работ
по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту
Объектов общедолевой собственности**

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Подстанция "Восточная" (Авангард) общей площадью 1092,2 кв.м., этажность-2, подз. Этажность-1				
Раздел 1. 1ТСН, 2ТСН				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной	1	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
3	Чистка бака трансформатора	10 м2	0.5	
4	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-	1	2	
5	Устранение течи масла через резиновые уплотнения,	1	1	
Раздел 2. АБ (106 элементов)				
6	Проверка и восстановление плотности электролита 10 элементов	10 элементов	10.6	
7	Проверка исправности перемычек, отсутствие течи электролита	1 батарея	1	
8	Чистка и смазка токопроводящих частей, чистка вентиляционных отверстий	1 батарея	1	
9	Проведение контрольного заряд-разряда, определение фактической емкости, проверка сопротивления изоляции относительно земли, оценка технического состояния	1 батарея	1	
10	Доливка дистиллята в элементы АБ	10 элементов	10.6	
11	Обслуживание и ревизия систем отопления, вентиляции и освещения помещений АБ	1 АБ	1	
12	Отбор проб электролита и дистиллированной воды на анализ	1 АБ	0.1	
13	Чистка элементов АБ	10 элементов	10.6	
Раздел 3. ЩСН-0,4				
14	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	5	
15	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	5	
16	Дефектация изоляции шин (визуальный осмотр)	1 щит/панель	5	
17	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	10	
18	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	50	
19	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	5	
20	Замер сопротивление изоляции шин, коммутационных аппаратов и кабелей мегомметром	1 щит/панель	5	
Раздел 4. Вентиляция КРУЭ-110				
21	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	
22	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	
23	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
24	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	2	
Раздел 5. Приточная вентиляция камер 1Т, 2Т				
25	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	4	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
26	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	4	
27	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	4	
28	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	4	
Раздел 6. Вентиляция кабельного полуэтажа				
29	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	3	
30	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	3	
31	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	3	
32	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	3	
Раздел 7. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т и 2Т; ОПН-10 1С яч. 13; ОПН-10 2С яч. 14				
33	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	12	
34	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	12	
35	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	12	
Раздел 8. Техническое обслуживание трансформаторов напряжения 1ТН-10 яч.13, 2ТН-10 яч.14, ТН-10 1Т яч.11, ТН-10 2Т яч.12 типа VES-12-14 (ABB)				
36	Очистка изоляции	1 трансформатор	12	
Раздел 9. Техническое обслуживание ТТ-10 кВ яч. № 1,3,4,7,8,11,12,15,16,17,18, 19,20,21,22,23,24,25,26 (19 ячеек) типа ASS-12-16 (ABB)				
37	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	63	
38	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	63	
39	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	63	
40	Проверка состояния компаундной изоляции, защитного кожуха	1 трансформатор	63	
41	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	63	
42	Сдача трансформатора после ремонта	1 трансформатор	63	
Раздел 10. Техническое обслуживание В-10				
43	Внешний осмотр выключателя и состояния ошиновки	1 выключатель	21	
44	Очистить изоляцию	1 выключатель	21	
45	Измерение переходного сопротивления контактов главной цепи	1 выключатель	21	
46	Измерение времени отключения и включения	1 выключатель	21	
47	Проверка блокировочных устройств, блок управления	1 выключатель	21	
48	Очистка розеточных (ламельных контактов)	1 выключатель	21	
49	Замер глубины захода, соосности розеточных (ламельных) контактов	1 выключатель	21	
50	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	21	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 11. Техническое обслуживание СР-10 яч.2				
51	Внешний осмотр	1 аппарат	1	
52	Устранение неисправностей в контактных соединениях выявленных при тепловизионном обследовании	1 аппарат	1	
53	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ (фарфоровой)	1 изолятор	3	
Раздел 12. Система шин 1С-10, 2С-10				
54	Внешний осмотр	100 м	0,18 18/100	
55	Проверка состояния изоляции шин	100 м	0,18 18/100	
56	Проверка состояния болтовых соединений	100 м	0,18 18/100	
57	Чистка фарфоровой изоляции 6(10) кВ	1 изолятор	78	
58	Проверка состояния элементов шин	100 м	0,18 18/100	
59	Снятие крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	26	
60	Очистка изоляторов, шин, отсеков от пыли, грязи	1 отсек	26	
61	Проверка состояния контактных соединений	100 м	0,18 18/100	
62	Измерение переходного сопротивления контактов	100 м	0,18 18/100	
63	Проверка состояния заземления	100 м	0,18 18/100	
64	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	26	
65	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	26	
66	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	26	
Раздел 13. Территория ОРУ-110				
67	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	1	
68	Опорожнение емкостей масляных стоков и слива конденсата	1 емкость	3	
Раздел 14. Территория ПС с подъездной автодорогой				
Покос травы				
69	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	1,04	
70	Уборка территории вручную	100 м2	104	
Уборка снега				
71	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	2,75	
72	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	1,1	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики				
73	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме периодического опробование (О)	1 схема	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
74	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
75	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
76	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-6(10) кВ) в объеме периодическое опробование (О), 1С-10,2С-10	1 схема	2	
77	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10,2С-10	1 схема	4	
78	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1Т, 2Т	1 панель	4	
79	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), ГЗТ 1(2)Т, ГЗ РПН 1(2)Т	1 защита	8	
80	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1Т, 2Т	1 устройство	4	
81	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	2	
82	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	4	
83	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), АВ-0,4 1ТСН, АВ-0,4 2ТСН	1 схема	4	
84	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), САВ-0,4	1 схема	2	
85	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-110, 2С-110	1 защита	4	
86	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О), В-110 Фоминская-Югра-1, В-110 Фоминская-Югра-2, СВ-110	1 схема	3	
87	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-110 Фоминская-Югра-1, В-110 Фоминская-Югра-2, СВ-110	1 схема	6	
88	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
89	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) В-10 Отх.линий, СВ-10	1 схема	38	
90	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	2	
91	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	4	
92	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О), В-10 Отх.линий, СВ-10	1 схема	19	
93	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), Защита СПАС В-10 1(2)Т, СВ-10, В-10 Отх.линий	1 устройство	42	
94	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
95	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	4	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
96	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	4	
97	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т), 1С-10, 2С-10	1 защита	2	
98	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	4	
99	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
100	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-110, 2С-110, 1С-10, 2С-10	1 схема	8	
101	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1ТН-110, 2ТН-110, 1ТН-10, 2ТН-10, ТН-10 1Т, ТН-10 2Т	1 трансформатор	12	
102	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
103	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	4	
104	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О), 1С-110, 2С-110, 1С-10, 2С-10	1 схема	4	
Раздел 16. Оборудование телемеханики				
Оборудование электропитания				
105	Внешний осмотр	1 устройство	1	
106	Чистка от пыли, проверка крепления плат, состояния соединений, маркировки	1 устройство	1	
107	Проверка сопротивления изоляции между выходными контактами клеммника и корпусом	1 устройство	1	
108	Проверка частоты выходного напряжения	1 устройство	1	
109	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
110	Проверка срабатывания защиты о перегрузок и короткого замыкания	1 устройство	1	
111	Проверка уставок, точности стабилизации выходного блока	1 устройство	1	
112	Проверка уставок, точности выходного напряжения	1 устройство	1	
113	Проверка в режиме работы от АБ	1 устройство	1	
114	Оформление протокола проверки	1 устройство	1	
Сервер КП				
115	Оценка работоспособности оборудования	1 устройство	1	
116	Внешний осмотр оборудования	1 система	1	
117	Очистка корпуса от пыли и грязи	1 модуль	1	
118	Очистка плат, вентиляторов и радиаторов от пыли и грязи	1 модуль	1	
119	Проверка характеристик блока питания	1 блок питания	1	
120	Проверка работы комплектующих	1 плата	1	
121	Проверка работы периферийных устройств	1 устройство	1	
Программное обеспечение сервера КП				
122	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 система	1	
123	Проверка архивирования текущего состояния телепараметров	1 система	313	
124	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	10	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Тепловизионный контроль				
154	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	2	
155	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
156	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
157	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
158	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	8	
159	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6кВ	1 фаза	6	
160	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	2	
161	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	2	
162	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
Раздел 19. 1Т, 2Т				
163	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
164	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
165	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
166	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
167	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
168	Чистка бака трансформатора	10 м2	3	
169	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0.2	
170	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
171	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
172	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
173	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
174	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	3	
175	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	1	
176	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
177	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	16	
178	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	16	
179	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	16	
Раздел 20. ЗОН-110 1Т, 2Т				
180	Осмотр заземлителя 110 кВ	1 заземлитель	2	
181	Очистить поверхность изолятора	1 заземлитель	2	
182	Очистить и смазать контакты	1 заземлитель	2	
183	Проверка ножей, состояния тяг	1 заземлитель	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
184	Проверить состояния привода и смазать трущиеся поверхности	1 заземлитель	2	
185	Регулировка заземлителя	1 заземлитель	2	
186	Контрольная обтяжка болтовых соединений и проверка заземления	1 заземлитель	2	
187	Удалить коррозию и покрасить (кистью)	1 заземлитель	2	
188	Проверка вытягивающего усилия заземлителя	1 заземлитель	2	
189	Опробовать и сдача в эксплуатацию	1 заземлитель	2	
Раздел 21. Внутреннее и наружное освещение				
190	Отключение питающего кабеля от вводных зажимов	1 щиток	3	
191	Замена автоматического выключателя отходящей линии	1 автоматический выключатель	3	
192	Выключатели автоматические А3110 20А	шт.	3	
193	Подключение питающего кабеля к вводным зажимам	1 щиток	3	
Ремонт потолочных светильников в помещении КРУЭ-110				
194	Сборка светильника	1 светильник	1	
195	Установка светильника на крюк	1 светильник	1	
196	Подвеска светильника к смонтированной тросовой проводке	1 светильник	1	
197	Присоединение	1 светильник	1	
Ремонт освещения камеры 1Т и 2Т				
198	Разборка светильника	1 светильник	2	
199	Сборка светильника	1 светильник	2	
200	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	2	
201	Присоединение	1 светильник	2	
202	Замена лампы накаливания	100 шт	0.2	
203	Лампа накаливания 95 27	шт	20	
Ремонт освещения ЗРУ-10 кВ				
204	Отсоединение	1 светильник	3	
205	Снятие светильника со смонтированной тросовой проводки	1 светильник	3	
206	Разборка светильника	1 светильник	3	
207	Ремонт	1 светильник	3	
208	Сборка светильника	1 светильник	3	
209	Подвеска светильника к смонтированной тросовой проводке	1 светильник	3	
210	Присоединение	1 светильник	3	
211	Замена ламп люминесцентных	100 шт	0.1	
212	Лампы люминесцентные ртутные низкого давления типа ЛБ 20	10 шт.	1 10/10	
Раздел 22. Электроотопление зданий				
209	Ремонт	1 шт	10	
210	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	3	
211	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	3	
212	Сборка	1 шт	10	
Раздел 23. Электрооборудование насосной пожаротушения				
213	Ревизия щитов переменного и постоянного тока	1 щит	5	
Раздел 24. Техническое обслуживание двигателей насосов пожаротушения				
214	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
215	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	
216	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
Раздел 25. Ревизия запорной арматуры и трубопроводов насосной пожаротушения				
217	Покраска трубопровода	100м	0,3	
218	Ремонт задвижки (I группы сложности)	1 шт	2	
219	Ремонт задвижки (II группы сложности)	1 шт	2	
220	Ремонт задвижки (II группы сложности)	1 шт	2	
221	Ремонт задвижки (II группы сложности)	1 шт	2	
222	Покраска трубопровода	100 м	0,3	
Раздел 26. Вентиляция АБ				
223	Смазка подшипников	1 эл.двигатель	2	
224	Замер сопротивления изоляции	1 эл.двигатель	2	
225	Ревизия контактных соединений	1 эл.двигатель	2	
226	Техническое обслуживание пусковой и защитной аппаратуры	1 эл.двигатель	2	
ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11,87 км				
Раздел 1. ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной Рейд - Тюли				
227	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	11,87	
228	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	6	
229	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	4	
230	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	6	
231	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	4	
ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47,96 км., инв. №8				
Раздел 1. ВЛ-35 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная - Кама				
232	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	47,96	
233	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	6	
234	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	8	
235	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	8	
236	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	4	
237	Обрезка кустарника и подлеска в охранной зоне воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ мотокусторезом, при средней заросли	1 га	52,39	
238	Измельчение порубочных остатков автономным измельчителем	1 м3	993 30*33,1	
ВЛ-35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15,64 км				

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 1. ВЛ-35 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатная - Выкатной Рейд				
239	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	15,64	
240	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	8	
241	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП	1 проверка	8	
242	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с	1 зажим	18	
243	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	4	
244	Обрезка кустарника и подлеска в охранной зоне воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ мотокусторезом, при средней заросли	1 га	41	
245	Измельчение порубочных остатков автономным измельчителем	1 м3	814,26 24,6*33,1	
ВЛ-10 (в габ. 35) Кама-Алтай. ВЛ-10 кВ от ПС-35 кВ Кама на н.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, инв.№ 232				
Раздел 1. ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) Кама - Алтай				
246	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 35 кВ на транспорте	1 км линии	11,47	
247	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	9	
248	Проверка состояния провода (троса) воздушной ЛЭП напряжением 35-220 кВ в поддерживающем зажиме, с использованием стяжного устройства, без опускания подвески на землю	1 зажим	6	
249	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	8	

СТОРОНА 1

Заместитель директора-
Главный инженер
филиала АО "Тюменьэнерго"

В.С. Осипенков



СТОРОНА 2

Генеральный директор
АО "ЮРЭСК"

М.С. Козлов

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИЖУГОСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Вед. бухгалтерский учет № 10/10/10
30.05.2010 АО «ТЭ А.С. М.А.

**План-график выполнения работ
на объектах филиала Нефтеюганские электрические сети АО "Тюменьэнерго"**

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год												
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд																		
1	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд			2017, ПО, ВО	ПО												X	
2	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд				ВО													X
3	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд				КР		X											
ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама																		
4	ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама			2017, ПО, ВО	ПО												X	
5	ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама				ВО													X
6	ВЛ-35 кВ Выкатная-Кама				КР		X											
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд -Тюли																		
6	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд -Тюли			2017, ПО, ВО	ПО												X	
7	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Выкатной рейд -Тюли				ВО													X

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВЛ-10 кВ Кама- Алтай																	
8	ВЛ-10 кВ Кама-Алтай			2017, ПО,	ПО												X
9	ВЛ-10 кВ Кама-Алтай			ВО	ВО												X
ПС 110/10 Авангард																	
10	1Т	ТРДН-25000/110-79	2000	2017, ТР	ТР				X								
11	2Т	ТРДН-25000/110-79	2000	2017, ТР	ТР				X								
12	Ревизия запорной арматуры и трубопроводов насосной пожаротушения			ТР, 2017	ТО	X											
13	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110+ОПН-110/56-10(II)IV УХЛ1	2000	2017, ТР	ТР				X								
14	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110+ОПН-110/56-10(II)IV УХЛ1	2000	2017, ТР	ТР				X								
15	СВ-10	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
16	СР-10	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
17	В-10 Рыбозавод-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
18	В-10 Рыбозавод-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
19	В-10 РП-22-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
20	В-10 РП-22-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
21	В-10 Самарово-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
22	В-10 Самарово-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
23	1ШР-10		2000	2014, ТО	ТО				X								
24	2ШР-10		2000	2014, ТО	ТО				X								
25	В-10 1Т	VD-4-2000-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
26	В-10 2Т	VD-4-2000-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
27	1ТН-10	VES-12-14	2000	2014, ТО	ТО				X								
28	2ТН-10	VES-12-14	2000	2014, ТО	ТО				X								
29	В-10 РП-23-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
30	В-10 РП-23-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
31	В-10 РП-20-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
32	В-10 РП-20-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
33	В-10 РП-25-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
34	В-10 РП-25-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
35	В-10 ТП-205-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
36	В-10 ТП-205-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
37	В-10 Резистор-1	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
38	В-10 Резистор-2	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
39	В-10 ТСН	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
40	В-10 2ТСН	VD-4-600-20	2000	2014, ТО	ТО				X								
41	ТН-10 1Т	VES-12-14	2000	2014, ТО	ТО				X								
42	ТН-10 2Т	VES-12-14	2000	2014, ТО	ТО				X								
43	ТТ-10 СВ	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
44	ТТ-10 яч.3	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
45	ТТ-10 яч.4	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
46	ТТ-10 яч.5	VES-12-17	2000	2014, ТО	ТО				X								
47	ТТ-10 яч.6	VES-12-18	2000	2014, ТО	ТО				X								
48	ТТ-10 яч.7	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
49	ТТ-10 яч.8	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
50	ТТ-10 1Т яч.11	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
51	ТТ-10 2Т яч.12	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
52	ТТ-10 яч.15	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
53	ТТ-10 яч.16	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
54	ТТ-10 яч.17	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
55	ТТ-10 яч.18	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
56	ТТ-10 яч.19	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
57	ТТ-10 яч.20	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
58	ТТ-10 яч.21	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
59	ТТ-10 яч.22	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
60	ТТ-10 Резистор -1 яч.23	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								

ОТДЕЛОВАТО
 СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКЦИОННОЙ КОМПЛЕКСИ
 ФИЛИАЛА АО ЭЛЕКТРОТЕРГО-
 ПРОСТАВЛЯЮЩИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Малкин

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
61	ТТ-10 Резистор -2 яч.24	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
62	ТТ-10 ТТСН яч.25	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
63	ТТ-10 2ТТСН яч.26	VES-12-16	2000	2014, ТО	ТО				X								
64	ОПН-10 1Т	ОПН-10 У1	2000	2016, ТО	ТО				X								
65	ОПН-10 2Т	ОПН-10 У1	1999	2016, ТО	ТО				X								
66	ОПН-10 1С яч.13		2000	2014, ТО	ТО				X								
67	ОПН-10 2С яч.14		2000	2014, ТО	ТО				X								
68	1С-10	ZS1 - 13 шт.	2000	2014, ТО	ТО				X								
69	2С-10	ZS1 - 13 шт.	2000	2014, ТО	ТО				X								
70	1ТТСН	ТМ-25-10/0,4 У1	2000	2017, ТО	ТР	X											
71	2ТТСН	ТМ-25-10/0,4 У1	2000	2017, ТО	ТР	X											
72	АБ, 106 аккумуляторов	"Ольдам" ERT-4 315 А/час	2000	2017, ТО	ТО	X											
73	ЩСН-0.4 шк. №1-5	ПСН-5	2000	2017, ТО	ТР	X											
74	Вентиляция АБ		2000	2017, ТО	ТО	X											
75	Вентиляция КРУЭ		2000	2017, ТО	ТО	X											
76	Вентиляция камер 1Т, 2Т		2000	2017, ТО	ТО	X											
77	Вентиляция кабельного полуэтажа		2000	2017, ТО	ТО	X											
78	Шкафы насосной пожаротушения	5 шт.	2000	2017, ТО	ТО	X											
79	Электронасосы пожаротушения	2 шт.	2000	2017, ТО	ТО	X											
80	Ревизия электроотопления помещений		2000	2017, ТР	ТО										X		
81	Внутреннее и наружное освещение		2000	2017, ТР	ТО										X		
82	Уборка снега машинами и механизмами			2017, ТО	ТО	X	X	X								X	X
83	Уборка снега вручную			2017, ТО	ТО	X	X	X								X	X

ОБЪЕДИНЕННОЕ
Секретарь Квартальной комиссии
ОБЪЕДИНЕНА АО "Эльзаэнерго"
ЭЛЕКТРОСТАЦИОНАРЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Александр

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
84	Покос травы механизмами			2017, ТО	ТО						X	X	X	X			
85	Откачка талых и дождевых вод из МПУ				ТО					X					X		
86	Защиты и автоматика 1Т	Автоматика обдува 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
87		Защита минимального напряжения 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
88		Защита и автоматика В-10 1Т SPAC	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
89		Газовая защита 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
90		Струйная защита 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
91		Вторичные цепи ТТ-110 1Т	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
92		Вторичные цепи ТТ-10 1Т	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
93		ДЗТ 21	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
94		МТЗ-110 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
95		Перегрев масла 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
96		Перегруз трансформатора 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
97		Контроль уровня масла 1Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
98	Автоматика регулирования 1Т МАРТ-2	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X				

ОТДЕЛОВА
 СЕКРЕТАРЬ КЪРКУСНОЙ КОМИССИИ
 СЛУЖБА АО «ЭНЕРГО»
 ОРГАНИЗМИКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

ВЕД. ЮРИСКОНСУЛЬТ ФИЛИАЛА «1 СЕТИ»
 ВЛ. СЕТИ* АО «ТЭ* А. С. МАЛ...

Маша

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
99	Защиты и автоматика 2Т	Автоматика обдува 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
100		Защита минимального напряжения 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
101		Защита и автоматика В-10 2Т SPAC	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
102		Газовая защита 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
103		Струйная защита 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
104		Вторичные цепи ТТ-110 2Т	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
105		Вторичные цепи ТТ-10 2Т	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
106		ДЗТ 21	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
107		МТЗ-110 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
108		Перегрев масла 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
109		Перегруз трансформатора 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
110		Контроль уровня масла 2Т	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
111		Автоматика регулирования 2Т МАРТ-2	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
112		ДЗО 1С-110	Диф. защита ошиновки	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X				X			
113	ДЗО 2С-110	Диф. защита ошиновки	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X				X				
114	СВ-110	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X				X				

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
115	В-110 Фоминская-Югра-1	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2016, В	ТО,О				X					X			
116	В-110 Фоминская-Югра-2	Управление, автоматика, сигнализация, ТТ	2000	2016, В	ТО,О				X					X			
117	Противоаварийная автоматика	Прм. АКА-512	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
118		Релейная часть АКА-512	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
119	НВЧЗ ВЛ-110 Фоминская-Югра-1	ПДЭ 2802	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
120		ПВЗУ-Е	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
121		ФПЗ ф.С	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
122		ВЧЗ ф.С	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
123	НВЧЗ ВЛ-110 Фоминская-Югра-2	ПДЭ 2802	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
124		ПВЗУ-Е	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
125		ФПЗ ф.С	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
126		ВЧЗ ф.С	2011	2017,ТО	ТО				X					X			
127	Вторичные цепи 1ТН-110	Вторичные цепи 1ТН-110	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
128	Вторичные цепи 2ТН-110	Вторичные цепи 2ТН-110	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
129	Вторичные цепи 1ТН-10	Схема контроля изоляции	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
130	Вторичные цепи 2ТН-10	Схема контроля изоляции	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
131	Защиты и автоматика СВ-10, СР-10	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
132	Защиты и автомат. ВЛ-10 Рыбзавод-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
133	Защиты и автомат. ВЛ-10 Рыбзавод-2	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
134	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 22-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
135	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 22-2	Защита и автоматика	2001	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
136	Защиты и автомат. ВЛ-10 Самарово-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
137	Защиты и автомат. ВЛ-10 Самарово-2	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
138	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 23-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
139	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 23-2	Защита и автоматика	2001	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
140	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 20-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
141	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 20-2	Защита и автоматика	2001	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			

СОСТАВЛЯЮ
 СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕГИАЛЬНОЙ КОМИССИИ
 ОБЛАСТНОГО АЭ ЦЕНТРА ЭНЕРГО-
 СЫСТЕМЫ
 ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
142	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 25-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
143	Защиты и автомат. ВЛ-10 РП 25-2	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
144	Защиты и автомат. ВЛ-10 ТП 205-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
145	Защиты и автомат. ВЛ-10 ТП 205-2	Защита и автоматика	2001	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
146	Защиты и автомат. В-10 Резистор-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
147	Защиты и автомат. В-10 Резистор-2	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
148	Защиты и автомат. В-10 ТСН-1	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
149	Защиты и автомат. В-10 ТСН-2	Защита и автоматика	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
		Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
150	Электронный осциллограф	РЭС-3	2000	2017,ТО	ТО,О				X					X			
151	ЗВУ-1	Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
152	ЗВУ-2	Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
153	ВАЗП-3	Вторичные цепи	2000	2017,ТО	ТО				X					X			
154	Земляная защита 1С-10	УЗЛ-1	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			
155	Земляная защита 2С-10	УЗЛ-1	2000	2017,ТО,О	ТО,О				X					X			

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
182	ОПН-110Н 1Т	ОПН-110/44-10 (II) УХЛН		2017	ТВК				X								
183	ОПН-110Н 2Т	ОПН-110/44-10 (II) УХЛН		2017	ТВК				X								
184	ОПН-110 1Т	EXLIMQ 120-АН145		2017	ТВК				X								
185					ВВИ												
186	ОПН-110 2Т	EXLIMQ 120-АН145		2017	ТВК				X								
187					ВВИ						X						
188	ОПН-110 Фоминская-Югра-1	EXLIMQ 120-АН145		2017	ВВИ				X								
189	ОПН-110 Фоминская-Югра-2	EXLIMQ 120-АН145		2017	ВВИ				X								
190	ОПН-10 1Т	ОПН-10 EXLIM		2017	ТВК				X								
191					ВВИ						X						
192	ОПН-10 2Т	ОПН-10 EXLIM		2017	ТВК				X								
193					ВВИ						X						
194	ЛР-110 Фоминская-Югра-1	РНДЗ-2-110-1000ХЛ1		2017	ТВК				X								
195	ЛР-110 Фоминская-Югра-2	РНДЗ-2-110-1000ХЛ1		2017	ТВК				X								
196	КС-110 Фоминская-Югра-1 ф.А,В	СМП-110/V3-6,4 ХЛ1		2017	ТВК				X								
197	КС-110 Фоминская-Югра-2 ф.А,В	СМП-110/V3-6,4 ХЛ1		2017	ТВК				X								
198	ВЧЗ-110 Фоминская-Югра-1 ф.А,В	ВЗ-630-0,5У1		2017	ТВК				X								
199	ВЧЗ-110 Фоминская-Югра-2 ф.А,В	ВЗ-630-0,5У1		2017	ТВК				X								
200	1ТСН	ТМ-250/10У1 10/0,4		2017	ФХА				X								
201					ТВК						X						

№	Диспетчерское наименование оборудования	Наименование объекта/оборудования	Дата ввода в эксплуатацию	Год и вид последнего ремонта	Вид работ	2018 год											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
202	2ТСН	ТМ-250/10У1 10/0,4		2017	ФХА				X								
203					ТВК				X								
204	ЗРУ-10	ЩСН-0,4 кВ		2017	ТВК				X								
205	Концевая кабельная муфта 110 кВ				ТВК				X								

СТОРОНА 1

Филиал АО "Тюменьэнерго"

Нефтеюганские электрические сети

Заместитель директора -

Главный инженер

В.С. Осипенков



СТОРОНА 2

АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

М.С. Козлов

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Заказчик

Наименование объекта ПС 110/10 кВ Авангард

Наименование объекта

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ 2018 г.
ОТУ, ТО, ТР общедолевой собственности на ПС Авангард АО ЮРЭСК

Сводный сметный расчет

Расчет составлен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2018 год

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб.					ТЗ чел.ч	ТЗМ чел.ч	ФОТ руб	НР, руб	СП, руб	Непредвиденные расходы 3%	ИТОГО, руб	Доля АО "Тюменьэнерго"		Доля АО "ЮРЭСК"	
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл. машин	в т.ч. оплата труда	Материалы								%	Сумма, руб.	%	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	
1	ПС "Восточная" (Авангард) общей площадью 1092,2 кв. м., этажность 2, подл. Этажность 1. Подъездная дорога к ПС-110 кВ «Восточная» (Авангард) общей площадью 1237,0 кв. м.																
1.1	1 ПС Авангард 2017 январь ТО	164 915.41	153 743.94	641.21	352.58	10 882.84	371.81	0.00	153 743.94	132 482.07	0.00	0.00	297 397.48	25.3	75 241.56	74.7	222 155.92
1.2	1 ПС Авангард 2017 январь ТР	70 828.41	65 585.88	0.00	0.00	5 242.53	167.09	0.00	65 585.88	59 374.97	0.00	0.00	130 203.38	25.3	32 941.46	74.7	97 261.92
1.3	1 ПС Авангард 2017 февраль ТО	1 004.01	715.38	641.21	352.58	0.00	0.96	0.00	715.38	656.72	0.00	0.00	1 660.73	25.3	420.16	74.7	1 240.57
1.4	1 ПС Авангард 2017 март ТО	1 004.01	715.38	641.21	352.58	0.00	0.96	0.00	715.38	656.72	0.00	0.00	1 660.73	25.3	420.16	74.7	1 240.57
1.5	1 ПС Авангард 2017 апрель ТО	108 361.43	88 223.05	0.00	0.00	20 138.38	212.11	0.00	88 223.05	79 505.88	0.00	0.00	187 867.31	25.3	47 530.43	74.7	140 336.88
1.6	1 ПС Авангард 2017 апрель ТР	490 881.35	457 667.53	6 160.77	2 668.74	29 721.79	823.75	0.00	457 667.53	224 472.39	0.00	0.00	715 353.74	25.3	180 984.50	74.7	534 369.24
1.7	1 ПС Авангард 2017 май ТО	721.24	721.24	0.00	0.00	0.00	1.67	0.00	721.24	633.42	0.00	0.00	1 354.66	25.3	342.73	74.7	1 011.93
1.8	1 ПС Авангард 2017 июль ТО	10 233.03	9 980.35	252.68	0.00	0.00	22.64	0.00	9 980.35	9 161.96	0.00	0.00	19 394.99	25.3	4 906.93	74.7	14 488.06
1.9	1 ПС Авангард 2017 июль ТО	10 233.03	9 980.35	252.68	0.00	0.00	22.64	0.00	9 980.35	9 161.96	0.00	0.00	19 394.99	25.3	4 906.93	74.7	14 488.06
1.10	1 ПС Авангард 2017 август ТО	10 233.03	9 980.35	252.68	0.00	0.00	22.64	0.00	9 980.35	9 161.96	0.00	0.00	19 394.99	25.3	4 906.93	74.7	14 488.06
1.11	1 ПС Авангард 2017 сентябрь ТО	10 233.03	9 980.35	252.68	0.00	0.00	22.64	0.00	9 980.35	9 161.96	0.00	0.00	19 394.99	25.3	4 906.93	74.7	14 488.06
1.12	1 ПС Авангард 2017 октябрь ТО	19 255.04	14 215.03	1 032.87	851.16	4 858.30	34.51	0.00	14 215.03	13 049.40	0.00	0.00	32 304.44	25.3	8 173.02	74.7	24 131.42
1.13	1 ПС Авангард 2017 ноябрь ТО	822.65	534.02	641.21	352.58	0.00	0.49	0.00	534.02	490.23	0.00	0.00	1 312.88	25.3	332.16	74.7	980.72
1.14	1 ПС Авангард 2017 декабрь ТО	1 004.01	715.38	641.21	352.58	0.00	0.96	0.00	715.38	656.72	0.00	0.00	1 660.73	25.3	420.16	74.7	1 240.57
2	ЛСР № 3. Высоковольтная линия 10 кВ (в габаритах 35 кВ) Выкатной рейд-Тюли протяженностью 11 870 м	145 930.99	76 805.90	69 125.09	0.00	0.00	74.71	0.00	76 805.90	31 002.54	0.00	0.00	176 933.53	25	44 233.38	75	132 700.15
3	ЛСР №4. Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии. инв. №8	201 606.35	100 603.52	101 002.83	0.00	0.00	125.86	0.00	100 603.52	52 226.42	0.00	0.00	253 832.77	25	63 458.19	75	190 374.58
4	ЛСР № 5. Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м	204 005.64	107 583.65	96 421.99	0.00	0.00	141.30	0.00	107 583.65	58 634.17	0.00	0.00	262 639.81	25	65 659.95	75	196 979.86
5	ЛСР № 6. ВЛ-10 кВ от ПС-35 кВ Кама на и.п. Алтай, общая протяженность 11,47 км, инв № 232	260 929.94	143 299.96	117 629.98	0.00	0.00	92.26	0.00	143 299.96	38 283.50	0.00	4 488.20	303 701.64	25	75 925.41	75	227 776.23
6	Капитальный ремонт (Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Выкатной рейд протяженностью 15 640 м)	2 109 472.00	1 854 569.00	537 775.00	282 872.00	0.00	5 399.37	0.00	1 854 569.00	2 411 867.00	652 808.00	155 224.00	5 329 371.00	25	1 332 342.75	75	3 997 028.25
7	Капитальный ремонт (Высоковольтная линия 35 кВ Выкатная-Кама протяженностью 47 960 м предназначена для передачи электроэнергии, инв. №8)	2 641 218.00	2 319 150.00	667 033.00	344 965.00	0.00	6 795.67	0.00	2 319 150.00	3 016 055.00	816 341.00	194 208.00	6 667 822.00	25	1 666 955.50	75	5 000 866.50
8	Оперативно-технологическое управление (ОТУ)												4 705 470.62	25.1	1 181 073.13	74.9	3 524 397.49
ИТОГО		6 462 892.60	5 424 770.26	1 600 398.30	633 119.80	70 843.84	14 334.04	0.00	5 424 770.26	6 156 694.99	1 469 149.00		19 148 127.41	529.30	4 796 082.37	1 570.70	14 352 045.44
НДС 18%																	
Итого с НДС 18%																	

СТОРОНА 1
Филиал АО "Тюменьэнерго"
Исполнительские электрические сети
Заместитель директора -
Главный инженер
Осипенков В.С.
(подпись)
МП
СЕКРЕТАРЬ КИЖУГОСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
НЕФТЕГОЛАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"
Генеральный директор
Козлов М.С.
(подпись)
МП

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

наименование РЭС и филиала

подпись

расшифровка

дата

Сторона 1

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 1а:

Представитель Сторона 2а:

должность

подпись

расшифровка подписи

должность

подпись

расшифровка подписи

М.п.

Члены комиссии:

Должность

подпись

расшифровка подписи

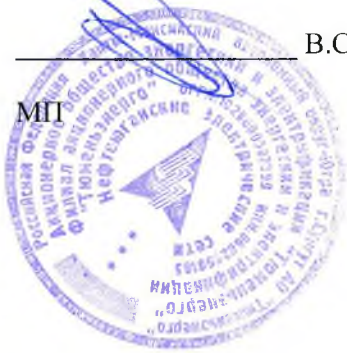
Форма согласована

СТОРОНА 1:

Заместитель директора –
Главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтегазовые электрические сети

В.С. Осипенков

МП



СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

наименование филиала

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер

подпись расшифровка

дата

Форма. АКТ
дефектации оборудования _____

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

Комиссия в составе:
председателя _____

должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии: _____

должность, предприятие, фамилия, инициалы

составила настоящий акт в том, что:

1. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей оборудования установлены дефекты, приведенные ниже в части 1 таблицы №1.

2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение дополнительных работ, не предусмотренных технологической картой по ремонту, приведенных в части 2 таблицы №1.

3. Для выполнения работ, приведенных в части 1 таблицы №1 требуется наличие следующих материально-технических ресурсов (см. часть 3 таблицы №1).

4. Производство работ, приведенных в части 2 таблице №1 при наличии материально-технических ресурсов, указанных в п. 3 настоящего акта с учетом технологических возможностей их выполнения, потребует в соответствии со скорректированным графиком увеличения продолжительности ремонта на _____ суток и изменение срока _____ ремонта оборудования _____ с _____ по _____ дата
вид ремонта _____ наименование _____ 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

Форма. РАСЧЕТ
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 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.
1	2	3	4	5	6	7	8
	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:

Заместитель директора –
Главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ В.С. Осипенков

СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов

МП



СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИЖУСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

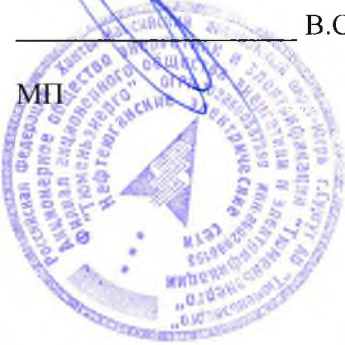
Форма согласована

СТОРОНА 1:

Заместитель директора –
Главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

В.С. Осипенков

МП



СТОРОНА 2:

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

МП

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КИТАЙСКОЙ КОМПАНЬИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

