

ООО «СК СИСТЕМА»

---

**«Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326  
рубильника серии ARS на разные секции ТП для  
присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г.  
Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой»**

**Код SAP: I-355126**

## **РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Инженерные коммуникации**

**Реконструкция ТП №2326**

**01-НМ-01/26-ЭС**

РОССЕТИ



0 920000 834590

ООО «СК СИСТЕМА»

---

**«Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326  
рубильника серии ARS на разные секции ТП для  
присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва,  
пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой»**

**Код SAP: I-355126**

## **РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Инженерные коммуникации**

**Реконструкция ТП №2326**

**01-НМ-01/26-ЭС**

Генеральный директор  
ООО «СК СИСТЕМА»

Миронов С.С.

« » 2026 г.



Главный инженер проекта  
ООО «СК СИСТЕМА»

Одинцов К.И.

« » 2026 г.

2026 г



Московский РЭС (НМ)

№ НМ-25-302-66383(369502)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

## **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно, по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже)

**для присоединения к электрическим сетям  
ПАО «Россети Московский регион»  
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств**

### **ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ГОРОДА МОСКВЫ "УПРАВЛЕНИЕ ДОРОЖНО-МОСТОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства: **ТОИ (табло отображения информации 2 шт.)** по объекту: **«Строительство многоуровневых транспортных развязок на участке от МКАД до п. Коммунарка с необходимой для их функционирования улично-дорожной сетью. Участок от ул. Александры Монаховой до транспортной развязки с путепроводом на пересечении дороги «Солнцево-Бутово-Варшавское ш.».**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ТОИ (табло отображения информации 2 шт.)** по объекту: **«Строительство многоуровневых транспортных развязок на участке от МКАД до п. Коммунарка с необходимой для их функционирования улично-дорожной сетью. Участок от ул. Александры Монаховой до транспортной развязки с путепроводом на пересечении дороги «Солнцево-Бутово-Варшавское ш.», 142770, г. Москва, п. Сосенское, ул. Александры Монаховой.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **35,6 кВт.**

4. Категория надежности: **вторая.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: \_\_\_\_.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

**7.1. 1 точка - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ №Нов., отходящие от – 1 секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №2326 - 17,8 кВт;**

**7.2. 2 точка - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ №Нов., отходящие от – 2 секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №2326 - 17,8 кВт.**

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Теплый Стан 110/10/10/6 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

**10.1.1. Строительство РЩ-0,4 кВ, 1 шт. Размещение РЩ выполнить на границе земельного участка заявителя;**

**10.1.2. Проложить 2 КЛ-0,4 кВ (взаиморезервирующих в одной траншее с установкой несгораемой защитной перегородки и увеличенным расстоянием между КЛ-0,4 кВ, с соблюдением требований п. 2.3.86 Правил устройства электроустановок 7 Издание), от РУ-0,4 кВ ТП №2326 Т-1,Т-2 до ВРЩ-0,4 кВ установленного по п.10.1.1. применяется подземная прокладка многожильных КЛ с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода 240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность кабельной трассы – 0,9 км, из них: - протяженность кабельной трассы в траншее – 0,5 км; - протяженность КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,4 км.**

**10.1.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 2 шт. на ток 63А, коммутационными аппаратами 2 шт.**

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности

технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

**10.2.1. Установка в РУ-0,4 кВ ТП №2326 дополнительного рубильника серии ARS в количестве 2 шт. на разные секции ТП, для присоединения нагрузки Заявителя.**

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

**10.3.1. Установка измерительного комплекса со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 2 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.**

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

**11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.**

**11.1.2. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.**

**В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.**

12. Срок действия настоящих технических условий **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **1 год** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 21.11.2024 г. № ДПР-ТР-183/24 и составляет **26 469 954,08 (Двадцать шесть миллионов четыреста шестьдесят девять**

**тысяч девятьсот пятьдесят четыре рубля 08 копеек), в том числе НДС (20%) 4 411 659,01 (Четыре миллиона четыреста одиннадцать тысяч шестьсот пятьдесят девять рублей 01 копейка).**

14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:

10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 2 646 995,41 рублей вносятся в течение 15 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 7 940 986,22 рублей вносятся в течение 60 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 5 293 990,82 рублей вносятся в течение 180 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 7 940 986,22 рублей вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 2 646 995,41 рублей вносятся в течение 10 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в

эксплуатацию прибора учета ПАО «Россети Московский регион» не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, о чем ПАО «Россети Московский регион» в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию уведомляет заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке.

17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. Результатом исполнения обязательств ПАО «Россети Московский регион» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, является обеспечение ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение ПАО «Россети Московский регион» указанных обязательств осуществляется вне зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета).

18.1. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

18.2. При осуществлении своими действиями фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности заявитель обязуется знать и выполнять требования Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарегистрированным в Минюсте РФ 07.10.2022 № 70433; Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н, зарегистрированным в Минюсте России 30.12.2020 № 61957.

19. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф без дифференц. по зонам суток.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

19.2. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810081088087586
Корреспондентский счет	301018102000000000823
БИК	044525823

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

*73b30f2e*

*Начальник управления по  
технологическому присоединению  
филиала ПАО «Россети  
Московский регион» - Новая  
Москва  
Е.Н.Цмыкайло*

Реквизиты счета на оплату  
№ 2242304  
Дата  
Сумма (руб.) 2 646 995,41



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора – главный инженер  
Филиала Новая Москва

А.Ю. Непомнящий  
2026г.



## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой

I-355126

МРЭС

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1 Основание для проектирования	Инвестиционная программа Филиала ПАО «Россети Московский регион» - Новая Москва
1.2 Заказчик	Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Новая Москва
1.3. Проектная организация – генеральный проектировщик	
1.4. Вид строительства	Реконструкция.
1.5. Стадийность проектирования	Рабочий проект.
1.6. Назначение реконструируемого объекта	Электроснабжение потребителей ТиНАО г.Москвы.
1.7. Особые условия строительства	Работы в действующих электроустановках.
1.8 Основные технико-экономические показатели	Номинальное напряжение – 0,4 кВ.
	Выполнить работы:
	1. Выполнить геодезические изыскания и топосъемку местности с нанесенными объектами реконструкции (в электронном виде, файл с расширением *.dwg), а также снятие GPS-координат каждой опоры ВЛ (ТП, РП, КРН, КЛ и т.д.). Материалы представить в отдел РС.
	2. Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой.
1.9. Сроки начала и окончания строительства	В соответствии с приложением к договору строительного подряда.
1.10. Сроки проектирования	В соответствии с приложением к договору строительного подряда.
1.11. Источник финансирования	Амортизация.
2. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ	
2.1. Архитектурно-планировочные решения	Не требуется.
2.2. Технологические решения и выбор оборудования	1. Произвести реконструкцию в РУ-0,4 кВ в ТП-2326. 1.1. Выполнить установку в РУ-0,4 кВ ТП №2326 дополнительного рубильника серии ARS в количестве 2 шт. на разные секции ТП, для присоединения нагрузки Заявителя.  2. Предусмотреть временное электроснабжение (ДЭС, КТП, временное строительство ЛЭП) в случае отключения потребителей на время строительства.
	3. Сдать оборудование на склад РЭС.



2.3. Выделение пусковых комплексов.	Не требуется.
<b>3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ</b>	
3.1. Раздел «Охрана окружающей среды»	Выполнить раздел в соответствии с действующими нормативными документами.
3.2. Раздел «Противопожарные мероприятия»	Не требуется.
3.3. Раздел «Энергосберегающие мероприятия»	Не требуется.
3.4. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждение чрезвычайных ситуаций.	Не требуется.
3.5. Оформление земельно-правовых отношений.	Не требуется.
3.6. Бизнес-план	Не требуется.
3.7. Тендерная документация	Не требуется.
3.8. Выполнение экземпляров проекта	Проектировщик предоставляет заказчику количество экземпляров согласно договора подряда.
<b>4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ</b>	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Технические условия
4.2. Согласование проекта	Проектировщик согласовывает и защищает проект во всех заинтересованных организациях, в т.ч.: - в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора г. Москва;
4.3. Предоставление схемы реконструированного участка с отображением:	Демонтируемого в ходе реконструкции оборудования(с указанием протяженности демонтируемых участков ЛЭП, если таковые имеются); Места врезки( при строительстве отпайки от существующей линии); Параметров изменяемых участков существующей линии (марка провода/кабеля, длина до места врезки от ближайших отпаечных опор, ПС и ТП).

Начальник службы РС

/С.В. Алексеев/

Руководитель

проектной организации

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Главный инженер проекта

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /



Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.				

Пояснительная записка

Настоящий рабочий проект “Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой” разработан на основании технических условий №НМ-25-302-66383(369502), выданных Московским РЭС (НМ), технического задания на разработку проекта и результатов инженерных изысканий.

Электротехническая часть

Согласно техническим условиям для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя, расположенного по адресу: г. Москва, п. Коммунарка, ул. Александры Монаховой, предусматривается установка в РУ-0,4 кВ ТП №2326 дополнительного рубильника серии ARS в количестве 2 шт. на разные секции ТП.

Конструктивное выполнение

Проектом предусмотрена установка двух планочных предохранителей-выключателей-разъединителей серии ARS (ППВР ARS) на разные секции РУ-0,4 кВ ТП №2326.

Конструктивно ППВР ARS предназначены для эксплуатации в сетях трехфазного переменного тока до 630 А частотой 40-60 Гц и номинальным напряжением до 690 В. Основное применение ППВР: в качестве аппаратов, предназначенных для коммутации электрических цепей питания и защиты от коротких замыканий и перегрузок.

ППВР ARS характеризуются небольшими габаритными размерами и стойкостью к действию токов короткого замыкания.

По возможности проведения коммутационных операций ППВР ARS подразделяются на аппараты с пофазным и с трехфазным отключением. В отключенном положении ППВР ARS обеспечивают наличие двойного видимого разрыва, гарантирующего безопасность в обслуживании.

ППВР ARS состоит из следующих частей:

- трехполюсного планочного основания (устанавливается непосредственно на токопроводящие шины) оснащенного пружинными контактными губками для плавких предохранителей, соединенных с кабельными зажимами. Благодаря возможности применения различных типов зажимов, допускается использование кабеля с наконечником и без него.
- защитного корпуса, оснащенного дугогасительными камерами.
- съемными блок-крышками под плавкие предохранители, осуществляющими однофазное либо трехфазное отключение нагрузки. При трехфазном отключении применяется специальная рычажная конструкция, соединяющая блок-крышки.
- защитного экрана ответвительных шин.

Расчетная часть

Выбор плавких ставок:

Плавкие вставки предохранителей для защиты от перегрузок и коротких замыканий выбираем из следующих условий:

номинальный ток плавких вставок должен быть равен или больше тока сети:


$I_{ном.вст.} \geq I_{ном.сети}$

Максимальный ток потребителя электроэнергии мощностью 35,6 кВт составляет 57 А, соответственно:

Выбираем к установке плавкие вставки номинальным током 160 А.

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими строительными, технологическими, санитарными нормами и правилами. Обеспечена конструктивная надежность, взрывопожарная и пожарная безопасность, защита населения и устойчивая работа объекта в чрезвычайных ситуациях, защита окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям закона “Об основах градостроительства в Российской Федерации”

Главный инженер проекта





Одинцов К.И.

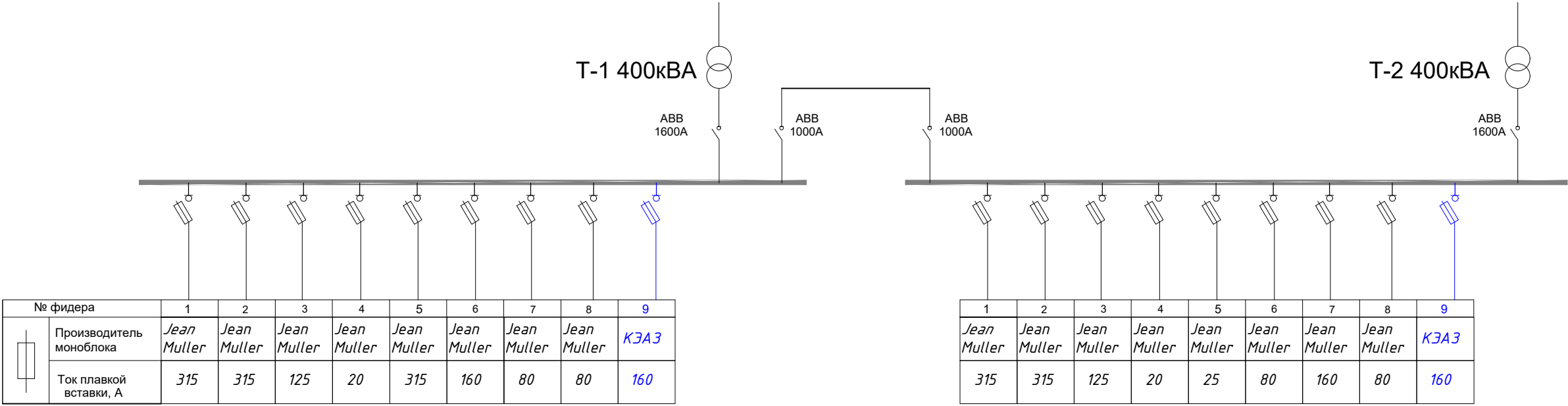
ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Поз.	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Схема однолинейная принципиальная	
3	Компоновка ТП после реконструкции	
4	Чертеж рубильника серии ARS	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
ПУЭ-6,7 изд.	Правила устройства электроустановок	
	Прилагаемые документы	
01-НМ-01/26-ЭС.СО	Спецификация оборудования и материалов	
01-НМ-01/26-ЭС.ВР	Ведомость объемов работ	



						01-НМ-01/26-ЭС						
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Реконструкция ТП №2326		Стадия	Лист	Листов		
Разраб.		Кондрыкин			2026			РП	1	4		
Проверил												
Гл. спец.												
Нач. отд.						Общие данные		ООО «СК СИСТЕМА»				
Н.контр.												
ГИП		Одинцов			2026							

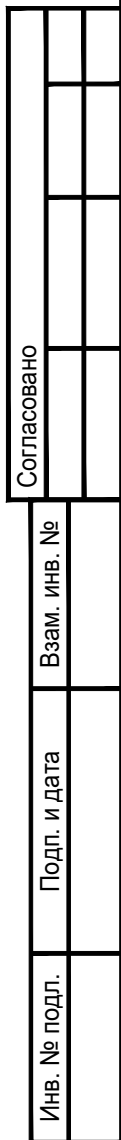


Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Условные обозначения




— - проектируемое оборудование

						01-НМ-01/26-ЭС			
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Реконструкция ТП №2326	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кондрыкин			2026		РП	2	4
Проверил									
Гл. спец.									
Нач. отд.						Схема однолинейная принципиальная	ООО «СК СИСТЕМА»		
Н.контр.									
ГИП	Одинцов			2026					



### Условные обозначения

- - проектируемое оборудование
- - Кл-0,4 кВ, проектируется в другом титуле

						01-НМ-01/26-ЭС								
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Реконструкция ТП №2326			Стадия	Лист	Листов			
Разраб.		Кондрыкин			2026				РП	3	4			
Проверил														
Гл. спец.														
Нач. отд.						Компоновка ТП после реконструкции			ООО «СК СИСТЕМА»					
Н.контр.														
ГИП		Одинцов			2026									

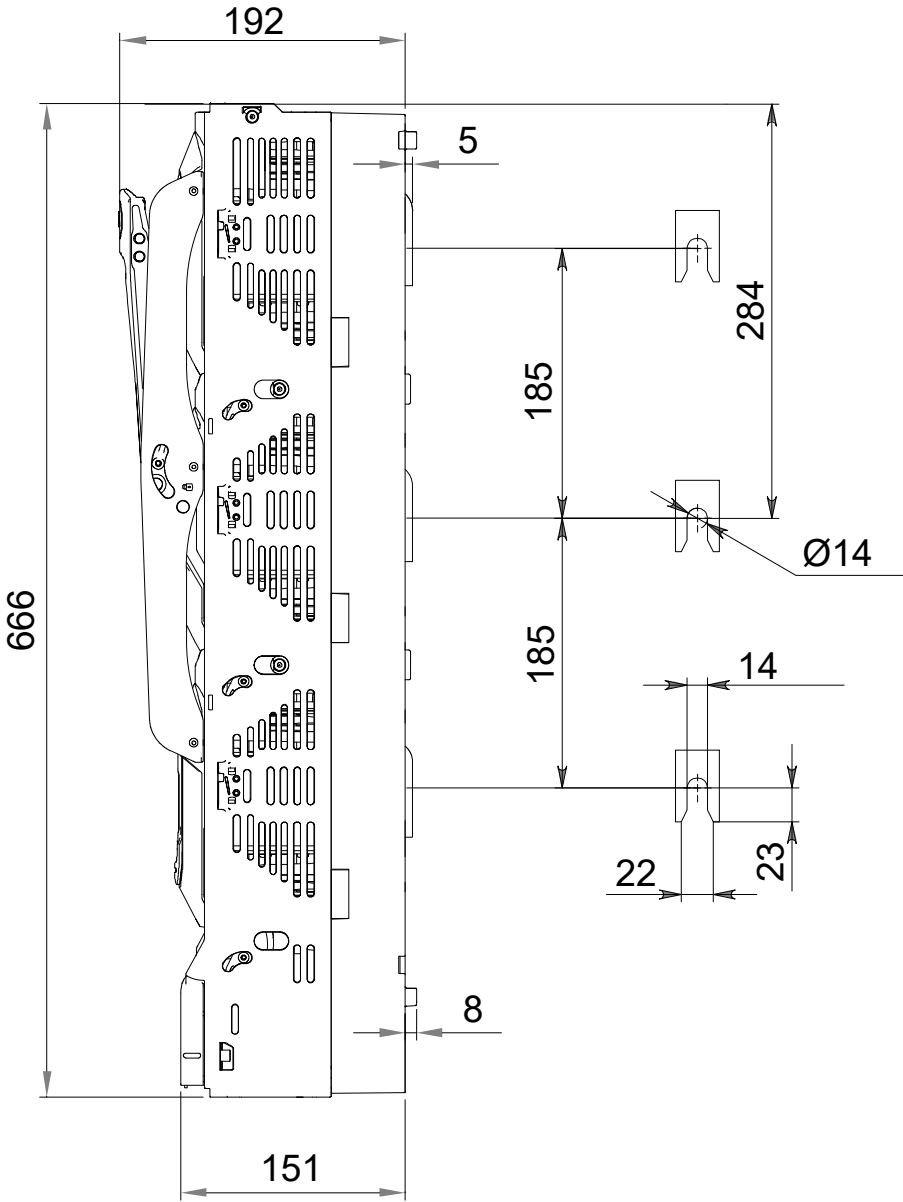


Предохранитель-выключатель-разъединитель  
планочный  
OptiVert-2-6-M

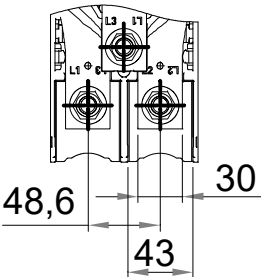
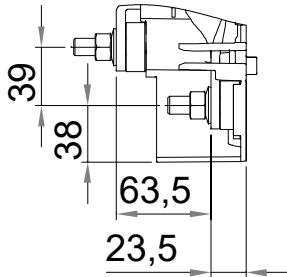
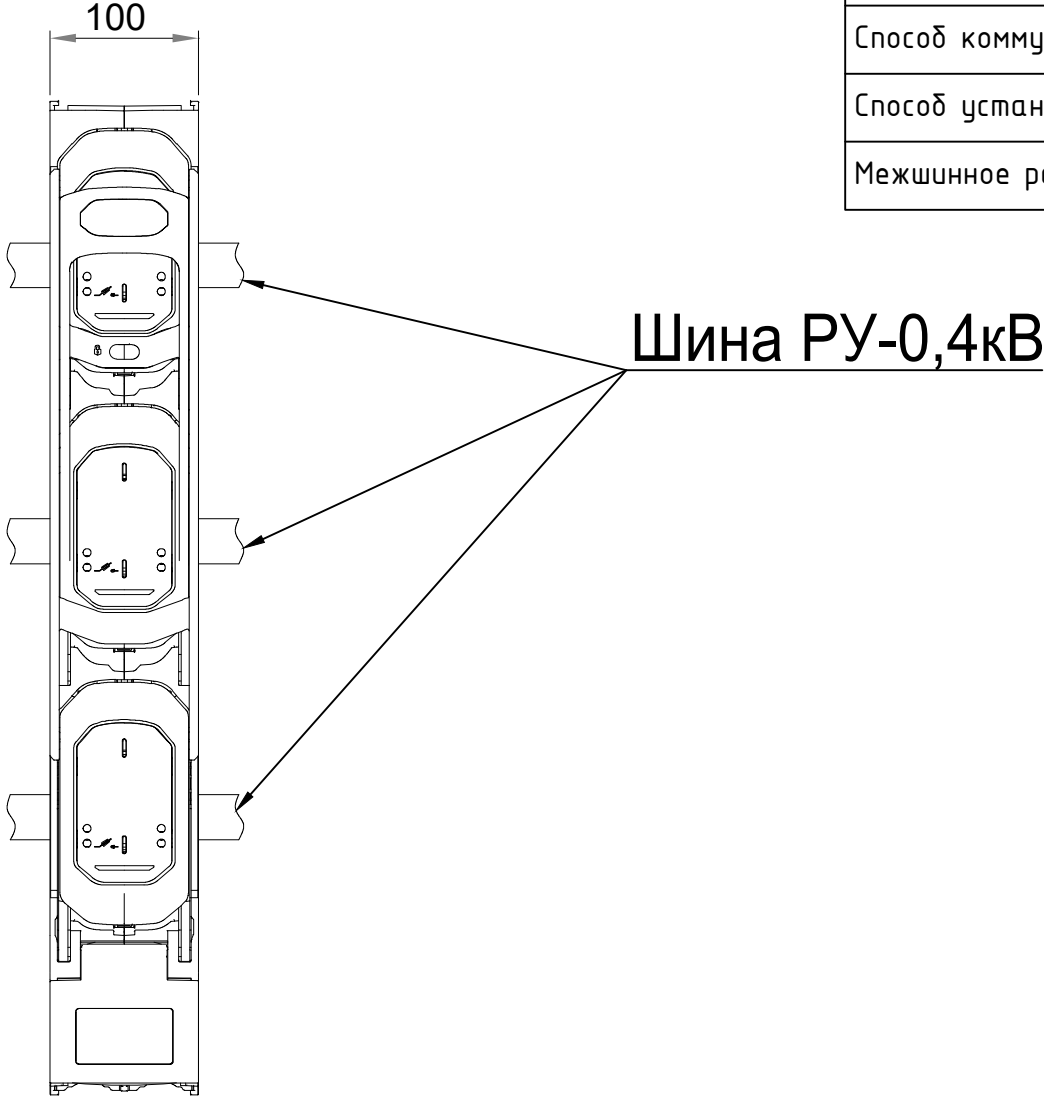
Технические характеристики OptiVert-2-6-M

Наименование	Значение
Номинальный ток, А	400
Количество полюсов, шт	3
Способ коммутации	трехфазный
Способ установки	на шины
Межшинное расстояние, мм	185



Вид сбоку



Вид спереди



Согласовано		Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	

						01-НМ-01/26-ЭС			
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Реконструкция ТП №2326	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кондрыкин			2026		РП	4	4
Проверил									
Гл. спец.									
Нач. отд.						Чертеж рубильника серии ARS	ООО «СК СИСТЕМА»		
Н.контр.									
ГИП		Одинцов			2026				



Поз.	Наименование процесса	Ед. изм.	Объем работ	Примечание
	Монтаж оборудования в ТП			
1	Монтаж планочного предохранителя-выключателя-разъединителя	шт.	2	
2	Монтаж плавких вставок	шт.	6	
3	ПНР	компл.	1	согласно требованиям ПУЭ изд.7

Согласовано	

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

						01-НМ-01/26-ЭС.ВР
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Кондрыкин			2026	
Проверил						Реконструкция ТП №2326
Гл. спец.						РП
Нач. отд.						1
Н.контр.						1
ГИП	Одинцов				2026	Ведомость объемов работ
						ООО «СК СИСТЕМА»

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

Поз.	Наименование процесса	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Оборудование в ТП							
1	Предохранитель-выключатель-разъединитель планочный	OptiVert-2-6-M		КЭАЗ	шт	2		
2	Плавкая вставка	OptiFuse NH2-160-gG-УХЛ3		КЭАЗ	шт	6		

						01-НМ-01/26-ЭС.СО				
						Реконструкция путем установки в РУ-0,4кВ ТП №2326 рубильника серии ARS на разные секции ТП для присоединения нагрузки Заявителя, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Сосенское, ул. Александры Монаховой				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Реконструкция ТП №2326		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кондрыкин		КСМ	2026			РП	1	1
Проверил										
Гл. спец.										
Нач. отд.						Спецификация материалов и оборудования		ООО «СК СИСТЕМА»		
Н.контр.										
ГИП		Одинцов			2026					