

г. Уфа

«22» марта 2024 г.

Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Мазур Виталия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Энергоучет», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Куклина Глеба Борисовича, действующего на основании Устава, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем.

### 1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставить **электрооборудование** для нужд ГУП «РЭС» РБ (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 **3 409 884,30 руб. (Три миллиона четыреста девять тысяч восемьсот восемьдесят четыре рубля тридцать копеек) рублей 00 копеек, в том числе НДС по ставке 20% составляет сумму 568 314 руб. 05 коп.**

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 **7 (семи) рабочих 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. Поставщик самостоятельно доставляет и разгружает Товар Заказчику на склад ПО «СЭС» ГУП «РЭС» РБ по адресу: 452684, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5 и на склад ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ по адресу: 453500, Республика Башкортостан, г. Белорецк, пер. Базарный д. 1 в течение 10 календарных дней с момента подписания договора обеими сторонами.

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 производится 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 поставяет 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. На Товар установлена гарантия Поставщика - 36 (тридцать шесть) месяцев со дня поставки.

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 уплату 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 2024 г. Окончание срока действия Договора не влечет прекращения неисполненных обязательств Сторон по Договору, в том числе гарантийных обязательств Поставщика.

11.2. Покупатель оставляет за собой право отказаться от исполнения Договора (расторгнуть договор) в одностороннем внесудебном порядке в случае однократной просрочки поставки товара и(или) не поставки товара (полностью или в части) в течение одного дня с момента, когда товар должен был быть поставлен в соответствии со сроками (периодами) поставки согласно условиям договора.

11.3. 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)  
ИНН 0264006823 КПП 026401001  
ОГРН 1020201880819  
ОКПО 03218708  
ОКАТО 80427000000  
Банковские реквизиты:  
Банк ГПБ (АО), г. Москва  
р/с 40602810500000000164  
к/с 30101810200000000823  
БИК 044525823

От имени Заказчика:  
Генеральный директор

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

М. П.

#### ПОСТАВЩИК

ООО «Энергоучет»  
450038, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Свободы, д. 16, оф. 7  
дополнительный офис: 450076, г. Уфа,  
ул. Достоевского, д. 29  
Р/с 40702810906000006444  
Башкирское отделение № 8598  
ПАО Сбербанк  
БИК 048073601  
К/с 30101810300000000601  
ИНН 0273050716 КПП 027301001  
ОГРН 1040203729939  
Тел (факс).: (347) 287-52-62  
E-mail: [eu-ufa@mail.ru](mailto:eu-ufa@mail.ru)

От имени Поставщика:  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_/Г. Б. Куклин/  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М. П.

СПЕЦИФИКАЦИЯ №1

| № п/п               | Наименование товара                                 | Страна происхождения | Кол-во | Ед. изм. | Цена за ед. изм., руб. | Общая стоимость, руб. |
|---------------------|---|----------------------|--------|----------|------------------------|-----------------------|
| 1.                  | Подстанция СТП-25-6/0,4 с трансформатором ТМГ-25кВА | Российская Федерация | 1      | шт.      | 663 348,43             | 663 348,43            |
| 2.                  | Панели сборные одностороннего обслуживания          | Российская Федерация | 4      | шт.      | 329 193,43             | 1 316 773,72          |
| 3.                  | Панели сборные одностороннего обслуживания          | Российская Федерация | 4      | шт.      | 330 893,43             | 1 323 573,72          |
| 4.                  | Шинный мост   | Российская Федерация | 1      | шт.      | 106 188,43             | 106 188,43            |
| Итого вкл. НДС 20%: |   |                      |        |          |                        | 3 409 884,30          |

Общая стоимость поставляемых ТМЦ составляет 3 409 884,30 руб. (Три миллиона четыреста девять тысяч восемьсот восемьдесят четыре рубля тридцать копеек) рублей 00 копеек, в том числе НДС по ставке 20% составляет сумму 568 314 руб. 05 коп.

От имени Заказчика:  
Генеральный директор

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

м. п.

От имени Поставщика:  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_/Г. Б. Куклин/  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

м. п.



**Техническое задание № ГУПРЭС-15/223/2024**  
Поставка электрооборудования для нужд ГУП «РЭС» РБ

**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  
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   | Примечания  |
|-------|---|---|----------|--------|---|---|
| 1.    | Подстанция СТП-25-6/0,4 с трансформатором ТМГ-25кВА | ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию | шт.      | 1      | с момента согласования опросного листа в производство в течении 10 дней | Приложение 1<br>Приложение 2<br>Приложение 3<br>Приложение 10<br>(место установки в г. Белорецк, КТП-322) |
| 2.    | Панели сборные одностороннего обслуживания          | ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию | шт.      | 4      | с момента согласования опросного листа в производство в течении 10 дней | Приложение 4<br>Приложение 5<br>Приложение 6<br>(место установки в г. Белорецк, ТП-9)                     |
| 3.    | Панели сборные одностороннего обслуживания          | ГОСТ 14695-80, согласно Приложению к техническому заданию | шт.      | 4      | с момента согласования опросного листа в производство в течении 10 дней | Приложение 7<br>Приложение 8<br>Приложение 9<br>(место установки в г. Белорецк, ТП-43)                    |
| 4.    | Шинный мост   | ГОСТ 8024-90  | шт.      | 1      | с момента согласования опросного листа в производство в течении 10 дней | Приложение 7  |

**2. Требования к поставляемым оборудованям должны соответствовать следующим техническим требованиям:**

- 2.1. Качество оборудования должно соответствовать действующим стандартам ГОСТ.  
2.2. Поставляемое оборудование должно быть новым, выпуска не ранее 2023 года (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 площадка силового трансформатора допускает установку масляного трансформатора типа ТМГ, мощностью в соответствии запрашиваемыми габаритами КТП.

2.4. Для КТП площадку для обслуживания выполнить - из рифленой стали (ГОСТ 8568). Запас прочности основания, и корпуса подстанции в целом рассчитать на установку силового трансформатора в соответствии запрашиваемыми габаритами КТП включительно. Для предотвращения смещения силового трансформатора предусмотреть его фиксацию на площадке.

2.5. Для КТП ошпировка до и от ТМГ – шиной AL в соответствии с мощностью КТП.

2.6. В отсеках электрооборудований должны быть болты М10х40 с гайкой «барашек» для установки переносного заземления. Счётчики электроэнергии – электронные, класс точности – 0,5 (1,0). Коммутационные аппараты согласно Приложений.

2.7. В КТП категории 1 по ГОСТ 15150-69 должна быть обеспечена нормальная работа оборудования при выпадении росы, или должны быть предусмотрены конструкцией меры, исключающие возможность ее образования. Конструкция КТП в части механической прочности должна обеспечивать нормальные условия работы и транспортирования без каких-либо остаточных деформаций или повреждений, препятствующих нормальной работе КТП. Все детали из черных металлов должны иметь защитное покрытие против коррозии. Окраска корпуса КТП должна быть порошковой, в крайнем случае – молотковая эмаль на подготовленную поверхность. 2.8. Выполнить внутреннее освещение шкафа РУ-0,4кВ. Аварийное освещение выполнить светодиодными аварийными светильниками со встроенными аккумуляторными батареями. Время работы не менее 2 часов.

2.9. Силовую и осветительную сеть выполнить медным кабелем с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющей горение при прокладке в пучках, с низким дымо - и газовыделением.

2.10. Шкафы, короба, двери должны быть выполнены с соблюдением строгих геометрических размеров из листового металла. Кромки деталей не должны иметь облоя и заусенец. Все детали из черных металлов, включая днище трансформаторной подстанции, должны иметь защитное покрытие против коррозии.

2.11. 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).

2.12. 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. Оборудование должно иметь сертификаты соответствия ГОСТ и протоколы сертификационных испытаний, подтверждающие заявленные характеристики.

2.13. В случае отсутствия подготовленных мест для установки приборов учета на панелях, предусмотреть установку шкафа учета размером не менее на каждый прибор учета.

2.14. Конструкция и размер шкафов учета должна обеспечивать удобный доступ к зажимам счетчиков. Кроме того, должна быть обеспечена возможность удобной замены счетчика и установки его с уклоном не более 1°. Конструкция его крепления должна обеспечивать возможность установки и съема счетчика с лицевой стороны.

2.15. Опросные листы приведены в Приложениях.

2.16. Оборудование должно быть поставлено с приложением технических паспортов. На поставляемое оборудование должна предоставляться гарантия согласно гарантийному сроку завода – изготовителя и начинается действовать с даты подписания Сторонами товарной накладной на весь товар. Шины, включая заземляющие, должны иметь отличительные цвета. Обозначение фаз выполнить с помощью термоусаживаемых материалов. Места их нанесения, включая места для нанесения переносного заземления должны соответствовать ГОСТам.

2.17. 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.).

2.18. 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.

2.19. Полный установленный срок службы КТП - не менее 25 лет.

2.20. Гарантийный срок эксплуатации КТП (в т.ч. лакокрасочного покрытия) – не менее трех лет со дня ввода в эксплуатацию.

2.21. Должны быть нанесены знаки безопасности и технологическое наименование. Предусмотреть паспортную табличку. 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.

2.22. В стоимость оборудования должна быть включена стоимость доставки до склада Заказчика.

**2.23. 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**

### **3. Требования к Участникам:**

3.1. Участник не должен иметь отрицательных отзывов о выполнении аналогичных поставок от предыдущих Заказчиков.

3.2. Участник должен представить копии сертификатов, паспортов качества, протоколов сертификационных испытаний в составе своего предложения, и в момент поставки продукции на каждую партию.

### **4. Дополнительные требования:**

4.1. 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.

4.2. На корпусе КТП должны быть нанесены:

- знаки безопасности;
- технологическое наименование КТП;
- эмблема ГУП «РЭС» РБ» с контактными данными на дверях КТП (Приложение \_\_\_\_).

В стоимость оборудования должна быть включена стоимость доставки до склада Заказчика.

4.3. Способ транспортировки: поставка осуществляется транспортом Поставщика до склада Покупателя.

### **5. Требования к Участникам:**

5.1. Участник не должен иметь отрицательных отзывов о выполнении аналогичных поставок от предыдущих Заказчиков.

5.2. Участник должен представить копии сертификатов, паспортов качества, протоколов сертификационных испытаний в составе своего предложения, и в момент поставки продукции на каждую партию.

### **6. Условия оплаты**

6.1. Оплата производится за объем полученной продукции согласно текущих спецификаций в течение 90 (девяносто) 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.

6.2. Моментом оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

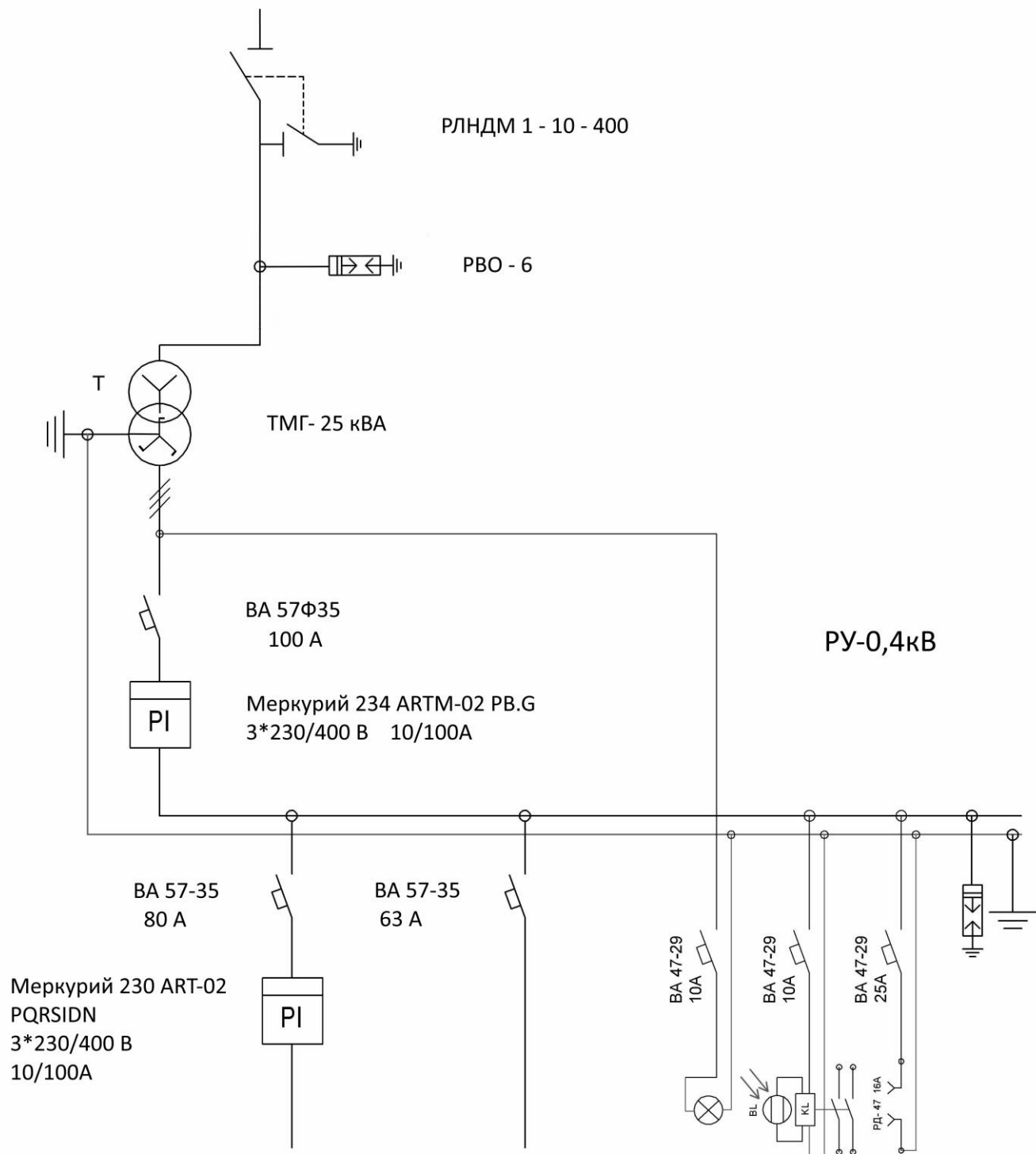
## **7. Дополнительные требования**

7.1. 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.

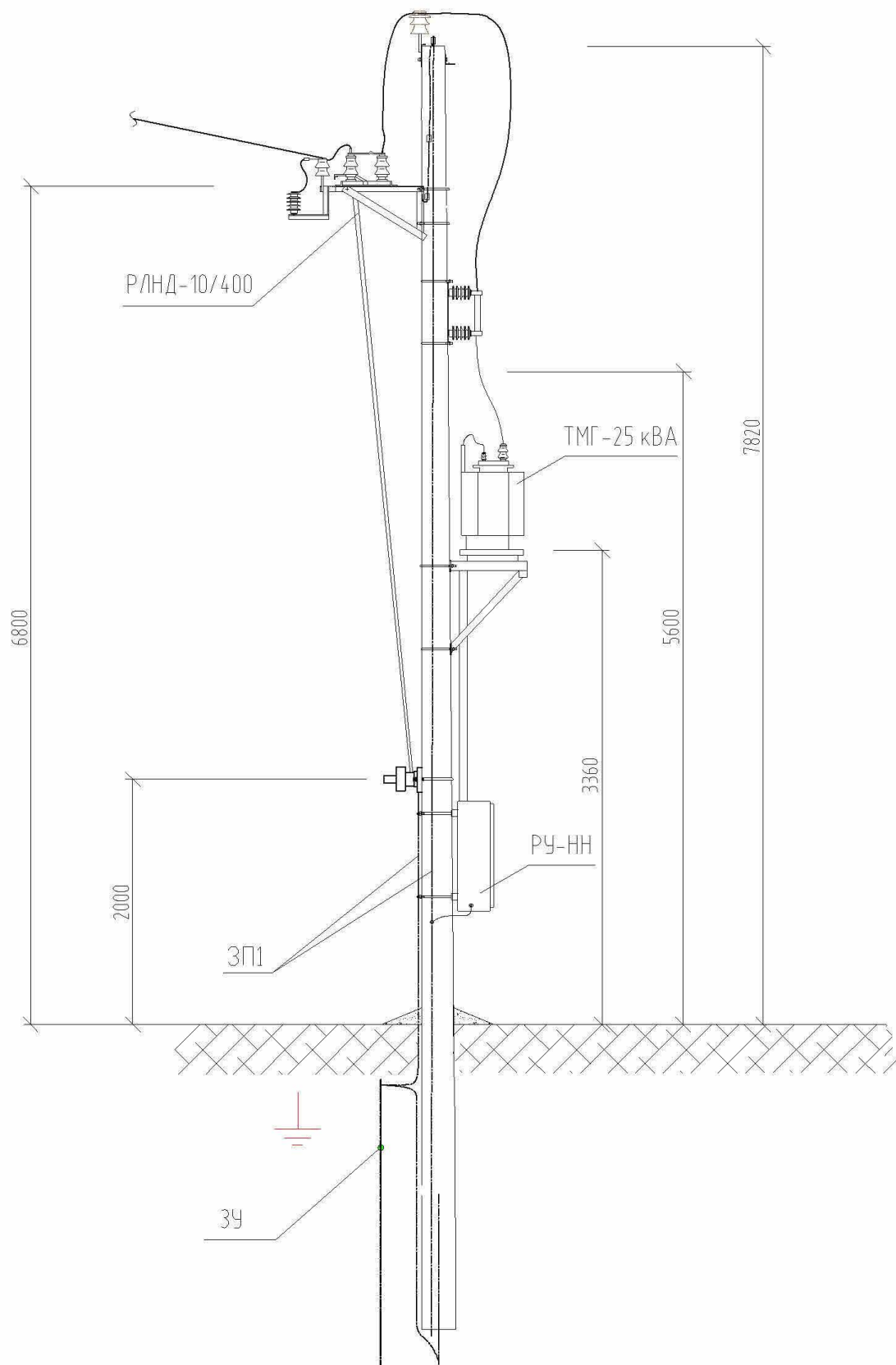
| ОПРОСНЫЙ ЛИСТ  |  |  |
|--|--|--|
| для заказа комплектной трансформаторной подстанций <u>столбового типа</u> мощностью 25кВА, с трансформатором ТМГ-25кВа напряжением 6кВ   |  |  |
| № п/п  | Наименование, характеристики, назначение   | Комплектация по требованию заказчика               |
| 1.   | Мощность подстанции  | 25   |
| 2.   | Номин. напряж. сети на стор. ВН, кВ (6 или 10)   | 6  |
| 3.   | 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/К  |
| 4.   | Ввод РУНН, входной коммутационный аппарат:   |  |
|  | Тип вводного аппарата на стороне НН  | автоматический выключатель                         |
|  | ВА 57 - 35 (100 А)   | 1  |
| 5.   | Трансформатор силовой масляный со схемой соединения обмоток «звезда-зигзаг с нулевым проводом». (да, нет)                                  | ТМГ-25 /6/ 0,4 Y/Zn-11                             |
| 6.   | Блок рубильник- предохранитель линий 0,4 кВ, в комплекте с ППН общее кол-во в КТП, в т.ч.:   |  |
|  | РПС-2 100 А  |  |
|  | РПС-2 160 А  |  |
|  | РПС-2 250 А  |  |
|  | Авт. Выключатель отходящих линий 0,4 кВ серии ВА, т.ч. с номин. током:   |  |
|  | ВА 57 - 35 (16 А)  |  |
|  | ВА 57 - 35 (40 А)  |  |
|  | ВА 57 - 35 (63 А)  | 1  |
|  | ВА 57 - 35 (80 А)  | 1  |
|  | ВА 57 - 35 (100 А)   |  |
|  | ВА 57 - 35 (250 А)   |  |
| 7.   | Комплект РВО и ОПН   | ДА (РВО-6 кВ и ОПН-0,4 кВ)                         |
| 8.   | Тип счетчика (по умолч. «Меркурий») или аналог   | Меркурий 234 ARTM-02 PB.G<br>3*230/400 В 10/100А   |
|  | Тип счетчика на отходящих линиях (по умолч. «Меркурий») или аналог   | Меркурий 230 ART-02 PQRSIDN<br>3*230/400 В 10/100А |
| 9.   | Фидер уличного освещения (да, нет)   | да   |
| 10.  | Фотореле для уличного освещения (да, нет)  | да   |
| 11.  | Освещение отсеков  | да   |
| 12.  | Приборы контроля напряжения и тока (да, нет)   | да   |
| 13.  | Разъединитель линейный   | РЛНДМ 1-10-400                                     |
| 14.  | Замки для механической блокировки РЛНДМ (да, нет)  | да   |
| 17.  | Штепсельный разъём СШЩ, для эл. Инструм.   | да   |
| 20.  | Количество заявленных КТП  | 1  |
| При положительном ответе на п. 5 укажите в сопроводительном письме тип трансформатора (ТМ или ТМГ), номинальное напряжение ВН/НН (6/0,4 или 10/0,4 кВ) и группу соединения обмоток (Y/Yн-0; Y/Zн-11; D/Yн-11).   |  |  |
| Примечание:  |  |  |
| 1. Примечание: РЛНДМ 1-10-400 поставляется совместно с СТП-25/6/0,4 УХЛ1;<br>2. Предусмотреть механическую защиту от прикосновения к токоведущим частям;<br>3. Корпус КТП должен отвечать требованиям к огнестойкости и механической прочности конструкции.<br>4. Оборудование должно быть произведено не ранее 2023 г.<br>5. Межповерочный интервал трансформаторов тока (при наличии) должен быть не менее 16 лет. |  |  |
| Адрес поставки КТП: РБ, г. Белорецк, пер. Базарный, д.1  |  |  |



Схема СТП-25-6/0,4 с трансформатором ТМГ-25кВА



Габариты. Общий вид СТП-25-6/0,4 с трансформатором ТМГ-25кВА



## Панели сборные одностороннего обслуживания в ТП-9

| N<br>п/п | Наименование  | Марка                    | Технические характеристики   | Ед.<br>изм. | Кол-<br>во | Нормативно-<br>техническая<br>документация |
|----------|---|--------------------------|--|-------------|------------|--|
| 1        | Панель<br>сборная<br>одностороннего<br>обслуживания | ЩО-<br>90-<br>1218<br>У3 | <p>Назначение: <b>вводно-линейная</b>;<br/> Номинальное напряжение – 660 В;<br/> Номинальный ток главных цепей - 1600А,<br/> Номинальный ток сборных шин-1600А;<br/> Номинальный ток электродинамической стойкости - не менее 30 кА;<br/> Номинальный ток термической стойкости - не менее 20 кА;<br/> Номинальное напряжение вспомогательных цепей -220 В.<br/> Габаритные размеры: 700х600х2000 мм;<br/> Цельносварной корпус ЩО, обеспечивающий жёсткость конструкции, толщина металла не менее 2мм, окраска – порошковая, с комплектацией сборными шинами, инвентарными перегородками и узлами стыковки панелей и сборных шин.</p> <p>Вводной разъединитель - разъединитель трехполюсного исполнения.<br/> Включение и выключение разъединителя осуществляется с помощью смещенной рукоятки. Номинальный ток -1000А, Номинальное напряжение -660В.</p> <p>Вводной коммутационный аппарат - стационарного исполнения с стационарного исполнения с электромагнитным расцепителем и ручным приводом.<br/> Номинальный ток -1000А.<br/> Номинальное напряжение -660В.</p> <p>Номинальный ток автоматических выключателей на отходящих линиях — 2х250А.</p> <p>Наличие трансформаторов тока для амперметра, вольтметра - да.<br/> Наличие испытательной коробки для безопасной работы в цепях учёта – да.<br/> Наличие ограничителей перенапряжений-да.<br/> Дополнительно предусмотреть установку двух автоматических выключателей типа ВА (номинальный ток не ниже 25 А, для питания шкафа СН).</p> | шт.         | 1          | НД<br>Изготовителя                         |

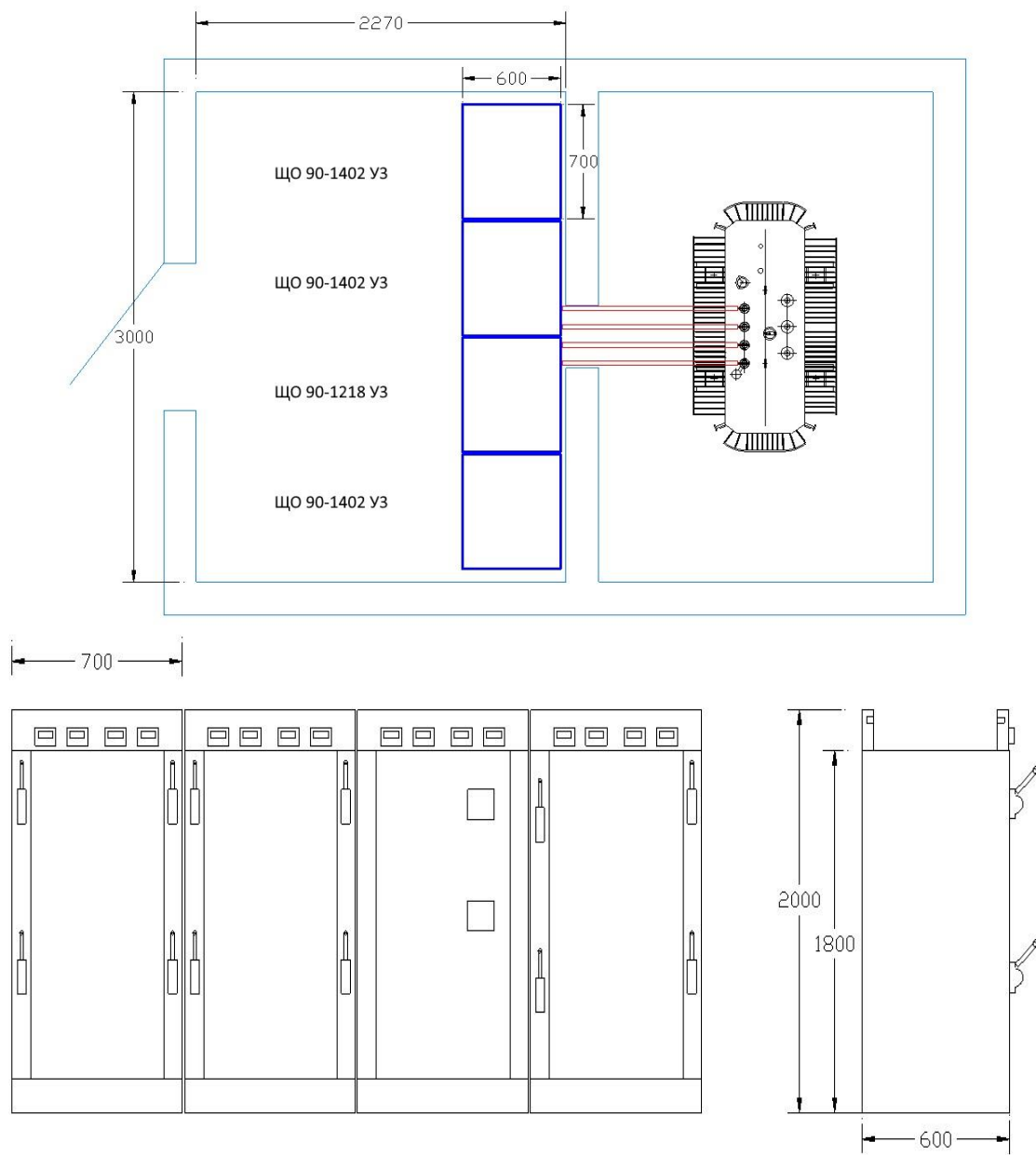
|   |  |                          |   |     |   |                    |
|---|--|--------------------------|---|-----|---|--------------------|
| 2 | Панель сборная<br>одностороннего<br>обслуживания | ЩО-<br>90-<br>1402<br>УЗ | <p>Назначение: <b>линейная</b>;<br/> Номинальное напряжение – 660 В;<br/> Номинальный ток главных цепей - 1000А,<br/> Номинальный ток сборных шин-1000А;<br/> Номинальный ток электродинамической<br/> стойкости - не менее 30 кА;<br/> Номинальный ток термической стойкости - не<br/> менее 20 кА;</p> <p>Габаритные размеры: 700х600х2000 мм;<br/> Цельносварной корпус ЩО, обеспечивающий<br/> жесткость конструкции, толщина металла не<br/> менее 2мм, окраска – порошковая, с<br/> комплектацией сборными шинами,<br/> инвентарными перегородками и узлами стыковки<br/> панелей и сборных шин.</p> <p>Коммутационный аппарат –<br/> разъединитель-предохранитель на отходящих<br/> линиях.<br/> Передняя смещенная рукоятка с максимальным<br/> сечением присоединяемых медных шин 120 кв.<br/> мм.<br/> Номинальный ток - 4х250А.<br/> Номинальное напряжение - 660В.</p> <p>Наличие трансформаторов тока для амперметра,<br/> вольтметра - нет.<br/> Наличие испытательной коробки для безопасной<br/> работы в цепях учёта – да.</p> | шт. | 3 | НД<br>Изготовителя |
|---|--|--------------------------|---|-----|---|--------------------|

## Опросный лист на панели сборные одностороннего обслуживания в ТП-9:

|  |            |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
|--|------------|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|
| Порядковый номер панели  |            | 1             |       |       |       | 2     |       |       |       | 3               |         |         |       |       |       |       |
| Номинальное напряжение, В  | 380        |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
| Номинальный ток, А   | 1000       |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
| Материал и сечение сборных шин, мм   | АД31Т 80х8 |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
| Схема первичных соединений   |            |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
| Материал и сечение нулевой шины, мм  | АД31Т 50х5 |               |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         |       |       |       |       |
| Тип панели   |            | ЩО 90-1402 У3 |       |       |       |       |       |       |       | ЩО 90-1218 У3   |         |         |       |       |       |       |
| Назначение линии   |            | линейные      |       |       |       |       |       |       |       | вводно-линейные |         |         |       |       |       |       |
| Тип коммутационного защитного аппарата   | автомат    |               |       |       |       |       |       |       |       | ВА55-41         | ВА51-35 | ВА51-35 |       |       |       |       |
|  | рубильник  | РПС-2         | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РЕ19-41         |         |         | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 |
| Номинальный ток расцепителя автомата, А  |            |               |       |       |       | 250   |       |       |       | 1000            | 250     | 250     |       |       |       |       |
| Номинальный ток рубильника, А  |            | 250           | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   | 1000            |         |         | 250   | 250   | 250   | 250   |
| Ток плавкой вставки, А   |            | 250           | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   | 250   |                 |         |         | 250   | 250   | 250   | 250   |
| Номинальный ток трансформатора тока, А   |            | 300/5         | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 1000/5          | 300/5   | 300/5   | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5 |
| Амперметр-шкала, А   |            |               |       |       |       |       |       |       |       | 1000/5          |         |         |       |       |       |       |
| Вольтметр-шкала, В   |            |               |       |       |       |       |       |       |       | Да              |         |         |       |       |       |       |
| Приборы учета (по умолчанию Меркурий 234 ARTM-03 РР С)                             |            |               |       |       |       |       |       |       |       | Да              |         |         |       |       |       |       |
| Приборы учета (по умолчанию Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 3х380В 5(7,5)А) или аналог |            | Да            | Да    | Да    | Да    | Да    | Да    | Да    | Да    |                 | Да      | Да      | Да    | Да    | Да    | Да    |
| Количество панелей (в том числе торцевых)  |            | Да            |       |       |       |       |       |       |       |                 |         |         | Да    |       |       |       |
| Наличие шинного моста (при двухрядном расположении панелей)                        |            | нет           |       |       |       | нет   |       |       |       | нет             |         |         | нет   |       |       |       |



План расположения оборудования РУ-0,4кВ в ТП-9



## Панели сборные одностороннего обслуживания в ТП-43

| N<br>п/п | Наименование  | Марка                | Технические характеристики   | Ед.<br>изм. | Кол-<br>во | Нормативно-<br>техническая<br>документация |
|----------|---|----------------------|--|-------------|------------|--|
| 1        | Панель<br>сборная<br>одностороннего<br>обслуживания | ЩО-90-<br>1218<br>УЗ | <p>Назначение: <b>вводно-линейная</b>;<br/> Номинальное напряжение – 660 В;<br/> Номинальный ток главных цепей - 1600А,<br/> Номинальный ток сборных шин-1600А;<br/> Номинальный ток электродинамической<br/> стойкости - не менее 30 кА;<br/> Номинальный ток термической стойкости -<br/> не менее 20 кА;<br/> Номинальное напряжение<br/> вспомогательных цепей -220 В.<br/> Габаритные размеры: 700х600х2000 мм;<br/> Цельносварной корпус ЩО,<br/> обеспечивающий жёсткость конструкции,<br/> толщина металла не менее 2мм, окраска –<br/> порошковая, с комплектацией сборными<br/> шинами, инвентарными перегородками и<br/> узлами стыковки панелей и сборных шин.</p> <p>Вводной разъединитель - разъединитель<br/> трехполюсного исполнения.<br/> Включение и выключение разъединителя<br/> осуществляется с помощью смещенной<br/> рукоятки. Номинальный ток -1000А,<br/> Номинальное напряжение -660В.</p> <p>Вводной коммутационный аппарат -<br/> стационарного исполнения с стационарного<br/> исполнения с электромагнитным<br/> расцепителем и ручным приводом.<br/> Номинальный ток -1000А.<br/> Номинальное напряжение -660В.<br/> Номинальный ток автоматических<br/> выключателей на отходящих линиях —<br/> 2х250А.<br/> Наличие трансформаторов тока для<br/> амперметра, вольтметра - да.<br/> Наличие испытательной коробки для<br/> безопасной работы в цепях учёта – да.<br/> Наличие ограничителей перенапряжений-<br/> да.<br/> Дополнительно предусмотреть установку<br/> двух автоматических выключателей типа<br/> ВА (номинальный ток не ниже 25 А, для<br/> питания шкафа СН).</p> | шт.         | 1          | НД<br>Изготовителя                         |

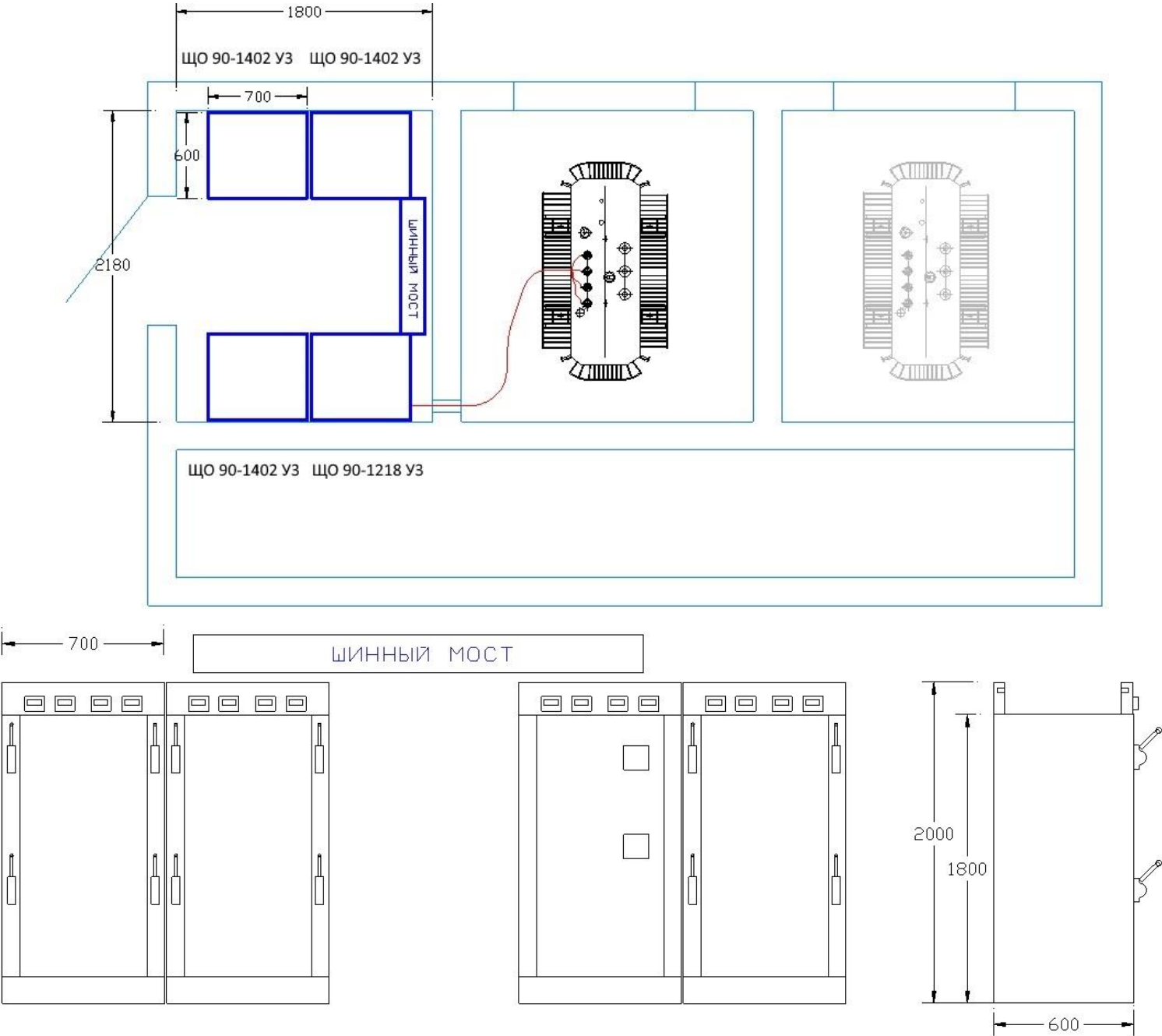
|   |   |                      |  |     |   |                    |
|---|---|----------------------|--|-----|---|--------------------|
| 2 | Панель<br>сборная<br>одностороннего<br>обслуживания | ЩО-90-<br>1402<br>УЗ | <p>Назначение: <b>линейная</b>;</p> <p>Номинальное напряжение – 660 В;</p> <p>Номинальный ток главных цепей - 1000А,</p> <p>Номинальный ток сборных шин-1000А;</p> <p>Номинальный ток электродинамической стойкости - не менее 30 кА;</p> <p>Номинальный ток термической стойкости - не менее 20 кА;</p> <p>Габаритные размеры: 700х600х2000 мм;</p> <p>Цельносварной корпус ЩО, обеспечивающий жёсткость конструкции, толщина металла не менее 2мм, окраска – порошковая, с комплектацией сборными шинами, инвентарными перегородками и узлами стыковки панелей и сборных шин.</p> <p>Коммутационный аппарат – разъединитель-предохранитель на отходящих линиях.</p> <p>Передняя смещенная рукоятка с максимальным сечением присоединяемых медных шин 120 кв. мм.</p> <p>Номинальный ток - 4х250А.</p> <p>Номинальное напряжение - 660В.</p> <p>Наличие трансформаторов тока для амперметра, вольтметра - нет.</p> <p>Наличие испытательной коробки для безопасной работы в цепях учёта – да.</p> | шт. | 3 | НД<br>Изготовителя |
|---|---|----------------------|--|-----|---|--------------------|

|   |                |  |   |     |   |                    |
|---|----------------|--|---|-----|---|--------------------|
| 1 | Шинный<br>мост |  | <p>Назначение: <b>шинный мост</b>;</p> <p>Номинальное напряжение – 660 В;</p> <p>Номинальный ток -1000А;</p> <p>Материал - Шины электротехнические алюминиевые АД 31Т 8х80.</p> | шт. | 1 | НД<br>Изготовителя |
|---|----------------|--|---|-----|---|--------------------|

Опросный лист на панели сборные одностороннего обслуживания в ТП-43:

|  |            |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
|--|------------|---------------|-------|-------|-------|---------------|-------|-------|-------|-----------------|---------|---------|---------------|-------|-------|-------|
| Порядковый номер панели  |            | 1             |       |       |       | 2             |       |       |       | 3               |         |         |               |       |       |       |
| Номинальное напряжение, В  | 380        |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
| Номинальный ток, А   | 1000       |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
| Материал и сечение сборных шин, мм   | АД31Т 80х8 |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
| Схема первичных соединений   |            |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
| Материал и сечение нулевой шины, мм  | АД31Т 50х5 |               |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         |               |       |       |       |
| Тип панели   |            | ЩО 90-1402 У3 |       |       |       | ЩО 90-1402 У3 |       |       |       | ЩО 90-1218 У3   |         |         | ЩО 90-1402 У3 |       |       |       |
| Назначение линии   |            | линейные      |       |       |       | линейные      |       |       |       | вводно-линейные |         |         | линейные      |       |       |       |
| Тип коммутирующего защитного аппарата  | автомат    |               |       |       |       |               |       |       |       | ВА55-41         | ВА51-35 | ВА51-35 |               |       |       |       |
|  | рубильник  | РПС-2         | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2         | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 | РЕ19-41         |         |         | РПС-2         | РПС-2 | РПС-2 | РПС-2 |
| Номинальный ток расцепителя автомата, А  |            |               |       |       |       | 250           |       |       |       | 1000            | 250     | 250     |               |       |       |       |
| Номинальный ток рубильника, А  |            | 250           | 250   | 250   | 250   | 250           | 250   | 250   | 250   | 1000            |         |         | 250           | 250   | 250   | 250   |
| Ток плавкой вставки, А   |            | 250           | 250   | 250   | 250   | 250           | 250   | 250   | 250   |                 |         |         | 250           | 250   | 250   | 250   |
| Номинальный ток трансформатора тока, А   |            | 300/5         | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 300/5         | 300/5 | 300/5 | 300/5 | 1000/5          | 300/5   | 300/5   | 300/5         | 300/5 | 300/5 | 300/5 |
| Амперметр-шкала, А   |            |               |       |       |       |               |       |       |       | 1000/5          |         |         |               |       |       |       |
| Вольтметр-шкала, В   |            |               |       |       |       |               |       |       |       | Да              |         |         |               |       |       |       |
| Приборы учета (по умолчанию Меркурий 234 ARTM-03 РВ.Г 3х380В 5(7,5)А) или аналог   |            |               |       |       |       |               |       |       |       | Да              |         |         |               |       |       |       |
| Приборы учета (по умолчанию Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 3х380В 5(7,5)А) или аналог |            | Да            | Да    | Да    | Да    | Да            | Да    | Да    | Да    |                 | Да      | Да      | Да            | Да    | Да    | Да    |
| Количество панелей (в том числе торцевых)  |            | Да            |       |       |       |               |       |       |       |                 |         |         | Да            |       |       |       |
| Наличие шинного моста (при двухрядном расположении панелей)                        |            | нет           |       |       |       | Да            |       |       |       | Да              |         |         |               |       |       |       |

План расположения оборудования РУ-0,4кВ в ТП-43





Логотип ПО «ЮЭС» ГУП «РЭС» РБ



**ГУП "РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" РБ**

тел. +7(34792) 3-20-58

**От имени Заказчика:**  
**Генеральный директор**

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

**М. П.**

**От имени Поставщика:**  
**Генеральный директор**

\_\_\_\_\_/Г. Б. Куклин/  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**М. П.**

Документ подписан электронной подписью на  
ЭТП РЕГИОН

|   | Владелец сертификата: организация, сотрудник  | Серийный номер сертификата        | Дата и время подписания   |
|---|---|-----------------------------------|---|
| Подпись поставщика<br>(исполнителя, подрядчика) | ООО "ЭНЕРГОУЧЕТ"<br>КУКЛИН ГЛЕБ БОРИСОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР   | 19BC09A00ACAF51834489E3F079C94914 | 22.03.2024 16:55 MСК+2<br>Подпись соответствует файлу документа |
| Подпись заказчика                               | ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ<br>"РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" РЕСПУБЛИКИ<br>БАШКОРТОСТАН<br>Мазур Виталий Владимирович, Генеральный директор | 6315C321328E30CD64B07CF8869E8727  | 22.03.2024 16:57 MСК+2<br>Подпись соответствует файлу документа |
| Номер процедуры 0789424012DP102413535572        |   |                                   |   |