

Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице исполняющего обязанности генерального директора Мазур Виталия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и общество с ограниченной ответственностью «ТЕХПОСТАВКА», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Стяжкина Александра Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

### 1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставить комплектные трансформаторные подстанции и пункт коммерческого учета электроэнергии (далее - Товар) в соответствии со спецификацией, являющейся неотъемлемой частью договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить Товар в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Наименование, количество и иные характеристики поставляемого Товара указаны в Приложении № 1 (Спецификация) и Приложении № 2 (Техническое задание) к настоящему договору.

### 2. Цена Договора и порядок расчетов

2.1. Цена Договора составляет 6 484 411.57 руб. (Шесть миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи четыреста одиннадцать рублей 57 копеек), в т.ч. НДС по ставке 20% составляет 1 080 735.26 руб. (Один миллион восемьдесят тысяч семьсот тридцать пять рублей 26 копеек).

2.2. Цена Договора включает в себя: стоимость Товара, расходы, связанные с доставкой, разгрузкой - погрузкой, размещением в местах хранения Заказчика, стоимость упаковки (тары), маркировки, страхование, таможенные платежи (пошлины), НДС, другие установленные налоги, сборы и иные расходы, связанные с исполнением Договора.

2.3. Цена Договора является твердой и определяется на весь срок исполнения Договора.

Цена Договора может быть снижена по соглашению Сторон без изменения предусмотренного Договором количества и качества поставляемого Товара и иных условий Договора.

2.4. Расчеты между Заказчиком и Поставщиком производятся не позднее 90 (девяноста) календарных дней с даты подписания Заказчиком акта приема-передачи Товара.

2.5. Оплата по Договору осуществляется по безналичному расчету платежными поручениями путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в Договоре. В случае изменения расчетного счета Поставщик обязан в трехдневный срок с момента изменения расчетного счета в письменной форме сообщить об этом Заказчику, указав новые реквизиты расчетного счета. В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный в Договоре счет Поставщика, несет Поставщик.

### 3. Порядок, сроки и условия поставки и приемки Товара

3.1. Место и срок поставки определяется в соответствии со Спецификацией или Техническим заданием, которые являются неотъемлемой частью договора.

3.2. При получении товара Заказчик проверяет только соответствие количества грузовых мест сведениям в товарной накладной, а также состояние транспортной упаковки. Подписание товарной накладной Заказчиком свидетельствует лишь о принятии указанного количества мест.

3.3. Если при передаче товара Заказчику обнаружится повреждение упаковки, Заказчик

должен будет незамедлительно вскрыть такую упаковку, осмотреть товар и проверить его соответствие условиям контракта, составить акт об обнаруженных недостатках, сделать необходимые отметки в товарной накладной. В течение одного рабочего дня с момента обнаружения недостатков Поставщику направляются уведомление о факте поставки товара в поврежденной упаковке и копия акта об обнаруженных недостатках.

3.4. Приемка товара и проверка его количества, качества, комплектности, документов об оценке соответствия, предусмотренных законодательством Российской Федерации, обязательных для данного вида Товара, а также иных документов, подтверждающих качество Товара, гарантийный срок на товар производятся Заказчиком в месте поставки в течение 15 дней с даты получения товара. Заказчик не принимает товар, если в ходе приемки обнаружится, что он не соответствует условиям договора.

3.5. Для проверки поставленного Поставщиком Товара, предусмотренного Договором, в части его соответствия условиям Договора Заказчик вправе провести экспертизу. Экспертиза результатов, предусмотренных Договором, может проводиться Заказчиком своими силами или к ее проведению могут привлекаться эксперты, экспертные организации.

3.6. При отсутствии у Заказчика претензий относительно свойств и характеристик поставленного Товара Заказчик в течение 15 дней с момента доставки Товара Поставщиком подписывает акт приема-передачи Товара (отдельного этапа исполнения Договора). После этого Товар считается переданным Поставщиком Заказчику.

3.7. При выявлении несоответствий в поставленном Товаре (наименования, количества, качества, в том числе в случае выявления внешних признаков ненадлежащего качества Товара, препятствующих его дальнейшему использованию (нарушение целостности упаковки, повреждение содержимого и т.д.), препятствующих его приемке, Заказчик в срок, установленный в пункте 3.6 Договора, отказывает в приемке Товара, направляя Поставщику мотивированный отказ от приемки Товара с перечнем выявленных недостатков и указанием сроков их устранения.

3.8. Во всех случаях, влекущих возврат Товара Поставщику, Заказчик обязан обеспечить сохранность этого Товара до момента фактического его возврата. Возврат (замена) Товара осуществляется силами и за счет средств Поставщика. Расходы, понесенные Заказчиком в связи с принятием Товара на ответственное хранение и (или) его возвратом (заменой), подлежат возмещению Поставщиком.

3.9. Право собственности и риск случайной гибели или порчи Товара переходит от Поставщика к Заказчику с момента приемки Товара Заказчиком и подписания Сторонами документов, указанных в пункте 3.6 Договора.

3.10. Заказчик вправе не отказывать в приемке поставленного Товара в случае выявления несоответствия Товара условиям Договора, если выявленное несоответствие не препятствует приемке этого Товара и устранено Поставщиком.

#### **4. Взаимодействие Сторон**

4.1. Поставщик обязан:

4.1.1. поставить Товар в порядке, количестве, в срок и на условиях, предусмотренных Договором и спецификацией;

4.1.2. обеспечить соответствие поставляемого Товара требованиям качества, безопасности жизни и здоровья, а также иным требованиям безопасности (санитарным нормам и правилам, государственным стандартам), сертификации, лицензирования, установленным законодательством Российской Федерации и Договором;

4.1.3. обеспечить за свой счет устранение выявленных недостатков Товара или осуществить его соответствующую замену в порядке и на условиях, предусмотренных Договором;

4.1.4. провести обучение лиц, осуществляющих использование и обслуживание Товара в соответствии со спецификацией;

4.1.5. в случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения Договора не

позднее чем в течение трех рабочих дней с даты принятия указанного решения направить его Заказчику по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Заказчика, указанному в Договоре, а также телеграммой либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование данного уведомления и получение Поставщиком подтверждения о его вручении Заказчику;

4.1.6. предоставлять Заказчику по его требованию документы, относящиеся к предмету Договора, а также своевременно предоставлять Заказчику достоверную информацию о ходе исполнения своих обязательств, в том числе о сложностях, возникающих при исполнении Договора;

4.2. Поставщик вправе:

4.2.1. требовать от Заказчика произвести приемку Товара в порядке и в сроки, предусмотренные Договором;

4.2.2. требовать своевременной оплаты на условиях, установленных Договором, надлежащим образом поставленного и принятого Заказчиком Товара;

4.2.3. принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством;

4.2.4. требовать возмещения убытков, уплаты неустоек (штрафов, пеней) в соответствии с разделом 7 Договора;

4.2.5. по согласованию с Заказчиком (путем заключения дополнительного соглашения) поставить Товар, качество, технические и функциональные характеристики которого являются улучшенными по сравнению с качеством и соответствующими техническими и функциональными характеристиками, указанными в Договоре.

4.3. Заказчик обязуется:

4.3.1. обеспечить своевременную приемку и оплату поставленного Товара надлежащего качества в порядке и сроки, предусмотренные Договором;

4.3.2. принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в случае, существенного нарушения условий договора другой стороной.

4.4. Заказчик вправе:

4.4.1. требовать уплаты неустоек (штрафов, пеней) в соответствии с разделом 7 Договора;

4.4.2. провести экспертизу поставленного Товара для проверки его соответствия условиям Договора.

4.4.3. требовать от Поставщика надлежащего исполнения обязательств по Договору;

4.4.4. требовать от Поставщика своевременного устранения недостатков, выявленных как в ходе приемки, так и в течение гарантийного периода;

4.4.5. проверять ход и качество выполнения Поставщиком условий Договора без вмешательства в оперативно-хозяйственную деятельность Поставщика;

4.4.6. требовать возмещения убытков в соответствии с разделом 7 Договора, причиненных по вине Поставщика;

4.4.7. отказаться от приемки и оплаты Товара, не соответствующего условиям Договора;

4.4.8. принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством;

## **5. Качество Товара**

5.1. Поставщик гарантирует, что поставляемый Товар соответствует требованиям, установленным Договором.

5.2. Поставщик гарантирует безопасность Товара в соответствии с требованиями, установленными к данному виду товара правом Евразийского экономического союза и законодательством Российской Федерации.

Поставляемый Товар должен соответствовать действующим в Российской Федерации стандартам, техническим регламентам, санитарным и фитосанитарным нормам.

5.3. Товар должен быть упакован и замаркирован в соответствии с действующими стандартами.

Поставщик поставляет Товар в упаковке завода-изготовителя, позволяющей транспортировать его любым видом транспорта на любое расстояние, предохранять от повреждений, загрязнений, утраты товарного вида и порчи при его перевозке с учетом возможных перегрузок в пути и длительного хранения.

## **6. Гарантийные обязательства**

6.1. Гарантия на товар устанавливается на срок не менее срока гарантии, данной производителем на соответствующий товар, но не менее трех лет с момента передачи товара Поставщиком Заказчику.

6.2. Если в период гарантийной эксплуатации Товара обнаружатся дефекты, вызванные результатом выполненных работ, препятствующие эксплуатации Товара в соответствии с требованиями эксплуатационной документации, Поставщик обязан их устранить за свой счет в течение 10 календарных дней, гарантийный срок в этом случае продлевается на период устранения дефектов. Для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Поставщик обязан направить своего представителя не позднее 3-х рабочих дней со дня получения письменного извещения.

## **7. Ответственность Сторон**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Договора Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями Договора.

7.2. В случае полного (частичного) неисполнения условий Договора одной из Сторон эта Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные убытки в части, непокрытой неустойкой.

7.3. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, Поставщик уплачивает Заказчику пени. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Поставщиком обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Размер пени составляет одна трехсотая действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Договора (отдельного этапа исполнения Договора), уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором (соответствующим отдельным этапом исполнения Договора) и фактически исполненных Поставщиком.

7.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения Поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, Поставщик уплачивает Заказчику штраф. Размер штрафа составляет 1 (один) % от цены Договора.

7.5. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательства, предусмотренного Договором, которое не имеет стоимостного выражения, Поставщик уплачивает Заказчику штраф. Размер штрафа составляет 1 000 (одна тысяча) рублей.

7.6. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Договором, Поставщик вправе потребовать уплаты пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства.

7.7. В случае непредставления информации, указанной в пункте 4.1.6 Договора, Поставщик уплачивает Заказчику пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты

пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены договора, заключенного Поставщиком с соисполнителем. Пени подлежат начислению за каждый день просрочки исполнения такого обязательства.

7.8. Применение неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от исполнения обязательств по Договору.

7.9. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение Поставщиком обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

7.10. В случае расторжения Договора в связи с односторонним отказом Стороны от исполнения Договора другая Сторона вправе потребовать возмещения только фактически понесенного ущерба, непосредственно обусловленного обстоятельствами, являющимися основанием для принятия решения об одностороннем отказе от исполнения Договора.

## **8. Исключительные права**

8.1. Поставщик гарантирует отсутствие нарушения исключительных прав третьих лиц, связанных с поставкой и использованием Товара.

8.2. Все убытки, понесенные Заказчиком в случае нарушения исключительных прав третьих лиц на результаты интеллектуальной деятельности при поставке и использовании Товара, в том числе вследствие отмены государственной регистрации Товара и невозможности его использования, включая судебные расходы и возмещение материального ущерба, возмещаются Поставщиком в полном объеме.

## **9. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

9.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение любого из своих обязательств, если докажут, что такое неисполнение было вызвано форс-мажорными обстоятельствами, т.е. событиями или обстоятельствами, действительно находящимися вне контроля такой Стороны, наступившими после заключения Договора, носящими непредвиденный и непредотвратимый характер. К форс-мажорным обстоятельствам относятся, в частности, природные катаклизмы, забастовки и другие подобные обстоятельства, если они непосредственно повлияли на исполнение Договора.

9.2. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по Договору, будет продлено на любой срок, в течение которого было отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.

9.3. В случае продолжительности обстоятельств непреодолимой силы более 30 (тридцати) календарных дней, любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор по письменному уведомлению другой Стороны не менее чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора.

9.4. Несмотря на наступление обстоятельств непреодолимой силы, перед прекращением Договора вследствие указанных обстоятельств, Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты.

9.5. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по Договору по причине наступления форс-мажорных обстоятельств, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 (тридцати) дней предоставить другой Стороне подтверждение форс-мажорных обстоятельств. Таким подтверждением будет являться справка, сертификат или иной соответствующий документ, выданный уполномоченным государственным органом, расположенным по месту возникновения форс-мажорных обстоятельств.

## **10. Рассмотрение и разрешение споров**

10.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Договора между Сторонами, будут разрешаться путем переговоров, в том числе в претензионном порядке.

10.2. Претензия оформляется в письменной форме. В претензии перечисляются допущенные при исполнении Договора нарушения со ссылкой на соответствующие положения



Договора или его приложений, отражаются стоимостная оценка ответственности (неустойки), а также действия, которые должны быть произведены Стороной для устранения нарушений.

10.3. Срок рассмотрения претензии не может превышать 15 дней. Переписка Сторон может осуществляться в виде писем, электронных писем или телеграмм, а в случаях направления телекса, факса, иного электронного сообщения - с последующим предоставлением оригинала документа.

10.4. При неурегулировании Сторонами спора в досудебном порядке, спор разрешается в судебном порядке в суде по месту нахождения Заказчика.

## **11. Срок действия и порядок расторжения Договора**

11.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует по «31» декабря 2022 г. Окончание срока действия Договора не влечет прекращения неисполненных обязательств Сторон по Договору, в том числе гарантийных обязательств Поставщика.

11.2. Расторжение Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда или в связи с односторонним отказом Стороны от исполнения Договора в связи с существенными нарушениями положений договора другой стороной.

## **12. Антикоррупционная оговорка**

12.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются не выплачивать, не предлагать выплатить и не разрешать производить выплаты каких-либо денежных средств или ценностей, предоставлять какие-либо иные имущественные выгоды, прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достигнуть иные неправомерные цели.

12.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются не осуществлять действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

12.3. Стороны обязуются принять необходимые меры, чтобы их аффилированные лица, посредники, сотрудники (работники) не осуществляли действия, указанные в пунктах 12.1 и 12.2 настоящего договора.

12.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение пунктов 12.1-12.3 настоящего договора, соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить в письменной форме о ставшем известном факте неправомерных действий другую Сторону и, при необходимости, по запросу предоставить дополнительные пояснения и необходимую информацию (документы).

12.5. В случае, если указанные в пунктах 12.1-12.3 настоящего договора неправомерные действия сотрудников одной из Сторон, ее аффилированных лиц или посредников установлены вступившим в законную силу решением (приговором) суда, другая Сторона имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления письменного уведомления о расторжении Договора, если иное не установлено законодательством. Сторона, являющаяся инициатором расторжения настоящего Договора по указанным основаниям, вправе требовать возмещение реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения, если иное не установлено законодательством.

12.6. Настоящая Антикоррупционная оговорка не является основанием для отказа от реализации прав и исполнения обязанностей, установленных законодательством Российской Федерации (в том числе гражданским, о противодействии коррупции, уголовным, уголовно-процессуальным и иным).

### 13. Прочие положения

13.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

13.2. В случае изменения у какой-либо из Сторон местонахождения, названия, а также в случае реорганизации она обязана в течение десяти дней письменно известить об этом другую Сторону.

13.3. Внесение изменений и дополнений, не противоречащих законодательству Российской Федерации, в условия Договора осуществляется путем заключения Сторонами в письменной форме дополнительных соглашений к Договору, которые являются его неотъемлемой частью.

13.4. При исполнении Договора не допускается перемена Поставщика, за исключением случая, если новый поставщик является правопреемником Поставщика вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

Передача прав и обязанностей по Договору правопреемнику Поставщика осуществляется путем подписания соответствующего дополнительного соглашения к Договору.

13.5. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, относящихся к предмету Договора, и ставших им известными в ходе исполнения Договора.

13.6. Договор составлен в двух экземплярах, идентичных по содержанию и имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых передан Поставщику.

### 14. Адреса и банковские реквизиты Сторон

#### ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие  
"Региональные Электрические Сети"  
Республики Башкортостан  
(ГУП «РЭС» РБ)  
Адрес юридический: 452684,  
Республика Башкортостан,  
г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5  
Адрес почтовый: 450077, Республика  
Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова, 15  
Телефон/факс: 8 (347) 273-51-77  
E-mail: [info@gupres.ru](mailto:info@gupres.ru)  
ИНН0264006823 КПП026401001  
ОГРН 1020201880819  
ОКПО 03218708  
ОКАТО 80427000000  
Банковские реквизиты:  
Банк ГПБ (АО), г. Москва  
р/с 40602810500000000164  
к/с30101810200000000823  
БИК044525823

От имени Заказчика:

И. о. генерального директора

\_\_\_\_\_/В.В. Мазур/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

м. п.

#### ПОСТАВЩИК

Общество с ограниченной  
ответственностью «ТЕХПОСТАВКА  
(ООО «ТЕХПОСТАВКА»)  
Адрес юридический: 109202,  
г. Москва, ул. 2-ая Карачаровская,  
д. 1, строение 1, этаж 2, ком. 19, оф. 15  
Адрес почтовый: 109202,  
г. Москва, ул. 2-ая Карачаровская,  
д. 1, строение 1, этаж 2, ком. 19, оф. 15  
тел. +7 (909) 715-77-71  
e-mail: [tekhpostavka.ktp@mail.ru](mailto:tekhpostavka.ktp@mail.ru)  
ИНН 9721080390 КПП 772101001  
ОГРН1197746291093  
р/с 40702810703000097384  
банк ПРИВОЛЖСКИЙ  
ф-л «ПРОМСВЯЗЬБАНК»  
к/с 30101810700000000803  
БИК 042202803

От имени Поставщика

Директор

\_\_\_\_\_/А.П. Стяжкин/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

м. п.

СПЕЦИФИКАЦИЯ №1

№ п/п	Наименование товара	Страна происхождения	Кол- во	Ед. изм.	Цена за ед. изм., руб. с НДС	Общая стоимость, руб. с НДС
1.	Подстанция 2КТП-400-6/0,4-КК с ТМГ-400кВА проходное исполнение Тип оболочки – сэндвич	РФ	1	шт.	3 800 000,00	3 800 000,00
2.	Подстанция 2КТП-250-6/0,4 – ВВ с ТМГ-160кВА проходное исполнение	РФ	1	шт.	1 600 000,00	1 600 000,00
3.	Подстанция КТПН/П-КК-400- 6/0,4 без трансформатора проходное исполнение	РФ	1	шт.	800 000,00	800 000,00
4.	Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ 6кВ	РФ	1	шт.	284 411,57	284 411,57
Итого вкл. НДС 20%:						6 484 411,57

Общая стоимость поставляемого товара составляет 6 484 411.57 руб. (Шесть миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи четыреста одиннадцать рублей 57 копеек), в т.ч. НДС по ставке 20% составляет 1 080 735.26 руб. (Один миллион восемьдесят тысяч семьсот тридцать пять рублей 26 копеек).

От имени Заказчика:  
И. о. генерального директора

\_\_\_\_\_/В.В. Мазур/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М. П.

От имени Поставщика  
Директор

\_\_\_\_\_/А.П. Стяжкин/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М. П.



### Техническое задание

#### 1. Общие требования:

- 1.1. Цель – поставка оборудования для целей технологического присоединения.
- 1.2. Место поставки: склад ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ: 453500, РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1 и центральный склад ПО «СЭС» ГУП «РЭС» РБ: 452684, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5.
- 1.3. Потребность в поставке в течении года Заказчик определяет самостоятельно, сроки поставки каждой позиции поставляемого оборудования согласовывается предварительно по спецификациям.
- 1.4. Фактическое количество и нормативно технические требования, предъявляемые к продукции:

№ п/п	Наименование оборудования (марка)	Технические требования по ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Кол -во	Срок поставки, место поставки	Примечания
1	Подстанция 2КТП-400-6/0,4–КК с ТМГ-400кВА проходное исполнение Тип оболочки – сэндвич	ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию	шт.	1	с момента согласования опросного листа в производство в течении 30 дней склад ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ: 453500, РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1	Приложение №1 Приложение №2 Приложение №3 Приложение №9 (место установки в г. Белорецк, Школа №8)
2	Подстанция 2КТП-250-6/0,4 – ВВ с ТМГ-160кВА проходное исполнение	ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию	шт.	1	с момента согласования опросного листа в производство в течении 30 дней склад ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ: 453500, РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1	Приложение №4 Приложение №5 Приложение №6 Приложение №9 (место установки в с. Тирлянское СКЦ)
3	Подстанция КТПН/П-КК-400-6/0,4 без трансформатора проходное исполнение	ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию	шт.	1	с момента согласования опросного листа в производство в течении 30 дней центр. склад ПО «СЭС» ГУП «РЭС» РБ: 452684, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5.	Приложение №7 (место установки в с. Н-Березовка)
4	Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ 6кВ	ГОСТ 31818.11 - 2012, согласно Приложению к техническому заданию	шт.	1	с момента согласования опросного листа в производство в течении 30 дней центр. склад ПО «СЭС» ГУП	Приложение №8 (место установки г. Нефтекамск)

					«РЭС» РБ: 452684, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5.	
--	--	--	--	--	--	--

2. Требования к поставляемым КТП должны соответствовать следующим техническим требованиям:
  - 2.1. Качество оборудования должно соответствовать действующим стандартам ГОСТ.
  - 2.2. Поставляемое оборудование должно быть новым, (не допускается поставка выставочных образцов, а также оборудования, собранного из восстановленных узлов и агрегатов). Оборудование должно быть поставлено комплектно, с встроенной аппаратурой, со всеми внутренними электросоединениями. Должно обеспечивать конструктивную и функциональную совместимость и работоспособность встроенной в него аппаратуры.
  - 2.3. Для КТП вводной коммутационный аппарат ВНА должен находиться в собственной камере КСО с блокировкой от ошибочных действий. Камера должна иметь несколько точек крепления (минимум – 6).
  - 2.4. В высоковольтных выключателях всех типов, дугогасительные, неподвижные дугогасительные и силовые контакты выполнить из медного материала.
  - 2.5. Ошиновка до и от ТМГ – шиной AL: по ВН – 50х5, по НН – 80х6.
  - 2.6. В отсеках ВН и НН должны быть болты М10х40 с гайкой «барашек» для установки переносного заземления.
  - 2.7. Счётчики электроэнергии – электронные, класс точности – 0,5 (1,0).
  - 2.8. Коммутационные аппараты по 0,4кВ – рубильники РПС-2, РПС-4 с предохранителями ПН-2 или автоматические выключатели серии ВА (номиналы согласно Приложений).
  - 2.9. Корпус БКТП -6/0,4кВ должен быть блочно-модульного типа. Стены изготовить из сэндвич-панелей. Все технологические отверстия должны быть выполнены на специализированном оборудовании методом лазерной или плазменной резки. В полах предусмотреть закрывающиеся проемы для доступа в кабельные каналы в соответствии с Приложением №3.
  - 2.10. Железобетонный объемный приямок представляет собой монолитный железобетонный цоколь из 4-х стен с полом, который заглубляется в землю и устанавливается на подготовленную фундаментную площадку. Предназначен для ввода кабельных линий, прокладки и подключения кабелей. Для доступа в железобетонный объемный приямок предусмотрена съемная лестница. Доступ осуществляется из РУ-6кВ и РУ-0,4кВ. Снаружи основания покрыты слоем гидроизоляции. В стенах железобетонного приямка предусмотрены отверстия с тонкостенной перегородкой для ввода и вывода кабелей в соответствии с Приложением №3.
  - 2.11. БКТП-6/0,4кВ в блочно-модульном здании выполнить полной заводской готовности, со смонтированными цепями рабочего и аварийного светодиодного освещения (включение и отключение светильников рабочего освещения должно осуществляться настенными выключателями (IP54), установленными у входных дверей внутри здания), обогрева, вентиляции, системой естественной циркуляции воздуха внутри помещения, внутренним контуром заземления
  - 2.12. Наружные стены и кровля из трехслойных структурных панелей типа «Сэндвич» с минераловатным утеплителем (экологически чистым, негорючим материалом – НГ по СНиП 21-07-97) и пароизоляцией, облицованных сталью тонколистовой, оцинкованной с полимерным или лакокрасочным покрытием. Толщина стали не менее – 0,5 мм и не более – 1,0 мм, цинковое покрытие не менее 275 г/м<sup>2</sup> с двух сторон.
  - 2.13. Толщина утепленной части не менее – 50 мм и не более – 100 мм.
  - 2.14. Перегородки, кровля подстанции, двери должны быть выполнены с соблюдением строгих геометрических размеров.
  - 2.15. Основание – из швеллеров по ГОСТ 8240-97.

- 2.16. Все детали из черных металлов, включая днище трансформаторной подстанции, должны иметь защитное покрытие против коррозии.
- 2.17. Козырьки по периметру крыши – шириной не менее 200 - 250 мм.
- 2.18. Металл пола – рифлёный, толщина 3-4 мм, стенок и крыши – не менее 2 мм. Полы выполнить с учетом защиты от проникновения грызунов и мелких животных.
- 2.19. Конструкция дверей должна исключать возможность перекоса, предусмотреть проушины для висячего замка.
- 2.20. Усиленные проушины для погрузки-выгрузки КТП.
- 2.21. Кромки деталей не должны иметь облоя и заусенец.
- 2.22. Окраска корпуса КТП должна быть порошковой, в крайнем случае – молотковая эмаль на подготовленную поверхность.
- 2.23. В помещениях КТП рабочее освещение выполнить светодиодными светильниками. Аварийное освещение выполнить светодиодными аварийными светильниками со встроенными аккумуляторными батареями. Время работы не менее 2 часов.
- 2.24. Вентиляция выполняется **принудительная**, рассчитанная на разбавление и удаление теплоизбытков от оборудования и солнечной радиации. Включение и отключение вентиляторов производится автоматически и вручную. Приток с естественным побуждением осуществляется через наружные жалюзийные решетки.
- 2.25. Силовую и осветительную сеть выполнить медным кабелем с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющей горение при прокладке в пучках, с низким дымо - и газовыделением.
- 2.26. Рукоятки коммутационных аппаратов должны быть обозначены четкими нестирающимися надписями ВКЛ (включенное положение) и ОТКЛ (отключенное положение). Должны быть нанесены наименования коммутационных и их положение (отключено, включено). Должна быть нанесена схема главных цепей. Нанесение маркировки должно выполняться способом, обеспечивающим ее стойкость к механическим и климатическим воздействиям, Маркировка вторичных цепей вручную с нанесением надписей маркером, фломастером и т. п. недопустима.
- 2.27. В транспортном положении габаритные размеры трансформаторной подстанции принимается заводом изготовителем.
- 2.28. Использование в качестве РУ ВН камер серии КСО-399М, имеющих степень защиты с фасада IP-20.
- 2.29. Применение в трансформаторных отсеках не барьеров, а сплошных сетчатых ограждений.
- 2.30. Конструкция РУ НН шкафного типа, имеющая степень защиты с фасада IP-20.
- 2.31. Оборудование должно иметь сертификаты соответствия ГОСТ и протоколы сертификационных испытаний, подтверждающие заявленные характеристики.
- 2.32. Оборудование должно быть поставлено с приложением технических паспортов.
- 2.33. На поставляемое оборудование должна предоставляться гарантия согласно гарантийному сроку завода – изготовителя и начинает действовать с даты подписания Сторонами товарной накладной на весь товар.
- 2.34. Силовой трансформатор должен быть герметичным со специальным встроенным симметрирующим устройством.
- 2.35. Дополнительные показатели, увеличивающие конкурентные преимущества оборудования:
- наличие положительных отзывов от электросетевых компаний России;
  - наличие дополнительных сертификатов, в том числе международных;
  - наличие положительного опыта эксплуатации в России не менее 5 лет;
  - дополнительные гарантийные обязательства участника;
  - улучшенные технико-экономические показатели (пониженный уровень шума, низкие потери, уменьшение затрат на эксплуатацию и др.).

3. Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения, условия поставки и порядок оплаты:
- 3.1. Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей, расходных материалов и документации должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя оборудования и требованиям ГОСТ 23216-78.
- 3.2. Полный установленный срок службы КТП - не менее 25 лет.
- 3.3. Гарантийный срок эксплуатации КТП (в т.ч. лакокрасочного покрытия) – не менее трех лет со дня ввода в эксплуатацию.
- 3.4. Должны быть нанесены знаки безопасности и технологическое наименование. Предусмотреть паспортную табличку.
- 3.5. Сборные шины в отсеке РУНН должны быть окрашены в отличительные цвета согласно требований ПУЭ: желтый - фаза А, зелёный - фаза В, красный - фаза С, голубой - N, желто-зеленый - РЕ.
- 3.6. В стоимость оборудования должна быть включена стоимость доставки до склада Заказчика.
- 3.7. Способ транспортировки: поставка осуществляется транспортом Поставщика до склада Покупателя по адресу: склад ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ: 453500, РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1. склад ПО «СЭС» ГУП «РЭС» РБ: 452684, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5.
4. **Требования к Участникам:**
- 4.1. Участник не должен иметь отрицательных отзывов о выполнении аналогичных поставок от предыдущих Заказчиков.
- 4.2. Участник должен представить копии сертификатов, паспортов качества, протоколов сертификационных испытаний в составе своего предложения, и в момент поставки продукции на каждую партию.
5. **Условия оплаты:**
- 5.1. Оплата производится за объем полученной продукции согласно текущих спецификаций в течение 90 (девяноста) дней с момента доставки продукции Заказчику (грузополучателям) и предоставления подтверждающих документов (счета-фактуры, товарно-транспортные и/или ж/д накладные) в оригинале в адрес грузополучателя.
- 5.2. Моментом оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.
6. **Дополнительные требования:**
- Все приобретаемое оборудование должно сопровождаться соответствующей технической документацией, сертификатами. Копии сертификатов, заверенные участниками, предоставляются вместе с предложениями. Транспортные расходы, упаковка, страховка должны быть включены в стоимость продукции.
- На корпусе КТП должны быть нанесены: - знаки безопасности;
- технологическое наименование КТП;
- эмблема ГУП «РЭС» РБ» с контактными данными на дверях КТП (Приложение №9).

№ п/п	Показатель	Описание
1.	Общие требования к условиям поставки	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Кроме поставки вышеуказанной продукции поставщики должны обеспечить выполнение следующих сопутствующих работ: упаковка, маркировка, доставка.</li> <li>- <b>Цены должны быть фиксированными на протяжении всего срока действия оферты и договора.</b></li> <li>- Цена предлагаемой продукции должна быть указана с учетом затрат на страхование, транспортных расходов, уплату налогов, таможенных пошлин, сборов и других обязательных платежей.</li> <li>- Все цены в предложении должны включать все налоги (НДС) и</li> </ul>

		другие обязательные платежи (транспортные расходы), стоимость всех сопутствующих работ (упаковка, маркировка, погрузка, страхование груза), а также все скидки, предлагаемые поставщиком
2.	Технические требования к продукции	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Продукция должна изготавливаться в заводских условиях, в соответствии с ГОСТ, ТУ и иметь сертификаты соответствия (Госстандарта России).</li> <li>- Товар должен отгружаться Поставщиком в таре и упаковке, обеспечивающей полную сохранность груза от всякого рода повреждений, порчи и хищения при его перевозке с учетом возможных перегрузок и длительного хранения. Товар, упаковка, тара должны быть надлежащим образом промаркированы.</li> <li>- Стоимость тары, упаковки включается в стоимость продукции. Тара возврату не подлежит.</li> <li>- Гарантийный срок 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, и не менее 18 месяцев с момента поступления продукции на склад Заказчика или в соответствии с условиями завода изготовителя (гарантийный срок на оборудование и материалы указывается в соответствии с нормативными документами).</li> </ul>
3.	Подтверждение соответствия продукции предъявляемым требованиям	<ul style="list-style-type: none"> <li>- При подаче предложения обязательно предоставить паспорта, сертификаты соответствия (при наличии), СЭЗ, информацию о производителе.</li> </ul>
4.	Требования к поставщику	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Поставщиком может быть завод-изготовитель или авторизованный у производителя (дистрибьютор, дилер и т.п. – указать статус), с предоставлением подтверждающих документов.</li> <li>- Поставщик должен предоставить отзывы Заказчиков о выполненных аналогичных поставках.</li> <li>- Персональное закрепление менеджеров за Заказчиком для решения орг. вопросов.</li> <li>- Другие дополнительные услуги по сервисному сопровождению на платной и бесплатной основе.</li> <li>- Предложение должно быть оформлено по форме, приведенной в приложении к настоящему запросу (отсканированный вариант оригинала с синей печатью).</li> </ul>
5.	Порядок оплаты	Оплата поставленной продукции осуществляется в течении 90 (девяноста) дней после поставки продукции, выставления счета-фактуры за поставленную продукцию и прохождения входного контроля
6.	Инициатор закупки	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

Приложение №1

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ	
для заказа комплектной трансформаторной подстанций проходного исполнения мощностью 400 кВА, с трансформатором ТМГ-400 кВа напряжением 6 кВ	

№ п/п	Наименование, характеристики, назначение	Комплектация по требованию заказчика
1.	Мощность подстанции	400
2.	Тип оболочки	Сэндвич
3.	Номин. напряж. сети на стор. ВН, кВ (6 или 10)	6
4.	Исполнение вводов ВН-НН: воздух-воздух (В-В), воздух-кабель (В-К), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (К-В), воздух-воздух/кабель (В-В/К).	К-К
5.	Ввод РУНН, входной коммутационный аппарат:	
	Разъединитель РЕ 19-39 (1000 А) (или аналог)	ДА
6.	Трансформатор силовой масляный со специальным встроенным симметрирующим устройством (да, нет)	ТМГ-400/6/0,4
7.	Блок рубильник- предохранитель линий 0,4 кВ, в комплекте с ППН общее кол-во в КТП, в т.ч.:	
	РПС-2 250 А	4
	РПС-4 400 А	4
	Авт. Выключатель отходящих линий 0,4 кВ серии ВА, т.ч. с номин. током:	
	ВА 57 - 39 (250 А)	2
	ВА 57 - 39 (400 А)	2
	ВА 57 - 39 (630 А)	
8.	Комплект РВО и ОПН	ДА ( РВО-6 кВ и ОПН-0,4 кВ)
9.	Тип счетчика (по умолч. «Меркурий») или аналог	Меркурий 234 ARTM-03 РВ.G 3х380В 5(7,5)А
	Тип счетчика на отходящих линиях (по умолч. «Меркурий») или аналог	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 3х380В 5(7,5)А
10.	Наличие АВР	по УВН
		по РУНН
11.	Фидер уличного освещения (да, нет)	да
12.	Фотореле для уличного освещения (да, нет)	да
13.	Освещение отсеков КТП (РУ ВН, РУ НН, отсек тр-ра, проходы, зоны обслуживания)	да
14.	Приборы контроля напряжения и тока (да, нет)	да
15.	Система автоматической приточно-вытяжной вентиляции	да
16.	Ячейки трансформатора:	ВНА с ЗН
	Ячейки ввода № 1:	ВНА с ЗН
	Ячейки ввода № 2:	ВНА с ЗН
	Ячейки секции № 1:	ВНА с ЗН
	Ячейки секции № 2:	РВ с ЗН
	Ячейки линии № 1:	ВНА с ЗН
	Ячейки линии № 2:	ВНА с ЗН
17.	Штепсельный разъём для эл. инструм.	да
18.	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
20.	Количество заявленных КТП	1

При положительном ответе на п. 5 укажите в сопроводительном письме тип трансформатора (ТМ, ТМГ или ТМГСУ), номинальное напряжение ВН/НН (6/0,4 или 10/0,4 кВ) и группу соединения обмоток (Y/Y<sub>n</sub>-0; Y/Z<sub>n</sub>-11;D/Y<sub>n</sub>-11).

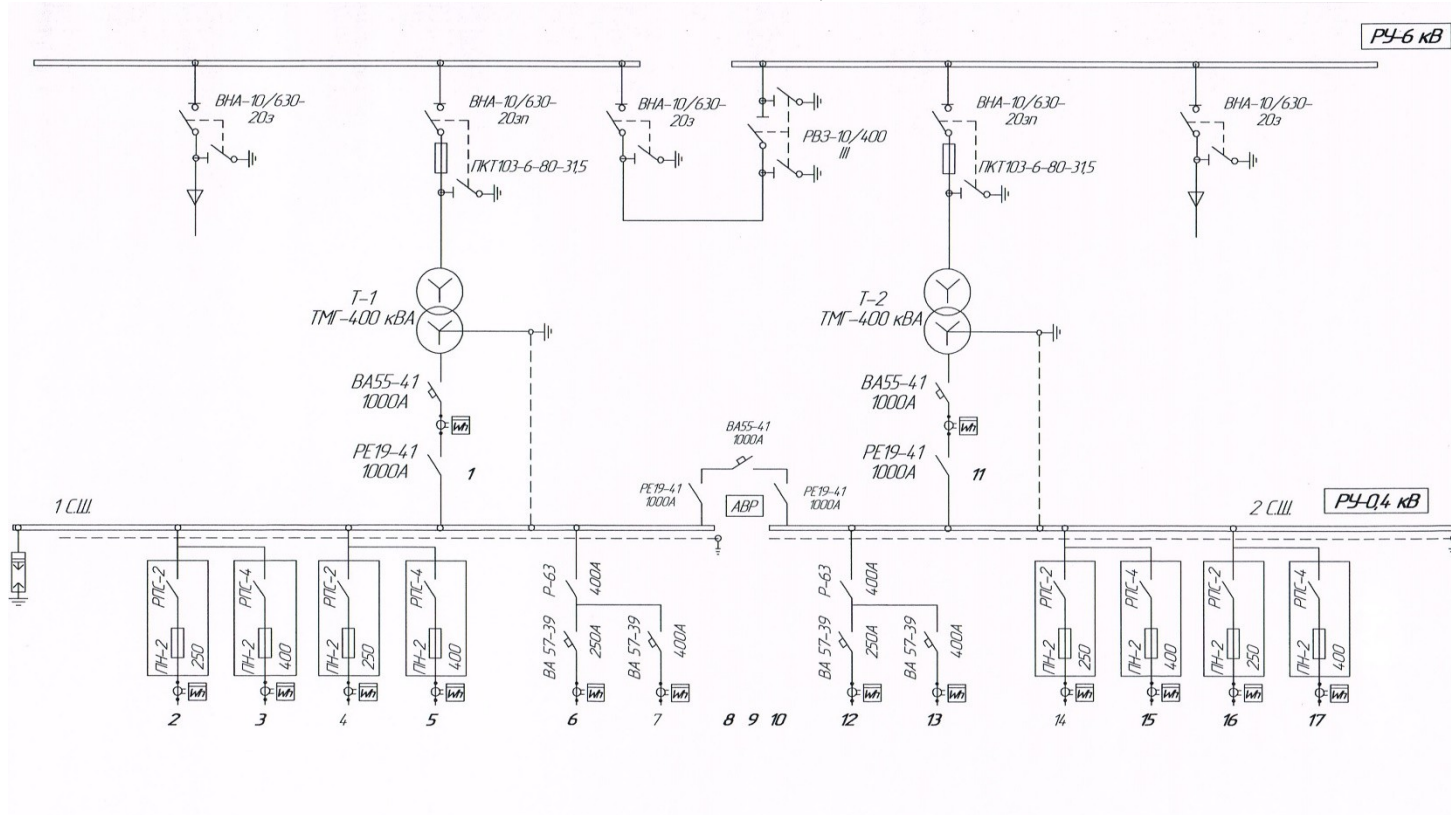
Примечание:

1. Приводы высоковольтных выключателей и разъединителей должны быть внутреннего исполнения.
2. Предусмотреть механическую защиту от прикосновения к токоведущим частям;
3. Корпус КТП должен отвечать требованиям к огнестойкости и механической прочности конструкции.
4. Оборудование должно быть произведено не ранее 2022 г.
5. В высоковольтных выключателях всех типов, дугогасительные, неподвижные дугогасительные и силовые контакты выполнить из медного материала.

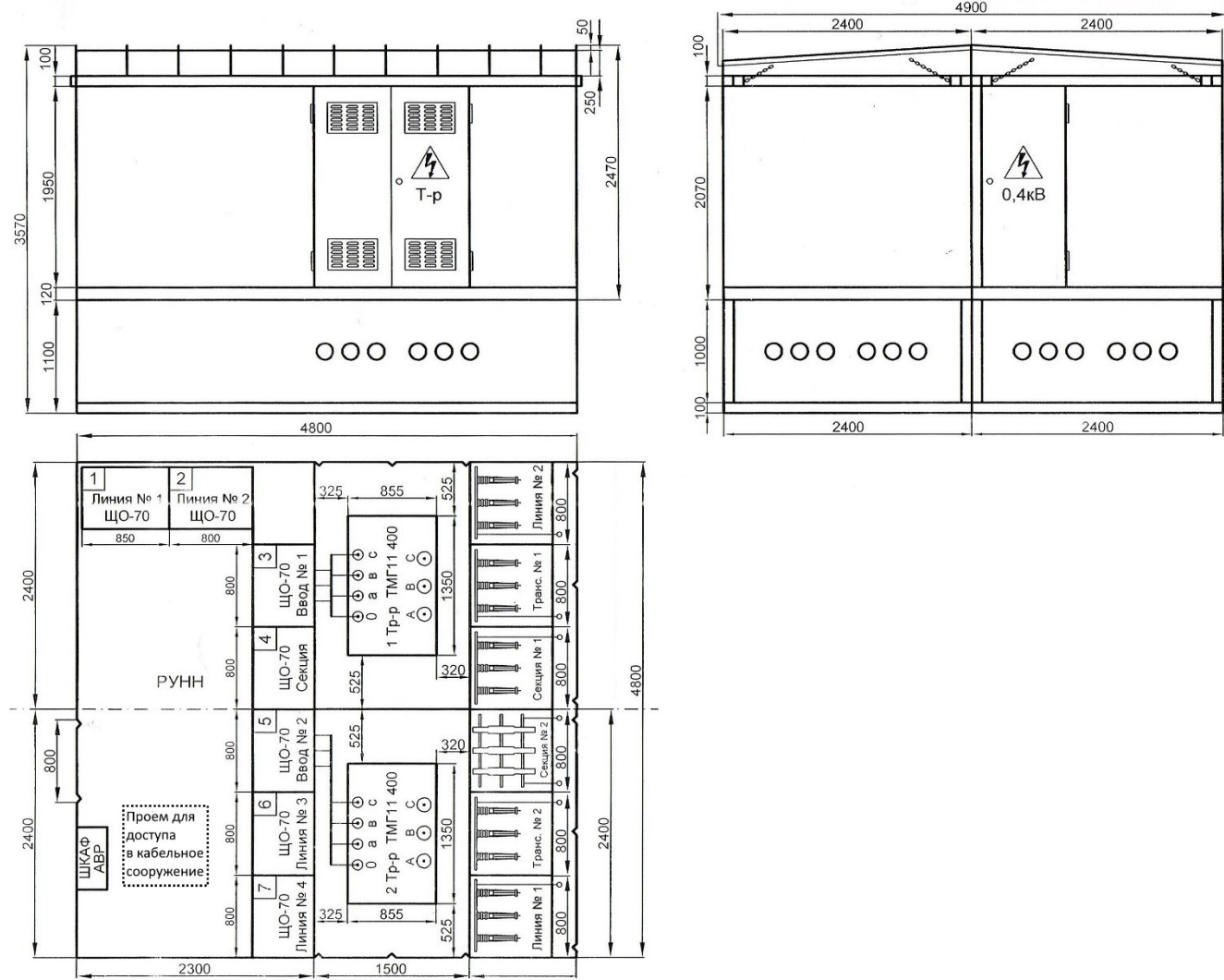
Адрес поставки КТП: РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1



### Схема 2КТП- 6/0,4кВ



Габариты. Общий вид 2КТП- 400/6/0,4кВ



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ		
для заказа комплектной трансформаторной подстанции проходного исполнения мощностью 250 кВА, с трансформатором ТМГ-160 кВа напряжением 6 кВ		
№ п/п	Наименование, характеристики, назначение	Комплектация по требованию заказчика
1.	Мощность подстанции	250
2.	Тип оболочки	металл
3.	Номин. напряж. сети на стор. ВН, кВ (6 или 10)	6
4.	Исполнение вводов ВН-НН: воздух-воздух (В-В), воздух-кабель (В-К), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (К-В), воздух-воздух/кабель (В-В/К).	В-В
5.	Ввод РУНН, входной коммутационный аппарат:	
	Разъединитель РЕ 19-39 (1000 А) (или аналог)	ДА
6.	Трансформатор силовой масляный со специальным встроенным симметрирующим устройством (да, нет)	ТМГ-160/6/0,4
7.	Блок рубильник- предохранитель линий 0,4 кВ, в комплекте с ППН общее кол-во в КТП, в т.ч.:	
	РПС-2 160 А	
	РПС-2 250 А	2
	РПС-4 400 А	
	Авт. Выключатель отходящих линий 0,4 кВ серии ВА, т.ч. с номин. током:	
	ВА 57 - 35 (125 А)	
	ВА 57 - 35 (200 А)	2
	ВА 57 - 39 (250 А)	2
	ВА 57 - 39 (630 А)	
8.	Комплект РВО и ОПН	ДА ( РВО-6 кВ и ОПН-0,4 кВ)
9.	Тип счетчика (по умолч. «Меркурий») или аналог	Меркурий 234 ARTM-03 PB.G 3х380В 5(7,5)А
	Тип счетчика на отходящих линиях (по умолч. «Меркурий») или аналог	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 3х380В 5(7,5)А
10.	Наличие АВР	по УВН нет
		по РУНН да
11.	Фидер уличного освещения (да, нет)	да
12.	Фотореле для уличного освещения (да, нет)	да
13.	Освещение отсеков КТП (РУ ВН, РУ НН, отсек тр-ра, проходы, зоны обслуживания)	да
14.	Приборы контроля напряжения и тока (да, нет)	да
15.	Замки для механической блокировки между РУ ВН и РЛНДМ (да, нет)	нет
16.	Ячейки ввода (трансформаторы):	ВНА с ЗН
	Ячейка ввода № 1:	ВНА с ЗН
	Ячейка ввода № 2:	ВНА с ЗН
17.	Штепсельный разъём для эл. инструм.	да
18.	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
19.	Салазки	нет
20.	Количество заявленных КТП	1

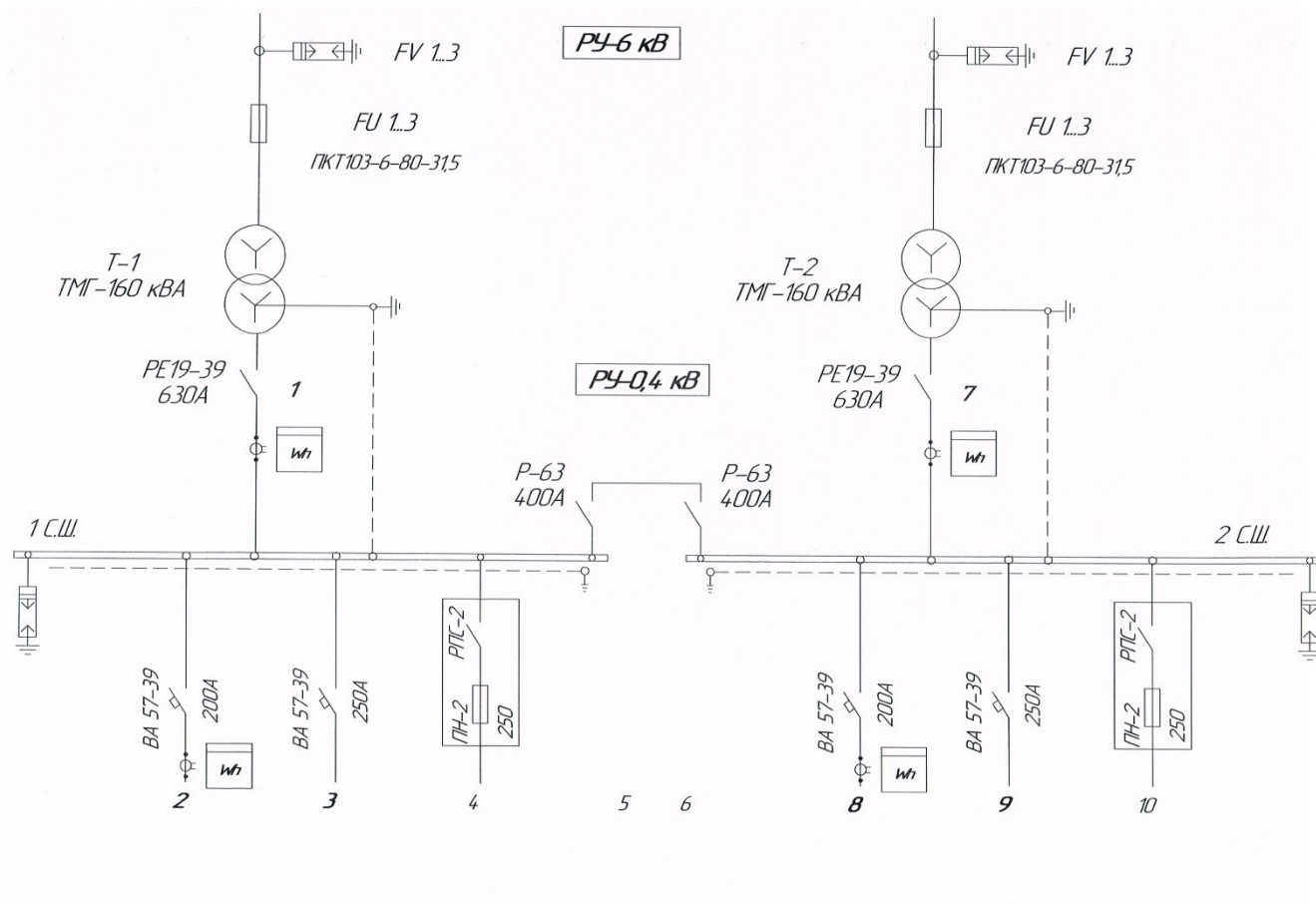
При положительном ответе на п. 5 укажите в сопроводительном письме тип трансформатора (ТМ, ТМГ или ТМГСУ), номинальное напряжение ВН/НН (6/0,4 или 10/0,4 кВ) и группу соединения обмоток (Y/Yн-0; Y/Зн-11; D/Yн-11).

Примечание:

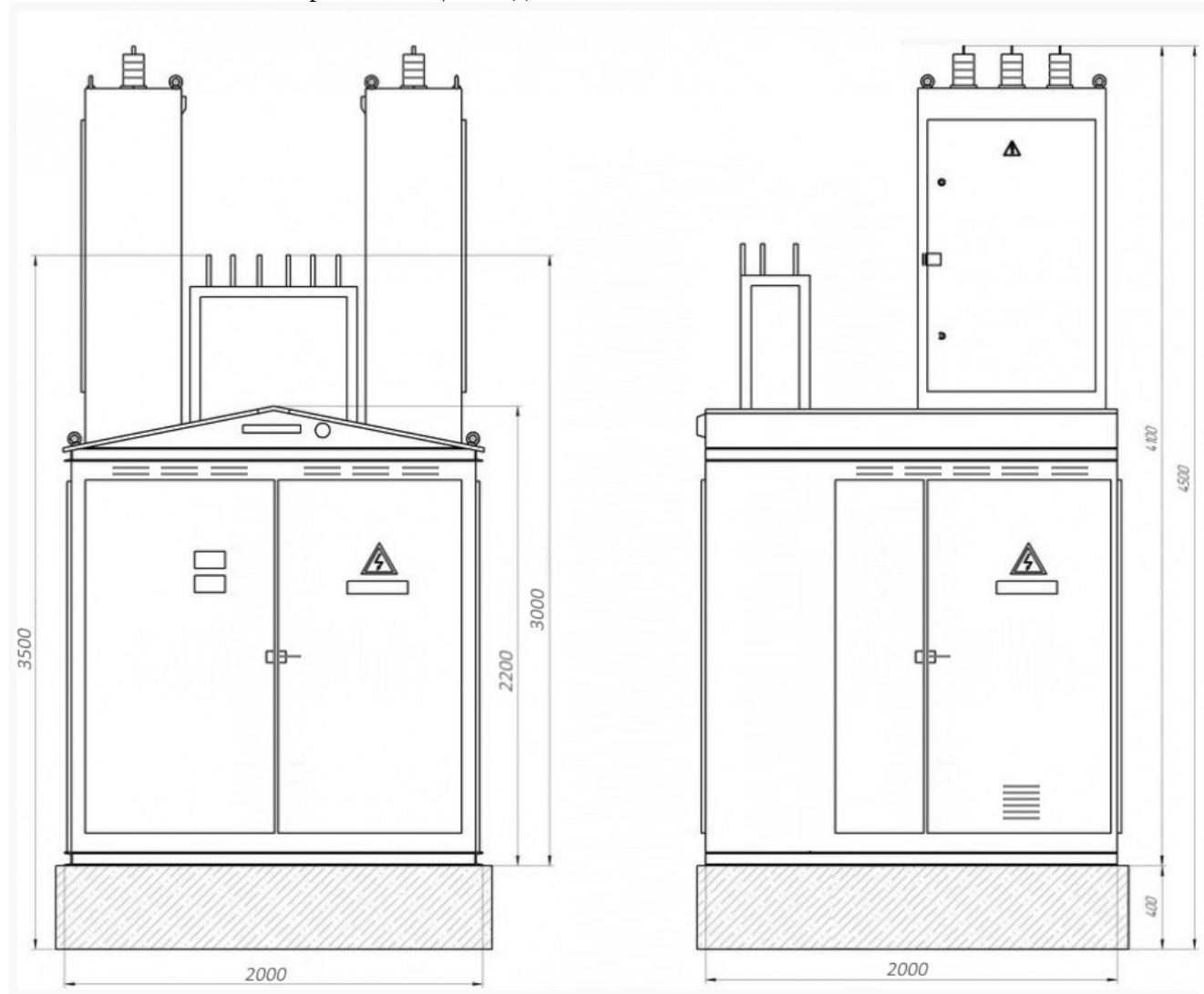
1. Приводы высоковольтных выключателей и разъединителей должны быть внутреннего исполнения.
2. Предусмотреть механическую защиту от прикосновения к токоведущим частям;
3. Корпус КТП должен отвечать требованиям к огнестойкости и механической прочности конструкции.
4. Оборудование должно быть произведено не ранее 2022 г.
5. В высоковольтных выключателях всех типов, дугогасительные, неподвижные дугогасительные и силовые контакты выполнить из медного материала.

Адрес поставки КТП: РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1

Схема 2КТП-250/6/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА



Габариты. Общий вид 2КТП-250/6/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА





**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ИЗГОТОВЛЕНИЕ КТП мощностью 400кВА,  
напряжением 6/0,4 кВ**

Сведения о заказчике:

Наименование объекта:

Представитель заказчика: Ф.И.О.

Должность:

Тел./Факс

**Нужное подчеркнуть!**

Структура условного обозначения													
Тип КТП	Киосковая проходная двухвводная (КТПН/П-КК)												1шт
Корпус КТП (толщина мет. основания)	2,5мм												
Исполнение КТП	проходная												
Класс напряжения по стороне ВН, кВ	6												
Коммутационный аппарат на линейном вводе ВН 6кВ	ВНА(П)-10/630-20												
Количество линейных вводов	2шт												
Коммутационный аппарат на вводе трансформатора ВН 6кВ	ВНА(П)-10/630-20 (с предохранителями в комплекте)												
Секционирование по стороне ВН	нет												
Наличие разрядников или ОПН, РУВН	ОПН												
Исполнение вводов РУВН	кабель												
Исполнение выводов РУНН	кабель												
Трансформатор тока на ввод НН	3 шт (630А)												
Коммутационный аппарат на вводе НН	рубильник,	РЕ (630А)											
	автомат типа												
	исполнение	стационарный											
Коммутационные аппараты отходящих линий НН	РПС												
Токи фидеров, А	25	31,5	40	63	80	100	160	250	400	630	1000	1600	
Количество отходящих линий, шт.						1шт		3шт	3шт				
Установка знаков безопасности и оперативных наименований	да												
Учет энергии Р1	нет												
Уличное освещение	да												
Учет энергии Р1 на уличн. освещ.	да												
Тип счетчика (по умолч. «Меркурий»)	Меркурии 230 АРТ 03												
Цвет КТП	Типовой цвет RAL 7044 (Светло-серый)												
Наименование лакокрас. материала	Покрытие термореактивной полиэфирной порошковой краской, стойкой к ультрафиолету, толщина покрытия не мене 80мкм (Перед покраской, обработать грунт-краской, на основе порошка из стекла и модификационного стойкого каучука)												
Наличие АВР	нет												
Наличие разрядников, РУНН	ОПН												
Наличие коридора обслуживания	нет												
Приборы контроля напряжения и тока	Да (Амперметры и Вольтметры)												
Дополнительные требования	шины изготовить алюминием												

Место поставки: склад ПО «СЭС» ГУП «РЭС» РБ по адресу:  
452684, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, д.5.



Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ 6, 10, 15 или 35 кВ на трансформаторах тока и напряжения						
<b>Информация о заказчике</b>						
Организация						
Контактное лицо						
Электронная почта						
Телефон						
Адрес доставки						
<b>Основное оборудование</b>						
Количество однотипных ПКУ	1					
Номинальное напряжение, кВ	6	<input checked="" type="checkbox"/> V	10	<input type="checkbox"/>	35	<input type="checkbox"/>
Схема подключения счетчика			2ТТ+3ТН	<input type="checkbox"/>	3ТТ+3ТН	<input checked="" type="checkbox"/> V
Трансформаторы тока (ТТ), коэффициент трансформации			75		/5	
Трансформаторы тока (ТТ), класс точности			0,5	<input checked="" type="checkbox"/> V	0,2	<input type="checkbox"/>
			0,5S	<input type="checkbox"/>	0,2S	<input type="checkbox"/>
Трансформаторы напряжения (ТН), класс точности			0,5	<input checked="" type="checkbox"/> V	0,2	<input type="checkbox"/>
Климатическое исполнение	У1	<input checked="" type="checkbox"/> V	УХЛ1 (шкаф учета с обогревом)		<input type="checkbox"/>	
Вариант установки	одноопорный	<input checked="" type="checkbox"/> V	двухопорный	<input type="checkbox"/>	наземный	<input type="checkbox"/>
Тип опоры	СВ-110					
Длина соединительного кабеля	7 м	<input checked="" type="checkbox"/> V	другая	<input type="checkbox"/>		
<b>Дополнительное оборудование</b>						
Счетчик электроэнергии	Меркурий 234 ARTM-00 РВ.Р					
GSM-модем	без модема	<input type="checkbox"/>	встроенный	<input type="checkbox"/>	отдельный	<input checked="" type="checkbox"/> V
Комплект ограничителей перенапряжений ОПН (3 шт.)						<input checked="" type="checkbox"/> Да
Разъединитель на опору**	нет	<input type="checkbox"/>	да, без КМЧ	<input type="checkbox"/>	да, с КМЧ	<input type="checkbox"/>
Дополнительные требования к ПКУ						
*) Цветом выделены обязательные поля						
**) КМЧ - комплект монтажных частей для установки на опору						

Логотип ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ



тел. +7(34792) 3-23-18

От имени Заказчика:  
И. о. генерального директора

\_\_\_\_\_/В.В. Мазур/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М. П.

От имени Поставщика  
Директор

\_\_\_\_\_/А.П. Стяжкин/  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М. П.

Документ подписан электронной подписью на  
ЭТП РЕГИОН

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Серийный номер сертификата	Дата и время подписания
Подпись поставщика (исполнителя, подрядчика)	ООО "ТЕХПОСТАВКА" Стяжкин Александр Петрович, ДИРЕКТОР	15166C100BBAEF7BA4744BFD3C80CD381	15.11.2022 12:23 МСК+2 Подпись соответствует файлу документа
Подпись заказчика	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН Мазур Виталий Владимирович, и.о. генерального директора	D4769F4E10E310483037843A53DBC1F6	16.11.2022 08:40 МСК+2 Подпись соответствует файлу документа
Номер процедуры 0789422033D41022F7759399			