



Российская ассоциация центров энергосбережения  
**РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И  
НОРМИРОВАНИЯ**  
(ООО «Владрегионэнерго»)

600033 г. Владимир, проезд Западный, д. 8, оф. 6

тел. 8(4922) 77-17-40

E-mail: [vladeffect@mail.ru](mailto:vladeffect@mail.ru)

Сайт: [vladenergy.ru](http://vladenergy.ru)

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Исполнительный директор

ООО «Владрегионэнерго»

А. Г. Манов



**ОТЧЕТ**

по результатам технологического и ценового аудита  
проекта корректировки инвестиционной программы АО «ОРЭС-  
Владимирская область» «Развитие электрических сетей  
Владимирской области на период 2023-2027 гг.»

Владимир  
2025 г.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Общие положения.....	3
Перечень основных нормативно-правовых актов, являющихся основанием выполнения работ .....	4
ГЛОССАРИЙ терминов и сокращений .....	6
Введение .....	7
Раздел 1 Основная информация по Проекту инвестиционной программы.....	9
Раздел 2 Анализ целесообразности и технической возможности реализации проектов .....	22
РАЗДЕЛ 3 АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ О ПРОЕКТАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, А ТАКЖЕ ФОРМАМ ПАСПОРТОВ ПРОЕКТОВ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ .....	57
РАЗДЕЛ 4 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ УСТАНОВЛЕННЫХ СРОКОВ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.....	61
РАЗДЕЛ 5 АНАЛИЗ ОПТИМАЛЬНОСТИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ В ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ .....	70
Раздел 6 Финансово-экономическая оценка проектов инвестиционной программы.....	71
Раздел 7 Оценка обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования .....	156
Раздел 8 Оценка рисков реализации инвестиционных проектов .....	158
ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО технологического и ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» .....	160
1. Перечень мероприятий проекта корректировки инвестиционной программы на 2025-2027 гг. ....	160
2. Результаты финансово-экономической оценки проекта корректировки инвестиционной программы .....	173
3. Результаты оценки степени обеспеченности проекта корректировки инвестиционной программы источниками финансирования .....	173
4. Результаты оценки рисков реализации инвестиционных проектов.....	174
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 .....	175
ПРИЛОЖЕНИЕ 2.....	176

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Публичный технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «ОРЭС - Владимирская область» (далее – АО «ОРЭС - Владимирская область», выполнен на основании договора возмездного оказания услуг №ИП25К от 26.05.2025 г. заключенного между акционерным обществом «ОРЭС - Владимирская область» (далее – Заказчик) и обществом с ограниченной ответственностью «Региональный центр энергоэффективности и нормирования» (далее – Аудитор).

### **Основные сведения о Заказчике:**

Полное наименование организации: Акционерное общество «ОРЭС - Владимирская область».

Сокращенное наименование организации: АО «ОРЭС - Владимирская область».

Директор: Голенкевич Николай Борисович

Юридический адрес: 600015, г. Владимир, ул. Чайковского, д.38б

Фактический адрес: 600015, г. Владимир, ул. Чайковского, д.38б

Телефон/факс: +7 (4922) 45-23-56.

### **Основные сведения об Аудиторе:**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Региональный центр энергоэффективности и нормирования».

Сокращенное наименование организации – ООО «Владрегионэнерго».

Исполнительный директор – Манов Александр Геннадьевич.

Адрес: 600033, г. Владимир, проезд Западный, д. 8, оф. 6

Телефон: (4922) 77-17-40.

E-mail: [vladeffect@mail.ru](mailto:vladeffect@mail.ru)

## **ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ ОСНОВАНИЕМ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);
- Постановление Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов

инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесённых к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчётов об их реализации»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих её материалах ...» (далее – Приказ Минэнерго № 380);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчёту количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций» (далее – Приказ Минэнерго № 177);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка её заполнения»;

- Стандарт проведения публичного технологического и ценового аудита, принятый решением Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области от «14» октября 2019 г.

## ГЛОССАРИЙ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение/ термин	Расшифровка/определение
КЛЭП	кабельная линия электропередачи
ВЛЭП	воздушная линия электропередачи
ТП	трансформаторная подстанция
РП	распределительный пункт
АИИСКУЭ (АСКУЭ)	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
КСО	камера сборная одностороннего обслуживания
АСУТМ и ТМ	автоматизированная система управления технологическими процессами и телеметрия
ЗРУ	закрытое распределительное устройство
КРУ	комплектное распределительное устройство
РУ	распределительное устройство
ЦРП	центральный распределительный пункт
ИПР	инвестиционная программа
Электрическая сеть	Совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенная для передачи и распределения электрической энергии
Инвестиции	совокупность долговременных затрат финансовых, трудовых, материальных ресурсов с целью получения прибыли и (или) получения иного полезного эффекта.
Капитальные вложения	инвестиции в основной капитал (основные средства), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение механизмов, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и другие затраты
Инвестиционная деятельность	вложение инвестиций и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта
Инвестиционный проект	объект инвестиционной деятельности, имеющий обоснование экономической целесообразности, объемов и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимую проектную документацию, разработанную в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также описание практических действий по осуществлению инвестиций
Инвестиционная программа	совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом естественной монополии инвестиционных проектов. Инвестиционная программа разрабатывается с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации
Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу	проект корректировки инвестиционной программы, включающий изменения параметров и характеристик инвестиционных проектов, оформленный в соответствии с положениями Главы IV Постановление Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977
Источник финансирования	средства и (или) ресурсы, используемые для финансирования проектов в рамках инвестиционной программы

## **ВВЕДЕНИЕ**

Публичный технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» проводился в соответствии со Стандартом проведения публичного технологического и ценового аудита, принятого решением Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области от «14» октября 2019 г.

**Цель проведения публичного технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.»:**

- анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации № 380 от 05.05.2016;

- выявление возможности разработки предложений по повышению эффективности инвестиционных проектов программы, в том числе оптимизация капитальных и операционных затрат, оптимизация технических решений, оптимизация сроков реализации инвестиционных проектов;

- идентификация основных рисков инвестиционных проектов программы и выработка рекомендаций по их управлению на всех стадиях реализации проектов.

**Для достижения поставленных целей в рамках технологического и ценового аудита осуществлялся:**

- анализ целесообразности и технической возможности реализации проектов;

- анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм

раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

- оценка эффективности установленных сроков выполнения работ;
- оценка эффективности технико-экономических характеристик объектов капитального строительства с учетом необходимости достижения целей инвестиционного проекта и вероятности спроса на продукцию, связанную с реализацией инвестиционного проекта;
- анализ оптимальности предлагаемых к применению в инвестиционном проекте технологических решений;
- финансово-экономическая оценка инвестиционного проекта, включая анализ бюджета капитальных затрат;
- оценка степени обеспеченности проекта инвестиционной программой источниками финансирования;
- оценка тарифных последствий от реализации инвестиционного проекта;
- оценка рисков реализации инвестиционных проектов.

**Технологический и ценовой аудит выполнен с учетом следующих допущений и ограничительных условий:**

- в рамках технологического и ценового аудита не проводились специальные экспертизы, в том числе, юридическая экспертиза правового положения объектов, строительно-техническая, экологическая экспертиза объектов, аудиторская проверка финансовой отчетности;
- Аудитор не несет ответственность за полноту и достоверность предоставленной Заказчиком исходной информации;
- исходная информация не может быть изменена либо отозвана Заказчиком в период оказания услуг;
- при подготовке отчета Аудитор исходил из того, что копии представленных Заказчиком документов соответствуют их оригиналам. В случае не предоставления документов, наличие которых в соответствии с

действующим законодательством РФ обязательно, аудитор исходил из того, что такие документы отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 1 ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», утвержденную Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 16.09.2024 года №94, включает в себя инвестиционные проекты, характеристики и (или) стоимости реализации которых корректируются, а также инвестиционные проекты, которые включаются и исключаются из инвестиционной программы.

Принятый к технологическому и ценовому аудиту проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» включает в себя следующие инвестиционные проекты:

*Таблица 1 - Перечень инвестиционных проектов, характеристики и (или) стоимости реализации которых корректируются*

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование инвестиционного проекта</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>
<b>2025 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_29
2	Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.76 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_30
3	Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_31
4	Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 136 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_32
5	Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.46 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_33
6	Реконструкция ТП-117 ул.Ново-Ямская, 26-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_35
7	Реконструкция ПС "Рпень" (Владимир) 1 шт	ЭН232702_05

8	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
9	Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709_02
<b>Собинка</b>		
1	ПС 35/10 кВ г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_13
2	Строительство КТП взамен ТП-64 г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_86
3	Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_87
4	Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_36
5	Строительство нового РП взамен РП-3 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_37
6	Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП-49-ТП-14 (Собинка) 1,1 км	ЭН232706_07
7	Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП-12-ТП-51 (Собинка) 0,8 км	ЭН232706_08
<b>Камешково</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ТП-1А-ТП-36 (Камешково) 0,34 км	ЭН232704_13
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев-Польский) 1,4 км	ЭН232709_28
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭН232708_11
2	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛРН№16 до КТП ул.Кирова (Петушки) 0,7 км	ЭН232710_04
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭН232702_38
2	Реконструкция ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭН232702_39
3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭН232709_12
4	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭН232709_13
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭН232704_10
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП в районе ул.Першутова (Ковров) 1 шт	ЭН232702_40
2	Строительство КТП взамен КТП-141 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_41

3	Строительство КТП взамен КТП-39 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_42
4	Строительство КТП взамен КТП-51 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_43
5	Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20 (Ковров) 0,5 км	ЭН232709_14
6	Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39 (Ковров) 1 км	ЭН232709_15
7	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭН232704_12
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
<b>Вязники</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28
2	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
<b>Вязники</b>		
1	Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭН232705_14
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение бортового автомобиля 4 шт	ЭН232711_12
2	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
3	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
4	Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭН232711_09
5	Приобретение передвижного ДГУ 2 шт	ЭН232711_11
<b>2026 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-198 пр-т Строителей, д.14г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_19
2	Реконструкция ТП-3 ул. Урицкого, 61а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_88
3	Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская,100а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_89
4	Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_90

5	Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_91
6	Реконструкция ТП-176 Лыбедский проезд, 2 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_92
7	Реконструкция ТП-185 ул. Электров заводская, 8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_93
8	Реконструкция ТП-218 ул. Горького, д. 55 б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_94
9	Реконструкция ТП-243 ул. Лакина, 135а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_95
10	Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 2056 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_96
11	Реконструкция КТП-313 ул. Электров заводская, 2а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_97
12	Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_45
13	Реконструкция ТП-298 ул.Комиссарова, д. 41а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_46
14	Реконструкция ТП-290 ул.Растопчина, д.39г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_47
15	Реконструкция ТП-170 ул. Мира, д.28а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_48
16	Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_49
17	Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_50
18	Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_51
19	Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_52
20	Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_53
21	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
22	Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709_02
23	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-13 (Владимир) 1,5 км	ЭН232704_36
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Строительство КЛ-6 кВ ТП-4-ТП-33 (Гусь-Хрустальный) 0,45 км	ЭН232704_18
2	Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭН232703_01
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейская (Петушки) 1 шт	ЭН232702_58
2	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина (Петушки) 1,1 км	ЭН232705_10
3	Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3 (Петушки) 0,85 км	ЭН232710_05
<b>Ковров</b>		

1	Строительство КТП взамен ТП-211 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_62
<b>Вязники</b>		
1	Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно (Вязники) 1 шт	ЭН232702_110
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
<b>Судогда</b>		
1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский (Судогда) 2,66 км	ЭН232705_15
2	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭН232705_16
3	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭН232707_02
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-11-ТП-23 (Юрьев-Польский) 0,23 км	ЭН232704_14
2	Строительство КЛ-10кВ ТП-49-ТП-1 (Юрьев-Польский) 0,44 км	ЭН232704_15
3	Строительство КЛ-10кВ ТП-20-ТП-26 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_16
4	Строительство КЛ-10кВ ТП-9-ТП-42 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_17
<b>Юрьев-Польский (область)</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28
2	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
3	Приобретение программного обеспечения	ЭН232701
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
2	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
<b>2027 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.3-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_34

2	Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС (Владимир) 1 шт	ЭН232702_64
3	Реконструкция ТП-16 ул. Музейная,8-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_99
4	Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_100
5	Реконструкция ТП-109 ул. Большая Нижегородская, 32а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_101
6	Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, 6а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_102
7	Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 35б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_103
8	Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А (Владимир) 1 шт	ЭН232702_104
9	Реконструкция ТП-321 ул. 16 лет Октября, 38а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_105
10	Реконструкция КТП-353 ул. Девическая, 7 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_106
11	Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_107
12	Реконструкция ТП- 475 Судогодское шоссе, 23ж (Владимир) 1 шт	ЭН232702_108
13	Реконструкция ТП-134 ул. Горького, д.50б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_65
14	Реконструкция ТП-215 ул. Краснознаменная, д.3г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_66
15	Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.2б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_67
16	Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_68
17	Строительство новой ТП-1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_109
18	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
19	Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная" (Владимир) 2,46 км	ЭН232704_21
20	Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 694) – ТП-58 (Владимир) 2,8 км	ЭН232704_22
21	Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП-58 (Владимир) 1,1 км	ЭН232704_23
22	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭН232707_01
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
<b>Судогда</b>		
1	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭН232705_16

2	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ (Судогда) 5,32 км	ЭН232705_17
3	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭН232707_02
<b>Собинка</b>		
1	Строительство ВЛЗ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундола" (Собинка) 4,5 км	ЭН232706_09
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-10-ТП-39 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_25
2	Строительство КЛ-10кВ ТП-4-ТП-10 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_26
3	Строительство КЛ-10кВ ТП-50-ТП-15 (Юрьев-Польский) 0,4 км	ЭН232704_27
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭН232703_01
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
2	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
3	Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭН232711_09
4	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-6 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭН232702_70
2	Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная (Петушки) 1 шт	ЭН232702_71
<b>Киржач</b>		
1	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная (Киржач) 0,8 км	ЭН232706_12
2	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная (Киржач) 1,5 км	ЭН232706_13
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_26

<b>Вязники</b>		
1	Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭN232705_14

Таблица 2- Перечень новых инвестиционных проектов

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование инвестиционного проекта</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>
<b>2025 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.86 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_49
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭN232704_06
<b>2026 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей (Владимир) 1 шт	ЭN232702_23
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_87
2	Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_36
3	Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_69
4	Строительство КТП взамен КТП-8 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_25
5	Реконструкция КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭN232703_02
6	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_38
2	Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭN232709_12
3	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭN232709_13
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭN232708_11

2	Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года (Петушки) 1 шт	ЭН232708_02
<b>Ковров</b>		
1	Строительство нового РТП ул.Северный проезд (Ковров) 1 шт	ЭН232708_05
2	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭН232704_12
3	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8 (Ковров) 1,5 км	ЭН232704_07
4	Цифровизация сетей (Ковров)	ЭН232707_07
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев-Польский) 1,4 км	ЭН232709_28
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭН232704_10
2	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭН232704_06
3	Цифровизация сетей (Киржач)	ЭН232707_06
<b>Камешково</b>		
1	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1 (Камешково) 1 км	ЭН232704_09
2	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП-14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП-14) (Камешково) 0,5 км	ЭН232704_35
3	Цифровизация сетей (Камешково)	ЭН232707_05
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6 кВ (Кольчугино) 3,65 км	ЭН232705_01
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ (Гороховец) 3,31 км	ЭН232705_02
<b>2027 год</b>		
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-37 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_44
2	Реконструкция оборудования РП-4 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_74
3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37 (Ковров) 0,9 км	ЭН232704_08
4	Цифровизация сетей (Ковров)	ЭН232707_07

<b>Камешково</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-21 (Камешково) 1 шт	ЭN232702_75
<b>Вязники</b>		
1	Строительство новой ТП взамен ТП-20 (Вязники) 1 шт	ЭN232702_81
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_20
2	Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_21
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6 кВ (Кольчугино) 3,65 км	ЭN232705_01
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ (Гороховец) 3,31 км	ЭN232705_02
1	Приобретение программного обеспечения	ЭN232701

*Таблица 3 - Перечень инвестиционных проектов, которые исключаются*

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование инвестиционного проекта</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>
<b>2025 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-12 ул. Батурина,14 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_85
2	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭN232707_01
<b>Суздаль</b>		
1	Строительство КТП и сетей ул. Рябиновая (Суздаль) 1 шт	ЭN232708_10
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2, 11,12 ТПС "Киржач" (Киржач) 2,6 км	ЭN232704_11

<b>Судогда</b>		
1	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭN232707_02
<b>Камешково</b>		
1	Цифровизация сетей (Камешково)	ЭN232707_05
<b>2026 год</b>		
<b>Собинка</b>		
1	Реконструкция ТП-1 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_54
2	Строительство КТП взамен КТП-3 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_55
3	Строительство КТП взамен КТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_56
4	Строительство КЛ-10 кВ ТП-8-ТП-7 (Собинка) 0,25 км	ЭN232709_16
5	Строительство КЛ-10 кВ ТП-7-ТП-6 (Собинка) 0,2 км	ЭN232709_17
6	Строительство КЛ-10 кВ ТП-6-ТП-42 (Собинка) 0,304 км	ЭN232709_18
7	Строительство КЛ-10 кВ ТП-1-КТП-80 (Собинка) 0,25 км	ЭN232709_19
8	Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_20
9	Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_21
10	Строительство КЛ-10 кВ ТП-56-ТП-42 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_22
<b>Владимир</b>		
1	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭN232707_01
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-15 ул. Маяковского, д.15А (Петушки) 1 шт	ЭN232702_57
2	Строительство КТП взамен КТП-10 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭN232702_59
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-214 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_60
2	Строительство КТП взамен КТП-238 мкр. им. Чкалова (Ковров) 1 шт	ЭN232702_61
3	Строительство КТП взамен ТП-113 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_63
4	Строительство новой КТП ул.Урицкого (Ковров) 1 шт	ЭN232702_98
5	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 644)-ТП-68 (Ковров) 1,5 км	ЭN232704_20

<b>Суздаль</b>		
1	Строительство КТП ул. Кремлевская (Суздаль) 1 шт	ЭН232708_12
<b>Вязники</b>		
1	Строительство КТП и сетей в д. Поздняково (Вязники) 1 шт	ЭН232708_13
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.3,10 ТПС "Киржач" (Киржач) 2,4 км	ЭН232704_19
<b>Камешково</b>		
1	Строительство ВЛ-10 кВ от ЛР-1 ф.33 РТП-708 до КТП на ул.Б.Французова, ул.Зеленая (Камешково) 1,7 км	ЭН232710_06
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3 (Кольчугино) 8 км	ЭН232709_10
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-20 ул. Южная (Гороховец) 1,545 км	ЭН232705_11
2	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-37 ул. Чапаева, Фурманова (Гороховец) 0,78 км	ЭН232705_12
3	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-37 ул. Кутузова, Луговая (Гороховец) 1,56 км	ЭН232705_13
<b>2027 год</b>		
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_69
2	Строительство КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭН232704_24
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция КРУН-1 фид.620 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭН232702_78
2	Строительство ВЛЗ-6 кВ ТП-8 -ТП-45 (Гусь-Хрустальный) 0,644 км	ЭН232706_10
3	Строительство ВЛЗ-6 кВ ТП-76 -ТП-83 (Гусь-Хрустальный) 0,471 км	ЭН232706_11
4	Строительство КЛ-10 кВ ТП-10 -ТП-95 (Гусь-Хрустальный) 0,53 км	ЭН232704_29
5	Строительство КЛ-10 кВ РП-2 -ТП-74 (Гусь-Хрустальный) 0,58 км	ЭН232704_30
6	Строительство КЛ-10 кВ ТП-61 -ТП-35 (Гусь-Хрустальный) 0,31 км	ЭН232704_31
7	Строительство КЛ-6 кВ ТП-13-ТП-27 (Гусь-Хрустальный) 0,6 км	ЭН232704_32

<b>Ковров</b>		
1	Строительство РТП взамен РП-8 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_72
2	Строительство КТП взамен ТП-106 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_73
3	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5-КТП-209-ТП-238 мкр. им. Чкалова (Ковров) 2 км	ЭN232709_08
4	Строительство КЛ-6 кВ РП-3 (фид.30)-ТП-106 (Ковров) 1,95 км	ЭN232704_33
<b>Камешково</b>		
1	Реконструкция РП-1 (Камешково) 1 шт	ЭN232702_76
2	Строительство КТП ул.Б.Французова, ул.Зеленая (Камешково) 1 шт	ЭN232702_74
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-32 (Гороховец) 1 шт	ЭN232702_77
2	Строительство КЛ-6 кВ ТП-30-ТП-32 (Гороховец) 0,24 км	ЭN232709_23
<b>Вязники</b>		
1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС "ОСВАР" до ТП Очистные сооружения (Вязники) 3,13 км	ЭN232706_04
<b>Владимир</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ КТП774-КТП930-КТП929-КТП933-КТП931-КТП867 (Владимир) 5 км	ЭN232704_37
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3 (Кольчугино) 8 км	ЭN232709_10

Технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», утвержденную Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 16.09.2024 года №94, проведен по инвестиционным проектам из таблицы 1, 2.

Инвестиционные проекты из таблицы 3 исключены по причинам, приведенным в пояснении (Приложение 2).

## **РАЗДЕЛ 2 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ И ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ**

Основные сведения по проектам, реализуемым в рамках инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» представлены в таблице 4. Источник информации – пояснительные записки к инвестиционным проектам, паспорта проектов, формы раскрытия информации о проекте инвестиционной программы, размещенные на сайте <https://jkx.avо.ru/>.

Таблица 4 - Информация по рассматриваемым инвестиционным проектам (до/после реализации проектов). Обоснование необходимости реализации проекта.

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
<b>Владимир</b>									
1	Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _29	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
2	Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.76 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _30	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
3	Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _31	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
4	Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 136 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _32	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
5	Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.46 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _33	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
6	Реконструкция ТП-117 ул.Ново- Ямская, 26-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _35	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
7	Реконструкция ПС "Рпень" (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _05	Выполнение мероприятий связано исключительно с выделением объектов электросетевого хозяйства из состава ТЭЦ-2 и оптимизацией существующих технологических процессов, направленных на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется.	-	-	2 шт.	2 шт.	2025	2025
8	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704 _01	Существующие кабельные сети 0,4/6/10 кВ в городе Владимире имеют крайне неравномерную степень износа и разное исполнение. Оптимизация существующих сетей в связи со строительством новых объектов электросетевого хозяйства и перераспределением нагрузок между подстанциями.	-	-	30 км.	24,82 км.	2023	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			<p>Выполнить подобные мероприятия, в рамках производственной программы не представляется возможным ввиду фактического создания нового объекта, а не реконструкции старого.</p> <p>Увеличение надежности электроснабжения существующих потребителей до нормативной категории (как правило, прокладка второго питания на ответственные объекты - социально важные объекты, многоквартирные многоэтажные дома с лифтами и т.п.).</p> <p>Приведение в нормативное состояние вновь передаваемых объектов в АО «ОРЭС-Владимирская область» (бесхозные объекты).</p>						
9	Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709 _02	Разработка проектно-сметной документации для будущих периодов реализации ИП	-	-	-	-	2023	2026
1 0	Реконструкция ТП-12 ул.Михайловска я, д.86 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _49	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2026
1 1	Реконструкция ТП-198 пр-т Строителей, д.14г	ЭН232702 _19	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2024	2026

№ п / п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторов, МВА		Количество			
				значение до	значение после	значение до	значение после		
	(Владимир) 1 шт		потребителей.						
1 2	Реконструкция ТП-3 ул. Урицкого, 61а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_88	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 3	Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская, 100а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_89	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 4	Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_90	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 5	Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_91	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 6	Реконструкция ТП-176	ЭН232702_92	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	Лыбедский проезд, 2 (Владимир) 1 шт		полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.						
1 7	Реконструкция ТП-185 ул. Электрозаводска я, 86 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _93	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 8	Реконструкция ТП-218 ул. Горького, д. 55 б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _94	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
1 9	Реконструкция ТП-243 ул. Лакина, 135а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _95	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 0	Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 2056 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _96	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2	Реконструкция	ЭН232702	Проект предусматривает реконструкцию	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
1	КТП-313 ул. Электрозаводска я, 2а (Владимир) 1 шт	_97	существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.						
2 2	Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _45	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 3	Реконструкция ТП-298 ул.Комиссарова, д. 41а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _46	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 4	Реконструкция ТП-290 ул.Растопчина, д.39г (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _47	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 5	Реконструкция ТП-170 ул. Мира, д.28а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _48	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
2 6	Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _50	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 7	Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _51	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 8	Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _52	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
2 9	Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _53	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
3 0	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП- 13 (Владимир)	ЭН232704 _36	Увеличение пропускной способности сетей к РП-13	-	-	1,50 км.	1,50 км	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	1,5 км								
3 1	Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.3-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _34	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
3 2	Строительство КТП взамен ТП- 58 п.РТС (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _64	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
3 3	Реконструкция ТП-16 ул. Музейная,8-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _99	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
3 4	Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _100	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
3 5	Реконструкция ТП-109 ул. Большая	ЭН232702 _101	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	Нижегородская, 32а (Владимир) 1 шт		повышение надежности электроснабжения потребителей.						
3 6	Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, 6а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _102	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
3 7	Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 35б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _103	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
3 8	Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _104	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
3 9	Реконструкция ТП-321 ул. 16 лет Октября, 38а (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _105	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
4	Реконструкция	ЭН232702	Проект предусматривает реконструкцию	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
0	КТП-353 ул. Девическая, 7 (Владимир) 1 шт	_106	существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.						
4 1	Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _107	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 2	Реконструкция ТП- 475 Судогодское шоссе, 23ж (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _108	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 3	Реконструкция ТП-134 ул. Горького, д.50б (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _65	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 4	Реконструкция ТП-215 ул. Краснознаменна я, д.3г	ЭН232702 _66	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	(Владимир) 1 шт		потребителей.						
4 5	Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.26 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _67	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 6	Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _68	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 7	Строительство новой ТП-1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _109	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
4 8	Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная" (Владимир) 2,46 км	ЭН232704 _21	Строительство участка кабельной линии вынос с территории ВТЗ.	-	-	2,46 км	2,46 км	2027	2027
4 9	Строительство КЛ-6кВ ПС	ЭН232704 _22	Строительство кабельной линии требуется замена из-за старения изоляции, изменение схемы прокладки	-	-	2,80 км	2,80 км	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	"Районная" (фид. 694) – ТП- 58 (Владимир) 2,8 км		по территории РТС – на выходе с ТП-58.						
5 0	Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП- 58 (Владимир) 1,1 км	ЭН232704 _23	Строительство кабельной линии требуется для изменения схемы прокладки по территории РТС – на выходе с ТП-58.	-	-	1,10 км.	1,10 км.	2027	2027
5 1	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭН232707 _01	Мероприятиене связано с созданием новых объектов передачи электрической энергии или реконструкцией существующих, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется. Эффект может быть достигнут за счет сокращения сроков отключения потребителей и повышения наблюдаемости режима работы энергосистемы.	-	-	-	-	2023	2027
5 2	Строительство КТП взамен ТП- 633 и сетей (Владимир) 1 шт	ЭН232702 _23	Проект предусматривает строительство новой КТП для перераспределения нагрузок с ТП-663.	-	-	-	1 шт.	2026	2026
<b>Собинка</b>									
1	ПС 35/10 кВ г.	ЭН232702	Повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2024	2025

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	Лакинск (Собинка) 1 шт	_13							
2	Строительство КТП взамен ТП- 64 г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702 _86	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
3	Строительство КТП взамен ТП- 15 (Собинка) 1 шт	ЭН232702 _87	Повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2026
4	Строительство КТП взамен ТП- 28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702 _36	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2026
5	Строительство нового РП взамен РП-3 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702 _37	Повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
6	Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП- 49-ТП-14	ЭН232706 _07	Строительство воздушной линий замена голого провода на СИП, приводит к снижению энергетических потерь и эксплуатационных затрат на	-	-	1,10 км.	1,10 км.	2025	2025

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	(Собинка) 1,1 км		обслуживание. Гарантирует бесперебойное электроснабжение потребителей г. Собинка, длительный срок службы.						
7	Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП-12-ТП-51 (Собинка) 0,8 км	ЭН232706_08	Строительство воздушной линий замена голого провода на СИП, приводит к снижению энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание. Гарантирует бесперебойное электроснабжение потребителей г. Собинка, длительный срок службы	-	-	0,80 км.	0,80 км.	2025	2025
8	Строительство ВЛЗ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 4,5 км	ЭН232706_09	Строительство воздушной линий замена голого провода на СИП, приводит к снижению энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание. Гарантирует бесперебойное электроснабжение, длительный срок службы.	-	-	4,50 км.	4,50 км.	2027	2027
9	Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_69	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026
10	Строительство КТП взамен КТП-8 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_25	Повышение надежности электроснабжения	-	-	-	1 шт.	2026	2026
1	Реконструкция	ЭН232703	Реконструкция кабельных линий требуется для	-	-	-	0,26	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
1	КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундоп" (Собинка) 0,26 км	_02	замены кабельных линий под полотном Горьковской железной дороги.				км.		
1 2	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭН232704 _34	Повышение надежности электроснабжения	-	-	4,50 км	1,61 км.	2026	2026
1 3	Строительство КЛ-10 кВ ТП- 60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709 _20	Строительство новой кабельной линий необходимо для замены ВЛ на КЛ в центральной части города, переустройство схемы.	-	-	0,40 км.	0,40 км.	2027	2027
1 4	Строительство КЛ-10 кВ ТП- 55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709 _21	Строительство новой кабельной линий необходимо для замены ВЛ на КЛ в центральной части города, переустройство схемы.	-	-	0,40 км.	0,40 км.	2027	2027
<b>Камешково</b>									
1	Строительство КЛ-10 кВ ТП- 1А-ТП-36 (Камешково) 0,34 км	ЭН232704 _13	Строительство новой кабельной линии для повышения надежности электроснабжения потребителей г. Камешково.	-	-	0,40 км.	0,34 км.	2025	2025
2	Строительство	ЭН232704	Строительство воздушных линий осуществляется	-	-	-	1 км.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1 (Камешково) 1 км	_09	для обеспечения возможности подключения новых потребителей, повышение надежности электроснабжения.						
3	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП- 14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП-14) (Камешково) 0,5 км	ЭН232704 _35	Существующая кабельная линия имеет высокую степень износа, строительство новой КЛ необходимо для увеличения надежности электроснабжения существующих потребителей.	-	-	-	0,50 км.	2026	2026
4	Цифровизация сетей (Камешково)	ЭН232707 _05	Мероприятие не связано с созданием новых объектов передачи электрической энергии или реконструкцией существующих, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется. Эффект может быть достигнут за счет сокращения сроков отключения потребителей и повышения наблюдаемости режима работы энергосистемы.	-	-	-	-	2023	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
5	Строительство КТП взамен ТП- 21 (Камешково) 1 шт	ЭН232702 _75	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
<b>Юрьев-Польский</b>									
1	Строительство КЛ-10кВ от ТП- 24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев- Польский) 1,4 км	ЭН232709 _28	Строительство новой кабельной линии в связи с повышенным износом 93% старой кабельной линии 1973г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1,40 км.	1,40 км.	2025	2026
2	Строительство КЛ-10кВ ТП-11- ТП-23 (Юрьев-	ЭН232704 _14	Строительство новой кабельной линии в связи с повышенным износом более 90% старой кабельной линии 1973г эксплуатации, для повышения	-	-	0,23 км.	0,23 км.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	Польский) 0,23 км		надежности электроснабжения потребителей.						
3	Строительство КЛ-10кВ ТП-49- ТП-1 (Юрьев- Польский) 0,44 км	ЭН232704 _15	Строительство новой кабельной линии в связи с повышенным износом 97% старой кабельной линии 1978г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	0,44 км	0,44 км	2026	2026
4	Строительство КЛ-10кВ ТП-20- ТП-26 (Юрьев- Польский) 0,3 км	ЭН232704 _16	Строительство новой кабельной линии в связи с износом 100% старой кабельной линии 1977г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	0,30 км.	0,30 км.	2026	2026
5	Строительство КЛ-10кВ ТП-9- ТП-42 (Юрьев- Польский) 0,52 км	ЭН232704 _17	Строительство новой кабельной линии в связи с износом 100% старой кабельной линии 1976г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	0,52 км.	0,52 км.	2026	2026
6	Строительство КЛ-10кВ ТП-10- ТП-39 (Юрьев- Польский) 0,52 км	ЭН232704 _25	Строительство новой кабельной линии в связи с повышенным износом 97% старой кабельной линии 1978г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	0,52 км.	0,52 км.	2027	2027
7	Строительство КЛ-10кВ ТП-4-	ЭН232704 _26	Строительство новой кабельной линии в связи с повышенным износом 100% старой кабельной линии	-	-	0,30 км.	0,30 км.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	ТП-10 (Юрьев- Польский) 0,3 км		1966г эксплуатации, для повышения надежности электроснабжения потребителей.						
8	Строительство КЛ-10кВ ТП-50- ТП-15 (Юрьев- Польский) 0,4 км	ЭН232704 _27	Повышение надежности электроснабжения	-	-	0,40 км	0,40 км	2027	2027
<b>Петушки</b>									
1	Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭН232708 _11	Проект предусматривает строительство новой КТП, для перевода части потребителей КТП-2, улучшение и качества напряжения у потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2026
2	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР№16 до КТП ул.Кирова (Петушки) 0,7 км	ЭН232710 _04	Строительство воздушных линий осуществляется для подключение новой КТП ул. Кирова, обеспечения резервного электроснабжения потребителей г. Петушки.	-	-	0,70 км	0,70 км	2025	2025
3	Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейска я (Петушки) 1 шт	ЭН232702 _58	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
4	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина (Петушки) 1,1 км	ЭН232705 _10	Существующие воздушные сети 0,4 кВ в городе Петушки имеют крайне неравномерную степень износа и разное исполнение. В настоящее время в эксплуатации находится значительное количество воздушных линий, выполненных голым проводом, что крайне негативно сказывается на надежности и качестве электроснабжения потребителей. Ввиду специфики неизолированной линии и неравномерного распределения нагрузки по фазам может создаваться значительный перекоc напряжения в сети, а также создаваться угроза жизни и здоровью людей. Замена голого провода на СИП позволит сократить время отключения потребителей, повысить надежность и безопасность электроснабжения потребителей	-	-	1,10 км	1,10 км	2026	2026
5	Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3 (Петушки) 0,85 км	ЭН232710 _05	Строительство воздушных линий осуществляется для создания резерва и возможности перевода питания между ПС 110 кВ Базовая и ПС 110 кВ Петушки по сети 10 кВ.	-	-	0,85 км	0,85 км	2026	2026
6	Строительство КТП взамен ТП-	ЭН232702 _70	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	6 п.Городищи (Петушки) 1 шт		полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.						
7	Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная (Петушки) 1 шт	ЭН232702 _71	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2027	2027
8	Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года (Петушки) 1 шт	ЭН232708 _02	Проект предусматривает строительство новой комплектную КТП взамен КТП киоскового типа, для улучшение и качества напряжения у потребителей.	-	-	-	1 шт.	2026	2026
<b>Гусь-Хрустальный</b>									
1	Реконструкция ТП-101 (Гусь- Хрустальный) 1 шт	ЭН232702 _38	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2026
2	Реконструкция ТП-80 (Гусь- Хрустальный) 1 шт	ЭН232702 _39	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			потребителей.						
3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-49- ТП-101 (Гусь- Хрустальный) 1 км	ЭН232709 _12	Строительство новых кабельных линий необходимо для повышения надежности электроснабжения.	-	-	1 км.	1 км.	2025	2026
4	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь- Хрустальный) 1,6 км	ЭН232709 _13	Строительство новых кабельных линий необходимо для повышения надежности электроснабжения.	-	-	1,60 км.	1,60 км.	2025	2026
5	Строительство КЛ-6 кВ ТП-4- ТП-33 (Гусь- Хрустальный) 0,45 км	ЭН232704 _18	Строительство новой кабельной линии для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	0,45 км.	0,45 км.	2026	2026
6	Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь- Хрустальный) 6,58 км	ЭН232703 _01	Существующие кабельные сети 0,4 кВ в городе Гусь-Хрустальный имеют крайне неравномерную степень износа и разное исполнение. В настоящее время в эксплуатации находится значительное количество кабельных линий в трехпроводном исполнении (без нулевого провода), что крайне негативно	-	-	5,41 км.	6,58 км.	2023	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			<p>сказывается на качестве электроснабжения потребителей. Ввиду специфики линии и неравномерного распределения нагрузки по фазам может создаваться значительный перекося напряжения в сети.</p> <p>Вторым направлением является оптимизация существующих сетей в связи со строительством новых объектов электросетевого хозяйства и перераспределением нагрузок между подстанциями. Выполнить подобные мероприятия в рамках производственной программы не представляется возможным ввиду фактического создания нового объекта, а не реконструкции старого.</p> <p>Третьим направлением является увеличение надежности электроснабжения существующих потребителей до нормативной категории (как правило, прокладка второго питания на ответственные объекты- социально важные объекты, многоквартирные многоэтажные дома с лифтами и т.п.).</p> <p>Четвертое направление – приведение в нормативное состояние вновь передаваемых объектов в АО «ОРЭС-Владимирская область» (бесхозные объекты).</p>						

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
<i>Киржач</i>									
1	Строительство КЛ-10кВ ТП- 5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭН232704 _10	Строительство новой КЛ необходимо для повышения надежности электроснабжения.	-	-	0,5 км	0,5 км	2025	2026
2	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная (Киржач) 0,8 км	ЭН232706 _12	Строительство линии связано с повышенным износом. С целью повышения надежности электроснабжения потребителей предусмотрено замена питающих линий напряжением 6 кВ.	-	-	0,8 км	0,8 км	2027	2027
3	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная (Киржач) 1,5 км	ЭН232706 _13	Строительство линии связано с заменой существующих фидеров, с целью повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1,5 км	1,5 км	2027	2027
4	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭН232704 _06	Строительство новых КЛ замена существующих фидеров, повышение надежности электроснабжения потребителей г. Киржач.	-	-	-	3 км	2025	2026
5	Цифровизация	ЭН232707	Мероприятие не связано с созданием новых объектов	-	-	-	-	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	сетей (Киржач)	_06	передачи электрической энергии или реконструкцией существующих, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется. Эффект может быть достигнут за счет сокращения сроков отключения потребителей и повышения наблюдаемости режима работы энергосистемы.						
<b>Ковров</b>									
1	Строительство КТП в районе ул.Першутова (Ковров) 1 шт	ЭН232702_40	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
2	Строительство КТП взамен КТП-141 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_41	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
3	Строительство КТП взамен КТП-39 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_42	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025

№ п / п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторов, МВА		Количество			
				значение до	значение после	значение до	значение после		
			потребителей.						
4	Строительство КТП взамен КТП-51 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_43	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 шт.	1 шт.	2025	2025
5	Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20 (Ковров) 0,5 км	ЭН232709_14	Строительство новых кабельных линий необходимо для обеспечения резервного эл. снабжения ТП-235, ТП-20 потребителей г.Ковров.	-	-	0,50 км	0,5 км	2025	2025
6	Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39 (Ковров) 1 км	ЭН232709_15	Строительство новых кабельных линий необходимо для обеспечения резервного электроснабжения потребителей г. Ковров.	-	-	2 км	1 км	2025	2025
7	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭН232704_12	Строительство второй кабельной линии для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	1 км	1 км	2025	2026
8	Строительство КТП взамен ТП-211 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_62	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			повышение надежности электроснабжения потребителей						
9	Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_26	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей	-	-	1 шт.	1 шт.	2024	2027
10	Строительство нового РТП ул.Северный проезд (Ковров) 1 шт	ЭН232708_05	Проект предусматривает строительство нового РТП для перераспределения нагрузок.	-	-	-	1 шт.	2026	2026
11	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8 (Ковров) 1,5 км	ЭН232704_07	Строительство второй кабельной линии для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1,5 км.	2026	2026
12	Цифровизация сетей (Ковров)	ЭН232707_07	Мероприятие не связано с созданием новых объектов передачи электрической энергии или реконструкцией существующих, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется.	-	-	-	-	2026	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			Эффект может быть достигнут за счет сокращения сроков отключения потребителей и повышения наблюдаемости режима работы энергосистемы.						
1 3	Строительство КТП взамен ТП-37 (Ковров) 1 шт	ЭН232702 _44	Проект предусматривает строительство новой КТП взамен существующей трансформаторной подстанции, направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
1 4	Реконструкция оборудования РП-4 (Ковров) 1 шт	ЭН232702 _74	Проект предусматривает реконструкцию РП, здание РП требует ремонта. Оборудование в собственности АО "ОРЭС", физически и морально устарело.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
1 5	Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37 (Ковров) 0,9 км	ЭН232704 _08	Строительство второй кабельной линии для повышения надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	0,90 км.	2027	2027
<b>Вязники</b>									
1	Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно (Вязники) 1 шт	ЭН232702 _110	Проект предусматривает реконструкцию существующей трансформаторной подстанции с полной заменой оборудования и направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей	-	-	1 шт.	1 шт.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
2	Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭН232705 _14	Повышение надежности электроснабжения	-	-	12 км	5,02 км	2025	2027
3	Строительство новой ТП взамен ТП-20 (Вязники) 1 шт	ЭН232702 _81	Проект предусматривает строительство новой трансформаторной подстанции, направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей.	-	-	-	1 шт.	2027	2027
<b>Радужный</b>									
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715	В настоящее время питание г.Радужный осуществляется по двухцепной ВЛ напряжением 110 кВ. При этом наблюдается неблагоприятная ситуация с состоянием подвесной изоляции ЛЭП.Загрязнение изоляции приводит к пробоям, что негативно сказывается на работе сети. Проектом предусматривается поэтапная замена подвесной изоляции на ВЛ-110 кВ с использованием аэродинамического изолятора, который позволит защитить основную гирлянду от загрязнения и исключить пробой.	-	-	4 км	4 км	2024	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев- Польский, Петушки, Гусь- Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704 _28	Существующие кабельные сети 0,4/6/10 кВ в г. Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино имеют крайне неравномерную степень износа и разное исполнение. Оптимизация существующих сетей в связи со строительством новых объектов электросетевого хозяйства и перераспределением нагрузок между подстанциями. Выполнить подобные мероприятия в рамках производственной программы не представляется возможным ввиду фактического создания нового объекта, а не реконструкции старого. Увеличение надежности электроснабжения существующих потребителей до нормативной категории (как правило, прокладка второго питания на ответственные объекты - социально важные объекты, многоквартирные многоэтажные дома с лифтами и т.п.). Приведение в нормативное состояние вновь передаваемых объектов в АО «ОРЭС-Владимирская область» (бесхозяйные объекты). Показатели инвестиционного	-	-	22 км	11,67 км	2023	2027
2	Приобретение ОС свыше 100	ЭН232712	Проект предусматривает приобретение основных средств производственного назначения.	-	-	-	-	2023	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	т.р. (производственн ого назначения)								
3	Приобретение программного обеспечения	ЭН232701	Проект предусматривает приобретение программного обеспечения для нужд ОРЭС – Владимирская область.	-	-	-	-	2026	2027
<b>Реконструкция производственных баз</b>									
1	Реконструкция производствен ных баз	ЭН232714	Проект предусматривает работы по переустройству существующих производственных баз предприятия с учётом их фактического состояния и потребностей производства.	-	-	-	-	2023	2027
<b>Судогда</b>									
1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский (Судогда) 2,66 км	ЭН232705 _15	Существующие воздушные сети 0,4 кВ в поселке Болотский имеют неравномерную степень износа и разное исполнение. В настоящее время в эксплуатации находится значительное количество воздушных линий, выполненных голым проводом, что крайне негативно сказывается на надежности и качестве электроснабжения потребителей. Ввиду специфики неизолированной линии и неравномерного распределения нагрузки по фазам может создаваться значительный перекоп напряжения в сети, а также создаваться угроза жизни и здоровью людей.	-	-	5 км.	2,66 км.	2026	2026

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			Замена голого провода на СИП позволит сократить время отключения потребителей, повысить надежность и безопасность электроснабжения потребителей						
2	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п. Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭН232705 _16	Существующие воздушные сети 10 и 0,4 кВ в поселке Андреево имеют неравномерную степень износа и разное исполнение. В настоящее время в эксплуатации находится значительное количество воздушных линий, выполненных голым проводом, что крайне негативно сказывается на надежности и качестве электроснабжения потребителей. Ввиду специфики неизолированной линии и неравномерного распределения нагрузки по фазам может создаваться значительный перекоп напряжения в сети, а также создаваться угроза жизни и здоровью людей. На некоторых участках сети необходима совместная подвеска линии 0,4 кВ и 10 кВ.	-	-	2,18 км.	4,68 км.	2026	2027
3	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ (Судогда) 5,32 км	ЭН232705 _17	Существующие воздушные сети 10 и 0,4 кВ в городе Вязники и Вязниковском районе имеют неравномерную степень износа и разное исполнение. В настоящее время в эксплуатации находится значительное количество воздушных линий, выполненных голым проводом, что крайне негативно	-	-	10 км.	5,32 км.	2027	2027

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
			сказывается на надежности и качестве электроснабжения потребителей. Ввиду специфики неизолированной линии и неравномерного распределения нагрузки по фазам может создаваться значительный перекос напряжения в сети, а также создаваться угроза жизни и здоровью людей. На некоторых участках сети необходима совместная подвеска линии 0,4 кВ и 10 кВ. Замена голого провода на СИП позволит сократить время отключения потребителей, повысить надежность и безопасность электроснабжения потребителей						
4	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭН232707_02	Мероприятиене связано с созданием новых объектов передачи электрической энергии или реконструкцией существующих, в связи с чем экономия электрической энергии по данному мероприятию не планируется. Эффект может быть достигнут за счет сокращения сроков отключения потребителей и повышения наблюдаемости режима работы энергосистемы.	-	-	-	-	2023	2027
<b>Спецавтомобили</b>									
1	Приобретение бортового автомобиля 4	ЭН232711_12	Существующий автопарк предприятия имеет неравномерную степень износа. Обновление автопарка планируется с учётом	-	-	3 шт.	4 шт.	2023	2025

№ п / п	Наименование инвестиционно го проекта	Идентифи катор инвестиц ионного проекта	Обоснование необходимости реализации проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности				Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта
				Мощность силовых (авто-) трансформаторо в, МВА		Количество			
				значе ние до	значени е после	значен ие до	значе ние после		
	шт		фактической потребности с учётом возможностей современной промышленности.						
2	Приобретение грузопассажирск ого фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711 _04		-	-	18 шт.	20 шт.	2023	2027
3	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711 _05		-	-	12 шт.	12 шт.	2024	2027
4	Приобретение передвижных Электролаборат орий 3 шт	ЭН232711 _09		-	-	3 шт.	3 шт.	2023	2027
5	Приобретение передвижного ДГУ 2 шт	ЭН232711 _11		-	-	2 шт.	2 шт.	2025	2025

По результатам анализа информации по проектам, включенным в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», Аудитор делает вывод, что целесообразность реализации рассматриваемых проектов является обоснованной и связана с обеспечением высоких стандартов качества и надежности электроснабжения потребителей АО «ОРЭС - Владимирская область» за счет:

1. Сокращение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, а также снижения эксплуатационных затрат организации (годовых затрат на обслуживание и текущий ремонт, затрат на аварийный ремонт) при замене трансформаторов.

2. Обеспечение надежного и оперативного реагирования в аварийных ситуациях при замене изношенного оборудования.

3. Обеспечение надежности и безопасности персонала при осуществлении текущей деятельности.

### **РАЗДЕЛ 3 АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ О ПРОЕКТАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, А ТАКЖЕ ФОРМАМ ПАСПОРТОВ ПРОЕКТОВ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

При заполнении форм раскрытия сетевой организацией информации о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» допускаются отступления от требований, установленных Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, в том числе:

Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 3. «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 4. «План ввода основных средств»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам)»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 6. «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 7. «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 8. «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности»

- В форме заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.

Форма 10. «Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов»

- В форме заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.

Форма 11. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 11.1 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт.

- Форма 11.2 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

- Форма 11.3 «Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, необходимость которых обоснована заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Форма 12. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Несовпадений не выявлено.

Форма 13. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 14. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- В форме заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.

Форма 15. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 15 не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, предусматривающих выполнением мероприятий по подключению теплопотребляющих установок, тепловых сетей и источников тепловой энергии к системам теплоснабжения сетевой организации.

Форма 16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»

- Форма 16 не заполняется в связи с отсутствием в инвестиционной программе проектов, предусматривающих выполнением мероприятий реализация мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения (объектов по производству электрической энергии).

Форма 17. «Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 18. «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 19. «Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция,

модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 19. «Финансовый план субъекта электроэнергетики (версия шаблона 1.0)»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 23. «Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом исполнительным органом субъекта Российской Федерации, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов (версия шаблона 1.0)»

- Несоответствий не выявлено.

Форма 24. «Сведения о наличии в проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики инвестиционных проектов, предусмотренные абзацами пятым и шестым подпункта "б" пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923 (версия шаблона 1.0)»

- Несоответствий не выявлено.

#### **РАЗДЕЛ 4 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ УСТАНОВЛЕННЫХ СРОКОВ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

Краткие сведения об установленных сроках выполнения работ по рассматриваемым инвестиционным проектам представлены в таблице ниже.

*Таблица 5 – Сроки реализации инвестиционных проектов*

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана

1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
<b>Владимир</b>					
Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_29	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.7б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_30	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_31	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 13б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_32	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.4б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_33	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ТП-117 ул.Ново-Ямская, 26-б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_35	2025	2025	2025	2025
Реконструкция ПС "Рпень" (Владимир) 1 шт	ЭN232702_05	2025	2025	2025	2025
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭN232704_01	2023	2023	2027	2027
Разработка ПСД (Владимир)	ЭN232709_02	2023	2023	2026	2026
Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.8б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_49	2025	2025	2026	2026
Реконструкция ТП-198 пр-т Строителей, д.14г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_19	2024	2024	2026	2026
Реконструкция ТП-3 ул. Урицкого, 61а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_88	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская,100а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_89	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_90	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_91	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-176 Лыбедский проезд, 2 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_92	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-185 ул. Электрозаводская, 8б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_93	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-218 ул. Горького, д. 55 б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_94	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-243 ул.	ЭN232702_95	2026	2026	2026	2026

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
Лакина, 135а (Владимир) 1 шт					
Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 2056 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_96	2026	2026	2026	2026
Реконструкция КТП-313 ул. Электрозаводская, 2а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_97	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_45	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-298 ул.Комиссарова, д. 41а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_46	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-290 ул.Растопчина, д.39г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_47	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-170 ул. Мира, д.28а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_48	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_50	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_51	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_52	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_53	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-13 (Владимир) 1,5 км	ЭН232704_36	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.3-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_34	2027	2027	2027	2027
Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС (Владимир) 1 шт	ЭН232702_64	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-16 ул. Музейная,8-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_99	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_100	2027	2027	2027	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
Реконструкция ТП-109 ул. Большая Нижегородская, 32а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_101	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, 6а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_102	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 356 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_103	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А (Владимир) 1 шт	ЭН232702_104	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-321 ул. 16 лет Октября, 38а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_105	2027	2027	2027	2027
Реконструкция КТП-353 ул. Девическая, 7 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_106	2027	2027	2027	2027
Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_107	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП- 475 Судогодское шоссе, 23ж (Владимир) 1 шт	ЭН232702_108	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-134 ул. Горького, д.506 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_65	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-215 ул. Краснознаменная, д.3г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_66	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.26 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_67	2027	2027	2027	2027
Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_68	2027	2027	2027	2027
Строительство новой ТП-1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_109	2027	2027	2027	2027
Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная" (Владимир) 2,46 км	ЭН232704_21	2027	2027	2027	2027
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 694) – ТП-	ЭН232704_22	2027	2027	2027	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
58 (Владимир) 2,8 км					
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП-58 (Владимир) 1,1 км	ЭN232704_23	2027	2027	2027	2027
Цифровизация сетей (Владимир)	ЭN232707_01	2023	2023	2027	2027
Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей (Владимир) 1 шт	ЭN232702_23	-	2026	-	2026
<b>Собинка</b>					
ПС 35/10 кВ г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_13	2024	2024	2025	2025
Строительство КТП взамен ТП-64 г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_86	2025	2025	2025	2025
Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_87	2025	2025	2026	2026
Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_36	2025	2025	2026	2026
Строительство нового РП взамен РП-3 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_37	2025	2025	2025	2025
Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП-49-ТП-14 (Собинка) 1,1 км	ЭN232706_07	2025	2025	2025	2025
Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП-12-ТП-51 (Собинка) 0,8 км	ЭN232706_08	2025	2025	2025	2025
Строительство ВЛЗ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 4,5 км	ЭN232706_09	2027	2027	2027	2027
Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_69	2026	2026	2027	2026
Строительство КТП взамен КТП-8 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_25	нд	2026	нд	2026
Реконструкция КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭN232703_02	нд	2026	нд	2026
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34	2025	2026	2025	2026
Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_20	2026	2027	2026	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709_21	2026	2027	2026	2027
<b>Камешково</b>					
Строительство КЛ-10 кВ ТП-1А-ТП-36 (Камешково) 0,34 км	ЭН232704_13	2025	2025	2025	2025
Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1 (Камешково) 1 км	ЭН232704_09	-	2026	-	2026
Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП-14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП-14) (Камешково) 0,5 км	ЭН232704_35	-	2026	-	2026
Цифровизация сетей (Камешково)	ЭН232707_05	2023	2023	2025	2026
Строительство КТП взамен ТП-21 (Камешково) 1 шт	ЭН232702_75	2027	2027	2027	2027
<b>Юрьев-Польский</b>					
Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев-Польский) 1,4 км	ЭН232709_28	2025	2025	2025	2026
Строительство КЛ-10кВ ТП-11-ТП-23 (Юрьев-Польский) 0,23 км	ЭН232704_14	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-10кВ ТП-49-ТП-1 (Юрьев-Польский) 0,44 км	ЭН232704_15	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-10кВ ТП-20-ТП-26 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_16	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-10кВ ТП-9-ТП-42 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_17	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-10кВ ТП-10-ТП-39 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_25	2027	2027	2027	2027
Строительство КЛ-10кВ ТП-4-ТП-10 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_26	2027	2027	2027	2027
Строительство КЛ-10кВ ТП-50-ТП-15 (Юрьев-Польский)	ЭН232704_27	2027	2027	2027	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
0,4 км					
<b>Петушки</b>					
Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭN232708_11	2025	2025	2025	2026
Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР№16 до КТП ул.Кирова (Петушки) 0,7 км	ЭN232710_04	2025	2025	2025	2025
Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейская (Петушки) 1 шт	ЭN232702_58	2026	2026	2026	2026
Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина (Петушки) 1,1 км	ЭN232705_10	2026	2026	2026	2026
Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3 (Петушки) 0,85 км	ЭN232710_05	2026	2026	2026	2026
Строительство КТП взамен ТП-6 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭN232702_70	2027	2027	2027	2027
Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная (Петушки) 1 шт	ЭN232702_71	2027	2027	2027	2027
Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года (Петушки) 1 шт	ЭN232708_02	нд	2026	нд	2026
<b>Гусь-Хрустальный</b>					
Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_38	2025	2025	2025	2026
Реконструкция ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_39	2025	2025	2025	2025
Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭN232709_12	2025	2025	2025	2026
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭN232709_13	2025	2025	2025	2026
Строительство КЛ-6 кВ ТП-4-ТП-33 (Гусь-Хрустальный) 0,45 км	ЭN232704_18	2026	2026	2026	2026
Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭN232703_01	2023	2023	2027	2027
<b>Киржач</b>					
Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС	ЭN232704_10	2025	2025	2025	2026

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
"Октябрьская" (Киржач) 0,5 км					
Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная (Киржач) 0,8 км	ЭН232706_12	2027	2027	2027	2027
Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная (Киржач) 1,5 км	ЭН232706_13	2027	2027	2027	2027
Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭН232704_06	нд	2025	нд	2026
Цифровизация сетей (Киржач)	ЭН232707_06	нд	2026	нд	2026
<b>Ковров</b>					
Строительство КТП в районе ул.Першутова (Ковров) 1 шт	ЭН232702_40	2025	2025	2025	2025
Строительство КТП взамен КТП-141 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_41	2025	2025	2025	2025
Строительство КТП взамен КТП-39 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_42	2025	2025	2025	2025
Строительство КТП взамен КТП-51 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_43	2025	2025	2025	2025
Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20 (Ковров) 0,5 км	ЭН232709_14	2025	2025	2025	2025
Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39 (Ковров) 1 км	ЭН232709_15	2025	2025	2025	2025
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭН232704_12	2025	2025	2025	2026
Строительство КТП взамен ТП-211 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_62	2026	2026	2026	2026
Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_26	2024	2024	2027	2027
Строительство нового РТП ул.Северный проезд (Ковров) 1 шт	ЭН232708_05	нд	2026	нд	2026
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8 (Ковров) 1,5 км	ЭН232704_07	нд	2026	нд	2026
Цифровизация сетей (Ковров)	ЭН232707_07	нд	2026	нд	2027
Строительство КТП взамен	ЭН232702_44	нд	2027	нд	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
ТП-37 (Ковров) 1 шт					
Реконструкция оборудования РП-4 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_74	нд	2027	нд	2027
Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37 (Ковров) 0,9 км	ЭН232704_08	нд	2027	нд	2027
<b>Вязники</b>					
Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно (Вязники) 1 шт	ЭН232702_110	2026	2026	2026	2026
Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭН232705_14	2025	2025	2027	2027
Строительство новой ТП взамен ТП-20 (Вязники) 1 шт	ЭН232702_81	нд	2027	нд	2027
<b>Радужный</b>					
Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715	2024	2024	2027	2027
<b>Судогда</b>					
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28	2023	2023	2027	2027
Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712	2023	2023	2027	2027
Приобретение программного обеспечения	ЭН232701	-	2026	-	2027
<b>Реконструкция производственных баз</b>					
Реконструкция производственных баз	ЭН232714	2023	2023	2027	2027
<b>Судогда</b>					
Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский (Судогда) 2,66 км	ЭН232705_15	2026	2026	2026	2026
Строительство ВЛ 10-0,4 кВ	ЭН232705_16	2026	2026	2027	2027

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта	
		План	Предложение по корректировке утвержденного плана	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3.1	3.2	4.1	4.2
п.Андреево (Судогда) 4,68 км					
Строительство ВЛ 10-0,4 кВ (Судогда) 5,32 км	ЭN232705_17	2027	2027	2027	2027
Цифровизация сетей (Судогда)	ЭN232707_02	2023	2023	2027	2027
<b>Спецавтотранспорт</b>					
Приобретение бортового автомобиля 4 шт	ЭN232711_12	2023	2023	2025	2025
Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭN232711_04	2023	2023	2027	2027
Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭN232711_05	2024	2024	2027	2027
Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭN232711_09	2023	2023	2027	2027
Приобретение передвижного ДГУ 2 шт	ЭN232711_11	2025	2025	2025	2025

По мнению Аудитора, предполагаемые сроки реализации мероприятий являются достаточными для выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.

## **РАЗДЕЛ 5 АНАЛИЗ ОПТИМАЛЬНОСТИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ К ПРИМЕНЕНИЮ В ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ**

Основные технические решения и состав работ по строительству (реконструкции) электросетевых объектов приведены в сметных расчетах стоимости реализации инвестиционных проектов, а также в утвержденной Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от от 16.09.2024 года №94, инвестиционной программе АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.».

На основании проведенной оценки обоснованности технологических решений Аудитор считает, что технические решения, разработанные Заказчиком на стадии технико-экономического обоснования и заложенные в базовую стоимость проектов, являются оптимальными и соответствуют современной практике проектирования объектов электросетевого хозяйства. Используемые технологии производства работ являются типовыми.

В объеме представленных для аудита материалов возможности для оптимизации принятых технических решений не выявлены.

## **РАЗДЕЛ 6 ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

В качестве материалов, обосновывающих стоимость реализации рассматриваемых инвестиционных проектов в опубликованном на сайте <https://jkh.avо.ru/> проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» представлены:

- ресурсные сметные расчеты.

Оценка стоимости мероприятий в соответствии с укрупненными нормативами цен представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Оценка стоимости мероприятий в соответствии с укрупненными нормативами цен

Наименование мероприятия	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименования мероприятий, работ проведенных при создании объекта	Укрупненные нормативы цен (УНЦ) по мероприятиям, работам	Номер расценки	Количественные характеристики объекта	Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации	Плановая стоимость мероприятий, работ согласно УНЦ	Стоимость объекта (по УНЦ без учёта НДС)	Стоимость объекта (УНЦ с учётом НДС)
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	ЭН232704_01	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	3,35	1	16 509	40 914	49 097
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	3,15	1	10 569		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	5	1	4 333		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии	26 088	Н1-01	0,2	1	5 218		

		методом ГНБ (тыс. руб.)							
Разработка ПСД	ЭН232709_02	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	2	1	1 733	1 936	2 323
Реконструкция ТП-269 ул.Островского, д.64б	ЭН232702_28	Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128	2 376	2 852
Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а	ЭН232702_29	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	20 615	24 738
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой	1 638	К1-01 - 2	0,1	1	164		

		жилой) (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,1	1	286		
Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.76	ЭН232702_30	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	12 808	15 370
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,1	1	164		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,1	1	286		

Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а	ЭN232702_31	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 080	12 096
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 136	ЭN232702_32	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	12 457	14 948
		Таблица Пб. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	Пб-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.46	ЭН232702_33	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	12 457	14 948
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

Реконструкция ТП-117 ул.Ново- Ямская, 26-б	ЭН232702_35	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	13 425	16 110
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,3	1	859		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,3	1	491		
Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.8б	ЭН232702_85	Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128	2 376	2 852

Реконструкция ПС "Рпень"	ЭН232702_05	УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 525	В8-01-5	35	1	53 380	71 509	85 811
		Таблица Пб. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	10 638	П6-10	1	1	10 638		
ПС 35/10 кВ г. Лакинск	ЭН232702_13	УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	В8-01-1	14	1	20 936	28 139	33 767
		Таблица Пб. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	П6-09	1	1	4 255		
Строительство КТП взамен ТП-64 г. Лакинск	ЭН232702_86	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	20 295	24 354
		Таблица Пб. Затраты на проектно- изыскательские работы для	2 128	П6-08	1	1	2 128		

		отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,1	1	164		
Строительство КТП взамен ТП-15	ЭН232702_87	Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128	2 376	2 852
Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП-49-ТП-14	ЭН232706_07	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	1,1	1	2 122	6 691	8 029
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	1,1	1	1 389		
		Таблица П3. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	П3-02	1	1	796		

		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	1,10	1	1 682		
Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП- 12-ТП-51	ЭН232706_08	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	1	1	1 930	5 536	6 643
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	1	1	1 263		
		Таблица П3. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	П3-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	1,00	1	1 530		
Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск	ЭН232702_36	Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	709	П6-07	1	1	709	792	951
Реконструкция РП-3 г.Лакинск	ЭН232702_37	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	17 548	Э3-08 - 2	1	1	17 548	50 938	61 126

		6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	<i>K1-03-2</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	2 862		
		УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	<i>B8-01-1</i>	14	<i>1</i>	20 936		
		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	<i>П6-09</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	4 255		
Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14	ЭН232709_28	Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	<i>П5-01</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	867	968	1 162
Строительство КТП ул.Кирова	ЭН232708_11	Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	709	<i>П6-07</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	709	792	951

Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР№16 до КТП ул.Кирова	ЭН232710_04	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	1	1	1 930	5 536	6 643
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	1	1	1 263		
		Таблица П3. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	П3-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	1,00	1	1 530		
Строительство КЛ-6 кВ ТП-49- ТП-101	ЭН232709_12	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867	968	1 162
Реконструкция ТП-101	ЭН232702_38	Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	426	П6-06	1	1	426	475	570

Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80	ЭН232709_13	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867	968	1 162
Реконструкция ТП-80	ЭН232702_39	УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	В8-01-1	1	1	1 495	2 146	2 575
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	426	П6-06	1	1	426		
Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская"	ЭН232704_10	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867	968	1 162
Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач	ЭН232704_11	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	1,5	1	7 392	26 369	31 642
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с	3 355	Б2-01- 4	2,5	1	8 388		

		восстановлением газонов							
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,3	1	7 826		
Строительство КТП взамен КТП-35	ЭН232702_40	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	9 984	11 981
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20	ЭН232709_14	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	0,5	1	2 464	5 407	6 488
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с	3 355	Б2-01 - 4	0,45	1	1 510		

		восстановлением газонов							
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
Строительство КТП взамен КТП-141	ЭН232702_41	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 776	12 932
		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	709	П6-07	1	1	709		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39	ЭН232709_15	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	1	1	4 928	8 347	10 016

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01-4	0,5	1	1 678		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
Строительство КТП взамен КТП-39	ЭН232702_42	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06-1	1	1	8 541	10 388	12 465
		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	709	П6-07	1	1	709		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130	ЭN232704_12	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867	968	1 162
Строительство КТП взамен КТП- 51	ЭN232702_43	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	9 984	11 981
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
Строительство КЛ-10 кВ ТП-1А- ТП-36	ЭN232704_13	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-06 - 1	0,34	1	557	2 902	3 482
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,35	1	1 174		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ	867	П5-01	1	1	867		

		(тыс. руб.)							
Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район	ЭН232705_14	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	5,02	1	4 838	15 514	18 617
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	5,02	1	6 339		
		Таблица П3. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	П3-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	413	Л7-04 - 3	6,00	1	2 478		
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	ЭН232704_28	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 452	К1-06 - 1	4,75	1	16 396	38 146	45 775
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с	3 355	Б2-01 - 4	4	1	13 420		

		восстановлением газонов							
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	5	1	4 333		
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	ЭН232704_01	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	3,45	1	17 002	40 531	48 637
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	3	1	10 065		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	3	1	2 600		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке	2	Б4-01	2	1	5		

		кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)							
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,2	1	5 218		
Разработка ПСД	ЭН232709_02	Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	7	1	6 066	7 047	8 457
Реконструкция ТП- 198 пр-т Строителей, д.14г	ЭН232702_19	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	18 445	22 134
Реконструкция ТП- 3 ул. Урицкого, 61а	ЭН232702_88	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

		руб.)							
Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская, 100а	ЭН232702_89	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а	ЭН232702_90	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	ЭЗ-06 - 1	1	1	8 541	10 079	12 095
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г	ЭН232702_91	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580

		6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 176 Лыбедский проезд, 2	ЭН232702_92	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 185 ул. Электроставская, 86	ЭН232702_93	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 218 ул. Горького, д. 55 б	ЭН232702_94	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	ЭЗ-06 - 1	1	1	8 541	10 079	12 095
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-243 ул. Лакина, 135а	ЭН232702_95	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

		руб.)							
Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 205б	ЭН232702_96	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция КТП-313 ул. Электrozаводская, 2а	ЭН232702_97	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г	ЭН232702_45	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323

		6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 298 Комиссарова, д. 41а	ЭН232702_46	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 290 ул.Распопчина, д.39г	ЭН232702_47	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 170 ул. Мира, д.28а	ЭН232702_48	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 12 ул.Михайловская, д.8б	ЭН232702_49	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	ЭЗ-06 - 1	1	1	8 541	13 391	16 069
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,6	1	983		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,7	1	2 003		

		руб.)							
Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а	ЭН232702_50	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а	ЭН232702_51	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	ЭЗ-06 - 1	1	1	8 541	10 079	12 095
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а	ЭН232702_52	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323

		6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а	ЭН232702_53	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-13	ЭН232704_36	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	1,5	1	5 592	20 910	25 092

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01-4	1,1	1	3 691		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	10	1	24		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,3	1	7 826		
Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей	ЭН232702_23	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 968	13 161

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,2	1	328		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,2	1	572		
Цифровизация сетей	ЭН232707_02	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 247	В6-01-1	2	1	4 493	5 220	6 264
Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский	ЭН232705_15	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	2,66	1	2 563	10 699	12 839
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	2,66	1	2 524		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	ПЗ-03	3	1	2 387		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	2,66	1	1 735		

Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево	ЭН232705_16	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	2,55	1	2 457	10 372	12 446
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	2,55	1	2 420		
		Таблица П3. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	П3-02	3	1	2 387		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	2,55	1	1 663		
Реконструкция КЛ- 10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол"	ЭН232703_02	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	0,26	1	969	8 619	10 343
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,26	1	6 783		

Строительство КЛ- 0,4/6/10 кВ	ЭН232704_34	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	1,61	1	6 002	15 057	18 068
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,25	1	839		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,2	1	5 218		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	15	1	35		

Строительство КТП взамен КТП-17	ЭН232702_69	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КТП взамен КТП-8	ЭН232702_25	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 027	12 032
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,02	1	33		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,02	1	57		
Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск	ЭН232702_36	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 431	12 517

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,02	1	33		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,02	1	57		
Строительство КТП взамен КТП- 15	ЭН232702_56	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	ЭЗ-06 - 1	1	1	8 541	10 027	12 032
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,02	1	33		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,02	1	57		
Строительство КЛ- 10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14	ЭН232709_28	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 338	К1-05-1	1,4	1	4 673	11 906	14 287
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением	3 355	Б2-01- 4	1,4	1	4 697		

		газонов							
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	5	1	12		
Строительство КЛ-10кВ ТП-11-ТП-23	ЭН232704_14	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 338	К1-05-1	0,23	1	768	2 817	3 380
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,23	1	772		

		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	8	1	19		
Строительство КЛ- 10кВ ТП-49-ТП-1	ЭН232704_15	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 338	К1-05-1	0,44	1	1 469	4 442	5 330
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,44	1	1 476		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	5	1	12		
Строительство КЛ-10кВ ТП-20-ТП-26	ЭН232704_16	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 338	К1-05-1	0,3	1	1 001	3 345	4 014
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,3	1	1 007		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии	2	Б4-01	2	1	5		

		(для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)							
Строительство КЛ-10кВ ТП-9-ТП-42	ЭН232704_17	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 338	К1-05-1	0,52	1	1 736	5 058	6 070
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01-4	0,52	1	1 745		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		

Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина	ЭН232705_10	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 527	Л1-01 - 2	1,1	1	1 679	4 922	5 906
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	1,1	1	1 044		
		Таблица ПЗ. Заграты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	ПЗ-03	1	1	796		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	1,10	1	718		
Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейская	ЭН232702_58	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КТП ул.Кирова	ЭН232708_11	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные,	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 079	12 095

		сэндвич-панели 6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3	ЭН232710_05	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	0,85	1	1 640	4 934	5 921
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	0,85	1	1 073		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	ПЗ-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	0,85	1	1 300		
Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года	ЭН232708_02	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 079	12 095

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ- 6 кВ ТП-49-ТП-101	ЭН232709_12	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	1	1	3 728	9 244	11 092
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1	1	3 355		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов	2	Б4-01	3	1	7		

		Российской Федерации) (тыс. руб.)							
Реконструкция ТП-101	ЭН232709_12	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80	ЭН232709_13	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	1,6	1	5 965	14 181	17 017
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1,6	1	5 368		

		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КЛ- 6 кВ ТП-4-ТП-33	ЭН232704_18	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	0,45	1	1 678	4 718	5 661
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,45	1	1 510		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КЛ-0,4 кВ	ЭН232703_01	Таблица К3. УНЦ КЛ 0,4 кВ (тыс. руб.)	1 488	К3-09 - 1	1,25	1	1 864	14 412	17 295
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1	1	3 355		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	2	1	1 733		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов	2	Б4-01	100	1	236		

		Российской Федерации) (тыс. руб.)							
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	<i>Н1-01</i>	0,2	1	5 218		
Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская"	ЭН232704_10	Таблица К3. УНЦ КЛ 0,4 кВ (тыс. руб.)	1 488	<i>К3-09 - 1</i>	0,50	1	744	7 764	9 316
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	<i>Б2-01- 4</i>	1	1	3 355		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	<i>Б4-01</i>	100	1	236		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии	26 088	<i>Н1-01</i>	0,09	1	2 348		

		методом ГНБ (тыс. руб.)							
Строительство КЛ- 10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач	ЭН232704_11	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 753	К1-08 - 1	1,5	1	7 130	27 358	32 830
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1	1	3 355		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,5	1	13 044		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	9	1	21		
Цифровизация сетей	ЭН232707_06	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования	2 247	В6-01-1	2	1	4 493	5 220	6 264

		6 - 35 кВ							
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130	ЭН232704_12	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	ЭЗ-07 - 1	1	1	8 889	10 483	12 580
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8	ЭН232704_07	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 753	К1-08 - 1	1,5	1	7 130	15 160	18 193
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1,5	1	5 033		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	9	1	21		
Строительство КТП взамен ТП-211	ЭН232702_62	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	18 602	22 323
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство нового РТП ул.Северный проезд	ЭН232708_05	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	43 088	51 706
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,7	1	2 003		

		УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	В8-01-1	10	1	14 955		
		Таблица Пб. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	Пб-09	1	1	4 255		
Цифровизация сетей (Ковров)	ЭН232707_07	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 247	В6-01-1	3	1	6 740	7 830	9 396
Цифровизация сетей (Камешково)	ЭН232707_05	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 247	В6-01-1	2	1	4 493	5 220	6 264
Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1	ЭН232704_09	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	1	1	1 930	5 757	6 909
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	1	1	1 263		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	ПЗ-01	1	1	234		

		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	1,00	1	1 530		
Строительство КЛ- 10 кВ от КТП-8а на КТП-14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП- 14)	ЭН232704_35	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 753	К1-08 - 1	0,5	1	2 377	5 736	6 883
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,5	1	1 678		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	7	1	17		

Строительство КЛ- 0,4/6 кВ	ЭН232705_01	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	1,22	1	6 012	15 445	18 534
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1	1	3 355		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	3	1	2 600		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	10	1	24		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,05	1	1 304		

Реконструкция и строительство сетей	ЭН232715	Таблица Л10. УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ (тыс. руб.).	56	Л10-02 - 2	210,00	1	11 680	13 569	16 283
Строительство электрических сетей 0,4кВ	ЭН232705_11	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	1,67	1	1 609	6 825	8 190
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	1,67	1	1 585		
		Таблица П3. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	П3-03	2	1	1 591		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	1,67	1	1 089		
Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно	ЭН232702_110	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	41 351	49 621
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,7	1	2 003		
		УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	В8-01-1	9	1	13 459		

		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	П6-09	1	1	4 255		
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ	ЭН232704_28	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 452	К1-06 - 1	0,204	1	704	2 526	3 032
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,18	1	604		
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1,8	1	6 039		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	2	1	1 733		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	2	1	5		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,03	1	783		
Цифровизация сетей	ЭН232707_01	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 246,70	В6-01-1	1	8	17 974	21 715	26 058
Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.Заб	ЭН232702_34	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	12 744	Э3-06 - 2	1	1	12 744	15 560	18 672
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС	ЭН232702_64	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	43 005	51 606
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,7	1	2 003		
		УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	В8-01-1	9	1	13 459		
		Таблица П6. Затраты на проектно- изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	П6-09	1	1	4 255		
Реконструкция ТП- 16 ул. Музейная,8- б	ЭН232702_99	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

		руб.)							
Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1	ЭN232702_100	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	19 346	23 216
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-109 ул. Большая Нижегородская, 32а	ЭN232702_101	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	12 744	ЭЗ-06 - 2	1	1	12 744	15 560	18 672
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, 6а	ЭN232702_102	Таблица ЭЗ. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	15 878	ЭЗ-07 - 2	1	1	15 878	19 346	23 216

		6 - 20 кВ (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 356	ЭН232702_103	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А	ЭН232702_104	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	17 548	Э3-08 - 2	1	1	17 548	21 365	25 638
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 321 ул. 16 лет Октября, 38а	ЭН232702_105	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	19 346	23 216
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция КТП-353 ул. Девическая, 7	ЭН232702_106	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

		руб.)							
Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91	ЭН232702_107	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	14 397	17 277
		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	2 128	П6-08	1	1	2 128		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,2	1	328		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,2	1	572		
Реконструкция ТП-475 Судогодское шоссе, 23ж	ЭН232702_108	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	19 346	23 216
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 134 ул. Горького, д.50б	ЭN232702_65	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП- 215 ул. Краснознаменная, д.3	ЭN232702_66	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	19 346	23 216
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		

Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.26	ЭН232702_67	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	19 428	Э3-09 - 2	1	1	19 428	23 635	28 363
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г	ЭН232702_68	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	12 744	Э3-06 - 2	1	1	12 744	15 560	18 672
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная"	ЭН232704_21	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	2,46	1	9 171	27 584	33 100

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	<i>Б2-01- 4</i>	2,3	1	7 717		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	<i>П5-01</i>	2	1	1 733		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	<i>Б4-01</i>	15	1	35		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	<i>Н1-01</i>	0,16	1	4 174		
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 694) – ТП-58	ЭН232704_22	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	<i>К1-07 - 1</i>	2,8	1	10 439	34 338	41 206

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	<i>Б2-01- 4</i>	2,5	1	8 388		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	<i>П5-01</i>	2	1	1 733		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	<i>Б4-01</i>	15	1	35		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	<i>Н1-01</i>	0,3	1	7 826		
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП-58	ЭН232704_23	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	<i>К1-07 - 1</i>	1,1	1	4 101	13 473	16 168

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	1,03	1	3 456		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	2	1	1 733		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	15	1	35		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,07	1	1 826		
Строительство новой ТП-1	ЭН232702_109	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	17 548	Э3-08 - 2	1	1	17 548	21 365	25 638

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Цифровизация сетей	ЭН232707_02	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 246,70	В6-01-1	5	1	11 234	13 572	16 286
Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево	ЭН232705_16	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 527	Л1-01 - 2	2,34	1	3 573	10 766	12 919
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	2,34	1	2 221		
		Таблица П3. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	П3-02	2	1	1 591		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	2,34	1	1 526		

Строительство ВЛ 10-0,4 кВ	ЭН232705_17	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	5,32	1	5 127	21 855	26 227
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	5,32	1	5 049		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	3 289	ПЗ-04	1	1	3 289		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	869	Л7-40-4	5,32	1	4 625		
Строительство ВЛ3-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол"	ЭН232706_09	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительномонтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	4,5	1	8 683	26 633	31 960
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	4,5	1	5 683		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно- изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	ПЗ-03	1	1	796		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс.	1 530	Л7-04 - 3	4,50	1	6 883		

		руб.)							
Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55	ЭН232709_20	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 412	К1-05-2	0,4	1	1 365	4 360	5 232
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,4	1	1 342		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	15	1	35		
Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56	ЭН232709_21	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 412	К1-05-2	0,4	1	1 365	4 360	5 232

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,4	1	1 342		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	15	1	35		
Строительство КЛ-10кВ ТП-10-ТП-39	ЭН232704_25	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	0,52	1	1 939	5 506	6 607
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с	3 355	Б2-01- 4	0,52	1	1 745		

		восстановлением газонов							
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КЛ-10кВ ТП-4-ТП-10	ЭН232704_26	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	0,3	1	1 118	3 623	4 347
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,3	1	1 007		

		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КЛ- 10кВ ТП-50-ТП-15	ЭН232704_27	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	К1-07 - 1	0,4	1	1 491	4 479	5 374
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	0,4	1	1 342		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	1	1	867		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КТП взамен ТП-6 п.Городищи	ЭН232702_70	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная	ЭН232702_71	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 889	Э3-07 - 1	1	1	8 889	10 903	13 083
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ- 0,4 кВ	ЭН232703_01	Таблица К3. УНЦ КЛ 0,4 кВ (тыс. руб.)	1 488	К3-09 - 1	3,25	1	4 836	25 951	31 141
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	3,15	1	10 569		
		Таблица П5. Затраты на проектно- изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	4	1	3 466		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,1	1	2 609		
Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная	ЭН232706_12	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно- монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	1,6	1	3 087	9 411	11 293
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	1,6	1	2 021		

		Таблица ПЗ. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	ПЗ-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	1,60	1	2 447		
Строительство 2ВЛ3-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная	ЭН232706_13	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	3	1	5 789	17 397	20 877
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	3	1	3 788		
		Таблица ПЗ. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	ПЗ-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	3,00	1	4 589		
Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71	ЭН232702_26	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	17 548	Э3-08 - 2	1	1	17 548	21 365	25 638
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		

		жилой) (тыс. руб.)							
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Цифровизация сетей	ЭН232707_07	Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 - 35 кВ	2 247	В6-01-1	2	1	4 493	5 429	6 515
Строительство КТП взамен ТП-37	ЭН232702_44	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 482	12 579
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Реконструкция оборудования РП-4	ЭН232702_74	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	15 878	Э3-07 - 2	1	1	15 878	43 005	51 606
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,7	1	2 003		

		руб.)							
		УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	1 495	<i>B8-01-1</i>	9	1	13 459		
		Таблица П6. Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (тыс. руб.)	4 255	<i>П6-09</i>	1	1	4 255		
Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37	ЭН232704_08	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 728	<i>К1-07 - 1</i>	0,9	1	3 355	8 758	10 509
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	<i>Б2-01- 4</i>	0,9	1	3 020		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	<i>П5-01</i>	1	1	867		

		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	3	1	7		
Строительство КТП взамен ТП-21	ЭН232702_75	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 482	12 579
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ-0,4/6 кВ	ЭН232705_01	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	4 928	К1-08 - 2	2,3	1	11 334	30 370	36 443

		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	2,3	1	7 717		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	3	1	2 600		
		Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (тыс. руб.)	2	Б4-01	40	1	94		
		УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ (тыс. руб.)	26 088	Н1-01	0,13	1	3 391		
Реконструкция и строительство сетей	ЭN232715	Таблица Л10. УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ (тыс. руб.).	54	Л10-02 - 2	210,00	1	11 340	13 701	16 441

Строительство электрических сетей 0,4кВ	ЭН232705_02	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	964	Л1-01 - 1	1,64	1	1 580	7 005	8 406
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	949	Л3-01 - 1	1,64	1	1 556		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	652	Л7-38 - 4	1,64	1	1 070		
		Таблица П3. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	796	П3-03	2	1	1 591		
Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район	ЭН232705_14	Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (тыс. руб.)	1 930	Л1-02 - 1	2,34	1	4 515	13 632	16 359
		Таблица Л3. УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ (тыс. руб.)	1 263	Л3-02 - 1	2,34	1	2 955		
		Таблица П3. Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ (тыс. руб.)	234	П3-01	1	1	234		
		Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ (тыс. руб.)	1 530	Л7-04 - 3	2,34	1	3 579		

		руб.)							
Строительство новой ТП взамен ТП-20	ЭN232702_81	Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 - 20 кВ (тыс. руб.)	8 541	Э3-06 - 1	1	1	8 541	10 482	12 579
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	1 638	К1-01 - 2	0,03	1	49		
		Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	2 862	К1-03- 2	0,03	1	86		
Строительство КЛ-0,4 кВ	ЭN232704_28	Таблица К1. УНЦ КЛ 6 - 500 кВ (с алюминиевой жилой) (тыс. руб.)	3 452	К1-06 - 1	3,34	1	11 529	31 656	37 987
		Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (тыс. руб.) с восстановлением газонов	3 355	Б2-01- 4	3,34	1	11 206		
		Таблица П5. Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ (тыс. руб.)	867	П5-01	4	1	3 466		

Сравнение стоимости проектов (в прогнозном уровне цен), полученной при расчете УНЦ, со стоимостью, указанной в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.». приведено в таблице 7.

*Таблица 7 - Анализ стоимости рассматриваемых проектов корректировки инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», млн.руб.*

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_29	17,01	24,738
Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.7б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_30	14,12	15,370
Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_31	7,95	12,096
Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 13б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_32	9,99	14,948
Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.4б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_33	11,77	14,948
Реконструкция ТП-117 ул.Ново-Ямская, 2б-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_35	15,61	16,110
Реконструкция ПС "Рпень" (Владимир) 1 шт	ЭН232702_05	84,15	85,811
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01	158,13	176,404
Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709_02	10,99	14,124
Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_49	15,99	16,069
Реконструкция ТП-198 пр-т Строителей, д.14г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_19	10,69	22,134
Реконструкция ТП-3 ул. Урицкого, 61а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_88	10,43	12,580
Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская,100а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_89	10,43	12,580
Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_90	10,43	12,095
Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_91	5,21	12,580
Реконструкция ТП-176 Лыбедский проезд, 2 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_92	10,43	12,580
Реконструкция ТП-185 ул. Электрозаводская, 8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_93	5,21	12,580

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Реконструкция ТП-218 ул. Горького, д. 55 б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_94	10,43	12,095
Реконструкция ТП-243 ул. Лакина, 135а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_95	15,64	22,323
Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 205б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_96	15,64	22,323
Реконструкция КТП-313 ул. Электроставская, 2а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_97	10,43	12,580
Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_45	5,21	22,323
Реконструкция ТП-298 ул.Комиссарова, д. 41а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_46	5,21	22,323
Реконструкция ТП-290 ул.Растопчина, д.39г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_47	5,21	22,323
Реконструкция ТП-170 ул. Мира, д.28а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_48	10,43	12,580
Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_50	10,43	12,580
Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_51	10,43	12,095
Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_52	15,64	22,323
Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_53	10,43	12,580
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-13 (Владимир) 1,5 км	ЭN232704_36	15,59	25,092
Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.3-б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_34	16,27	18,068
Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС (Владимир) 1 шт	ЭN232702_64	46,64	51,606
Реконструкция ТП-16 ул. Музейная,8-б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_99	10,85	13,083
Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_100	10,85	23,216
Реконструкция ТП-109 ул. Большая Нижегородская, 32а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_101	16,27	18,672
Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, ба (Владимир) 1 шт	ЭN232702_102	16,27	23,216
Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 35б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_103	10,85	13,083
Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А (Владимир) 1 шт	ЭN232702_104	16,27	25,638
Реконструкция ТП-321 ул. 16 лет Октября, 38а (Владимир) 1 шт	ЭN232702_105	16,27	23,216
Реконструкция КТП-353 ул.	ЭN232702_106	10,85	13,083

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Девическая, 7 (Владимир) 1 шт			
Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_107	16,27	17,277
Реконструкция ТП- 475 Судогодское шоссе, 23ж (Владимир) 1 шт	ЭN232702_108	16,27	23,216
Реконструкция ТП-134 ул. Горького, д.50б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_65	10,85	13,083
Реконструкция ТП-215 ул. Краснознаменная, д.3г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_66	16,27	23,216
Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.2б (Владимир) 1 шт	ЭN232702_67	21,69	28,363
Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г (Владимир) 1 шт	ЭN232702_68	10,85	18,672
Строительство новой ТП-1 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_109	16,27	25,638
Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная" (Владимир) 2,46 км	ЭN232704_21	21,35	33,100
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 694) – ТП-58 (Владимир) 2,8 км	ЭN232704_22	24,30	41,206
Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП-58 (Владимир) 1,1 км	ЭN232704_23	9,55	16,168
Цифровизация сетей (Владимир)	ЭN232707_01	33,09	39,538
Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей (Владимир) 1 шт	ЭN232702_23	5,21	13,161
ПС 35/10 кВ г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_13	142,0	213,536
Строительство КТП взамен ТП-64 г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_86	18,12	24,354
Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_87	10,67	14,884
Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_36	9,27	13,468
Строительство нового РП взамен РП-3 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭN232702_37	46,75	61,126
Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП-49-ТП-14 (Собинка) 1,1 км	ЭN232706_07	5,49	8,029
Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП-12-ТП-51 (Собинка) 0,8 км	ЭN232706_08	4,47	6,643
Строительство ВЛЗ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 4,5 км	ЭN232706_09	27,33	31,960
Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_69	10,43	12,580
Строительство КТП взамен КТП-8 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_25	10,43	12,032
Реконструкция КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭN232703_02	6,62	10,343

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34	14,45	18,068
Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_20	3,47	5,232
Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_21	3,47	5,232
Строительство КЛ-10 кВ ТП-1А-ТП-36 (Камешково) 0,34 км	ЭN232704_13	2,44	3,482
Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1 (Камешково) 1 км	ЭN232704_09	5,84	6,909
Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП-14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП-14) (Камешково) 0,5 км	ЭN232704_35	4,17	6,883
Цифровизация сетей (Камешково)	ЭN232707_05	4,01	6,264
Строительство КТП взамен ТП-21 (Камешково) 1 шт	ЭN232702_75	10,85	12,579
Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев- Польский) 1,4 км	ЭN232709_28	10,39	15,449
Строительство КЛ-10кВ ТП-11-ТП-23 (Юрьев-Польский) 0,23 км	ЭN232704_14	1,92	3,380
Строительство КЛ-10кВ ТП-49-ТП-1 (Юрьев-Польский) 0,44 км	ЭN232704_15	3,67	5,330
Строительство КЛ-10кВ ТП-20-ТП-26 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭN232704_16	2,50	4,014
Строительство КЛ-10кВ ТП-9-ТП-42 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭN232704_17	4,34	6,070
Строительство КЛ-10кВ ТП-10-ТП-39 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭN232704_25	4,51	6,607
Строительство КЛ-10кВ ТП-4-ТП-10 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭN232704_26	2,60	4,347
Строительство КЛ-10кВ ТП-50-ТП-15 (Юрьев-Польский) 0,4 км	ЭN232704_27	3,47	5,374
Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭN232708_11	10,72	13,046
Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛРН№16 до КТП ул.Кирова (Петушки) 0,7 км	ЭN232710_04	5,60	7,805
Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейская (Петушки) 1 шт	ЭN232702_58	10,43	12,580
Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина (Петушки) 1,1 км	ЭN232705_10	5,39	5,906
Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3 (Петушки) 0,85 км	ЭN232710_05	4,96	5,921
Строительство КТП взамен ТП-6 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭN232702_70	10,85	13,083

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная (Петушки) 1 шт	ЭN232702_71	10,85	13,083
Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года (Петушки) 1 шт	ЭN232708_02	10,43	12,095
Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_38	10,92	13,15
Реконструкция ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_39	1,44	2,575
Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭN232709_12	8,84	12,254
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭN232709_13	15,69	18,179
Строительство КЛ-6 кВ ТП-4-ТП-33 (Гусь-Хрустальный) 0,45 км	ЭN232704_18	3,75	5,661
Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭN232703_01	47,98	48,436
Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭN232704_10	6,93	10,478
Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная (Киржач) 0,8 км	ЭN232706_12	9,72	11,293
Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная (Киржач) 1,5 км	ЭN232706_13	18,22	20,877
Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭN232704_06	56,67	64,472
Цифровизация сетей (Киржач)	ЭN232707_06	3,45	6,264
Строительство КТП в районе ул.Першутова (Ковров) 1 шт	ЭN232702_40	7,81	11,981
Строительство КТП взамен КТП-141 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_41	8,66	12,932
Строительство КТП взамен КТП-39 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_42	7,24	12,465
Строительство КТП взамен КТП-51 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_43	8,91	11,981
Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20 (Ковров) 0,5 км	ЭN232709_14	3,03	6,488
Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39 (Ковров) 1 км	ЭN232709_15	5,86	10,016
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭN232704_12	9,24	13,742
Строительство КТП взамен ТП-211 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_62	15,64	22,323
Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_26	11,21	25,638

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Строительство нового РТП ул.Северный проезд (Ковров) 1 шт	ЭN232708_05	44,84	51,706
Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8 (Ковров) 1,5 км	ЭN232704_07	12,51	18,193
Цифровизация сетей (Ковров)	ЭN232707_07	11,10	15,911
Строительство КТП взамен ТП-37 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_44	10,85	12,579
Реконструкция оборудования РП-4 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_74	46,64	51,606
Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37 (Ковров) 0,9 км	ЭN232704_08	7,81	10,509
Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно (Вязники) 1 шт	ЭN232702_110	44,84	49,621
Строительство и реконструкция ВЛ- 0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭN232705_14	23,60	34,976
Строительство новой ТП взамен ТП-20 (Вязники) 1 шт	ЭN232702_81	10,85	12,579
Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭN232715	21,28	32,724
Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь- Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭN232704_28	98,30	98,818
Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭN232712	34,24	-
Приобретение программного обеспечения	ЭN232701	44,35	-
Реконструкция производственных баз	ЭN232714	24,75	-
Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский (Судогда) 2,66 км	ЭN232705_15	12,50	12,839
Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭN232705_16	22,00	25,365
Строительство ВЛ 10-0,4 кВ (Судогда) 5,32 км	ЭN232705_17	25,00	26,227
Цифровизация сетей (Судогда)	ЭN232707_02	38,04	45,64
Приобретение бортового автомобиля 4 шт	ЭN232711_12	10,69	-
Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭN232711_04	51,26	-
Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭN232711_05	151,71	-
Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭN232711_09	79,25	-

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)	Стоимость объекта по УНЦ (с НДС)
1	2	3	4
Приобретение передвижного ДГУ 2 шт	ЭN232711_11	7,19	-

Таким образом, Аудитор выявил, что полная стоимость реализации рассматриваемых проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» не превышает стоимость, рассчитанную по укрупненным нормативам цен.

По мнению Аудитора, объем обосновывающих материалов, представленных к аудиту и их степень проработки, является достаточной для обоснования ориентировочной стоимости рассматриваемых проектов инвестиционной программы.

## **РАЗДЕЛ 7 ОЦЕНКА ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ**

Реализация инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» финансируется за счет средств, учтенных в индивидуальном тарифе на услуги по передаче электрической энергии (амортизации, капитальных вложений из прибыли). Анализ размера доступных источников финансирования инвестиционной программы на 2023-2027 гг. для АО «ОРЭС - Владимирская область» приведены в таблице 8.

*Таблица 8 – Источники финансирования проекта инвестиционной программы на период 2023-2027 гг. (по предложению АО «ОРЭС - Владимирская область.»)*

Показатель	Единицы измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Необходимый объем финансовых	млн. руб.	<b>303,23</b>	<b>400,29</b>	<b>467,50</b>	<b>635</b>	<b>692</b>

Показатель	Единицы измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы	без НДС					
<b>Финансирование проектов инвестиционной программы за счет собственных средств, всего</b>	<b>млн. руб.</b>	400	403	468	635	692
в том числе:						
амортизация	млн. руб.	304	306	305	369	403
прибыль на капитальные вложения	млн. руб.	96	97	163	266	289

Аудитор отмечает полную обеспеченность проектов инвестиционной программы источниками финансирования.

Аудитор отмечает, что определение источников финансирования инвестиционной программы сетевой организации осуществляется с учетом положений п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче

электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности.

## **РАЗДЕЛ 8 ОЦЕНКА РИСКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ**

### *8.1 Риск недофинансирования*

Учитывая степень проработки материалов, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, может возникнуть риск превышения фактической стоимости реализации проектов инвестиционной программы над стоимостью, заложенной при формировании инвестиционной программы. По мнению Аудитора, данный риск имеет большую вероятность наступления в инвестиционных проектах, связанных с приобретением спецавтотранспорта, по остальным проектам риск оценивается как минимальный.

### *8.2 Финансовый риск*

Финансовый риск – риск, связанный с вероятностью потерь финансовых ресурсов (денежных средств). Основными финансовыми рисками при реализации проекта инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» является риск, связанный с покупательной способностью денег (инфляционный и дефляционный риски).

Инфляционный и дефляционный риски следует признать минимальными, так как финансирование проекта инвестиционной программы осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой за счет тарифных источников. Индивидуальный тариф АО «ОРЭС - Владимирская область» ежегодно корректируется органом регулирования цен и тарифов с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, возможна и ежегодная корректировка инвестиционной программы.

Таким образом, финансовые риски в рамках данной инвестиционной программы оцениваются как минимальные.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА  
ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УТВЕРЖДЕННУЮ  
ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ  
ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ НА 2023-2027  
ГГ.».**

Внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.» связано с необходимостью корректировки количественных показателей инвестиционных проектов 2025-2027 гг. в связи с изменением стоимости оборудования. Аудитор отмечает, что изменение стоимости проектов не окажет существенного влияния на параметры надежности и качества, утвержденных в инвестиционной программе АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.».

**1. Перечень мероприятий проекта корректировки инвестиционной программы на 2025-2027 гг.**

Принятый к технологическому и ценовому аудиту проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» включает в себя следующие инвестиционные проекты:

*Таблица 9 - Перечень инвестиционных проектов, характеристики и (или) стоимости реализации которых корректируются*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
<i>2025 год</i>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-268 ул.Крайнова, д.12а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_29
2	Реконструкция ТП-221 ул.Завадского, д.76 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_30
3	Реконструкция ТП-106 ул.Гражданская, д.22а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_31

4	Реконструкция ТП-77 ул. Фейгина, д. 136 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_32
5	Реконструкция ТП-175 ул.Модорова, д.46 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_33
6	Реконструкция ТП-117 ул.Ново-Ямская, 26-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_35
7	Реконструкция ПС "Рпень" (Владимир) 1 шт	ЭН232702_05
8	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
9	Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709_02
<b>Собинка</b>		
1	ПС 35/10 кВ г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_13
2	Строительство КТП взамен ТП-64 г. Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_86
3	Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_87
4	Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_36
5	Строительство нового РП взамен РП-3 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_37
6	Строительство ВЛЗ-10 кВ ТП-49-ТП-14 (Собинка) 1,1 км	ЭН232706_07
7	Строительство ВЛЗ-10 кВ КТП-12-ТП-51 (Собинка) 0,8 км	ЭН232706_08
<b>Камешково</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ТП-1А-ТП-36 (Камешково) 0,34 км	ЭН232704_13
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев-Польский) 1,4 км	ЭН232709_28
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭН232708_11
2	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛРН№16 до КТП ул.Кирова (Петушки) 0,7 км	ЭН232710_04
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭН232702_38
2	Реконструкция ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭН232702_39
3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭН232709_12
4	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭН232709_13

<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭН232704_10
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП в районе ул.Першутова (Ковров) 1 шт	ЭН232702_40
2	Строительство КТП взамен КТП-141 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_41
3	Строительство КТП взамен КТП-39 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_42
4	Строительство КТП взамен КТП-51 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_43
5	Строительство КЛ-6 кВ ТП-235-ТП-20 (Ковров) 0,5 км	ЭН232709_14
6	Строительство КЛ-6 кВ ТП-245-ТП-39 (Ковров) 1 км	ЭН232709_15
7	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭН232704_12
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28
2	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
<b>Вязники</b>		
1	Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭН232705_14
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение бортового автомобиля 4 шт	ЭН232711_12
2	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
3	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
4	Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭН232711_09
5	Приобретение передвижного ДГУ 2 шт	ЭН232711_11

2026 год		
Владимир		
1	Реконструкция ТП-198 пр-т Строителей, д.14г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_19
2	Реконструкция ТП-3 ул. Урицкого, 61а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_88
3	Реконструкция ТП-90 ул. Большая Московская,100а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_89
4	Реконструкция ТП-128 ул. Мира, 55а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_90
5	Реконструкция ТП-137 ул. Урицкого, 30г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_91
6	Реконструкция ТП-176 Лыбедский проезд, 2 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_92
7	Реконструкция ТП-185 ул. Электроводская, 8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_93
8	Реконструкция ТП-218 ул. Горького, д. 55 б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_94
9	Реконструкция ТП-243 ул. Лакина, 135а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_95
10	Реконструкция ТП-249 ул. Добросельская, 205б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_96
11	Реконструкция КТП-313 ул. Электроводская, 2а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_97
12	Реконструкция ТП-299 ул.Растопчина, д.45г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_45
13	Реконструкция ТП-298 ул.Комиссарова, д. 41а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_46
14	Реконструкция ТП-290 ул.Растопчина, д.39г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_47
15	Реконструкция ТП-170 ул. Мира, д.28а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_48
16	Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.8б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_49
17	Реконструкция ТП-79 ул. П.Осипенко, д.10а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_50
18	Реконструкция ТП-173 ул. Мира, д.70а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_51
19	Реконструкция ТП-102 ул. Мира, д.49а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_52
20	Реконструкция ТП-52 ул. Северная, д.14а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_53
21	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
22	Разработка ПСД (Владимир)	ЭН232709_02
23	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-13 (Владимир) 1,5 км	ЭН232704_36
Гусь-Хрустальный		

1	Строительство КЛ-6 кВ ТП-4-ТП-33 (Гусь-Хрустальный) 0,45 км	ЭН232704_18
2	Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭН232703_01
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-1 ул. Красноармейская (Петушки) 1 шт	ЭН232702_58
2	Реконструкция ВЛИ-0,4кВ от КТП-5 ф.ул.Ленина (Петушки) 1,1 км	ЭН232705_10
3	Строительство ВЛЗ-10кВ от КТП ул.Кирова до ТП-3 (Петушки) 0,85 км	ЭН232710_05
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-211 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_62
<b>Вязники</b>		
1	Строительство РТП взамен РП-2 ул.Заготзерно (Вязники) 1 шт	ЭН232702_110
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
<b>Судогда</b>		
1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ п.Болотский (Судогда) 2,66 км	ЭН232705_15
2	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭН232705_16
3	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭН232707_02
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-11-ТП-23 (Юрьев-Польский) 0,23 км	ЭН232704_14
2	Строительство КЛ-10кВ ТП-49-ТП-1 (Юрьев-Польский) 0,44 км	ЭН232704_15
3	Строительство КЛ-10кВ ТП-20-ТП-26 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_16
4	Строительство КЛ-10кВ ТП-9-ТП-42 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_17
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28

2	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
3	Приобретение программного обеспечения	ЭН232701
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
2	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
<b>2027 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-123 ул. Березина, д.3-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_34
2	Строительство КТП взамен ТП-58 п.РТС (Владимир) 1 шт	ЭН232702_64
3	Реконструкция ТП-16 ул. Музейная,8-б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_99
4	Реконструкция ТП-21 ул. Чехова, д.1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_100
5	Реконструкция ТП-109 ул. Большая Нижегородская, 32а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_101
6	Реконструкция ТП-230 ул. Усти-на-Лабе, 6а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_102
7	Реконструкция ТП-273 ул. Сакко и Ванцетти, 35б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_103
8	Реконструкция ТП-279 ул. Северная, 32А (Владимир) 1 шт	ЭН232702_104
9	Реконструкция ТП-321 ул. 16 лет Октября, 38а (Владимир) 1 шт	ЭН232702_105
10	Реконструкция КТП-353 ул. Девическая, 7 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_106
11	Реконструкция КТП-400 ул. Большая Нижегородская, 91 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_107
12	Реконструкция ТП- 475 Судогодское шоссе, 23ж (Владимир) 1 шт	ЭН232702_108
13	Реконструкция ТП-134 ул. Горького, д.50б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_65
14	Реконструкция ТП-215 ул. Краснознаменная, д.3г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_66
15	Реконструкция ТП-507 пр-т Строителей, д.2б (Владимир) 1 шт	ЭН232702_67
16	Реконструкция ТП-254 ул.Белоконской, д.15г (Владимир) 1 шт	ЭН232702_68
17	Строительство новой ТП-1 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_109
18	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир) 24,82 км	ЭН232704_01
19	Строительство участка КЛ-6кВ фид. 695 с ПС "Районная" (Владимир) 2,46 км	ЭН232704_21

20	Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 694) – ТП-58 (Владимир) 2,8 км	ЭН232704_22
21	Строительство КЛ-6кВ ПС "Районная" (фид. 673) – ТП-58 (Владимир) 1,1 км	ЭН232704_23
22	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭН232707_01
<b>Реконструкция производственных баз</b>		
1	Реконструкция производственных баз	ЭН232714
<b>Радужный</b>		
1	Реконструкция и строительство сетей (Радужный) 4 км	ЭН232715
<b>Судогда</b>		
1	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ п.Андреево (Судогда) 4,68 км	ЭН232705_16
2	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ (Судогда) 5,32 км	ЭН232705_17
3	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭН232707_02
<b>Собинка</b>		
1	Строительство ВЛЗ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 4,5 км	ЭН232706_09
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-10-ТП-39 (Юрьев-Польский) 0,52 км	ЭН232704_25
2	Строительство КЛ-10кВ ТП-4-ТП-10 (Юрьев-Польский) 0,3 км	ЭН232704_26
3	Строительство КЛ-10кВ ТП-50-ТП-15 (Юрьев-Польский) 0,4 км	ЭН232704_27
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Строительство КЛ-0,4 кВ (Гусь-Хрустальный) 6,58 км	ЭН232703_01
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Владимир, Суздаль, Судогда, Собинка, Юрьев-Польский, Петушки, Гусь-Хрустальный, Киржач, Ковров, Камешково, Кольчугино, Радужный, Гороховец, Вязники) 11,67 км	ЭН232704_28
<b>Спецавтотранспорт</b>		
1	Приобретение грузопассажирского фургона (7мест) 20 шт	ЭН232711_04
2	Приобретение автоподъемника 12 шт	ЭН232711_05
3	Приобретение передвижных Электролабораторий 3 шт	ЭН232711_09

4	Приобретение ОС свыше 100 т.р. (производственного назначения)	ЭН232712
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-6 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭН232702_70
2	Строительство КТП взамен КТП-12 ул.Молодежная (Петушки) 1 шт	ЭН232702_71
<b>Киржач</b>		
1	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от РТП-11 до ул. Лесная (Киржач) 0,8 км	ЭН232706_12
2	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ от ТП-27 до ТП-58 ул. Магистральная (Киржач) 1,5 км	ЭН232706_13
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-143, ТП-71 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_26
<b>Вязники</b>		
1	Строительство и реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ г. Вязники и Вязниковский район 5,02 км	ЭН232705_14

Таблица 10 - Перечень новых инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
<i>2025 год</i>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-12 ул.Михайловская, д.86 (Владимир) 1 шт	ЭН232702_49
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭН232704_06
<i>2026 год</i>		
<b>Владимир</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей (Владимир) 1 шт	ЭН232702_23
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭН232702_87
2	Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск (Собинка) 1 шт	ЭН232702_36

3	Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_69
4	Строительство КТП взамен КТП-8 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_25
5	Реконструкция КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭN232703_02
6	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_38
2	Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 (Гусь-Хрустальный) 1 км	ЭN232709_12
3	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 (Гусь-Хрустальный) 1,6 км	ЭN232709_13
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП ул.Кирова (Петушки) 1 шт	ЭN232708_11
2	Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года (Петушки) 1 шт	ЭN232708_02
<b>Ковров</b>		
1	Строительство нового РТП ул.Северный проезд (Ковров) 1 шт	ЭN232708_05
2	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 (Ковров) 1 км	ЭN232704_12
3	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 666)-РП-8 (Ковров) 1,5 км	ЭN232704_07
4	Цифровизация сетей (Ковров)	ЭN232707_07
<b>Юрьев-Польский</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 (Юрьев-Польский) 1,4 км	ЭN232709_28
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" (Киржач) 0,5 км	ЭN232704_10
2	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2,3,10,11,12 ТПС Киржач (Киржач) 3 км	ЭN232704_06
3	Цифровизация сетей (Киржач)	ЭN232707_06
<b>Камешково</b>		
1	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1 (Камешково) 1 км	ЭN232704_09
2	Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП-14 (от КТП-8а до кабельного перехода и от кабельного перехода до КТП-14) (Камешково) 0,5 км	ЭN232704_35

3	Цифровизация сетей (Камешково)	ЭN232707_05
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6 кВ (Кольчугино) 3,65 км	ЭN232705_01
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ (Гороховец) 3,31 км	ЭN232705_02
<b>2027 год</b>		
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-37 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_44
2	Реконструкция оборудования РП-4 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_74
3	Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37 (Ковров) 0,9 км	ЭN232704_08
4	Цифровизация сетей (Ковров)	ЭN232707_07
<b>Камешково</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-21 (Камешково) 1 шт	ЭN232702_75
<b>Вязники</b>		
1	Строительство новой ТП взамен ТП-20 (Вязники) 1 шт	ЭN232702_81
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_20
2	Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭN232709_21
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6 кВ (Кольчугино) 3,65 км	ЭN232705_01
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ (Гороховец) 3,31 км	ЭN232705_02
<b>2027 год</b>		
1	Приобретение программного обеспечения	ЭN232701

Таблица 11 - Перечень инвестиционных проектов, которые исключаются

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
<b>2025 год</b>		
<b>Владимир</b>		
1	Реконструкция ТП-12 ул. Батурина,14 (Владимир) 1 шт	ЭN232702_85
2	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭN232707_01
<b>Суздаль</b>		
1	Строительство КТП и сетей ул. Рябиновая (Суздаль) 1 шт	ЭN232708_10
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ (Собинка) 1,61 км	ЭN232704_34
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.1,2, 11,12 ТПС "Киржач" (Киржач) 2,6 км	ЭN232704_11
<b>Судогда</b>		
1	Цифровизация сетей (Судогда)	ЭN232707_02
<b>Камешково</b>		
1	Цифровизация сетей (Камешково)	ЭN232707_05
<b>2026 год</b>		
<b>Собинка</b>		
1	Реконструкция ТП-1 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_54
2	Строительство КТП взамен КТП-3 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_55
3	Строительство КТП взамен КТП-15 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_56
4	Строительство КЛ-10 кВ ТП-8-ТП-7 (Собинка) 0,25 км	ЭN232709_16
5	Строительство КЛ-10 кВ ТП-7-ТП-6 (Собинка) 0,2 км	ЭN232709_17
6	Строительство КЛ-10 кВ ТП-6-ТП-42 (Собинка) 0,304 км	ЭN232709_18
7	Строительство КЛ-10 кВ ТП-1-КТП-80 (Собинка) 0,25 км	ЭN232709_19

8	Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709_20
9	Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709_21
10	Строительство КЛ-10 кВ ТП-56-ТП-42 (Собинка) 0,4 км	ЭН232709_22
<b>Владимир</b>		
1	Цифровизация сетей (Владимир)	ЭН232707_01
<b>Петушки</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-15 ул. Маяковского, д.15А (Петушки) 1 шт	ЭН232702_57
2	Строительство КТП взамен КТП-10 п.Городищи (Петушки) 1 шт	ЭН232702_59
<b>Ковров</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-214 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_60
2	Строительство КТП взамен КТП-238 мкр. им. Чкалова (Ковров) 1 шт	ЭН232702_61
3	Строительство КТП взамен ТП-113 (Ковров) 1 шт	ЭН232702_63
4	Строительство новой КТП ул.Урицкого (Ковров) 1 шт	ЭН232702_98
5	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Южная" (фид. 644)-ТП-68 (Ковров) 1,5 км	ЭН232704_20
<b>Суздаль</b>		
1	Строительство КТП ул. Кремлевская (Суздаль) 1 шт	ЭН232708_12
<b>Вязники</b>		
1	Строительство КТП и сетей в д. Поздняково (Вязники) 1 шт	ЭН232708_13
<b>Киржач</b>		
1	Строительство КЛ-10 кВ ф.3,10 ТПС "Киржач" (Киржач) 2,4 км	ЭН232704_19
<b>Камешково</b>		
1	Строительство ВЛ-10 кВ от ЛР-1 ф.33 РТП-708 до КТП на ул.Б.Французова, ул.Зеленая (Камешково) 1,7 км	ЭН232710_06
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3 (Кольчугино) 8 км	ЭН232709_10
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-20 ул. Южная (Гороховец) 1,545 км	ЭН232705_11

2	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-37 ул. Чапаева, Фурманова (Гороховец) 0,78 км	ЭN232705_12
3	Строительство электрических сетей 0,4кВ от ТП-37 ул. Кутузова, Луговая (Гороховец) 1,56 км	ЭN232705_13
<b>2027 год</b>		
<b>Собинка</b>		
1	Строительство КТП взамен КТП-17 (Собинка) 1 шт	ЭN232702_69
2	Строительство КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундол" (Собинка) 0,26 км	ЭN232704_24
<b>Гусь-Хрустальный</b>		
1	Реконструкция КРУН-1 фид.620 (Гусь-Хрустальный) 1 шт	ЭN232702_78
2	Строительство ВЛЗ-6 кВ ТП-8 -ТП-45 (Гусь-Хрустальный) 0,644 км	ЭN232706_10
3	Строительство ВЛЗ-6 кВ ТП-76 -ТП-83 (Гусь-Хрустальный) 0,471 км	ЭN232706_11
4	Строительство КЛ-10 кВ ТП-10 -ТП-95 (Гусь-Хрустальный) 0,53 км	ЭN232704_29
5	Строительство КЛ-10 кВ РП-2 -ТП-74 (Гусь-Хрустальный) 0,58 км	ЭN232704_30
6	Строительство КЛ-10 кВ ТП-61 -ТП-35 (Гусь-Хрустальный) 0,31 км	ЭN232704_31
7	Строительство КЛ-6 кВ ТП-13-ТП-27 (Гусь-Хрустальный) 0,6 км	ЭN232704_32
<b>Ковров</b>		
1	Строительство РТП взамен РП-8 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_72
2	Строительство КТП взамен ТП-106 (Ковров) 1 шт	ЭN232702_73
3	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5-КТП-209-ТП-238 мкр. им. Чкалова (Ковров) 2 км	ЭN232709_08
4	Строительство КЛ-6 кВ РП-3 (фид.30)-ТП-106 (Ковров) 1,95 км	ЭN232704_33
<b>Камешково</b>		
1	Реконструкция РП-1 (Камешково) 1 шт	ЭN232702_76
2	Строительство КТП ул.Б.Французова, ул.Зеленая (Камешково) 1 шт	ЭN232702_74
<b>Гороховец</b>		
1	Строительство КТП взамен ТП-32 (Гороховец) 1 шт	ЭN232702_77
2	Строительство КЛ-6 кВ ТП-30-ТП-32 (Гороховец) 0,24 км	ЭN232709_23
<b>Вязники</b>		

1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС "ОСВАР" до ТП Очистные сооружения (Вязники) 3,13 км	ЭN232706_04
<b>Владимир</b>		
1	Строительство КЛ-10кВ КТП774-КТП930-КТП929-КТП933-КТП931-КТП867 (Владимир) 5 км	ЭN232704_37
<b>Кольчугино</b>		
1	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3 (Кольчугино) 8 км	ЭN232709_10

## **2. Результаты финансово-экономической оценки проекта корректировки инвестиционной программы**

Информация, указанная в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в качестве источников такой информации.

По результатам проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу Аудитор подтверждает корректность расчетов при определении полной стоимости инвестиционных проектов.

Возможности для снижения объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов не выявлены.

*(Раздел 6 Отчета по результатам проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.»)*

## **3. Результаты оценки степени обеспеченности проекта корректировки инвестиционной программы источниками финансирования**

Финансирование проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу предполагается осуществлять за счет амортизации и прибыли,

направляемой на финансирование капитальных вложений, учтенных в тарифе на услуги по передаче электроэнергии по АО «ОРЭС - Владимирская область».

*(Раздел 7 Отчета по результатам проведения технологического ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.»)*

#### **4. Результаты оценки рисков реализации инвестиционных проектов**

При реализации проектов инвестиционной программы возможно возникновение определенных рисков:

- риск недофинансирования. По мнению Аудитора, данный риск имеет большую вероятность наступления в инвестиционных проектах, связанных с приобретением спецавтотранспорта, по остальным проектам риск оценивается как минимальный.

- финансовый риск. По мнению Аудитора, финансовые риски в рамках данной инвестиционной программы оцениваются как минимальные.

*(Раздел 8 Отчета по результатам проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.»).*

На основании проведенного ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2023-2027 гг.», утвержденную Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 16.09.2024 года №94, с изменениями в 2025-2027 гг., представленный к аудиту проект изменений, вносимых в инвестиционную программу рекомендуется к согласованию Межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Владимирской области.

**ВЕДОМОСТЬ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ**

№ п/ п	Замечание	Отметка
1	В форме 9 заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.	Устранено
2	В форме 10 заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.	Устранено
3	В форме 14 заполнены только группы инвестиционных проектов. Наименования инвестиционных проектов и данные по ним не заполнены.	Устранено

Краткая пояснительная записка  
по корректировке инвестиционной программы  
АО «ОРЭС-Владимирская область» на период 2023-2027гг

В рамках корректировки утвержденной распоряжением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2022 г. №42-р инвестиционной программы АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2023-2027 г.г» (в редакции приказа министерства ЖКХ №94 от 16.09.2024) на 2025 год были запланированы к выполнению следующие мероприятия:

- Цифровизация сетей в г.Владимир, г.Судогда, Камешково;
- Реконструкция ТП-269 ул.Островского, д.66 в г.Владимир;
- Реконструкция ТП-12 ул.Батурина, д.14 в г.Владимир;
- Строительство КТП и сетей ул. Рябиновая в г.Суздаль;
- Строительство КТП взамен ТП-15 в г.Собинка;
- Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск;
- Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14 в г.Юрьев-Польский;
- Строительство КТП ул.Кирова в г.Петушки;
- Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101 в г. Гусь-Хрустальном;
- Реконструкция ТП-101 в г.Гусь-Хрустальном;
- Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80 в г.Гусь-Хрустальном;
- Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская" в г.Киржач;
- Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 в г.Ковров;

Мероприятия «Цифровизация сетей» в г.Владимир, г.Судогда и г.Камешково были исключены из программы в связи с продолжением СВО, а объемы финансирования перераспределены на другие объекты.

Мероприятие «Реконструкция ТП-269 ул.Островского, д.66 в г.Владимир» исключено из программы в связи с невозможностью завоза нового здания КТП по результатам проектирования. Будет проводиться капитальный ремонт существующего здания.

Мероприятие «Реконструкция ТП-12 ул.Батурина, д.14 в г.Владимир» в связи с реконструкцией рынка продлено на 2026 год.

Мероприятие «Строительство КТП и сетей ул. Рябиновая в г.Суздаль» будет выполняться в рамках технологического присоединения новых потребителей в данном микрорайоне, поскольку не требуется строительство новой двухтрансформаторной подстанции.

Мероприятие «Строительство КТП взамен ТП-15 в г.Собинка» продлено на 2026 год в связи с удорожанием реконструкции РП-3.

Мероприятие «Строительство КТП взамен ТП-28 г.Лакинск» продлено на 2026 год в связи с удорожанием реконструкции РП-3.

Мероприятие «Строительство КЛ-0,4/6/10 кВ» в г.Собинка перенесено на 2026 год в связи с удорожанием реконструкции РП-3.

Мероприятие «Строительство КЛ-10кВ от ТП-24 до ТП-23, от ТП-24 до ТП-14» в г.Юрьев-Польский продлено на 2026 год в связи с расширением зоны исторического ядра города и необходимостью получения дополнительных согласований с Министерством культуры РФ.

Мероприятие «Строительство КТП ул.Кирова» в г.Петушки продлено на 2026 год в связи с удорожанием строительства питающей воздушной линии из-за увеличения её протяженности на стадии проектирования (обход частных участков и территории гаражного кооператива).

Мероприятие «Строительство КЛ-6 кВ ТП-49-ТП-101» в г.Гусь-Хрустальный продлено на 2026 год в связи с длительной процедурой согласования перехода железнодорожного полотна с Горьковской железной дорогой.

Мероприятие «Реконструкция ТП-101» в г.Гусь-Хрустальный связано со строительством новой КЛ до ТП-29 и продлено на 2026 год (до решения вопроса с Горьковской железной дорогой).

Мероприятие «Строительство КЛ-6 кВ ПС "Гусь" (ф.607) - ТП-80» продлено на 2026 год в связи с длительной процедурой согласования прохождения кабельной линии по новой трассе.

Мероприятие «Строительство КЛ-10кВ ТП-5КО - ф. 1007 ПС "Октябрьская"» в г.Киржач продлено на 2026 год в связи с удорожанием стоимости работ по строительству кабельных линий с ТПС «Киржач».

Мероприятие «Строительство КЛ-6 кВ ПС "Северная" (фид. 6176)-ТП-130 в г.Ковров» продлено на 2026 год.

Незначительно уточнен перечень приобретаемого автотранспорта.

Актуализирована на основании разработанной проектно-сметной документации стоимость объектов.

Суммарный объем вложений в 2025 году сохранен без изменений.

В утвержденный перечень мероприятий 2026 года внесены следующие изменения:

- Дополнительно в перечень объектов 2026 года включены мероприятия, продленные с 2025 года.
- В связи с необходимостью выноса с территории жилой застройки добавлено мероприятие «Строительство КТП взамен ТП-633 и сетей» в г.Владимире.
- В связи с отказом в выделении земельного участка и невозможности реконструкции существующей трансформаторной подстанции исключено мероприятие «Строительство КТП ул. Кремлевская» в г.Суздаль;
- В связи с критическим состоянием с 2027 года перенесено на 2026 год мероприятие «Реконструкция КЛ-10 кВ ф.101, ф.102 с ПС "Ундола"» в Собинском районе.
- В связи со сносом ветхих окрестных жилых домов из программы исключено мероприятие «Реконструкция ТП-1» в г.Собинка;
- Мероприятия «Строительство КЛ-10 кВ ТП-60-ТП-55» и «Строительство КЛ-10 кВ ТП-55-ТП-56» перенесены на 2027 год. Объекты «Строительство КЛ-10 кВ ТП-7-ТП-6», «Строительство КЛ-10 кВ ТП-8-ТП-7», «Строительство КЛ-10 кВ ТП-6-ТП-42», «Строительство КЛ-10 кВ ТП-1-КТП-80» перенесены на более поздний период.
- Взамен мероприятия «Строительство КТП взамен КТП-3» добавлено мероприятие «Строительство КТП взамен КТП-8» в г.Собинка.
- Вместо мероприятия «Строительство КТП взамен КТП-15 ул. Маяковского, д.15А» в г.Петушки добавлено мероприятие «Строительство КТП п.Городищи в районе ул.1905 года» в п.Городищи Петушинского района;
- Перенесено на более поздний срок мероприятие «Строительство КТП взамен КТП-10 п.Городищи»;
- С целью сокращения продолжительности отключения в сетях добавлено мероприятие «Цифровизация сетей» в г.Киржач;
- Актуализирован перечень мероприятий, выполняемых в г.Ковров: добавлено мероприятие «Строительство нового РТП ул.Северный проезд» в г.Ковров. Исключены мероприятия «Строительство КТП взамен ТП-214», «Строительство КТП взамен КТП-238 мкр. им. Чкалова», «Строительство КТП взамен ТП-113».
- Актуализирован перечень мероприятий в Камешково. Добавлены мероприятия «Строительство ВЛ-10 кВ Ф-25 от ЛР-10 до ПКУ-1» и «Строительство КЛ-10 кВ от КТП-8а на КТП-14» в г.Камешково. Исключены мероприятия, связанные со строительством новой КТП на ул.Бориса Французова.
- Мероприятия по замене линий 0,4 кВ в г.Гороховец объединены в проект «Строительство электрических сетей 0,4кВ г.Гороховец».

Стоимость объектов актуализирована на основании разработанной проектно-сметной документации объектов-аналогов.

Суммарный объем вложений в 2026 году увеличен на 143,99 млн. рублей.

В утвержденный перечень мероприятий 2027 года внесены следующие изменения:


- Мероприятие «Строительство КЛ-10кВ КТП774-КТП930-КТП929-КТП933-КТП931-КТП867» исключено из состава программы в связи с невозможностью получения согласования от собственника земельного участка, по которому планировалось прохождение кабельной линии;
- Перенесено на более поздний срок мероприятие «Строительство КТП взамен КТП-17» в г.Собинка;
- Мероприятия по строительству кабельных линий в г.Собинка 2027 году объединены в проект «Строительство КЛ-10-6-0,4 кВ»;
- Мероприятие «Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5-КТП-209-ТП-238 мкр. им. Чкалова» в г.Ковров исключено из инвестиционной программы в связи с выполнением данных работ в 2025 году;
- Добавлено мероприятие «Цифровизация сетей г.Ковров»;
- Добавлено мероприятие «Строительство КТП взамен ТП-37» в г.Ковров;
- Добавлено мероприятие «Реконструкция оборудования РП-4» в г.Ковров;
- Добавлено мероприятие «Строительство КЛ-6 кВ ТП-100-КТП-37» в г.Ковров;
- Перенесено на более поздний срок мероприятие «Строительство РТП взамен РП-8» в г.Ковров;
- Перенесено на более поздний срок мероприятие «Строительство КЛ-6 кВ РП-3 (фид.30)-ТП-106» в г.Ковров;
- Перенесено на более поздний срок мероприятие «Строительство КТП взамен ТП-106» в г.Ковров;
- Исключены мероприятия, связанные со строительством новой КТП на ул.Бориса Французова.
- Мероприятия по реконструкции РП-1 в г.Камешково перенесены более поздний срок.
- Финансирование с мероприятия «Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3» в г.Кольчугино перераспределено на объект «Строительство КЛ 6-0,4кВ в г.Кольчугино».
- Мероприятия по замене линий 0,4 кВ в г.Гороховец объединены в проект «Строительство электрических сетей 0,4кВ г.Гороховец».
- Уменьшен объем финансирования по объекту «Строительство и реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ г. Вязники и Вязниковский район».

Стоимость объектов актуализирована на основании разработанной проектно-сметной документации объектов-аналогов.

Суммарный объем вложений в 2027 году увеличен на 141,3 млн. рублей.

Таким образом, общий объем финансирования мероприятий инвестиционной программы увеличен на 287,18 млн. рублей с 2 710 448,50 до 2 997 627,34 рублей с учётом НДС.

Заместитель главного инженера – начальник УТЭИ

  
Чупашкин Д.А.