

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Техническое перевооружение КТП №34 27,5/250 кВА ст. Ардым.

(Пензенская обл., ст. Ардым; замена КТП).

ИДЕНТИФИКАТОР ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

N_Ю-В_058_001

1. Общая информация

1.1. Цели и задачи инвестиционного проекта:

Планируемые мероприятия предлагается выполнить с целью замещение (обновление) электрической сети оказания услуг в сфере электроэнергетики для электроснабжения существующих потребителей в районе ст. Ардым, обеспечения качества электроснабжения существующих потребителей в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013.

1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта:

Результатом выполнения этапа инвестиционного проекта является: установка новой комплектной трансформаторной подстанции взамен морально и физически изношенного оборудования трансформатора, перевод всех присоединений из старой КТП в новую КТП. Что приведет к обеспечению требований по надежности электроснабжения существующих потребителей, повышение качества оказываемых услуг по электроснабжению потребителей.

2. Темпы реализации инвестиционного проекта

2.1. Сроки реализации этапа инвестиционной программы:

- начало работ: 2023
- окончание работ: 2024

2.2. Этапы реализации:

Реализация инвестиционного проекта предполагается этапами:

- 1-й этап: Предпроектная подготовка и выполнение ПИР;
- 2-й этап: Организационный;

-3-й этап: Сетевое строительство (перевоеоружение);

-4-й этап: Испытания и ввод в эксплуатацию.

3. Основные показатели инвестиционного проекта

3.1. Технические характеристики:

Комплектная трансформаторная подстанция;

3.2. Показатели сметной стоимости:

№ п/п	Наименование	Полная стоимость объекта, млн. руб. без НДС		
		Всего	ПИР+СМР + оборудование	Прочие
1.	Строительство новой КТП взамен существующей ст. Ардым	13,981	13,981	-

Стоимость определена на основании:

- укрупненный расчет стоимости (приказ Минэнерго России от 26.02.2024 года №131)

4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации инвестиционной программы развития (ИПР):

Инвестиционный проект окажет следующее влияние на достижение плановых показателей ИПР:

- объект не является энергоэффективным.

5. График реализации инвестиционного проекта

5.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта* по состоянию на 01.09.2025 г.

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)		Примечание
		начало (дата)	окончание (дата)	

1	Предпроектный и проектный этап			
1.1.	Разработка и выдача технического задания на проектирование	февраль 2023	март 2023	
1.2.	Заключение договора на разработку проектной документации	март 2023	май 2023	
1.3.	Проведение технико-технологической и ценовой экспертизы проектной документации	май 2023	июнь 2023	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	не требуется		
1.5.	Утверждение проектной документации	июнь 2023	июль 2023	
2	Организационный этап			
2.1.	Заключение договора подряда	июль 2023	июль 2023	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	не требуется		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации схемы выдачи мощности (СВМ)	не требуется		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы			
3.1.	Поставка основного оборудования	июль 2023	август 2023	
3.2.	Монтаж основного оборудования	август 2023	декабрь 2023	
3.3.	Пусконаладочные работы	январь 2024	июнь 2024	

3.4.	Завершение этапа строительства	июнь 2024	декабрь 2024	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию			
4.1.	Комплексное опробование оборудования	не требуется		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	не требуется		
4.3.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	декабрь 2024	декабрь 2024	

* Примечание: таблица заполняется в соответствии с укрупненным сетевым графиком к ИПР.

5.2. Плановые показатели реализации этапа инвестиционного проекта на период строительства:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023	2024	Итого за период 2023-2024
1	Финансирование	тыс. руб. без НДС	413,00	13568,00	13981,00
2	Ввод в основные фонды	тыс. руб. без НДС	413,00	13568,00	13981,00
3	Ввод в основные фонды	МВА	-	0,039	0,039

6. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта**

6.1. Состояние ИРД, ППТ:

- Заключен договор на разработку ИРД от _____ № _____ ;
- Подрядная организация – _____ ;
- Сумма договора – _____ тыс. руб. с НДС, _____ тыс. руб. без НДС;
- Освоено на 01.01.201__ г. – _____ тыс. руб. с НДС, _____ тыс. руб. без НДС;

➤ Профинансировано на 01.01.201__ г. – _____ тыс. руб. с НДС, _____ тыс. руб. без НДС.

По _____ договору выполнен следующий объем работ: _____

Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в ____ 201__ г.

6.2. Состояние ПИР:

- Заключен договор на разработку ПИР от 10.04.2023 №ЮВОСТ НТЭ 30;
- Подрядная организация – ООО «Энергопромсбыт»;
- Сумма договора – 568,378 тыс. руб. с НДС, 473,648 тыс. руб. без НДС;
- Освоено на 01.09.2025 г. – 521,834 тыс. руб. с НДС, 434,862 тыс. руб. без НДС;
- Профинансировано на 01.09.2025 г. – 521,834 тыс. руб. с НДС, 434,862 тыс. руб. без НДС;
- По договору выполнен следующий объем работ: произведена разработка проектно-сметной документации по объекту.

6.3. Выполнение СМР

- Заключен договор на выполнение СМР от 11.01.2024 года №ЮВОСТ НТЭ 3;
- Подрядная организация – ООО «Энергопромсбыт»;
- Сумма договора – 4 611,150 тыс. руб. с НДС, 3 842,625 тыс. руб. без НДС;
- Освоено на 01.09.2025 г. – 4 523,394 тыс. руб. с НДС, 3 769,495 тыс. руб. без НДС;
- Профинансировано на 01.09.2025 г. – 4 523,394 тыс. руб. с НДС, 3 769,495 тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ: СМР выполнен в полном объёме с подписанием акта КС-14 № ТЭ-868 от 24.12.2024г.

6.4. Поставка оборудования:

- Заключен договор на поставку оборудования от 11.01.2024 №ЮВОСТ НТЭ 3;
- Подрядная организация – ООО «Энергопромсбыт»;
- Сумма договора – 12 615,716 тыс. руб. с НДС, 10 513,097 тыс. руб. без НДС;
- Освоено на 01.09.2025 г. – 12 615,716 тыс. руб. с НДС, 10 513,097 тыс. руб. без НДС;

➤ Профинансировано на 01.09.2025 г. - 12 615,716 тыс. руб. с НДС, 10 513,097 тыс. руб. без НДС;

По договору выполнен следующий объем работ: СМР выполнен в полном объеме с подписанием акта КС-14 № ТЭ-868 от 24.12.2024г.

**** Примечание:** в случае отсутствия отдельных договоров на ПИР, на разработку ИРД, на СМР и на поставку оборудования соответствующие разделы не заполняются.

7. Информация о нагрузках, существующих и перспективных потребителях и обязательствах Юго-Восточной дирекции по технологическому присоединению

7.1. Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

- 0,220 МВА

7.1.1. Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

-

7.2. Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:

-

7.3. Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения:

-

7.4. Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом:

-
- 7.5. Информация о степени загрузки вводимых после строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения электросетевых объектов:

-
- 7.6. Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы:

-

8. Информация о соответствии инвестиционного проекта схемам и программам развития электроэнергетики

8.1. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России:

- нет

8.2. Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации:

- нет

8.3. Информация о планируемом изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта:

- отсутствует

9. Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом

9.1. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано:

30.09.2025

ИСХ-7050/Ю-ВОСТ НТЭ



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 158B126E7BF4930C3F7757431D35435A9BE64467
Владелец Камардин Олег Владимирович
Действителен с 29.07.2025 по 29.10.2026