



Ваш партнер в мире энергоэффективности

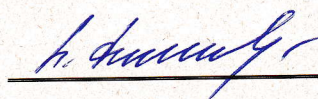
Управление обеспечения
энергоэффективности и энергосбережения
в Южно-Сибирском регионе
640002, Россия, г. Курган, ул. Кирова, 84а
т.(ф). 8(3522) 22-77-31 rosenergo.kgn@mail.ru
ИНН/КПП 4501193583 / 450101001

ОТЧЕТ
по результатам ценового аудита
проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу
МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., а также отчета о реализации
инвестиционной программы по итогам инвестиционной
деятельности в 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор

АНО «Управление обеспечения
энергоэффективности и энергосбережения в
Южно-Сибирском регионе»





г. Курган
2022

ОГЛАВЛЕНИЕ

Общие сведения.....	4
Глоссарий терминов и сокращений.....	6
ЭТАП 1. Ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы по результатам инвестиционной деятельности 2021 года.....	7
Введение.....	8
Раздел 1 Информация об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих его материалах	10
1.1 Результаты анализа соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации	11
1.2 Результаты анализа выполнения требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к раскрытию информации об инвестиционной деятельности сетевых организаций	12
Раздел 2 Оценка формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности, в том числе анализ финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты, проектной документации, первичных учетных документов.....	13
2.1 Анализ фактического исполнения инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год.....	13
2.2 Анализ формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности.....	16
Раздел 3 Оценка эффективности исполнения плана финансирования инвестиционной программы	21
Раздел 4 Оценка эффективности освоения источников финансирования инвестиционной программы	22
Заключение о проведении публичного ценового аудита отчета о выполнении инвестиционной программы за 2021 год	23
ЭТАП 2. Ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу муп «азс» на 2020-2024 годы	25
Введение.....	26
Раздел 1 Основная информация по проекту инвестиционной программы.....	30
Раздел 2 Финансово-экономическая оценка проекта инвестиционной программы.....	36

Раздел 3 Оценка обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования.....	50
Раздел 4 Оценка тарифных последствий от реализации инвестиционного проекта.....	51
Раздел 5 Оценка рисков реализации инвестиционных проектов.....	54
Сводное заключение о проведении публичного ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг.....	55

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичный ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., и отчета о реализации инвестиционной программы по итогам инвестиционной деятельности в 2021 г. Инвестиционная программа утверждена постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, проводится на основании договора возмездного оказания услуг №ЦА-12/22 от 15.06.2022 г. заключенного между Муниципальным унитарным предприятием «Александровэлектросеть» Александровского района (далее – Заказчик) и Автономной некоммерческой организацией «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» (далее – Аудитор).

Основные сведения о Заказчике:

Полное наименование организации заказчика: Муниципальное унитарное предприятие «Александровэлектросеть» Александровского района.

Сокращенное наименование организации: МУП «АЭС».

Директор: Николаев Юрий Владимирович.

Юридический адрес: 601650, Владимирская обл., г. Александров, ул. Красный переулок, д. 8.

Фактический адрес: 601650, Владимирская обл., г. Александров, ул. Красный переулок, д. 8.

Телефон/факс: 8 (49244) 2-27-36.

Основные сведения об Аудиторе:

Полное наименование организации: Автономная некоммерческая организация «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе».

Сокращенное наименование организации: АНО «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе».

Директор: Акшенцева Людмила Александровна.

Юридический адрес: 640002, г. Курган, ул. Кирова, д. 84А.

Фактический адрес: 640002, г. Курган, ул. Кирова, д. 84А.

Телефон/факс: (3522) 46-03-15, 55-91-92.

АНО «Управление обеспечения энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» является членом саморегулируемой организации «Союз энергоаудиторов» (Свидетельство №СРО-Э-027-4501193583-118).

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
ПИР	проектно-изыскательские работы
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

**ЭТАП 1. ЦЕНОВОЙ АУДИТ ОТЧЕТА О РЕАЛИЗАЦИИ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2021 ГОДА**

ВВЕДЕНИЕ

Публичный ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» утвержденной постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, по итогам инвестиционной деятельности 2021 года 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 ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС»:

- получение объективных данных о соответствии фактических стоимостных значений параметров объектов инвестиционной деятельности значениям таких параметров, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

Для достижения поставленной цели в рамках ценового аудита осуществляется:

- анализ формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности, в том числе анализ финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты, проектной документации, первичных учетных документов, исполнительной документации, договорных отношений, порядка ценообразования, сроков строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов инвестиционной деятельности, закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в

целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности;

- проверка достоверности отчетных данных, содержащихся в отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих материалах;

- оценка эффективности исполнения плана финансирования инвестиционной программы;

- оценка эффективности освоения источников финансирования инвестиционной программы.

Публичный ценовой аудит проводился на основании следующих нормативно-правовых документов:

1. Указ Президента Российской Федерации от 07.05.2012 №596 «О долгосрочной государственной экономической политике».

2. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р «Об утверждении стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации».

3. 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, отнесенных 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 отчетов об их реализации».

4. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29 января 2018 г. N 45/пр «Об утверждении формы заключения о проведении публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов и формы сводного заключения о проведении публичного технологического аудита инвестиционных проектов».

5. Указ Губернатора Владимирской области от 02.06.2009 №10 «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Владимирской области до 2030 года».

6. 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.

Публичный ценовой аудит проводился с учетом следующих допущений и ограничительных условий:

- Экспертная организация не проводит специальных экспертиз, в том числе юридическую экспертизу правового положения объектов, строительно-техническую, экологическую экспертизу объектов.

- Экспертная организация не несет ответственность за полноту и достоверность предоставленной Заказчиком исходной информации. Указанная информация не может быть изменена либо отозвана Заказчиком в период оказания услуг.

- При подготовке заключения Экспертная организация исходила из того, что копии представленных Заказчиком документов соответствуют их оригиналам. В случае не предоставления документов, наличие которых в соответствии с действующим законодательством РФ обязательно, Экспертная организация исходила из того, что такие документы отсутствуют.

РАЗДЕЛ 1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ

В качестве исходных данных для проведения публичного ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» по итогам инвестиционной деятельности 2021 года Аудитору представлены:

- инвестиционная программа МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденная постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р;

- отчет о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» (отчетный год 2021) по формам приказа Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320 (далее – Формы Отчета);

- документы, подтверждающие фактическое освоение утвержденной инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год (первичные учетные документы).

При проведении ценового аудита Аудитор также пользовался открытой информацией, размещенной на официальном сайте МУП «АЭС»: <https://mupaes.ru/>.

1.1 Результаты анализа соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

Требования к раскрытию информации об отчете о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах утверждены постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Постановление).

Отчет о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг. (далее – Отчет) подготовлен по формам приказа Минэнерго России от 25.04.2018 №320 и содержит информацию, предусмотренную подпунктом Н пункта 19 Постановления.

В ходе анализа представленных форм, Аудитор делает вывод, что Формы раскрытия сетевой организацией информации об отчете о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год заполнены в

соответствии с требованиями, установленными Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320.

1.2 Результаты анализа выполнения требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к раскрытию информации об инвестиционной деятельности сетевых организаций

Отчет о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденной постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, по итогам инвестиционной деятельности 2021 года подготовлен с учетом положений постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. №24 по формам приказа Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320.

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах присутствует на официальном сайте МУП «АЭС» в сети «Интернет»: <https://mupaes.ru/info/raskrytie-informacii/13-19-p-m-investicionnye-programmy-otchety-o-ih-realizacii-kapitalnyy-remont>.

По результатам анализа выполнения требований законодательства Аудитор делает вывод о соответствии раскрытия информации МУП «АЭС» нормативным правовым актам Российской Федерации. Основные требования законодательства выполнены.

РАЗДЕЛ 2 ОЦЕНКА ФОРМИРОВАНИЯ ФАКТИЧЕСКОЙ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ, ПРИБРЕТЕНИЯ) ОБЪЕКТОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ ФИНАНСИРОВАНИЯ И ОСВОЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ

2.1 Анализ фактического исполнения инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год

В рамках инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденной постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р в 2021 году была запланирована реализация следующих инвестиционных проектов:

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта в Формах Отчета	Идентификатор инвестиционного проекта, согласно с утвержденной ИП
1.2.1.2	Замена двух распределительных панелей в РУ-0,4 кВ ТП-141	J_AES-2021-1	J_AES-2021-01
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-13 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,55 км)	J_AES-2021-02	J_AES-2021-02
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 1-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,48 км)	J_AES-2021-03	J_AES-2021-03
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,485 км)	J_AES-2021-04	J_AES-2021-04
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 3-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,525 км)	J_AES-2021-05	J_AES-2021-05
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №1 до КТП-153 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2021-06	J_AES-2021-06
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке ТП-20 - КТП-28 - ТП-81 (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная выкидка 0,075 км)	J_AES-2021-07	J_AES-2021-07
1.2.1.2	Замена шести камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными	J_AES-2021-09	J_AES-2021-09

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта в Формах Отчета	Идентификатор инвестиционного проекта, согласно с утвержденной ИП
	выключателями в РП-3		
1.2.3.1	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 206 шт., маршрутизатор - 5 шт.)	J_AES-2021-10	J_AES-2021-10
1.4	Строительство трансформаторной подстанции по ул. Институтская в районе д.№№22-24 (трансформаторной мощностью 2*630 кВА, КЛ 6 кВ до новой ТП 0,198 км)	J_AES-2021-11	J_AES-2021-11
1.4	Строительство новой ТП-53 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА, КЛ-6 кВ до новой КТП 0,12 км)	J_AES-2021-13	J_AES-2021-13

Небольшое расхождение имеет мероприятие «Замена двух распределительных панелей в РУ-0,4 кВ ТП-141». Техническую ошибку можно считать не значительной. В качестве верного идентификационного номера следует принять J_AES-2021-01.

Краткая информация о плановых и фактических показателях реализации проектов инвестиционной программы представлены в Таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Краткая информация о плановых и фактических показателях реализации проектов инвестиционной программы, руб.

№	Мероприятие	Идентификатор	Утвержденная инвестиционная программа млн. руб. без НДС	Акт о приемке выполненных работ млн. руб. без НДС
1	Замена двух распределительных панелей в РУ-0,4 кВ ТП-141	J_AES-2021-01	0,23699	0,23699
2	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-13 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,55 км)	J_AES-2021-02	1,08953	1,08953
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 1-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,48 км)	J_AES-2021-03	0,40798	0,44866
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,485 км)	J_AES-2021-04	0,48171	0,48171
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 3-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,525 км)	J_AES-2021-05	0,49607	0,49435
6	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №1 до КТП-153 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2021-06	0,63687	0,83475
7	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке ТП-20 - КТП-28 - ТП-81 (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная выкидка 0,075 км)	J_AES-2021-07	1,00781	1,203
8	Замена шести камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-3	J_AES-2021-09	2,61347	2,61347
9	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 206 шт., маршрутизатор - 5 шт.)	J_AES-2021-10	4,48333	4,48333
10	Строительство трансформаторной подстанции по ул. Институтская в районе д.№№22-24 (трансформаторной мощностью 2*630 кВА, КЛ 6 кВ до новой ТП 0,198 км)	J_AES-2021-11	3,64827	3,64827
11	Строительство новой ТП-53 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА, КЛ-6 кВ до новой КТП 0,12 км)	J_AES-2021-13	3,94044	3,94044
	ИТОГО:		19,0425	19,4745

По результатам проверки, Аудитор отмечает, что показатели реализации проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» выполнены в полном объеме. Превышение стоимости проектов J_AES-2021-03, J_AES-2021-05, J_AES-2021-06, J_AES-2021-07 связано с изменением трассировки ЛЭП при проектировании.

2.2 Анализ формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности

На основании первичных учетных документов Аудитором сформирована фактическая стоимость реализации проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год. Сравнение фактической стоимости проектов, отраженной в отчете о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год со стоимостью, определенной Аудитором на основании первичных учетных документов, представлено в Таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Сравнение фактической стоимости реализации инвестиционных проектов, отраженной в Отчете за 2021 год, и стоимости реализации инвестиционных проектов, сформированной Аудитором на основании первичных учетных документов

Мероприятие	Идентификатор	Фактической стоимости реализации инвестиционных проектов		Отклонение фактической стоимости реализации инвестиционных проектов от представленных в отчёте		Первичные учетные документы		Стоимость без НДС
		в соответствии с Отчетом	по расчету Аудитора	Наименование документа	Дата составления			
		руб. без НДС				руб. без НДС	%	
1	2	3	4	5 (п.4-п.3)	6	7	8	9
Замена двух распределительных панелей в РУ-0,4 кВ ТП-141	J_AES-2021-01	236 989	236 989,22	0,00	0	Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) №36	12.10.2021	236 989,22
Строительство КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-13 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,55 км)	J_AES-2021-02	1 089 532	1 089 531,85	0,00	0	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств №3	12.07.2021	1 089 531,85
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 1-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,48 км)	J_AES-2021-03	448 661,28	448 661,28	0,00	0	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств №2	21.07.2021	448 661,28
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,485 км)	J_AES-2021-04	481 712,03	481 712,03	0,00	0	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №24	12.07.2021	481 712,03
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 3-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,525 км)	J_AES-2021-05	494 347,06	494 347,06	0,00	0	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств №1	12.07.2021	494 347,06
Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №1 до КТП-153 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2021-06	834 754,75	834 754,75	0,00	0	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных,	01.10.2021	834 754,75

						модернизированных объектов основных средств №5		
Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке ТП-20 - КТП-28 - ТП-81 (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная выкидка 0,075 км)	J_AES-2021-07	1 007 808	1 007 808	0	0	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств №4	08.09.2021	1 007 808
Замена шести камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-3	J_AES-2021-09	2 613 468	2 613 468	0	0	Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) №34	06.10.2021	2 613 468
Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 206 шт., маршрутизатор - 5 шт.)	J_AES-2021-10	4 483 333	4 483 333	0	0	Акт о приемке выполненных работ №1	20.12.2021	2 864 473,63
						Акт о приемке выполненных работ №2	20.12.2021	317 126,02
						Акт о приемке выполненных работ №3	20.12.2021	419 776,41
						Акт о приемке выполненных работ №4	20.12.2021	372 006,82
						Акт о приемке выполненных работ №5	20.12.2021	509 950,45
Строительство трансформаторной подстанции по ул. Институтская в районе д.№22-24 (трансформаторной мощностью 2*630 кВА, КЛ 6 кВ до новой ТП 0,198 км)	J_AES-2021-11	3 648 268	3 648 268	0	0	Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) №3	21.06.2021	3 648 268
Строительство новой ТП-53 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА, КЛ-6 кВ до новой КТП 0,12 км)	J_AES-2021-13	3 940 440	3 940 440	0	0	Акт о приеме – передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) №37	01.12.2021	3 940 440

Стоимость реализации инвестиционных проектов, отраженная в отчете о реализации инвестиционной программы за 2021 год, соответствует данным первичных учетных документов.

Исполнение гражданско-правовых договоров подряда МУП «АЭС» производилось по результатам закупочных процедур (Таблица 2.2.2).

Аудитор подтверждает исполнение МУП «АЭС» требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при реализации проектов инвестиционной программы в 2021 году.

Таблица 2.2.2 - Основные сведения о результатах проведения закупочных процедур по проектам инвестиционной программы МУП «АЭС», реализованным в 2021 году

№ п/п	Инвестиционный проект	Способ размещения заказа/ начальная(макс.) цена контракта	Участник подавший заявку	Результат закупки
1.	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке ТП-20 - КТП-28 - ТП-81 (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная выкидка 0,075 км)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000008/ Начальная (макс.) цена 1 209 369,67 руб. с НДС	ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1»	Осуществить закупку у поставщика ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» (1 203 322,82 руб. с НДС)
2.	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-13 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,55 км)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000003/ Начальная (макс.) цена 1 108 661,32 руб. с НДС	ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» 3302017863	Осуществить закупку у поставщика ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» (992 251,81руб. с НДС)
			ООО «НОВАСТРОЙ» 3702103250	
3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 1-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,48 км)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000004 / Начальная (макс.) цена 955 379,45руб. с НДС	ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» 3302017863	Осуществить закупку у поставщика ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» (407 979,30 руб. с НДС)
			ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» 5260200603	
			ООО «НОВАСТРОЙ» 3702103250	
4.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,485 км)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000005/ Начальная (макс.) цена 1 071 208,07 руб. с НДС	ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» 3302017863	Осуществить закупку у поставщика ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» (439 194,87 руб. с НДС)
			ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» 5260200603	
			ООО «НОВАСТРОЙ» 3702103250	
5.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 3-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,525 км)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000006/ Начальная (макс.) цена 1 118 276,46 руб. с НДС	ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1» 3302017863	Осуществить закупку у поставщика ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО ФИРМА «ЭЛЕКС-1»
			ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» 5260200603	

№ п/п	Инвестиционный проект	Способ размещения заказа/ начальная(макс.) цена контракта	Участник подавший заявку	Результат закупок
			ООО «НОВАСТРОЙ» 3702103250	(451 398,03 руб. с НДС)
6.	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 206 шт., маршрутизатор - 5 шт.)	Запрос котировок в электронной форме № 0528600008321000002/ Начальная (макс.) цена 5 812 850,64 руб. с НДС	ООО «НИСА» 3306006541	Осуществить закупку у поставщика ООО «НИСА», соответствующую требованиям п. 4 ч.1 ст. 93 44-ФЗ. Заключить контракт с ООО «НИСА» (4 483 333,33 руб. с НДС)
			ООО «СВЯЗЬСТРОЙСЕРВИС» 0278955437	
			ООО «НОВАСТРОЙ» 3702103250	
			ООО «НПО «НОВОТЕСТСИСТЕМЫ» » 2315140245	
			ООО «ТАВАС» 5256142412	

РАЗДЕЛ 3 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛНЕНИЯ ПЛАНА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Сравнение фактического объема инвестиций в реализацию проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» в 2021 году с плановыми значениями согласно утвержденной инвестиционной программе представлено в Таблице 3.1.

Таблица 3.1- Объем инвестиций в реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» по итогам инвестиционной деятельности 2021 г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	По данным Приложения №2 к распоряж., млн. рублей (без НДС)	В соответствии с данными первичных учетных документов (без НДС)	Отклонение факта от плана	
			План	Факт	млн. руб.	%
1	Замена двух распределительных панелей в РУ-0,4 кВ ТП-141	J_AES-2021-01	0,24	0,24	0,00	0
2	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-5 до ТП-13 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,55 км)	J_AES-2021-02	1,09	1,09	0,00	0
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 1-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,48 км)	J_AES-2021-03	0,41	0,45	0,04	9,76%
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,485 км)	J_AES-2021-04	0,48	0,48	0,00	0
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 3-я Парковая (протяженность ЛЭП по трассе 0,525 км)	J_AES-2021-05	0,49	0,49	0,00	0
6	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №1 до КТП-153 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2021-06	0,64	0,83	0,19	29,69%
7	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке ТП-20 - КТП-28 - ТП-81 (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная выкидка 0,075 км)	J_AES-2021-07	1,01	1,2	0,19	18,81%
8	Замена шести камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-3	J_AES-2021-09	2,61	2,61	0,00	0
9	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 206 шт., маршрутизатор - 5 шт.)	J_AES-2021-10	4,48	4,48	0,00	0
10	Строительство трансформаторной подстанции по ул. Институтская в районе д.№№22-24 (трансформаторной мощностью 2*630 кВА, КЛ 6 кВ до новой ТП 0,198 км)	J_AES-2021-11	3,65	3,65	0,00	0

11	Строительство новой ТП-53 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА, КЛ-6 кВ до новой КТП 0,12 км)	J_AES-2021-13	3,94	3,94	0,00	0
ИТОГО:			19,04	19,47	0,43	2,26%

Общий объем финансирования инвестиционной программы МУП «АЭС» в 2021 году составляет 19,47 млн. руб. без НДС. Увеличение на 0,43 млн. руб. связано с изменением трассировки ЛЭП при проектировании.

РАЗДЕЛ 4 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ОСВОЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Сравнение фактических источников финансирования инвестиционной программы по данным МУП «АЭС» в 2021 году с плановыми значениями в соответствии с утвержденной инвестиционной программой представлено в Таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Источники финансирования инвестиционной программы МУП «АЭС» в 2021 году

Инвестиционный проект	2021 год				Примечание Аудитора
	План	Факт	Отклонение факта от плана		
	в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	в соответствии с данными первичных учетных документов			
	млн. руб.		млн. руб. без НДС	%	
Собственные средства	19,04	19,47	0,43	2,26%	-
в том числе:					
Прибыль, направляемая на инвестиции	8,89	8,89	0,00	0	-
Амортизация основных средств	10,15	10,15	0,00	0	-
Прочее	-	0,43	-	-	-
ИТОГО:	19,04	19,47	0,43	2,26%	-

ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТА О ВЫПОЛНЕНИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2021 ГОД

По результатам проведения публичного ценового аудита отчета о выполнении инвестиционной программы МУП «АЭС» за 2021 год и обосновывающих ее материалов Аудитор делает следующие выводы:

1. Результаты анализа информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

Отчет о реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденной постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, по итогам инвестиционной деятельности 2021 года подготовлен с учетом положений постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. №24 по формам приказа Минэнерго России от 25.04.2018 г. №320.

По результатам камеральной проверки выполнения инвестиционной программы МУП «АЭС» по итогам инвестиционной деятельности 2021 года Аудитор отмечает, что проекты выполнены в объеме, заявленном в инвестиционной программе.

2. Результаты оценки формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности, в том числе анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты, проектной документации, первичных учетных документов

По результатам проверки, Аудитор отмечает, что показатели реализации проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» выполнены в полном объеме. Превышение стоимости проектов J_AES-2021-03, J_AES-2021-05, J_AES-2021-06, J_AES-2021-07 связано с изменением трассировки ЛЭП при проектировании.

Стоимость реализации инвестиционных проектов, отраженная в отчете о реализации инвестиционной программы за 2021 год, соответствует данным первичных учетных документов.

3. Результаты оценки эффективности исполнения плана финансирования инвестиционной программы

Сравнение фактического объема инвестиций в реализацию проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» в 2021 году и плановых значений показало увеличение расходов на финансирование инвестиционной программы в 2021 году по сравнению с утвержденным планом.

4. Результаты оценки эффективности освоения источников финансирования инвестиционной программы

Проекты инвестиционной программы МУП «АЭС», реализованные в 2021 году, полностью обеспечены источниками финансирования.

**ЭТАП 2. ЦЕНОВОЙ АУДИТ ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В
ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ МУП «АЭС» НА 2020-2024
ГОДЫ**

ВВЕДЕНИЕ

Публичный ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «Александровэлектросеть» (далее – МУП «АЭС») Александровского района на 2020-2024 гг. с изменениями в 2022-2023 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.

Цели проведения ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС»:

- анализ соответствия информации о проектах инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;
- подтверждение эффективности инвестиционных проектов программы по критериям экономической целесообразности;
- 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 ценового аудита осуществляется:

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

раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

- финансово-экономическая оценка инвестиционного проекта, включая анализ бюджета капитальных затрат;
- оценка степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования.

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.

Ценовой аудит выполнен с учетом следующих допущений и ограничительных условий:

- в рамках ценового аудита не проводились специальные экспертизы, в том числе юридическая экспертиза правового положения объектов, строительно-техническая, экологическая экспертиза объектов;

- 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 МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденную постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными Распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, включает в себя инвестиционные проекты, характеристики и (или) стоимости реализации которых корректируются.

Принятый к ценовому аудиту проект изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС» включает в себя следующие инвестиционные проекты:

Таблица 1.1 - Перечень инвестиционных проектов, характеристики и (или) стоимости реализации которых корректируются

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68	J_AES-2021-14
2	Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85	J_AES-2022-01
3	Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2022-02
4	Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)	J_AES-2022-13
5	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)	J_AES-2022-04
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)	J_AES-2022-05
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)	J_AES-2022-06
8	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)	J_AES-2022-07

9	Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2022-08
10	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)	J_AES-2022-09
11	Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)	J_AES-2022-10
12	Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА) ВЛ-6 кВ до новой ТП 0,04 км.)	J_AES-2022-11
13	Замена трансформатора в ТП-55	J_AES-2022-14
14	Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.	J_AES-2022-15
15	Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)	J_AES-2023-01
16	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)	J_AES-2023-02
17	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)	J_AES-2023-03
18	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5	J_AES-2021-08
19	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6	J_AES-2023-04
20	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7	J_AES-2023-05
21	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8	J_AES-2022-03
22	Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1	J_AES-2021-15
23	Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2023-06
24	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.)	J_AES-2023-08
25	Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85	J_AES-2023-09
26	Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)	J_AES-2023-10
27	Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км	J_AES-2023-11
28	Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА)	J_AES-2022-12

Основные сведения по проектам, реализуемым в рамках изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг. представлены в таблице 1.2. Источник информации – пояснительные записки к инвестиционным проектам, паспорта проектов, формы раскрытия

информации о проекте инвестиционной программы, размещенные на сайте <https://jkx.avо.ru/>.

Таблица 1.2 - Информация по рассматриваемым инвестиционным проектам (до/после корректировки ИП МУП «АЭС» на 2020-2024 г, с изменениями в 2022-2023 гг.)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта		Идентификатор инвестиционного проекта	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности						Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта		Суть вносимых изменений
					МВ×А		км КЛ		Другое (шт.)						
	до	после			до	после	до	после	до	после	до	после	до	после	
1.2.1.2	Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68	Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68	J_AES-2021-14	Реализация проекта обеспечить надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей г. Александрова	нд	нд	нд	нд	5	0	2022	нд	2022	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.2.1.2	Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85	Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85	J_AES-2022-01	Реализация проекта позволит повысить надежность и энергетическую безопасность электроснабжения потребителей подключенных к трансформаторным подстанциям питаемым ТП-85	нд	нд	нд	нд	2	0	2022	нд	2022	нд	
1.2.1.2	Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2022-02	Реализация проекта позволит повысить надежность и энергетическую безопасность электроснабжения потребителей подключенных к трансформаторным подстанциям питаемым РП-1	нд	нд	нд	нд	5	5	2022	2022	2022	2022	Изменение стоимости проекта
1.2.1.2	Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)	Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)	J_AES-2022-13	Замена силовых трансформаторов в подстанциях позволит обеспечить необходимую мощность при выходе из строя основного силового трансформатора, а также возможность использовать трансформаторы в параллельном режиме работы для перевода нагрузки на данные подстанции.	1,89	1,89	нд	нд	нд	нд	2022	2022	2022	2022	Изменение стоимости проекта
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)	J_AES-2022-04	Реализация проекта позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александров	нд	нд	0,90	0,75	нд	нд	2022	2022	2022	2022	Изменение характеристик и стоимости проекта
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)	J_AES-2022-05	Реализация проекта позволит: - обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александров; - сократить потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям; - снизить эксплуатационные затраты организации (годовые затраты на обслуживание и текущий ремонт оборудования, затраты на аварийный ремонт)	нд	нд	1,20	0	нд	нд	2022	2022	2022	2022	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)	J_AES-2022-06		нд	нд	1,40	0	нд	нд	2022	2022	2022	2022	
1.2.3.1	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)	J_AES-2022-07	Реализация проекта позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александров, в том числе социально-значимых объектов	нд	нд	нд	нд	258	258	2022	2022	2022	2022	Изменение стоимости проекта
1.4	Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2022-08	нд	нд	0,5	0,5	нд	нд	2022	2022	2022	2022		
1.4	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)	J_AES-2022-09	нд	нд	0,4	0,4	нд	нд	2022	2022	2022	2022		
1.4	Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)	Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)	J_AES-2022-10	Реализация проекта позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей г.	0,8	0,8	0,1	0,1	нд	нд	2022	2022	2022	2022	

Номер группы инвестици онных проектов	Наименование инвестиционного проекта		Идентификатор инвестиционного проекта	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности						Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта		Суть вносимых изменений
					МВ×А		км КЛ		Другое (шт.)						
	до	после			до	после	до	после	до	после	до	после	до	после	
1.4	Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА)ВЛ-6 кВ до НОВОЙ тп 0,04 КМ.)	Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА)ВЛ-6 кВ до НОВОЙ тп 0,04 КМ.)	J_AES-2022-11	Александрова, а также снизить потери электроэнергии при ее передаче	0,25	0	нд	нд	нд	нд	2022	нд	2022	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.6	Замена трансформатора в ТП-55	Замена трансформатора в ТП-55	J_AES-2022-14	Замена силового трансформатора в подстанции позволит обеспечить необходимую мощность при выходе из строя основного силового трансформатора, а также возможность использовать трансформаторы в параллельном режиме работы для перевода нагрузки на данные подстанции.	нд	нд	нд	нд	нд	1	нд	нд	2022	2022	Реализация мероприятия на сэкономленные средства
1.2.1.2	Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.	Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.	J_AES-2022-15	Реализация проекта позволит сократить отказы оборудования, повысить безопасность обслуживания оборудования и сократить время выполнения оперативных выключений, а также снизить затраты на техническое обслуживание и ремонт оборудования	нд	нд	нд	нд	нд	10	нд	нд	2022	2022	Реализация мероприятия на сэкономленные средства
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)	Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)	J_AES-2023-01	Реализация проекта позволит: - обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александров, в том числе социально-значимых объектов; - сократить потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям; - снизить эксплуатационные затраты организации (годовые затраты на обслуживание и текущий ремонт оборудования, затраты на аварийный ремонт)	нд	нд	0,45	0	нд	нд	2023	нд	2023	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.2.2.1	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)	J_AES-2023-02	Реализация проекта позволит сократить отказы оборудования, повысить безопасность обслуживания оборудования и сократить время выполнения оперативных выключений, а также снизить затраты на техническое обслуживание и ремонт оборудования	нд	нд	0,75	0	нд	нд	2023	нд	2023	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)	J_AES-2023-03	Реализация проекта позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александров, в том числе социально-значимых объектов	нд	нд	1,32	1,32	нд	нд	2023	2023	2023	2023	Изменение стоимости проекта
1.2.1.2	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5	J_AES-2021-08	Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойность питания цепей учета в РП-5.	нд	нд	нд	нд	1	1	2023	2023	2023	2023	
1.2.1.2	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6	J_AES-2023-04	Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойность питания цепей учета в РП-6	нд	нд	нд	нд	1	1	2023	2023	2023	2023	Изменение стоимости проекта
1.2.1.2	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7	J_AES-2023-05	Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойность питания цепей учета в РП-7	нд	нд	нд	нд	1	1	2023	2023	2023	2023	

Номер группы инвестици онных проектов	Наименование инвестиционного проекта		Идентификатор инвестиционного проекта	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Характеристики объектов инвестиционной деятельности						Год начала реализации инвестиционного проекта		Год окончания реализации инвестиционного проекта		Суть вносимых изменений
					МВ×А		км КЛ		Другое (шт.)						
	до	после			до	после	до	после	до	после	до	после	до	после	
1.2.1.2	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8	J_AES-2022-03	Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойность питания цепей учета в РП-8	нд	нд	нд	нд	1	1	2023	2023	2023	2023	
1.2.1.2	Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1	Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1	J_AES-2021-15	Реализация проекта позволит обеспечить бесперебойность питания цепей учета в РП-1	нд	нд	нд	нд	2	2	2023	2023	2023	2023	
1.2.1.2	Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2023-06	Реализация проекта позволит обеспечить надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей г. Александрова	нд	нд	нд	нд	4	4	2023	2023	2023	2023	
1.2.3.1	Внедрение АИISKУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.)	Внедрение АИISKУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.)	J_AES-2023-08	Реализация проекта позволит: -снизить коммерческие потери электрической энергии, возникающие в объектах электросетевого хозяйства, не связанные с технологическим процессом передачи электрической энергии; -повысить «наблюдаемость» электросетевого хозяйства (обеспечить оперативный контроль за объемами потребления электроэнергии и мощности); - обеспечить адресное воздействия на неплательщиков за поставленную электрическую энергию (мощность)	нд	нд	нд	нд	196	196	2023	2023	2023	2023	Изменение стоимости проекта
1.2.1.2	Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85	Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85	J_AES-2023-09	Реализация проекта позволит обеспечить надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей г. Александрова	нд	нд	нд	нд	15	0	2023	нд	2023	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок
1.4	Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)	Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)	J_AES-2023-10	Реализация проекта позволит обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Александрова, а также снизить потери электроэнергии при ее передаче.	1,26	1,26	нд	нд	нд	нд	2023	2023	2023	2023	Изменение стоимости проекта
1.4	Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км	Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км	J_AES-2023-11		0,8	0,8	нд	нд	нд	нд	2023	2023	2023	2023	
1.4	Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА)	Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА)	J_AES-2022-12		0,1	0	нд	нд	нд	нд	2023	нд	2023	нд	Перенос мероприятия на более поздний срок

* нд- нет данных

РАЗДЕЛ 2 ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Для проведения ценового аудита проекта инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг. к рассмотрению Аудитору представлены:

- коммерческие предложения в ценах 2021-2022 года;
- локальные ресурсные сметные расчеты, составлены в уровне цен 2018 г. и 2021 г.

а) оценка соответствия сметной документации, разработанной на этапе формирования технико-экономического обоснования инвестиционной программы, установленным сметным нормам и правилам

Оценка соответствия сметной документации, разработанной на этапе формирования технико-экономического обоснования инвестиционной программы, установленным сметным нормам и правилам выполнена в отношении корректируемых инвестиционных проектов.

Проект «Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования оборудования - пяти камер-КСО с выключателями нагрузки ВНП-16 – 6/630 в РУ-6 кВ ТП-68 г. Александров, ул. Красный переулок, район д.3 от 14.10.2022 г.

Проект «Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования оборудования – двух камер-КСО с ВМГ-10 и камер с ВН-16 РУ-6 кВ ТП-85 г. Александров, ул. Фабрики Калинина от 12.10.2022 г.

Проект «Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 3181,54 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 2245,04 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 1293,60 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования воздушной линии 0,4 кВ по ул. Цветочная г. Александрова.

Проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования воздушной линии 0,4 кВ по ул. Спутников г. Александрова.

Проект «Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлены:

- локальный сметный расчет № J_AES-2022-07.2
- локальный сметный расчет № J_AES-2022-07.3
- локальный сметный расчет № J_AES-2022-07.4
- локальный сметный расчет № J_AES-2022-07.5

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 6 411,11 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 1830,72 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 1139,19 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 4323,30 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА) ВЛ-6 кВ до новой ТП 0,04 км.)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ КТП-22 г. Александров, ул. Первомайская, район дома №125 от 12.10.2022 г.

Проект «Замена трансформатора в ТП-55»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 817,96 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 299,27 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования кабельной линии 6 кВ от РП-3 до ТП-35 г. Александров, ул. Казарменный переулок от 26.11.2018 г.

Проект «Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования кабельной линии 6 кВ от ТП-47 до ТП-109 г. Александров, ул. Маяковского от 26.11.2018 г.

Проект «Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 1884,74 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 76,59 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 76,59 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 76,59 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 76,59 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 153,17 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 2653,69 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

- Акт технического освидетельствования оборудования в РУ-0,4 кВ ТП-85 г. Александров, ул. Фабрики Калинина от 12.10.2022 г.

Проект «Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 5609,75 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км»

В качестве материалов, обосновывающих стоимость инвестиционного проекта, представлено:

- локальная смета;

Общий объем инвестиций на реализацию проекта составляет 5241,27 тыс. руб. без НДС (в текущих ценах).

Проект «Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА)»

В качестве материалов, обосновывающих перенос мероприятия на более поздний срок, представлено:

Техническое обоснование возможности электроснабжения потребителей от частной подстанции КТП-130.

б) оценка состава и объемов работ при расчете стоимости проектов инвестиционной программы

Состав работ, учитываемый при составлении сметной стоимости проектов, соответствует применяемым типовым технологическим решениям выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства.

в) оценка стоимости материалов и оборудования, предусмотренных в локальных ресурсных сметных расчетах, на соответствие среднерыночным показателям

Стоимость материалов, включенная в локальные сметные расчеты, в основном определена по ценникам сметно-нормативной базы. При отсутствии применяемых материалов в сборниках цен, затраты определены на основании коммерческих предложений, прайс-листов и счетов на оплату материалов и оборудования.

Стоимость рассматриваемых мероприятий определена в прогнозном уровне цен с применением индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал (капитальных вложений) в соответствии с Прогнозами социально-экономического развития РФ на период до 2024 г., разработанными Министерством экономического развития РФ и одобренными на заседании Правительства Российской Федерации 21 сентября 2021 года.

Для учета изменения стоимости проектов инвестиционной программы, запланированных к реализации в 2020-2024 гг., Аудитором применялись индексы инвестиций в основной капитал в соответствии с прогнозами социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (таблица 2).

Таблица 2 – Индексы инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) на 2019-2024 гг. (представленные в Форме 17 проекта инвестиционной программы)

№ п/п	Показатель	Значение показателя					
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения), %	105,0	104,4	105,1	105,1	104,9	104,7

Стоимость рассматриваемых проектов инвестиционной программы МУП «АЭС», определенная Аудитором в соответствии с п. 118 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, утвержденных приказом Минэнерго России №380, на основании представленных материалов, обосновывающих стоимость, приведена в таблице 3.

Таблица 3 - Приведение стоимости мероприятий инвестиционных проектов, сложившихся ко времени составления сметного расчета, в прогнозные цены соответствующего года реализации мероприятия инвестиционной программы по расчету Аудитора

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации, тыс. руб.	в том числе				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68	J_AES-2021-14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85	J_AES-2022-01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2022-02	3181,54	3065,01	0	116,53	0	3181,54	3065,01	0	116,53	0
Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)	J_AES-2022-13	2245,04	1716,27	0	528,77	0	2245,04	1716,27	0	528,77	0
Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)	J_AES-2022-04	1293,60	1293,60	0	0	0	1293,60	1293,60	0	0	0
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)	J_AES-2022-05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)	J_AES-2022-06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)	J_AES-2022-07	6411,11	0	6411,11	0	0	6411,11	0	6411,11	0	0
Строительство кабельной врезки для	J_AES-2022-08	1830,72	1817,80	0	12,92	0	1830,72	1817,80	0	12,92	0

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации, тыс. руб.	в том числе				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)											
Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)	J_AES-2022-09	1139,19	1132,73	0	6,46	0	1139,19	1132,73	0	6,46	0
Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)	J_AES-2022-10	4323,30	3836,97	0	486,34	0	4323,30	3836,97	0	486,34	0
Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА)ВЛ-6 кВ до НОВОЙ тп 0,04 км.)	J_AES-2022-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Замена трансформатора в ТП-55	J_AES-2022-14	817,96	737,57	0	80,39	0	817,96	737,57	0	80,39	0
Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.	J_AES-2022-15	299,27	0	299,27	0	0	299,27	0	299,27	0	0
Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)	J_AES-2023-01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)	J_AES-2023-02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)	J_AES-2023-03	1884,74	1884,74	0	0	0	1884,74	1884,74	0	0	0
Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5	J_AES-2021-08	76,59	0	76,59	0	0	76,59	0	76,59	0	0
Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6	J_AES-2023-04	76,59	0	76,59	0	0	76,59	0	76,59	0	0
Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7	J_AES-2023-05	76,59	0	76,59	0	0	76,59	0	76,59	0	0
Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8	J_AES-2022-03	76,59	0	76,59	0	0	76,59	0	76,59	0	0
Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1	J_AES-2021-15	153,17	0	153,17	0	0	153,17	0	153,17	0	0
Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2023-06	2653,69	2560,92	0	92,77	0	2653,69	2560,92	0	92,77	0

Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Стоимость проекта в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации, тыс. руб.	в том числе				Стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующего года реализации проекта, тыс. руб.	в том числе, без НДС			
			СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР		СМР	Оборудование	Прочие работы и затраты	ПИР
Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.)	J_AES-2023-08	5406,41	1593,60	1775,15	2037,66	0,00	5406,41	1593,60	1775,15	2037,66	0,00
Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85	J_AES-2023-09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)	J_AES-2023-10	5609,75	5123,41	0	486,34	0	5609,75	5123,41	0	486,34	0
Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км	J_AES-2023-11	5241,27	4754,93	0	486,34	0	5241,27	4754,93	0	486,34	0
Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА)	J_AES-2022-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сравнение стоимости проектов (в прогнозном уровне цен), полученной при пересчете Аудитором, со стоимостью, указанной в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., приведено в таблице 4.

Таблица 4 - Анализ стоимости рассматриваемых проектов инвестиционной программы МУП «АЭС», млн. руб.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)		Отклонение стоимости*	
			По форме 2 ИПР	По расчету Аудитора	млн. руб. с НДС	%
1	Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68	J_AES-2021-14	0	0	0,000000	0,00%
2	Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85	J_AES-2022-01	0	0	0,000000	0,00%
3	Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2022-02	3,818	3,818	0,000000	0,00%
4	Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА)	J_AES-2022-13	2,694	2,694	0,000000	0,00%
5	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,70 км, кабельная линия выкидка 0,05 км)	J_AES-2022-04	1,552	1,552	0,000000	0,00%
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км)	J_AES-2022-05	0	0	0,000000	0,00%
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)	J_AES-2022-06	0	0	0,000000	0,00%
8	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.)	J_AES-2022-07	6,411	6,411	0,000000	0,00%
9	Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 (протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км)	J_AES-2022-08	2,175	2,175	0,000000	0,00%
10	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км)	J_AES-2022-09	1,367	1,367	0,000000	0,00%
11	Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА)	J_AES-2022-10	5,188	5,188	0,000000	0,00%
12	Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА) ВЛ-6 кВ до НОВОЙ тп 0,04 КМ.)	J_AES-2022-11	0	0	0,000000	0,00%
13	Замена трансформатора в ТП-55	J_AES-2022-14	0,982	0,982	0,000000	0,00%
14	Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП16.	J_AES-2022-15	0,359	0,359	0,000000	0,00%

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта, млн.руб (с НДС)		Отклонение стоимости*	
			По форме 2 ИПР	По расчету Аудитора	млн. руб. с НДС	%
15	Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км)	J_AES-2023-01	0	0	0,000000	0,00%
16	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км)	J_AES-2023-02	0	0	0,000000	0,00%
17	Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км)	J_AES-2023-03	2,262	2,262	0,000000	0,00%
18	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5	J_AES-2021-08	0,092	0,092	0,000000	0,00%
19	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6	J_AES-2023-04	0,092	0,092	0,000000	0,00%
20	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7	J_AES-2023-05	0,092	0,092	0,000000	0,00%
21	Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8	J_AES-2022-03	0,092	0,092	0,000000	0,00%
22	Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1	J_AES-2021-15	0,184	0,184	0,000000	0,00%
23	Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1	J_AES-2023-06	3,184	3,184	0,000000	0,00%
24	Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.)	J_AES-2023-08	6,488	6,488	0,000000	0,00%
25	Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85	J_AES-2023-09	0	0	0,000000	0,00%
26	Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА)	J_AES-2023-10	6,732	6,732	0,000000	0,00%
27	Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км	J_AES-2023-11	6,290	6,290	0,000000	0,00%
28	Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 кВА)	J_AES-2022-12	0	0	0,000000	0,00%

Таким образом, Аудитор выявил, что экономически обоснованный объем инвестиций на реализацию рассматриваемых проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2022-2023 гг. составляет 50,054 млн. руб. с НДС.

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

2) анализ затрат на реализацию инвестиционных проектов с использованием нормативных показателей

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 июня 2022 г. № 999, требование о непривышении стоимости инвестиционных проектов укрупненных нормативов цен - не применяется.

РАЗДЕЛ 3 ОЦЕНКА ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

Реализация инвестиционной программы МУП «АЭС» в 2020-2024 гг. финансируется за счет средств, учтенных в индивидуальном тарифе Общества на услуги по передаче электрической энергии (амортизации, капитальных вложений из прибыли). Анализ размера доступных источников финансирования инвестиционной программы на 202-2024 гг. для МУП «АЭС» приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Источники финансирования проекта инвестиционной программы на период 2020-2024 гг. (по предложению МУП «АЭС»)

Показатель	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Необходимый объем финансовых потребностей на реализацию проектов инвестиционной программы	тыс. руб. без НДС	19224,79	19042,47	21523,58	21255,33	18482,15
Финансирование проектов инвестиционной программы за счет собственных средств, всего	тыс. руб.	19224,79	19042,47	21523,58	21255,33	18482,15
в том числе:						
амортизация	тыс. руб.	9520,45	10154,60	10980,30	9150,25	10980,30
прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	9704,34	8887,87	10543,28	12105,08	7501,85

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 4 ОЦЕНКА ТАРИФНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы МУП «АЭС» 2020-2024 гг. приведен в таблице 6. Следует отметить, что расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы носит предварительный характер и подлежит уточнению в рамках расчета индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «АЭС» на 2022-2024 гг.

Таблица 6 – Расчет тарифных последствий на период реализации инвестиционной программы 2020-2024 гг. (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		утвержде но	утвержде но	утвержде но	утвержде но	план	план
1.	Подконтрольные расходы	52 268,85	63 801,85	65 553,83	66 892,13	68 728,96	70 616,23
2.	Неподконтрольные расходы	99 798,40	102 843,82	105 061,17	146 942,95	146 705,46	142 133,66
2.1.	Амортизация основных средств	8 857,20	9 520,45	10 154,63	10 980,30	9 150,25	9 150,25
2.2.	Расходы на страховые взносы	12 493,55	15 076,32	15 490,31	15 806,55	15 806,55	15 806,55
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	465,80	512,86	650,90	755,54	785,76	817,19
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	5 354,18	3 665,28	3 686,28	3 930,31	3 930,31	3 930,31
2.4.1.	Плата за землю	248,41	255,39	266,56	278,27	278,27	278,27
2.4.2.	Транспортный налог	123,24	114,78	144,60	144,47	144,47	144,47
2.4.3.	Налог на имущество	2 609,10	1 537,79	1 467,27	1 479,86	1 479,86	1 479,86
2.4.4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	19,80	19,04	0,00	0,00	0,00
2.4.5.	Налог на прибыль	2 373,42	1 737,52	1 788,81	2 027,71	2 027,71	2 027,71
2.5.	Плата за аренду имущества	2 741,46	2 135,59	2 787,36	0,00	0,00	0,00
2.6.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	57 831,73	59 758,36	61 742,14	100 909,93	100 909,93	100 909,93
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	9 143,00	9 704,34	8 887,84	10 543,28	12 105,08	7 501,85
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	2 911,48	2 470,61	1 661,71	4 017,58	4 017,58	4 017,58
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	-1626,46	266,29	-2 445,52	1 192,00	1 192,00	1 192,00
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	150 440,79	166 911,96	168 169,48	215 027,08	216 626,42	213 941,89

Расчет подконтрольных расходов произведен исходя из следующих условий:

1. Величина подконтрольных расходов МУП «АЭС» на каждый год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. определена исходя из величины подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., установленной Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 26.12.2019 № 53/4 (63801,85 тыс. руб.).

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов МУП «АЭС» принят равным 3% (на уровне значения, утвержденного Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 №59/3).

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75 (на уровне значения, установленного Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 №59/3).

4. Индексы потребительских цен определены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на плановый период 2019-2024 годов, разработанным Минэкономразвития России.

Расчет неподконтрольных расходов произведен с учетом расходов на капитальные вложения из прибыли (таблица 7).

Таблица 7 – Капитальные вложения производственного характера из прибыли на период реализации инвестиционной программы 2020-2024 гг.

Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений, тыс. руб.	9704,34	8887,87	10 543,28	12105,08	7501,85

Финансирование инвестиционных проектов предполагается осуществить за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии. Реализация мероприятий проекта инвестиционной программы дополнительных финансовых потоков не создает. В связи с этим окупаемость мероприятий обеспечивается в процессе формирования индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям МУП «АЭС».

РАЗДЕЛ 5 ОЦЕНКА РИСКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

5.1 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 оценивается как существенный.

5.2 Финансовый риск

Финансовый риск – риск, связанный с вероятностью потерь финансовых ресурсов (денежных средств). Основными финансовыми рисками при реализации проекта инвестиционной программы МУП «АЭС» является риск, связанный с покупательной способностью денег (инфляционный и дефляционный риски).

Инфляционный и дефляционный риски следует признать существенными так как финансирование проекта инвестиционной программы осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой за счет тарифных источников. Индивидуальный тариф МУП «АЭС» 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 данного инвестиционной программы оцениваются как существенные.

**СВОДНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО
ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В
УТВЕРЖДЕННУЮ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
МУП «АЭС» НА 2020-2024 ГГ.**

Сводное заключение публичного ценового аудита проекта изменений, выносимых в инвестиционную программу МУП «Александровэлектросеть» Александровского района, утвержденную постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, разработано 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.

Изменения в инвестиционную программу вносятся в связи с увеличением стоимости мероприятий инвестиционной программы на величину выше прогнозных значений. Финансирование инвестиционной программы не может быть изменено, поэтому часть инвестиционных проектов перенесена на более позднее время.

В утвержденную инвестиционную программу планируется внесение изменений по следующим проектам:

1. Изменение стоимости:

- Замена пяти камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1;
- Замена в ТП-65, ТП-36, ТП-77 трансформаторов ТМ-400 на трансформаторы ТМГ-630 (замена трансформаторной мощности каждой подстанции на 400 кВА, увеличение трансформаторной мощности каждой подстанции на 230 кВА);

- Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке от ТП-26 до ТП-119 (протяженность ЛЭП по трассе 0,80 км, кабельная линия выкидка 0,05 км);
 - Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 258 шт.);
 - Строительство кабельной врезки для включения ТП-192 в КЛ-6 кВ ТП-16 - ТП-13 протяженность ЛЭП по трассе 0,50 км);
 - Строительство КЛ-6 кВ от ТП-53 до ТП-63 (протяженность ЛЭП по трассе 0,40 км);
 - Строительство новой ТП-24 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА);
 - Реконструкция ВЛ-6 кВ на участке КТП-15 – КТП-121 – ТП-12 (протяженность ЛЭП по трассе 1,20 км, заходы КЛ-6кВ к КТП 0,12 км);
 - Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-5;
 - Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-6;
 - Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-7;
 - Установка трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-8;
 - Установка 2-х трансформатора напряжения НТМИ-6 в РП-1;
 - Замена четырех камер с масляными выключателями на камеры с вакуумными выключателями в РП-1;
 - Внедрение АИИСКУЭ с установкой приборов учета на ГБПС (ПУ – 196 шт.);
 - Строительство новой ТП-134 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х630 кВА);
 - Строительство новой ТП-51 взамен существующей (трансформаторная мощность 2х400 кВА) КЛ-6кВ до новой ТП-51 0,1 км;
2. Перенос мероприятий на более поздний срок:
- Замена пяти физически изношенных камер с выключателями нагрузки на новые в ТП-68;

- Замена одной камеры с масляным выключателем и одной камеры с выключателем нагрузки на две камеры с вакуумными выключателями в ТП-85;
 - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Цветочная (протяженность ЛЭП по трассе 1,10 км, кабельная линия выкидка 0,1 км);
 - Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Спутников (протяженность ЛЭП по трассе 1,40 км)
 - Строительство новой ТП-22 взамен существующей (трансформаторная мощность 1х250 кВА) ВЛ-6 кВ до НОВОЙ тп (0,04 км.);
 - Строительство КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-35 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,45 км);
 - Строительство КЛ-6 кВ от ТП-47 до ТП-109 взамен существующей (протяженность ЛЭП по трассе 0,75 км);
 - Замена оборудования РУ-0,4 кВ в 2ТП-85;
 - Строительство новой ТП по ул. Трудовая (трансформаторная мощность 1*100 КВА).
3. Включены новые мероприятия:
- Замена трансформатора в ТП-55;
 - Замена выключателей нагрузки тип ВНА-10/630-20У2 в ТП-65, ТП-68, ТП-16;

1. Результаты финансово-экономической оценки инвестиционной программы

Информация, указанная в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС», соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в качестве источников такой информации.

По результатам проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов проекта изменений, выносимых 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 2 Отчета по результатам проведения ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг.)

2. Результаты оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования

Аудитор отмечает полную обеспеченность проектов инвестиционной программы МУП «АЭС» на 2020-2024 гг. источниками финансирования.

(Раздел 3 Отчета по результатам проведения ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг.)

3. Результаты оценки тарифных последствий от реализации инвестиционного проекта

Финансирование инвестиционных проектов предполагается осуществить за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии. Окупаемость мероприятий обеспечивается в процессе формирования индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям МУП «АЭС».

(Раздел 4 Отчета по результатам проведения ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг.)

4. Результаты оценки рисков реализации инвестиционных проектов

При реализации проектов инвестиционной программы возможно возникновение определенных рисков:

- риск недофинансирования. По мнению Аудитора, данный риск оценивается как существенный;

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

(Раздел 5 Отчета по результатам проведения ценового аудита проекта изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг.)

На основании проведенного ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП «АЭС» на 2020-2024 гг., утвержденную постановлением Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.12.2019 г. №28 с изменениями по проектам, внесенными распоряжением ДЖКХ от 29.10.2021 г. №29-р, 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.