

Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение
высшего образования
«Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»

На правах рукописи

Шестиперова Елена Юрьевна

ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ РЕГИОНА НА ОСНОВЕ
ОБЕСПЕЧЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ
УСТОЙЧИВОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

5.2.3. Региональная и отраслевая экономика:
экономическая безопасность

АВТОРЕФЕРАТ
диссертации на соискание ученой степени
кандидата экономических наук

Научный руководитель

Старовойтов Владимир Гаврилович,
доктор экономических наук

Москва – 2025

Диссертация представлена к публичному рассмотрению и защите в порядке, установленном ФГОБУ ВО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» в соответствии с предоставленным правом самостоятельно присуждать ученые степени кандидата наук, ученые степени доктора наук согласно положениям пункта 3.1 статьи 4 Федерального закона от 23 августа 1996 г. № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике».

Публичное рассмотрение и защита диссертации состоятся 30 июня 2025 г. в 15:00 часов на заседании диссертационного совета Финансового университета Д 505.001.114 по адресу: Москва, Ленинградский проспект, д. 51, корп. 1, аудитория 1001.

С диссертацией можно ознакомиться в диссертационном зале Библиотечно-информационного комплекса ФГОБУ ВО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» по адресу: 125167, Москва, Ленинградский проспект, д. 49/2, комн. 100 и на официальном сайте Финансового университета в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.fa.ru.

Персональный состав диссертационного совета:

председатель – Авдийский В.И., д.юрид.н., профессор;
заместитель председателя – Безденежных В.М., д.э.н., профессор;
ученый секретарь – Синявский Н.Г., д.э.н., доцент;

члены диссертационного совета:
Земсков В.В., д.э.н., доцент;
Капустина Н.В., д.э.н., доцент;
Каранина Е.В., д.э.н., профессор;
Мельников А.Б., д.э.н., профессор;
Сильвестров С.Н., д.э.н., с.н.с.;
Смирнов В.М., д.э.н., доцент;
Старовойтов В.Г., д.э.н.;
Хоминич И.П., д.э.н., профессор.

Автореферат диссертации разослан 5 мая 2025 г.

I Общая характеристика работы

Актуальность темы исследования. Современный мир характеризуется обострением межгосударственных противоречий, нарастанием геополитической напряженности, появлением серьезных проблем в социально-экономической сфере. Как показывает международный и отечественный опыт, именно в такой период, страны обращаются к категории экономическая безопасность.

Особенностью разработанной в Российской Федерации методологии экономической безопасности является то, что она затрагивает в основном верхний уровень управления. Так в 1992 году появился Закон Российской Федерации от 05.03.1992 № 2446-I «О безопасности», в 1996 году утвержден Указ Президента Российской Федерации от 29.04.1996 № 608 «О Государственной стратегии экономической безопасности Российской Федерации (Основных положениях)», в 2010 году - Федеральный закон от 28.12.2010 № 390-ФЗ «О безопасности».

В 2017 году в стране утверждена Стратегия экономической безопасности Российской Федерации на период до 2030 года, а в Стратегии национальной безопасности Российской Федерации 2021 года экономическая безопасность отнесена к стратегическим национальным приоритетам. В этих документах определены цели и задачи достижения экономической безопасности России.

Вместе с тем существует необходимость проведения научных исследований и принятия конкретных практических мер по обеспечению экономической безопасности регионов Российской Федерации. В данном исследовании регион рассматривается как субъект Российской Федерации, который может быть республикой, краем, областью, городом федерального значения, автономным округом или автономной областью. Субъекты Российской Федерации играют центральную роль в поддержании национального единства и общественного благосостояния. Они становятся платформой для эффективного внедрения реформ и инноваций, что способствует укреплению экономической безопасности и стабильности Российской Федерации.

Экономическая безопасность регионов имеет решающее значение для всей страны. Она обеспечивается через комплекс мер, направленных на стабилизацию экономики, развитие инфраструктуры и повышение качества жизни населения. В этом контексте субъекты Российской Федерации выступают как основные исполнители государственной политики, обеспечивая ее реализацию на всех уровнях иерархической вертикали управления.

В российских регионах широко представлены предприятия энергетического комплекса Российской Федерации, которые в последние годы подвергаются жестким санкционным ограничениям со стороны западных стран. Несмотря на беспрецедентные санкции и уход с российского рынка западных компаний, энергетический сектор

остается одним из немногих, кто довольно уверенно переживает эти потрясения. Это связано с наличием значительных природных ресурсов, развитой инфраструктурой, квалифицированной рабочей силой и государственной поддержкой. Отрасль быстро адаптируется к новым условиям, переориентируя экспорт, развивая импортозамещение и возобновляемые источники энергии. Необходимо подчеркнуть, что энергетический комплекс в российской экономике занимает существенное место и играет роль базовой инфраструктуры, основы формирования доходов в региональной и федеральной бюджетной системы Российской Федерации и крупнейшего заказчика для других отраслей.

Электроэнергетика занимает ключевую позицию в энергетическом секторе экономики, выступая не только как основа для развития производственных мощностей, но и как индикатор научно-технического прогресса. Стабильность и инновационное развитие этой отрасли напрямую влияют на социально-экономическое благополучие общества. Социальная значимость электроэнергетики неоспорима. Электричество является фундаментальным ресурсом, без которого невозможно представить современную жизнь.

Инвестиции в развитие электроэнергетики способствуют повышению качества жизни граждан и укреплению экономической безопасности. Это также путь к достижению энергетической независимости и устойчивости, что особенно важно в условиях глобальных экономических вызовов.

Нельзя недооценивать влияние тарифной политики электроэнергетики на основные показатели экономической безопасности, а также развития страны и ее регионов. Деятельность предприятий электроэнергетики прямо или косвенно затрагивает все составляющие экономической безопасности региона.

Электроэнергетика является одним из важных видов промышленного производства, включающего в себя выработку, передачу и сбыт электроэнергии. Стабильное и надежное развитие данного производства обеспечивает энергетическую безопасность региона, что в соответствии с п. 67, пп. 15 Стратегии национальной безопасности, является решением задачи достижения цели по обеспечению экономической безопасности Российской Федерации.

В современных условиях хозяйствования, характеризующихся высокой степенью неопределенности и возрастающими рисками обусловленными, в том числе, беспрецедентным внешним санкционным давлением, особую актуальность для предприятий электроэнергетики приобретают вопросы обеспечения их финансовой устойчивости.

В российских регионах финансовая устойчивость предприятий электроэнергетики и их эффективная деятельность зависит как от качественной, бесперебойной подачи электроэнергии, так и от своевременных расчетов за полученную электроэнергию от

объектов экономики, социальных объектов и населения. Это требует совершенствования взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональными потребителями электроэнергии, что в конечном итоге, приводит к обеспечению их финансовой устойчивости как фактора экономической безопасности предприятий и повышению экономической безопасности регионов в целом.

На данный момент вопрос разработки обоснованных методов, моделей и инструментария повышения уровня региональной экономической безопасности и обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики недостаточно изучен, что свидетельствует о своевременности и востребованности данных исследований. Вышеуказанное определяет актуальность темы диссертационной работы.

Степень разработанности темы исследования. Постановка проблемы влияния финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики на региональную экономическую безопасность потребовало изучение широкого круга научных источников в области экономической и энергетической безопасности, а также финансовой устойчивости хозяйствующих субъектов.

Вопросам обеспечения экономической безопасности страны посвящены труды таких отечественных ученых как Л.И. Абалкин, В.И. Авдийский, В.М. Безденежных, А.А. Беляев, Т.В. Волкова, В.Ф. Гапоненко, С.Ю. Глазьев, Е.С. Дашкова, С.В. Казанцев, Н.М. Калинин, В.В. Карпов, Е.В. Каранина, А.А. Куклин, Э.М. Коротков, Т.В. Макарова, А.Б. Мельников, С.Н. Митяков, В.К. Сенчагов, С.Н. Сильвестров, Н.Г. Синявский, В.М. Смирнов, А.И. Татаркин, Т.Ю. Феофилова и ряда других.

Среди зарубежных авторов, посвятивших свои исследования изучению проблемы экономической безопасности, можно выделить Д. Болдуина, Б.Г. Бузан, Дж. Гюисманса, М. Кахлера, С. Лессмана, А. Позена, М. Реннера, А. Сена, Дж. Терлуина, Д.К. Торулло, Ю. Ченга, П. Хью и других.

Развитию теории и методологии формирования экономической безопасности регионов посвящены труды И.В. Глустенкова, И.А. Долматова, А.В. Дорждеева, О.М. Дюжиловой, С.А. Загребнева, Н.В. Капустиной, Е.В. Караниной, С.В. Казанцева, А.А. Куклина, Д.А. Логинова, Е.С. Митякова, Л.Н. Орловой, В.Г. Старовойтова, А.И. Татаркина, Э.А. Уткина, И.П. Хоминич, А.И. Хорева, М.А. Шаталова, М.А. Шох и других.

Вопросы финансовой устойчивости хозяйствующих субъектов достаточно широко исследовано в работах российских авторов, в числе которых В.И. Авдийский, Г.С. Андреева, В.М. Безденежных, И.А. Бланк, Е.О. Батасова, А.В. Грачев, Е.В. Гребенщикова, Н.Л. Данилова, А.Н. Жилкин, В.В. Земсков, В.В. Ковалев, Д.В. Манушин, И.А. Тишкова, Г.В. Савицкая, А.Д. Шеремет и многие другие.

Среди работ, посвященных проблемам энергетической безопасности, можно выделить труды таких отечественных ученых, как В.В. Бушуев, Л.Д. Гительман,

Т.Г. Дзалаев, Э.М. Косматов, А.А. Куклин, Л.Б. Меламед, Л.А. Мелентьев, А.Л. Мызин, А.С. Некрасов, Р.В. Огороков, В.А. Савельев, Н.И. Суслов, А.И. Татаркин и других.

Однако существующие исследования в основном сосредоточены на отдельных аспектах оценки влияния деятельности различных объектов экономики на экономическую безопасность российских регионов без учета специфики состояния и функционирования электроэнергетических компаний.

Недостаточная степень изученности влияния финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики на экономическую безопасность региона обусловили выбор цели и задач исследования, объект и предмет диссертационного исследования.

Цель исследования заключается в разработке методических подходов и инструментария повышения уровня экономической безопасности российских регионов на основе обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики.

Для достижения указанной цели в исследовании поставлены следующие **задачи**:

1) определить теоретико-методологические основы повышения уровня экономической безопасности региона с учетом влияния фактора финансовой устойчивости региональных предприятий электроэнергетики;

2) на основе анализа структуры российской электроэнергетики, разработать организационно-функциональную модель взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой по различным сферам деятельности;

3) разработать и апробировать систему индикаторов и их пороговые значения для оценки уровня экономической безопасности региона по пяти сферам: экономическая, финансовая, промышленная, социальная и энергетическая, что позволит определить наиболее значимые для повышения уровня экономической безопасности индикаторы, зависящие от деятельности предприятий электроэнергетики;

4) разработать и апробировать модель оценки финансово-экономической устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии, как фактора обеспечения экономической безопасности предприятий региона, на основе четырех ключевых показателей его деятельности: «операционная прибыль», «сбор сбытовой надбавки», «чистый денежный поток» и «исполнение инвестиционной программы»;

5) развить методы и разработать инструментарий управления дебиторской задолженностью гарантирующего поставщика электроэнергии для обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики и повышения уровня экономической безопасности российских регионов;

6) разработать рекомендации по совершенствованию тарифного регулирования деятельности предприятий электроэнергетики для стимулирования инвестиционной активности и повышения уровня экономической безопасности, как предприятий электроэнергетики, так и региона.

Объектом исследования является система экономической безопасности на региональном уровне.

Предметом исследования выступают организационно-экономические отношения, возникающие при повышении уровня экономической безопасности региона с учетом фактора обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики.

Область исследования соответствует п. 13.1. «Теоретико-методологические вопросы исследования проблем экономической безопасности» и п. 13.12. «Разработка и применение методов, механизмов и инструментов повышения экономической безопасности» Паспорта научной специальности 5.2.3. Региональная и отраслевая экономика: экономическая безопасность (экономические науки).

Методология и методы исследования. Методологическую и теоретическую основу диссертационного исследования составляют труды ученых в области региональной экономической безопасности, энергетической безопасности и финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики. В процессе исследования применялись такие методы: индукции и дедукция, статистического анализа, методы сравнения и моделирования, метод экспертной оценки, корреляционный и регрессионный анализ. Также использован ABC–анализ дебиторской задолженности предприятий электроэнергетики позволяющий формировать инструментарий управления дебиторской задолженностью для минимизации рисков ее наращивания и сокращения долгов потребителей за электроэнергию.

Информационная база исследования состоит из законодательных нормативных и правовых актов Российской Федерации в области экономической и энергетической безопасности, Решений Совета Безопасности Российской Федерации, Постановлений и программ Правительства Российской Федерации, научных трудов ученых по проблеме исследования, аналитических и статистических отчетов и бухгалтерской отчетности предприятий электроэнергетики.

Научная новизна исследования состоит в разработке новых и развитии существующих методических подходов и инструментария повышения уровня экономической безопасности региона при обеспечении устойчивого функционирования предприятий электроэнергетики.

Положения, выносимые на защиту:

1) *Разработана* организационно-функциональная модель взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой. *Отличительной особенностью* модели является нацеленность на установление баланса интересов участников на основе использование комплексного подхода по установлению взаимосвязей предприятий электроэнергетики и региона по ключевым сферам экономической безопасности: производственной, энергетической, социальной,

финансовой, инвестиционной и экологической (С. 52-62). Модель целевого балансирования *определяет* функциональные роли всех участников, а также основные процессы и механизмы взаимодействия. *Позволяет* сформировать количественные показатели взаимодействия, которые дают возможность оценить надежность и стабильность энергоснабжения, что критически важно для обеспечения экономической безопасности региона (С. 199-206).

2) *Разработана и апробирована* система индикаторов для оценки уровня экономической безопасности региона, *отличающаяся* от систем индикаторов, предложенных ранее российскими учеными В.К. Сенчаговым, С.Н. Митяковым, Е.С. Митяковым и другими - использованием расширенного перечня индикаторов, относящихся к энергетической сфере, позволяющих своевременно выявлять и реагировать на потенциальные угрозы экономической безопасности со стороны региональной электроэнергетики (С. 67-78). *Корреляционный анализ* взаимосвязи между индикаторами экономической безопасности и объемом потребления электроэнергии в регионе, *позволил* определить индикаторы экономической безопасности, зависящие от деятельности предприятий электроэнергетики. Это позволило обосновать их применимость для диагностики угроз, обостряющихся при ухудшении финансового состояния предприятий электроэнергетики (С. 80-99).

3) *Разработана и предложена* авторская модель оценки финансово-экономической устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии для своевременного принятия превентивных мер по обеспечению экономической безопасности и нейтрализации угроз в энергетической сфере региона. (С. 106-113). *Отличительной особенностью* модели является использование четырех ключевых показателей его деятельности – «операционная прибыль», «сбор сбытовой надбавки», «чистый денежный поток» и «исполнение инвестиционной программы». *Выполненная сравнительная оценка* авторской модели финансово-экономической устойчивости с тремя моделями оценки вероятности банкротства - характеризующими экономическое состояние и финансовую устойчивость предприятий: четырехфакторной моделью Альтмана, моделью Р. Таффлера и Г. Тишоу и моделью А.В. Коваленко *показала*, что авторская модель более точно отражает уровень финансово-экономической устойчивости предприятий. Это подтверждает *целесообразность ее применения* при оценке финансово-экономической устойчивости предприятий электроэнергетики (гарантирующих поставщиков электроэнергии), как фактора обеспечения экономической безопасности региона (С. 114-117).

4) *Разработан и апробирован* в ПАО «ТНС энерго Марий Эл» инструментарий управления дебиторской задолженностью на основе авторской методики анализа дебиторской задолженности, относящейся к самой проблемной по уровню оплат категории потребителей электроэнергии («Население и приравненные к

нему потребители») и представляющей угрозу обеспечению экономической безопасности предприятий региона, потребителей электроэнергии и экономике региона в целом.

Для населения по определенным признакам установлены следующие категории: категория А (высокий уровень приоритета), категория В (средний уровень приоритета), категория С (низкий уровень приоритета). Для каждой из категорий *предложен* определенный комплекс мероприятий в отношении потребителей, *учитывающий анализ дебиторской задолженности*, как фактора обеспечения экономической безопасности предприятий, в зависимости от категории потребителей электроэнергии, срока образования дебиторской задолженности и среднемесячного объема потребления электроэнергии (С. 123-135). *Использование* вышеуказанного инструментария *способствует* своевременности и полноте текущих платежей за электроэнергию, а также погашению накопленных долгов, что в итоге приводит к улучшению финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики и повышению уровня экономической безопасности региона.

5) *Разработаны рекомендации по совершенствованию тарифного регулирования* деятельности предприятий электроэнергетики, предполагающие изменение порядка формирования тарифов на электроэнергию и использования собственных средств на инвестиции в электросетевой комплекс региона и целевой амортизации на инвестиции в объекты критической информационной инфраструктуры в сфере электроэнергетики, а также переноса срока утверждения инвестиционной программы субъекта электроэнергетики (С. 157-162). Реализация предложенных рекомендаций *будет способствовать* росту инвестиций в региональную электроэнергетику, что позволит повысить уровень экономической безопасности, как предприятий электроэнергетики, так и региона посредством сокращения остроты угрозы износа основных фондов и формирования условий для ускорения экономического развития.

Теоретическая значимость работы состоит в расширении научных знаний в области оценки уровня экономической безопасности регионов с учетом состояния предприятий электроэнергетики, в выявлении взаимосвязей предприятий электроэнергетики и региона в основных сферах экономической безопасности. Предлагаемый подход учитывает современные тенденции социально-экономического развития субъектов Российской Федерации и предприятий электроэнергетики, вызовы и угрозы экономической безопасности, отраженные в Стратегии экономической безопасности Российской Федерации до 2030 года.

Практическая значимость работы заключается в выборе и обосновании показателей (индикаторов), их пороговых значений для оценки экономической безопасности регионов, в разработке организационно-функциональной модели

взаимодействия региональных предприятий электроэнергетики и региона. Предложенная модель оценки финансово-экономической устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии на основе четырех ключевых показателей его деятельности, а также инструментарий управления дебиторской задолженностью могут быть применены в управленческой деятельности предприятий электроэнергетики и в органах регулирования.

Степень достоверности, апробация и внедрение результатов исследования.

Достоверность и обоснованность научных результатов исследования обеспечивается использованием методов научного познания, достоверных статистических данных, комплексным анализом изучаемых процессов и явлений, научных трудов отечественных и зарубежных ученых, непротиворечивостью выводов и оценок полученных результатов, а также практической апробацией результатов исследования.

Основные результаты исследования апробированы на международных и всероссийских научных и научно-практических конференциях: на XLI Международной научно-практической конференции «Инновационные подходы в современной науке» (Москва, ООО «Интернаука», 5 марта 2019 г.); на V Всероссийской молодежной научно-практической конференции «Проблемы экономики и управления инновационным развитием России и ее регионов: стратегии, модели, информационно-аналитическое обеспечение» (г. Йошкар-Ола, Поволжский государственный технологический университет, 4-6 апреля 2019 г.); на XIV Международной молодежной научной конференции по естественнонаучным и техническим дисциплинам «Научному прогрессу – творчество молодых» (г. Йошкар-Ола, Поволжский государственный технологический университет, 19-20 апреля 2019 г.); на LXXIX Международной научно-практической конференции «Инновационные подходы в современной науке» (Москва, ООО «Интернаука», 6 октября 2020 г.); на XLVIII Международной научно-практической конференции «Вопросы управления и экономики: современное состояние актуальных проблем» (Москва, ООО «Интернаука», 11 июня 2021 г.); на Научно-технической конференции профессорско-преподавательского состава, докторантов, аспирантов и сотрудников ПГТУ «Исследования. Технологии. Инновации» (г. Йошкар-Ола, Поволжский государственный технологический университет, 20-27 апреля 2022 г.); на CXVIII Международной научно-практической конференции «Инновационные подходы в современной науке» (Москва, ООО «Интернаука», 20 мая 2022 г.); на LX Международной научно-практической конференции «Вопросы управления и экономики: современное состояние актуальных проблем» (Москва, ООО «Интернаука», 10 июня 2022 г.); на VIII Международной научно-практической конференции «Экономика: актуальные вопросы теории и практики» (г. Анапа, Научно-исследовательский центр «Иннова», 31 января 2024 г.); на Международной

научно-практической конференции «Как возродить экономику России на основе взаимосвязи инноваций и традиционных ценностей? (к 90-летию со дня рождения Дмитриева Юрия Алексеевича)» (г. Владимир, Владимирский государственный университет имени Александра Григорьевича и Николая Григорьевича Столетовых, 3 октября 2024 г.).

Результаты и рекомендации исследования нашли отражение в практической деятельности финансового отдела и департамента управления реализацией гарантирующего поставщика электроэнергии в Республике Марий Эл ПАО «ТНС энерго Марий Эл» при оценке финансовой устойчивости предприятия и в управлении дебиторской задолженностью. Внедрение предложенных методик позволило выявить слабые стороны в финансовом положении предприятия. В результате оценки выработаны управленческие решения с целью повышения финансовой устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии и снижения риска просроченной дебиторской задолженности.

Отдельные положения исследования используются в учебном процессе Кафедрой экономической безопасности и управления рисками Факультета экономики и бизнеса Финансового университета в преподавании учебной дисциплины «Анализ и оценка рисков» по образовательной программе магистратуры 38.04.01 «Экономика», направленность программы «Бизнес-аналитика».

Апробация и внедрение результатов исследования подтверждены соответствующими документами.

Публикации. По теме диссертационного исследования опубликовано 15 работ общим объемом 6,83 п.л. (авторский объем – 6,58 п.л.), из них 7 работ общим объемом 4,14 п.л. (авторский объем – 3,89 п.л.) опубликованы в рецензируемых научных изданиях, определенных ВАК при Минобрнауки России.

Структура и объем диссертации обусловлены поставленными целью, задачами и логикой исследования. Диссертация состоит из введения, трех глав, заключения, списка литературы, включающего 165 наименований, 3 приложений; содержит 43 таблицы и 16 рисунков. Текст диссертации изложен на 212 страницах.

II Основное содержание работы

В соответствии с целью и задачами исследования обоснованы следующие научные результаты, выносимые на защиту:

1) Разработана организационно-функциональная модель взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой. Отличительной особенностью модели является нацеленность на установление баланса интересов участников на основе использование

комплексного подхода по установлению взаимосвязей предприятий электроэнергетики и региона по ключевым сферам экономической безопасности: производственной, энергетической, социальной, финансовой, инвестиционной и экологической.

Электроэнергетика в современном мире играет ключевую роль, являясь основой развития всех других отраслей экономики и социальной среды, обеспечивая экономическую безопасность страны и ее суверенитет. Вопрос построения моделей взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой недостаточно изучен. Авторы в ряде случаев в своих работах предлагают простейшие схемы взаимодействия, которые не содержат ни качественных, ни количественных оценок взаимодействия, также не рассматривается влияние деятельности предприятий электроэнергетики на экономическую безопасность по сферам деятельности.

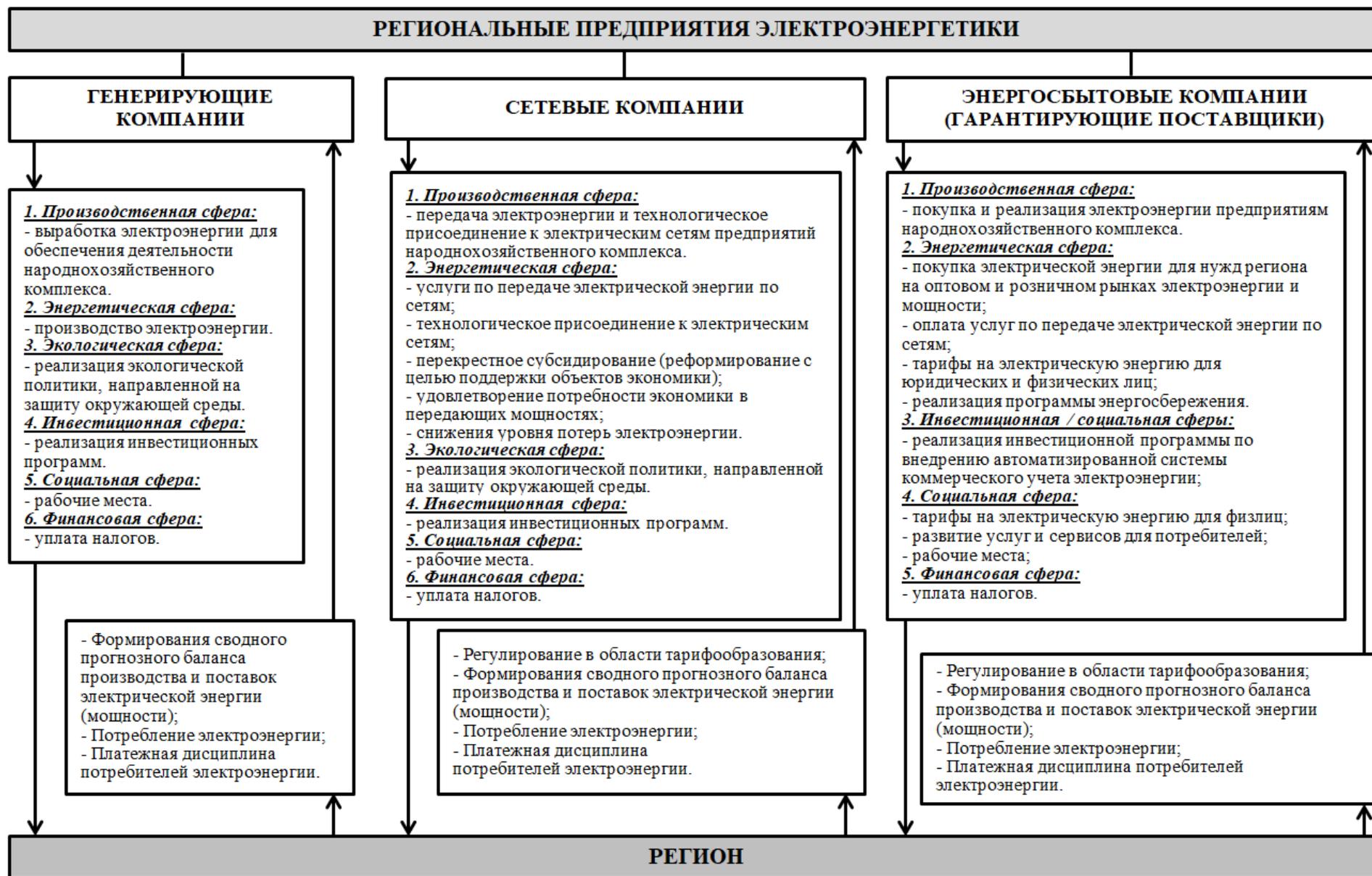
На основе изученных нормативно-правовых актов, специальной литературы и научных статей в области электроэнергетики, а также годовых отчетов предприятий разработана организационно-функциональная модель взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой по сферам экономической безопасности, представленная на рисунке 1.

Модель определяет функциональные роли всех участников, а также основные процессы и механизмы взаимодействия. Позволяет сформировать количественные показатели взаимодействия, которые дают возможность оценить надежность и стабильность энергоснабжения, что критически важно для обеспечения экономической безопасности региона.

Количественные показатели позволяют оценить надежность и стабильность энергоснабжения региона, показывают, как деятельность предприятий электроэнергетики влияет на экономическое и социальное развитие региона.

Предприятия электроэнергетики оказывают влияние на такие сферы деятельности как производственная, энергетическая, социальная, финансовая, инвестиционная и экологическая. Обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения для удовлетворения спроса промышленности, домохозяйств и общественных учреждений крайне важно для современного общества.

В свою очередь экономика региона оказывает существенное влияние на финансовое состояние предприятий электроэнергетики. Высокий уровень экономической активности приводит к увеличению спроса на электроэнергию. Регионы с высокой плотностью населения требуют большего количества электроэнергии для удовлетворения своих бытовых нужд, освещения населенных пунктов, работы общественного транспорта, что приводит к росту выручки и прибыли предприятий электроэнергетики.



Источник: составлено автором.

Рисунок 1 - Организационно-функциональная модель взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой по сферам экономической безопасности

2) Разработана и апробирована система индикаторов и их пороговые значения для оценки уровня экономической безопасности региона, отличающаяся от систем индикаторов, предложенных ранее российскими учеными В.К. Сенчаговым, С.Н. Митяковым, Е.С. Митяковым и другими - использованием расширенного перечня индикаторов.

В рамках исследования предложен набор индикаторов, содержащий не только показатели социально-экономического развития, промышленного производства и финансов, но и группу индикаторов, оценивающих энергетическую безопасность, с учетом влияния на нее деятельности предприятий электроэнергетики.

Для удобства анализа показатели (индикаторы) сгруппированы по пяти категориям, каждая из которых характеризует отдельные аспекты экономической безопасности: экономическое развитие, финансовая безопасность, промышленная безопасность, социальная безопасность и энергетическая безопасность. Индикаторы экономической безопасности региона по категориям и их пороговые значения для 2022 года представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Индикаторы экономической безопасности региона по категориям и их пороговые значения для 2022 года

Наименование индикатора	Пороговое значение	
	не менее / не более	значение для 2022 года
1	2	3
1 Экономическое развитие		
1.1 ВРП на душу населения ($I_{1.1}$), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	958 811,4
1.2 Индекс физического объема ВРП ($I_{1.2}$)	Не менее среднего по Российской Федерации	100,3
1.3 Оборот розничной торговли на душу населения ($I_{1.3}$), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	290,2
1.4 Объем платных услуг на душу населения ($I_{1.4}$), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	88,2
1.5 Коэффициент покрытия импорта экспортом ($I_{1.5}$)	Не менее	2
2 Финансовая безопасность		
2.1 Доля инвестиций в основной капитал в валовом региональном продукте ($I_{2.1}$), в процентах	Не менее	25
2.2 Удельный вес убыточных организаций ($I_{2.2}$), в процентах	Не более среднего по Российской Федерации	26,1
2.3 Отношение государственного долга к собственным доходам ($I_{2.3}$), в процентах	Не более	20
2.4 Доходы консолидированного бюджета на душу населения ($I_{2.4}$), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	134,4
2.5 Индекс потребительских цен ($I_{2.5}$), в процентах	Не более среднего по Российской Федерации	111,94

Продолжение таблицы 1

1	2	3
3 Промышленная безопасность		
3.1 Объем промышленного производства на душу населения (I _{3.1}), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	701,0
3.2 Объем продукции сельского хозяйства на душу населения (I _{3.2}), тыс. руб.	Не менее среднего по Российской Федерации	58,5
3.3 Доля обрабатывающих производств в объеме отгруженных товаров собственного производства и услуг (I _{3.3}), в процентах	Не менее	70
3.4 Индекс промышленного производства (I _{3.4}), в процентах	Не менее	105
3.5 Степень износа основных фондов (I _{3.5}), в процентах	Не более	60
4 Социальная безопасность		
4.1 Коэффициент напряженности на рынке труда (I _{4.1})	Не более	1
4.2 Коэффициент фондов (уровень дифференциации доходов) (I _{4.2})	Не более	8
4.3 Доля граждан с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума (I _{4.3}), в процентах	Не более среднего по Российской Федерации	9,8
4.4 Отношение среднедушевых денежных доходов населения к величине прожиточного минимума (I _{4.4}), раз	Не менее	3,5
4.5 Общая площадь жилых помещений, приходящаяся на одного жителя (I _{4.5}), м ²	Не менее	25
5 Энергетическая безопасность		
5.1 Электроемкость ВРП (I _{5.1}), кВтч/руб.	Не более среднего по Российской Федерации	0,008
5.2 Электроемкость инвестиций в основной капитал (I _{5.2}), кВтч/руб.	Не более среднего по Российской Федерации	0,041
5.3 Коэффициент электроэффективности (I _{5.3})	Не более	1
5.4 Потребление электрической энергии (I _{5.4}), млн кВтч	Не менее среднего по Российской Федерации	13 733
5.5 Уровень износа основных фондов в электроэнергетике (I _{5.5}), в процентах	Не более	40
5.6 Отношение выработки электроэнергии к ее потреблению (I _{5.6}), раз	Не менее	1
5.7 Доля потерь электрической энергии к общему объему отпуска электрической энергии (I _{5.7}), в процентах	Не более	10
5.8 Рост предельной величины перекрестного субсидирования (I _{5.8})	Не более	1
5.9 Одноставочный тариф для населения (I _{5.9}), руб./кВтч	Не более минимального значения	3,46
5.10 Средневзвешенный тариф для юридических лиц за год (I ценовая категория, подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт) (I _{5.10}), руб./кВтч	Не более минимального значения	5,57

Источник: составлено автором.

Предложенные индикаторы оценки экономической безопасности в категории «Энергетическая безопасность» и их пороговые значения (5.1-5.10) дают возможность оценить экономическую безопасность региона с учетом деятельности предприятий электроэнергетики, позволяют учесть влияние на экономическую безопасность таких направлений их деятельности, как производство, передача и сбыт электроэнергии.

Корреляционный анализ взаимосвязи между индикаторами экономической безопасности и объемом потребления электроэнергии в регионе позволил определить индикаторы экономической безопасности, зависящие от деятельности предприятий электроэнергетики, что предоставило возможность обосновать их применимость для диагностики угроз, обостряющихся при ухудшении финансового состояния предприятий электроэнергетики.

В результате корреляционного анализа взаимосвязи индикаторов экономической безопасности и объема потребления электроэнергии в регионе определены наиболее значимые индикаторы экономической безопасности, зависящие от деятельности предприятий электроэнергетики:

- валовой региональный продукт на душу населения;
- оборот розничной торговли на душу населения;
- объем платных услуг на душу населения;
- объем промышленного производства на душу населения;
- коэффициент фондов (уровень дифференциации доходов);
- доля граждан с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума;
- отношение среднедушевых денежных доходов населения к величине прожиточного минимума.

3) Разработана и предложена авторская модель оценки финансово-экономической устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии для своевременного принятия превентивных мер по обеспечению экономической безопасности и нейтрализации угроз в энергетической сфере региона. Отличительной особенностью модели является использование четырех ключевых показателей его деятельности: «операционная прибыль», «сбор сбытовой надбавки», «чистый денежный поток» и «исполнение инвестиционной программы».

С целью совершенствования существующих моделей оценки финансово-экономического состояния предприятий электроэнергетики для своевременного принятия превентивных мер по обеспечению экономической безопасности и нейтрализации угроз в энергетической сфере региона автором предлагается использовать модель оценки финансово-экономического состояния

гарантирующего поставщика на основе четырех ключевых показателей его деятельности:

- «операционная прибыль»;
- «сбор сбытовой надбавки»;
- «чистый денежный поток»;
- «исполнение инвестиционной программы».

Данные показатели используются как ключевые показатели эффективности в практической деятельности ПАО «ТНС энерго Марий Эл».

Модель является финансово-экономической так, как содержит не только показатели, оценивающие финансовое состояние, но и экономическую деятельность.

Финансово-экономическая устойчивость отличается от финансовой двумя аспектами:

- это фактор и ресурс обеспечения системной (региональной) экономической безопасности;
- этот ресурс использует не только финансовые показатели, а и другие экономические показатели, включая две группы рисков, объединяя как финансовые, так и экономические индикаторы.

Такая модель дает возможность повысить качество оценки финансово-экономической устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии, что необходимо при определении основных факторов обеспечения экономической безопасности предприятий региона.

Для определения связи между вышеуказанными показателями и финансовой устойчивостью гарантирующего поставщика электроэнергии, проведен регрессионный анализ. В качестве основного обобщающего показателя Y принят коэффициент финансовой независимости (автономии). Нормативное значение данного коэффициента $\geq 0,5$ в соответствии с Методологическими рекомендациями по проведению анализа финансово-хозяйственной деятельности организаций.

В результате регрессионного анализа данных по ПАО «Самарэнергосбыт» и ПАО «ТНС энерго Марий Эл» за 2020-2022 гг., модель исследуемой зависимости будет выглядеть следующим образом, а так же рассчитываться по формуле (1)

$$Y = 0,613 - 0,192 \times X_1 + 0,164 \times X_2 - 0,125 \times X_3 + 1,330 \times X_4, \quad (1)$$

где Y - коэффициент финансовой независимости (автономии);

X_1 = Сбор сбытовой надбавки / Прибыль (убыток) до налогообложения;

X_2 = Операционная прибыль / Прибыль (убыток) до налогообложения;

X_3 = Чистый денежный поток / Прибыль (убыток) до налогообложения;

X_4 = Инвестиции в основной капитал / Прибыль (убыток) до налогообложения.

Как указано выше, нормативное значение коэффициента финансовой независимости $Y \geq 0,5$.

В итоге модель оценки финансовой устойчивости примет следующий вид и будет рассчитываться по формуле (2)

$$Z = 0,613 - 0,192 \times k_1 + 0,164 \times k_2 - 0,125 \times k_3 + 1,330 \times k_4, \quad (2)$$

где $Z < 0,5$ - положение предприятия неустойчиво, высокая вероятность потери устойчивости функционирования;

$Z \geq 0,5$ - положение предприятия устойчиво, низкая вероятность потери устойчивости функционирования;

k_1 = Сбор сбытовой надбавки / Прибыль (убыток) до налогообложения;

k_2 = Операционная прибыль / Прибыль (убыток) до налогообложения;

k_3 = Чистый денежный поток / Прибыль (убыток) до налогообложения;

k_4 = Инвестиции в основной капитал / Прибыль (убыток) до налогообложения.

Выполненная сравнительная оценка авторской модели финансово-экономической устойчивости с тремя моделями оценки вероятности банкротства - характеризующими экономическое состояние и финансовую устойчивость предприятий: четырехфакторной моделью Альтмана, моделью Р. Таффлера и Г. Тишоу и моделью А.В. Коваленко показала, что авторская модель более точно отражает уровень финансово-экономической устойчивости предприятий. Это подтверждает целесообразность ее применения при оценке финансово-экономической устойчивости предприятий электроэнергетики (гарантирующих поставщиков электроэнергии), как фактора обеспечения экономической безопасности региона.

4) Разработан и апробирован в ПАО «ТНС энерго Марий Эл» инструментарий управления дебиторской задолженностью на основе авторской методики анализа дебиторской задолженности, относящейся к самой проблемной по уровню оплат категории потребителей электроэнергии («Население и приравненные к нему потребители») и представляющей угрозу обеспечению экономической безопасности предприятий региона, потребителей электроэнергии и экономике региона в целом.

Для населения по определенным признакам установлены следующие категории:

- а) категория А (высокий уровень приоритета);
- б) категория В (средний уровень приоритета);
- в) категория С (низкий уровень приоритета).

Характерные признаки для категории А:

- физические лица, срок образования дебиторской задолженности которых превышает 12 месяцев;
- управляющие компании (далее - УК), срок образования дебиторской задолженности которых превышает 3 месяца;
- УК со среднемесячным объемом потребления электроэнергии более 2 млн руб.

Характерные признаки для категории В:

- физические лица, срок образования дебиторской задолженности которых составляет от 3 до 12 месяцев;
- УК, период образования дебиторской задолженности которых составляет от 1 до 3 месяцев;
- УК в стадии банкротства;
- прочие потребители, относящиеся к категории «Население», срок образования дебиторской задолженности которых превышает 3 месяца;
- УК и прочие потребители, относящиеся к категории «Население», со среднемесячным объемом потребления электроэнергии более 1 млн руб.

Характерные признаки для категории С:

- физические лица, период образования дебиторской задолженности которых не превышает 3 месяцев;
- УК, период образования дебиторской задолженности которых не превышает одного месяца;
- УК, дебиторская задолженность которых обеспечена решениями судебных органов;
- дебиторская задолженность, отвечающая признакам «мертвой» задолженности, подлежащая списанию на финансовый результат гарантирующего поставщика электроэнергии (далее – ГП).

Для каждой из категорий предложен определенный комплекс мероприятий в отношении потребителей.

Комплекс мероприятий в отношении потребителей категории А:

- Работа по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке.
- Актуализация точки поставки по потребителю, находящемуся на прямых расчетах с ГП, в том числе в рамках Агентского договора.
- Введение режима ограничения потребления электроэнергии потребителей, находящихся на прямых расчетах с ГП, в том числе в рамках Агентских договоров.
- Расторжение договора энергоснабжения с УК в одностороннем порядке по причине неоднократного нарушения сроков платежей по договору.

- Установление мониторинга финансового состояния потребителя, провести переговоры с потребителем с целью выработки схем погашения его задолженности.
- Инициирование банкротства потребителя (за исключением физических лиц).

Комплекс мероприятий в отношении потребителей категории В:

- Выявление причины образования просроченной задолженности.
- Проведение мер стимулирующего характера.
- Усиление системы ответственности за нарушение сроков оплаты.

Комплекс мероприятий в отношении потребителей категории С:

- Совершенствование системы и методов организации начисления и сбора платежей.
- Организация текущей работы с населением.
- Информационное сопровождение процесса продажи электроэнергии населению.

Снижение дебиторской задолженности повлияет на часть из количественных показателей организационно-функциональной модели взаимодействия предприятий электроэнергетики с региональной социально-экономической системой для энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков электроэнергии):

- одноставочный тариф для физических лиц;
- доля интеллектуальных приборов учета в общем объеме установленных приборов учета;
- налоговые отчисления.

Также обосновано применение ABC-анализа дебиторской задолженности по группе «Население и приравненные к нему потребители» в целях повышения уровня экономической безопасности по следующим индикаторам в категории «Энергетическая безопасность»:

- потребление электрической энергии (5.4);
- уровень износа основных фондов в электроэнергетике (5.5);
- доля потерь электрической энергии к общему объему отпуска электрической энергии (5.7);
- одноставочный тариф для населения (5.9).

Использование разработанного инструментария позволяет улучшить качество управления дебиторской задолженностью за электроэнергию, способствует обеспечению финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики и повышению уровня экономической безопасности региона.

5) Разработаны рекомендации по совершенствованию тарифного регулирования деятельности предприятий электроэнергетики, предполагающие изменение порядка формирования тарифов на электроэнергию и использования

собственных средств на инвестиции в электросетевой комплекс региона и целевой амортизации на инвестиции в объекты критической информационной инфраструктуры в сфере электроэнергетики, а также переноса срока утверждения инвестиционной программы субъекта электроэнергетики.

Электрэнергетика занимает особое место в социально-экономическом состоянии и развитии российских регионов. Особая роль в значительной степени определяется непрерывным инвестиционным процессом в отрасли. Инвестирование является важнейшим видом деятельности в электроэнергетике, обеспечивающим стратегическую устойчивость энергоснабжения.

В целях снижения объема финансирования инвестиционных программ предприятий электроэнергетики за счет заемных средств, влияющих на их финансовую устойчивость, предлагается усовершенствовать механизмы стимулирования инвестиционной активности с учетом использования собственных источников финансирования. В исследовании рассмотрены существующие проблемы в инвестиционном процессе и разработаны предложения по их решению.

Физический износ электросетей Российской Федерации значительно выше мирового уровня и составляет для распределительных сетей около 70%, для магистральных - около 50%. Существующие ограничения темпов роста конечных тарифов на электрическую энергию для потребителей накладывают существенные ограничения на допустимый объем инвестиций в их модернизацию и реновацию.

Предлагается в качестве повышения эффективности использования этих финансовых средств, внести изменения в нормативные документы, обязывающие сетевую организацию направлять долю расчетной предпринимательской прибыли на инвестиции в электросетевой комплекс в регионе ее присутствия в зависимости от значения индикатора категории «Энергетическая безопасность» - «Уровень износа основных фондов в электроэнергетике» в той или иной зоне риска.

Определение доли расчетной предпринимательской прибыли представлено в таблице 2.

Таблица 2 - Определение доли расчетной предпринимательской прибыли, направленной на инвестиции в электросетевой комплекс

Зона риска экономической безопасности	Нормированное значение индикатора	Доля РПП, направляемая на инвестиции, в процентах
Катастрофическая	$y < 0,25$	50
Критическая	$0,25 \leq y < 0,5$	40
Значительная	$0,5 \leq y < 0,75$	30
Умеренная	$0,75 \leq y < 1$	10
Стабильность	$y \geq 1$	0

Источник: составлено автором.

Оценка эффективности предложенных изменений проведена на примере ПАО «Россети Центра и Приволжье» по данным 2023 года. В таблице 3 представлен эффект от предложенных изменений в нормативные документы.

Таблица 3 - Эффект от предложенных изменений в нормативные документы на примере ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Регион	Нормированное значение индикатора	Доля РПП, направляемая на инвестиции, в процентах	Размер дополнительных инвестиций, млн руб.
Владимирская область	0,76	10	76,1
Ивановская область	0,75	30	110,1
Калужская область	0,71	30	218,8
Кировская область	0,77	10	57,3
Республика Марий Эл	0,61	30	72,4
Нижегородская область	0,69	30	512,2
Рязанская область	0,72	30	183,2
Тульская область	0,93	10	87,6
Удмуртская Республика	0,98	10	63,2
Итого	-	-	1 381,2

Источник: составлено автором.

Размер дополнительных инвестиций составит 1 381,2 млн руб. или 4,3% и окажет значительное влияние на повышение уровня экономической безопасности регионов.

Гарантирующие поставщики электроэнергии обязаны принимать организационные и технические меры по обеспечению безопасности объектов критической информационной инфраструктуры (далее - КИИ).

Для выполнения требований законодательных актов необходимо приобретение и обновление серверного и сетевого оборудования, которое не учтено в эталонах затратах. Более того, вышеприведенные мероприятия являются капитальными вложениями и не относятся к эталонным расходам.

Также с 1 января 2025 г. вводится понятие «Целевая амортизация». Амортизация включается в необходимую валовую выручку только в случае, если использование амортизации направлено на мероприятия, включенные в утвержденную инвестиционную программу. Что делает невозможным использовать амортизацию, как источник финансирования при приобретении серверного и сетевого оборудования, и в итоге это приводит к возникновению у гарантирующих поставщиков рисков по снижению необходимой валовой выручки.

Для решения вышеизложенной проблемы требуется внесение изменений в нормативные акты, обязывающие регулирующие органы включать в проект

инвестиционной программы гарантирующего поставщика электроэнергии приобретение серверного и сетевого оборудования, а также средств защиты информации, обеспечивающих безопасность значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации. Это позволяет оперативно принимать меры по обеспечению безопасности объектов КИИ, что повышает региональную экономическую безопасность.

Утвержденное 2 июня 2023 года Постановление Правительства Российской Федерации № 923 меняет период, порядок и процесс утверждения инвестиционной программы. Минэнерго утверждает инвестиционную программу при отсутствии замечаний (пункт 29 Правил) ежегодно до 10 декабря. При наличии замечаний срок может сдвинуться до 25 декабря года опубликования информации о проекте инвестиционной программы.

Ежегодно до 1 декабря происходит установление цен (тарифов) для населения на услуги по передаче электрической энергии, сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Если инвестиционная программа будет утверждена позднее 1 декабря года опубликования информации о ней, то при формировании тарифов в них могут быть не учтены некоторые проекты инвестиционной программы, и на них не хватит финансирования. В целях снижения данных рисков, предлагается перенести крайний срок утверждения инвестиционной программы субъекта электроэнергетики ежегодно до 1 ноября - срока завершения представления последних обосновывающих материалов об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению.

Это дает возможность, исключить случаи недофинансирования региональных инвестиционных программ, обеспечить устойчивую работу предприятий электроэнергетики и повысить уровень экономической безопасности региона. Эффективное управление рисками позволяет компаниям не только минимизировать потенциальные убытки, но и создать более привлекательные условия для инвестирования.

III Заключение

Представленные научные результаты исследования доказывают, что цель, заключающаяся в разработке методических подходов и инструментария повышения уровня экономической безопасности российских регионов на основе обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики, достигнута и поставленные задачи решены.

Разработанные теоретические и методические положения способствуют решению важной для развития экономики регионов задачи, связанной с повышением его экономической безопасности на основе обеспечения финансовой устойчивости предприятий электроэнергетики. Финансовая устойчивость предприятий электроэнергетики имеет решающее значение для обеспечения надежного и доступного электроснабжения. Оплата потребителями за потребляемую электроэнергию является основным фактором, способствующим финансовому здоровью этих компаний.

IV Список работ, опубликованных по теме диссертации

*Публикации в рецензируемых научных изданиях,
определенных ВАК при Минобрнауки России:*

1. Шестиперова, Е.Ю. Значение предприятий электроэнергетики в обеспечении экономической безопасности региона / Е.Ю. Шестиперова // Russian Economic Bulletin / Российский экономический вестник. – 2019. – № 5. Том 2. – С. 189-193. – ISSN 2658-5286. – Текст : электронный. – DOI отсутствует. – URL: <https://dgpu-journals.ru/archives/10033> (дата обращения: 10.01.2025).

2. Шестиперова, Е.Ю. Сравнительный анализ методов оценки экономической безопасности региона / Е.Ю. Шестиперова // Russian Economic Bulletin / Российский экономический вестник. – 2020. – № 4. Том 3. – С. 44-48. – ISSN 2658-5286. – Текст : электронный. – DOI отсутствует. – URL: <https://dgpu-journals.ru/archives/11195> (дата обращения: 10.01.2025).

3. Шестиперова, Е.Ю. Анализ финансовой устойчивости предприятия электроэнергетики на примере ПАО «ТНС энерго Марий Эл» / Е.Ю. Шестиперова // Московский экономический журнал. – 2021. – № 5. – С. 507-514. – ISSN 2413-046X. – Текст : электронный. – DOI 10.24412/2413-046X-2021-10310. – URL: <https://cyberleninka.ru/article/n/analiz-finansovoy-ustoychivosti-predpriyatiya-elektroenergetiki-na-primere-pao-tns-energo-mariy-el> (дата обращения: 10.01.2025).

4. Шестиперова, Е.Ю. Уровень экономической безопасности регионов Приволжского федерального округа / Е.Ю. Шестиперова // Современная наука : актуальные проблемы теории и практики. Серия «Экономика и право». – 2022. – № 4. – С. 122-127. – ISSN 2223-2974.

5. Шестиперова, Е.Ю. Организационно-функциональная модель взаимодействия предприятий электроэнергетики и региона / Е.Ю. Шестиперова // Экономические науки. – 2024. – № 3 (232). – С. 333-336. – ISSN 2072-0858.

6. Шестиперова, Е.Ю. Модель оценки финансовой устойчивости гарантирующего поставщика электроэнергии на основе четырех ключевых показателей его деятельности

/ Е.Ю. Шестиперова // Финансовые рынки и банки. – 2024. – № 6. – С. 355-359. – ISSN 2658-3917.

7. Шестиперова, Е.Ю. Повышение финансовой устойчивости гарантирующих поставщиков электроэнергии на основе управления дебиторской задолженностью / Е.Ю. Шестиперова, В.Г. Старовойтов // Финансовые рынки и банки. – 2024. – № 7. – С. 217-220. – ISSN 2658-3917.

Публикации в других научных изданиях:

8. Шестиперова, Е.Ю. Особенности оценки финансовой устойчивости гарантирующего поставщика электрической энергии / Е.Ю. Шестиперова // Проблемы экономики и управления инновационным развитием России и ее регионов: стратегии, модели, информационно-аналитическое обеспечение : материалы V Всероссийской молодежной научно-практической конференции ; под редакцией Н.М. Стрельниковой [и др.]. – Йошкар-Ола : Поволжский государственный технологический университет, 2019. – С. 94-98. – 284 с. – ISBN 978-5-91716-608-7.

9. Шестиперова, Е.Ю. Роль энергетики в обеспечении экономической безопасности региона / Е.Ю. Шестиперова // Инновационные подходы в современной науке : сборник статей по материалам XLI Международной научно-практической конференции. – Москва : Издательство «Интернаука», 2019. – № 5 (41). – С. 67-70. – 102 с. – ISSN 2587-8603.

10. Шестиперова, Е.Ю. Анализ методов оценки финансовой устойчивости предприятия / Е.Ю. Шестиперова // Научному прогрессу – творчество молодых : материалы XIV Международной молодежной научной конференции по естественнонаучным и техническим дисциплинам : в 4 частях. Часть 4 ; под редакцией Д.В. Иванова [и др.]. – Йошкар-Ола : ПГТУ, 2019. – С. 194-196. – 208 с. – ISSN 2415-7996.

11. Шестиперова, Е.Ю. Электроэнергетика как ключевая отрасль экономической сферы Российской Федерации / Е.Ю. Шестиперова // Инновационные подходы в современной науке : сборник статей по материалам LXXIX Международной научно-практической конференции. – Москва : Издательство «Интернаука», 2020. – № 19 (79). – С. 134-141. – 176 с. – ISSN 2587 8603.

12. Шестиперова, Е.Ю. Индикаторы экономической безопасности на региональном уровне / Е.Ю. Шестиперова // Вопросы управления и экономики : современное состояние актуальных проблем : сборник статей по материалам XLVIII Международной научно-практической конференции. – Москва : Издательство «Интернаука», 2021. – № 6 (45). – С. 101-107. – 136 с. – ISSN 2587-8638.

13. Шестиперова, Е.Ю. Оплата услуг по передаче электрической энергии, как элемент энергетической безопасности региона / Е.Ю. Шестиперова // Вопросы управления и экономики : современное состояние актуальных проблем : сборник статей по материалам LX Международной научно-практической конференции. – Москва : Издательство «Интернаука», 2022. – № 6 (55). – С. 61-65. – 76 с. – ISSN 2587-8638.

14. Шестиперова, Е.Ю. Тарифные последствия реализации инвестиционной программы по созданию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии в Республике Марий Эл / Е.Ю. Шестиперова // Инновационные подходы в современной науке : сборник статей по материалам CXVIII Международной научно-практической конференции. – Москва : Издательство «Интернаука», 2022. – № 10 (118). – С. 136-141. – 186 с. – ISSN 2587-8603.

15. Шестиперова, Е.Ю. Взаимодействие гарантирующего поставщика электроэнергии и региона / Е.Ю. Шестиперова // Экономика : актуальные вопросы теории и практики : сборник научных трудов по материалам VIII Международной научно-практической конференции. – Анапа : Издательство «НИЦ ЭСП» в Южном Федеральном округе, 2024. – С. 28-32. – 39 с. – ISBN 978-5-95356-383-3. – Текст : электронный. – DOI отсутствует. – URL: <https://innova-science.ru/wp-content/uploads/2024/02/sbornik-nauchnyh-trudov-31.01.2024-eav-8.pdf> (дата обращения: 10.01.2025).