

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

г. Урай

« ____ » _____ 2017 г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего на основании доверенности № 28537 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 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 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), 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).

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.

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские
электрические сети
Окунцев Е.С.
подпись

СОГЛАСОВАНО
Группа правового обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские
электрические сети
Окунцев Е.С.
подпись

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 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, 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 7 019 636,13 (Семь миллионов девятнадцать тысяч шестьсот тридцать шесть) руб. 13 коп., кроме того НДС по ставке 18% - 1 263 534,50 (Один миллион двести шестьдесят три тысячи пятьсот тридцать четыре) руб. 50 коп., всего 8 283 170,63 (Восемь миллионов двести восемьдесят три тысячи сто семьдесят) руб. 63 коп. с учетом НДС (Приложение 4 к настоящему Соглашению).

3.1.1. Доля Стороны 1 составляет 1 754 909,03 (Один миллион семьсот пятьдесят четыре тысячи девятьсот девять) руб. 03 коп., кроме того НДС по ставке 18% - 315 883,63 (Триста пятнадцать тысяч восемьсот восемьдесят три) руб. 63 коп., всего 2 070 792,66 (Два миллиона семьдесят тысяч семьсот девяносто два) руб. 66 коп. с учетом НДС.

3.1.2. Доля Стороны 2 составляет 5 264 727,10 (Пять миллионов двести шестьдесят четыре тысячи семьсот двадцать семь) руб. 10 коп., кроме того НДС по ставке 18% - 947 650,88 (Девятьсот сорок семь тысяч шестьсот пятьдесят) руб. 88 коп., всего 6 212 377,98 (Шесть миллионов двести двенадцать тысяч триста семьдесят семь) руб. 98 коп.

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 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 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 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 Объекты 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 (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 общедолевой собственности;

3.7.2.3 На возмещение расходов по ремонту Объектов общедолевой 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 №8. 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

СОГЛАСОВАНО
Группа правового обеспечения филиала
Управление электротехнических сетей
Окунцев Е.С.
Филиал

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 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» Урайские электрические сети и по электронной почте на адрес: fax@yec.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 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 (включая конечных бенефициаров) или органах управления Стороны 2, а также информацию об изменении состава собственников (включая конечных бенефициаров) привлекаемых субподрядчиков или состава органов управления привлекаемых субподрядчиков посредством предоставления сканированных копий подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей; выписка из реестра акционеров; паспорт гражданина; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников), а также согласия на обработку персональных данных в соответствии с ФЗ N 152-ФЗ от 27.07.2006г. «О персональных данных».

5. Выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах общедолевой собственности

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

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

5.3 Размер затрат каждой из сторон определяется из фактических расходов по ликвидации последствий аварии. В случае привлечения персонала Стороны 1 для ликвидации последствий аварии, 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, привлекаются на долю в праве

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии
АО «Тюменьэнерго»
Иванов Е.С.
05/10/2025

Согласовано
АО «Тюменьэнерго»
Иванов Е.С.
05/10/2025

общедолевого 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, выполненных хозяйственным способом.

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 объектах общедолевого собственности

6.1 В период действия настоящего Соглашения, при необходимости проведения работ по капитальному и среднему ремонту (далее по тексту раздела - ремонт) Объектов общедолевого 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 не проведением/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 оказывать 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 соответствии с требованиями к электротехническому персоналу. Сторона 1, инициирующая ремонт, обязуется согласовывать заявку на вывод в ремонт оборудования со Стороной 2.

Окунцев Е С

подпись

Группа правового обеспечения филиала АО «Тримень-энерго»

электрические сети

Вывод в ремонт оборудования и допуск персонала осуществляется в соответствии с Инструкцией по взаимоотношениям оперативного персонала филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские 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, 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 №5 к 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 Соглашение распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01 января 2018 г¹.

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

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е.С.

Группа правового обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские
электрические сети
С.В.Ваня
Ф.И.В.

¹ Включить пункт в случае подписания документа (соглашения) после начала фактического выполнения обязательств по соглашению.

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, листков 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 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.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
Уральские электрические сети
Окунцев Е С
подпись

СОГЛАСОВАНО
Группа правового обеспечения филиала
Объясн
ФИО

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 Соглашению), неисполнением/неадекватным 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 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

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

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

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.

За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, 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.

Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е С

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 она ознакомилась с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/, - полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

14.3 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору 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 Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора 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 Договора 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 Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 14.3 настоящего раздела Договора 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 настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, 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.

16. Приложения к Соглашению

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

16.2 Приложение №2–«Объем работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности» на 1 л.;

16.3 Приложение №3–«Плановый объем работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту на Объектах общедолевой собственности» на 11 л.;

16.4 Приложение №4–«Сводный сметный расчет» на 1 л.;

16.5 Приложение №5–форма Акта «об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ» на 1 л.;

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

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

Секретарь закупочной комиссии филиала
Удмуртские электрические сети
Охунцев Е С
ПОЛ/ИС/С

С.И.О.
С.И.О.

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

АО «Тюменьэнерго»
ИНН 8602060185
КПП 997450001
Юридический адрес:
РФ, г.Сургут, Тюменская область,
ХМАО-Югра, ул. Университетская 4
Филиала АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Почтовый адрес:
628285, РФ, г.Урай, Тюменская обл., ХМАО-Югра, мкр.
Электросети
р/счет 40702810267170101719
к/счет 30101810800000000651
в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк
г.Тюмень
БИК 047102651
КПП 860603001

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

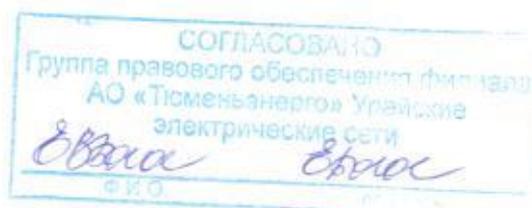
О.К. Белозерцев
м.п.

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

628012, Россия, Тюменская область, Ханты-
Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-
Мансийск, ул. Ленина, 52/1
ИНН/КПП 860 104 51 52/ 862450001
ОГРН 1118601002596
Банковские реквизиты:
р/с 40602810467460000022
в Западно-Сибирском ПАО Сбербанк г. Тюмень
к/с 30101810800000000651
в Западно-Сибирском
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 «ЮРЭСК» для выполнения работ
по техническому обслуживанию и текущему ремонту
от филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские 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 %
1	Сооружение, линии электропередач, для передачи электроэнергии по проводам, протяженностью 2,74 км., инв. №4-874	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Урай, с левой стороны автодороги Урай-ст.Устье-Аха, линии электропередачи ВЛ-110кВ ЗАХОД ПС УРАЙ-2	000000353	1/4 (свидетельство 86 АА 324328 выдано 17.04.2002г.)	3/4 (свидетельство во 86 АА 324328 выдано 17.04.2002г.)	25,0%
2	Подстанция 110/6 кВ "Урай-2" с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА, сооружение, для преобразования и распределения электроэнергии, инв.№71:138:001:004 9711760	г. Урай, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия	000000171	1/4 (свидетельство 86 АА 545343 выдано 11.02.2004г.)	3/4 (свидетельство во 86-АБ 499173 от 13.08.2012)	25,0%
3	Нежилое сооружение под подъездную автодорогу к ПС "Урай-2" общей площадью 896,0 кв.м., инв.№4-853	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Урай, с левой стороны автодороги Урай – ст.Устье-Аха	000000354	1/4 (свидетельство 86 АА 324732 выдано 21.05.2002г.)	3/4	25,0%
Доля АО «Тюменьэнерго», средневзвешенное значения для расчетов по компенсации затрат на ТО и ТР						25,0%

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

Директор филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____/ О.К. Белозерцев
м.п.

_____/ М.С. Козлов
м.п.



Плановый объем работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту на общедолевых объектах филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети на 2018 год

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
Нежилое сооружение под подъездную автодорогу к ПС "Урай-2" общей площадью 896,0 кв.м., инв. №4-853				
Раздел 1. Нежилое сооружение под подъездную автодорогу к ПС "Урай-2" общей площадью 896,0 кв.м., инв.№4-853				
1	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,448	
Раздел 2. Перебазировка техники				
2	Тракторы на пневмоколесном ходу при работе на других видах строительства: 29 кВт (40 л.с.)	маш.-ч	91,836	
Сооружение, линии электропередачи, для передачи электроэнергии по проводам, протяженностью 2,74 км., инв. №4-874				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
3	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	2,74	
Раздел 2. Работы на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ				
4	Выборочная проверка фундаментов металлических опор	1 фундамент	3	
5	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	5	
Раздел 3. Дополнительные затраты				
6	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 200 км; II тип дорог	1 поездка	2	
7	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: Свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II тип дорог	1 поездка	2	
8	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады до 4,5 разр. -129,90 руб. 780/49*2)* 4 чел.=57,143 ч/ч	1 поездка	2	
Командировочные расходы				
9	Расходы на выплату суточных (500 руб.*4чел.*4дн)	руб	1	
Текущий ремонт "Подстанция 110/6 кВ "Урай-2" с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА, сооружение, для преобразования и распределения электроэнергии, инв. №71:138:001:00497 11760"				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т				
10	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
11	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
12	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
13	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
14	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
15	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
16	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	

1	2	3	4	5
17	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	5	
18	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
19	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
20	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
21	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	0,5	
22	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
23	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
24	Опорожнение емкостей масляных стоков и слива конденсата	1 емкость	2	
Привод РПН				
25	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТР В-6. Выключатели маломасленные				
26	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	5	
27	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	5	
28	Проверка состояния опорных и проходных изоляторов	1 выключатель	5	
29	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	5	
30	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	5	
31	Проверка состояния изолирующих штанг, тяг, осмотр, проверка на отсутствия механических повреждений и повреждений лакового покрытия	1 выключатель	5	
32	Проверка состояния привода	1 выключатель	5	
33	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	5	
34	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	5	
35	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	5	
36	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	5	
37	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	5	
38	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	5	
39	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	5	
Раздел 3. Текущий ремонт РК-110 1Т, РК-110 2Т				
40	Внешний осмотр разрядника	1 разрядник	6	
41	Очистка разрядника	1 разрядник	6	
42	Проверка состояния контактов	1 разрядник	6	
43	Проверка состояния заземления	1 разрядник	6	
44	Восстановление защитного покрова	1 разрядник	6	
45	Проверка состояния регистраторов срабатывания	1 разрядник	6	
46	Исправление армировки	1 разрядник	6	
47	Проверка целостности фундаментов и вертикальности установки фаз отвесом	1 разрядник	6	
48	Проверка целостности фундаментов и вертикальности установки фаз отвесом	1 разрядник	6	
Раздел 4. Текущий ремонт ЩСН-0,4				
49	Очистка щита от пыли	1 щит/панель	3	
50	Проверка контактных соединений	1 щит/панель	3	

СОГЛАСОВАНО
 Комиссия филиала
 АО «Томьэнерго»
 по проверке электрических сетей
 Окунцев Е С
 подпись

СОГЛАСОВАНО
 группа правового обеспечения филиала
 АО «Томьэнерго» Урайские
 электрические сети
 подпись

1	2	3	4	5
51	Дефектация изоляции шин	1 щит/панель	3	
52	Ревизия коммутационной аппаратуры	1 шт	3	
53	Замена коммутационной аппаратуры	1 аппарат	3	
54	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 щит/панель	3	
55	Ревизия и ремонт автоматов щита собственных и хозяйственных нужд	1 шт	3	
56	Ревизия и ремонт системы электрообогрева на 10 точек	10 точек	0,3	
57	Проверка состояния заземления при необходимости устранение замечаний	1 щит/панель	3	
Раздел 5. Дополнительные затраты (Участок по ремонту и эксплуатации высоковольтного				
58	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 200 км; II тип дорог	1 поездка	1	
59	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: Свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II тип дорог	1 поездка	1	
60	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады до 4,5 разр. -129,90 руб. 450/49*2)* 4 чел.=73,469 ч/ч	1 поездка	1	
61	Расходы на выплату суточных (500 руб.*4 чел.*6 дн)	руб	1	
Техническое обслуживание "Подстанция 110/6 кВ "Урай-2" с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА, сооружение, для преобразования и распределения электроэнергии, инв. №71:138:001:00497 11760"				
Раздел 1. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 1Т, 2Т				
62	Подготовительные работы	1 заземлитель	2	
63	Контрольная обтяжка болтовых соединений, проверка заземляющего устройства.	1 заземлитель	2	
64	Ошиновка	1 заземлитель	2	
65	Опробование заземлителя	1 заземлитель	2	
66	Сдача заземлителя после ремонта	1 заземлитель	2	
Раздел 2. ТО измерительных ТН-110 и ТТ-110				
Техническое обслуживание 1ТН-110 и 2 ТН-110				
67	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	2	
68	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
69	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	2	
70	Доливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	2	
71	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	2	
Техническое обслуживание ТТ-110 ВЛ-110 "Сотник", ТТ-110 ВЛ-110 "Урай", 1ТТ-110 СВ, 2ТТ-110 СВ				
72	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	24	
Техническое обслуживание вакуумных выключателей 6 кВ				
73	Внешний осмотр выключателя и состояния ошиновки	1 выключатель	13	
74	Очистить изоляцию	1 выключатель	13	
75	Измерение переходного сопротивления контактов главной цепи	1 выключатель	13	

СОТЛАСОБЛТО
 Секретарь звучной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е С

СОТЛАСОБЛТО
 Группа производственного обеспечения филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Ф.И.О.

1	2	3	4	5
76	Измерение времени отключения и включения	1 выключатель	13	
77	Проверка блокировочных устройств, блок управления	1 выключатель	13	
78	Очистка розеточных (ламельных контактов)	1 выключатель	13	
79	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	13	
Раздел 3. Техническое обслуживание шкафов наружной установки				
80	Ремонт и испытание	1 шт	16	
Раздел 4. Техническое обслуживание электроотопления				
81	Ремонт	1 шт	12	
82	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	8	
83	Применительно: Проверка работы обогревателей шкафа (ревизия клемных шкафов выключателей В-110)	1 выключатель	3	
Раздел 5. Освещение внутреннее и наружное				
84	Отсоединение	1 светильник	6	
85	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
86	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
26	Разборка светильника	1 светильник	6	
27	Ремонт	1 светильник	6	
28	Сборка светильника	1 светильник	6	
29	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
30	Присоединение	1 светильник	6	
31	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
32	Лампа накаливания 60 27	шт	5	
33	Лампа накаливания 95 27	шт	15	
Освещение на мачте				
34	Отсоединение	1 светильник	2	
35	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
36	Разборка светильника	1 светильник	2	
37	Ремонт	1 светильник	2	
38	Сборка светильника	1 светильник	2	
39	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
40	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 6. Техническое обслуживание В-110 Сотник-1, В-110 Урай, СВ-110				
41	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
42	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
43	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
44	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
45	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
46	Замена манометров	1 манометр	3	
47	Сброс давления	1 выключатель	3	
48	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
49	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
50	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	
51	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
52	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	3	
53	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	

СОГЛАСОВАНО

Секретарь вышестоящей комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети

Окунцев Е.С.

подпись

СОГЛАСОВАНО

Секретарь вышестоящей комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети

Ф.И.О.

подпись

1	2	3	4	5
54	Замена масла в полюсе выключателя	1 выключатель	3	
55	Регулировка уровня масла	1 полюс	3	
56	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
57	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	
58	Ремонт выключателя	1 выключатель	3	
59	Регулировка давления	1 полюс	3	
60	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
61	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
62	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
63	ТЭН 60А 13/0,4S	шт	2	
64	Регулировка, опробование привода типа ППрК	1 выключатель	3	

Раздел 7. Обслуживание территории ПС

65	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
66	Уборка территории механизированная	1 га	1	
67	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега				
68	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
69	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,01	

Раздел 8. Устройства релейной защиты и автоматики

70	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Защиты и автоматика 1Т (2Т)	1 защита	4	
71	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Защиты и автоматика 1Т (2Т)	1 устройство	4	
72	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Резерв. защиты ВЛ-110 Сотник-Урай	1 защита	4	
73	Техническое обслуживание в объеме тест (Т) Резерв. защиты ВЛ-110 Сотник-Урай	1 защита	2	
74	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Осн. защита Сотник	1 защита	2	
75	Техническое обслуживание в объеме тест (Т) Осн. защита Сотник	1 защита	1	
76	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Осн. защита Сотник - Урай	1 комплект	2	
77	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О) Автоматика В-110 Сотник В-110 Урай СВ-110	1 схема	3	
78	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Автоматика В-110 Сотник В-110 Урай СВ-110	1 схема	6	
79	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ОМП ИМФ ТОР-100 ВЛ-110 Сотник-Урай	1 устройство	2	
80	Техническое обслуживание передатчика АНКА в объеме периодическое опробование (О) АНКА-568 ВЛ-110 Урай	1 устройство	2	
81	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) АКА-556 ВЛ-110 Сотник	1 устройство	2	
82	Техническое обслуживание приемника АНКА в объеме периодическое опробование (О) АКА-556 ВЛ-110 Сотник	1 устройство	1	
83	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) АКА-556 ВЛ-110 Сотник	1 устройство	2	

СОГЛАСОВАНО
 Комиссия заключочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е С
 подпись

СОГЛАСОВАНО
 Группа правового обеспечения филиала
 АО «Тюменьэнерго» Урайские
 электрические сети
 подпись

1	2	3	4	5
84	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Осн. защита ВЛ-110 Урай	1 защита	2	
85	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О) 1В-6 1Т, 2В-6 1Т, 1В-6 2Т, 2В-6 2Т	1 схема	4	
86	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) 1В-6 1Т, 2В-6 1Т, 1В-6 2Т, 2В-6 2Т	1 схема	8	
87	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме периодическое опробование (О) Защита и автоматика ВЛ-6 кВ	1 выключатель	14	
88	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Защита и автоматика ВЛ-6 кВ	1 выключатель	28	
89	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ДЗО 1С-110 2С110	1 защита	4	
90	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ЗМН 1С-6; 2С-6; 3С-6; 4С-6	1 защита	8	
91	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Оперативный ток	1 блок	8	
92	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) Оперативный ток	1 блок	4	
93	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ЦС	1 схема	2	
94	Техническое обслуживание в объеме периодическое опробование (О) ОБР 1С-110; 2С-110; 1С-6; 3С-6; 2С-6; 4С-6	1 схема	6	
95	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ОБР 1С-110; 2С-110; 1С-6; 3С-6; 2С-6; 4С-6	1 схема	12	
96	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) АВ-0,4 1ТСН; АВ-0,4 2ТСН	1 схема	4	
97	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) САВ-0,4	1 схема	2	
98	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме периодическое опробование (О) АВР-0,4	1 схема	1	
99	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) АВР-0,4	1 схема	2	
100	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме тест (Т) ЗДЗ 1С-6; 2С-6; 3С-6; 4С-6	1 защита	4	
101	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО) ЗДЗ 1С-6; 2С-6; 3С-6; 4С-6	1 защита	4	

Раздел 9. Техническое обслуживание оборудования телемеханики

Устройства КП

102	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
103	Отключение на КП общих и всех индивидуальных цепей сигнализации и управления, связанных с оперативным током	1 КП	1	
104	Внешний осмотр устройства и чистка устройства	1 КП	1	
105	Проверка состояния механического и электрического монтажа	1 КП	1	
106	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
107	Чистка контактов, регулировка реле, проверка состояния кнопок, ключей	1 КП	1	
108	Проверка изоляции монтажа	1 КП	1	
109	Проверка контактных соединений, проверка режимов работы БП, проверка работы основных функциональных узлов, проверка контрольно-защитных узлов	1 КП	1	
110	Восстановление всех отключенных цепей питания и индивидуальных цепей сигнализации и управления	1 КП	1	



1	2	3	4	5
111	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
Программное обеспечение КП				
112	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
113	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	1	
114	Проверка функционирования драйвера протокола по трассировке обмена на каждом порту	1 порт	1	
115	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	1 параметр	1	
116	Создание, редактирования подпрограммы дорасчета	1 параметр	1	
117	Настройка информационного обмена	1 порт	1	
118	Установка или обновление и настройка программного обеспечения	1 КП	1	
119	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
120	Настройка архивирования текущего состояния телепараметров	1 параметр	1	
121	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
122	Оформление протокола проверки	1 КП	1	
Цели цифровых интерфейсов				
123	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	1 цепь	1	
124	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	1 цепь	1	
125	Протяжка крепления проводов	1 цепь	1	
126	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	1 цепь	1	
Раздел 10. ФХА, ХАРГ. Силовые трансформаторы.				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТРДН-25000/110/6/6 У1, РС, НКФ-110-94 ХЛ 1				
127	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
128	Определение электрической прочности масла	1 проба масла	28	
129	Определение кислотного числа	1 проба масла	26	
130	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	24	
131	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	2	
132	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
133	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
134	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
135	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
Раздел 11. ВВИ, ТВК. РВС-110 М, РВМГ-110 40/70, ТМГ-160/10, ТМГ-160/11, СМПВ-110/3-6,4 ХЛ1.				
Высоковольтные испытания				
РВС-110 М, РВМГ-110 40/70				
136	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
137	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
<div style="border: 1px solid blue; padding: 5px; display: inline-block;"> СОГЛАСОВАНО Секретарь закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети _____ Подпись: Окурица Е.С. </div>				
Тепловизионный контроль				
138	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
139	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
<div style="border: 1px solid blue; padding: 5px; display: inline-block;"> СОГЛАСОВАНО Группа правового обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети _____ Подпись: </div>				

1	2	3	4	5
140	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	4	
141	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	8	
142	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
143	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	4	
144	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
145	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	2	
146	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	2	
Раздел 12. Дополнительные затраты (Участок по ремонту и эксплуатации высоковольтного оборудования)				
147	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 200 км; II тип дорог	1 поездка	1	
148	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: Свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II тип дорог	1 поездка	1	
149	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады до 4,5 разр. -129,90 руб. $450/49*2$ * 4 чел.=73,469 ч/ч	1 поездка	1	
150	Расходы на выплату суточных (500 руб.*4 чел.*6 дн)	руб	1	
Раздел 13. Дополнительные затраты СРЗА				
151	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 200 км; II тип дорог	1 поездка	2	
152	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: Свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II тип дорог	1 поездка	2	
153	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады до 5,2 разр. -150,15 руб. $450/49*2$ * 5 чел.=91,837ч/ч	1 поездка	2	
154	Расходы на выплату суточных (500 руб.*5чел.*14 дн)	руб	1	
Раздел 14. Дополнительные затраты ЭТЛ				
155	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: расстояние до 200 км; II тип дорог	1 поездка	2	
156	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством: Свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II тип дорог	1 поездка	2	
157	Затраты на оплату труда работников за время доставки на объект. Доставка бригады до 3,5 разр. -106,00 руб. $450/49*2$ * 2 чел.=36,736 ч/ч	1 поездка	2	
158	Лаборатория передвижная: монтажно-измерительная на базе автомобиля ГАЗ (ЛИОК) $(450/49*2)*2$	маш.-ч	36,736	
159	Расходы на выплату суточных (500 руб.*2чел.*4дн)	руб	1	

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Директор филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети

АО "Югорская региональная
электросетевая компания"

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

О.К. Белозерцев



46	АКА-556	1997							ТО
47	Схема управления и автоматика В-110 Сотник	1997							ТО, О
48	Вторичные цепи ТТ-110	1997							ТО
49	Автоматика СВ-110 Схема управления и автоматика В-110	1997							ТО, О
50	Вторичные цепи ТТ-110	1997							ТО
51	УРОВ	1997							ТО
52	Защита ДЗО 1С-110	1997							ТО
53	Защита ДЗО 2С-110	1997							ТО
54	Вторичные цепи 1ТН-6 Схема контроля изоляции	1997							ТО
55	Вторичные цепи 1ТН-6	1997							ТО
56	Вторичные цепи 2ТН-6 Схема контроля изоляции	1997							ТО
57	Вторичные цепи 2ТН-6	1997							ТО
58	Вторичные цепи 3ТН-6 Схема контроля изоляции	1997							ТО
59	Вторичные цепи 3ТН-6	1997							ТО
60	Вторичные цепи 4ТН-6 Схема контроля изоляции	1997							ТО
61	Вторичные цепи 4ТН-6	1997							ТО
62	Защита и автоматика	1997							ТО, О
63	12СВ-6, 12СР-6	1997							ТО
64	Защита и автоматика	1997							ТО, О
65	34СВ-6, 34СР-6	1997							ТО
66	Защита и автоматика	1997							ТО, О
67	яч.5 "В-6" Южный-1	1997							ТО
68	Защита и автоматика	1997							ТО, О
69	яч.7 "В-6" Северный-1	1997							ТО
70	Защита и автоматика	1997							ТО, О

7	Проверка изоляции монтажа	май	1
8	Проверка контактных соединений, проверка режимов работы БП, проверка работы основных функциональных узлов, проверка контрольно-защитных узлов	май	1
9	Восстановление всех отключенных цепей питания и индивидуальных цепей сигнализации и управления	май	1
10	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	май	1
11	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	май	1
12	Проверка работы модуля доработок и соответствия технической документации	май	1
13	Проверка функционирования драйвера протокола по трассировке обмена на каждом порту	май	1
14	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	май	1
15	Создание, редактирования подпрограммы доработки	май	1
16	Настройка информационного обмена	май	1
17	Установка или обновление и настройка программного обеспечения	май	1
18	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	май	1
19	Проверка и настройка архивирования текущего состояния телепараметров	май	1
20	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	май	1
21	Оформление протокола проверки оборудования	май	1
22	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	май	1
23	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	май	1
24	Протяжка крепления проводов	май	1
25	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	май	1

**План-график
высоковольтных испытаний оборудования ПС Евра**

Наименование оборудования	Тип оборудования												Примечания
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
ПК-110 IT	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
ПК-110 IT													

№	Евра	РК-110 2Т	РВМГ-110
2	Евра	КС-110 Сотник ф "А", "В", "С"	СМПВ-110√3-6,4 ХЛП
3	Евра	КС-110 Урай ф "А", "В", "С"	СМПВ-110√3-6,4 ХЛП
4	Евра	РК-6 1Т прав.	РВО-6
5	Евра	РК-6 1Т лев.	РВО-6
6	Евра	РК-6 2Т прав.	РВО-6
7	Евра	РК-6 2Т лев.	РВО-6
8	Евра	СВ-6 яч.3	ВБЧС-10-20/1000
9	Евра	В-6 Северный-2 яч.4	ВКЭ-10-12/630
10	Евра	В-6 Южный-1 яч.5	ВБЧС-10-20-1000
11	Евра	В-6 Юбилейный-2 яч.6	ВКЭ-10-12/630
12	Евра	В-6 Северный-1 яч.7	ВБЧС-10-20-1000
13	Евра	В-6 Юбилейный-1 яч.9	ВБЧС-10-20-1000
14	Евра	В-6 1Т яч.13	ВБЧС-10-20/1600
15	Евра	В-6 1Т яч.27	ВБЧС-10-20/1600
16	Евра	В-6 2Т яч.12	ВКЭ-10-12/1600
17	Евра	В-6 2Т яч.24	ВБЧС-10-20/1600
18	Евра	СВ-6 яч.17	ВБЧС-10-20/1000
19	Евра	В-6 Северный-4 яч.16	ВКЭ-10-12/630
20	Евра	В-6 КОС-1 яч.19	ВБЧС-10-20-1000
21	Евра	В-6 Южный-2 яч.18	ВКЭ-10-12/630
22	Евра	В-6 КОС-1 яч.19	ВКЭ-10-12/630
23	Евра	В-6 АЗС яч.20	ВКЭ-10-12/630
24	Евра	В-6 Северный-3 яч.21	ВБЧС-10-20-1000
25	Евра	В-6 Юбилейный-3 яч.23	ВБЧС-10-20-1000
26	Евра	СШ 1С-6	Секция шин
27	Евра	СШ 2С-6	Секция шин
28	Евра	СШ 3С-6	Секция шин
29	Евра	СШ 4С-6	Секция шин
30	Евра	ШМ 1С-6	Шинный мост
31	Евра	ШМ 2С-6	Шинный мост
32	Евра	ШМ 3С-6	Шинный мост

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е С

**План-график
технического обслуживания оборудования ВЛ-110**

№	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												Примечание		
			Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек			
1	Отпайка от ВЛ-110 кВ «Согник – Евра»							Осмотр, ТО и ТР									
2	Отпайка от ВЛ-110 кВ «Евра-Урай»							Осмотр, ТО и ТР									

**Страница 1
АО «Тюменьэнерго»**

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

О.К. Белозерцев

М.П.

**Страница 2
АО «ЮРЭСК»**

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

М.П.



Страница 1 - Филиал АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

Полное наименование организации

Страница 2 - АО «Югорская региональная электросетевая компания»

Полное наименование организации

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	ИТОГО, руб.	Доля АО «Тюменьэнерго»		Доля АО «ЮРЭСК»
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл. машины	в т.ч. оплата труда	Материалы	%							Сумма, руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15	
1	ЛСР № 1. Сооружение, линия электропередачи для передачи электроэнергии по проводам, протяженностью 2,74 км, шп. №4-874	ТО	270 884,00	157 100,00	113 784,00	0,00	43,21	0,00	157 100,00	17 934,00	0,00	288 818,00	72 204,50	25,00%	75,00%	216 613,50
2	Подстанция 110/6 кВ "Урай-2"															
2.1	ЛСР № 2. Подстанция 110/6 кВ "Урай-2" с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА, сооружение, для преобразования и распределения электроэнергии, шп. №71-138-001-004971-1760	ТР	216 027,00	147 131,00	38 929,00	2 496,00	185,13	0,00	147 131,00	101 231,00	0,00	317 258,00	79 314,50	25,00%	75,00%	237 943,50
2.2	ЛСР № 2. Подстанция 110/6 кВ "Урай-2" с двумя трансформаторами мощностью 25 МВА, сооружение, для преобразования и распределения электроэнергии, шп. №71-138-001-004971-1760	ТО	1 048 382,00	723 002,00	256 066,00	15 699,00	680,93	0,00	723 002,00	257 043,00	0,00	1 305 425,00	326 356,25	25,00%	75,00%	979 068,75
3	ЛСР № 3. Нежилое сооружение над подъездную автодорогу к ПС "Урай-2" общей площадью 806,0 кв.м., шп. №4-853	ТО	58 744,00	20 373,00	58 744,00	20 373,00	0,00	0,00	20 373,00	446,00	0,00	59 190,00	14 797,50	25,00%	75,00%	44 392,50
	Коллективная №1. Оперативно-технологическое управление (ОТУ)	ОТУ														
	Итого по ПЛС		1 594 037,00	1 047 606,00	467 623,00	38 568,00	909,27	0,00	1 047 606,00	376 654,00	0,00	7 019 636,13	1 754 909,02	-	-	5 264 727,10
	Итого с ПЛС											8 283 170,63	2 070 792,66	-	-	6 212 377,98

АО «Югорская региональная электросетевая компания»
Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии Филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е.С.

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор Филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
О.К. Белогричев

к Соглашению № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

наименование РЭС и филиала

подпись

расшифровка

дата

Сторона 1 АО «Тюменьэнерго»

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:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи

Представитель Сторона 2а:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи

М.п.

Члены комиссии:

_____ Должность _____ подпись _____

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

_____ О.К. Белозерцев

_____ м.п.

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов

_____ м.п.



УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер

подпись _____ расшифровка _____

дата _____

**Форма. АКТ
дефектации оборудования**

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

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 _____

(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»

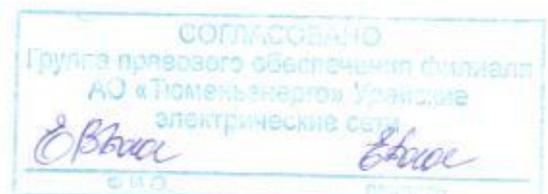
Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

_____ О.К. Белозерцев
м.п.

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов
м.п.



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 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
АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

О.К. Белозерцев
м.п.

Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

М.С. Козлов
м.п.



