

Техническое задание на поставку блочных комплектных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП «ЕРЭС» в 2022 году

1. Номенклатура приобретаемого товара:

| № п/п | Наименование оборудования | Кол-во сил. тр-ров, шт. | S _{тр} , кВА | U _{вн} , кВ | Место установки |
|-------|---------------------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|-----------------|
| 1 | БКТП | 1 | 250 | 10 | ТП-38 ДРЭС |
| 2 | | 1 | 160 | 10 | ТП-89 ГРЭС |
| 3 | | 1 | 250 | 6 | ТП-20 ТРЭС |
| 4 | | 1 | 250 | 6 | ТП-30 ТРЭС |
| 5 | | 2 | 400 | 10 | ТП-508 СРЭС |

2. Общие технические требования к товару.

2.1. Технические характеристики и комплектация БКТП-10(6)/0,4кВ должны соответствовать опросным листам и принципиальным электрическим схемам (Приложение № 1-10), настоящему Техническому заданию.

2.2. Габаритные размеры БКТП, а также ее отсеков должны быть наиболее компактными и удовлетворять требованиям Правил устройства электроустановок. Камеры для трансформаторов должны предусматривать установку силовых трансформаторов со следующими габаритами: ширина – 1000 мм, длина – 1300 мм, высота – 1600 мм.

2.3. На фасадах БКТП по позициям №1,3,4,5 из таблицы пункта 1 настоящего технического задания установить шкафы управления уличным освещением.

2.4. Товар должен соответствовать требованиям:

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- международный стандарт МЭК 60947-1 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 1. Общие требования», либо национальные стандарты, разработанные на основании данного международного стандарта;
- международный стандарт МЭК 60947-3 «Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 3. Выключатели, разъединители, выключатели – разъединители и комбинации их с предохранителями», либо национальные стандарты, разработанные на основании данного международного стандарта;
- международный стандарт МЭК 62271-200 «Распределительные устройства высокого напряжения. Часть 200 Распределительные устройства переменного тока в металлической оболочке и аппаратура управления на номинальные напряжения от 1кВ до 52кВ включительно», либо национальные стандарты, разработанные на основании данного международного стандарта;
- международный стандарт МЭК 62271-102 «Распределительные устройства высокого напряжения. Часть 102 Высоковольтные разъединители переменного тока и заземляющие разъединители», либо национальные стандарты, разработанные на основании данного международного стандарта;

- международный стандарт МЭК 62271-105 «Распределительные устройства высокого напряжения. Часть 105 Блоки выключатель – предохранитель для переменного тока», либо национальные стандарты, разработанные на основании данного международного стандарта.

2.5. Технические характеристики железобетонного здания:

2.5.1. Стены, фундамент и крыша должны быть выполнены из материалов, которые будут иметь конструкционную прочность, подходящую для условий установки.

2.5.2. Стены и фундамент должны быть выполнены моноблочными из железобетона.

2.5.3. Двери должны быть с вентиляционными решетками, окрашены порошковой краской, открываться наружу (угол не менее 90 °), оборудованы упорами для фиксации в открытом положении.

2.5.4. Бетонное здание должно быть изготовлено из высококачественного бетона с

толщиной стен не менее 10 см.

2.5.5. Все элементы здания должны быть выполнены из негорючих или не поддерживающих горения материалов.

2.5.6. Степень защиты IP23 по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013).

2.5.7. Внешняя отделка стен выполнена высококачественной штукатуркой, внутренние стены покрыты акриловой фасадной краской.

2.5.8. Элементы сооружения покрыты влагостойким составом для предотвращения коррозии.

2.5.9. Крыша должна быть не зависимой и мобильной, с отводом воды наружу и предотвращением проникновения воды.

2.5.10. В БКТП должна быть обеспечена нормальная работа оборудования при выпадении конденсата, или должны быть предусмотрены конструкцией меры, исключаящие возможность его образования.

2.5.11. БКТП должна быть оборудована элементами для заземления, должны быть места крепления контура заземления.

2.5.12. Конструкция БКТП должна обеспечивать свободный доступ для обслуживания и ремонта электрооборудования высшего и низшего напряжений.

2.5.13. Конструкция БКТП должна предусматривать наличие отверстий для захода кабельных линий в количестве, соответствующим опросным листам и принципиальным схемам. В комплект поставки должны входить материалы для герметизации кабельных вводов.

2.5.14. При транспортировке все подвижные части должны быть надежно закреплены.

2.6. Технические характеристики ячеек 6/10кВ.

2.6.1. Технические характеристики, габаритные размеры, комплектация ячеек должны соответствовать опросным листам (Приложение №1-5 к настоящему Техническому заданию).

2.6.2. Все ячейки должны быть оборудованы выключателями нагрузки с заземляющими ножами в изоляции из элегаза SF₆ (гексафторид серы). Ячейки силовых трансформаторов дополнительно должны быть оборудованы предохранителями.

2.6.3. Каждая ячейка должна быть укомплектована индикатором наличия / отсутствия напряжения на линии. Каждое ТП должно быть укомплектовано устройством для проверки порядка чередования фаз питающего напряжения на подключенных линиях с использованием контрольных гнезд индикатора наличия / отсутствия напряжения.

2.6.4. Ячейки должны быть оборудованы устройством для обнаружения повреждений на присоединяемых линиях (УОП). Количество УОП должно быть равно количеству линейных ячеек. УОП должно реализовывать следующие функции:

- обнаружение однофазных замыканий на землю с учетом направления протекания тока замыкания, с уставками по току между 20 и 240А, с шагом 1А;

- обнаружение двухфазных коротких замыканий, с уставками по току между 250 и 1200А, с шагом 1А;

- обнаружение трехфазных коротких замыканий, с уставками по току между 500 и 1600А, с шагом 1А;

- время срабатывания от 100 до 500мс, с шагом настройки 10мс;

- индикация срабатывания, позволяющая определить вид повреждения. Длительность индикации в условиях отсутствия внешнего электропитания – не менее 2 часов;

- сброс индикации срабатывания после восстановления напряжения и тока в контролируемой цепи;

- «Сухой контакт», размыкающийся при срабатывании индикации для интеграции в SCADA-систему.

2.6.5. Ячейки должны быть снабжены необходимым комплектом адаптеров для подключения кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена.

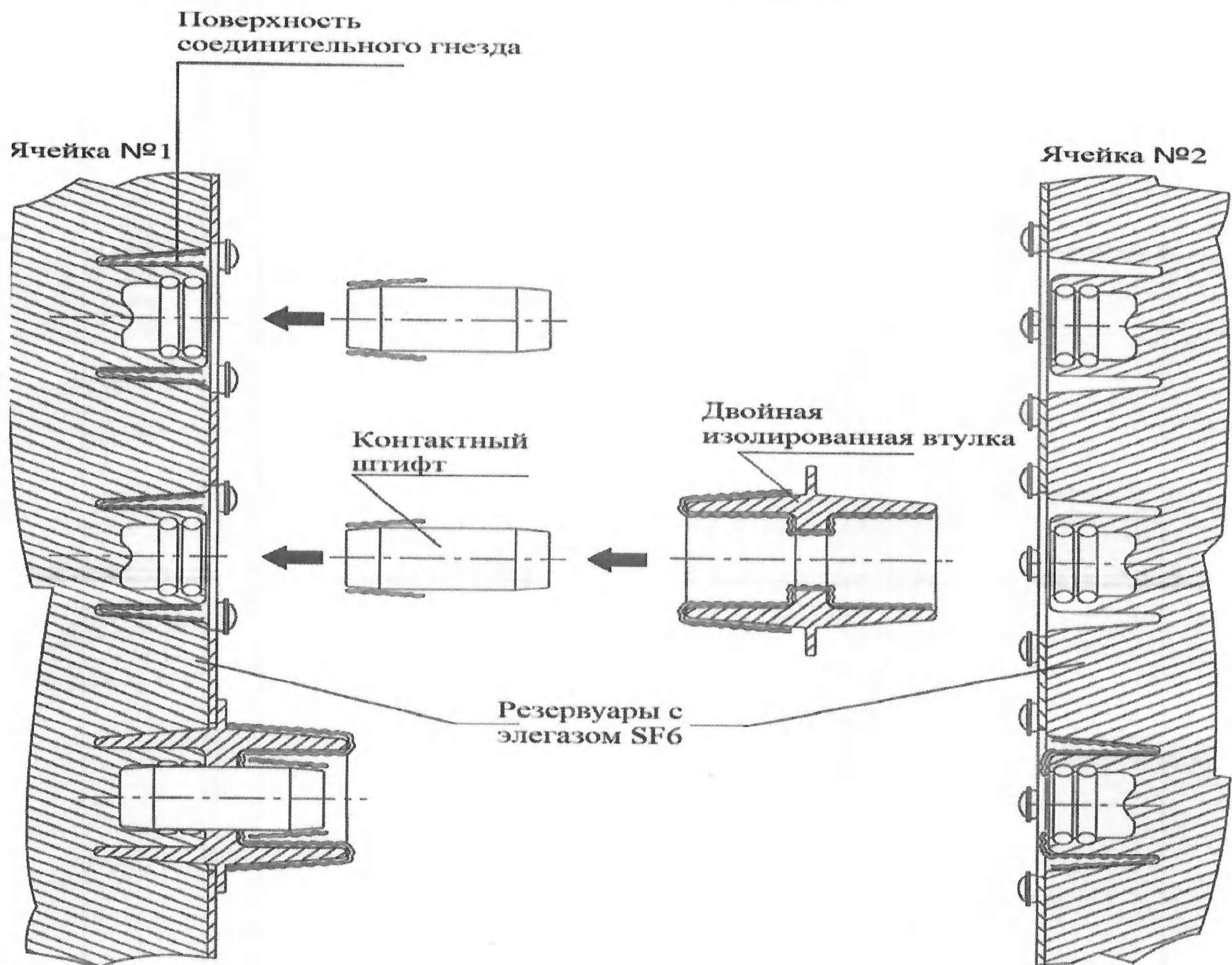
2.6.6. Трансформаторные ячейки должны быть снабжены резервными комплектами предохранителей.

2.6.7. Устройства с выключателями нагрузки с изоляцией из элегаза SF₆ должны быть укомплектованы кнопками «Вкл» и «Откл», механической блокировкой между выключателем нагрузки и заземляющими разъединителями, механической блокировкой с люком в отсеке кабельной ячейки, иметь возможность установки замка и блокировки положения привода, рычаг ручного управления выключателем нагрузки и встроенной системой заземления, индикатор наличия гексафторида серы.

2.6.8. Номинальные технические характеристики:

| Наименование параметра | Значение |
|---|----------|
| Минимальная температура воздуха | -35°C |
| Максимальная температура воздуха | +40°C |
| Влажность | До 80% |
| Класс напряжения изоляции | 6/10кВ |
| Номинальная частота | 50Гц |
| Номинальный длительный рабочий ток | 630А |
| Номинальный ток термостойкости | 20кА/1с |
| Номинальный ток электродинамической стойкости | 50кА |

Соединение между ячейками должно быть выполнено согласно рисунку (Ячейки могут быть поставлены в модульном или в отдельном исполнении.)



2.7. Технические характеристики ячеек 0,4кВ.

2.7.1. Технические характеристики, комплектация ячеек должны соответствовать принципиальным электрическим схемам (Приложение №6-10).

2.7.2. Требования к коммутационным аппаратам отходящих линий:

- присоединение применить на вертикальных рейках на основе предохранитель – выключатель – разъединителей типа ПВР с пофазным оперированием, с габаритами 2 (400А) и 00(160А). Рейки габарита 00 установить на адаптер, по две рейки на адаптер;
- подключение отходящих линий – нижнее, без необходимости опрессовки наконечников (например, на основе V-образных клемм);
- межосевое расстояние между фазными шинами для реек применить 185мм;
- места присоединения реек к сборным шинам оборудовать болтами посредством опрессовки для возможности установки или замены под напряжением;
- резервные места под рейки закрыть изоляционным материалом.

2.7.3. Ввод от силового трансформатора выполнить на основе предохранитель – выключатель – разъединителя типа ПВР горизонтального типа, секционный – на основе рубильника. Вводные и секционные аппараты закрыть дверцами.

2.7.4. Коммутационные аппараты поставить в комплекте с предохранителями.

2.7.5. Ячейки должны быть снабжены резервными комплектами предохранителей.

2.7.6. Номинальные технические характеристики:

| Наименование параметра | Значение параметра |
|---|--------------------|
| Минимальная температура воздуха | -35°C |
| Максимальная температура воздуха | +40°C |
| Влажность | До 80% |
| Класс напряжения изоляции | 0,4кВ |
| Номинальная частота | 50Гц |
| Номинальный ток электродинамической стойкости | 40кА |

3. Требования к надежности.

- 3.1. Полный установленный срок службы БКТП – не менее 25 лет.
- 3.2. Срок гарантии на поставляемую продукцию должен быть не менее 24 месяца с момента двустороннего подписания товарных накладных.
- 3.3. Поставляемый товар должен быть новым товаром (товаром, который не был в употреблении, в ремонте, в том числе который не был восстановлен), изготовленным в 2022 году.

4. Требования к документации.

- 4.1. При осуществлении подачи заявок на участие в закупке должны быть представлены следующие документы:
- сертификат или декларация соответствия;
 - инструкция по эксплуатации и монтажу БКТП;
 - габаритные чертежи БКТП и детальный план размещения оборудования;
 - однолинейную принципиальную схему подстанции;
 - заполненную таблицу с информацией в части требований технического задания согласно приложению №11.
- 4.2. К поставляемой продукции должны прилагаться паспорта и другая документация, надлежащим образом подтверждающая качество и безопасную эксплуатацию Товара.
- 4.3. Вышеуказанные документы должны позволить определить завод-производитель поставляемого товара.

Составил: Начальник ПТО ГУП «ЕРЭС»

Д.С. Супручев

Утверждаю: Технический директор ГУП «ЕРЭС»

А.С. Раскола

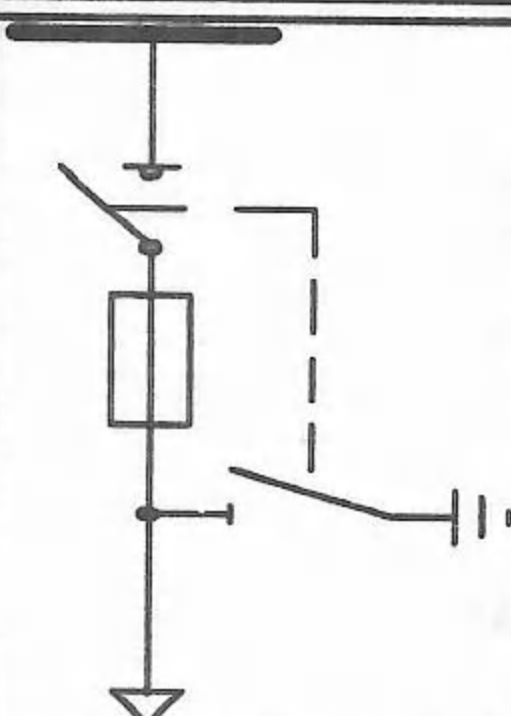
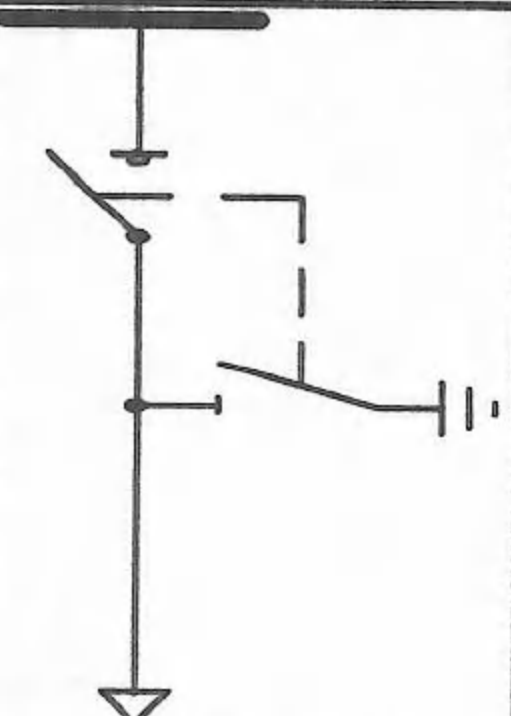
Приложение №1 к техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

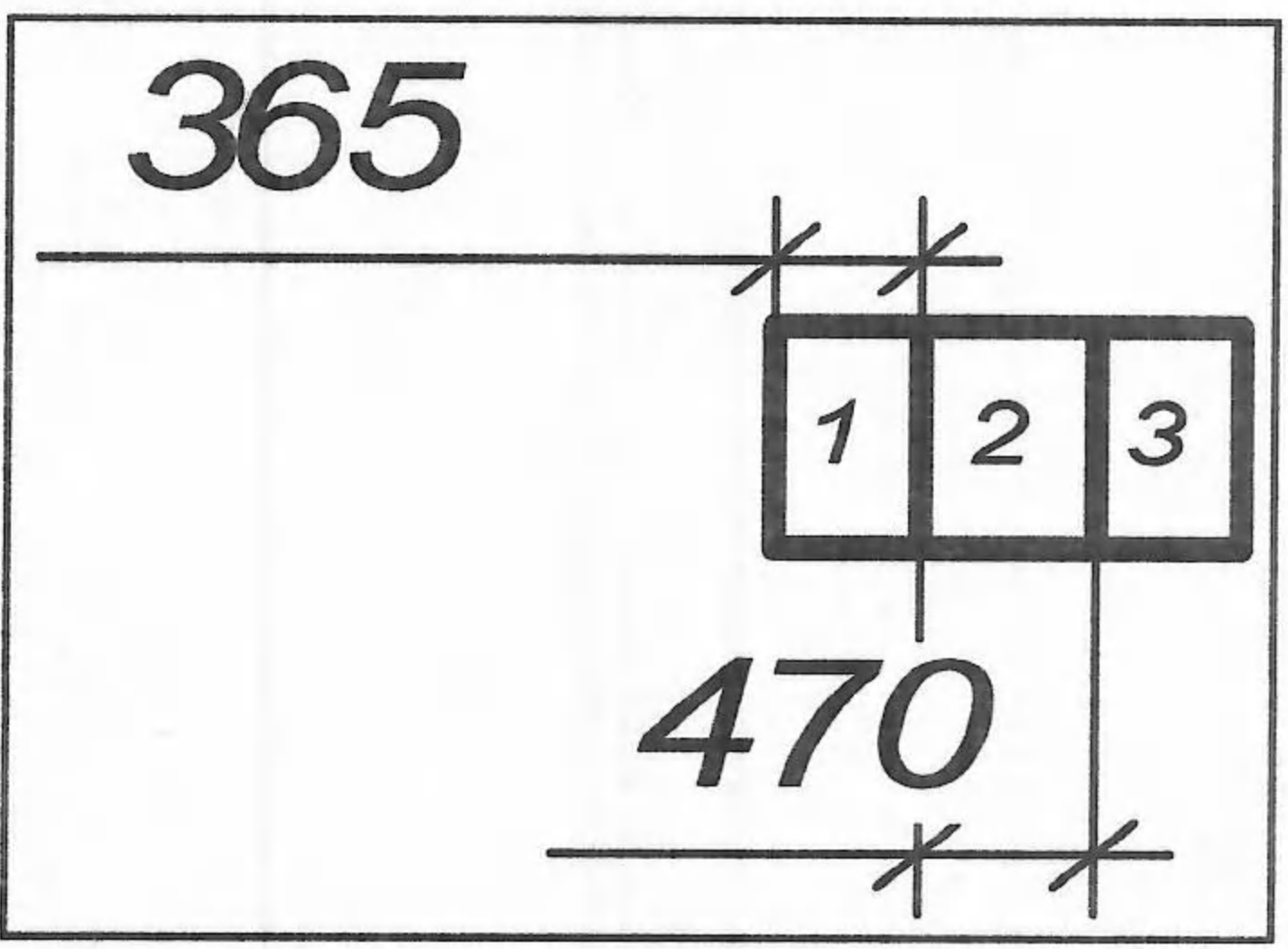
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА БКТП № 1 дата "___" ___ 20__ г.

Заказчик: ГУП "Единые распределительные электрические сети" Объект: ТП-38 г. Дубоссары (ДРЭС)

Почтовый адрес: ПМР, г.Тирасполь, ул.Мира.2

Телефон: 0-373-533-92228 Факс: 0-373-533-91445 Проектная организация

| Порядковый номер ячейки по плану | | 2 | 1,3 | | |
|---|---|---|---|--|--|
| Сборные шины | Напряжение, кВ | 10 | | | |
| | Ток, А | 630 | | | |
| Схема главных цепей (первичных соединений) | |  |  | | |
| Назначение ячейки (Линейная, Трансформ-я, ячейка ТН, ТТ и т.д.) | | Трансформ-е | Линейные | | |
| Напряжение питания цепей управления, В | | | | | |
| Выключатель нагрузки | Тип | SF6 | SF6 | | |
| | Номинальный ток, А | 630 | 630 | | |
| | Ток отключения, кА | - | - | | |
| | Тип привода | ручной | ручной | | |
| | Привод выключателя, напряжение питания | Нет | Нет | | |
| Кабель | Сечение, мм ² | 120 | 120 | | |
| | Концевая муфта (адаптер) | Да | Да | | |
| | Тип трансформатора тока, кол-во, Ктр | - | - | | |
| Тип трансформатора напряжения, Ктр | | - | - | | |
| Трансформатор для собственных нужд | | - | - | | |
| Количество трансформаторов нулевой последовательности | | - | - | | |
| Силовые предохранители | Номинальный ток/ток отключения плавкой вставки, А | 31,5 | - | | |
| Аккумуляторная батарея | | - | - | | |
| Количество шинных мостов | | - | - | | |
| Длина шинных мостов, м | | - | - | | |
| Наличие разъединителей шинных мостов, шт | | - | - | | |
| Номинальный ток шинного моста, А | | - | - | | |
| Габаритные размеры ячеек | Высота, мм | 1740 | 1740 | | |
| | Ширина, мм | 470 | 365 | | |
| | Глубина, мм | 735 | 735 | | |
| Количество ячеек | | 1 | 2 | | |

| Дополнительные технические требования | |
|--|--|
| <p align="center">ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ЯЧЕЕК</p>  | <p>Подпись заказчика</p> <p>_____</p> <p>_____ мп</p> <p>_____ " _____ 2022 г.</p> |

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА БКТП № 2 дата "___" ___ 20__ г.

Заказчик: ГУП "Единые распределительные электрические сети" Объект: ТП-89 г. Григориополь (ГРЭС)

Почтовый адрес: ПМР, г.Тирасполь, ул.Мира.2

Телефон: 0-373-533-92228 Факс: 0-373-533-91445 Проектная организация _____

| | | | | | |
|---|---|---|----------|--|--|
| Порядковый номер ячейки по плану | | 2 | 1 | | |
| Сборные шины | Напряжение, кВ | 10 | | | |
| | Ток, А | 630 | | | |
| Схема главных цепей (первичных соединений) | | | | | |
| Назначение ячейки (Линейная, Трансформ-я, ячейка ТН, ТТ и т.д.) | | Трансформ-е | Линейные | | |
| Напряжение питания цепей управления, В | | | | | |
| Выключатель нагрузки | Тип | SF6 | SF6 | | |
| | Номинальный ток, А | 630 | 630 | | |
| | Ток отключения, кА | - | - | | |
| | Тип привода | ручной | ручной | | |
| | Привод выключателя, напряжение питания | Нет | Нет | | |
| Кабель | Сечение, мм ² | 120 | 120 | | |
| | Концевая муфта (адаптер) | Да | Да | | |
| Тип трансформатора тока, кол-во, Ктр | | - | - | | |
| Тип трансформатора напряжения, Ктр | | - | - | | |
| Трансформатор для собственных нужд | | - | - | | |
| Количество трансформаторов нулевой последовательности | | - | - | | |
| Силовые предохранители | Номинальный ток/ток отключения плавкой вставки, А | 20 | - | | |
| Аккумуляторная батарея | | - | - | | |
| Количество шинных мостов | | - | - | | |
| Длина шинных мостов, м | | - | - | | |
| Наличие разъединителей шинных мостов, шт | | - | - | | |
| Номинальный ток шинного моста, А | | - | - | | |
| Габаритные размеры ячеек | Высота, мм | 1740 | 1740 | | |
| | Ширина, мм | 470 | 365 | | |
| | Глубина, мм | 735 | 735 | | |
| Количество ячеек | | 1 | 1 | | |
| Дополнительные технические требования | | | | | |
| <p align="center">ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ЯЧЕЕК</p> | | <p align="right">Подпись заказчика</p> <p align="right">_____ мп</p> <p align="right">"___" _____ 2022 г.</p> | | | |

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА БКТП № 3 дата "___" ___ 20__ г.

Заказчик: ГУП "Единые распределительные электрические сети" Объект: ТП-20 г. Тирасполь (ТРЭС)

Почтовый адрес: ПМР, г.Тирасполь, ул.Мира,2

Телефон: 0-373-533-92228 Факс: 0-373-533-91445 Проектная организация _____

| | | | | |
|--|---|---|-------------|--|
| Порядковый номер ячейки по плану | | 3 | 1,2,4 | |
| Сборные шины | Напряжение, кВ | 6 | | |
| | Ток, А | 630 | | |
| Схема главных цепей (первичных соединений) | | | | |
| Назначение ячейки (Линейная, Трансформ-я, ячейка ТН, ТТ и т.д.) | | Трансформ-е | Линейные | |
| Напряжение питания цепей управления, В | | | | |
| Выключатель нагрузки | Тип | SF6 | SF6 | |
| | Номинальный ток, А | 630 | 630 | |
| | Ток отключения, кА | - | - | |
| | Тип привода | ручной | ручной | |
| | Привод выключателя, напряжение питания | Нет | Нет | |
| Кабель | Сечение, мм ² | - | 120,150,120 | |
| | Концевая муфта (адаптер) | Да | Да | |
| Тип трансформатора тока, кол-во, Ктр | | - | - | |
| Тип трансформатора напряжения, Ктр | | - | - | |
| Трансформатор для собственных нужд | | - | - | |
| Количество трансформаторов нулевой последовательности | | - | - | |
| Силовые предохранители | Номинальный ток/ток отключения плавкой вставки, А | 31,5 | - | |
| Аккумуляторная батарея | | - | - | |
| Количество шинных мостов | | - | - | |
| Длина шинных мостов, м | | - | - | |
| Наличие разъединителей шинных мостов, шт | | - | - | |
| Номинальный ток шинного моста, А | | - | - | |
| Габаритные размеры ячеек | Высота, мм | 1740 | 1740 | |
| | Ширина, мм | 470 | 365 | |
| | Глубина, мм | 735 | 735 | |
| Количество ячеек | | 1 | 3 | |
| Дополнительные технические требования | | | | |
| <p align="center">ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ЯЧЕЕК</p> | | <p align="right">Подпись заказчика</p> <p align="right">_____ мп</p> <p align="right">"___" _____ 2022 г.</p> | | |

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА БКТП № 4 дата "___" ___ 20__ г.

Заказчик: ГУП "Единые распределительные электрические сети" Объект: ТП-30 г. Тирасполь (ТРЭС)

Почтовый адрес: ПМР, г.Тирасполь, ул.Мира,2

Телефон: 0-373-533-92228 Факс: 0-373-533-91445 Проектная организация _____

| | | | | | |
|---|---|--|-------------|--|--|
| Порядковый номер ячейки по плану | | 3 | 1,2,4 | | |
| Сборные шины | Напряжение, кВ | 6 | | | |
| | Ток, А | 630 | | | |
| Схема главных цепей (первичных соединений) | | | | | |
| Назначение ячейки (Линейная, Трансформ-я, ячейка ТН, ТТ и т.д.) | | Трансформ-е | Линейные | | |
| Напряжение питания цепей управления, В | | | | | |
| Выключатель нагрузки | Тип | SF6 | SF6 | | |
| | Номинальный ток, А | 630 | 630 | | |
| | Ток отключения, кА | - | - | | |
| | Тип привода | ручной | ручной | | |
| Привод выключателя, напряжение питания | | Нет | Нет | | |
| Кабель | Сечение, мм ² | - | 120,150,120 | | |
| | Концевая муфта (адаптер) | Да | Да | | |
| Тип трансформатора тока, кол-во, Ктр | | - | - | | |
| Тип трансформатора напряжения, Ктр | | - | - | | |
| Трансформатор для собственных нужд | | - | - | | |
| Количество трансформаторов нулевой последовательности | | - | - | | |
| Силовые предохранители | Номинальный ток/ток отключения плавкой вставки, А | 31,5 | - | | |
| Аккумуляторная батарея | | - | - | | |
| Количество шинных мостов | | - | - | | |
| Длина шинных мостов, м | | - | - | | |
| Наличие разъединителей шинных мостов, шт | | - | - | | |
| Номинальный ток шинного моста, А | | - | - | | |
| Габаритные размеры ячеек | Высота, мм | 1740 | 1740 | | |
| | Ширина, мм | 470 | 365 | | |
| | Глубина, мм | 735 | 735 | | |
| Количество ячеек | | 1 | 3 | | |
| Дополнительные технические требования | | | | | |
| <p>ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ЯЧЕЕК</p> | | <p>Подпись заказчика</p> <p>_____</p> <p>мп</p> <p>"___" _____ 2022 г.</p> | | | |

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА БКТП № 5 дата "___" ___ 20__ г.

Заказчик: ГУП "Единые распределительные электрические сети" Объект: ТП-508 п. Первомайск (СРЭС)

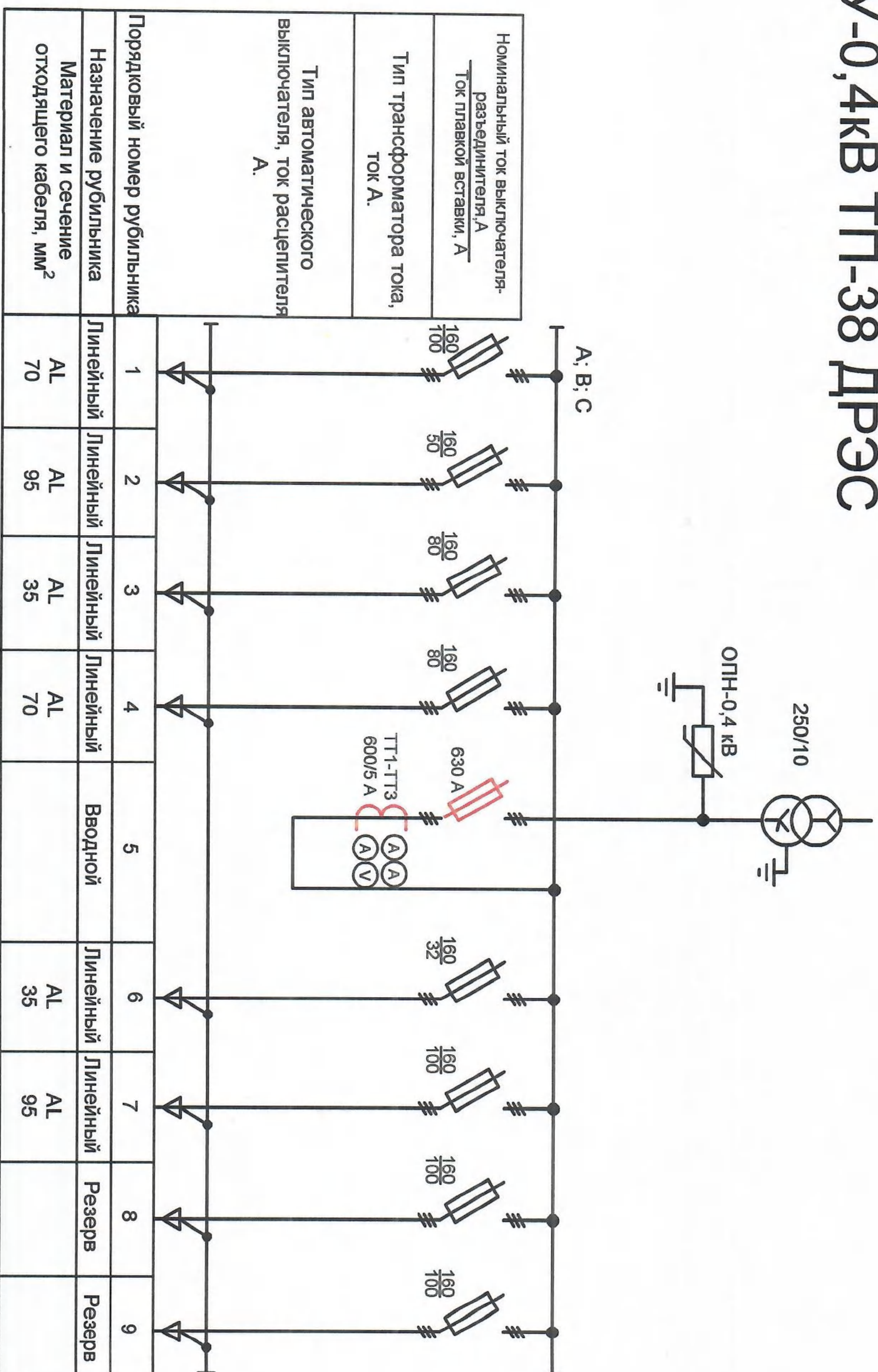
Почтовый адрес: ПМР, г.Тирасполь, ул.Мира,2

Телефон: 0-373-533-92228 Факс: 0-373-533-91445 Проектная организация

| Порядковый номер ячейки по плану | | 2,4 | 1,3,5 | | |
|---|---|--|----------|--|--|
| Сборные шины | Напряжение, кВ | 10 | | | |
| | Ток, А | 630 | | | |
| Схема главных цепей (первичных соединений) | | | | | |
| Назначение ячейки (Линейная, Трансформ-я, ячейка ТН, ТТ и т.д.) | | Трансформ-е | Линейные | | |
| Напряжение питания цепей управления, В | | | | | |
| Выключатель нагрузки | Тип | SF6 | SF6 | | |
| | Номинальный ток, А | 630 | 630 | | |
| | Ток отключения, кА | - | - | | |
| | Тип привода | ручной | ручной | | |
| | Привод выключателя, напряжение питания | Нет | Нет | | |
| Кабель | Сечение, мм ² | 240 | 240 | | |
| | Концевая муфта (адаптер) | Да | Да | | |
| Тип трансформатора тока, кол-во, Ктр | | - | - | | |
| Тип трансформатора напряжения, Ктр | | - | - | | |
| Трансформатор для собственных нужд | | - | - | | |
| Количество трансформаторов нулевой последовательности | | - | - | | |
| Силовые предохранители | Номинальный ток/ток отключения плавкой вставки, А | 40 | - | | |
| Аккумуляторная батарея | | - | - | | |
| Количество шинных мостов | | - | - | | |
| Длина шинных мостов, м | | - | - | | |
| Наличие разъединителей шинных мостов, шт | | - | - | | |
| Номинальный ток шинного моста, А | | - | - | | |
| Габаритные размеры ячеек | Высота, мм | 1740 | 1740 | | |
| | Ширина, мм | 470 | 365 | | |
| | Глубина, мм | 735 | 735 | | |
| Количество ячеек | | 2 | 3 | | |
| Дополнительные технические требования | | | | | |
| <p align="center">ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ЯЧЕЕК</p> | | <p align="right">Подпись заказчика</p> <p align="right">_____</p> <p align="right">МП</p> <p align="right">"___" _____ 2022 г.</p> | | | |

Приложение №6 к техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

Принципиальная электрическая схема РУ-0,4кВ ТП-38 ДРЭС

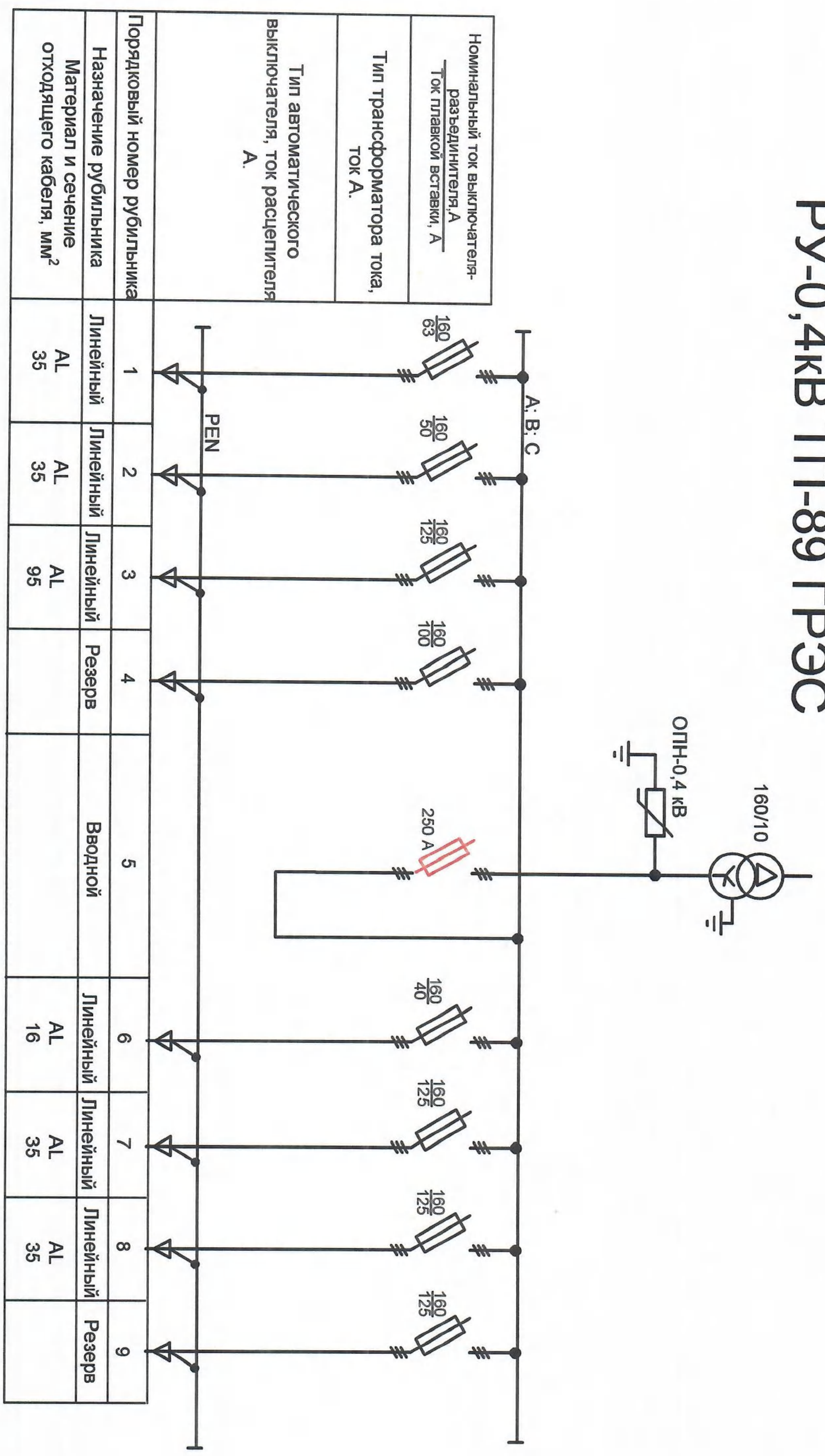


| | | |
|---------------|----------------|---------------|
| Инва. № подп. | Подпись и дата | Взаим. инв. № |
| | | |

| ГУП "ЕРЭС" | | | |
|--|--------|---------|------|
| Имя/Кол.уч./Лист | № док. | Подпись | Дата |
| ГИП | | | |
| Инженер | | | |
| Схема электрическая принципиальная однолинейная РУ-0,4 кВ ТП-38 ДРЭС | | | |
| Страница | Лист | Листов | |

Приложение №7 к техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

Принципиальная электрическая схема РУ-0,4кВ ТП-89 ГРЭС



| | |
|--|---|
| Номинальный ток выключателя-разъединителя, А | Ток плавкой вставки, А |
| Тип трансформатора тока, ток А. | Тип автоматического выключателя, ток расцепителя А. |

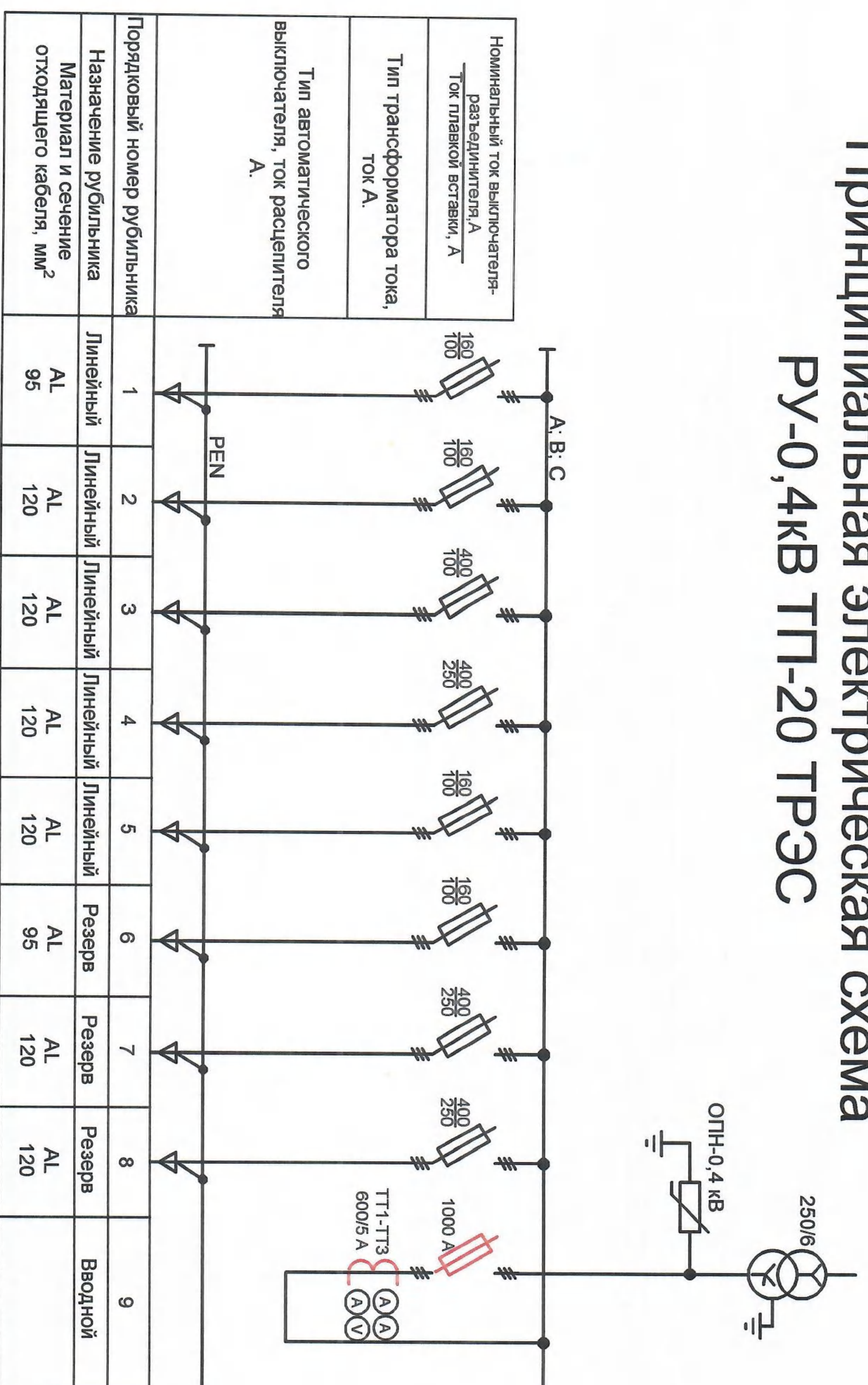
| Порядковый номер рубильника | Назначение рубильника | Материал и сечение отходящего кабеля, мм ² |
|-----------------------------|-----------------------|---|
| 1 | Линейный | AL 35 |
| 2 | Линейный | AL 35 |
| 3 | Линейный | AL 95 |
| 4 | Резерв | |
| 5 | Вводной | |
| 6 | Линейный | AL 16 |
| 7 | Линейный | AL 35 |
| 8 | Линейный | AL 35 |
| 9 | Резерв | |

| | | |
|---------------|----------------|---------------|
| Инва. № подп. | Подпись и дата | Взаим. инв. № |
|---------------|----------------|---------------|

| | | | | | | | | |
|--|---------|--------|---------|------|------------|--------|------|--------|
| Изм/Кол.уч/Лист | | № док. | Подпись | Дата | ГУП "ЕРЭС" | Стадия | Лист | Листов |
| ТИП | Инженер | | | | | | | |
| Схема электрическая принципиальная однолинейная РУ-0,4 кВ ТП-89 ГРЭС | | | | | | | | |

Приложение №8 к Техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

Принципиальная электрическая схема РУ-0,4кВ ТП-20 ТРЭС

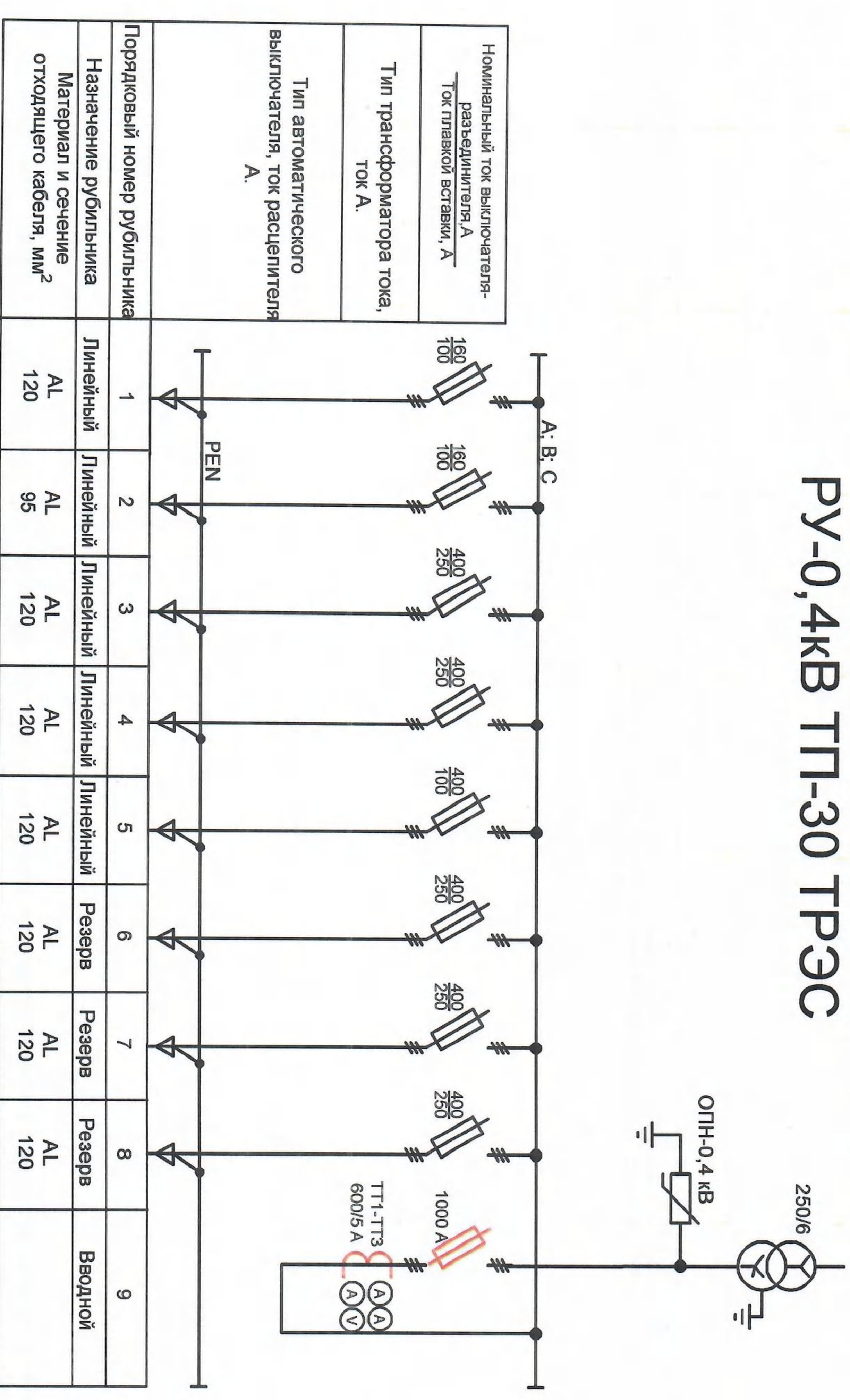


| | | | | | |
|--|------|--------|---------|------|--------|
| ГУП "ЕРЭС" | | | | | |
| Изм/Коп. уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | |
| ГИП | | | | | |
| Инженер | | | | | |
| Схема электрическая принципиальная однолинейная РУ-0,4 кВ ТП-20 ТРЭС | | | Стадия | Лист | Листов |

| | | |
|--------------|----------------|---------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взаим. инв. № |
| | | |

Приложение №9 к техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

Принципиальная электрическая схема РУ-0,4кВ ТП-30 ТРЭС

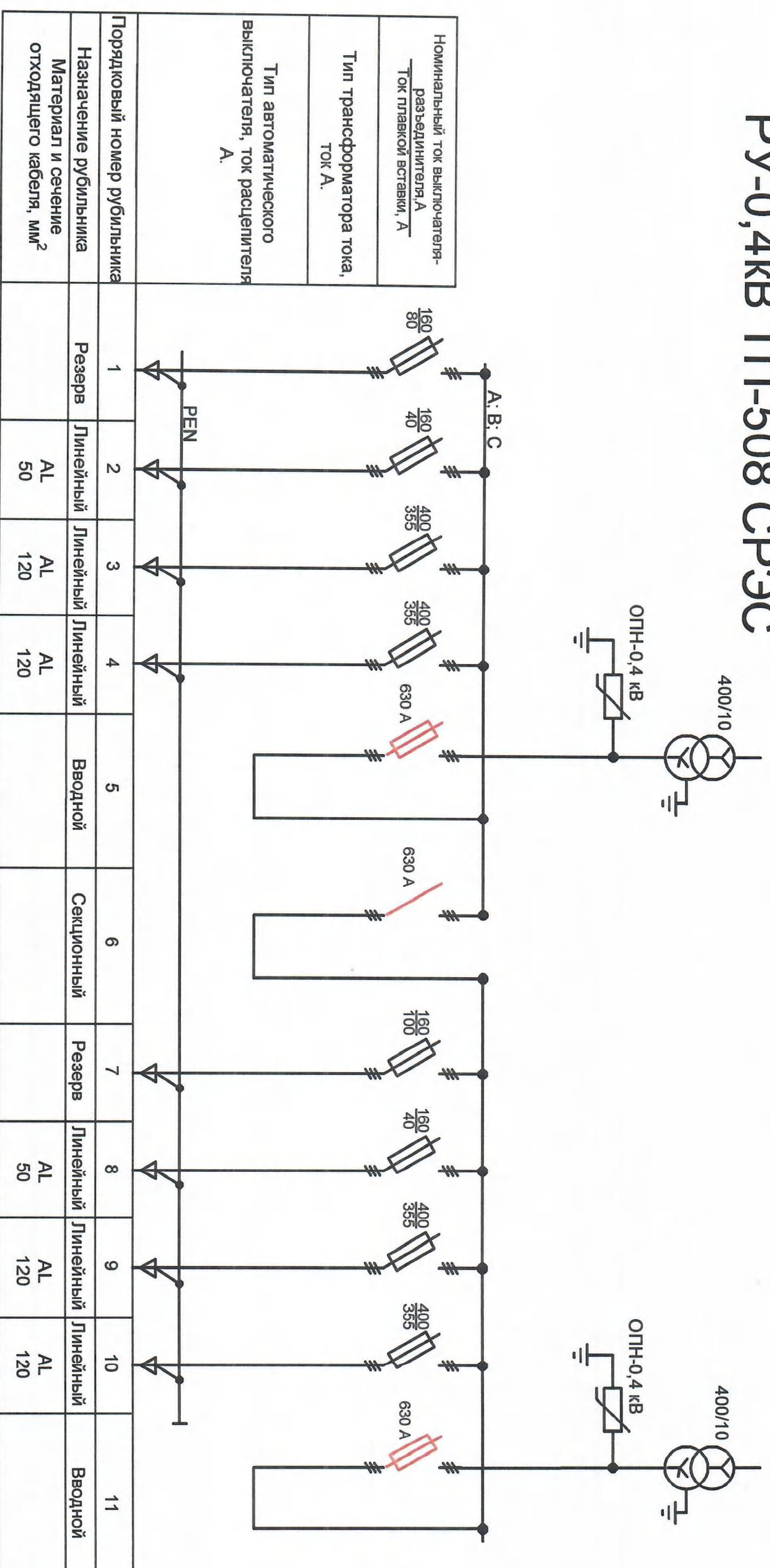


| | | |
|--------------|----------------|---------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взаим. инв. № |
| | | |

| | | | |
|--|--------|----------|--------|
| Изм/Кол/уч/Лист | № док. | Подпись | Дата |
| ТИП | | | |
| Инженер | | | |
| ГУП "ЕРЭС" | | | |
| Схема электрическая принципиальная однолинейная РУ-0,4 кВ ТП-30 ТРЭС | | Страница | Лист |
| | | | Листов |

Приложение №10 к техническому заданию на поставку блочных трансформаторных подстанций в железобетонном корпусе для ГУП "ЕРЭС" в 2022 году

Принципиальная электрическая схема РУ-0,4кВ ТП-508 СРЭС



| | |
|--|---------|
| Номинальный ток выключателя-разъединителя, А Ток плавкой вставки, А | 630 А |
| Тип трансформатора тока, ток А. | 400/355 |
| Тип автоматического выключателя, ток расцепителя А. | 630 А |

| Порядковый номер рубильника | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|--------|----------|----------|----------|---------|------------|--------|----------|----------|----------|---------|
| Назначение рубильника | Резерв | Линейный | Линейный | Линейный | Вводной | Секционный | Резерв | Линейный | Линейный | Линейный | Вводной |
| Материал и сечение отходящего кабеля, мм ² | | AL 50 | AL 120 | AL 120 | | | | AL 50 | AL 120 | AL 120 | |

| | |
|----------------|--|
| Взаим. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подп. | |

| | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|--------|--|---------|--|------|--|
| Изм/Коп. уч. Лист | | | | № док. | | Подпись | | Дата | |
| ЛИП | | | | | | | | | |
| Инженер | | | | | | | | | |
| ГУП "ЕРЭС" | | | | | | | | | |
| Стадия | | | | | | | | | |
| Лист | | | | | | | | | |
| Листов | | | | | | | | | |
| Схема электрическая принципиальная однолинейная РУ-0,4 кВ ТП-508 СРЭС | | | | | | | | | |

| Информация, предоставляемая Поставщиком в части требований технического задания | | | |
|---|--------------------------|--|--|
| № п/п | Наименование | Характеристики | Графа для заполнения поставщиком |
| 1 | Наименование товара | | |
| 2 | Общие требования | Срок гарантии 24 месяца | |
| | | Срок службы 25 лет | |
| | | Инструкция по эксплуатации и монтажу БКТП | |
| | | Габаритные чертежи БКТП, ячеек 6(10)/0,4кВ и детальный план размещения оборудования | |
| | | Однолинейная принципиальная схема подстанции | |
| | | Соответствие оборудования требованиям нормативных документов, указанных в п. 2.4 технического задания | |
| | | Сертификаты или декларации соответствия оборудования | |
| 3 | Строительные конструкции | Материал стен и фундамента | |
| | | Наличие вентиляционных решеток в дверях | |
| | | Толщина стен не менее 10см | |
| | | Все элементы здания должны быть из негорючих или не поддерживающих горения материалов | |
| | | Тип крыши | |
| | | Наличие элементов заземления и мест крепления заземления | |
| | | Количество отверстий для вводов кабельных линий ВН и НН | |
| | | Наличие материалов для герметизации кабельных вводов | |
| | | Степень защиты корпуса БКТП от попадания влаги и пыли | |
| 4 | РУ-6/10кВ | Минимальная температура воздуха -35°C | |
| | | Максимальная температура воздуха +40°C | |
| | | Влажность до 80% | |
| | | Класс напряжения изоляции 6/10кВ | |
| | | Номинальная частота 50 Гц | |
| | | Номинальный длительный рабочий ток 630А | |
| | | Номинальный ток термостойкости 20кА/1с | |
| | | Номинальный ток электродинамической стойкости 50кА | |
| | | Тип выключателей нагрузки | |
| | | Индикаторы наличия/отсутствия напряжения на линии | |
| | | Наличие и тип устройства для проверки порядка чередования фаз | |
| | | Наличие и тип устройства для обнаружения повреждений на присоединяемых линиях (УОП) и соответствие его следующим характеристикам: | |
| | | - обнаружение однофазных замыканий на землю с учетом направления протекания тока замыкания, с уставками по току между 20 и 240А, с шагом 1А; | |
| | | - обнаружение двухфазных коротких замыканий, с уставками по току между 250 и 1200А, с шагом 1А; | |
| | | - обнаружение трехфазных коротких замыканий, с уставками по току между 500 и 1600А, с шагом 1А; | |
| | | - время срабатывания от 100 до 500мс, с шагом настройки 10мс; | |
| | | - индикация срабатывания, позволяющая определить вид повреждения. Длительность индикации в условиях отсутствия внешнего электропитания – не менее 2 часов; | |
| | | - сброс индикации срабатывания после восстановления напряжения и тока в контролируемой цепи; | |
| | | - сброс индикации срабатывания после восстановления напряжения и тока в контролируемой цепи; | |
| | | - «Сухой контакт», размыкающийся при срабатывании индикации для интеграции в SCADA-систему. | |
| Наличие адаптера для подключения кабельных линий из сшитого полиэтилена | | | |
| Наличие резервных предохранителей для трансформаторных ячеек | | | |
| Наличие необходимых блокировок согласно п. 2.6.7 технического задания | | | |
| Индикатор наличия гексафторида серы | | | |

| | | | |
|---|----------|--|--|
| | | Минимальная температура воздуха -35°С | |
| | | Максимальная температура воздуха +40°С | |
| | | Влажность до 80% | |
| | | Класс напряжения изоляции 0,4кВ | |
| 5 | РУ-0,4кВ | Номинальная частота 50 Гц | |
| | | Номинальный ток электродинамической стойкости 40кА | |
| | | Тип коммутационных аппаратов отходящих линий | |
| | | Тип коммутационных аппаратов для вводов от силовых трансформаторов | |
| | | Тип секционирующих коммутационных аппаратов | |
| | | Тип соединения отходящих линий к коммутационным аппаратам | |
| | | Межосевое расстояние между фазными шинами 185 мм | |
| | | Наличие основного и резервного комплекта предохранителей | |
| | | Наличие и тип ОПН-0,4кВ | |
| | | Наличие и тип трансформаторов тока | |
| | | Наличие амперметров и вольтметров | |