

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
И НОРМИРОВАНИЯ»
(ООО «ВЛАДРЕГИОНЭНЕРГО»)**

600022, г. Владимир, а/я 53 тел./факс (4922)44-39-20 E-mail: vladregionenergo@mail.ru



УТВЕРЖДАЮ

Исполнительный директор
А.Г. Манов

ОТЧЕТ

**по результатам технологического и ценового аудита
проекта изменений, вносимых в инвестиционную
программу АО «ОРЭС-Владимирская область»
«Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.»
на 2019-2022 гг.**

г. Владимир
2019

Оглавление

| | |
|---|-----------|
| Введение | 5 |
| Общие положения..... | 7 |
| ГЛОССАРИЙ терминов и сокращений | 8 |
| 1. Основная информация по Проекту инвестиционной программы организации | 9 |
| 2. Проверка соответствия информации о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации | 23 |
| 2.1.1 Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов» | 32 |
| 2.1.2 Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» | 32 |
| 2.1.3 Форма 3. «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» | 32 |
| 2.1.4 Форма 4. «План ввода основных средств» | 33 |
| 2.1.5 Форма 5. «План ввода основных средств (с распределением по кварталам)» | 36 |
| 2.1.6 Форма 6. «Краткое описание инвестиционной программы. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» | 36 |
| 2.1.7 Форма 7. «Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию» | 36 |
| 2.1.8 Форма 8. «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» | 36 |
| 2.1.9 Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности» | 36 |
| 2.1.10 Форма 10. «Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов» | 37 |
| 2.1.11 Форма 11. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» | 37 |
| 2.1.12 Форма 12. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» | 37 |
| 2.1.13 Форма 13. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» | 37 |
| 2.1.14 Форма 14. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов» | 38 |

| | |
|--|------------|
| 2.1.15 Форма 15. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»..... | 38 |
| 2.1.16 Форма 16. «Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов»..... | 38 |
| 2.1.17 Форма 17. «Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)»..... | 38 |
| 2.1.18 Форма 18. «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» | 38 |
| 2.1.19 Форма 19. «Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации» | 38 |
| 3. Технологический аудит | 39 |
| 3.1 Оценка обоснованности технологических решений | 39 |
| 3.2 Возможности для оптимизации принятых технических решений..... | 45 |
| 3.3 Выводы о целесообразности реализации инвестиционных проектов | 45 |
| 3.4 Оценка возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей в результате реализации инвестиционной программы | 45 |
| 3.5 Технологические риски | 55 |
| 4. Ценовой аудит | 56 |
| 4.1 Анализ затрат на реализацию инвестиционных проектов | 67 |
| 4.2 Финансово-экономическая оценка проекта инвестиционной программы..... | 121 |
| 4.2.1 Оценка достаточности источников финансирования проекта инвестиционной программы..... | 121 |
| 4.2.2 Анализ эффективности мероприятий проекта инвестиционной программы | 121 |
| 4.3 Идентификация основных рисков проекта инвестиционной программы | 121 |
| 5. Сводные результаты технологического и ценового аудита проекта корректировки инвестиционной программы организации | 122 |
| 5.1. Информация о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах | 122 |
| 5.2 Результаты проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм | |

| | |
|---|-----|
| раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации | 124 |
| 5.3 Результаты оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования..... | 124 |
| 5.4 Результаты оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети | 125 |
| 5.5 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в проекте инвестиционной программы | 125 |
| 5.6 Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации | 126 |
| 5.7 Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов | 126 |

ВВЕДЕНИЕ

Цель проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» на 2019-2022 гг.:

- подтверждение эффективности инвестиционных проектов программы по критериям экономической и технологической 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.

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».

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».

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

- В рамках технологического и ценового аудита не проводились специальные экспертизы, в том числе юридическая экспертиза правового положения объектов, строительно-техническая, экологическая экспертиза объектов, аудиторская проверка финансовой отчетности.

- Аудитор не несет ответственность за полноту и достоверность предоставленной Заказчиком исходной информации.

- Исходная информация не может быть изменена либо отозвана Заказчиком в период оказания услуг.

- Аудит проводился в отношении репрезентативной выборки проектов инвестиционной программы.

- 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.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» на 2019-2022 гг. проводится на основании договора возмездного оказания услуг № 2-ИП19ВО от 27.05.2019 г. заключенного между Акционерным обществом «Объединенные региональные электрические сети Владимирской области» (далее – Заказчик) и Обществом с ограниченной ответственностью «Региональный центр энергоэффективности и нормирования» (далее – Аудитор).

Основные сведения о Заказчике:

Полное наименование организации: Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Владимирской области».

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

Главный управляющий директор: Голенкевич Николай Борисович.

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

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

Телефон/факс: 8 (4922) 44-32-98.

Основные сведения об Аудиторе:

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

Сокращенное наименование организации: ООО «Владрегионэнерго».

Исполнительный директор: Александр Геннадьевич Манов.

Юридический адрес: 600021, г. Владимир, ул. Стрелецкий мыс, д. 1.

Фактический адрес: 600022, г. Владимир, а/я 53.

Телефон/факс: (4922) 44-39-20.

Разрешительные документы Аудитора:

Свидетельство об аттестации ООО «Региональный центр энергоэффективности и нормирования» №017/2018 (выдано НП «Межрегиональный центр экспертных и аудиторских организаций ЖКХ» 09.11.2018 г.).

ГЛОССАРИЙ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

| Сокращение/ термин | Расшифровка/определение |
|-----------------------------|---|
| КЛ | кабельная линия электропередачи |
| ВЛ | воздушная линия электропередачи |
| ЛЭП | линия электропередачи |
| ТП | трансформаторная подстанция |
| РП | распределительный пункт |
| РТП | распределительный пункт, совмещенный с трансформаторной подстанцией |
| ЗРУ | закрытое распределительное устройство |
| КРУ | комплектное распределительное устройство |
| РУ | распределительное устройство |
| ЦРП | центральный распределительный пункт |
| УНЦ | укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики |
| ИПР | инвестиционная программа |
| 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 |
| Источник финансирования | средства и (или) ресурсы, используемые для финансирования проектов в рамках инвестиционной программы |

1. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОРГАНИЗАЦИИ

Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», утвержденную постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации владимирской области №30 от 31.10.2018 года, включает в себя инвестиционные проекты, которые можно условно разделить на четыре группы:

Первая группа - инвестиционные проекты, не подвергшиеся корректировке;

Вторая группа - инвестиционные проекты, значения показателей которых (технические или стоимостные) изменяются относительно утвержденных значений;

Третья группа - инвестиционные проекты, реализация которых в рамках инвестиционной программы приостановлена;

Четвертая группа - вновь включаемые инвестиционные проекты.

Технологический и ценовой аудит проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» проведен на основании выборки 49 проектов, включающих:

- 36 инвестиционных проектов, значения показателей которых (технические или стоимостные) изменяются относительно утвержденных значений:

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---------------------------------------|
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 |
| Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 |
| Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 |
| Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 |
| Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 |
| Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 |
| Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 |
| Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 |
| Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 |
| Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 |
| Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 |
| Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 |
| Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 |
| Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 |
| Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 |
| Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---------------------------------------|
| Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 |
| Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 |
| Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 |
| Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 |
| Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 |
| Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 |
| Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 |
| ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 |
| Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 |
| Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 |
| АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 |
| АРМ на базе Газон Next 1 шт | ЭП182212_7 |
| Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 |

- 14 инвестиционных проектов, подлежащих включению в инвестиционную программу:

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--|---------------------------------------|
| Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир 1 шт | ЭП182201_62 |
| Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г.Владимир 1 шт | ЭП182201_63 |
| Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 |
| Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 |
| Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 |
| Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 |
| Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 |
| Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--|---------------------------------------|
| Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 |

В рамках технологического и ценового аудита выявлено 14 инвестиционных проектов, реализация которых в рамках инвестиционной программы приостановлена:

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--|---------------------------------------|
| 1 | 2 |
| Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова, 26А, г.Ковров, 1 шт | ЭП182201_46 |
| Реконструкция ЦРП-4 ул. Зои Космодемьянской, д. 28А, г. Ковров | ЭП182201_48 |
| Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8, 1 шт | ЭП182201_52 |
| Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18а, г.Ковров, 1 шт | ЭП182201_53 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская, г. Ковров | ЭП182204_16 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул. Чайковского, г. Ковров | ЭП182204_17 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки | ЭП182205_7 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ, 76 ул. Челюскинцев-Советская, г. Ковров | ЭП182205_15 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского, г. Ковров | ЭП182205_16 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова, г. Ковров | ЭП182205_17 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка, г. Ковров | ЭП182205_18 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского, г. Ковров | ЭП182205_20 |
| ГАЗ-33023 «Фермер» 4*4 (Грузопассажирский бортовой (6 мест) | ЭП182212_8 |
| БКМ на базе ГАЗ-3309 (Автобуровая) | ЭП182212_9 |

Основные сведения по выборке инвестиционных проектов представлены в таблице 1. Источник информации - паспорта проектов и формы раскрытия информации проекта корректировки инвестиционной программы, представленные к проведению технологического и ценового аудита.

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

Таблица 1 - Информация по выборке инвестиционных проектов

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|---|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир | ЭИ18220_1_6 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 16,063 | 17,213 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Реконструкция РП-17 Октябрь-ский проспект, д.21а , г.Владимир | ЭИ18220_1_7 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 17,847 | 17,208 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭИ18220_1_8 | 2019 | 2019 | 0,4 | 0,4 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 4,759 | 4,250 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭИ18220_1_9 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 16,063 | 16,958 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭИ18220_1_10 | 2019 | 2019 | 0,25 | 0,25 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 4,759 | 3,187 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭИ18220_1_31 | 2019 | 2019 | 0,5 | 0,5 | нд | нд | нд | нд | 2 | 2 | 4,759 | 3,859 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Строительство но-вой КТП ул.Ком-мунальная, г.Пе-тушки | ЭИ18220_1_32 | 2019 | 2019 | 0,25 | 0,25 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 2,380 | 2,590 | средства, полученные от оказания услуг, реа- | уточнение технических характеристик про-екта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| | | | | | | | | | | | | | | лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | |
| Реконструкция РП- 1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хру- стальный | ЭП18220 1_35 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 23,911 | 28,742 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космо- демьянской, г.Ков- ров | ЭП18220 1_45 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 14,516 | 20,000 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першу- това, 26А, г.Ковров | ЭП18220 1_46 | 2018 | нд | 0,4 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 4,963 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибо- дова, д.7Б, г.Ков- ров | ЭП18220 1_47 | 2020 | 2020 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 8,933 | 17,742 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Кос- модемьянской, д. 28А, г.Ковров | ЭП18220 1_48 | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 9,372 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муром- ская с ТП-58 и ТП- 87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров | ЭП18220 1_49 | 2021 | 2021 | 0,8 | 0,8 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 23,431 | 27,726 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров | ЭП18220_1_50 | 2022 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 6,086 | 25,360 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик проекта |
| Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП18220_1_51 | 2021 | 2021 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 15,620 | 23,431 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик проекта |
| Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8 | ЭП18220_1_52 | 2018 | нд | 1,26 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 6,763 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18а, г.Ковров | ЭП18220_1_53 | 2018 | нд | 0,8 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 5,410 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП18220_1_56 | 2019 | 2019 | 0,25 | 0,25 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 4,759 | 3,224 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик проекта |
| Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП18220_1_61 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | 1,960 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | выполняется по просьбе администрации г. Владимир в связи с созданием центра ядерной медицины и необходимостью выноса существующей ТП-103 из реконструируемого здания по адресу: г.Владимир, Судогодское шоссе, д.39. |
| Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного | ЭП18220_1_62 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0,000 | 36,911 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Ряд производственных предприятий г. Владимира технологически присоединенных к сетям генерации (ПАО «Т Плюс») законодательно попадает на тариф по четвертой ценовой категории, которая на 1,5-2 раза в |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации проекта | Год окончания реализации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|---|------------------------------|-------------|------------------------------|-------|------------------------------|-----------|------------------------------|------------|------------------------------|---|---|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректировке | план | предложение по корректировке | план | предложение по корректировке | план | предложение по корректировке | план | предложение по корректировке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2 , г. Владимир | | | | | | | | | | | | | | | кВт/ч больше, чем аналогичный тариф третьей ценовой категории. Массовость жалоб производителей привела к тому, что Администрация области, включая ДЖКХ и ДЦиТ, в поисках варианта решения вопроса выработала совместно с ПАО «Т Плюс» и АО «ОРЭС-Владимирская область» план мероприятий по отделению части электрических сетей генерации, не связанных с производственной генерацией, а связанных только со снабжением сторонних потребителей с целью выделения и передачи АО «ОРЭС-Владимирская область» электросетевого оборудования и переходу сторонних потребителей на более дешевый тариф. При этом для АО «ОРЭС-Владимирская область» сделка предоставляет интерес ввиду увеличения полезного отпуска на 30 млн. кВт/ч |
| Создание РТП взамен ТП-517 (с переводом КЛ), г.Владимир | Э118220_1_63 | 2021 | 2021 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0,000 | 13,000 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | обеспечение возможности подключения новых потребителей в районе ул.Толмачевская и ул.Лакина г.Владимира. Питание нового РТП планируется выполнить путем врезки в существующую линию с ПС «Семязино», проходящую в непосредственной близости от планируемого места установки РТП. |
| Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | Э118220_2_3 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 0,4 | 0,4 | нд | нд | 3,332 | 0,412 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик проекта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Строительство КЛ- 0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балаки- рева, г.Владимир, 0,16 км | ЭП18220 2_4 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 0,16 | 0,16 | нд | нд | 1,190 | 0,505 | средства, полученные от оказания услуг, ре- ализации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство но- вых КЛ-0,4 кВ вза- мен существую- щих, 4 км | ЭП18220 2_15 | 2021 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | 4 | нд | нд | 0,000 | 25,900 | средства, полученные от оказания услуг, ре- ализации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | повышение качества и надежности электро- снабжения потребителей, приведение в нор- мативное состояние вновь передаваемых объектов в АО «ОРЭС-Владимирская об- ласть» (бесхозяйные объекты), оптимизация существующих сетей в связи со строитель- ством новых объектов электросетевого хо- зяйства и перераспределением нагрузок между подстанциями |
| Строительство КЛ 6 кВ ПС "Трактор- ная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г.Владимир, 1,37 км | ЭП18220 3_3 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 1,37 | 1,37 | нд | нд | 19,037 | 14,171 | средства, полученные от оказания услуг, ре- ализации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ- 10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км | ЭП18220 3_8 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 1,3 | 1,3 | нд | нд | 7,734 | 5,074 | средства, полученные от оказания услуг, ре- ализации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ- 10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км | ЭП18220 3_24 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 0,25 | 0,25 | нд | нд | 1,254 | 0,908 | средства, полученные от оказания услуг, ре- ализации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в | ЭП18220 3_25 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 2 | 2 | нд | нд | 9,519 | 12,582 | средства, полученные от оказания услуг, ре- | уточнение технических характеристик про- екта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|---|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км | | | | | | | | | | | | | | лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | |
| Строительство но- вой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП- 22, 1,6 км | ЭИ18220 3_28 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 1,6 | 1,6 | нд | нд | 8,024 | 6,998 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ- 10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭИ18220 3_31 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | 0,25 | нд | нд | 0,000 | 1,084 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | проект выполняется вместо исключенного из утвержденной ИП проекта «Строитель- ство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки» |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п.Першино, 0,6 км | ЭИ18220 4_11 | 2019 | 2019 | нд | нд | 0,6 | 0,6 | нд | нд | нд | нд | 2,166 | 1,938 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября, п.Першино, 2,5 км | ЭИ18220 4_12 | 2019 | 2019 | нд | нд | 2,5 | 2,5 | нд | нд | нд | нд | 9,025 | 4,720 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП- 68 ул. Комсомоль- ская-Владимир- ская, г.Ковров | ЭИ18220 4_16 | 2018 | нд | нд | нд | 1,36 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,985 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП- 25 ул. Чайковского, г.Ковров | ЭИ18220 4_17 | 2018 | нд | нд | нд | 1,28 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,861 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|---|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|---|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | Э118220_4_18 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | 1,5 | нд | нд | нд | нд | 0,000 | 3,000 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | сокращение времени отключения потребителей, повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки | Э118220_5_7 | 2018 | нд | нд | нд | 0,25 | 0 | нд | нд | нд | нд | 0,949 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г.Киржач, 0,1 км | Э118220_5_11 | 2019 | 2019 | нд | нд | 0,1 (2-цепная) | 0,1 (2-цепная) | нд | нд | нд | нд | 0,380 | 0,791 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик проекта |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ, 76 ул. Челюскинцев-Советская, г.Ковров | Э118220_5_15 | 2018 | нд | нд | нд | 0,82 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,562 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского, г.Ковров | Э118220_5_16 | 2018 | нд | нд | нд | 0,6 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,172 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова, г.Ковров | Э118220_5_17 | 2018 | нд | нд | нд | 0,32 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,082 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Сло- бодка, г.Ковров | ЭП18220 5_18 | 2018 | нд | нд | нд | 2,6 | 0 | нд | нд | нд | нд | 5,004 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсо- мольская-Стани- славского, г.Ков- ров | ЭП18220 5_20 | 2018 | нд | нд | нд | 0,5 | 0 | нд | нд | нд | нд | 1,014 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Строительство ВЛ- 110кВ до новой ПС "Тонково", г.Коль- чугино, 21,6 км | ЭП18221 1_2 | 2021 | 2022 | нд | нд | 2,7 | 21,6 | нд | нд | нд | нд | 52,472 | 320,196 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство ново- й КТП ул.Ки- рова, г.Петушки | ЭП18220 6_7 | 2019 | 2019 | 0,25 | 0,25 | нд | нд | нд | нд | 1 | 1 | 2,380 | 3,881 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство ново- го РТП в мкр.Вышка | ЭП18220 6_18 | 2020 | 2020 | нд | 2 | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0,000 | 18,000 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | обеспечение возможности подключения но- вых потребителей в мкр.Вышка г.Влади- мира в перспективе |
| Строительство ново- й КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП18220 6_19 | 2022 | 2022 | нд | 0,63 | нд | нд | нд | 2 | нд | 1 | 0,000 | 10,000 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | Существующее питание многоквартирных жилых домов по ул.Энергетиков в мкр.Энергетик осуществляется от транс- форматора собственных нужд ПС «Влади- мирская-750». Проект предусматривает |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| | | | | | | | | | | | | | | | строительство сетей и новой КТП для под- ключения данных потребителей в перспек- тиве по оптимальной схеме. |
| Реконструкция и строительство электрических се- тей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | Э118220 7_1 | 2018 | 2022 | нд | нд | нд | нд | 5 | 5 | нд | нд | 20,868 | 19,519 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Разработка про- ектно-сметной до- кументации | Э118220 8_5 | 2018 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 8,363 | 8,210 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Вла- димир, 0,22 км | Э118220 8_6 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | 0,22 | 0,22 | нд | нд | 1,103 | 1,617 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | Э118220 8_11 | 2020 | 2020 | нд | нд | нд | нд | нд | 2 | нд | нд | 0,000 | 18,000 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | обеспечение возможности подключения но- вых потребителей в мкр.Вышка г.Влади- мира в перспективе и перевода части суще- ствующих нагрузок на новое РТП. |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь- Хрустальный, 4,05 км | Э118221 0_7 | 2018 | 2019 | нд | нд | 3 | 3 | нд | 1,045 | нд | нд | 8,018 | 11,986 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|---|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | Э18221_0_11 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | 1,5 | нд | нд | нд | нд | 0,000 | 1,176 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Разукрупнение проекта по строительству ВЛ-04 кВ |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | Э18221_0_12 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | 0,4 | нд | нд | нд | нд | 0,000 | 0,472 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | Разукрупнение проекта по строительству ВЛ-04 кВ |
| ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | Э18221_2_1 | 2019 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 10 | 17 | 11,097 | 17,646 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Газель Next 3 шт | Э18221_2_3 | 2019 | 2021 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 3 | 3 | 4,105 | 4,690 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | Э18221_2_4 | 2018 | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 2 | 1 | 12,660 | 5,521 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |
| АГП-18 на базе Га-зон Next 8 шт | Э18221_2_5 | 2019 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 6 | 8 | 30,122 | 40,037 | средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про-екта |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Наименование ин- вестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор ин- вестиционного про- екта | Год начала реализа- ции проекта | Год окончания реа- лизации проекта | Характеристика объектов инвестиционной деятельности | | | | | | | | Инвестиции | | Источник инвестиций | Комментарий Аудитора |
|--|---|------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------|--------------------------------------|-----------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|---|--|
| | | | | МВ×А | | км ВЛ 1-цеп | | км КЛ | | РП/ТП/шт. | | млн. руб. | | | |
| | | | | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | план | предложение по корректи- ровке | | |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| АРМ на базеГазон Next 1 шт | Э118221 2_7 | 2019 | 2019 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 3 | 1 | 6,155 | 2,200 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| ГАЗ-33023 «Фер- мер» 4*4 (Грузо- пассажирский бор- товой (6 мест)) 0 шт | Э118221 2_8 | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 1,365 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| БКМ на базе ГАЗ- 3309 (Автобуро- вая) 0 шт | Э118221 2_9 | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 1 | 0 | 3,350 | 0,000 | - | отказ от реализации проекта |
| Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | Э118221 2_10 | 2018 | 2018 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 2 | 1 | 2,351 | 1,110 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | уточнение технических характеристик про- екта |
| Цифровизация се- тей, 222 шт | Э118221 4_1 | 2019 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 222 | 0,000 | 40,600 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | выполнение требований Федерального за- кона от 27.12.2018 №522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с разви- тием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» |
| Льготное техпри- соединение | Э118221 3_1 | 2019 | 2022 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | 0,000 | 124,985 | средства, полученные от оказания услуг, реа- лизации товаров по ре- гулируемым государ- ством ценам (тарифам) | выполнение требований Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 30.01.2019) |

2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ О ПРОЕКТЕ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ, И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕЕ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В ходе технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», утвержденную постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации владимирской области №30 от 31.10.2018 года, размещенного на сайте [://jkh.avо.ru](http://jkh.avо.ru) выявлено:

- идентификаторы инвестиционных проектов в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, не соответствуют идентификаторам, утвержденным инвестиционной программой, например:

| Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | |
|--|---------------------------------------|--|---------------------------------------|
| Наименование инвестиционного проекта программы корректировки | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта программы корректировки | Идентификатор инвестиционного проекта |
| Реконструкция РП-16 ул. Верхняя Дуброва, д.40г г. Владимир | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул. Верхняя Дуброва, д.40г, г. Владимир | ЭП182201_13 |
| Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г. Владимир | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г. Владимир | ЭП182201_14 |
| Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а г. Владимир | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_15 |

- в формах проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, не указаны **утвержденные** значения показателей (в соответствии с утвержденной постановлением Департамента ЖКХ от 31.10.2018 № 30 инвестиционной программой);

- формы №1, №№3-10, №№13-14 проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, заполнены для групп инвестиционных проектов (данные формы необходимо заполнять в отношении каждого проекта, указанного в Форме № 2).

С целью возможности объективного анализа проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы», Аудитором было предложено АО «ОРЭС-Владимирская область» откорректировать формы с учетом выше изложенных замечаний (письмо исх. №102 от 21.05.2019)¹.

¹ Письмо Исх. №102 от 21.05.2019 года представлено в Приложении №2.

Дальнейший технологический и ценовой аудит проводился на основании форм раскрытия информации по проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу, скорректированному АО «ОРЭС-Владимирская область» с учетом направленных Аудитором замечаний.

По результатам проведения проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих его материалах Правилам заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, выявлены следующие несоответствия:

- По столбцам числовых показателей проект инвестиционной программы содержит значения «0,00» вместо корректного, с точки зрения Аудитора, «нд».

Согласно п. 2 Правил в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «нд», если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия.

Вместе с тем, по мнению Аудитора, допущенные отступления от требований Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе не повлияли на искажение информации об инвестиционных проектах, включённых в инвестиционную программу.

- В столбце «Идентификатор инвестиционного проекта» указаны идентификаторы у групп инвестиционных проектов, что не соответствует требованиям п. 100 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе. Рекомендуются в столбце идентификаторов групп проектов указать значение «Г».

- Ряд инвестиционных проектов (таблица 2) некорректно отнесены к группе «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», так как необходимость реализация данных проектов не обосновывается Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Владимирской области. Аудитор считает целесообразным отнести данные проекты к группе «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства».

Таблица 2 – Проекты, которые необходимо отнести к группе «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства»

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|
| 1.3.2 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | Э1182206_7 |
| 1.3.2 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | Э1182206_18 |
| 1.3.2 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | Э1182206_19 |
| 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | Э1182207_1 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|
| 1.3.2 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 |
| 1.3.2 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 |
| 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 |
| 1.3.2 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 |

- Инвестиционный проект «Льготное техприсоединение» (идентификационный номер ЭП182213_1) является групповым проектом. Идентификатор проекта необходимо заменить на знак «Г».

- Ряд наименований инвестиционных проектов не отвечают требованиям п. 9 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (не содержат численных значений (изменений численных значений показателей), единиц их измерений, характеризующих функционирование создаваемого или изменяемого объекта после выполнения инвестиционных проектов):

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Комментарий Аудитора |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова, 26А, г.Ковров | ЭП182201_46 | Не указана вводимая трансформаторная мощность (и протяженность ЛЭП при наличии). |
| 1.2.1.2 | Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8 | ЭП182201_52 | Не указана вводимая трансформаторная мощность (и протяженность ЛЭП при наличии). |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18а, г.Ковров | ЭП182201_53 | Не указана вводимая трансформаторная мощность (и протяженность ЛЭП при наличии). |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП182201_56 | Не указана вводимая трансформаторная мощность (и протяженность ЛЭП при наличии). |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир | ЭП182204_18 | Не указана протяженность ЛЭП |
| 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир | ЭП182207_1 | Не указана протяженность ЛЭП |
| 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182208_11 | Не указана протяженность ЛЭП |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182210_11 | Не указана протяженность ЛЭП |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182210_12 | Не указана протяженность ЛЭП |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Комментарий Аудитора |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--------------------------------------|
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино | ЭП182211_2 | Не указана протяженность ЛЭП |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей | ЭП182214_1 | Не указаны количественные показатели |

-Аудитор отмечает, что характеристики объектов электроэнергетики по ряду проектов, указанные в Формах 4, 5, 6, 7, не отражают суть мероприятий, выполняемых в рамках проектов. Наблюдаются несоответствия характеристик объектов электроэнергетики, указанных в Формах 4, 5, 6, 7, и суммарных значений количественных показателей Формы 1, например:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7) | | Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1) | |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|---|------------|--|------------|
| | | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | |
| | | | МВ×А | РП/ТП, шт. | МВ×А | РП/ТП, шт. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир, 1 шт | ЭП182201_8 | 0 | 1 | 0,4 | 0 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г, 1 шт | ЭП182201_10 | 0 | 1 | 0,25 | 0 |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7, 2 шт | ЭП182201_31 | 0 | 2 | 0,5 | 0 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки, 1 шт | ЭП182201_32 | 0 | 1 | 0,25 | 0 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров, 1 шт | ЭП182201_49 | 0 | 1 | 0,8 | 0 |

- Не указано краткое обоснование корректировки утвержденного плана в формах инвестиционной программы по проектам:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-14, г. Киржач | ЭП182201_40 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова, 26А, г. Ковров | ЭП182201_46 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Космодемьянской, д. 28А, г. Ковров | ЭП182201_48 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8 | ЭП182201_52 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18а, г. Ковров | ЭП182201_53 |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 |
| 1.2.2.1 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская, г. Ковров | ЭП182204_16 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул. Чайковского, г. Ковров | ЭП182204_17 |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир | ЭП182204_18 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки | ЭП182205_7 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ, 76 ул. Челюскинцев-Советская, г. Ковров | ЭП182205_15 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского, г. Ковров | ЭП182205_16 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова, г. Ковров | ЭП182205_17 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка, г. Ковров | ЭП182205_18 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского, г. Ковров | ЭП182205_20 |
| 1.3.2 | Строительство новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская, г. Киржач | ЭП182206_13 |
| 1.3.2 | Строительство новой КТП и сетей в п. Фрунзе Камешковского района | ЭП182206_14 |
| 1.3.2 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 |
| 1.3.2 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 |
| 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182208_11 |
| 1.3.2 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182210_11 |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182210_12 |
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино | ЭП182211_2 |
| 1.6 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 |
| 1.6 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 |
| 1.6 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 |
| 1.6 | АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 |
| 1.6 | ГАЗ-33023 «Фермер» 4*4 (Грузопассажирский бортовой (6 мест)) | ЭП182212_8 |
| 1.6 | БКМ на базе ГАЗ-3309 (Автобуровая) | ЭП182212_9 |
| 1.6 | Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

- По ряду инвестиционных проектов в Формах 1, 4-7 не указаны технические параметры объектов, строительство (реконструкция) которых осуществляется в рамках рассматриваемых проектов, например:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭЛ182201_61 |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭЛ182201_62 |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭЛ182201_63 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭЛ182201_8 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭЛ182201_10 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭЛ182201_61 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир | ЭЛ182201_6 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир | ЭЛ182201_7 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭЛ182201_9 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭЛ182201_35 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров | ЭЛ182201_45 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров | ЭЛ182201_47 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Космодемьянской, д. 28А, г.Ковров | ЭЛ182201_48 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г.Ковров | ЭЛ182201_50 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭЛ182201_51 |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭЛ182201_62 |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г.Владимир | ЭЛ182201_63 |

- По ряду проектов столбцы 5-7 Форм 2 и 3 «Год начала реализации инвестиционного проекта» и «Год окончания реализации инвестиционного проекта» заполнены с отклонением от требований п.108 и п. 109 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 | | | Аудитором рекомендуется скорректировать данные форм 2,3 | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|--|---|--|--|
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | ЭЛ182213_1 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2022 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭЛ182201_6 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 | | | Аудитором рекомендуется скорректировать данные форм 2,3 | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|--|---|--|--|
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 2018 | 2022 | 2022 | 2020 | 2022 | 2020 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | 2018 | 2022 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 2018 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2018 | 2022 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 | | | Аудитором рекомендуется скорректировать данные форм 2,3 | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|--|---|--|--|
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭИ182201_61 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭИ182201_62 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭИ182201_63 | 2018 | 2022 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| 1.2.2.1 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭИ182202_3 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭИ182202_4 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭИ182202_15 | 2018 | 2022 | 2022 | 2021 | 2022 | 2022 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭИ182203_3 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭИ182203_8 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭИ182203_24 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭИ182203_25 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭИ182203_28 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭИ182203_31 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭИ182204_11 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 | | | Аудитором рекомендуется скорректировать данные форм 2,3 | | |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|---|--|--|---|--|--|
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2022 |
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 2018 | 2022 | 2022 | 2021 | 2022 | 2022 |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП ул.Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.4.1 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | 2018 | 2022 | 2022 | 2020 | 2022 | 2020 |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 2018 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 | 2022 |
| 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2022 |
| 1.4.3 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2022 |
| 1.4.3 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 2018 | 2022 | 2022 | 2020 | 2022 | 2020 |
| 1.4.5 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2019 |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2019 |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2019 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 | | | Аудитором рекомендуется скорректировать данные форм 2,3 | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|--|---|--|--|
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана |
| 1.6 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭИ182212_1 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2022 |
| 1.6 | Газель Next 3 шт | ЭИ182212_3 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2021 |
| 1.6 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) | ЭИ182212_4 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2018 |
| 1.6 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭИ182212_5 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2022 |
| 1.6 | АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭИ182212_7 | 2018 | 2022 | 2022 | 2019 | 2022 | 2019 |
| 1.6 | Дизельгенератор (перемещаемой мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭИ182212_10 | 2018 | 2022 | 2022 | 2018 | 2022 | 2018 |

2.1.1 Форма 1. «Перечни инвестиционных проектов»

- Протяженность линий электропередач в столбцах групп проектов указана без разбивки по уровням напряжений, что противоречит требованиям Приказа Минэнерго № 177.

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

- По всем инвестиционным проектам данные в столбцах «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики» не соответствуют значениям, представленным АО «ОРЭС - Владимирская область» в обосновывающих материалах.

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

- По инвестиционному проекту «Цифровизация сетей» с идентификационным номером ЭИ182214_1 и группе проектов «Льготное техприсоединение» стоимость по освоению средств в Форме 3 не равна первоначальной стоимости средств в форме 4:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--|--|-------|
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 110,40 | 104,15 | 6,25 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--|--|-------|
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 35,86 | 33,83 | 2,03 |

- Допущена техническая ошибка при определении стоимостных показателей по группам проектов, в том числе в строке «ВСЕГО по инвестиционной программе».

2.1.4 Форма 4. «План ввода основных средств»

- По ряду проектов оценка полной стоимости, указанная Форме 2 за вычетом НДС, существенно отличается от первоначальной стоимости средств в Форме 4:

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA |
|--------------------------------------|---|--|-------------------------------------|---|---|--------|
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 124,985 | 104,154 | 110,403 | -6,249 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 17,213 | 14,344 | 15,205 | -0,861 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 | 17,208 | 14,340 | 15,200 | -0,860 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 4,250 | 3,542 | 3,754 | -0,213 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 16,958 | 14,132 | 14,980 | -0,848 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 3,187 | 2,656 | 2,815 | -0,159 |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 3,859 | 3,216 | 3,409 | -0,193 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 2,590 | 2,158 | 2,287 | -0,129 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 28,742 | 23,952 | 25,389 | -1,437 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 20,000 | 16,667 | 17,667 | -1,000 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 17,742 | 14,785 | 15,672 | -0,887 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | 27,726 | 23,105 | 24,491 | -1,386 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA |
|--------------------------------------|---|--|-------------------------------------|---|---|--------|
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 25,360 | 21,133 | 22,401 | -1,268 |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 23,431 | 19,525 | 20,697 | -1,172 |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 3,224 | 2,687 | 2,848 | -0,161 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 1,960 | 1,633 | 1,731 | -0,098 |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 | 36,911 | 30,759 | 32,605 | -1,846 |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г.Владимир | ЭП182201_63 | 13,000 | 10,833 | 11,483 | -0,650 |
| 1.2.2.1 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 0,412 | 0,343 | 0,364 | -0,021 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 0,505 | 0,421 | 0,446 | -0,025 |
| 1.2.2.1 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | 25,900 | 21,583 | 22,878 | -1,295 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 14,171 | 11,809 | 12,518 | -0,709 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 5,074 | 4,228 | 4,482 | -0,254 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 0,908 | 0,757 | 0,802 | -0,045 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 12,582 | 10,485 | 11,114 | -0,629 |
| 1.2.2.1 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 6,998 | 5,832 | 6,182 | -0,350 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 1,084 | 0,903 | 0,958 | -0,054 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA |
|--------------------------------------|--|--|-------------------------------------|---|---|---------|
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 1,938 | 1,615 | 1,712 | -0,097 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 4,720 | 3,933 | 4,169 | -0,236 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская, г. Ковров | ЭП182204_16 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул. Чайковского, г. Ковров | ЭП182204_17 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 3,000 | 2,500 | 2,650 | -0,150 |
| 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 0,791 | 0,659 | 0,699 | -0,040 |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 40,600 | 33,833 | 35,863 | -2,030 |
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 320,196 | 266,830 | 282,840 | -16,010 |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 3,881 | 3,234 | 3,428 | -0,194 |
| 1.4.1 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 18,000 | 15,000 | 15,900 | -0,900 |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 10,000 | 8,333 | 8,833 | -0,500 |
| 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 19,519 | 16,266 | 17,040 | -0,775 |
| 1.4.3 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 8,210 | 6,842 | 7,198 | -0,357 |
| 1.4.3 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1,617 | 1,348 | 1,428 | -0,081 |
| 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 18,000 | 15,000 | 15,900 | -0,900 |
| 1.4.5 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 11,986 | 9,989 | 10,300 | -0,312 |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской | ЭП182210_11 | 1,176 | 0,980 | 1,039 | -0,059 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA |
|--------------------------------------|---|--|-------------------------------------|---|---|--------|
| | ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | | | | | |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | 0,472 | 0,393 | 0,417 | -0,024 |
| 1.6 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузо-пассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 | 17,646 | 14,705 | 15,551 | -0,846 |
| 1.6 | Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 | 4,690 | 3,908 | 4,143 | -0,234 |
| 1.6 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 | 5,521 | 4,601 | 4,679 | -0,078 |
| 1.6 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 | 40,037 | 33,364 | 35,366 | -2,002 |
| 1.6 | АРМ на базе Газон Next 1 шт | ЭП182212_7 | 2,200 | 1,833 | 1,943 | -0,110 |
| 1.6 | Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 | 1,110 | 0,925 | 0,941 | -0,016 |

Необходимо привести данные в соответствие/ дать пояснения.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 5 не выявлено.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 6 не выявлено.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 7 не выявлено.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 8 не выявлено.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 9 не выявлено.

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

- Дополнительных замечаний по Форме 10 не выявлено.

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

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

- Форма 11.2 «Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно». Проект ЭЈ182213_1 «Льготное техприсоединение» относится к группе проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно». Таким образом необходимо данный проект указать в Форме 11 раздел 2, заполнить форму в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

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

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

- Проект ЭЈ182214_1 «Цифровизация сетей» относится к группе проектов «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ». Таким образом необходимо данный проект указать в Форме 12 и заполнить форму в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

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

- Для выполнения требований приказа Минэнерго России №380 необходимо в столбце 8 указать ссылки (реквизиты) СиПР на основании которых планируется реализация мероприятий.

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

- Дополнительные замечаний по Форме 14 не выявлено.

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

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

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

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

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

- Форма 17 заполнена в соответствии с требованиями Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

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

- Форма 18 заполнена в соответствии с требованиями Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

2.1.19 Форма 19. «Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации»

- Форма 19 заполнена в соответствии с требованиями Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

Выявленные при заполнении форм раскрытия информации о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, отступления от требований, установленных Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, необходимо устранить.

3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ

3.1 Оценка обоснованности технологических решений

Основные технические и количественные параметры объектов электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается в рамках инвестиционных проектов, входящих в выборку, приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Основные технические решения и ключевые показатели проектов инвестиционной программы

| Технические характеристики | |
|---|-----------|
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир (ЭП182201_6) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 18 |
| Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир (ЭП182201_7) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 20 |
| Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир (ЭП182201_8) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х400 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 0,4 |
| количество цепей | 1 |
| Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 (ЭП182201_9) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 18 |
| Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г (ЭП182201_10) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Технические характеристики | |
|---|-----------|
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 0,4 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 (ЭП182201_31) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 0,4 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки (ЭП182201_32) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | блочный |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный (ЭП182201_35) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 30 |
| Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. З.Космодемьянской, г.Ковров (ЭП182201_45) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 15 |
| Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров (ЭП182201_47) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 15 |
| Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров (ЭП182201_49) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 20 |
| Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г.Ковров (ЭП182201_50) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 21 |
| Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская (ЭП182201_51) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 9 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Технические характеристики | |
|--|-----------|
| штаф ТН | 2 |
| ячейка трансформатора, шт. | 2х100 |
| Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково (ЭП182201_56) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир (ЭП182201_61) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 120 |
| протяженность, км | 0,5 |
| количество цепей | 2 |
| Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир (ЭП182201_62) | |
| напряжение, кВ | 110 |
| количество ячеек, шт. | 2 |
| Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г.Владимир (ЭП182201_63) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 6 |
| Итого: | |
| Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км (ЭП182202_3) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 120 |
| протяженность, км | 0,4 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г.Владимир, 0,16 км (ЭП182202_4) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 95 |
| протяженность, км | 0,16 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км (ЭП182202_15) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 4 |
| количество цепей | 1 |
| протяженность, км | 4 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| Технические характеристики | |
|---|---|
| Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г.Владимир, 1,37 км (ЭП182203_3) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 1,27 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км (ЭП182203_8) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 95 |
| протяженность, км | 1,30 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км (ЭП182203_22) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | СИП |
| сечение жилы | 95 |
| протяженность, км | 0,25 |
| количество цепей | 1 |
| Итого: | |
| Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км (ЭП182203_25) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 2 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км (ЭП182203_28) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 150 |
| протяженность, км | 1,6 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км (ЭП182203_31) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы, мм ² | 120 |
| протяженность, км | 0,15 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п.Першино, 0,6 км (ЭП182204_11) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 0,60 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Технические характеристики | |
|--|---|
| количество цепей | 2 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п.Першино, 2,5 км (ЭП182204_12) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 2,50 |
| количество цепей | 2 |
| Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км (ЭП182204_18) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 1,50 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г.Киржач, 0,1 км (ЭП182205_11) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 0,10 |
| количество цепей | 2 |
| Цифровизация сетей, 222 шт (ЭП182214_1) | |
| шкафы (панели), шт. | 222 |
| Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино, 21,6 км (ЭП182211_2) | |
| напряжение, кВ | 110 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 21,60 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки (ЭП182206_7) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | блочный |
| мощность, кВА | 1х250 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |
| Строительство нового РТП в мкр.Вышка (ЭП182206_18) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| количество ячеек, шт. | 8 |
| Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик (ЭП182206_19) | |
| напряжение, кВ | 10 (6) |
| тип | киосковый |
| мощность, кВА | 1х630 |
| количество трансформаторов, шт. | 1 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Технические характеристики | |
|---|---|
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 150 |
| протяженность, км | 2 |
| количество цепей | 1 |
| Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км (ЭП182207_1) | |
| протяженность, км. | 5 |
| Разработка проектно-сметной документации (ЭП182208_5) | |
| протяженность, км | 11 |
| Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км (ЭП182208_6) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 150 |
| протяженность, км | 0,22 |
| количество цепей | 1 |
| Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км (ЭП182208_11) | |
| напряжение, кВ | 10 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 240 |
| протяженность, км | 2 |
| количество цепей | 2 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км (ЭП182210_7) | |
| напряжение, кВ | 6 |
| материал жилы | алюминий |
| сечение жилы | 150 |
| протяженность, км | 1,05 |
| количество цепей | 1 |
| напряжение, кВ | 6 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 3 |
| количество цепей | 1 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км (ЭП182210_11) | |
| напряжение, кВ | 0,4 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 1,50 |
| количество цепей | 2 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км (ЭП182210_12) | |

| Технические характеристики | |
|----------------------------|---|
| напряжение, кВ | 6 |
| тип опор | все типы опор за исключением многогранных |
| протяженность, км | 0,40 |
| количество цепей | 1 |

Аудитор отмечает, что по представленным материалам оценить выбранные АО «ОРЭС - Владимирская область» для реализации проектов оборудование и принятые технических решения на соответствие современной практике проектирования объектов электросетевого хозяйства не представляется возможным. Однако Аудитор считает, что представленные обосновывающие материалы являются достаточными на стадии технико-экономического обоснования проектов инвестиционной программы и подлежат уточнению при последующей корректировке инвестиционной программы по результатам разработки проектно-сметной документации.

3.2 Возможности для оптимизации принятых технических решений

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

3.3 Выводы о целесообразности реализации инвестиционных проектов

Целесообразность реализации инвестиционных проектов обоснована необходимостью обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей, повышения категорийности потребителей, повышения операционной эффективности, снижения эксплуатационных затрат организации.

3.4 Оценка возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей в результате реализации инвестиционной программы

Целями реализации программы являются:

1. Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности оказания услуг в сфере электроэнергетики;
2. Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
3. Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности;
4. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.

Плановые значения количественных показателей, характеризующих достижение целей по инвестиционным проектам, представленные в Форме 1, определены с нарушением требований Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.03.2016 №177.

Предложенные Аудитором цели и значения количественных показателей, характеризующих достижение целей, по инвестиционным проектам, входящим в выборку, приведены в таблице 3.4. Рекомендуем провести корректировку Формы 1.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 3.4 – Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей (в соответствии с Формой 1 проекта корректировки инвестиционной программы)

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|---|---------------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир | ЭП182201_6 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 17,213 |
| Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир | ЭП182201_7 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 17,208 |
| Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 766, г. Владимир | ЭП182201_8 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | нд | 0,4 |
| Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 16,958 |
| Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | нд | 0,25 |
| Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | нд | 0,5 |
| Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | нд | 0,25 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|---|---------------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 28,7424 |
| Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 20 |
| Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 17,742 |
| Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены силовых (авто-) трансформаторов | нд | 0,8 |
| Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров, 1 шт | ЭП182201_50 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 25,360 |
| Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская, 1 шт | ЭП182201_51 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 23,431 |
| Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 3,224 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|---|---------------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭИ182201_62 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 36,911 |
| Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭИ182201_63 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 13 |
| Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭИ182202_3 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,4 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭИ182202_4 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,16 |
| Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭИ182202_15 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 4 |
| Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭИ182203_3 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 1,37 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭИ182203_8 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 1,3 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|--|---------------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 2 |
| Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 1,6 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,25 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,6 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 2,5 |
| Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 1,5 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,1 |
| Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 21,6 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|--|---------------------------------------|--|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 0,25 |
| Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 2 |
| Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 0,63 |
| | | | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 2 |
| Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 1 | 4 |
| Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | 1,4985 | 5,037 |
| Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 0,22 |
| Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182208_11 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 2 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|--|---------------------------------------|--|---|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ и КЛ-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 3 | 1,05 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 1,5 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей | показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | нд | 0,4 |
| ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | 0 | 16,6269 |
| Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | нд | 4,690 |
| Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | 5,521 | 0 |
| АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | нд | 40,037 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционного проекта | Количественные показатели реализации инвестиционного проекта | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2018 год (справочно) | Значения количественных показателей реализации инвестиционного проекта на 2019-2022 гг. |
|--|---------------------------------------|---|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | нд | 2,2 |
| Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации | 1,11 | 0 |
| Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры* | нд | 40,6 |
| Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации* | нд | 1,96 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики | показатель замены линий электропередачи | нд | 0,25 |
| Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 | Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии | показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии* | нд | 124,985 |

* в связи с отсутствием уточненных технических показателей проектов в качестве целевого показателя принят показатель объема финансовых потребностей.

Аудитор рекомендует после разработки проектно-сметной документации провести корректировку целей и значений количественных показателей, характеризующих достижение данных целей.

Одной из целей реализации проектов инвестиционной программы является повышению энергетической эффективности системы электроснабжения АО «ОРЭС - Владимирская область». Величина снижения потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в результате реализации проектов представлена в таблице 3.4.

Таблица 3.4 - Величина снижения потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в результате реализации проектов

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти) | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--------------------|------------|
| | | | Наименование показателя энергетической эффективности, единицы измерения | | |
| | | | показатель энергетической эффективности | единицы измерения | количество |
| 1 | 2 | 3 | 4.1.1 | 4.1.2 | 4.1.3 |
| 1.2.1.2 | Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов | Г | Экономия электрической энергии | киловаттчасы в год | 175567,56 |
| 1.2.2.1 | Строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ взамен существующих | Г | Экономия электрической энергии | киловаттчасы в год | 10405,2 |
| 1.2.2.1 | Строительство воздушных линий напряжением 0,4 кВ взамен существующих | Г | Экономия электрической энергии | киловаттчасы в год | 19333,08 |

Таким образом, в результате реализации инвестиционной программы технические потери электроэнергии в сетях АО «ОРЭС-Владимирская область» снизятся на 205,306 тыс. кВт.ч.

По результатам проверки выполненной АО «ОРЭС-Владимирская область» количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта, Аудитор делает вывод, что плановые значения количественных показателей, соответствующие целям реализации инвестиционных проектов, будут достижимы после проведения корректировки инвестиционной программы в соответствии с предложениями Аудитора.

3.5 Технологические риски

При реализации проектов инвестиционной программы возможно возникновение определенных технологических рисков. Описание основных технологических рисков с комментариями Аудитора представлены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Описание основных технологических рисков проекта корректировки инвестиционной программы

| № п/п | Описание риска | Комментарий Аудитора |
|----------|--------------------------------------|--|
| 1 | Риск увеличения сроков строительства | По мнению Аудитора предполагаемые сроки реализации мероприятий являются достаточными для выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ. Поэтому данный риск Аудитор считает минимальным. |

4. ЦЕНОВОЙ АУДИТ

Для проведения ценового аудита проекта инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» к рассмотрению Аудитору по дополнительному запросу представлены:

- проект изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» (корректировка 2019 года);
- реестр стоимости проектов инвестиционной программы «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.»;
- расчет стоимости проектов инвестиционной программы «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;
- технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается в рамках проектов.

Информация о корректировке полной стоимости реализации проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» приведена в таблице 4.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 4 - Информация о корректировке полной стоимости реализации проектов инвестиционной программы «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.»

| № п/п | Наименование ин- вестиционного проекта | Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---|--|----------------------|-------|------|------|-------|---|------|-------|-------|-------|----------------------|---|------|-------|-------|-------|-------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | Всего | в том числе по годам | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2018 | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | | |
| 1 | Льготное техпри- соединение | Г | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 124,99 | 0,00 | 4,99 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 124,99 | 0,00 | 4,99 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 2 | Реконструкция РП-13 ул. Элева- торная, 32, г. Вла- димир | ЭП182201_6 | 16,06 | 0,00 | 16,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,21 | 0,00 | 17,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,15 | 0,00 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Реконструкция РП-17 Октябрь- ский проспект, д.21а , г. Владимир | ЭП182201_7 | 17,85 | 0,00 | 17,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,21 | 0,00 | 17,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,64 | 0,00 | -0,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 766, г. Владимир | ЭП182201_8 | 4,76 | 0,00 | 4,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,25 | 0,00 | 4,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,51 | 0,00 | -0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция РП-15 ул. Соко- лова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 16,06 | 0,00 | 16,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,96 | 0,00 | 16,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,90 | 0,00 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 4,76 | 0,00 | 4,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,19 | 0,00 | 3,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,57 | 0,00 | -1,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 4,76 | 0,00 | 4,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,86 | 0,00 | 3,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,90 | 0,00 | -0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Строительство но- вой КТП ул. Ком- мунальная, г. Пе- тушки | ЭП182201_32 | 2,38 | 0,00 | 2,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,59 | 0,00 | 2,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование ин- вестиционного проекта | Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|---|---|--|----------------------|-------|------|-------|------|---|----------------------|-------|-------|-------|-------|---|----------------------|------|-------|-------|-------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 9 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 23,91 | 0,00 | 23,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,74 | 0,00 | 28,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,83 | 0,00 | 4,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. З. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 14,52 | 0,00 | 14,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20,00 | 0,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,48 | 0,00 | 5,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова, 26А, г.Ковров | ЭП182201_46 | 4,96 | 0,00 | 0,00 | 4,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,96 | 0,00 | 0,00 | -4,96 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 8,93 | 0,00 | 0,00 | 8,93 | 0,00 | 0,00 | 17,74 | 0,00 | 0,00 | 17,74 | 0,00 | 0,00 | 8,81 | 0,00 | 0,00 | 8,81 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Реконструкция ЦРП-4 ул. Зои Космодемьянской, д. 28А, г. Ковров | ЭП182201_48 | 9,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -9,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -9,37 | 0,00 |
| 14 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | 23,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,43 | 0,00 | 27,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27,73 | 0,00 | 4,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,30 | 0,00 |
| 15 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 6,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,09 | 25,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,36 | 19,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,27 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование ин- вестиционного проекта | Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---|--|----------------------|------|------|-------|------|---|----------------------|------|------|-------|------|---|----------------------|-------|------|------|-------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | | | |
| 16 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муром-ская | ЭП182201_51 | 15,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,62 | 0,00 | 23,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,43 | 0,00 | 7,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,81 | 0,00 |
| 17 | Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбы-шева, д.8 | ЭП182201_52 | 6,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,76 |
| 18 | Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Кир-кижа 18а, г. Ков-ров | ЭП182201_53 | 5,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,41 |
| 19 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камеш-ково | ЭП182201_56 | 4,76 | 0,00 | 4,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,22 | 0,00 | 3,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,54 | 0,00 | -1,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Реконструкция си- стемы электро- снабжения в рай- оне ул. Судогод- ское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 | 0,00 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 | 0,00 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|---|---------------------------------------|--|----------------------|-------|------|------|------|---|----------------------|-------|------|-------|-------|---|----------------------|-------|------|-------|-------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 21 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | Э1182201_62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36,91 | 0,00 | 36,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36,91 | 0,00 | 36,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Создание РТП взамен ТП-517 (с переводом КЛ), г. Владимир | Э1182201_63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,00 | 0,00 | 13,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,00 | 0,00 |
| 23 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | Э1182202_3 | 3,33 | 0,00 | 3,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,92 | 0,00 | -2,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | Э1182202_4 | 1,19 | 0,00 | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,51 | 0,00 | 0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,68 | 0,00 | -0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | Э1182202_15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,90 | 15,00 | 25,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,90 | 15,00 |
| 26 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г.Владимир, 1,37 км | Э1182203_3 | 19,04 | 0,00 | 19,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,17 | 0,00 | 14,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,87 | 0,00 | -4,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование ин- вестиционного проекта | Идентифи- катор инве- стицион- ного про- екта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---|--|----------------------|------|------|------|------|---|----------------------|-------|------|------|------|---|----------------------|-------|------|------|------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | 2018 | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | | | |
| 27 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суз- даль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 7,73 | 0,00 | 7,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,07 | 0,00 | 5,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,66 | 0,00 | -2,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Кир- жач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 1,25 | 0,00 | 1,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,91 | 0,00 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,35 | 0,00 | -0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 9,52 | 0,00 | 9,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,58 | 0,00 | 12,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 3,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 8,02 | 0,00 | 8,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 0,00 | 7,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,03 | 0,00 | -1,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,08 | 0,00 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,08 | 0,00 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2,17 | 0,00 | 2,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,94 | 0,00 | 1,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,23 | 0,00 | -0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 9,03 | 0,00 | 9,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,72 | 0,00 | 4,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,31 | 0,00 | -4,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»**

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---------------------------------------|--|----------------------|------|------|------|------|---|----------------------|------|------|------|------|---|----------------------|-------|-------|-------|------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 34 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская, г. Ковров | ЭП182204_16 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 1,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,99 | 0,00 | 0,00 | -1,99 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул. Чайковского, г. Ковров | ЭП182204_17 | 1,86 | 0,00 | 0,00 | 1,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,86 | 0,00 | 0,00 | -1,86 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 0,00 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 0,00 | 3,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки | ЭП182205_7 | 0,95 | 0,00 | 0,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,95 | 0,00 | -0,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 0,38 | 0,00 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,79 | 0,00 | 0,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ, 76 ул. Челюскинцев-Советская, г. Ковров | ЭП182205_15 | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,56 | 0,00 |
| 40 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского, г. Ковров | ЭП182205_16 | 1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,17 | 0,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---------------------------------------|--|----------------------|-------|------|------|---|---------------|----------------------|------|-------|--------|--------|---|----------------------|--------|-------|--------|--------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 41 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова, г. Ковров | ЭП182205_17 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,08 |
| 42 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка, г. Ковров | ЭП182205_18 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,00 |
| 43 | Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского, г. Ковров | ЭП182205_20 | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,01 |
| 44 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 40,60 | 0,00 | 5,50 | 4,00 | 16,10 | 15,00 | 40,60 | 0,00 | 5,50 | 4,00 | 16,10 | 15,00 |
| 45 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 52,47 | 0,00 | 52,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 320,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 160,10 | 160,10 | 267,72 | 0,00 | -52,47 | 0,00 | 160,10 | 160,10 |
| 46 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 2,38 | 0,00 | 2,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,88 | 0,00 | 3,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 47 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|---|---------------------------------------|--|----------------------|------|------|------|------|---|----------------------|------|-------|------|------|---|----------------------|-------|-------|------|------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 49 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 20,87 | 5,61 | 3,57 | 3,72 | 3,91 | 4,06 | 19,52 | 5,61 | 2,22 | 3,72 | 3,91 | 4,06 | -1,35 | 0,00 | -1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 50 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 8,36 | 1,50 | 1,61 | 1,67 | 1,76 | 1,83 | 8,21 | 1,50 | 1,45 | 1,67 | 1,76 | 1,83 | -0,15 | 0,00 | -0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 51 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1,10 | 0,00 | 1,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,62 | 0,00 | 1,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,51 | 0,00 | 0,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 52 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 |
| 53 | Строительство ВЛЗ-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 3 км | ЭП182210_7 | 8,02 | 8,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,99 | 8,02 | 3,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,97 | 0,00 | 3,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 54 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 0,00 | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 0,00 | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | | | | | Отклонение стоимости, млн. рублей (с НДС) | | | | | |
|----------|--|---------------------------------------|--|----------------------|------|------|------|-------|---|----------------------|------|-------|------|-------|---|----------------------|-------|-------|------|------|
| | | | в соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | предложение по корректировке инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | | Всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 55 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТПЗ8-ТП50, г. Гусь-Хрустальные, 0,4 км | ЭП182210_12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,47 | 0,00 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,47 | 0,00 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 56 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 | 11,10 | 1,02 | 5,35 | 1,12 | 1,17 | 2,43 | 17,65 | 1,02 | 9,60 | 3,42 | 1,17 | 2,43 | 6,55 | 0,00 | 4,25 | 2,30 | 0,00 | 0,00 |
| 57 | Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 | 4,11 | 0,00 | 1,31 | 1,36 | 1,43 | 0,00 | 4,69 | 0,00 | 1,55 | 1,71 | 1,43 | 0,00 | 0,58 | 0,00 | 0,24 | 0,35 | 0,00 | 0,00 |
| 58 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 | 12,66 | 5,52 | 7,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,52 | 5,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -7,14 | 0,00 | -7,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 | 30,12 | 0,00 | 0,00 | 8,68 | 5,21 | 16,23 | 40,04 | 0,00 | 4,50 | 14,10 | 5,21 | 16,23 | 9,92 | 0,00 | 4,50 | 5,42 | 0,00 | 0,00 |
| 60 | АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 | 6,15 | 0,00 | 4,05 | 2,11 | 0,00 | 0,00 | 2,20 | 0,00 | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -3,95 | 0,00 | -1,85 | -2,11 | 0,00 | 0,00 |
| 61 | ГАЗ-33023 «Фермер» 4*4 (Грузопассажирский бортовой (6 мест)) 0 шт | ЭП182212_8 | 1,36 | 0,00 | 0,00 | 1,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,36 | 0,00 | 0,00 | -1,36 | 0,00 | 0,00 |
| 62 | БКМ на базе ГАЗ-3309 (Автобуровая) 0 шт | ЭП182212_9 | 3,35 | 0,00 | 0,00 | 3,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -3,35 | 0,00 | 0,00 | -3,35 | 0,00 | 0,00 |
| 63 | Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 | 2,35 | 1,11 | 0,00 | 1,24 | 0,00 | 0,00 | 1,11 | 1,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,24 | 0,00 | 0,00 | -1,24 | 0,00 | 0,00 |

Аудитором выявлено, что в рамках корректировки инвестиционной программы «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» АО «ОРЭС -Владимирская область», внесены изменения в 63 инвестиционных проекта, из которых:

- 13 инвестиционных проектов дополнительно включены в программу с периодом реализации 2019-2022 гг.;
- 14 инвестиционных проектов исключены из инвестиционной программы;
- по 36 инвестиционным проектам, входящим в состав утвержденной инвестиционной программы, скорректирована стоимость проектов в связи с уточнением технических параметров проектов (протяженности ЛЭП, мощности ТП, количества ячеек и т.п.).

а) оценка соответствия материалов, обосновывающих стоимость проектов инвестиционной программы, требованиям Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Представленные в качестве обоснования стоимости инвестиционных проектов материалы не соответствуют требованиям п. 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. В соответствии с данным пунктом материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, должны содержать сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту, и копию решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

В качестве материалов, обосновывающих стоимость проектов инвестиционной программы, представлен Реестр стоимости проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.». В соответствии с представленным обоснованием стоимость инвестиционных проектов (за исключением проектов, в рамках которых осуществляется приобретение транспортных средств и резервного источника питания) определена на основании расчета по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (утв. приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10) с учетом поправочных коэффициентов, сложившихся с учетом фактической цены выполненных АО «ОРЭС -Владимирская область» объектов-аналогов.

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

Оценка состава и объема работ, заложенных в стоимость проектов инвестиционной программы, Аудитором не проводилась в связи с отсутствием в обосновывающих материалах сметных расчетов и других документов, обосновывающих стоимость. Аудитор отмечает, что объем работ и их состав подлежат уточнению на этапе разработки проектно-сметной документации.

г) оценка прогнозной стоимости реализации проектов инвестиционной программы

Оценка прогнозной стоимости реализации проектов инвестиционной программы не проводилась в связи тем, что в Реестре стоимости проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.» стоимость проектов приведена в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов.

Таким образом, Аудитор считает экономически обоснованным объемом инвестиций на реализацию проектов в рамках инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» на 2018-2022 гг. в размере 2107,49 млн. руб. с НДС. По мнению Аудитора, объем материалов и их степень проработки является достаточной для обоснования ориентировочной стоимости проектов инвестиционной программы, реализуемых в 2018-2022 гг.

4.1 Анализ затрат на реализацию инвестиционных проектов

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Проверка выполнения данного пункта проводилась Аудитором в отношении 42 инвестиционных проектов, представленных в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 - Перечень проектов, по которым производилась проверка условия непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с УНЦ

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|----------|---|---------------------------------------|
| 1 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 |
| 2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 |
| 3 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 |
| 4 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 |
| 5 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 |
| 6 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 |
| 7 | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 |
| 8 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 |
| 9 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 |
| 10 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 |
| 11 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 |
| 12 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 |
| 13 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 |
| 14 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 |
| 15 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 |
| 16 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 |
| 17 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 |
| 18 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 |
| 19 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 |
| 20 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 |
| 21 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 |
| 22 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 |
| 23 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 |
| 24 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 |
| 25 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор ин- вестиционного про- екта |
|------------------|--|--|
| 26 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 |
| 27 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п.Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 |
| 28 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п.Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 |
| 29 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 |
| 30 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 |
| 31 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 |
| 32 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 |
| 33 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 |
| 34 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 |
| 35 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 |
| 36 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 |
| 37 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 |
| 38 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 |
| 39 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 |
| 40 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 |

В связи с отказом от реализации 12 инвестиционных проектов необходимость проверки условия непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с УНЦ, отсутствовала.

В рамках 8 инвестиционных проектов предусматривается приобретение транспортных средств, спецтехники и источников резервного питания. УНЦ данные расходы не нормируют.

Один инвестиционный проект по льготному технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт является групповым проектом, в отношении которого расчет стоимости по УНЦ не производится.

Стоимость реализации проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область», определенная Аудитором по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства

объектов электроэнергетики в ценах по состоянию на 01.01.2018 г. представлена в таблице 4.1.2. Расчет произведен Аудитором в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается в рамках рассматриваемых инвестиционных проектов, приняты по данным, представленным АО «ОРЭС - Владимирская область» по дополнительному запросу.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 4.1.2 – Оценка затрат на реализацию инвестиционных проектов по укрупненным нормативам цены строительства по расчету Аудитора

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|--------------------------------------|-----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 1. | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир (Э182201_6) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 21170,16 | 25404,19 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 18 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | 21170,16 | 25404,19 |
| 2. | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г. Владимир (Э182201_7) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 23522,40 | 28226,88 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 20 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | 23522,40 | 28226,88 |
| 3. | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир (Э182201_8) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-07 - 1..2 | 1025,00 | 1,00 | 1025,00 | 1230,00 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х400 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|--------------------------------------|-----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-08 - 1..8 | 2944,00 | 1,03 | 1212,93 | 1455,51 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,4 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,4 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 928,00 | 1113,60 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-01 | 15329 | 1,03 | 3157,774 | 3789,33 |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,2 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 6323,70 |
| 4. | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 (ЭП182201_9) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 21170,16 | 25404,19 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 18 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 21170,16 | 25404,19 |
| 5. | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г (ЭП182201_10) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-06 - 1..2 | 800,00 | 1,00 | 800,00 | 960,00 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|--------------------------------------|-----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-08 - 1..8 | 2944,00 | 1,03 | 1212,93 | 1455,51 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,4 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,4 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 928,00 | 1113,60 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-01 | 15329 | 1,03 | 5210,3271 | 6252,39 |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,33 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 8151,26 |
| 6. | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 (ЭП182201_31) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП (№1) | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-06 - 1..2 | 800,00 | 1,00 | 800,00 | 960,00 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП (№2) | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-06 - 1..2 | 800,00 | 1,00 | 800,00 | 960,00 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|--------------------------------------|----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-08 - 1..8 | 2944,00 | 1,03 | 1212,93 | 1455,51 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,4 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,4 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 928,00 | 1113,60 |
| Итого: | | | | | | | 3740,93 | 4489,11 |
| 7. | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки (ЭП182201_32) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | Э3-06 - 1.2 | 5097,00 | 1,00 | 5097,00 | 6116,40 |
| | | тип | блочный | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 5097,00 | 6116,40 |
| 8. | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный (ЭП182201_35) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 35283,60 | 42340,32 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 30 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | 35283,60 | 42340,32 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|----------------------------|---------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 9. | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров (ЭП182201_45) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 17641,80 | 21170,16 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 15 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 17641,80 | 21170,16 |
| 10. | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров (ЭП182201_47) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 17641,80 | 21170,16 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 15 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 17641,80 | 21170,16 |
| 11. | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров (ЭП182201_49) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 23522,40 | 28226,88 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 20 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 23522,40 | 28226,88 |
| 12. | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров (ЭП182201_50) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 24698,52 | 29638,22 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 21 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 24698,52 | 29638,22 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|--------------------------------------|-----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 13. | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская (ЭП182201_51) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В3-01 - 1..5 | 1188,00 | 0,99 | 10585,08 | 12702,10 |
| | | номинальный ток, А | до 1000 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 9 | | | | | |
| | | шкаф ТН | 2 | И12-03 | 1223,00 | 1,00 | 2446,00 | 2935,20 |
| | | ячейка трансформа- тора, шт. | 2x100 | Т5-10 - 1..5 | 189,00 | 1,00 | 378,00 | 453,60 |
| | | здание ЗРУ, кв. м | 68 | 34-01 | 63,00 | 1,11 | 4755,24 | 5706,29 |
| | Итого: | | | | | | 18164,32 | 21797,18 |
| 14. | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково (ЭП182201_56) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-06 - 1..2 | 800,00 | 1,00 | 800,00 | 960,00 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1x250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-01 | 15329 | 1,03 | 10262,7655 | 12315,32 |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,65 | | | | | |
| Итого: | | | | | | 11062,77 | 13275,32 | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|----------------------------|---------------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 15. | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир (ЭЈ182201_61) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-05 - 1..8 | 2106,00 | 1,03 | 2169,18 | 2603,02 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 120 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,5 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,5 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 1160,00 | 1392,00 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 1907,251 | 2288,70 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,1 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 5236,43 | 6283,72 |
| 16. | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2 , г. Владимир (ЭЈ182201_62) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 110 | В1-01 - 1..3 | 23135,00 | 1,03 | 47658,10 | 57189,72 |
| | | номинальный ток, А | 2500 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 2 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 47658,10 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС | |
|----------|--|----------------------------|----------|-----------------------|---|--|--|--|----------|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | | |
| 17. | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир (Э182201_63) | | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | B2-01 - 1..2 | 2486,00 | 1,03 | 15363,48 | 18436,18 | |
| | | номинальный ток, А | 630 | | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 6 | | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 15363,48 | 18436,18 |
| 18. | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км (Э182202_3) | | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 0,4 | K3-07 - 1..4 | 618,00 | 1,03 | 458,31 | 549,97 | |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | | |
| | | сечение жилы | 120 | | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,4 | | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,4 | B2-01 - 1..4 | 1388,00 | 1,00 | 499,68 | 599,62 | |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 2 | H1-03 | 23088 | 1,03 | 951,2256 | 1141,47 | |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,04 | | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 1909,21 | 2291,06 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|----------------------------|----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 19. | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км (ЭП182202_4) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 0,4 | К3-06 - 1..4 | 539,00 | 1,03 | 177,65 | 213,19 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 95 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,16 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,16 | Б2-01 - 1..4 | 1771,00 | 1,00 | 283,36 | 340,03 |
| Итого: | | | | | | 461,01 | 553,22 | |
| 20. | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км (ЭП182202_15) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 0,4 | К3-10 - 1..4 | 1116,00 | 1,03 | 4023,18 | 4827,82 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 4 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 4 | Б2-01 - 1..4 | 1388,00 | 1,00 | 4858,00 | 5829,60 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|----------------------------|---------------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 9536,255 | 11443,51 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,5 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 18417,44 |
| 21. | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км (ЭП182203_3) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-08 - 1..8 | 2944,00 | 1,03 | 7702,09 | 9242,51 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,27 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 1,27 | Б2-02- 1..4 | 2703,00 | 1,00 | 3432,81 | 4119,37 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 3814,502 | 4577,40 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,2 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 14949,40 | 17939,29 |
| 22. | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км (ЭП182203_8) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-04 - 1..8 | 2037,00 | 1,03 | 2727,54 | 3273,05 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 95 | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,30 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|----------------------------|----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 1,30 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 3016,00 | 3619,20 |
| | | | | | | | Итого: | |
| 23. | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км (ЭП182203_22) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-04 - 1..8 | 2037,00 | 1,03 | 524,53 | 629,43 |
| | | материал жилы | СИП | | | | | |
| | | сечение жилы | 95 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,25 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,25 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 580,00 | 696,00 |
| Итого: | | | | 1104,53 | 1325,43 | | | |
| 24. | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км (ЭП182203_25) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-08 - 1..8 | 2944,00 | 1,03 | 12129,28 | 14555,14 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 2 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|----------------------------|---------------|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 2 | Б2-02- 1..4 | 2703,00 | 1,00 | 5406,00 | 6487,20 |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 2 | П5-01 | 611,00 | 1,00 | 1222,00 | 1466,40 |
| | Итого: | | | | | | 18757,28 | 22508,74 |
| 25. | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км (ЭП182203_28) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-06 - 1..8 | 2214,00 | 1,03 | 3603,06 | 4323,68 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 150 | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,6 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 1,6 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 3665,60 | 4398,72 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 381,4502 | 457,74 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,02 | | | | | |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 2 | П5-01 | 611,00 | 1,00 | 977,60 | 1173,12 |
| | Итого: | | | | | | 8627,71 | 10353,26 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|----------------------------|---|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 26. | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км (ЭП182203_31) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-05 - 1..8 | 2106,00 | 1,03 | 650,75 | 780,90 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы, мм2 | 120 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,15 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,15 | Б2-02- 1..4 | 2703,00 | 1,00 | 405,45 | 486,54 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 2 | Н1-03 | 23088 | 1,03 | 2378,064 | 2853,68 |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,1 | | | | | |
| Итого: | | | | | | 1056,20 | 1267,44 | |
| 27. | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км (ЭП182204_11) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 0,4 | Л1-01 - 1..4 | 798,00 | 1,33 | 636,80 | 764,16 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,60 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | | напряжение, кВ | 0,4 | | 602 | 1,02 | 368,424 | 442,11 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|------------------------------------|---|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | ЛЗ-01 - 1..4 | | | | |
| | | протяженность, км | 0,60 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 0,4 | Л7-25 - 1..4 | | | | 453,86 |
| | | протяженность, км | 1,2 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 70 | | | | | |
| | | сечение нулевого про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Вырубка (расширение, расчистку) просеки ВЛ | площадь, га | 2 | Б7-03 | 309 | 1,02 | 378,216 | |
| | | | | | 261 | 1 | 522 | |
| | Итого: | | | | | | | 1905,44 |
| 28. | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км (ЭП182204_12) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 0,4 | Л11-01 - 1..4 | 798,00 | 1,33 | 2653,35 | 3184,02 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 2,50 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|------------------------------------|---|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 0,4 | ЛЗ-01 - 1..4 | 602 | 1,02 | 1535,1 | 1842,12 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 2,50 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 0,4 | Л7-25 - 1..4 | 309 | 1,02 | 1575,9 | 1891,08 |
| | | протяженность, км | 5 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 70 | | | | | |
| | | сечение нулевого про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Вырубка (расширение, расчистку) просеки ВЛ | площадь, га | 0,95 | Б7-03 | 261 | 1 | 247,95 | 247,95 |
| | Итого: | | | | | | 6012,30 | 7165,17 |
| 29. | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км (ЭЛ182204_18) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 0,4 | Л11-01 - 1..4 | 798,00 | 1,33 | 1592,01 | 1910,41 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,50 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|------------------------------------|---|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 0,4 | Л7-25 - 1..4 | 309 | 1,02 | 945,54 | 1134,65 |
| | | протяженность, км | 3 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 70 | | | | | |
| | | сечение нулевого про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Вырубка (расширение, расчистку) просеки ВЛ | площадь, га | 3 | Б7-03 | 261 | 1 | 783 | 783,00 |
| | Итого: | | | | | | 3320,55 | 3828,06 |
| 30. | Строительство ВЛ3-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км (ЭП182205_11) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 10 | Л1-03 - 1..4 | 2997,00 | 1,33 | 398,60 | 478,32 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,10 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 10 | Л3-03 - 1..4 | 2270,00 | 1,02 | 231,54 | 277,85 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,10 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|-----------------------------------|---|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 10 | Л7-05 - 1..4 | 431,00 | 1,02 | 87,924 | 105,51 |
| | | протяженность, км | 0,2 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 0,1 | ПЗ-02 | 280,50 | 1 | 28,05 | 33,66 |
| | Итого: | | | | | | 746,12 | 895,34 |
| 31. | Цифровизация сетей, 222 шт (Э182214_1) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы | шкафы (панели), шт. | 222 | И12-06 | 162,00 | 1,00 | 35964,00 | 43156,80 |
| | Итого: | | | | | | 35964,00 | 43156,80 |
| 32. | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км (Э182211_2) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 110 | Л1-04 - 1..4 | 2267,00 | 1,33 | 65126,38 | 78151,65 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 21,60 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 110 | ЛЗ-04 - 1..4 | 1944,00 | 1,02 | 42830,208 | 51396,25 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 21,60 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|---|----------|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 10 | Л5-02 | 431,00 | 1,02 | 9495,792 | 11394,95 |
| | | протяженность, км | 21,6 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм ² | 95 | | | | | |
| | Устройство лежневых до- рог | протяженность, км | 15 | Л9-01 | 6890,00 | 1,02 | 105417 | 126500,40 |
| | Вырубка (расширение, расчистку) просеки ВЛ | площадь, га | 95,04 | Б7-03 | 261 | 1 | 24805,44 | 29766,53 |
| | Разработка и утверждение ДПТ при прохождении ВЛ по землям лесного фонда | протяженность, км | 21,6 | П8-16 | 292,00 | 1 | 6307,2 | 7568,64 |
| | Разработка и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по грани- цам земельного участка | протяженность, км | 21,6 | П9-12 | 191,00 | 1 | 4125,6 | 4950,72 |
| | Кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установ- лению земельных отноше- ний | количество землеполь- зователей | свыше 31 | П10-03 - 1..3 | 14227,00 | 1 | 14227,00 | 17072,40 |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 21,6 | П3-16 | 770,00 | 1 | 16632,00 | 19958,40 |
| Итого: | | | | | | | 288966,62 | 346759,94 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|--------------------------------------|-----------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 33. | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки (ЭП182206_7) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | ЭЗ-06 - 1.2 | 5097,00 | 1,00 | 5097,00 | 6116,40 |
| | | тип | блочный | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х250 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |
| Итого: | | | | | | | 5097,00 | 6116,40 |
| 34. | Строительство нового РТП в мкр. Вышка (ЭП182206_18) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | напряжение, кВ | 6 | В2-01 - 1..2 | 2486,00 | 1,03 | 20484,64 | 24581,57 |
| | | номинальный ток, А | 630 | | | | | |
| | | количество ячеек, шт. | 8 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 20484,64 |
| 35. | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик (ЭП182206_19) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты КТП | напряжение, кВ | 10 (6) | Э1-08 - 1..2 | 2153,00 | 1,00 | 2153,00 | 2583,60 |
| | | тип | киосковый | | | | | |
| | | мощность, кВА | 1х630 | | | | | |
| | | количество трансфор- маторов, шт. | 1 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС | |
|----------|--|----------------------------|----------|-----------------------|---|--|--|--|----------|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-06 - 1..8 | 2214,00 | 1,03 | 4560,84 | 5473,01 | |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | | |
| | | сечение жилы | 150 | | | | | | |
| | | протяженность, км | 2 | | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 2 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 4640,00 | 5568,00 | |
| Итого: | | | | | | | 11353,84 | 13624,61 | |
| 36. | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км (Э1182207_1) | | | | | | | | |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-01 | 15329 | 1,03 | 78944,35 | 94733,22 | |
| | | диаметр труб, мм | до 140 | | | | | | |
| | | протяженность, км. | 5 | | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 78944,35 | 94733,22 |
| 37. | Разработка проектно-сметной документации (Э1182208_5) | | | | | | | | |
| | Проектно-изыскательские работы (КЛ) | протяженность, км | 11 | П5-01 | 611,00 | 1,00 | 6721,00 | 8065,20 | |
| | Итого: | | | | | | | 6721,00 | 8065,20 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|----------------------------|---------------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 38. | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км (Э1182208_6) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-06 - 1..8 | 2136,00 | 1,03 | 462,02 | 554,42 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 150 | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,21 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 0,21 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 487,20 | 584,64 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 190,7251 | 228,87 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,01 | | | | | |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 0,22 | П5-01 | 611,00 | 1,00 | 134,42 | 161,30 |
| | Итого: | | | | | | 1274,36 | 1529,23 |
| 39. | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км (Э1182208_11) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 10 | К1-08 - 1..8 | 3055,00 | 1,03 | 11327,94 | 13593,53 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 240 | | | | | |
| | | протяженность, км | 2 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|-----------------------------------|---|----------------------------|---------------|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 2 | Б2-02- 1..4 | 2703,00 | 1,00 | 4865,40 | 5838,48 |
| | Выполнения специаль- ного перехода КЛ мето- дом ГНБ | количество труб, шт. | 1 | Н1-02 | 18517 | 1,03 | 3814,502 | 4577,40 |
| | | диаметр труб, мм | от 160 до 300 | | | | | |
| | | протяженность, км. | 0,2 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 20007,84 |
| 40. | Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км (ЭП182210_7) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы КЛ | напряжение, кВ | 6 | К1-06 - 1..8 | 2136,00 | 1,03 | 2299,08 | 2758,90 |
| | | материал жилы | алюминий | | | | | |
| | | сечение жилы | 150 | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,05 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Устройство траншеи КЛ и восстановление благо- устройства по трассе | протяженность, км | 1,05 | Б2-02- 1..4 | 2320,00 | 1,00 | 2424,40 | 2909,28 |
| Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 1,05 | П5-01 | 611,00 | 1,00 | 638,50 | 766,19 | |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стоим- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стоим- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|-----------------------------------|---|-----------------------|---|--|---|---|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базово- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 6 | Л1-02 - 1..4 | 767,00 | 1,33 | 3060,33 | 3672,40 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 3 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 6 | Л3-02 - 1..4 | 699 | 1,02 | 2138,94 | 2566,73 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 3 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 6 | Л5-01 | 341 | 1,02 | 1043,46 | 1252,15 |
| | | протяженность, км | 3 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 70 | | | | | |
| | Вырубка (расширение, расчистку) просеки ВЛ | площадь, га | 3 | Б7-03 | 261 | 1 | 783 | 939,60 |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 3 | П3-03 | 112,2 | 1,00 | 336,6 | 403,92 |
| | Итого: | | | | | | 12724,31 | 15269,17 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|---|------------------------------------|---|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пе- ресчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 41. | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км (ЭЛ182210_11) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 0,4 | Л1-01 - 1..4 | 798,00 | 1,33 | 1592,01 | 1910,41 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,50 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 0,4 | Л3-01 - 1..4 | 602 | 1,02 | 921,06 | 1105,27 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 1,50 | | | | | |
| | | количество цепей | 2 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 0,4 | Л7-27 - 1..4 | 358 | 1,02 | 1095,48 | 1314,58 |
| | | протяженность, км | 3 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | | сечение нулевого про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Итого: | | | | | | | 3608,55 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование работ | Технические характеристики | | Обоснование стоимости | | | Общая стои- мость, тыс. руб. без НДС | Общая стои- мость, тыс. руб. с НДС |
|----------|--|-----------------------------------|---|-----------------------|---|--|--|--|
| | | | | Номер рас- ценки | Укрупненный норматив цены, тыс. руб. без НДС | Коэффициент пер- есчета от базо- вого УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ | | |
| 42. | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км (ЭJ182210_12) | | | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (без опор и провода) | напряжение, кВ | 6 | Л1-02 - 1..4 | 767,00 | 1,33 | 408,04 | 489,65 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,40 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (опоры) | напряжение, кВ | 6 | Л3-02 - 1..4 | 699,00 | 1,02 | 285,192 | 342,23 |
| | | тип опор | все типы опор за исключением многогранных | | | | | |
| | | протяженность, км | 0,40 | | | | | |
| | | количество цепей | 1 | | | | | |
| | Строительно-монтажные работы ВЛ (провод) | напряжение, кВ | 6 | Л7-05 - 1..4 | 431,00 | 1,02 | 175,848 | 211,02 |
| | | протяженность, км | 0,40 | | | | | |
| | | сечение фазного про- вода, мм2 | 95 | | | | | |
| | Проектно-изыскательские работы | протяженность, км | 0,40 | П3-02 | 280,50 | 1 | 112,2 | 134,64 |
| | Итого: | | | | | | 981,28 | 1177,54 |

Приведение объема финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены из уровня цен на 01.01.2018 г. в прогнозные цены соответствующих лет реализации проектов представлено в таблице 4.1.3. Данный расчет выполнен Аудитором в соответствии с п. 115 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, утвержденных приказом Минэнерго России №380.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 4.1.3 - Приведение объема финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены из уровня цен на 01.01.2018 г. в прогнозные цены соответствующих лет реализации проектов (по расчету Аудитора)

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|--|---|----------|------|------|------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 2019 | 2019 | 25404,19 | 27315,22 | x | 27315,22 | x | x | x |
| 2 | Реконструкция РП- 17 Октябрьский про- спект, д.21а , г. Вла- димир | ЭП182201_7 | 2019 | 2019 | 28226,88 | 30350,25 | x | 30350,25 | x | x | x |
| 3 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 2019 | 2019 | 7588,44 | 8159,28 | x | 8159,28 | x | x | x |
| 4 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соко- ленка, 10 | ЭП182201_9 | 2019 | 2019 | 25404,19 | 27315,22 | x | 27315,22 | x | x | x |
| 5 | Реконструкция ТП- 171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2019 | 2019 | 9781,51 | 10517,32 | x | 10517,32 | x | x | x |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|--|---|--|--|---|--|---|----------|----------|-------|-------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| | | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 |
| 6 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2019 | 2019 | 4489,11 | 4826,81 | х | 4826,81 | х | х | х |
| 7 | Строительство новой КТП ул. Коммуналь- ная, г. Петушки | ЭП182201_32 | 2019 | 2019 | 6116,40 | 6576,51 | х | 6576,51 | х | х | х |
| 8 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2019 | 2019 | 42340,32 | 45525,37 | х | 45525,37 | х | х | х |
| 9 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. З. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 2019 | 2019 | 21170,16 | 22762,69 | х | 22762,69 | х | х | х |
| 10 | Реконструкция ЦРП- 3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 2020 | 2020 | 21170,16 | 23830,87 | х | х | 23830,87 | х | х |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|---|-------|----------|-------|----------|----------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | всего |
| | | | | | | в том числе по годам | | | | | |
| | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | |
| | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | | |
| | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | |
| 11 | Строительство но- вого РТП взамен ЦРП-2 ул. Муром- ская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Ка- линина, 21-а, г. Ков- ров | ЭП182201_49 | 2021 | 2021 | 28226,88 | 33140,11 | х | х | х | 33140,11 | х |
| 12 | Строительство но- вого РТП взамен РП- 4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 2022 | 2022 | 29638,22 | 36276,35 | х | х | х | х | 36276,35 |
| 13 | Строительство но- вого РТП взамен РП- 5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2021 | 2021 | 21797,18 | 25591,25 | х | х | х | 25591,25 | х |
| 14 | Строительство новой КТП взамен суще- ствующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 2019 | 2019 | 13275,32 | 14273,95 | х | 14273,95 | х | х | х |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|--|---|----------|----------|-------|------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | |
| 15 | Реконструкция си- стемы электроснаб- жения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 2019 | 2019 | 6283,72 | 6756,41 | х | 6756,41 | х | х | х |
| 16 | Мероприятия по со- зданию подстанции 110/6 кВ, как полно- ценного независимо функционирующего электросетевого объ- екта, путем выделе- ния из состава стан- ции Владимирской ТЭЦ-2 , г. Владимир | ЭП182201_62 | 2019 | 2019 | 57189,72 | 61491,82 | х | 61491,82 | х | х | х |
| 17 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаво- дом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | 2021 | 2021 | 18436,18 | 20753,27 | х | х | 20753,27 | х | х |
| 18 | Строительство 2 КЛ- 0,4 кВ ТП-283 - д. 28 | ЭП182202_3 | 2019 | 2019 | 2291,06 | 2463,40 | х | 2463,40 | х | х | х |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|--|---|----------|-------|-------|----------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| | | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 |
| | по ул. Юбилейная, 0,4 км | | | | | | | | | | |
| 19 | Строительство КЛ- 0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 2019 | 2019 | 553,22 | 594,83 | x | 594,83 | x | x | x |
| 20 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен су- ществующих, 4 км | ЭП182202_15 | 2021 | 2022 | 22100,92 | 27050,90 | x | x | x | x | 27050,90 |
| 21 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 2019 | 2019 | 17939,29 | 19288,77 | x | 19288,77 | x | x | x |
| 22 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 2019 | 2019 | 6892,25 | 7410,72 | x | 7410,72 | x | x | x |
| 23 | Строительство КЛ- 10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 2019 | 2019 | 1325,43 | 1425,14 | x | 1425,14 | x | x | x |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|---|-------|----------|-------|-------|-------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | всего |
| | | | | | | в том числе по годам | | | | | |
| | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | |
| | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | | |
| | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | |
| 24 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 2019 | 2019 | 22508,74 | 24201,96 | x | 24201,96 | x | x | x |
| 25 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 2019 | 2019 | 10353,26 | 11132,08 | x | 11132,08 | x | x | x |
| 26 | Строительство КЛ- 10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Пе- тушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 2019 | 2019 | 1267,44 | 1362,79 | x | 1362,79 | x | x | x |
| 27 | Строительство ВЛИ- 0,4 кВ от ТП "Юж- ная" по ул. 60 лет Ок- тября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2019 | 2019 | 2182,13 | 2346,28 | x | 2346,28 | x | x | x |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|--|---|--|--|---|--|---|---------|---------|---------------|---------------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | | | | | | | |
| 28 | Строительство ВЛИ- 0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября, п. Пер- шино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 2019 | 2019 | 7165,17 | 7704,17 | x | 7704,17 | x | x | x |
| 29 | Выполнение работ по замене голого про- вода на СИП, г. Вла- димир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 2019 | 2019 | 3828,06 | 4116,03 | x | 4116,03 | x | x | x |
| 30 | Строительство ВЛЗ- 10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 2019 | 2019 | 895,34 | 962,69 | x | 962,69 | x | x | x |
| 31 | Цифровизация сетей, 222 шт. | ЭП182214_1 | 2019 | 2022 | 43156,80 | 50681,01 | x | 6286,16 | 4786,29 | 20092,78 | 19515,78 |
| 32 | Строительство ВЛ- 110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчу- гино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 2021 | 2022 | 346759,94 | 415771,01 | x | x | x | 203558,8 3 | 212212,1 8 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|--|---|--|--|---|--|---|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | | | | | | | |
| 33 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 2019 | 2019 | 6116,40 | 6576,51 | x | 6576,51 | x | x | x |
| 34 | Строительство но- вого РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 2020 | 2020 | 24581,57 | 27671,03 | x | x | 27671,03 | x | x |
| 35 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 2022 | 2022 | 13624,61 | 16676,13 | x | x | x | x | 16676,13 |
| 36 | Реконструкция и строительство элек- трических сетей в ис- торическом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 2018 | 2022 | 94733,22 | 106195,79 | 27893,13 | 11584,43 | 20322,69 | 22278,72 | 24116,81 |
| 37 | Разработка проектно- сметной документа- ции | ЭП182208_5 | 2018 | 2022 | 8065,20 | 9118,23 | 1509,65 | 1531,58 | 1846,73 | 2029,90 | 2200,36 |
| 38 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Вла- димир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 2019 | 2019 | 1529,23 | 1644,27 | x | 1644,27 | x | x | x |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|--|---|---------|----------|-------|-------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | |
| | | | | | | всего | в том числе по годам | | | | |
| | | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | |
| | | | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 |
| 39 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭЈ182208_11 | 2020 | 2020 | 24009,41 | 27026,96 | x | x | 27026,96 | x | x |
| 40 | Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭЈ182210_7 | 2018 | 2019 | 15269,17 | 15899,72 | 10463,64 | 5436,08 | x | x | x |
| 41 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, сов- местной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭЈ182210_11 | 2019 | 2019 | 4330,26 | 4656,00 | x | 4656,00 | x | x | x |
| 42 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. | ЭЈ182210_12 | 2019 | 2019 | 1177,54 | 1266,12 | x | 1266,12 | x | x | x |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инве- стиционного проекта | Идентифика- ционный но- мер проекта | Год начала реализации инвестицион- ного проекта | Год оконча- ния реализа- ции инвести- ционного проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнер- гетики, тыс. руб. с НДС | | | | | | |
|----------|---|---|--|--|---|---|-------|-------|-------|------|-------|
| | | | | | в уровне цен на 01.01.2018 | в прогнозных ценах соответствующих лет реализации проектов | | | | | всего |
| | | | | | | в том числе по годам | | | | | |
| | | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | |
| | | | | | | индекс инвестиций в основной капитал (капитальные вложения) в соответствии с Прогнозом социально-эконо- мического развития Российской Федерации на период до 2022 года | | | | | |
| | | | | | 104,9 | 105,0 | 104,4 | 104,2 | 104,3 | | |
| | Гусь-Хрустальны, 0,4 км | | | | | | | | | | |

Сравнение объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, определенных АО «ОРЭС - Владимирская область» с объемом финансовых потребностей, определенным Аудитором исходя из основных технических параметров проектов, приведен в таблице 4.1.4.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 4.1.4 - Анализ объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в прогнозных ценах, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
|----------|---|------------------------------------|--|--------------------------|------------|---------|
| | | | по расчету АО "ОРЭС - Владимирская область" | по расчету Ауди- тора | млн. руб. | % |
| 1 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 43,63 | 27,32 | 16,32 | 37,40 |
| 2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир | ЭП182201_7 | 48,48 | 30,35 | 18,13 | 37,40 |
| 3 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 4,75 | 8,16 | -3,41 | -71,64 |
| 4 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 43,63 | 27,32 | 16,32 | 37,40 |
| 5 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 4,76 | 10,52 | -5,76 | -121,12 |
| 6 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 5,80 | 4,83 | 0,97 | 16,72 |
| 7 | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 | 6,12 | 6,58 | -0,46 | -7,52 |
| 8 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 76,06 | 45,53 | 30,54 | 40,15 |
| 9 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 36,36 | 22,76 | 13,60 | 37,40 |
| 10 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 38,03 | 23,83 | 14,20 | 37,34 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, опреде- ленных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капиталь- ного строительства объектов электроэнерге- тики в прогнозных ценах, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|--|--------------------------|------------|---------|
| | | | по расчету АО "ОРЭС - Владимирская область" | по расчету Ауди- тора | млн. руб. | % |
| 11 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | 53,04 | 33,14 | 19,90 | 37,52 |
| 12 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 55,69 | 36,28 | 19,42 | 34,87 |
| 13 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 28,57 | 25,59 | 2,98 | 10,42 |
| 14 | Строительство новой КТП взамен суще- ствующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 4,88 | 14,27 | -9,40 | -192,70 |
| 15 | Реконструкция системы электроснабже- ния в районе ул. Судогодское шоссе (вы- вод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 3,42 | 6,76 | -3,34 | -97,57 |
| 16 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Влади- мир | ЭП182201_62 | 55,52 | 61,49 | -5,97 | -10,75 |
| 17 | Создание РТП взамен ТП-517 (с переза- водом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | 17,90 | 20,75 | -2,85 | -15,95 |
| 18 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 4,01 | 2,46 | 1,54 | 38,54 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, опреде- ленных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капиталь- ного строительства объектов электроэнерге- тики в прогнозных ценах, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
|----------|---|------------------------------------|--|--------------------------|------------|--------|
| | | | по расчету АО "ОРЭС - Владимирская область" | по расчету Ауди- тора | млн. руб. | % |
| 19 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 2,25 | 0,59 | 1,66 | 73,59 |
| 20 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | не определялась | 27,05 | х | х |
| 21 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 19,67 | 19,29 | 0,38 | 1,93 |
| 22 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП- 32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 8,92 | 7,41 | 1,50 | 16,88 |
| 23 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП- 38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 1,30 | 1,43 | -0,12 | -9,34 |
| 24 | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 18,51 | 24,20 | -5,70 | -30,78 |
| 25 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 8,73 | 11,13 | -2,40 | -27,51 |
| 26 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 2,54 | 1,36 | 1,18 | 46,41 |
| 27 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Юж- ная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2,03 | 2,35 | -0,32 | -15,78 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, опреде- ленных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капита- льного строительства объектов электроэнерге- тики в прогнозных ценах, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|--|--------------------------|------------|----------|
| | | | по расчету АО "ОРЭС - Владимирская область" | по расчету Ауди- тора | млн. руб. | % |
| 28 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 6,66 | 7,70 | -1,05 | -15,70 |
| 29 | Выполнение работ по замене голого про- вода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 3,21 | 4,12 | -0,91 | -28,19 |
| 30 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 0,96 | 0,96 | 0,00 | -0,20 |
| 31 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 5,76 | 50,68 | -44,92 | -779,88 |
| 32 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 328,35 | 415,77 | -87,42 | -26,62 |
| 33 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 6,12 | 6,58 | -0,46 | -7,52 |
| 34 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 23,87 | 27,67 | -3,81 | -15,95 |
| 35 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 11,49 | 16,68 | -5,19 | -45,15 |
| 36 | Реконструкция и строительство электри- ческих сетей в историческом ядре, г. Вла- димир, 5 км | ЭП182207_1 | 3,44 | 106,20 | -102,75 | -2986,09 |
| 37 | Разработка проектно-сметной докумен- тации | ЭП182208_5 | 1,70 | 9,12 | -7,42 | -437,89 |
| 38 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1,76 | 1,64 | 0,11 | 6,43 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, опреде- ленных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капиталь- ного строительства объектов электроэнерге- тики в прогнозных ценах, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
|----------|---|------------------------------------|--|--------------------------|------------|--------|
| | | | по расчету АО "ОРЭС - Владимирская область" | по расчету Ауди- тора | млн. руб. | % |
| 39 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭJ182208_11 | 20,18 | 27,03 | -6,85 | -33,93 |
| 40 | Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭJ182210_7 | 13,99 | 15,90 | -1,91 | -13,66 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, сов- местной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭJ182210_11 | 4,04 | 4,66 | -0,61 | -15,19 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭJ182210_12 | не определялась | 1,27 | х | х |

При определении объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики АО «ОРЭС - Владимирская область» были допущены следующие ошибки и несоответствия:

1. По всем проектам перевод объема финансовых потребностей из цен, сложившихся ко времени составления УНЦ (на 01.01.2018 г.), в прогнозный уровень цен выполнен по неактуальным на момент проведения ценового аудита индексам инвестиций в основной капитал (капитальные вложения);

2. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭИ182202_15 и ЭИ182210_12 расчет по УНЦ не проводился.

3. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭИ182201_8, ЭИ182201_10, ЭИ182202_3, ЭИ182202_4, ЭИ182207_1, ЭИ182210_11, ЭИ182204_11, ЭИ182204_12, ЭИ182201_56 при определении стоимости по УНЦ применялись расценки, предусмотренные НЦС 81-02-12-2017 (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.06.2017 №834/пр).

4. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭИ182201_56, ЭИ182201_45, ЭИ182201_47, ЭИ182201_49, ЭИ182201_50, ЭИ182201_35, ЭИ182201_10, ЭИ182201_9, ЭИ182201_8, ЭИ182201_7, ЭИ182201_6 при расчете полной стоимости по УНЦ использовались расценки Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утв. приказом Минэнерго России от 8.02.2016 г. №75). В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 г. №10 данный приказ утратил силу с 19 февраля 2019 г.

5. При определении стоимости проектов по УНЦ с применением расценок Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10, АО «ОРЭС - Владимирская область» не учтен коэффициент пересчета от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ.

Таким образом, Аудитор считает необходимым скорректировать расчет стоимости проектов по УНЦ и Формы раскрытия информации по проекту инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Реконструкция электрических сетей на 2018-2022 гг.» с целью устранения ошибок и несоответствий, выявленных при проверке Аудитором объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Проверка условия п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части непревышения объема финансовых потребностей,

необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, представлено в таблице 4.1.5.

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

Таблица 4.1.5 – Сравнение объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с объемом финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость проекта в прогнозных ценах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребностей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|---|---------------------------------|--|--|------------|---------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 1 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 17,21 | 27,32 | -10,10 | -58,69 |
| 2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 | 17,21 | 30,35 | -13,14 | -76,37 |
| 3 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 4,25 | 8,16 | -3,91 | -91,97 |
| 4 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 16,96 | 27,32 | -10,36 | -61,08 |
| 5 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 3,19 | 10,52 | -7,33 | -230,04 |
| 6 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 3,86 | 4,83 | -0,97 | -25,07 |
| 7 | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 | 2,59 | 6,58 | -3,99 | -153,96 |
| 8 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 28,74 | 45,53 | -16,78 | -58,39 |
| 9 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 20,00 | 22,76 | -2,76 | -13,81 |
| 10 | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 17,74 | 23,83 | -6,09 | -34,32 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестицион- ного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость про- екта в прогнозных це- нах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребно- стей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|---|--|------------|---------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 11 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП- 2 ул. Калинина, 21-а, г. Ков- ров | ЭП182201_49 | 27,73 | 33,14 | -5,41 | -19,53 |
| 12 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 25,36 | 36,28 | -10,92 | -43,04 |
| 13 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 23,43 | 25,59 | -2,16 | -9,22 |
| 14 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 3,22 | 14,27 | -11,05 | -342,76 |
| 15 | Реконструкция системы элек- троснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Влади- мир | ЭП182201_61 | 1,96 | 6,76 | -4,80 | -244,71 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| № п/п | Наименование инвестицион- ного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость про- екта в прогнозных це- нах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребно- стей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|---|--|------------|---------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 16 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2 г. Владимир | ЭП182201_62 | 36,91 | 61,49 | -24,58 | -66,59 |
| 17 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | 13,00 | 20,75 | -7,75 | -59,64 |
| 18 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 0,41 | 2,46 | -2,05 | -498,60 |
| 19 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 0,51 | 0,59 | -0,09 | -17,72 |
| 20 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | 25,90 | 27,05 | -1,15 | -4,44 |
| 21 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 14,17 | 19,29 | -5,12 | -36,11 |
| 22 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 5,07 | 7,41 | -2,34 | -46,06 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестицион- ного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость про- екта в прогнозных це- нах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребно- стей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|---|------------------------------------|---|--|------------|--------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 23 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 0,91 | 1,43 | -0,52 | -56,95 |
| 24 | Строительство КЛ от ПС "Во- сточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 12,58 | 24,20 | -11,62 | -92,35 |
| 25 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 7,00 | 11,13 | -4,13 | -59,08 |
| 26 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Пе- тушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 1,08 | 1,36 | -0,28 | -25,72 |
| 27 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Ок- тября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 1,94 | 2,35 | -0,41 | -21,07 |
| 28 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лес- ная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 4,72 | 7,70 | -2,98 | -63,22 |
| 29 | Выполнение работ по замене голового провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 3,00 | 4,12 | -1,12 | -37,20 |
| 30 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 0,79 | 0,96 | -0,17 | -21,71 |
| 31 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 40,60 | 50,68 | -10,08 | -24,83 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестицион- ного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость про- екта в прогнозных це- нах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребно- стей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|---|--|------------|---------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 32 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Коль- чугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 320,20 | 415,77 | -95,58 | -29,85 |
| 33 | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 3,88 | 6,58 | -2,70 | -69,45 |
| 34 | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 18,00 | 27,67 | -9,67 | -53,73 |
| 35 | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 10,00 | 16,68 | -6,68 | -66,76 |
| 36 | Реконструкция и строитель- ство электрических сетей в ис- торическом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 19,52 | 106,20 | -86,68 | -444,07 |
| 37 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 8,21 | 9,12 | -0,91 | -11,06 |
| 38 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10- ТП 438 секц. ф. 610, г. Влади- мир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1,62 | 1,64 | -0,03 | -1,69 |
| 39 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 18,00 | 27,03 | -9,03 | -50,15 |
| 40 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП- 38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП- 50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП- 20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 11,99 | 15,90 | -3,91 | -32,65 |

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»

| № п/п | Наименование инвестицион- ного проекта | Идентификационный номер проекта | Полная стоимость про- екта в прогнозных це- нах (Форма 2), млн. руб. с НДС | Объем финансовых потребно- стей, определенных по УНЦ в прогнозных ценах (по расчету Аудитора), млн. руб. с НДС | Отклонение | |
|----------|--|------------------------------------|---|--|------------|---------|
| | | | | | млн. руб. | % |
| 41 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38- ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хру- стальный, 1,5 км | Э182210_11 | 1,18 | 4,66 | -3,48 | -295,98 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38- ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | Э182210_12 | 0,47 | 1,27 | -0,79 | -168,35 |

Объем финансовых потребностей на реализацию рассматриваемых в рамках ценового аудита проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Реконструкция электрических сетей на 2018-2022 гг.» ниже объема финансовых потребностей, определенных по УНЦ, на 50,8%.

Таким образом, объем финансовых потребностей, необходимый для реализации инвестиционных проектов, не превышает объем финансовых потребностей на реализацию данных проектов, определенный по УНЦ.

4.2 Финансово-экономическая оценка проекта инвестиционной программы

4.2.1 Оценка достаточности источников финансирования проекта инвестиционной программы

Финансирование проектов предполагается осуществлять за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям АО «ОРЭС - Владимирская область», регулируемого методом доходности инвестированного капитала RAB. По результатам анализа Аудитор отмечают полную обеспеченность проектов инвестиционных программ источниками финансирования при применении данного метода тарифного регулирования.

4.2.2 Анализ эффективности мероприятий проекта инвестиционной программы

Финансирование 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 АО «ОРЭС - Владимирская область».

4.3 Идентификация основных рисков проекта инвестиционной программы

Учитывая степень проработки материалов, обосновывающих стоимость мероприятий проекта инвестиционной программы, может возникнуть риск превышения сметной стоимости реализации мероприятий. Данный риск оценивается Аудитором как средний. Повышение точности расчетов стоимости мероприятий возможно на стадии разработки проектно-сметной документации.

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

Таким образом, финансовые риски (инфляционный и дефляционный) в рамках данного инвестиционной программы оцениваются как минимальные.

5. СВОДНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА КОРРЕКТИРОВКИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРО- ГРАММЫ ОРГАНИЗАЦИИ

5.1. Информация о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах

Проектом изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», утвержденную постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации владимирской области №30 от 31.10.2018 года, предлагается:

- по 36 инвестиционным проектам внести изменения в утвержденные значения показателей инвестиционных проектов (технические или стоимостные):

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---------------------------------------|
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 |
| Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г. Владимир | ЭП182201_7 |
| Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 |
| Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 |
| Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 |
| Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 |
| Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 |
| Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 |
| Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. З. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 |
| Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7Б, г. Ковров | ЭП182201_47 |
| Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 |
| Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 |
| Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 |
| Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 |
| Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 |
| Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 |
| Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 |
| Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---------------------------------------|
| Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 |
| Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки, 1 шт | ЭП182206_7 |
| Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 |
| Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 |
| Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 |
| ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 |
| Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 |
| Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 |
| АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 |
| АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 |
| Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 |

- 14 инвестиционных проектов исключить из инвестиционной программы:

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--|---------------------------------------|
| Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова, 26А, г. Ковров | ЭП182201_46 |
| Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Космодемьянской, д. 28А, г. Ковров | ЭП182201_48 |
| Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8 | ЭП182201_52 |
| Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18а, г. Ковров | ЭП182201_53 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская, г. Ковров | ЭП182204_16 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул. Чайковского, г. Ковров | ЭП182204_17 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки | ЭП182205_7 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ,76 ул. Челюскинцев-Советская, г. Ковров | ЭП182205_15 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского, г. Ковров | ЭП182205_16 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова, г. Ковров | ЭП182205_17 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка, г. Ковров | ЭП182205_18 |
| Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского, г. Ковров | ЭП182205_20 |
| ГАЗ-33023 «Фермер» 4*4 (Грузопассажирский бортовой (6 мест), 0 шт | ЭП182212_8 |
| БКМ на базе ГАЗ-3309 (Автобуровая) 0 шт | ЭП182212_9 |

- 13 инвестиционных проектов включить в инвестиционную программу:

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|---|---------------------------------------|
| Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 |

*ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА
ПРОЕКТА ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ
АО «ОРЭС - ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ» «РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
НА 2018-2022 ГГ.»*

| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта |
|--|---------------------------------------|
| Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭJ182201_63 |
| Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭJ182202_15 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭJ182203_31 |
| Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭJ182204_18 |
| Цифровизация сетей, 222 шт | ЭJ182214_1 |
| Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭJ182206_18 |
| Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭJ182206_19 |
| Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭJ182208_11 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭJ182210_11 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭJ182210_12 |
| Льготное техприсоединение | ЭJ182213_1 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭJ182203_31 |

5.2 Результаты проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», утвержденную постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации владимирской области №30 от 31.10.2018 года, разработан в соответствии с требованиями действующего законодательства. Информация по инвестиционной программе раскрыта по формам приказа Минэнерго России от 05.05.2016 №380.

При заполнении форм раскрытия сетевой организацией информации о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, Аудитором выявлены отступления от требований, установленных Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, которые необходимо устранить (Раздел 2 Отчета).

5.3 Результаты оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования

Финансирование Проектов предполагается осуществлять за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям АО «ОРЭС - Владимирская область», регулируемого методом доходности инвестированного капитала RAB. По результатам анализа Аудитор отмечают полную обеспеченность проектов инвестиционных программ источниками финансирования при применении данного метода тарифного регулирования.

5.4 Результаты оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети

Мероприятия, реализуемые в рамках проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», позволят обеспечить выполнение основной части заявок на технологическое присоединение энергопринимающих установок потребителей мощностью до 150 кВт включительно в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

5.5 Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в проекте инвестиционной программы

Целями реализации программы являются:

1. Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности оказания услуг в сфере электроэнергетики;
2. Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
3. Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности;
4. Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.

Проведенный анализ показал, что после устранения замечаний, выявленных Аудитором (Раздел 3.4 Отчета), выполнение проектов инвестиционной программы позволит достичь поставленных целей.

Однако Аудитор рекомендует, по результатам разработки проектно-сметной документации по проектам инвестиционной программы вносить соответствующие корректировки количественных показателей, характеризующих достижение поставленных целей.

5.6 Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации

Информация, указанная в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», не в полной мере соответствует информации, содержащейся в документах, которые указаны в качестве источников такой информации.

Аудитор рекомендует провести корректировку Формы 2 проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», в части приведения полной стоимости проектов, определенных по УНЦ, в соответствие с обосновывающими документами.

5.7 Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов

Представленные в качестве обоснования стоимости инвестиционных проектов материалы не соответствуют требованиям п. 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. В соответствии с данным пунктом материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, должны содержать сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту, и копию решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).

В качестве материалов, обосновывающих стоимость проектов инвестиционной программы, представлен Реестр стоимости проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.». В соответствии с представленным обоснованием стоимость инвестиционных проектов (за исключением проектов, в рамках которых осуществляется приобретение транспортных средств и резервного источника питания) определена на основании расчета по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (утв. приказом

Минэнерго России от 17.01.2019 №10) с учетом поправочных коэффициентов, сложившихся с учетом фактической цены выполненных АО «ОРЭС -Владимирская область» объектов-аналогов.

Полная стоимость реализации проектов инвестиционной программы АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», входящих в выборку, не превышает стоимостных показателей, определенных на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики. При этом Аудитор считает необходимым устранить выявленные при аудите ошибки при расчете стоимости реализации проектов по УНЦ (Раздел 4.1 Отчета).

В объеме представленных на технологический и ценовой аудит материалов возможности для снижения объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов не выявлены.

В процессе проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.», выявленные замечаний были устранены (приложение №1).

ВЕДОМОСТЬ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|--|-------------|---|-------------|--|-------------|---|-------------|---|-------------|-------------------------------------|-------------|-----------|---|--|--|--|--|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---|-------------|---|-------------|---|-------------|---|-------------|--|-------------|-------------------------------------|-------------|
| 1 | Общие замечания в отношении заполнения форм раскрытия информации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | <p>Идентификаторы инвестиционных проектов в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, не соответствуют идентификаторам, указанным в утвержденной инвестиционной программе, например:</p> <table border="1"> <tr> <td colspan="2">Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30</td><td colspan="2">Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг.</td></tr> <tr> <td>Наименование инвестиционного проекта</td><td>Идентификатор инвестиционного проекта</td><td>Наименование инвестиционного проекта</td><td>Идентификатор инвестиционного проекта</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир</td><td>ЭП182201_11</td><td>Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир</td><td>ЭП182201_13</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир</td><td>ЭП182201_12</td><td>Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир</td><td>ЭП182201_14</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир</td><td>ЭП182201_13</td><td>Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а</td><td>ЭП182201_15</td></tr> </table> | Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир | ЭП182201_14 | Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_15 | устранено | <p>Идентификаторы инвестиционных проектов в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, приведены в соответствие идентификаторам, утвержденным инвестиционной программой, например:</p> <table border="1"> <tr> <td colspan="2">Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30</td><td colspan="2">Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг.</td></tr> <tr> <td>Наименование инвестиционного проекта</td><td>Идентификатор инвестиционного проекта</td><td>Наименование инвестиционного проекта</td><td>Идентификатор инвестиционного проекта</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир 1 шт</td><td>ЭП182201_11</td><td>Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир</td><td>ЭП182201_11</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир 1 шт</td><td>ЭП182201_12</td><td>Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир</td><td>ЭП182201_12</td></tr> <tr> <td>Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир 1 шт</td><td>ЭП182201_13</td><td>Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а</td><td>ЭП182201_13</td></tr> </table> | Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир 1 шт | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир 1 шт | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир 1 шт | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_13 |
| Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир | ЭП182201_13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир | ЭП182201_14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиционная программа, утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир 1 шт | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир | ЭП182201_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б г.Владимир 1 шт | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б, г.Владимир | ЭП182201_12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир 1 шт | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | В формах проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, не указаны утвержденные значения показателей (в соответствии с утвержденной постановлением Департамента ЖКХ от 31.10.2018 № 30 инвестиционной программой) | устранено | Наименования заголовков столбцов Форм раскрытия информации со словами «Факт» скорректированы на слова «Предложение по корректировке утвержденного плана» (кроме 2018 года). В столбцах с наименованием «План» указаны значения количественных показателей инвестиционных проектов в соответствии с данными утвержденной инвестиционной программой. В столбцах с наименованием «Предложение по корректировке утвержденного плана» указаны значения количественных показателей проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Формы 1, 3-10, 13-14 проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, заполнены для групп инвестиционных проектов (данные формы необходимо заполнять в отношении каждого проекта, указанного в Форме 2) | устранено | В Формах 1, 3-7 раскрыта информация отдельно по каждому инвестиционному проекту | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|---|---------------------------------------|---|---------------------------------------|-------|--|------------|-------|--------------------------------------|-------------|-------|---|-------------|-------|---|------------|-------|--|------------|-------|--|------------|-------|--|-------------|-------|---|------------|-------|--|-------------|-------|---|-------------|-----------|--|----------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-------|--|------------|-------|--------------------------------------|-------------|-------|---|-------------|-------|---|------------|-------|--|------------|-------|--|------------|-------|--|-------------|-------|--|------------|-------|--|-------------|-------|---|-------------|
| 1.4 | По столбцам числовых показателей проект инвестиционной программы содержит значения «0,00» вместо корректного, с точки зрения Аудитора, «нд» | устранено | В столбцах числовых показателей форм раскрытия информации значения «0,00» заменены на «нд» в соответствии с п. 2 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.5 | В столбце «Идентификатор инвестиционного проекта» указаны идентификаторы у групп инвестиционных проектов, что не соответствует требованиям п. 100 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе. Рекомендуются в столбце идентификаторов групп проектов указать значение «Г». | устранено | В формах раскрытия информации в столбцах «Идентификатор инвестиционного проекта» у групп инвестиционных проектов указан знак «Г». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.6 | <div>Ряд инвестиционных проектов некорректно отнесены к группе «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», так как необходимость реализация данных проектов не обосновывается Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Владимирской области. Аудитор считает целесообразным отнести данные проекты к группе «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства»:</div> <table><tr><th>Группа проекта</th><th>Наименование инвестиционного проекта</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки</td><td>ЭП182206_7</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство нового РТП в мкр.Вышка</td><td>ЭП182206_18</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик</td><td>ЭП182206_19</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км</td><td>ЭП182207_1</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Разработка проектно-сметной документации</td><td>ЭП182208_5</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км</td><td>ЭП182208_6</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км</td><td>ЭП182208_11</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км</td><td>ЭП182210_7</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км</td><td>ЭП182210_11</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км</td><td>ЭП182210_12</td></tr></table> | Группа проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | 1.3.2 | Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки | ЭП182206_7 | 1.3.2 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | 1.3.2 | Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 1.3.2 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 1.3.2 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 1.3.2 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭП182210_12 | устранено | <div>Проекты отнесены в группу 1.4 «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» во всех Формах раскрытия информации:</div> <table><tr><th>Группа проекта</th><th>Наименование инвестиционного проекта</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th></tr><tr><td>1.4.1</td><td>Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки</td><td>ЭП182206_7</td></tr><tr><td>1.4.1</td><td>Строительство нового РТП в мкр.Вышка</td><td>ЭП182206_18</td></tr><tr><td>1.4.1</td><td>Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик</td><td>ЭП182206_19</td></tr><tr><td>1.4.2</td><td>Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км</td><td>ЭП182207_1</td></tr><tr><td>1.4.3</td><td>Разработка проектно-сметной документации</td><td>ЭП182208_5</td></tr><tr><td>1.4.3</td><td>Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км</td><td>ЭП182208_6</td></tr><tr><td>1.4.3</td><td>Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км</td><td>ЭП182208_11</td></tr><tr><td>1.4.5</td><td>Строительство ВЛ3-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 3 км</td><td>ЭП182210_7</td></tr><tr><td>1.4.5</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км</td><td>ЭП182210_11</td></tr><tr><td>1.4.5</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км</td><td>ЭП182210_12</td></tr></table> | Группа проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | 1.4.1 | Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки | ЭП182206_7 | 1.4.1 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | 1.4.1 | Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 1.4.3 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 1.4.3 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 1.4.5 | Строительство ВЛ3-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 3 км | ЭП182210_7 | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭП182210_12 |
| Группа проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки | ЭП182206_7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭП182210_12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проекта | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки | ЭП182206_7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.3 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.3 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.5 | Строительство ВЛ3-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 3 км | ЭП182210_7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭП182210_12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|---|---------------------------------------|---|---|---|---------|---|-------------|-------|---|------------|-------|--|-------------|-------|--|-------------|-------|---|-------------|-------|--|------------|---------|--------------------|------------|--------------------|---|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|---|---|---------|---|-------------|-------|--|------------|-------|--|------------|-------|---|-------------|-------|--|-------------|-------|---|-------------|---------|----------------------------|------------|
| 1.7 | Инвестиционный проект «Льготное техприсоединение» (идентификационный номер ЭЛ182213_1) является групповым проектом | устранено | В качестве идентификатора группового проекта «Льготное техприсоединение» во всех формах раскрытия информации указан знак «Г». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.8 | <p>Ряд наименований инвестиционных проектов не отвечают требованиям п. 9 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (не содержат численных значений (изменений численных значений показателей), единиц их измерений, характеризующих функционирование создаваемого или изменяемого объекта после выполнения инвестиционных проектов):</p> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td></tr><tr><td>1.2.2.1</td><td>Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир</td><td>ЭЛ182204_18</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир</td><td>ЭЛ182207_1</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка</td><td>ЭЛ182208_11</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный</td><td>ЭЛ182210_11</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны</td><td>ЭЛ182210_12</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино</td><td>ЭЛ182211_2</td></tr><tr><td>1.2.3.5</td><td>Цифровизация сетей</td><td>ЭЛ182214_1</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | 1 | 2 | 3 | 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир | ЭЛ182204_18 | 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир | ЭЛ182207_1 | 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка | ЭЛ182208_11 | 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный | ЭЛ182210_11 | 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны | ЭЛ182210_12 | 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино | ЭЛ182211_2 | 1.2.3.5 | Цифровизация сетей | ЭЛ182214_1 | Устранено частично | <p>Наименования по ряду проектов скорректированы и приведены в соответствие требований п.9 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе:</p> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td></tr><tr><td>1.2.2.1</td><td>Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км</td><td>ЭЛ182204_18</td></tr><tr><td>1.3.2</td><td>Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км</td><td>ЭЛ182211_2</td></tr><tr><td>1.4.2</td><td>Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км</td><td>ЭЛ182207_1</td></tr><tr><td>1.4.3</td><td>Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км</td><td>ЭЛ182208_11</td></tr><tr><td>1.4.5</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км</td><td>ЭЛ182210_11</td></tr><tr><td>1.4.5</td><td>Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км</td><td>ЭЛ182210_12</td></tr><tr><td>1.2.3.5</td><td>Цифровизация сетей, 222 шт</td><td>ЭЛ182214_1</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | 1 | 2 | 3 | 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭЛ182204_18 | 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭЛ182211_2 | 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭЛ182207_1 | 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭЛ182208_11 | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭЛ182210_11 | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭЛ182210_12 | 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЛ182214_1 |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир | ЭЛ182204_18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир | ЭЛ182207_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка | ЭЛ182208_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный | ЭЛ182210_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны | ЭЛ182210_12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино | ЭЛ182211_2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей | ЭЛ182214_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭЛ182204_18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭЛ182211_2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭЛ182207_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭЛ182208_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭЛ182210_11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП50, г. Гусь-Хрустальны, 0,4 км | ЭЛ182210_12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЛ182214_1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|---|--|--|--|--|-------------|---|---|------------|------------|--|-------------|---------|--|-------------|---------|---|------------|------------------------------------|--|--|------------|---|---|-----|---|---------|--|-------------|---|---|------|---|---------|--|-------------|---|---|-----|---|---------|--|-------------|---|---|------|---|-----------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---|--|--|--|---|--|---|--|------|------------|------|------------|---|---|---|---|---|---|---|---------|--|------------|-----|---|-----|---|---------|--|-------------|------|---|------|---|---------|--|-------------|-----|---|-----|---|---------|--|-------------|------|---|------|---|
| 1.9 | <p>Аудитор отмечает, что характеристики объектов электроэнергетики по ряду проектов, указанные в Формах 4, 5, 6, 7, не отражают суть мероприятий, выполняемых в рамках проектов. Наблюдаются несоответствия характеристик объектов электроэнергетики, указанных в Формах 4, 5, 6, 7, и суммарных значений количественных показателей Формы 1, например:</p> <table><tr><th rowspan="4">Номер группы инвестиционных проектов</th><th rowspan="4">Наименование инвестиционного проекта</th><th rowspan="4">Идентификатор инвестиционного проекта</th><th colspan="2">Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7)</th><th colspan="2">Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1)</th></tr><tr><th colspan="2">Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)</th><th colspan="2">Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)</th></tr><tr><th>МВ×А</th><th>РП/ТП, шт.</th><th>МВ×А</th><th>РП/ТП, шт.</th></tr><tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир</td><td>ЭП182201_8</td><td>0</td><td>1</td><td>0,4</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г</td><td>ЭП182201_10</td><td>0</td><td>1</td><td>0,25</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство двух новых КТП взамен ТП-7</td><td>ЭП182201_31</td><td>0</td><td>2</td><td>0,5</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки</td><td>ЭП182201_32</td><td>0</td><td>1</td><td>0,25</td><td>0</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7) | | Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | МВ×А | РП/ТП, шт. | МВ×А | РП/ТП, шт. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | 0 | 1 | 0,4 | 0 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 0 | 1 | 0,25 | 0 | 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 0 | 2 | 0,5 | 0 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 0 | 1 | 0,25 | 0 | устранено | <p>По инвестиционным проектам рассматриваемой выборки характеристики объектов инвестиционной деятельности в Формах 1-7 скорректированы, например:</p> <table><tr><th rowspan="4">Номер группы инвестиционных проектов</th><th rowspan="4">Наименование инвестиционного проекта</th><th rowspan="4">Идентификатор инвестиционного проекта</th><th colspan="2">Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7)</th><th colspan="2">Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1)</th></tr><tr><th colspan="2">Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)</th><th colspan="2">Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)</th></tr><tr><th>МВ×А</th><th>РП/ТП, шт.</th><th>МВ×А</th><th>РП/ТП, шт.</th></tr><tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир</td><td>ЭП182201_8</td><td>0,4</td><td>1</td><td>0,4</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г</td><td>ЭП182201_10</td><td>0,25</td><td>1</td><td>0,25</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство двух новых КТП взамен ТП-7</td><td>ЭП182201_31</td><td>0,5</td><td>2</td><td>0,5</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки</td><td>ЭП182201_32</td><td>0,25</td><td>1</td><td>0,25</td><td>0</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7) | | Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | МВ×А | РП/ТП, шт. | МВ×А | РП/ТП, шт. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | 0,4 | 1 | 0,4 | 0 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 0,25 | 1 | 0,25 | 0 | 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 0,5 | 2 | 0,5 | 0 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 0,25 | 1 | 0,25 | 0 |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | | | | Идентификатор инвестиционного проекта | Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7) | | Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | МВ×А | РП/ТП, шт. | МВ×А | РП/ТП, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | 0 | 1 | 0,4 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 0 | 1 | 0,25 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 0 | 2 | 0,5 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 0 | 1 | 0,25 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта | Идентификатор инвестиционного проекта | Итого за период реализации инвестиционной программы (характеристики объектов – Форм 4, 5, 6, 7) | | Итого за период реализации инвестиционной программы (суммарные целевые показатели Формы 1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | МВ×А | РП/ТП, шт. | МВ×А | РП/ТП, шт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | 0,4 | 1 | 0,4 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 0,25 | 1 | 0,25 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 0,5 | 2 | 0,5 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 0,25 | 1 | 0,25 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.10 | Не указано краткое обоснование корректировки утвержденного плана в Формах раскрытия информации по 34 инвестиционным проектам | устранено | По данным проектам дано кратное обоснование корректировки утвержденного плана в соответствующих столбцах форм раскрытия информации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.11 | <p>По ряду инвестиционных проектов в Формах 1, 4-7 не указаны технические параметры объектов, строительство (реконструкция) которых осуществляется в рамках рассматриваемых проектов, например:</p> <table><tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир</td><td>ЭП182201_61</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир</td><td>ЭП182201_63</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г.Владимир</td><td>ЭП182201_8</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г</td><td>ЭП182201_10</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир</td><td>ЭП182201_61</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир</td><td>ЭП182201_6</td></tr></table> | 1 | 2 | 3 | 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир | ЭП182201_6 | устранено частично, даны пояснения | <p>Данное замечание устранено частично ввиду того, что конкретные технические решения по ряду проектов будут уточняться в ходе разработки проектно-сметной документации.</p> <p>В качестве количественных показателей целей таких проектов (Форма 1) указаны объемы финансовых потребностей для реализации проектов инвестиционной программы.</p> <p>Аудитор рекомендует после разработки проектно-сметной документации провести корректировку целей и значений количественных показателей, характеризующих достижение данных целей.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г.Владимир | ЭП182201_8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир | ЭП182201_6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---|--|--|---|--|---|--|--|------|--|---------|---------------------------|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|---|------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|---|-------------|------|------|------|---------|---|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|-----------|---|--------------------------------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|--|---|--|--|------|--|---------|---------------------------|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|--|------------|------|------|------|---------|---|------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|---|-------------|------|------|------|---------|---|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|--|-------------|------|------|------|---------|---|-------------|------|------|------|
| 1.12 | <p>По проектам рассматриваемой выборки столбцы 5-7 Форм 2 и 3 «Год начала реализации инвестиционного проекта» и «Год окончания реализации инвестиционного проекта» заполнены с отклонением от п.108 и 109 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе:</p> <table><tr><th rowspan="3">Номер группы инвестиционных проектов</th><th rowspan="3">Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th rowspan="3">Идентификатор инвестиционного проекта</th><th colspan="3">Данные Форм 2 и 3 до корректировки</th></tr><tr><th rowspan="2">Год начала реализации инвестиционного проекта</th><th colspan="2">Год окончания реализации инвестиционного проекта</th></tr><tr><th>План</th><th>Предложение по корректировке утвержденного плана</th></tr><tr><td>1.1.1.2</td><td>Льготное техприсоединение</td><td>ЭП182213_1</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,</td><td>ЭП182201_6</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир</td><td>ЭП182201_7</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир</td><td>ЭП182201_8</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10,</td><td>ЭП182201_9</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г</td><td>ЭП182201_10</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство двух новых КТП взамен ТП-7</td><td>ЭП182201_31</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки</td><td>ЭП182201_32</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный</td><td>ЭП182201_35</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров</td><td>ЭП182201_45</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров</td><td>ЭП182201_47</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров</td><td>ЭП182201_49</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров</td><td>ЭП182201_50</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская</td><td>ЭП182201_51</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково</td><td>ЭП182201_56</td><td>2018</td><td>2022</td><td>2022</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 до корректировки | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир, | ЭП182201_6 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир | ЭП182201_7 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир | ЭП182201_8 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10, | ЭП182201_9 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров | ЭП182201_45 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров | ЭП182201_47 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров | ЭП182201_49 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров | ЭП182201_50 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2018 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП182201_56 | 2018 | 2022 | 2022 | устранено | <p>Данные по проектам рассматриваемой выборки в столбцах 5-7 Форм 2 и 3 «Год начала реализации инвестиционного проекта» и «Год окончания реализации инвестиционного проекта» приведены в соответствие п.108 и 109 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе:</p> <table><tr><th rowspan="3">Номер группы инвестиционных проектов</th><th rowspan="3">Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th rowspan="3">Идентификатор инвестиционного проекта</th><th colspan="3">Данные Форм 2 и 3 после корректировки</th></tr><tr><th rowspan="2">Год начала реализации инвестиционного проекта</th><th colspan="2">Год окончания реализации инвестиционного проекта</th></tr><tr><th>План</th><th>Предложение по корректировке утвержденного плана</th></tr><tr><td>1.1.1.2</td><td>Льготное техприсоединение</td><td>ЭП182213_1</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,</td><td>ЭП182201_6</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир</td><td>ЭП182201_7</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир</td><td>ЭП182201_8</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10,</td><td>ЭП182201_9</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г</td><td>ЭП182201_10</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство двух новых КТП взамен ТП-7</td><td>ЭП182201_31</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки</td><td>ЭП182201_32</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный</td><td>ЭП182201_35</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров</td><td>ЭП182201_45</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров</td><td>ЭП182201_47</td><td>2020</td><td>2022</td><td>2020</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров</td><td>ЭП182201_49</td><td>2021</td><td>2022</td><td>2021</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров</td><td>ЭП182201_50</td><td>2022</td><td>2022</td><td>2022</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская</td><td>ЭП182201_51</td><td>2021</td><td>2022</td><td>2021</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково</td><td>ЭП182201_56</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир</td><td>ЭП182201_61</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава</td><td>ЭП182201_62</td><td>2019</td><td>2022</td><td>2019</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 после корректировки | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 | 2019 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир, | ЭП182201_6 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир | ЭП182201_7 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир | ЭП182201_8 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10, | ЭП182201_9 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров | ЭП182201_45 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров | ЭП182201_47 | 2020 | 2022 | 2020 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров | ЭП182201_49 | 2021 | 2022 | 2021 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров | ЭП182201_50 | 2022 | 2022 | 2022 | 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2021 | 2022 | 2021 | 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП182201_56 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 2019 | 2022 | 2019 | 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава | ЭП182201_62 | 2019 | 2022 | 2019 |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | | | | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 до корректировки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир, | ЭП182201_6 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир | ЭП182201_7 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир | ЭП182201_8 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10, | ЭП182201_9 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров | ЭП182201_45 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров | ЭП182201_47 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров | ЭП182201_49 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров | ЭП182201_50 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП182201_56 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Данные Форм 2 и 3 после корректировки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | План | Предложение по корректировке утвержденного плана | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | ЭП182213_1 | 2019 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир, | ЭП182201_6 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир | ЭП182201_7 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-40 в районе ул.Мира, д. 766, г.Владимир | ЭП182201_8 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10, | ЭП182201_9 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП ул.Коммунальная, г.Петушки | ЭП182201_32 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г.Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3.Космодемьянской, г.Ковров | ЭП182201_45 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б, г.Ковров | ЭП182201_47 | 2020 | 2022 | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г.Ковров | ЭП182201_49 | 2021 | 2022 | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114, г.Ковров | ЭП182201_50 | 2022 | 2022 | 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 2021 | 2022 | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г.Камешково | ЭП182201_56 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава | ЭП182201_62 | 2019 | 2022 | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | | | | | | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | |
|-------|-----------|--|-------------|------|------|------|---------|---------------------|---|-------------|------|------|------|
| | 1.2.1.2 | Реконструкция системы электро-снабжения в районе ул. Судогод-ское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 2018 | 2022 | 2022 | | | станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Вла-димир | | | | |
| | 1.2.1.2 | Мероприятия по созданию подстан-ции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем вы-деления из состава станции Влади-мирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.1.2 Создание РТП взамен ТП-517 (с переза-водом КЛ), г.Владимир | ЭП182201_63 | 2021 | 2022 | 2021 |
| | 1.2.1.2 | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г.Владимир | ЭП182201_63 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г.Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г.Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | 2021 | 2022 | 2022 |
| | 1.2.2.1 | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г.Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Трак-торная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), г.Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г.Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г.Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ от ПС "Восточ-ная" до новой КТП в мкр.Чкалова, г.Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г.Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Юж-ная" по ул. 60 лет Октября, п.Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п.Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября, п.Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озер-ная,60 лет Октября, п.Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Выполнение работ по замене голого про-вода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.2.1 Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г.Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.2.2.1 | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г.Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.2.3.5 Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 2019 | 2022 | 2022 |
| | 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.3.2 Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 2021 | 2022 | 2022 |
| | 1.3.2 | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г.Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.4.1 Строительство новой КТП ул.Кирова, г.Петушки | ЭП182206_7 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.4.1 | Строительство новой КТП ул.Ки-рова, г.Петушки | ЭП182206_7 | 2018 | 2022 | 2022 | | | 1.4.1 Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | 2020 | 2022 | 2020 |
| | | | | | | | | | 1.4.1 Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | 2022 | 2022 | 2022 |
| | | | | | | | | | 1.4.2 Реконструкция и строительство электри-ческих сетей в историческом ядре, г.Вла-димир, 5 км | ЭП182207_1 | 2018 | 2022 | 2022 |
| | | | | | | | | | 1.4.3 Разработка проектно-сметной докумен-тации | ЭП182208_5 | 2018 | 2022 | 2022 |
| | | | | | | | | | 1.4.3 Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | | | | | | | | | 1.4.3 Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 2020 | 2022 | 2020 |
| | | | | | | | | | 1.4.5 Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 2018 | 2022 | 2019 |

| № п/п | Замечание | | | | | | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | |
|----------|--|---|-------------|------|------|------|-----------|--|--|-------------|------|------|------|
| | 1.4.1 | Строительство нового РТП в мкр.Вышка | ЭП182206_18 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 2018 | 2022 | 2019 |
| | 1.4.1 | Строительство новой КТП и сетей в мкр.Энергетик | ЭП182206_19 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП150, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | 2018 | 2022 | 2019 |
| | 1.4.2 | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г.Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 | 2019 | 2022 | 2022 |
| | 1.4.3 | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 | 2019 | 2022 | 2021 |
| | 1.4.3 | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г.Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 | 2018 | 2022 | 2018 |
| | 1.4.3 | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр.Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 | 2019 | 2022 | 2022 |
| | 1.4.5 | Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г.Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 | 2019 | 2022 | 2019 |
| | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 2018 | 2022 | 2022 | | 1.6 | Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 | 2018 | 2022 | 2018 |
| | 1.4.5 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП150, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | ГАЗ-27527 Соболь 4*4 (Грузопассажирский фургон (7мест)) 17 шт | ЭП182212_1 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | Газель Next 3 шт | ЭП182212_3 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | Экскаватор-погрузчик (MST M544) 1 шт | ЭП182212_4 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | АГП-18 на базе Газон Next 8 шт | ЭП182212_5 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | АРМ на базеГазон Next 1 шт | ЭП182212_7 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| | 1.6 | Дизельгенератор (передвижной мощностью 100 кВт) 1 шт | ЭП182212_10 | 2018 | 2022 | 2022 | | | | | | | |
| 2 | В отношении раскрытия информации Формы 1 | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Протяженность линий электропередач в столбцах групп проектов указана без разбивки по уровням напряжений, что противоречит требованиям Приказа Минэнерго № 177. | | | | | | устранено | Протяженность линий электропередач в столбцах групп проектов скорректирована и указана с разбивкой по уровням напряжений (НН, СН2 и ВН), тем самым приведена в соответствие требованиям Приказа Минэнерго № 177. | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|--|---------------------------------------|--|--|--|--|-------|---|---|---|---|---|---|---------|---------------------------|---|--------|--------|------|---------|----------------------------|------------|-------|-------|------|-----------|--|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--|--|-------|---|---|---|---|---|---|---------|---------------------------|---|--------|--------|---|---------|----------------------------|------------|-------|-------|---|
| 3 | В отношении раскрытия информации Формы 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | По всем инвестиционным проектам данные в столбцах «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики» не соответствуют значениям, представленным АО «ОРЭС - Владимирская область» в обосновывающих материалах. | устранено | По всем инвестиционным проектам данные в столбцах «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики» приведены в соответствие значениям, представленным АО «ОРЭС - Владимирская область» в обосновывающих материалах | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | В отношении раскрытия информации Формы 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | <div>По инвестиционному проекту «Цифровизация сетей» с идентификационным номером ЭЈ182214_1 и групповому проекту «Льготное техприсоединение» стоимость по освоению средств в Форме 3 не равна первоначальной стоимости средств в форме 4:</div> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th><th>Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4)</th><th>Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3)</th><th>DELTA</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td>1.1.1.2</td><td>Льготное техприсоединение</td><td>Г</td><td>110,40</td><td>104,15</td><td>6,25</td></tr><tr><td>1.2.3.5</td><td>Цифровизация сетей, 222 шт</td><td>ЭЈ182214_1</td><td>35,86</td><td>33,83</td><td>2,03</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 110,40 | 104,15 | 6,25 | 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЈ182214_1 | 35,86 | 33,83 | 2,03 | устранено | <div>Данные стоимости по освоению средств в Форме 3 и первоначальной стоимости средств в форме 4 по инвестиционному проекту «Цифровизация сетей» с идентификационным номером ЭЈ182214_1 и групповому проекту «Льготное техприсоединение» скорректированы:</div> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th><th>Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4)</th><th>Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3)</th><th>DELTA</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td>1.1.1.2</td><td>Льготное техприсоединение</td><td>Г</td><td>104,15</td><td>104,15</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.3.5</td><td>Цифровизация сетей, 222 шт</td><td>ЭЈ182214_1</td><td>33,83</td><td>33,83</td><td>0</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 104,15 | 104,15 | 0 | 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЈ182214_1 | 33,83 | 33,83 | 0 |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 110,40 | 104,15 | 6,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЈ182214_1 | 35,86 | 33,83 | 2,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Первоначальная стоимость, млн рублей (Форма 4) | Оценка полной стоимости в прогнозных ценах без НДС, млн рублей (Форма 3) | DELTA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Льготное техприсоединение | Г | 104,15 | 104,15 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.3.5 | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭЈ182214_1 | 33,83 | 33,83 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Допущена техническая ошибка при определении стоимостных показателей по группам проектов, в том числе в строке «ВСЕГО по инвестиционной программе». | устранено | Техническая ошибка устранена. Таким образом стоимостные показатели, указанные в строке «ВСЕГО по инвестиционной программе» (в том числе «итого за период реализации ИП»: 1760,15 млн.руб.) приведены в соответствие сумме стоимостных показателей каждого проекта (в том числе «итого за период реализации ИП»: 1760,15 млн.руб.). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------------------------------|--|---|---|---|---|-------|---------|--|-------------|--------|--------|--------|--------|---------|---|-------------|--------|--------|--------|--------|-----------|---|--------------------------------------|---|---------------------------------------|-------------------------------------|---|---|-------|---------|--|------------|--------|--------|--------|---|---------|---|------------|--------|--------|--------|---|
| 5 | В отношении раскрытия информации Формы 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | <div>По ряду проектов оценка полной стоимости, указанная Форме 2 за вычетом НДС, существенно отличается от первоначальной стоимости средств в Форме 4, например:</div> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th><th>Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2)</th><th>Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20%</th><th>Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4)</th><th>DELTA</th></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт</td><td>ЭП1822_01_6</td><td>17,213</td><td>14,344</td><td>15,205</td><td>-0,861</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт</td><td>ЭП1822_01_7</td><td>17,208</td><td>14,340</td><td>15,200</td><td>-0,860</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт | ЭП1822_01_6 | 17,213 | 14,344 | 15,205 | -0,861 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт | ЭП1822_01_7 | 17,208 | 14,340 | 15,200 | -0,860 | устранено | <div>Данные о первоначальной стоимости проектов, раскрытые в Форме 4 скорректированы и приведены в соответствие значениям полной стоимости проектов, указанным в Форме 2 за вычетом НДС, например:</div> <table><tr><th>Номер группы инвестиционных проектов</th><th>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</th><th>Идентификатор инвестиционного проекта</th><th>Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2)</th><th>Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20%</th><th>Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4)</th><th>DELTA</th></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт</td><td>ЭП182201_6</td><td>17,213</td><td>14,344</td><td>14,344</td><td>0</td></tr><tr><td>1.2.1.2</td><td>Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт</td><td>ЭП182201_7</td><td>17,208</td><td>14,340</td><td>14,340</td><td>0</td></tr></table> | Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт | ЭП182201_6 | 17,213 | 14,344 | 14,344 | 0 | 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт | ЭП182201_7 | 17,208 | 14,340 | 14,340 | 0 |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт | ЭП1822_01_6 | 17,213 | 14,344 | 15,205 | -0,861 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт | ЭП1822_01_7 | 17,208 | 14,340 | 15,200 | -0,860 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) | Стоимость с НДС, млн.руб. (Форма 2) минус прогноз НДС 20% | Первоначальная стоимость без НДС, млн.руб (Форма 4) | DELTA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г.Владимир,1 шт | ЭП182201_6 | 17,213 | 14,344 | 14,344 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а , г.Владимир,1 шт | ЭП182201_7 | 17,208 | 14,340 | 14,340 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | В отношении раскрытия информации Формы 11 раздел 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Проект ЭП182213_1 «Льготное техприсоединение» относится к группе проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно». Таким образом необходимо данный проект указать в Форме 11 раздел 2, заполнить форму в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе | устранено | Информация по групповому проекту «Льготное техприсоединение» раскрыта в Форме 11 раздел 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | В отношении раскрытия информации Формы 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Проект ЭП182214_1 «Цифровизация сетей» относится к группе проектов «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ». Таким образом необходимо данный проект указать в Форме 12 и заполнить форму в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе. | устранено | Информация о проект ЭП182214_1 «Цифровизация сетей» раскрыта в Форме 12 в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | В отношении раскрытия информации Формы 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 | Для выполнения требований Приказа Минэнерго России №380 необходимо в столбце 8 Формы 13 указать ссылки (реквизиты) СиПР на основании которых планируется реализация инвестиционных проектов. | устранено | Во исполнение требований Приказа Минэнерго России №380 в столбце 8 Формы 13 указаны ссылки (реквизиты) СиПР на основании которых планируется реализация инвестиционных проектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | | | | | | | |
|---|--|---|--|--------------------------------------|---------------------------------|---|--|------------|-------|---|------------|-------|
| 9 | По расчету полной стоимости проектов инвестиционной программы и анализу материалов, обосновывающих стоимость проектов инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| 9.1 | Представленные в качестве обоснования стоимости инвестиционных проектов материалы не соответствуют требованиям п. 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики. В соответствии с данным пунктом материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, должны содержать сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту, и копию решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов). | устранено | В качестве материалов, обосновывающих стоимость проектов инвестиционной программы, представлен Реестр стоимости проектов инвестиционной программы ООО «ОРЭС - Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 гг.». В соответствии с представленным обоснованием стоимость инвестиционных проектов (за исключением проектов, в рамках которых осуществляется приобретение транспортных средств и резервного источника питания) определена на основании расчета по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (утв. приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10) с учетом поправочных коэффициентов, сложившихся с учетом фактической цены выполненных АО «ОРЭС -Владимирская область» объектов-аналогов. | | | | | | | | | |
| 10 | По расчету полной стоимости проектов инвестиционной программы по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики | | | | | | | | | | | |
| 10.1 | При определении объема финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики АО «ОРЭС - Владимирская область» были допущены следующие ошибки и несоответствия: 1. По всем проектам перевод объема финансовых потребностей из цен, сложившихся ко времени составления УНЦ (на 01.01.2018 г.), в | устранено | Скорректированы значения финансовых потребностей на реализацию 42 проектов, определенных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства: <table><tr><th>Наименование инвестиционного проекта</th><th>Идентификационный номер проекта</th><th>Объем финансовых потребностей, определенных по УНЦ, млн. руб. с НДС</th></tr><tr><td>Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир</td><td>ЭП182201_6</td><td>27,32</td></tr><tr><td>Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир</td><td>ЭП182201_7</td><td>30,35</td></tr></table> | Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по УНЦ, млн. руб. с НДС | Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 27,32 | Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир | ЭП182201_7 | 30,35 |
| Наименование инвестиционного проекта | Идентификационный номер проекта | Объем финансовых потребностей, определенных по УНЦ, млн. руб. с НДС | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32, г. Владимир | ЭП182201_6 | 27,32 | | | | | | | | | | |
| Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а, г.Владимир | ЭП182201_7 | 30,35 | | | | | | | | | | |

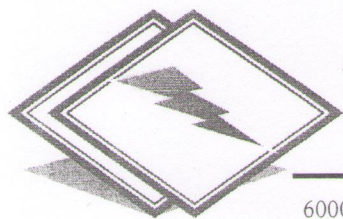
| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | | |
|----------|--|---------|---|-------------|-------|--|
| | <p>прогнозный уровень цен выполнен по неактуальным на момент проведения ценового аудита индексам инвестиций в основной капитал (капитальные вложения);</p> <p>2. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭП182202_15 и ЭП182210_12 расчет по УНЦ не проводился.</p> <p>3. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭП182201_8, ЭП182201_10, ЭП182202_3, ЭП182202_4, ЭП182207_1, ЭП182210_11, ЭП182204_11, ЭП182204_12, ЭП182201_56 при определении стоимости по УНЦ применялись расценки, предусмотренные НЦС 81-02-12-2017 (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.06.2017 №834/пр).</p> <p>4. По инвестиционным проектам с идентификационными номерами ЭП182201_56, ЭП182201_45, ЭП182201_47, ЭП182201_49, ЭП182201_50, ЭП182201_35, ЭП182201_10, ЭП182201_9, ЭП182201_8, ЭП182201_7, ЭП182201_6 при расчете полной стоимости по УНЦ использовались расценки Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (утв. приказом Минэнерго России от 8.02.2016 г. №75). В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 г. №10 данный приказ утратил силу с 19 февраля 2019 г.</p> <p>5. При определении стоимости проектов по УНЦ с применением расценок Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10, АО «ОРЭС - Владимирская область» не учтен коэффициент пересчета от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъекта РФ.</p> | | Реконструкция ТП-40 в районе ул. Мира, д. 76б, г. Владимир | ЭП182201_8 | 8,16 | |
| | | | Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10 | ЭП182201_9 | 27,32 | |
| | | | Реконструкция ТП-171 в районе ул. Мира, д. 38г | ЭП182201_10 | 10,52 | |
| | | | Строительство двух новых КТП взамен ТП-7 | ЭП182201_31 | 4,83 | |
| | | | Строительство новой КТП ул. Коммунальная, г. Петушки | ЭП182201_32 | 6,58 | |
| | | | Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20, г. Гусь-Хрустальный | ЭП182201_35 | 45,53 | |
| | | | Строительство новой РТП взамен РП-1 ул. 3. Космодемьянской, г. Ковров | ЭП182201_45 | 22,76 | |
| | | | Реконструкция ЦРП-3 ул. Грибоедова, д.7б, г. Ковров | ЭП182201_47 | 23,83 | |
| | | | Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а, г. Ковров | ЭП182201_49 | 33,14 | |
| | | | Строительство нового РТП взамен РП-4 ул. Жуковского, 3б с ТП-114, г. Ковров | ЭП182201_50 | 36,28 | |
| | | | Строительство нового РТП взамен РП-5 ул. Муромская | ЭП182201_51 | 25,59 | |
| | | | Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22, г. Камешково | ЭП182201_56 | 14,27 | |
| | | | Реконструкция системы электроснабжения в районе ул. Судогодское шоссе (вывод ТП-103 из схемы), г. Владимир | ЭП182201_61 | 6,76 | |
| | | | Мероприятия по созданию подстанции 110/6 кВ, как полноценного независимо функционирующего электросетевого объекта, путем выделения из состава станции Владимирской ТЭЦ-2, г. Владимир | ЭП182201_62 | 61,49 | |
| | | | Создание РТП взамен ТП-517 (с перезаводом КЛ), г. Владимир | ЭП182201_63 | 20,75 | |
| | | | Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная, 0,4 км | ЭП182202_3 | 2,46 | |
| | | | Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева, г. Владимир, 0,16 км | ЭП182202_4 | 0,59 | |
| | | | Строительство новых КЛ-0,4 кВ взамен существующих, 4 км | ЭП182202_15 | 27,05 | |
| | | | Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул. Кирова, д.5), г. Владимир, 1,37 км | ЭП182203_3 | 19,29 | |
| | | | Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32, г. Суздаль, 1,3 км | ЭП182203_8 | 7,41 | |
| | | | Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38, г. Киржач, 0,25 км | ЭП182203_24 | 1,43 | |

| № п/п | Замечание | Отметка | Примечание Аудитора | | |
|----------|-----------|---------|--|-------------|--------|
| | | | Строительство КЛ от ПС "Восточная" до новой КТП в мкр. Чкалова, г. Ковров, 2 км | ЭП182203_25 | 24,20 |
| | | | Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22, 1,6 км | ЭП182203_28 | 11,13 |
| | | | Строительство КЛ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП, г. Петушки, 0,25 км | ЭП182203_31 | 1,36 |
| | | | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября, п. Першино, 0,6 км | ЭП182204_11 | 2,35 |
| | | | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября, п. Першино, 2,5 км | ЭП182204_12 | 7,70 |
| | | | Выполнение работ по замене голого провода на СИП, г. Владимир, 1,5 км | ЭП182204_18 | 4,12 |
| | | | Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11, г. Киржач, 0,1 км | ЭП182205_11 | 0,96 |
| | | | Цифровизация сетей, 222 шт | ЭП182214_1 | 50,68 |
| | | | Строительство ВЛ-110кВ до новой ПС "Тонково", г. Кольчугино, 21,6 км | ЭП182211_2 | 415,77 |
| | | | Строительство новой КТП ул. Кирова, г. Петушки | ЭП182206_7 | 6,58 |
| | | | Строительство нового РТП в мкр. Вышка | ЭП182206_18 | 27,67 |
| | | | Строительство новой КТП и сетей в мкр. Энергетик | ЭП182206_19 | 16,68 |
| | | | Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре, г. Владимир, 5 км | ЭП182207_1 | 106,20 |
| | | | Разработка проектно-сметной документации | ЭП182208_5 | 9,12 |
| | | | Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610, г. Владимир, 0,22 км | ЭП182208_6 | 1,64 |
| | | | Строительство КЛ до Нового РТП в мкр. Вышка, 2 км | ЭП182208_11 | 27,03 |
| | | | Строительство ЛЭП 6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20), г. Гусь-Хрустальный, 4,05 км | ЭП182210_7 | 15,90 |
| | | | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП49, совместной подвеской ВЛ-0,4 от ТП-49, г. Гусь-Хрустальный, 1,5 км | ЭП182210_11 | 4,66 |
| | | | Реконструкция ВЛ-6 кВ ТП38-ТП150, г. Гусь-Хрустальный, 0,4 км | ЭП182210_12 | 1,27 |

Аудитор



А.Г. Манов



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
И НОРМИРОВАНИЯ»
(ООО «ВЛАДРЕГИОНЭНЕРГО»)**

600022, г. Владимир, а/я 53, Тел./факс (4922)44-39-20, E-mail: vladregionenergo@mail.ru

21.05.2019 г. № 102

Главному управляющему директору
АО «ОРЭС – Владимирская область»
Голенкевичу Н.Б.

600015, г. Владимир, ул. Чайковского, д. 386

*О запросе исходных данных для проведения
технологического и ценового аудита
проекта изменений, вносимых в инвестиционную
программу*

Уважаемый Николай Борисович!

Региональный центр энергоэффективности и нормирования в соответствии с Договором №2-ИП19ВО приступил к проведению технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы».

1. По результатам предварительного анализа форм проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы», размещенных на сайте: <https://jkh.avо.ru/>, сообщаем, что формы заполнены с нарушением требований, установленных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 года №380, а именно:

- идентификаторы инвестиционных проектов в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, не соответствуют идентификаторам, утвержденным инвестиционной программой, например:

| Инвестиционная программа утвержденная постановлением департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 31.10.2018 № 30 | | Проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» по развитию электрических сетей на 2018-2022 гг. | |
|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) программы корректировки | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) программы корректировки | Идентификатор инвестиционного проекта |
| Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г г.Владимир 1 шт | ЭП182201_11 | Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г, г.Владимир | ЭП182201_13 |
| Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 36 г.Владимир 1 шт | ЭП182201_12 | Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 36, г.Владимир | ЭП182201_14 |
| Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а г.Владимир 1 шт | ЭП182201_13 | Реконструкция РП-6 ул. Труда, д.21а | ЭП182201_15 |

- в формах проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, не указаны **утвержденные** значения показателей (в соответствии с утвержденной постановлением Департамента ЖКХ от 31.10.2018 № 30 инвестиционной программой);

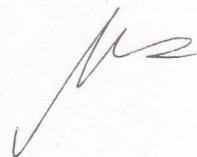
- формы №1, №№3-10, №№13-14 проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, заполнены для групп инвестиционных проектов (данные формы необходимо заполнять в отношении каждого проекта, указанного в Форме 2).

С целью возможности объективного анализа проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы», необходимо откорректировать формы с учетом выше изложенных замечаний.

2. Просим Вас в соответствии с п. 2.3.1 Договора представить необходимую для проведения технологического и ценового аудита информацию согласно Приложению.

Приложение: Перечень документов для проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы» на 1 л. в 1 экз.

Исполнительный директор



А.Г. Манов

Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ОРЭС-Владимирская область» «Развитие электрических сетей на 2018-2022 годы»

1. Паспорта инвестиционных проектов проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу (требование п. 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977);
2. Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта инвестиционной программы с разделением по видам деятельности (требование п. 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977);
3. Расчет полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (по рекомендуемой форме Минэнерго России);
4. Расчет показателей энергоэффективности, представленных в Форме 9 проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу;
5. Необходимая валовая выручка АО «ОРЭС-Владимирская область», утвержденная Департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области на 2019 год;
6. Предложение АО «ОРЭС-Владимирская область» о величине необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы.

После анализа представленных документов Исполнитель оставляет за собой право на запрос дополнительной информации, необходимой для проведения технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу в соответствии с требованиями нормативных правовых актов.