ПРОЕКТ ДОГОВОРА

ПОСТАВКИ ПРОДУКЦИИ №\_\_\_\_\_\_\_

г. Кызыл "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

АО "Тываэнерго", именуемое в дальнейшем **"Покупатель"** в лице управляющего директора – первого заместителя генерального директора Федорова Николая Анатольевича, действующего на основании Доверенности № 00/23 от 25.01.2019 г., с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем **"Поставщик"**, действующий на основании \_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, а вместе именуемые Стороны, на основании решения конкурсной комиссии (Протокол №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_ г.) заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **Предмет договора**
   1. В соответствии с настоящим Договором Поставщик обязуется поставить Покупателю комплектные трансформаторные подстанции с ТМГ (КТП с ТМГ) (далее Продукция) в ассортименте, количестве, качестве, в сроки и по ценам, оговоренным Сторонами в Спецификации (Приложение № 1), являющейся неотъемлемой частью настоящего Договора.
   2. Покупатель обязуется принять и своевременно оплатить Продукцию в порядке, определенном настоящим Договором.
   3. В процессе исполнения Договора количество Товара может быть изменено по инициативе Покупателя в сторону увеличения (не более 10%), либо уменьшено в случае сокращения потребности Заказчика без применения штрафных санкций от общего количества, указанного в Приложении №1 к настоящему договору, в связи с чем Поставщик обязуется подписать направленное в его адрес Покупателем дополнительное соглашение к настоящему Договору.
2. **Цена и порядок расчётов**
   1. Цена настоящего Договора без НДС составляет: \_\_\_\_\_ рублей \_\_ копеек. Кроме того НДС 20% составляет: \_\_\_\_\_\_\_ рубля \_\_ копейки. Всего с НДС цена Договора составляет: \_\_\_\_\_\_\_\_ рубль \_\_ копейки.
   2. Стоимость Продукции согласована Сторонами на момент заключения Договора и определена в Спецификации (Приложение № 1), являющейся неотъемлемой частью настоящего Договора. Стоимость Продукции указана с учетом транспортных расходов.
   3. Стоимость Продукции, согласованная сторонами в Спецификации (Приложение № 1) и цена настоящего Договора изменению в одностороннем порядке не подлежат. Изменение стоимости Продукции и цены настоящего Договора возможно только по дополнительному письменному соглашению сторон с оформлением новой Спецификации.
   4. Продукция оплачивается Покупателем в течение 30 (тридцати) банковских дней (для СМП – в срок не более 30 (тридцати) календарных дней) со дня получения всего объема Продукции Покупателем, согласно спецификации (Приложение № 1), по товарной накладной на основании счета-фактуры. Покупатель вправе приостановить оплату в случае непредставления документов, указанных в п. 4.1. настоящего Договора.
   5. В платежном поручении Покупатель указывает дату и номер настоящего Договора. Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Покупателя. Расчеты могут производиться иным способом, не противоречащим действующему законодательству РФ, по дополнительному соглашению Сторон.
   6. В течение пяти дней со дня отгрузки продукции Поставщик обязан передать Покупателю счет-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 (ред. от 29.11.2014).
   7. Поставщик обязан оформлять первичные бухгалтерские документы в соответствие с пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете». Поставщик гарантирует, что первичные бухгалтерские документы, выставленные в адрес Заказчика, утверждены Поставщиком в соответствие с пунктом 4 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».
3. **3. Сроки и порядок поставки**
   1. Сроки поставки Продукции определяются Сторонами в Спецификации (Приложении № 1), которая является неотъемлемой частью настоящего Договора.
   2. Место поставки: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная 2, Центральный склад.
   3. Способ поставки: поставка осуществляется транспортом за счет средств поставщика.
   4. Поставщик обязан письменно известить Покупателя о произведенной отгрузке не позднее 3 (трех) календарных дней с момента отгрузки посредством почтовой, факсимильной, телетайпной связи.
   5. Право собственности и риск случайной гибели продукции переходит от Поставщика к Покупателю с момента передачи продукции, после подписания товарной накладной.
   6. Датой отгрузки считается : дата подписания транспортной накладной
   7. Датой поставки продукции считается: дата подписания товарной накладной и счет фактуры со стороны Покупателя.
4. **4.Качество и порядок приемки продукции**
   1. Поставляемая продукция должна быть экологически безопасной и по своему качеству должна соответствовать действующим ГОСТам и ТУ, согласованным Сторонами в Спецификации (Приложение № 1) и сопровождаться паспортом (сертификатом) качества. Поставщик гарантирует, что продукция, поставляемая по настоящему Договору, представляет собой новые, неиспользованные, новейшие либо серийные модели, отражающие все последние модификации дизайна и материалов.
   2. Поставщик гарантирует качество и надежность поставляемой продукции в течение 5 (пяти) лет с момента ввода оборудования в эксплуатацию, если иной срок не указан в паспорте на продукцию, сертификате качества завода-изготовителя. Гарантия качества продукции распространяется и на все составляющие ее части (комплектующие изделия).
   3. Покупатель обязан оперативно уведомить Поставщика в письменной форме обо всех претензиях, связанных с невыполнением требований п. 4.1 Договора. После получения подобного уведомления Поставщик должен в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты письменного обращения Покупателя к Поставщику произвести ремонт или замену продукции ненадлежащего качества или его части без расходов со стороны Покупателя.
   4. Если Поставщик, получив уведомление, не исправит дефект(ы) или не произведет замену некачественной продукции в сроки, указанные в п. 4.3 настоящего Договора, Покупатель может применить санкции, указанные в п. 6.2. настоящего Договора, без какого-либо ущерба любым другим правам, которые Покупатель имеет в отношении Поставщика в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Договора.
   5. В случае существенного нарушения требований к качеству Продукции (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени, или выявляются неоднократно, либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков) Покупатель вправе по своему выбору:

- отказаться от исполнения Договора и потребовать возврата уплаченной за Продукцию денежной суммы;

- потребовать замены Продукции ненадлежащего качества Продукцией, соответствующей Договору.

* 1. Приемка продукции по количеству и по качеству осуществляется в соответствии с Инструкцией "О порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству", утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15 июня 1965 года № П-6 и Инструкцией "О порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству", утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 25 апреля 1966 года № П-7 , с последующими изменениями и дополнениями к инструкциям.
  2. В случае поставки продукции имеющей зарегистрированный товарный знак, Поставщик предоставляет Покупателю, документы, подтверждающие право на использование товарного знака не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента заключения настоящего Договора.

1. **5.Тара и упаковка**
   1. Продукция должна быть упакована Поставщиком таким образом, чтобы исключить ее порчу, повреждение и (или) уничтожение.
   2. В дополнение к условиям, предусмотренным п. 5.1. настоящего Договора, Поставщик в любом случае должен поставить товар в таре и упаковке, гарантирующей его сохранность во время поставки грузополучателю. Упаковка должна выдерживать, без каких-либо ограничений, интенсивную подъемно-транспортную обработку и воздействие экстремальных температур, соли и осадков во время перевозки, а также открытое хранение. При определении габаритов упаковки и ее веса Поставщик обязан учитывать отдаленность конечного пункта доставки и отсутствие мощных грузоподъемных средств во всех пунктах по пути следования товара.
   3. Стоимость тары и упаковки входит в стоимость Продукции, указанную в Спецификации (Приложение № 1).
2. **6.Ответственность сторон и порядок разрешения споров**
   1. Поставляемая по настоящему Договору Продукция должна быть свободной от любых прав третьих лиц.
   2. В случае ненадлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по настоящему Договору Поставщик уплачивает Покупателю неустойку в размере 0,1% от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки и возмещает Покупателю причиненные убытки.

В случае досрочного расторжения настоящего Договора по инициативе Поставщика в связи с полным либо частичным неисполнением Поставщиком своих обязательств по настоящему Договору, Поставщик уплачивает Покупателю штраф в размере 0,1% от цены настоящего Договора и возмещает Покупателю причиненные убытки.

* 1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем своих обязательств по оплате Продукции Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере 0,1% от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки.
  2. Стороны договорились, что период отсрочки оплаты поставки товаров и услуг, не является коммерческим кредитом (ст.823 ГК РФ), в данный период не применяются законные проценты согласно ст.317.1 ГК РФ.
  3. В случае нарушения Поставщиком (Продавцом) сроков поставки продукции (товара), либо количества (ассортимента), Продукции (товара), либо качества продукции (товара), либо нарушения сроков устранения выявленных недостатков, Покупатель имеет право вычесть из цены Договора в виде неустойки сумму, рассчитанную в порядке, установленном пунктом 6.2 Договора.
  4. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров, и возникшие договоренности в обязательном порядке фиксируются дополнительным соглашением Сторон, становящимся с момента его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.
  5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок ответа на претензию – 15 (пятнадцать) календарных дней с момента ее получения.
  6. В случае недостижения согласия между Сторонами путем переговоров, все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения АО "Тываэнерго".
  7. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.

1. **Форс-мажор**
   1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Договора, а именно: землетрясение, наводнение, пожар, ураган и другие стихийные бедствия, военные действия, национальные и отраслевые забастовки, принятие компетентными органами власти правовых актов, делающих невозможным исполнение Сторонами своих обязательств.

К обстоятельствам непреодолимой силы не могут быть отнесены нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

* 1. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Стороны обязаны в течение 3 (трех) рабочих дней уведомить друг друга в письменной форме (телеграммой или факсограммой) об их наступлении и окончании. Эта информация подлежит подтверждению соответствующим компетентным органом. Не предоставление в срок уведомления о наступлении или окончании форс-мажорных обстоятельств лишает в дальнейшем соответствующую Сторону права ссылки на эти обстоятельства.
  2. Срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют возникшие после заключения настоящего Договора форс-мажорные обстоятельства.
  3. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться более 3 (трех) последовательных месяцев, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение другой Стороной убытков, возникших в период действия обстоятельств непреодолимой силы.

1. **Антикоррупционные условия**
   1. Поставщику известно о том, что ПАО «МРСК Сибири» 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 08.04.2015 № 6/2015), включено в Реестр надежных партнеров, 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.
   2. Поставщик настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой, представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте Заказчика по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=category&layout=blog&id=2863&Itemid=4060&lang=ru40, удостоверяет, что он полностью принимает положения Антикоррупционной политики, и обязуется обеспечивать соблюдения требований Антикоррупционной политики, как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая без ограничений собственников, должностных лиц, работников или посредников.
   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.
   4. 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 (Поставщика и Покупателя).
   5. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 8.1. – 8.3. настоящего 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.
   6. 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 Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.
   7. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 8.1., 8.2. настоящего Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 8.3. настоящего Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Поставщик или Покупатель 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.
2. **Заключительные положения**
   1. Ответственный представитель за согласование всех вопросов по настоящему Договору со стороны Поставщика – \_\_\_\_\_\_\_, тел.:\_\_\_\_\_\_\_, e-mail:\_\_\_\_\_\_ , со стороны Покупателя – Батурин Николай Владимирович, тел.:+7(39422)4-83-76, e-mail: BaturinNV@tv.rosseti-sib.ru. Часы работы: Пн - Пт с 8.00-17.00.
   2. После подписания сторонами настоящего Договора, все предыдущие письменные и устные договоренности относительно предмета настоящего Договора считаются аннулированными и теряют силу.
   3. Поставщик обязуется не позднее даты заключения настоящего Договора раскрыть Покупателю сведения о собственниках (номинальных владельцах) долей/акций Поставщика, с указанием выгодоприобретателей/бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) с предоставлением подтверждающих документов, а также согласия субъектов персональных данных на их передачу и обработку. Указанная информация должна предоставляться Поставщиком по форме Приложения № 2 к настоящему Договору.

Поставщик обязуется предоставлять Покупателю информацию об изменении состава (по сравнению с существовавшим на дату заключения настоящего договора) собственников Поставщика (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Поставщика; информацию о составе собственников (состав участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.) привлекаемых субконтрагентов Поставщика*.* Информация представляется по форме в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору, не позднее 3-х календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их факсимильной связью, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

* 1. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных п. 9.3. настоящего Договора, Покупатель вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий Договор путем направления Поставщику соответствующего письменного уведомления.
  2. Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению конфиденциальности любой информации и документации, представленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим Договором, независимо от того, когда была представлена такая информация: до, в процессе или по истечении срока действия настоящего Договора.

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

* 1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по "31"декабря 2020 г., а в части взаиморасчетов, до полного исполнения Сторонами своих обязательств.
  2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с действующим законодательством РФ.
  3. В случае невыполнения Поставщиком условий настоящего Договора, он может быть расторгнут в одностороннем порядке путём направления письменного уведомления. Договор считается расторгнутым с момента получения такого уведомления Поставщиком.
  4. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и действительны в случае, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены печатями Сторон.
  5. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 11 настоящего Договора, Стороны обязуются сообщить об этом в трехдневный срок друг другу в письменной форме. Сторона, нарушившая данное обязательство обязана возместить в полном объеме другой Стороне убытки, связанные с его неисполнением при предъявлении другой Стороной соответствующей претензии.
  6. Настоящий Договор, подписанный Сторонами и скрепленный печатями, имеет юридическую силу и в случае передачи его по факсимильной связи до обмена оригиналами.
  7. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
  8. В случае прекращения деятельности АО «Тываэнерго» в результате реорганизации путем присоединения к ПАО "МРСК Сибири", все права обязанности АО «Тываэнерго» по настоящему Договору переходят в порядке правопреемства в полном объеме к ПАО "МРСК Сибири".

1. **Приложения к договору**
   1. Приложение №1.Спецификация на 1 стр. составляет неотъемлемую часть настоящего Договора.
   2. Приложение №2.Форма предоставления информация о собственниках контрагента (включая конечных бенефициаров) на 1 стр. составляет неотъемлемую часть настоящего Договора.
   3. Приложение № 3. Характеристики и требования.

**11. Юридические адреса и реквизиты сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  АО «Тываэнерго»  Адрес юридический: 667001, Республика  Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая,4  Адрес почтовый**:** 667001, Республика Тыва,  г. Кызыл, ул. Рабочая,4  ИНН/КПП 1701029232 /170101001  Р/с 40702810065000100511  в КРАСНОЯРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8646 ПАО СБЕРБАНК г. КРАСНОЯРСК  К/с 30101810800000000627  БИК 040407627  ОГРН 1021700509566  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Н.А. Федоров/ | Поставщик:  Адрес юридический:  Адрес почтовый:  ИНН/КПП  Р/с  К/с  БИК  ОГРН  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ / |
| **М.П.** | **М.П.** |
| "\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. | "\_\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |

Приложение № 1

СПЕЦИФИКАЦИЯ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

От \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

к договору поставки № \_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование продукции** | **Полная характеристика (комплектация) ТМЦ и оборудования** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Цена,**  **без НДС руб.** | **Сумма,**  **без НДС, руб.** |
| 1 | Трансформатор масляный | Трансформатор ТМГ-25/10/0,4 Y/Zн-11 УХЛ1 | шт. | 15 |  |  |
| 2 | Комплектная трансформаторная подстанция без трансформатора | КТПС-ВВ-25/10/0,4 УХЛ1 б/тр | шт. | 15 |  |  |
| 3 | Трансформатор масляный | Трансформатор ТМГ-100/10/0,4 Y/Zн-11 УХЛ1 | шт. | 4 |  |  |
| 4 | Комплектная трансформаторная подстанция без трансформатора | КТПС-ВВ-100/10/0,4 УХЛ1 б/тр | шт. | 4 |  |  |
| 5 | Трансформатор масляный | Трансформатор ТМГ-160/10/0,4 Y/Zн-11 УХЛ1 | шт. | 2 |  |  |
| 6 | Комплектная трансформаторная подстанция без трансформатора | КТПС-ВВ-160/10/0,4 УХЛ1 б/тр | шт. | 2 |  |  |
| **Итого, руб.** | | | | | | **214 656,71** |
| **НДС, руб.** | | | | | | **42 931,34** |
| **Сумма с НДС, руб.** | | | | | | **257 588,05** |

Срок поставки - 60 календарных дней с момента заключения договора на поставку.

Способ поставки товара - транспортом Поставщика до г. Кызыл, ул. Колхозная 2.

Транспортные расходы учтены в стоимости товара.

Стоимость тары учтена в стоимости товара.

ПОКУПАТЕЛЬ ПОСТАВЩИК

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Н.А. Федоров / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /

М.П. М.П.

Приложение № 2

**СО 6.1401/0**

**Информация о собственниках контрагента (включая конечных бенефициаров)**

**(ФОРМА ДОКУМЕНТА)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров  (в том числе конечных) | | | | | | | |
| № | ИНН | ОГРНИП | 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.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3

Характеристики и требования к поставляемому оборудованию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Технические характеристики  (наименование параметра) | Требование (значение параметра) | Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником) | Код параметра |
| **1. Производитель:** | | | |  |
| 1.1. | - КТП | \* |  | ZPM\_ZAVOD |
| 1.2. | - силовой трансформатор | \* |  | ZPM\_ZAVOD |
| **2. Заводской тип (марка)** | | | |  |
| 2.1 | Заводской тип (марка) КТП | \* |  |  |
| **3. Основные требования к КТП** | | | |  |
| 3.1. | Конструктивное исполнение ТП  *- для КТП мощностью до 100 кВА*  *- для КТП мощностью 160 кВА* | на одной опоре  на двух опорах |  | ZPM\_KONSTRUKCIYA |
| 3.2. | Габаритные размеры (Д×Ш), мм, не более | *1550 х 1400* |  | ZPM\_RAZMER\_GABARIT |
| 3.3. | Антикоррозийное покрытие металлоконструкции обеспечивающее защиту на весь срок службы, (Да, Нет) | Да |  |  |
| 3.4. | Ошиновка главных цепей огрунтована и окрашена, выполнена расцветка фаз в соответствии с НТД (да, нет) | Да |  |  |
| 3.5. | Контактные соединения имеют луженую поверхность (да, нет) | Да |  |  |
| 3.6. | КТП оснащены всеми видами защит:  - от атмосферных и коммутационных перенапряжений (да, нет);  - от перегрузки и междуфазных КЗ (да, нет) | Да  Да |  |  |
| 3.7. | Окраска металлоконструкций и корпуса КТП полиэфирными порошковыми атмосферостойкими красками в фирменный цвет (Рисунок 1); на уровне 2/3 высоты РУ НН синим цветом наносится логотип филиала (Рисунок 2), также данный логотип наносится на приборы учета, (Да, Нет).  Знаки безопасности в соответствии с Рисунком 4. | Да |  |  |
| 3.8. | Двери КТП должны иметь резиновые уплотнители, степень защиты не ниже IP34 (да, нет) | Да |  |  |
| 3.9. | Листовой металл на всех элементах КТП толщиной не менее 2 мм (да, нет) | Да |  |  |
| **4. Номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150-69** | | | |  |
| 4.1. | Климатическое исполнение (У, ХЛ) и категория размещения (по ГОСТ 15150-69) | УХЛ1 |  | ZPM\_KLIMAT\_RAZM |
| 4.2. | Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, не ниже, °С | +40 |  |  |
| 4.3. | Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, не выше, °С | -60 |  |  |
| 4.4. | Толщина стенки гололеда, не менее, мм | 20 |  |  |
| 4.5. | Допустимая скорость ветра при отсутствии гололеда, не менее, м/с | 36 |  |  |
| 4.6. | Допустимая скорость ветра при наличии гололеда, не менее, м/с | 15 |  |  |
| 4.7. | Максимальная высота установки над уровнем моря, не ниже, м | 1000 |  |  |
| 4.8. | Сейсмичность района, баллов по шкале MSK-64, не менее | 8 |  |  |
| **5. Общие параметры** | | | |  |
| 5.1 | Исполнение (киосковая/столбовая/бетонная) | столбовая |  | ZFL\_ISPOLNENIE\_TP\_RP |
| 5.2 | Тип КТП (тупиковая/проходная (узловая)) | Тупиковая |  | ZFL\_TIP\_TP |
| 5.3 | Мощность КТП, кВА | 25  100  160 |  |  |
| 5.4 | Номинальное напряжение ВН, кВ | 10 |  | ZPM\_U\_VN\_NOM |
| 5.5 | Наибольшее рабочее напряжение ВН, кВ | 12 |  | ZPM\_U\_RAB\_MAX |
| 5.6 | Номинальное напряжение НН, кВ | 0,4 |  | ZPM\_U\_NN\_NOM |
| 5.7 | Номинальная частота, Гц | 50 |  | ZPM\_F\_NOM |
| 5.8 | Исполнение вводов ВН–НН: | воздух - воздух |  |  |
| 5.9 | Материал здания (сэндвич-панели, металл, ж/бетонные блоки) | Металл |  |  |
| 5.10 | Наличие противопожарных и охранных устройств, позволяющих осуществлять их дистанционную настройку и мониторинг состояния, (да, нет)  Передаваемая информация – Срабатывание систем пожарной сигнализации.  Частота передачи данных – спорадически. | Да |  |  |
| 5.11 | Наличие освещения в РУНН, розетки 220 В (переменного напряжения) для организации обслуживания (да, нет) | Да |  |  |
| 5.12 | Освещение аварийное, рабочее (тип светильников – светодиодные) (да, нет) | Да |  |  |
| 5.13 | Наличие технических средств для поддержания рабочей температуры оборудования (да, нет) | Да, при наличии приборов, эксплуатация которых недопустима при низких температурах |  |  |
| 5.14 | Наличие на вводном и отходящем на наружное освещение (при наличии фидера наружного освещения) присоединениях РУНН приборов учета электрической энергии (коммерческого, технического), позволяющих осуществлять их дистанционную настройку и мониторинг состояния (да, нет) | Да |  |  |
| 5.15 | Наличие интегрированного контроллера ТП, с возможностью интеграции в SCADA/DMS/OMS – системы посредством различных видов цифровой связи (проводной, радио, GSM/GPRS, и пр) по протоколу МЭК-60870-104. | Да |  |  |
| 5.16 | Концентрация информационных потоков от оборудования ТП в интегрированном контроллере | Да |  |  |
| 5.17 | Возможность осуществления дистанционной настройки оборудования ТП из ЦУС:  - приборов контроля качества и учета электрической энергии;  - противопожарных и охранных устройств. | Да |  |  |
| 5.18 | Приборы учета, установленные на ТП должны иметь возможность выдачи мгновенных величин токов, напряжений и мощностей в интегрированный контроллер ТП для дальнейшей передачи в SCADA/DMS/OMS по протоколу МЭК-60870-104 | Да |  |  |
| **6. Параметры РУВН** | | | |  |
| 6.1 | Производитель/Тип РУВН | \* |  |  |
| 6.2 | Производитель / тип коммутационных аппаратов | \* |  |  |
| 6.3 | Номинальный ток главных цепей, А | 1,44  5,78  9,25 |  |  |
| 6.4 | Ток термической стойкости на стороне ВН (в течение 1с), кА | 20 |  |  |
| 6.5 | Ток электродинамической стойкости на стороне ВН, кА | 51 |  |  |
| 6.6 | Номинальный ток плавкой вставки предохранителя (в сторону трансформатора) 10 кВ, А при наличии  для КТПС мощностью  *- 25 кВА*  *- 100 кВА*  *- 160 кВА* | 5  16  20 |  |  |
| 6.7 | Условия обслуживания (одностороннее, двустороннее)\*  \* – только для обслуживаемых КТП | двустороннее |  | ZPM\_OBSLUG |
| 6.8 | Вид управления выключателей (местное, дистанционное, местное и дистанционное),  при наличии | Нет |  | ZPM\_VID\_UPRAVLEN |
| 6.9 | Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 | Да |  | ZPM\_PARAM\_TEH\_SOST |
| 6.10 | Периодичность и объем технического обслуживания | \* |  | ZPM\_PERIOD\_PROVED\_TO |
| **7. Трансформаторы тока** | | | |  |
| 7.1 | Заводской тип (марка) | ТТИ-А 40/5  ТТИ-А 150/5  ТТИ-А 300/5 |  | ZPM\_TIP |
| 7.2 | Изготовитель | \* |  | ZPM\_ZAVOD |
| 7.3 | Тип изоляции | Литая |  | ZPM\_VID\_IZOLYAC |
| 7.4 | Номинальное напряжение, кВ | 0,4 |  | ZPM\_U\_NOM\_KV |
| 7.5 | Наибольшее рабочее напряжение, кВ | 0,4 |  | ZPM\_U\_RAB\_MAX |
| 7.6 | Номинальная частота, Гц | 50 |  | ZPM\_F\_NOM |
| 7.7 | Допустимая перегрузка по первичному току, при котором сохраняется заявленный класс точности для измерительных обмоток, при температуре окружающего воздуха до +40°С, % | 120 |  |  |
| 7.8 | Ток термической стойкости, кА, не менее | 5-16  16-50  31,5-50 |  | ZPM\_I\_TERM |
| 7.9 | Время протекания тока термической стойкости, с | 3 |  | ZPM\_TIME\_I\_TERM |
| 7.10 | Ток электродинамической стойкости, кА, не менее | 12,7  40,7  80,2 |  | ZPM\_I\_DIN |
| 7.11 | Номинальный первичный ток, А  - ввод НН | 36,2  144,9  231,9 |  | ZPM\_I\_PERV\_NOM |
| 7.12 | Номинальный вторичный ток, А | 5 |  | ZPM\_I\_VTOR\_NOM |
| 7.13 | Количество вторичных обмоток, не менее, шт. | 1 |  | ZPM\_KOL\_OBMOT\_VTOR |
| 7.14 | Класс точности, не хуже | 0,5S |  | ZPM\_KLASS\_TOCHN\_SIMV |
| 7.15 | Наличие сертификата соответствия или декларации соответствия требованиям безопасности в системе ГОСТ Р и об утверждении типа средств измерений, (да, нет) | Да |  |  |
| 7.16 | Наличие свидетельства о первичной поверке средств измерений, (да, нет) | Да |  | ZPM\_NOM\_KRAT\_VTOR\_OBM |
| 7.17 | Межповерочный интервал не менее 8 лет (да, нет) | Да |  |  |
| 7.18 | Требования к диагностированию:  – в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017  – в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-2017 | Да  Нет |  |  |
| 7.19 | Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 | Да |  | ZPM\_PARAM\_TEH\_SOST |
| 7.20 | Периодичность и объем технического обслуживания | \* |  | ZPM\_PERIOD\_PROVED\_TO |
| **8. Параметры РУНН** | | | |  |
| 8.1 | Производитель / тип коммутационного аппарата ввода НН |  |  |  |
| 8.2 | Номинальный ток, А  для КТП мощностью  *- 25 кВА*  *- 100 кВА*  *- 160 кВА* | ВА/250/40  ВА/250/160  ВА/250/250 |  | ZPM\_I\_NOM\_A |
| 8.3 | Коммутационные аппараты отходящих линий и количество,  К – количество, шт.//Iн – номинальный ток, А  *- 25 кВА*  *- 100 кВА*  *- 160 кВА* | -К=2, Iн=32А,  -К=4, Iн=40А-2шт, 63А-2шт  -К=4, Iн=63А-2шт, 100А-2шт |  |  |
| 8.4 | Наличие переходных шинок для крепления двух кабелей 0,4 кВ (да, нет) | Да |  |  |
| **9. Параметры силового трансформатора** | | | |  |
| 9.1 | Трансформатор масляный герметичный (да, нет) | Да |  |  |
| 9.2 | Тип (марка) / Производитель | \* |  | ZPM\_TIP |
| 9.3 | Номинальное напряжение ВН/НН, кВ/кВ | 10/0,4; |  | ZPM\_U\_VN\_NOM |
| 9.4 | Номинальная мощность, кВА | 25, 100, 160 |  |  |
| 9.5 | Ступени и диапазон регулирования ПБВ | ±2\*2,5% |  |  |
| 9.6 | Схема и группа соединений обмоток трансформатора | Y/Zн-11 |  | ZPM\_SHEM\_GR\_SOED\_OBMOT |
| 9.7 | Параметры потерь короткого замыкания при T = 75 °С, не более, Вт (с учетом допустимого отклонения ± 10 %, в соответствии с ГОСТ Р 52719-2007):  - для трансформатора 25 кВА  - для трансформатора 100 кВА  - для трансформатора 160 кВА | 690  1970  2900 |  |  |
| 9.8 | Параметры потерь холостого хода при T = 75 °С, не более, Вт (с учетом допустимого отклонения ± 15 %, в соответствии с ГОСТ Р 52719-2007):  - для трансформатора 25 кВА  - для трансформатора 100 кВА  - для трансформатора 160 кВА | 115  260  375 |  | ZPM\_P\_HH\_VT |
| 9.9 | Срок службы, лет, не менее | 30 |  | ZPM\_SROK\_SLUZBY |
| 9.10 | Гарантийный срок со дня ввода в эксплуатацию, лет, не менее | 5 |  |  |
| 9.11 | Требования к диагностированию:  – в соответствии с периодичностью и объеме указанных в СТО 34.01-23.1-001-2017  – в объеме дополнительных требований к СТО 34.01-23.1-001-2017 | Да  Нет |  |  |
| 9.12 | Возможность оценки технического состояния в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 | Да |  | ZPM\_PARAM\_TEH\_SOST |
| 9.13 | Периодичность и объем технического обслуживания | \* |  | ZPM\_PERIOD\_PROVED\_TO |
| **10. Учет электроэнергии (требования согласно** СТО **ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования»)** | | | |  |
| 10.1 | Тип прибора учета электроэнергии | Трехфазный прибор учета электроэнергии непосредственного или трансформаторного включения (однофазный прибор - для фидера наружного освещения), соответствующий СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 |  | ZPM\_TIP |
| 10.2 | Расположение прибора учета электроэнергии | В соответствии с типовыми техническими решениями  ПАО «Россети» по организации интеллектуального учета электроэнергии |  |  |
| 10.3 | Класс точности (акт. / реакт.), не хуже | В соответствии с СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 |  | ZPM\_KLASS\_TOCHN\_SIMV |
| 10.4 | Номинальное напряжение, В | В соответствии с СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 |  |  |
| 10.5 | Наличие резервного блока питания прибора учета электроэнергии от источника питания от сети ~220 В (да, нет) | В соответствии с СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 |  |  |
| 10.6 | Количество интерфейсов RS-485, не менее | 1 |  |  |
| **11. Требования по безопасности АИИС КУЭ** | | | |  |
| 11.1 | Пломбирование промежуточных клеммников, испытательных коробок (да, нет) | Да |  |  |
| 11.2 | Выводы измерительных трансформаторов, используемых в измерительных цепях коммерческого учета, вторичные измерительные цепи и шкафы с оборудованием АИИС КУЭ должны быть защищены от несанкционированного доступа (установка пломб, марок и т.п.) (да, нет) | Да |  |  |
| 11.3 | В измерительных цепях измерительно-информационных комплексов точек измерений предусматривать возможность замены прибора учета электроэнергии и подключения образцового прибора учета без отключения присоединения (установка испытательных коробок, блоков и т.п.) (да, нет) | Да |  |  |
| 11.4 | По условию механической прочности должны применяться медные проводники сечением не менее 2,5 мм2 (да, нет) | Да |  |  |
| **12. Требования к комплектации щита учета/шкафа АСКУЭ/места установки в шкафу РУНН** | | | |  |
| 12.1 | Шлюз/контроллер (требования согласно СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-010-2019 «Устройства сбора и передачи данных. Общие технические требования»), шт. | 1 |  |  |
| 12.2 | Прибор учета (требования согласно СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-009-2019 «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования»), шт. | 2 |  | ZPM\_SCHETCHIK |
| 12.3 | Коробка испытательная переходная, шт. | 2 |  |  |
| **13. Требования к комплектации шкафа ТМ** | | | |  |
| 13.1 | Щит | Совмещенный со шкафом АСКУЭ |  |  |
| 13.2 | Шлюз (требования согласно СТО ПАО «Россети» №34.01-5.1-010-2019 «Устройства сбора и передачи данных. Общие технические требования») | Единый контроллер АИИС КУЭ/ТМ |  |  |
| 13.3 | Преобразователь | Использование приборов учета в качестве измерительных преобразователей |  |  |
| 13.4 | УБП | Ионистр в составе контроллера АИИСКУЭ/ТМ, обеспечивающий время работы не менее 5 минут при отключении питания |  |  |
| 13.5 | Каналообразующее оборудование | 3G модуль на 2 SIM карты в составе контроллера |  |  |
| **14. Комплектность поставки** | | | |  |
| 14.1 | Трансформатор силовой (да, нет) | Да |  |  |
| 14.2 | РУ ВН в полной комплектации (да, нет) | Да |  |  |
| 14.3 | РУ НН в полной комплектации (да, нет) | Да |  |  |
| 14.4 | Комплект ОПН ВН (да, нет) | Да |  |  |
| 14.5 | Запасные части и принадлежности (ЗИП) (да, нет)  (состав ЗИП определяется производителем) | Да |  |  |
| 14.6 | Технический паспорт, протоколы испытаний, сертификаты (декларации) соответствия, документация по монтажу, наладке и эксплуатации на русском языке, кол-во экз. | 1 |  |  |
| 14.7 | На каждую единицу измерительного оборудования должен быть предоставлен паспорт (с указанием даты поверки), комплектность по спецификации, руководство по эксплуатации, (Да, Нет) | Да |  |  |
| **15. Требования по надежности** | | | |  |
| 15.1 | Срок гарантийного обслуживания с момента ввода в эксплуатацию, лет, не менее | 5 |  |  |
| 15.2 | Срок службы, лет, не менее | 30 |  | ZPM\_SROK\_SLUZBY |
| 15.3 | Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее | \* |  |  |
| **16. Требования по безопасности** | | | |  |
| 16.1 | Наличие российских сертификатов (деклараций) безопасности (да, нет) | Да, указать номер и дату документа |  |  |
| 16.2 | Наличие российских сертификатов (деклараций) безопасности на комплектующие КТП (да, нет) | Да |  |  |
| **17. Требования по аттестации, сертификации** | | | |  |
| 17.1 | Наличие экспертного заключения согласно «Положению об аттестации оборудования, технологий и материалов в ПАО «Россети» (указать номер и дату документа) | Да, указать номер и дату документа на КТП;  Да, указать номер и дату документа на трансформатор |  |  |
| 17.2 | Измерительные средства имеют сертификаты об утверждении типа средств измерении (с информацией о занесении СИ в Госреестр РФ) и действующие свидетельства о поверке  (да, нет) | Да, указать номер и дату документа |  |  |
| **18. Маркировка, упаковка, транспортировка, условия хранения** | | | |  |
| 18.1 | Маркировка, упаковка, консервация по ГОСТ 14192-96, ГОСТ 23216-78 и ГОСТ 15150-69 (да, нет) | Да |  |  |
| 18.2 | Условия транспортирования (авто или ж/д транспорт) | \* |  |  |
| 18.3 | Наличие «шок-индикатора» на транспортной упаковке для контроля условий транспортировки (да, нет) | Да |  |  |
| 18.4 | Условия хранения, срок хранения оборудования (материалов) в упаковке изготовителя, отдельно хранящихся деталей, сборочных единиц и ЗИП | \* |  |  |
| 18.5 | В процессе транспортирования и хранения оборудование должно быть законсервировано и приняты меры для его защиты от механических повреждений и воздействия факторов окружающей среды (да, нет) | Да |  |  |
| **19. Дополнительные требования для КТП столбового исполнения:** | | | |  |
| 19.1 | Наличие заземляющих ножей на разъединителе, а также привода основных и заземляющих ножей для безопасного управления ими с земли, (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.2 | Конструкция привода разъединителя должна предусматривать возможность установки механического замка для фиксации привода при отключенных основных ножах разъединителя, (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.3 | Двери КТП должны без заеданий поворачиваться на шарнирах на угол не менее 95°, иметь замки и ручки. Ручки могут быть съемными или совмещены с ключом или защелкой, иметь устройство от случайного закрытия двери при ее открытом состоянии (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.4 | Шпильки вводов ВН, НН трансформатора комплектуются латунными (медными) гайками и шайбами (по 2 шт.), (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.5 | КТП комплектуются фидером наружного освещения с автоматикой управления и возможностью проводить операции ВКЛ/ВЫКЛ другими организациями без доступа в шкаф РУНН, (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.6 | Наличие у производителя оформленных альбомов типовых технических решений по монтажу КТП, (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.7 | Наличие оформленной в инструкции по эксплуатации возможности безопасного обслуживания КТП без применения подъемного механизма (автовышки), (Да, Нет) | Да |  |  |
| 19.8 | Наличие измерительных приборов на вводе и секции НН:  Вольтметр на 3 фазы с переключателем  Амперметр в каждой фазе | Использование приборов учета в качестве измерительных приборов |  |  |
| 19.9 | Наличие смотровых окон на дверце шкафа РУНН/щита учета/шкафа АСКУЭ напротив мест крепления приборов учета электроэнергии в соответствии с п.12.2, для визуального снятия показаний приборов учета электроэнергии без открытия дверцы шкафа. Размеры каждого окна, не менее, мм (Ш×В) | Да,  100×100 |  |  |
| 19.10 | Объем передаваемых данных системой телемеханики должен соответствовать СТО 34.01-21-005-2019 ЦИФРОВАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ.  ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ЦИФРОВЫХ  РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  СЕТЕЙ 0,4-220 КВ  Стандарт организации  Дата введения: 29.03.2019 | Да, в объеме пункта 6.1.6 |  |  |