

Договор № 18/19-1
на оказание услуг по оперативному обслуживанию
электрооборудования пяти ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ «Росляковская»

г. Нефтеюганск

« ___ » _____ 20__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети **Ясковца Игоря Ивановича**, действующего на основании доверенности от 08.12.2017 г. с реестровым №02-42/1/311, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» (не являющийся субъектом малого и среднего предпринимательства), в лице генерального директора **Татриева Хасана Курейшевича**, действующего на основании устава, с другой стороны, на основании протокола заседания закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети № _____ от « ___ » _____ 201__ года, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель принимает на себя обязательства оказать Заказчику услуги по оперативному обслуживанию электрооборудования пяти ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ «Росляковская», согласно Приложению №1 к настоящему договору, а Заказчик обязуется оплатить указанные услуги.

1.2. Услуги по оперативному обслуживанию оказываются в соответствии с нормативами, принятыми для данного вида электрооборудования. Изменения объемов оказанных услуг согласовываются Сторонами с оформлением дополнительного соглашения, которое после их подписания является неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Исполнитель после письменного согласования с Заказчиком имеет право передавать производство части или всего объема услуг третьими лицами. Ответственность за оказание услуг третьими лицами перед Заказчиком несет Исполнитель в полном объеме.

1.4. Сроки оказания услуг с «01» января 2019 года по «31» декабря 2019 года.

2. Стоимость Договора

2.1. Стоимость оказываемых услуг по настоящему договору составляет 980 558 (девятьсот восемьдесят тысяч пятьсот пятьдесят восемь) рублей 67 копеек, кроме того НДС по ставке 20% - 196 111 (сто девяносто шесть тысяч сто одиннадцать) рублей 73 копейки, всего 1 176 670 (один миллион сто семьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят) рублей 40 копеек с учетом НДС, согласно приложению №2, к настоящему договору.

2.2. Стоимость оказанных услуг, указанная в п. 2.1. может уточняться и/или изменяться по соглашению Сторон, оформленному в письменном виде, путем подписания соответствующего Дополнительного соглашения.

2.3. Оплата по договору осуществляется, ежемесячно до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, равными долями по 98 055 (девятьсот восемь тысяч пятьдесят пять) рублей 86 копеек, в том числе НДС - 16 342 (шестнадцать тысяч триста сорок два) рубля 64 копейки, на основании подписанного сторонами Акта приема-передачи оказанных услуг, предоставленной Исполнителем счета-фактуры и иной документации, согласно п.3.8.1.-3.8.4 настоящего договора.

Оплата оказанных услуг возможна путем погашения взаимных обязательств иными способами, не противоречащими законодательству Российской Федерации".

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К. КУПОННОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

2.4. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета.

3. Обязанности Исполнителя

3.1. Исполнитель, своим приказом либо распоряжением назначает лицо ответственное за электрохозяйство, производит оказание предусмотренных договором услуг в соответствии с принятой у себя технологией, в объемах действующего ПТЭЭП, правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, ПУЭ, СНиП, обеспечивает, согласно данных правил и СНиП, надежную и безопасную работу обслуживаемого электрооборудования, обеспечивает пожарную безопасность объекта ПС 220/110/6 кВ Росляковская, в том числе электрооборудования пяти ячеек 220 кВ АО «Тюменьэнерго».

3.2. Если в процессе оказания услуг Исполнитель выявляет невозможность обслуживания того или иного электрооборудования, Исполнитель извещает об этом Заказчика и составляет двухсторонний акт технического состояния.

3.3. Исполнитель обязан осуществлять круглосуточный допуск на Объект персонала и транспорта Заказчика по предварительно направленным спискам для выполнения работ по техническому обслуживанию оборудования, РЗА силами Заказчика.

3.4. Исполнитель обязан предоставить списки дежурного персонала, уполномоченного на осуществление операций по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования и технических устройств, а также лиц административно-технического персонала, имеющих право оперативных переключений, не позднее 10 дней после подписания договора.

3.5. Исполнитель обязан своевременно информировать о любых обстоятельствах, касающихся предмета настоящего Договора, которые могут существенным образом затронуть интересы Заказчика. Незамедлительно извещать о повреждении, аварии, пожаре или ином событии, нанесшем или грозящем нанести ущерб электрооборудованию, а также безотлагательно принимать все возможные меры по предотвращению разрушения или повреждения электрооборудования.

3.6. Исполнитель выполняет расследование причин выхода из строя находящегося в эксплуатации электрооборудования с участием Заказчика, в соответствии с Инструкцией по расследованию и учету нарушений в работе энергетического хозяйства предприятий нефтяной промышленности.

3.7. Исполнитель вправе приостановить в одностороннем порядке оказание услуг в случае просрочки совершения Заказчиком платежей по настоящему Договору, более чем на 30 (тридцать) календарных дней. В этом случае Исполнитель обязан за 5 (пять) дней предупредить Заказчика о своем намерении приостановить оказание услуг.

3.8. Исполнитель не позднее последнего числа месяца оказания услуг, передает Заказчику оформленные со своей стороны:

3.8.1. акт ежемесячной ревизии подогревательных устройств, начиная с января по май месяц 2019 года включительно, и с сентября по декабрь 2019 года включительно (по форме, указанной в Приложении №5 к настоящему договору) в 1-ом экземпляре;

3.8.2. акт приема-передачи оказанных услуг (Приложение № 4 к настоящему договору) в 2-х экземплярах;

3.8.3. карта осмотра оборудования, которая предоставляется ежемесячно (Приложение № 6 к настоящему договору) в 1-ом экземпляре;

3.8.4. счет-фактуру, оформленной в соответствии со ст. 169 Налогового кодекса РФ, в 1 экземпляре.

3.9. Исполнитель предоставляет Заказчику информацию об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства до заключения договора (дополнительного соглашения о привлечении/замене субподрядных организаций).

СОГЛАСОВАНО
ДЕКРЕТАРЬ К.И.У.СИД
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

4. Обязанности Заказчика

4.1. Заказчик назначает своим приказом ответственного представителя для решения технических и организационных вопросов, возникающих у Исполнителя в связи с исполнением настоящего договора, копию приказа направляет заказчику.

4.2. Заказчик в течение 5-ти дней рассматривает представленную документацию, указанную в п. 3.8. настоящего договора и, при отсутствии замечаний и претензий к оказанным услугам, подписывает ее, либо направляет мотивированный отказ от подписания с указанием замечаний и претензий, а также с указанием сроков их устранения. В случае обмена Актом приема-передачи оказанных услуг и направления по электронной (факсимильной) связи, Заказчик обязуется подписанный оригинал Акта направить в адрес Исполнителя в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения.

4.3. В случае необходимости проведения текущего ремонта или технического обслуживания электрооборудования объекта, на эти виды работ оформляется отдельный договор.

4.4. Заказчик вправе на любом этапе проверить полноту и качество оказания услуг по обслуживанию электрооборудования пяти ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ Росляковская. Перечень оборудования, входящего в состав пяти ячеек 220 кВ, приведен в Приложении №1 настоящего договора.

5. Условия оказания услуг

5.1. При оказании услуг по настоящему договору Стороны обязуются выполнять взятые на себя обязательства.

5.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по договору, для своевременного принятия мер.

5.3. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора, Заказчик вправе отказаться от подписания акта оказанных услуг и предъявить Исполнителю соответствующие претензии, а также не оплачивать соответствующий объем услуг до принятия решения Исполнителем о снижении цены на данные услуги либо до внесения необходимых исправлений.

5.4. В случае невозможности исполнения условий настоящего договора, возникшей по вине Заказчика, он возмещает Исполнителю фактически понесенные им расходы на момент определения невозможности исполнения настоящего договора. Указанные в настоящем пункте платежи должны быть осуществлены в течение календарного месяца с момента определения невозможности исполнения обязательств по настоящему договору.

5.5. Ежеквартально Стороны производят сверку исполнения обязательств и взаиморасчетов с составлением соответствующего Акта сверки взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов направляется Исполнителем в срок до 09 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Акт должен быть подписан Заказчиком и направлен Исполнителю в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

5.6. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны. Уступка прав требований, зачет взаимных, однородных требований, перевод долга оформляется 3-х сторонним договором.

6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Исполнитель не несет ответственность за отключение электрооборудования по независящим от него причинам, а именно:

- при стихийных бедствиях;

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

- при обнаружении заводских дефектов;
- при обнаружении скрытых дефектов;
- в результате воздействия на электрооборудование посторонних лиц.

6.3. При нарушении (просрочке) Исполнителем сроков оказания услуг Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% от стоимости услуг, выполнение которых было просрочено, за каждый день просрочки.

6.4. Первичные учетные документы, указанные в п. 3.8.2 и п. 3.8.4 настоящего договора, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны соответствовать требованиям статьи 9 Федерального закона № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и дополнительно содержать информацию о номере и дате подписания Договора.

6.5. В случае непредставления Исполнителем информации об отнесении привлекаемых субподрядных организаций к субъектам малого и среднего предпринимательства, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1% от стоимости договора.

6.6. В случае нарушения сроков оплаты, указанных в п.2.3 настоящего договора, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика пени в размере 1/300 действующей на день уплаты ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности с НДС за каждый день просрочки.

6.7. Исполнитель обязан выставить Заказчику счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ. В случае, если Исполнитель не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Заказчику из бюджета, указанных выше.

7. Конфиденциальность

7.1. 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.

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

7.3. 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.

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ И. КУЧЕНОВА КОМИССИЯ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗИКИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ



7.4. 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.

8. Антикоррупционная политика

8.1. Исполнителю 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.

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

8.3. 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 (Исполнителя и АО «Тюменьэнерго»).

8.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1 – 8.3 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 8.1, 8.2 настоящего раздела Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

8.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 8.1, 8.2 настоящего раздела

СОТВАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ К. ИВАНОВ
ОБЛАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ
СЕТЬ

Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 8.3 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Исполнитель 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.

9. Раскрытие информации

9.1. В целях проведения антикоррупционных проверок Заказчик обязуется в течение (10) десяти рабочих дней, в любое время в течение действия настоящего Договора, по письменному запросу Исполнителя предоставить Исполнителю информацию о цепочке собственников Заказчика, включая бенефициаров (в том числе, конечных), по форме согласно Приложению № 3 к настоящему договору с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

9.2. В случае изменений в цепочке Заказчика, включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах Заказчика обязуется в течение (10) десяти рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию Исполнителю.

9.3. Информация предоставляется заверенная подписью Генерального директора или уполномоченным на основании доверенности лицом, в отсканированном варианте и направляется в адрес Исполнителя по электронной почте. Датой предоставления Информации является дата получения Исполнителем электронного сообщения. Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

9.4. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего Договора.

9.5. В случае отказа Заказчиком от предоставления Информации, согласно п. 9.2 настоящего Договора, фактического непредставления такой Информации, предоставления Информации с нарушением сроков, установленных в настоящем Договоре, или предоставления недостоверной Информации, Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

9.6. В случае предоставления Информации не в полном объеме (т.е. непредставление какой-либо информации, указанной в форме (Приложение № 3 к настоящему договору), Исполнитель направляет повторный запрос о предоставлении Информации по форме, указанной в п. 9.2 настоящего договора, дополненной отсутствующей информацией с указанием сроков ее предоставления. В случае непредставления такой информации, нарушения сроков ее предоставления, а также предоставления недостоверной информации Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

9.7. Одновременно с предоставлением Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), Заказчик обязан предоставить Исполнителю подтверждение наличия согласия на обработку персональных данных, получаемых в составе информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме согласно приложению № 7 к договору.

9.8. Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику информацию: а) об изменении состава собственников Исполнителя (включая конечных бенефициаров), а также состава исполнительных органов Исполнителя; б) информацию об изменении состава собственников (включая конечных бенефициаров) привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей Исполнителя, а также состава исполнительных органов привлекаемых субподрядчиков/соисполнителей. В целях раскрытия вышеуказанной информации не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта) предоставляются сканированные документы, подтверждающие произошедшие изменения, а также оригинал согласия на обработку персональных данных физических лиц (руководителей, учредителей, участников, акционеров и т.д.) с подписью субъекта персональных данных по форме, утвержденной Заказчиком.

9.9. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора в том числе при неисполнении и (или) ненадлежащем исполнении Исполнителем обязательств по Договору. При этом договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об отказе от исполнения договора, если иной более поздний срок не указан в уведомлении. При неполучении Исполнителем уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Заказчика информации о фактическом месте нахождения Исполнителя, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Заказчиком уведомления об отсутствии Исполнителя по последнему известному Заказчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.

9.10. Стороны подтверждают, что согласие субъектов персональных данных на обработку персональных данных будет оформлено в соответствии с Федеральным законом РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

9.11. В случае если одна из Сторон будет привлечена к ответственности в виде штрафа, наложенного государственными органами за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ в связи с отсутствием согласия субъекта на обработку персональных данных, предусмотренного пунктом 9.10 настоящего договора, либо одна из сторон понесет расходы в виде сумм возмещения морального и/или имущественного вреда, подлежащих возмещению субъекту персональных данных за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ в связи с отсутствием согласия такого субъекта на обработку персональных данных, предусмотренного пунктом 9.10 настоящего договора, Сторона не предоставившая согласия субъекта на обработку персональных данных обязана возместить Стороне привлеченной к ответственности суммы таких штрафов и/или расходов на основании вступивших в законную силу решения (постановления) уполномоченного государственного органа и/или решения суда о возмещении морального и/или имущественного вреда, причиненного субъекту персональных данных.

10. Разрешение споров

10.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего договора, разрешаются Сторонами путем переговоров, в случае не достижения согласия к Стороне, нарушившей обязательство, предъявляется претензия, срок рассмотрения которой 15 дней с момента получения.

10.2. В случае если стороны не смогут прийти к соглашению, то все споры и разногласия разрешаются в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

11. Вступление договора в силу и срок его действия

11.1. Срок действия настоящего договора: с «01» января 2019 г. по «31» декабря 2019г., а в части принятых Сторонами обязательств - до полного их исполнения.

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

11.2. Досрочное прекращение договора возможно по взаимному соглашению сторон, оформленному в письменном виде полномочными представителями Сторон при условии полного урегулирования вопросов платежей.

12. Форс-Мажор

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

12.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно (трое суток) известить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств. Несоблюдение этого срока для извещения другой Стороны, равно как и отказ от обязанностей извещения другой Стороны должны рассматриваться как отказ от прав в соответствии с данным пунктом.

12.3. Возникновение обстоятельств непреодолимой силы должно быть заверено соответствующими официальными властями территории, где эти обстоятельства имели место.

12.4. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор при условии урегулирования вопроса о возмещении возникших убытков. После урегулирования вопроса об убытках Стороны подпишут соответствующее дополнение к настоящему договору о его расторжении в двустороннем порядке.

13. Заключительные положения

13.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны и составляют его неотъемлемую часть, лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

13.2. Договор и другие документы, в том числе и платежные, могут быть изготовлены и переданы с помощью средств электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и пр.), позволяющих с достоверностью установить, что документ исходит от стороны по договору. Изготовленные и переданные таким способом документы имеют юридическую силу. Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Обмен оригинальными экземплярами документов обязателен (ст.160 ГК РФ).

13.3. После вступления договора в силу вся предыдущая переписка между сторонами теряет силу.

13.4. Реорганизация любой из Сторон не является основанием для изменения условий или расторжения договора. В этом случае договор сохраняет силу для правопреемников Сторон.

13.5. Обо всех изменениях своего местонахождения или банковских реквизитов, а равно других обстоятельств, имеющих значение для надлежащего исполнения настоящего договора, Стороны обязаны извещать друг друга в семидневный срок с даты такого изменения. В противном случае Сторона, не выполнившая условия настоящего пункта, несет риск вызванных этим для нее неблагоприятных последствий.

13.6. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим договором, действуют нормы ГК РФ.

13.7. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

13.8. В день подписания договора со стороны Исполнителя обязан направить Заказчику на электронный адрес nues-office@te.ru и Uhimenko-AA@te.ru в формате файла *.pdf скан-копию подписанного договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала договора.

В случае, если в результате неисполнения, ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим пунктом, Заказчик (должностное лицо Заказчика) был привлечен к административной ответственности, Исполнитель возмещает Заказчику все затраты по уплате штрафа в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования и копий подтверждающих документов.

13.9. В соответствии со ст.431.2 ГК РФ Исполнитель заверяет Заказчика о следующих обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения настоящего Договора:

- Исполнитель надлежащим образом учрежден, действует и отвечает всем требованиям законодательства РФ;

- лицо, подписывающее (заключающее) договор, дополнительные и иные соглашения к Договору, первичные учетные документы от имени и по поручению Исполнителя на день подписания (заключения) имеет все необходимые для такого подписания полномочия;

- Исполнитель имеет все необходимые разрешения/одобрения компетентного органа Исполнителя на заключение и/или исполнение Договора, полученные с соблюдением всех корпоративных и иных процедур, требований действующего законодательства РФ и учредительных документов Исполнителя;

- Исполнитель имеет право осуществлять виды деятельности, предусмотренные настоящим Договором. Исполнителем получены все необходимые разрешения, сертификаты, лицензии и прочие документы.

На основании ст. 406.1 ГК РФ Стороны договорились, что Исполнитель обязуется по письменному требованию Заказчика возместить в полном объеме все имущественные потери (упущенную выгоду и реальный ущерб) Заказчика, возникшие вследствие недостоверности вышеуказанных заверений, в том числе имущественные потери, возникшие в связи с предъявлением к Заказчику претензий, санкций и прочих требований третьих лиц, возникновением возможных споров (в т.ч. судебных), как влекущих за собой расторжение Договора либо признание его недействительным, так и не влекущих расторжение/признание недействительным Договора.

Заказчик вправе потребовать, а Исполнитель обязуется вместо возмещения Заказчику вышеуказанных имущественных потерь оплатить неустойку в размере 10% от цены Договора за каждый случай недостоверности вышеуказанных заверений.

13.10. Все условия настоящего договора являются для Заказчика существенными

14. Перечень основных регламентирующих документов

14.1. Правила устройства электроустановок (ПУЭ), в редакции 2003 г.

14.2. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные Приказом Минэнерго от 13.01.2003 №6.

14.3. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 №328н в редакции приказа № 74н от 19.02.2016г.

14.4. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора РФ от 05.06.2003 № 56.

15. Приложения к договору

15.1. Приложение № 1 – Перечень оборудования и объем работ по обслуживанию электрооборудования пяти ячеек 220 кВ АО «Тюменьэнерго» на ПС 220/110/6 кВ Росляковская в 2019 г.

15.2. Приложение № 2 – Калькуляция на оказание услуг по оперативному обслуживанию электрооборудования пяти ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ Росляковская в 2019 году.

15.3. Приложение № 3 – Форма. Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных) по состоянию на «__» _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ
ОБЛАДА АС ТЮМЕНЬЭНЕРГО
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЕ
СЕТИ

- 15.4. Приложение № 4 – Форма акта приема-передачи оказанных услуг.
 15.5. Приложение № 5 – Форма акта ежемесячной ревизии подогревательных устройств.
 15.6. Приложение № 6 – Форма карты осмотра оборудования.
 15.7. Приложение № 7 – Форма подтверждения контрагентом наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных.

16. Адреса и банковские реквизиты сторон

16.1. Реквизиты Сторон:

ЗАКАЗЧИК:

АО «Тюменьэнерго»

Адрес: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, дом 4
 Адрес филиала: 628300, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15.

Грузополучатель:

Филиал АО «Тюменьэнерго»

Нефтеюганские электрические сети

ОГРН 1028600587399

ИНН/КПП 8602060185/860403001

р/с 40702810267170101719 в Западно-

Сибирском банке ПАО Сбербанк,

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

ОКФС 16; ОКОПФ 30002; ОКПО

05801526; ОКОГУ 4210008; ОКВЭД

35.12

Тел.: (3463) 25-33-77, 25-31-41,

Факс: (3463) 25-34-23

Электронный адрес: mues-office@te.ru,

Uhimenko-AA@te.ru

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Адрес места нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск

Адрес: 628309, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26

ОГРН 1058602819538

ИНН/КПП 8604035473/997250001

р/с 407028109000000001527

в АО «Всероссийский банк развития регионов» г. Москва

БИК 044525880

к/с 301018109000000000880

ОКФС 16; ОКОПФ 12300; ОКПО 76841742;

ОКОГУ 4100614; ОКВЭД 09.10, 06.10.3;

33.12; 33.14; 33.20; 35.11; 35.11.1; 35.12;

35.13; 35.30.14; 35.30.3; 35.30.4. 35.30.5.

36.00.1. 36.00.2. 37.00.38. 32.3.38. 32.4. 42.21.

42.22.1. 42.22.2. 43.21. 46.77. 49.50.1. 52.10.

52.10.21. 55.90. 63.11.1. 68.2. 68.3. 71.12.3.

71.12.4. 71.12.53. 71.12.55. 71.12.62.

71.20.1. 71.20.3. 71.20.4. 71.20.9. 72.19. 77.3.

77.39. 80.10. 80.20. 80.30. 84.25.1. 86.90.9.

71.12. 71.12.45. 71.12.54

Тел. 8 (3463) 335-184,

Факс 8 (3463) 217-017

Электронный адрес: ooorn-ung@ung.rosneft.ru

Директор
 филиала АО «Тюменьэнерго»
 Нефтеюганские электрические сети

Генеральный директор
 ООО «РН-Юганскнефтегаз»



И. И. Ясковец

Х.К. Татриев

М.П.

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

Перечень оборудования и объем работ по обслуживанию электрооборудования пяти ячеек 220 кВ
АО "Тюменьэнерго" на ПС 220/110/6 кВ Росляковская в 2019 году

№	Наименование Исполнителя	Наименование ПС	Наименование обслуживаемого оборудования	Тип оборудования	Вид обслуживания	Срок выполнения работ	Требования к работам
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Диспетчерское управление режимом работы оборудования	Круглосуточно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Периодические осмотры оборудования ПС	Ежедневно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
3	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Включение и отключения обогрева оборудования	По мере необходимости	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Оперативное переключения и вывод в ремонт оборудования	При поступлении заявок	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
5	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Оперативные переключения для отключения оборудования в случае возникновения аварий на ПС, выполнение мероприятий по ликвидации аварий.	Незамедлительно при обнаружении признаков возникновения аварий	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по ликвидации аварий
6	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Допуск к работам персонала подрядных организаций	При поступлении заявок	Работу выполнять согласно правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, типовых и местных инструкций по охране труда
7	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Контрольные измерения потокораспределения нагрузок и уровней напряжения	Ежемесячно и при проведении системных замеров	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
8	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Осмотр опорной изоляции ОРУ-220 кВ	Ежедневно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
9	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Осмотр коммутационных аппаратов ОРУ -220 кВ	Ежедневно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНТНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

Филиал АО «Тюменьэнерго» в г. Тюмени
Эл.сети, вед. спец-г. ПО А.С. Маликин

Маликин

10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Осмотр релейных шкафов	Ежедневно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
11	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Осмотр уплотнений дверей шкафов и кожухов и т.п.	Ежедневно	Работу выполнять согласно типовых и местных инструкций по переключениям
12	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Росляковская	Электрооборудование пяти ячеек 220 кВ (ячейки ВЛ 220 кВ Пыть-Ях, ВЛ 220 кВ Магистральная, ВЛ 220 кВ Югра-1, ВЛ 220 кВ Югра-2, ОВ-220 кВ)		Проверка работы обогрева	Ежедневно	Ежемесячно в период низких температур (сентябрь - май месяцы), предоставлять Заказчику контрольные замеры по форме Приложения №8

Заказчик:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

М. И. Ясковец/



Исполнитель:

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

/Х. К. Татриев/

(подпись)

М.П.

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские
Электрические сети, ВЕД. СПЕЦ-1 ГПО А.С. Галин

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские
Электрические сети

КАЛЬКУЛЯЦИЯ
на оказание услуг по оперативному обслуживанию электрооборудования
пяти ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ Росляковская в 2019 году

№	Наименование затрат	%	ед.изм	Итого
1	Затраты на оплату труда		руб.	423 161.38
2	Страховые взносы на заработную плату	30.4%	руб.	128 641.06
3	Вспомогательные материалы		руб.	0.00
Итого прямых затрат				руб. 551 802.44
4	Общепроизводственные затраты		руб.	273 583.65
5	Общехозяйственные затраты	8%	руб.	66 030.89
Всего затрат				руб. 891 416.97
6	Рентабельность	10%	руб.	89 141.70
ИТОГО без НДС				руб. 980 558.67
	НДС	20%	руб.	196 111.73
ИТОГО стоимость услуг по договору с НДС				руб. 1 176 670.40
	Период обслуживания		мес.	12
Стоимость обслуживания в месяц без НДС				руб. 81 713.22

Расшифровка статей затрат

Затраты на оплату труда

№	профессия, должность	Разряд	кол-во	часовая тарифная ставка, руб.	баланс рабочего времени, ч.	оплата по тарифу, руб.	Надбавка за профстатус	Доплата за работу в праздничные дни	Премия	РК+СН	Надбав-ка за вахтовый метод работы	ФЗП, руб.	ОцО на ГВ, руб.	Итого ФЗП, руб.	Премия ко Дню Нефтяника, ФР, руб.	ВСЕГО ФЗП, руб.
1	Электромонтер оперативно-выездной бригады	6	1	132.38	217.14	28 745.34	0.00	2 247.10	15 235.03	55 472.96	4 935.00	106 635.43	21 327.09	127 962.52	7 456.70	135 419.22
2	Электромонтер оперативно-выездной бригады	6	1	132.38	217.14	28 745.34	0.00	2 247.10	15 235.03	55 472.96	4 935.00	106 635.43	21 327.09	127 962.52	7 456.70	135 419.22
2	Диспетчер	7	1	149.71	217.14	32 507.60	0.00	2 541.20	17 229.03	62 733.39	4 935.00	119 946.21	23 989.24	143 935.45	8 387.48	152 322.94
ИТОГО							0.00	7 035.40	47 699.09	173 679.31	14 805.00	333 217.07	66 643.41	399 860.49	23 300.89	423 161.38

Заказчик:



/И. И. Ясковец/
(Ф.И.О.)

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/Х. К. Татриев/
(подпись)

М.П.

СЕКТОР «ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» КОММУНАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ФОРМА
Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров

(по состоянию на ____ / ____ / 20__ года)

Информация о предприятии														
№ п.п.	ИНН	ОГРН	Наименование (краткое)	Код ОКВЭД	ФИО руководителя	Паспортные данные руководителя	№	ИНН	ОГРН	Наименование/ФИО	Адрес регистрации	Серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физ. лиц)	Руководитель/ участник/ акционер/ бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)

Должность

(подпись лица-уполномоченного представителя организации-контрагента)

И.О. Фамилия

Форма согласована

Заказчик:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

/И. И. Ясковец/

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

/Х. К. Татриев/

(подпись)

М.П.



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

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети

Исполнитель ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Заказчик : АО "Тюменьэнерго"

Адрес: _____

Адрес: _____

ИНН/КПП: _____

ИНН/КПП: _____

**Форма АКТА ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ
ОКАЗАННЫХ УСЛУГ № _____**

г. Нефтеюганск

"__" _____ 201_г.

Вид услуг: оперативное обслуживание электрооборудования

Основание: Договор №18/19-1 " __ " _____ 201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель АО "Тюменьэнерго" именуемый в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК", в лице /Должность ФИО/, с одной стороны, и представитель ООО "РН-Юганскнефтегаз", именуемый в дальнейшем "ИСПОЛНИТЕЛЬ", в лице /Должность ФИО/, с другой стороны, подписали настоящий АКТ о том, что Исполнителем произведены услуги по оперативному обслуживанию электрооборудования 5 ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ Росляковская в соответствии с договором надлежащим образом и в полном объеме, ЗАКАЗЧИК не имеет претензий к ИСПОЛНИТЕЛЮ по качеству и объему оказанных услуг:

№ п/п	Наименование работ (услуг)	Период	Ед.изме- рения	Кол-во	Цена (руб.)	Сумма без НДС (руб.)	НДС (руб.)	Сумма с НДС, (руб.)
	Оказание услуг по оперативному обслуживанию электрооборудования 5 ячеек 220 кВ на ПС 220/110/6 кВ Росляковская							
Всего								

Итого по документу : _____

Работу сдал:
Исполнитель:
/Должность/ _____

/ФИО/

Работу принял:
Заказчик:
/Должность/ _____

/ФИО/

м.п.

м.п.

Форма согласована

Заказчик:

Исполнитель:

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

Генеральный директор
ООО "РН-Юганскнефтегаз"

И. И. Ясковец/

_____/Х. К. Татрнев/

(подпись)

М.П.



СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ К ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

А.С. Малкин

УТВЕРЖДАЮ

Начальник РЭС
«__» _____ 201_г.

Форма акта ежемесячной ревизии подогревательных устройств

Наименование присоединения	Тип выключателя	Фаза	1-я ступень (три полюса), А		2-я ступень (три полюса), А		Антиконденсатный обогрев, А		Низкотемпературный подогрев шкафа управления, А		Низкотемпературный подогрев привода, А		Выполненные при ревизии работы/замены
			Норма	Факт	Норма	Факт	Норма	Факт	Норма	Факт	Норма	Факт	
		A											
		B											
		C											

Замеры выполнил: _____
(должность, подпись, Ф.И.О.)

Форма согласована:

Заказчик:
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтегазовские электрические сети



/И. И. Ясковец/

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «РН-Юганскийнефтегаз»

(подпись) /Х. К. Татриев/

МП

СОГЛАСОВАНО
ДЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНЦИОННОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтегазовские электрические сети
Эл. сети. Вед. спец-т ГПО А.С. Мадкин

ФОРМА.
КАРТА ОСМОТРА ПОДСТАНЦИИ 220/110/35/6 кВ “Росляковская”

Дата осмотра _____

Осмотр плановый / внеочередной

Температура наружного воздуха _____

№	Объект осмотра	Контролируемые параметры	Проверка	Результаты осмотра объектов, оборудования по присоединениям	
				ОР-220 Югра-2	ЛР-220 Югра-2
1	ОРУ	Состояние грунта	Наличие ветровой эрозии, негабариты		
		Состояние контура заземления	Оголенность контура, его целостность		
		Состояние ошиновки ОРУ	Целостность и наличие подвесной и опорной изоляции, состояние ошиновки		
		Состояние опорных изоляторов	Загрязненность, отсутствие недопустимых сколов, трещин Уровни и места коронирования изоляции.		
2	Разъединитель типа SGF-245	Состояние ошиновки	Диспетчерское наименование	ОР-220 Югра-2	ЛР-220 Югра-2
			Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	При осмотре использовать бинокль	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ И. КУВШИНА КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТОМЕНЬЭНЕРГО»
ВЕЛЕТОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ОФИС ДИРЕКТОРА
 АД «ЮЖЕНЭРГО»
 ЭЛ. СЕТИ, ВЕД. СПЕЦ-Т ГПО А.С. КАЛИНИН

		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения) - смазка трущихся частей - механическая защита кабелей - плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
3	Разъединитель типа SGF-245		Диспетчерское наименование	ЛР-220 Югра-1	ОР-220 Югра-1
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения - состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения) - смазка трущихся частей - механическая защита кабелей - плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
4	ВЧ заградители 220 кВ		Диспетчерское наименование	ВЧЗ-220 Югра-1 ф.А,С	ВЧЗ-220 Югра-2 ф.А,В,С
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление		
		Состояние поддерживающей изоляции корзины ВЧЗ	Целостность, степень загрязнения изоляции		

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНЦИОННОЙ КОМИССИИ
 ОФИСАЛА АД «ЮЖЕНЭРГО»
 НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

		Состояние корзины ВЧЗ	Целостность и степень загрязнения проводов корзины, разрядника		
5	Конденсатор связи 220 кВ		Диспетчерское наименование	КС-220 Югра-1 ф.А,С	КС-220 Югра-1 ф.А,С
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление		
		Состояние изоляции	Целостность и степень загрязнения изоляции, степень обледенения		
		ФП	- состояние ФП		
			- положение заземляющих ножей (вкл/откл)		
		ШОН	Состояние ШОН		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
			Диспетчерское наименование	ОР-220 ОВ	ШР-220 ТН ОСШ ф.В
6	Разъединитель типа SGF-245	Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения)		
			- смазка трущихся частей		
			- механическая защита кабелей		
			- плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО "ЭНЕРЖИ-ЭНЕРГО"
 НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

7	Трансформатор напряжения типа СРВ-245		Диспетчерское наименование	ТН-220 ОСШ ф.В	
		Уровень масла по фазам	Уровень масла находится за пределами маслоуказателя		
		Цвет масла	Темное/светлое		
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
		Состояние изоляции фарфоровой рубашки	- целостность и степень загрязнения изоляции фарфоровой рубашки, степень обледенения		
			- наличие течей масла		
			- посторонние шумы и треск внутри		
		Состояние клеммного шкафа	- состояние вторичной коммутации (отклонения)		
			- состояние АВ и блоков		
			- уплотнение мест захода кабелей		
		- плотность закрытия дверей шкафа			
		- наличие обогрева			
		- заземление шкафа			
	Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз			
8	Разъединитель типа SGF-245		Диспетчерское наименование	ОР-220 Магистральная	ОР-220 Пыть-Ях
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания			

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ И. ИВАНОВА КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО ТИМЕНЬ ЭНЕРГО-
 ВОСТОКА
 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Эл. сетям, вед. спец-г. ППО А.С. Калинин
 Филиал АО «Тименьэнерго» НПО «ТЭЦ-1»
 2018

		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения)		
			- смазка трущихся частей		
			- механическая защита кабелей		
			- плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
			Диспетчерское наименование	ШР-220 2ТН	ШР-220 Пыть-Ях
9	Разъединитель типа SGF-245	Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения)		
			- смазка трущихся частей		
			- механическая защита кабелей		
			- плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
			Диспетчерское наименование	В-220 Пыть-Ях	В-220 Магистральная
10	Выключатель типа PMR-245	Нагрузки по линиям	Фактическое показание приборов		
			- А		
			- MW		
			- Mvar		

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ К. КУРЕНД КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТИМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕГОРАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Эл. сети. Вед. спец-т ГПО А.С. Маликин

			Ф. А	Ф. В	Ф. С	Ф. А	Ф. В	Ф. С
	Давление по манометру	Предел 6-7 кг/см ²						
	Полюс выключателя	Треск и шум внутри полюсов						
	Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка						
	Состояние изоляции полюсов	- целостность и степень загрязнения изоляции полюсов, степень обледенения						
	Работа подогревающих устройств 1 и 2 ступени	Показания фактические						
		- бак						
		- 1 ступень						
		- 2 ступень						
		- привод						
		общая нагрузка						
	Состояние привода, шкафов обогрева и заводки пружин	- положение ключа АВТ./РУЧНОЕ (положение)						
		- состояние АВ и пускателя заводки пружин (состояние и положение)						
		- состояние вторичной коммутации, блок-контактов, катушек и изоляции (отклонения)						
		- состояние пружины завода привода (положение и целостность)						
		- состояние двигателя завода пружин (подтеки масла)						
		- отсутствие трещин, изломов деталей механизма привода и шкафа						
		- уплотнение мест захода кабелей						
		- плотность закрытия дверей привода и шкафа						
		- заземление привода						
		- заземление рамы						
	Рама выключателя							
	Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз						
11	Разъединитель	Диспетчерское наименование	ШР-220 Магистральная			2ШР-220 ОВ		

СОТ ЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ К. ИЖ. СНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛ АО "ОМЭНЭРГО"
 ДЕПАРТАМЕНТ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

	типа SGF-245	Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения)		
			- смазка трущихся частей		
			- механическая защита кабелей		
			- плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
12	Разъединитель типа SGF-245		Диспетчерское наименование	1ШР-220 ОВ	ШР-220 1ТН
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ И. ИСВИШОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

			- состояние пружины завода привода (положение и целостность)		
			- состояние двигателя завода пружин (подтеки масла)		
			- отсутствие трещин, изломов деталей механизма привода и шкафа		
			- уплотнение мест захода кабелей		
			- плотность закрытия дверей привода и шкафа		
			- заземление привода		
		Рама выключателя	- заземление рамы		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		
			Диспетчерское наименование	ШР-220 Югра-1	ШР-220 Югра-2
14	Разъединитель типа SGF-245	Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка		
	<i>При осмотре использовать бинокль</i>	Состояние опорной изоляции колонок разъединителей	- целостность и степень загрязнения изоляции колонок разъединителей, степень обледенения		
			- состояние армировочных швов		
		Защитный козырек	Состояние и целостность защитного козырька		
		Состояние контактных соединений разъединителя	Состояние разъемных контактных соединений главных ножей и ножей заземления на предмет нагрева и обгорания		
		Рама разъединителя и привод	Заземление рамы и привода		
		Привод разъединителя ПР	- состояние вторичной коммутации и КСА (отклонения)		
			- смазка трущихся частей		
			- механическая защита кабелей		
			- плотность закрытия кожуха привода		
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз		

СОГЛАСОВАНО

СЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНТНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО "ИЖЭНЕРГО-НЕФТЕГАЗАВСКИЕ СЕТИ"

Филиал АО «Тюменэнерго-Нефтегазская»
 Эл. сети, Вел. спец-т ГПО А.С. Малкин

15	Выключатель типа РМР-245		Диспетчерское наименование	ОВ-220 Югра-2		
		Нагрузки по линиям	Фактическое показание приборов			
			- А			
			- MW			
			- Mvar			
				Ф. А	Ф. В	Ф.С
		Давление по манометру	Предел 6-7 кг/см ²			
		Полюс выключателя	Треск и шум внутри полюсов			
		Состояние ошиновки	Состояние провода и аппаратных зажимов, их усиление и опрессовка			
		Состояние изоляции полюсов	- целостность и степень загрязнения изоляции полюсов, степень обледенения			
		Работа подогревающих устройств 1 и 2 ступени	Показания фактические			
			- бак			
			- 1 ступень			
			- 2 ступень			
			- привод общая нагрузка			
	Состояние привода, шкафов обогрева и заводки пружин	- положение ключа АВТ./РУЧНОЕ (положение)				
		- состояние АВ и пускателя заводки пружин (состояние и положение)				
		- состояние вторичной коммутации, блок-контактов, катушек и изоляции (отклонения)				
		- состояние пружины завода привода (положение и целостность)				
		- состояние двигателя завода пружин (подтеки масла)				
		- отсутствие трещин, изломов деталей механизма привода и шкафа				
		- уплотнение мест захода кабелей				

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНЦИОННОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЭНЕРГО-
 НЕФТЕГАЗОВЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ»

Филиал АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские
Эл. сети. Вед. спец-т ГПО А. С. М. пр. ч. ч.

			- плотность закрытия дверей привода и шкафа	
			- заземление привода	
		Рама выключателя	- заземление рамы	
		Диспетчерские наименования	Читаемость надписей, расцветка фаз	
16	Кабельные каналы	Состояние кабельных каналов	- закрытие кабельных каналов плитами	
			- целостность и степень повреждения кабельных плит	
			- целостность и степень повреждения кабельных каналов	

Лицо производившее осмотр _____

Форма согласована

Заказчик:
Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/И. И. Ясковец/

_____/Х. К. Татриев/
(подпись)



МП

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

ФОРМА

подтверждения контрагентом наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных

(фирменный бланк контрагента)

Подтверждение контрагента наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных

Настоящим, _____,
(наименование контрагента)

Место нахождения: _____,

Фактический адрес: _____,

Свидетельство о регистрации: _____
(наименование документа, №, сведения о дате выдачи документа и выдавшем его органе)

в соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» (далее – Закон 152-ФЗ), подтверждает получение им в целях предоставления в соответствии с условиями заключенного с _____ (наименование лица, получающего персональные данные: ОАО «НК «Роснефть» или Общество Группы) договора от _____ № _____ всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе о персональных данных) согласий на передачу и обработку персональных данных субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по состоянию на «___» _____ 20__ г., а также направление в адрес таких субъектов персональных данных уведомлений об осуществлении обработки их персональных данных в _____ (наименование лица, получающего персональные данные: ОАО «НК «Роснефть» или Общество Группы, адрес местонахождения) в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» и Обществ, прямо или косвенно контролируемых ОАО «НК «Роснефть», в том числе исключения случаев конфликта интересов и злоупотреблений, связанных с выполнением менеджментом ОАО «НК «Роснефть» и Обществ, прямо или косвенно контролируемых ОАО «НК «Роснефть», своих должностных обязанностей, и недопущения его вовлечения в коррупционную деятельность, т.е. на совершение действий, предусмотренных п. 3. ст. 3. Закона 152-ФЗ.

Перечень сведений, составляющих персональные данные, в отношении которых получено согласие субъекта персональных данных и направлено уведомление об осуществлении _____ (наименование лица, получающего персональные данные: ОАО «НК «Роснефть» или Общество Группы) обработки их персональных данных, включает: фамилия, имя, отчество, дата и место рождения; паспортные данные; сведения об образовании (с указанием учебных заведений); сведения о трудовой деятельности с указанием наименования организации и занимаемой должности (в том числе по совместительству); сведения об участии (членстве) в органах управления иных юридических лиц; биографические данные, фотография, контактная информация, собственноручная подпись, иные персональные данные, указанные в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Перечень действий с персональными данными, в отношении которых получены согласия субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включает: обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных), при этом общее описание вышеуказанных способов обработки данных приведено в Законе 152-ФЗ, а также на передачу такой информации третьим лицам, в случаях, установленных действующим законодательством.

Условием прекращения обработки персональных данных является получение _____ (наименование лица, получающего персональные данные:

ОАО «НК «Роснефть» или Общество Группы) письменного уведомления об отзыве согласия на обработку персональных данных.

Настоящее подтверждение действует со дня его подписания в течение 5 лет (либо до дня его отзыва субъектом персональных данных в письменной форме).

«___» _____ 201__ г. _____ (подпись) _____ (Должность, ФИО)
М.П.

Форма согласована:

Заказчик:

Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»


_____/И. И. Ясковец/

М.П.

_____/Х. К. Татриев/
(подпись)
М.П.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

