

**АНАЛИЗ
ПРАВОПРИМЕНИТЕЛЬНОЙ
ПРАКТИКИ НОРМАТИВНО-
ПРАВОВЫХ АКТОВ, ПРИНЯТЫХ
В РАМКАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЙ РАБОЧЕЙ
ГРУППЫ «ЭНЕРДЖИНЕТ» И
ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО
УСТРАНЕНИЮ РЕГУЛЯТОРНЫХ
БАРЬЕРОВ**

По направлению «Энерджинет» осуществлен мониторинг применения постановления Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления».

В 2025 году мониторинг правоприменения осуществлен в отношении одного нормативного правового акта в связи с тем, что в отношении остальных актов либо уже был осуществлен мониторинг в предшествующие периоды, либо они не отвечают критериям для проведения мониторинга в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 19.08.2011 № 694 (ред. «Об утверждении методики осуществления мониторинга правоприменения в Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 29.09.2017 № 1184 «О порядке разработки и реализации планов мероприятий («дорожных карт») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Положением о разработке и реализации планов мероприятий («дорожных карт») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы».

В частности, в отношении ряда актов не истек годичный срок с момента их вступления в силу, что исключает возможность их включения в мониторинг на основании указанных нормативных положений.

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления»

1.1. Общие сведения

1.1.1. Описание пункта законодательной «дорожной карты» НТИ

Постановление № 461 разработано и принято во исполнение пункта 7 законодательной «дорожной карты», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.03.2022 № 402-р (ред. от 04.05.2023).

№ пункта	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Исполнитель (соисполнители)
7	Подготовка акта Правительства Российской Федерации, направленного на определение и детализацию условий оказания услуг по управлению изменением потребления электрической энергии, совершенствование ценовых сигналов рынка мощности в целях масштабного задействования технологий управления потреблением электрической энергии	акт Правительства Российской Федерации	определение условий оказания услуг по управлению изменением потребления электрической энергии, повышения эффективности реагирования потребителей на ценовые сигналы рынка мощности в целях масштабного задействования технологий управления потреблением электрической энергии	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России с участием рабочей группы «Энерджинет», инфраструктурного центра «Энерджинет», акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы», Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

1.1.2. Предмет регулирования нормативного правового акта

Постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 г. № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления» (далее – Постановление № 461) определяет основные положения, регулирующие оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) услуг по управлению изменением режима потребления, а также устанавливает цену (тариф) на услуги коммерческого оператора на ОРЭМ в части, связанной с заключением

и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления.

Ожидаемым результатом принятия Постановления № 461 является достижение на оптовом рынке положительного совокупного экономического эффекта для покупателей электрической энергии и мощности, в том числе путем снижения цен, формируемых по результатам осуществления одного или нескольких способов торговли электрической энергией и мощностью.

1.1.3. Участники правоотношений

Участниками правоотношений, возникающих в связи с применением Постановления № 461, выступают:

агрегаторы спроса - юридические лица-субъекты оптового рынка, исполнители услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

потребители электроэнергии;

системный оператор;

коммерческий оператор.

Субъектами применения Постановление № 461 являются:

субъекты оптового рынка - участники обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, участвующие в оказании услуг по управлению изменением режима потребления в качестве агрегаторов и (или) потребителей;

Федеральная антимонопольная служба, на которую возложены полномочия по утверждению методических указаний по установлению цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электроэнергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на 2026 год и последующие годы.

1.2. Описание регуляторных барьеров, на устранение которых направлен нормативный правовой акт

Принятие нормативного правового акта обусловлено необходимостью детализации условий оказания услуг по управлению изменением потребления электрической энергии в рамках целевой модели, установленной федеральным законом от 02.11.2023 № 516-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», обеспечения практического применения агрегации спроса и предложения в электроэнергетике.

Постановление № 461 вносит изменения в нормативные правовые акты, связанные с интеграцией механизма управления спросом в оптовый рынок электрической энергии и мощности России: корректируются правила и

регламенты, описываются документы и процедуры, устанавливаются требования для получения статуса агрегатора управления изменением режима потребления и т.п. Без детализации указанных требований и регламентов применение норм федерального закона от 02.11.2023 № 516-ФЗ невозможно.

1.3. Оценка достижения ожидаемых результатов мероприятия законодательной «дорожной карты» НТИ, а также эффективности применения нормативного правового акта

1.3.1. Объем введенного правового регулирования

Постановлением № 461 были внесены изменения в следующие нормативные правовые акты:

Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

включены положения, связанные с оказанием на оптовом рынке электроэнергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

добавлено описание документов и процедур, которые необходимо выполнить юридическому лицу – заявителю для целей получения доступа к услугам коммерческого оператора в качестве агрегатора (в случае, если такое юридическое лицо не является субъектом оптового рынка), в том числе установлены требования к согласованию однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети и перечня точек измерений для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) для таких объектов с участием собственника смежных энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства) и субъекта оптового рынка, за которым закреплено на ОРЭМ соответствующее энергопринимающее оборудование.

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172:

установлены требования для получения и порядок получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка – агрегатора управления изменением режима потребления, в том числе требования к формированию заявителем и последующей регистрации объектов регулирования потребления электроэнергии и агрегированных объектов управления, распределение функций по регистрации таких объектов между коммерческим оператором и системным оператором, порядок подтверждения (аттестации) заявляемых параметров объектов;

установлены требования к коммерческому учету для регистрации объектов регулирования потребления электроэнергии и дальнейшего оказания услуг, в том числе в части оснащения средств измерений потребителей розничных рынков техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими передачу коммерческому оператору результатов измерений, и предоставления возможности коммерческому оператору получить удаленный доступ к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции для проверки корректности данных коммерческого учета;

сформирован порядок предоставления права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления в отношении зарегистрированных агрегированных объектов управления;

дополнен перечень существенных условий договора о присоединении к торговой системе оптового рынка условиями, связанными с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления;

уточнен порядок осуществления системным оператором выбора состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве с учетом наличия агрегированных объектов управления, в отношении которых заключены договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления и соответствующим субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности заявлена готовность к оказанию услуг;

уточнен порядок подачи уведомлений субъектами оптового рынка, включая уведомления о готовности к оказанию услуг;

обозначены особенности проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы с учетом уведомлений субъектов оптового рынка;

установлены условия для участия в конкурентном отборе для балансирования системы агрегированных объектов управления, а именно, подтверждение такой возможности и наличие системы обмена информацией с системным оператором на объекте регулирования;

определены особенности учета услуг при проведении указанных отборов на период до 2027 года (переходный период функционирования целевой модели управления спросом);

установлен срок учета оказания услуг по управлению изменением режима потребления на оптовом рынке электроэнергии и мощности в конкурентных отборах ценовых заявок на сутки вперед и конкурентных отборах заявок для балансирования системы посредством формирования ценовых заявок на величину снижения потребления электрической энергии

агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг;

обозначены особенности и порядок учета при проведении конкурентных отборов мощности ожидаемого объема услуг;

определен порядок проведения системным оператором долгосрочных и краткосрочных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, в том числе с применением ценовых, стоимостных и объемных ограничений, установленных федеральным законом от 02.11.2023 № 516-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

сформированы требования к участию в отборах исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, включая: порядок подачи заявок (с указанием характеристик снижения потребления и установлением особенностей проведения краткосрочных отборов исполнителей услуг, учитывающих сезонный фактор), требования к публикации информации для проведения отборов, требования к предоставлению обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;

установлен порядок определения фактического объема оказанных услуг и порядок определения готовности с подтверждением выполнения исполнителем услуг условий поддержания его агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления;

установлен порядок определения предельного объема снижения потребления агрегированного объекта управления по результатам его аттестации;

установлены требования об уплате исполнителем услуг денежных сумм покупателям оптового рынка электрической энергии и мощности при полном невыполнении принятых договорных обязательств или отказе от исполнения договора;

определен порядок формирования обязательств по оплате фактически оказанных услуг для покупателей оптового рынка электроэнергии и мощности;

включена в состав составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, формируемых коммерческим оператором в отношении гарантирующих поставщиков – участников оптового рынка электроэнергии и мощности, средневзвешенная цена услуги по управлению изменением режима потребления;

установлены в специальном разделе Правил оптового рынка особенности порядка проведения отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период по 31.12.2026 и порядка оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024-2026 годах (в переходном периоде функционирования целевой модели).

Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179:

установлен порядок учета при определении гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) платы за услуги по управлению изменением режима потребления, приобретаемые гарантирующим поставщиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности в расчетном периоде.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442:

включены в состав субъектов розничных рынков агрегаторы управления изменением режима потребления;

включены в систему правоотношений на розничных рынках отношения по оказанию услуг по изменению режима потребления электрической энергии потребителями розничных рынков на основании заключаемых с агрегаторами договоров;

установлен порядок определения объема потребления электрической энергии на розничных рынках для целей подтверждения выполнения обязательств по договорам оказания услуг по изменению режима потребления;

включена в перечень ценовых параметров, транслируемых гарантирующим поставщиком или энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) потребителям, стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, приобретенных на оптовом рынке;

установлен порядок определения величины платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в зависимости от ценовых категорий.

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178:

определен порядок формирования цены (тарифа) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24:

в состав публикуемой информации о функционировании оптового рынка электрической энергии и мощности включены данные о результатах конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и данные о совокупном экономическом эффекте оказания услуг по управлению изменением режима потребления на оптовом рынке электроэнергии и мощности и совокупной стоимости таких услуг.

Постановление № 461 содержит обязательные требования в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, федерального государственного контроля (надзора) за соблюдением антимонопольного законодательства и законодательства о естественных монополиях, привлечения к административной ответственности за нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения).

Полномочия Правительства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), в том числе в части определения принципов и методов расчета цен (тарифов), установлены статьей 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Государственный контроль за правильностью применения государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а также привлечение к административной ответственности в рамках своих полномочий осуществляет Федеральная антимонопольная служба.

Контроль за соблюдением правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа осуществляется в рамках государственного контроля (надзора) за соблюдением антимонопольного законодательства и законодательства о естественных монополиях. За нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения), злоупотребление доминирующим

положением на товарном рынке возможно привлечение к административной ответственности в соответствии с статьей 9.21 и 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

По результатам анализа установлено, что правоотношения в рамках Постановления № 461 урегулированы в полном объеме.

1.3.2. Наличие непринятых нормативных правовых актов или документов по стандартизации, необходимость принятия (издания) которых предусмотрена НПА

Пунктом 3 Постановления № 461 Федеральной антимонопольной службе в шестимесячный срок предписано утвердить методические указания по установлению тарифов на услуги коммерческого оператора управления спросом на 2025 и последующие годы. Данные методические указания были утверждены приказом ФАС России от 09.10.2024 № 713/24.

Постановление № 461 (с изменениями на 10.02.2025) не предусматривает необходимости принятия (издания) иных нормативных правовых актов или документов по стандартизации.

1.4. Оценка влияния нормативного правового акта на реализацию «дорожной карты» НТИ

1.4.1. Влияние НПА на развитие рынка услуг по управлению изменением режима потребления и другие рынки

Постановление № 461 закладывает основы рынка услуг по управлению изменением режима потребления. Целевая модель управления спросом, реализуемая в рамках Постановления № 461, предполагает интеграцию механизма управления спросом на электрическую энергию в оптовый рынок электроэнергии в виде услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Апробирование механизма управления изменением режима потребления электрической энергии на территории Российской Федерации осуществлялось в рамках пилотного проекта по функционированию модели управления спросом на электрическую энергию, реализуемого с 2019 года в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года № 287 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности».

Всего за период с июля 2019 года по декабрь 2023 года эффект от учета ресурсов управления спросом на электрическую энергию в конкурентном

отборе ценовых заявок рынка на сутки вперед (далее – РСВ) для всех покупателей оптового рынка, составил 5,18 млрд рублей. Эффект для участников пилотного проекта составил, в числе указанной суммы, 3,76 млрд рублей, при этом для потребителей оптового рынка, не участвующих в проекте, – 1,42 млрд рублей.

В рамках пилотного проекта были подтверждены высокая заинтересованность потребителей в участии в подобном механизме и наличие большого разнообразия технологий, позволяющих управлять электропотреблением потребителей, что, в том числе, и послужило основанием для принятия решений о дальнейшем развитии и переходе к целевой модели с выпуском соответствующего Постановления № 461.

Созданная в рамках целевой модели управления спросом система оплаты услуг, при которой стоимость оказанных услуг определяется исходя из фактически оказанного объема услуг, исключает необходимость предварительного сбора средств с покупателей оптового рынка электроэнергии и мощности в рамках отдельного тарифного решения. Предельная стоимость оказания услуг зависит от величины получаемого потребителями оптового рынка экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, что позволит обеспечить положительный экономический эффект от действия механизма.

В связи с этим в Постановлении № 461 не предусмотрены положения, устанавливающие меры финансовой поддержки механизма управления изменением режима потребления электрической энергии, в том числе не возникает перекрестного субсидирования (увеличения стоимости электрической энергии и мощности для других субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии (мощности)), что в свою очередь не приводит к росту затрат субъектов предпринимательской деятельности и физических лиц, а также к негативным социально-экономическим, финансовым и иным последствиям, а также не приводит к росту расходных обязательств федерального бюджета и бюджетов иных уровней.

1.4.2. Влияние НПА на создание условий и стимулов для внедрения и использования передовых технологических решений, развития предпринимательской деятельности, продвижения на рынке передовых технологий, товаров и услуг участников проектов НТИ

Установление правового статуса агрегаторов управления измерением режима потребления положительным образом влияет на развитие предпринимательской деятельности, использование такими компаниями

передовых технологических решений и увеличение конкуренции на рынке услуг по управлению изменением режима потребления.

За 9 месяцев с момента запуска целевой модели зарегистрировано и аттестовано более 120 объектов регулирования из которых сформировано более 90 объектов управления, с использованием которых могут оказываться услуги по управлению изменением режима потребления, зарегистрировано 14 компаний-агрегаторов управления измерением режима потребления, предоставивших договоры о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления с более чем 60 компаниями-потребителями, расположенными в более чем 25 субъектах Российской Федерации и осуществляющими свыше 30 видов экономической деятельности, в том числе:

- деятельность по обработке данных;
- сельское хозяйство;
- транспортировка нефти и нефте-газопереработка;
- строительство,
- производство цемента, металлопроката, пластмассовых и абразивных изделий;
- распределение коммунально-бытовых ресурсов.

1.4.3. Влияние НПА на реализацию дорожной карты НТИ Энерджинет

Разработка и принятие Постановления № 461 выполнены в рамках реализации мероприятия «Развитие рынка управления спросом в РФ: уточнение и утверждение целевых показателей, формирование целевой модели российского рынка, инициация изменения НПА» согласно проекту актуализированной «дорожной карты» НТИ «Энерджинет» а также является необходимым условием для реализации следующих мероприятий в рамках продуктового направления «Управление спросом»:

- развитие технологий управления спросом и создание конкурентоспособных решений путем регулярного проведения конкурсов на базе институтов развития (в соответствии с ежегодно актуализируемым перечнем технологических барьеров);
- реализация комплексных пилотных проектов по внедрению технологических решений для управления спросом, направленных в том числе на отработку экспортной модели продаж.

1.5. Оценка полноты и достаточности введенного регулирования

По результатам анализа установлено, что ожидаемый результат мероприятия законодательной «дорожной карты» Энерджинет, во исполнение которого разработано и принято Постановление № 461, направленного на

введение, организацию и реализацию услуг по изменению режима потребления, достигнут. При этом необходимо отметить, что в настоящее время еще не начат предусмотренный целевой моделью рынка услуг по управлению изменением режима потребления учет этой услуги на рынке мощности.

Правоприменительная практика по Постановлению № 461 активно развивалась, а рынок услуг по управлению изменением потребления стабильно рос до выхода на объем услуг до мощности 1,5–2,0 ГВт, но в настоящее время в силу реализуемой целевой модели рынка он показывает отрицательную динамику и сократился до 1,0–1,2 ГВт.

Это связано с тем, что на стадии регуляторного эксперимента практика оказания услуг по управлению изменением режима потребления действовала в условиях намного более мягкого регулирования и низких барьеров входа на рынок для частных компаний, чем в рамках целевой модели, которая повысила эти барьеры. Высокие административные барьеры входа на рынок оказания услуг по управлению изменением режима потребления сдерживает появление на рынке новых бизнес-субъектов. Другой принципиально важной причиной слабой динамики этого рынка и фактором сдерживания правоприменительной практики соответствующего нормативного акта выступает то, что услуги по управлению изменением режима потребления еще не начали учитываться на рынке мощности, но этот учет предусмотрен в целевой модели и в соответствии с правилами работы рынка мощности эффект от работы на нем станет заметным для агрегаторов спроса через несколько лет после введенных изменений в нормативный правовой акт. Такие услуги могут сыграть важную роль в удовлетворении спроса на мощность за счет существенно меньших капитальных затрат, чем требуется для строительства и модернизации генерирующих объектов.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что в целях развития указанного рынка и правоприменительной практики по Постановлению № 461 необходима дальнейшая «настройка» целевой модели в сторону дерегулирования и либерализации рынка, снижения порога входа для малого и среднего бизнеса, а также, что особенно важно для реализации «дорожной карты» НТИ Энерджинет, в сторону мотивации технологической конкуренции между игроками рынка. Для реализации такой мотивации необходимо развивать разработанную модель в сторону роста объема оказания услуг на рынке и появления возможности вовлечения в практику управления изменением потребления массовых коммерческих потребителей электроэнергии с малыми мощностями.

Использование положений Постановлений № 461 в качестве оснований совершения юридически значимых действий, главным образом, заключается в возможности заключения и исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

В 2024 и 2025 гг. ежеквартально проводился конкурентный отбор исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности с учетом изменений, принятых Постановлением № 461, и утвержденными регламентами оптового рынка.

Сравнение прогнозируемого и фактически оказанного объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (до 2024 г. – услуг по управлению спросом на электрическую энергию), приведенное на Рисунке 1, показывает, что после перехода к целевой модели рынка услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии прогнозируемый объем услуги и фактически оказываемый объем услуги стабилизировались, положение на рынке устоялось, покрытие спроса стало более простым.

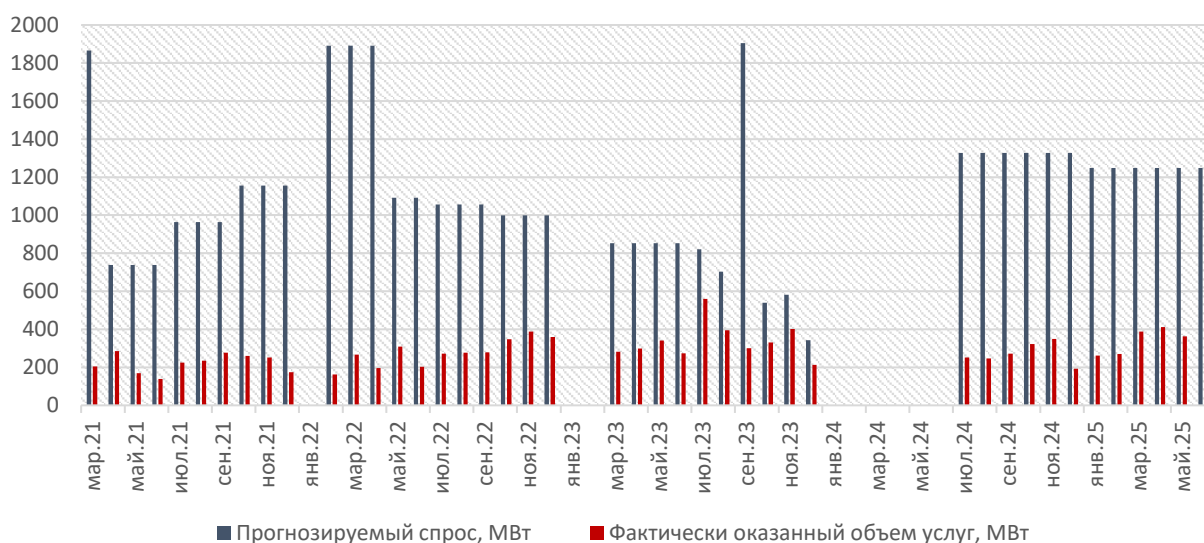


Рисунок 1. Сравнение прогнозируемого спроса на услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии (МВт) с фактическим объемом оказания данной услуги (МВт) по месяцам, на которые проводился конкурентный отбор исполнителей услуги и публиковались отчеты об оказании услуги. Источник данных: АО «Системный оператор ЕЭС»

Необходимо отметить, что по сравнению с 2021–2023 гг. среднемесячный объем фактически оказанных услуг вырос после введения целевой модели рынка, то есть в 2024–2025 гг., на 9,1%.

При этом необходимо также отметить, что в 2021–2023 гг. объем фактически запрошенных и оказанных услуг составлял в среднем 31,2% от объема прогнозируемого спроса на услугу, и это отношение снизилось в 2024–2025 гг. до 23,8%, что показывает, что необходимо совершенствование

прогнозирования спроса на услугу в целях более эффективного отбора агрегаторов, оказывающих услугу, но после введения целевой модели ошибка в прогнозировании перестала влиять на ценообразование на рынке и объем средств, собираемый с потребителей.

Наконец, нужно обратить внимание на то, что с начала внедрения целевой модели ведется анализ фактов и объема невыполнения снижения потребления электрической энергии, и в 2024 г. он в среднем по месяцам составлял 22,7% от объема фактически запрошенного снижения потребления электрической энергии, а в 2025 г. – 27,1%, что показывает необходимость дальнейшего совершенствования модели в целях формирования дополнительной мотивации субъектов правоотношений, оказывающих услугу, к ее обязательному оказанию.

1.6. Предложения по результатам практики применения нормативного правового акта

В рамках дальнейшего развития целевой модели на основании сформировавшейся к началу 2025 года практики оказания услуг по управлению изменением режима потреблений электрической энергии были разработаны предложения по повышению эффективности применения Постановления № 461. Они включены в проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии» и в настоящее время направлены на рассмотрение рабочей группы экспертного и делового сообщества в сфере энергетики. Эти предложения предусматривают внесение следующих изменений:

- 1) Изменения в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Изменения предусматривают раскрытие коммерческим оператором оптового рынка предложений о размере цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также уточнение наименования перечня организаций, с которыми коммерческим оператором оптового рынка заключены договоры об оказании услуг по организации торговли на оптовом рынке об оказании услуг по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и

организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, и сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

2) Изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

Данные изменения предусматривают следующее:

- проведение долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления, составляющий 1 полный календарный год, на который ранее был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности;
- увеличение возможностей по агрегированию объектов регулирования потребителей розничного рынка и (или) оптового рынка для участия в отборах ресурса по управлению изменением режима потребления;
- устранение противоречия между абзацем пятым и десятым пункта 37 Правил оптового рынка путем исключения возможности лишения статуса субъекта оптового рынка – агрегатора управления изменением режима потребления, у которого нет зарегистрированных групп точек поставки, но при этом есть зарегистрированные агрегированные объекты управления;
- уточнение порядка определения и применения денежной суммы за отказ от исполнения договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в случае если исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления был освобожден от необходимости предоставления обеспечения исполнения обязательств для участия в долгосрочном (краткосрочном) отборе ресурса;
- уточнение порядка определения показателей неготовности и объема невыполнения снижения потребления электрической энергии, в том числе в случае отсутствия данных коммерческого учета по объекту

регулирования потребителя розничного рынка (или) оптового рынка либо в случае выявления несоответствия средств измерений предъявляемым требованиям;

- устранение внутренних противоречий в части определения периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса и наименования уведомления о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также определения объема снижения потребления, а также уточнение нумерации абзацев в ссылках по тексту Правил оптового рынка;
- уточнение порядка проведения долгосрочных и краткосрочных отборов ресурса по управлению изменением режима потребления на период до 31 декабря 2028 г. (включительно) и заключения по их результатам договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления в связи с вступлением в силу с 01.01.2025 года Федерального закона от 08.08.2024 № 309-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и принятия постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» от 23.12.2024 № 1868, предусматривающих присоединение с 01.01.2025 территорий неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области и Республики Коми к территориям, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка.

На данном этапе внесение изменений в законодательную «дорожную карту» Энерджинет в связи с принятием и применением Постановления № 461, в том числе включение в нее новых мероприятий, корректировки сроков выполнения предусмотренных мероприятий и обновление состава исполнителей (соисполнителей) мероприятий не требуется.

Анализ регуляторных барьеров рынка Энерджинет и предложения по их устранению

1. Развитие интеллектуальной энергетики на изолированных и труднодоступных территориях

1.1. Наличие пробелов регулирования, регуляторных и иных барьеров

В силу существенной зависимости от завозного топлива и ряда других факторов энергоснабжение изолированных и труднодоступных территорий (ИТТ) в России в настоящее время является низкоэффективным и дорогим. При этом проекты развития энергетики на изолированных и труднодоступных территориях сталкиваются с существенными трудностями в виду их недостаточной доходности. Так, анализ 16 проектов модернизации объектов энергоснабжения на таких территориях, выполненных в рамках энергосервисных договоров в Республике Саха (Якутия), Республике Тыва и Хабаровском крае, показал, что внутренняя норма доходности проектов развития энергетики на изолированных труднодоступных территориях сегодня составляет всего лишь 8–15%. При действующей ставке ЦБ в размере 21% и отсутствии механизмов государственной поддержки, обеспечивающих доступ к более дешевому заемному капиталу, целесообразность инвестиций в такие проекты остается низкой. Как показало интервьюирование выполнявших проекты инжиниринговых компаний, большая часть проектов или уже выполняется за счет собственных средств компаний, или следующие проекты такие компании видят возможным осуществлять только за счет собственных средств.

Основной причиной низкой доходности проектов развития энергетики на изолированных и труднодоступных территориях являются ограничения бизнес-модели энергосервисных договоров (контрактов), используемой при реализации таких проектов. Указанная бизнес-модель не позволяет инжиниринговой компании, оказывающей услугу по энергосервису, в полной мере получить эффект от роста эффективности энергоснабжения в силу следующих причин:

– в случае энергосервисных договоров на объектах электроснабжения региональные власти не являются стороной договоров, что не позволяет зафиксировать в договоре условие сохранения размера субсидирования расходов энергоснабжающей компании на закупку топлива и в достаточной мере транслировать эффект от снижения этих расходов на инжиниринговую компанию;

– энергосервисные договоры не позволяют получить эффекты снижения стоимости владения энергетическим активом, такие как снижение расходов на техническое обслуживание и ремонты, снижение потребности в мощности;

– энергосервисные договоры не позволяют объединить в рамках одного проекта мероприятия по модернизации электро- и теплоснабжающих активов, что не позволяет извлекать перекрестные экономические эффекты, связанные с когенерацией, электрификацией теплоснабжения, управлением энергетической гибкостью за счет такой электрификации;

– энергосервисные договоры, заключаемые инжиниринговыми компаниями с энергоснабжающими компаниями, не позволяют включить в состав проекта мероприятия по повышению энергетической эффективности конечных потребителей и не позволяют задействовать в проектах имеющиеся у конечных потребителей ресурсы управления энергетической гибкостью, что также ограничивает доступный к получению экономический эффект.

Альтернативами энергосервисных договоров, обеспечивающими более эффективное привлечение инвестиций, являются следующие бизнес-модели:

– интегрированный энергетический контракт – **договор купли-продажи, поставки, передачи включающий в себя условия энергосервисного договора**, предусмотренный Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (модель подробно изложена в докладе «Развитие интеллектуальной энергетики на изолированных и труднодоступных территориях»);

– заключение **концессионных соглашений в сочетании с использованием договора купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающего в себя условия энергосервисного договора** (модель подробно изложена в докладе «Развитие интеллектуальной энергетики на изолированных и труднодоступных территориях»);

– заключение **микроэнергосервисных контрактов** с домохозяйствами и приобретение, установка и эксплуатация ими оборудования микрогенерации, работающей на общую сеть (модель подробно изложена в докладе НОЦ «Север: территория устойчивого развития»).

В России отсутствует практика реализации подобных моделей, несмотря на то, что необходимые общие регуляторные условия уже созданы: это указывает на наличие неустраненных административных барьеров.

Существует ряд других значимых факторов, ограничивающих инвестиционную привлекательность модернизации энергетики на изолированных и труднодоступных территориях, в частности:

- отсутствие специализированных мер государственной поддержки инвестиций в создание и модернизацию энергетических активов на изолированных и труднодоступных территориях, что отличает эту сферу от централизованной электроэнергетики (предусмотрены договоры поставки мощности и конкурентный отбор мощности на модернизацию) и жилищно-коммунального хозяйства (действуют государственные программы льготного кредитования инвестиционных проектов на основе государственно-частного партнерства (ГЧП));

- невозможность (или сложность) систематического применения общих мер государственной поддержки инвестиционных проектов, таких как ГЧП, налоговые льготы, соглашения о защите и поощрении капиталовложений, фабрики проектного финансирования, поручительства ВЭБ.РФ, инвестиционные тарифные льготы, офсетные контракты, а также мер поддержки в особых экономических зонах и на территориях опережающего развития;

- низкая заинтересованность ресурсоснабжающих организаций и муниципальных органов власти на изолированных и труднодоступных территориях в снижении затрат на энергоснабжение и, как следствие, отсутствие выраженного спроса на проекты модернизации энергоснабжения на изолированных и труднодоступных территориях – в условиях бюджетного субсидирования бизнес-субъекты, осуществляющие энергоснабжение на изолированных и труднодоступных территориях, не заинтересованы в снижении затрат, а местным органам власти не вменены соответствующие обязательства.

1.2. Предложения о внесении изменений в законодательную «дорожную карту» Энерджинет

В целях устранения регуляторных барьеров для развития энергоснабжения изолированных и труднодоступных территорий необходимо развитие нормативно-правового регулирования по следующим направлениям:

- совершенствование механизма договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисного договора (контракта);

- совершенствование правового регулирования инвестиционной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в коммунальном хозяйстве и иных системах инженерно-технического обеспечения;

- стимулирование инвестиционной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности.

В рамках перечисленных направлений регулирования были подготовлены предложения по внесению комплекса мероприятий в законодательную «дорожную карту» Энерджинет, перечисленные в таблице 1.

Таблица 1 – Предложения по внесению в законодательную «дорожную карту» Энерджинет мероприятий по развитию энергоснабжения ИТТ

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
1	Внесение изменений в Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях детализации порядка расчета за потребленные энергетические ресурсы в соответствии с договорами энергоснабжения, купли-продажи, поставки энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов)	Федеральный закон (проект)	Обеспечение баланса интересов сторон договорами энергоснабжения, купли-продажи, поставки энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) Установление порядка определения объема потребленных энергетических ресурсов и особенностей прекращения таких договоров	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России
2	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 05.06.2008 № 437 «О Министерстве экономического развития Российской Федерации» в целях учета изменений, вносимых в Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	акт Правительства Российской Федерации	Учет в Положении о Министерстве экономического развития Российской Федерации корректного наименования утверждаемых Минэкономразвития России примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа,	24 месяца	Минэкономразвития России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
			неиспользуемого в качестве моторного топлива)		
3	Внесение изменений в Федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» в части определения порядка заключения договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов), в рамках контрактной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд	Федеральный закон (проект)	Снятие ограничений на заключение договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) Определение случая заключения таких договоров с единственным исполнителем Возложение на Правительство Российской Федерации полномочий по утверждению требований к условиям договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) в целях защиты публичных и частных интересов при осуществлении государственных и муниципальных закупок	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России
4	Разработка и утверждение требований к условиям договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа, неиспользуемого в	акт Правительства Российской Федерации	Определение требований к условиям договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа, неиспользуемого	24 месяца	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
	качестве моторного топлива), включающим в себя условия энергосервисного договора (контракта) в соответствии с изменениями, вносимыми в Закон № 44-ФЗ		в качестве моторного топлива), включающим в себя условия энергосервисного договора (контракта) по аналогии с Требованиями к условиям энергосервисного договора (контракта), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2010 № 636		
5	Внесение изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации в целях создания возможности заключения долгосрочных договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) (за пределами утвержденных лимитов бюджетных обязательств)	Федеральный закон (проект)	Обеспечение возможности заключения долгосрочных договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) (за пределами утвержденных лимитов бюджетных обязательств)	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России
6	Внесение изменений в Правила содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, в целях определения порядка заключения договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических	акт Правительства Российской Федерации	Снятие ограничений на заключение договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) в многоквартирном доме	24 месяца	Минстрой России, Минэкономразвития России, Минэнерго России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
	ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов) в многоквартирном доме и требований к условиям таких договоров				
7	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» с целью детализации правил заключения договоров энергоснабжения и договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности	акт Правительства Российской Федерации	Определение правил заключения и условий договоров энергоснабжения и договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности в случае, если они включают в себя условия энергосервисного договора (контракта), в том числе особенностей заключения таких договоров гарантирующими поставщиками, а также производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами	24 месяца	Минэнерго России, Минстрой России, Минэкономразвития России, ФАС России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
8	Внесение изменений в Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации в целях учета особенностей договоров теплоснабжения и иных договоров в сфере теплоснабжения, включающих в себя условия энергосервисного договора (контракта)	акт Правительства Российской Федерации	Обеспечение возможности заключения договоров теплоснабжения и иных договоров в сфере теплоснабжения, включающих в себя условия энергосервисного договора (контракта) за счет детализации правил заключения таких договоров, а также требований к их условиям, включая особенности порядка расчетов по таким договорам	24 месяца	Минстрой России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России
9	Внесение изменений в Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов в целях учета особенностей расчета и внесения платы за коммунальные услуги, предоставляемые по договорам энергоснабжения, включающих в себя условия энергосервисного договора (контракта)	акт Правительства Российской Федерации	Учет особенностей расчета и внесения платы за коммунальные услуги, предоставляемые по договорам энергоснабжения, включающих в себя условия энергосервисного договора (контракта)	24 месяца	Минстрой России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России
10	Внесение изменений в приказ Минэкономразвития России от 11.05.2010 № 174 «Об утверждении примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических	ведомственный акт	Обеспечение практической применимости приказа Минэкономразвития России от 11.05.2010 № 174 за счет детализации утверждаемых им примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть	30 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
	ресурсов (за исключением природного газа)» в части детализации условий энергосервисного договора (контракта) по аналогии с приказом Минстроя России от 08.09.2015 № 644/пр для различных типов проектов и различных типов заказчиков		включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа) до уровня примерных условий энергосервисного договора, направленного на сбережение и (или) повышение эффективности потребления коммунальных услуг при использовании общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных приказом Минстроя России от 08.09.2015 № 644/пр Обеспечение вариативности условий энергосервисного договора для различных типов проектов (по повышению энергетической эффективности электрической и тепловой энергии) и различных типов заказчиков (бюджетная сфера, многоквартирные дома и иное)		
11	Внесение изменений в приказ Минфина России, которым утверждаются коды (перечни кодов) бюджетной классификации Российской Федерации	ведомственный акт	Детализация кода направления расходов, по которому отображаются расходы федерального бюджета на оплату договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия	30 месяцев	Минфин России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
			энергосервисных договоров (контрактов)		
12	Внесение изменений в приказ Минфина России от 24.05.2022 № 82н «О Порядке формирования и применения кодов бюджетной классификации Российской Федерации, их структуре и принципах назначения»	ведомственный акт	Определение элемента вида расходов, по которому отражаются расходы на оплату договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов)	30 месяцев	Минфин России
13	Внесение изменений в приказ Минфина России от 29.11.2017 № 209н «Об утверждении Порядка применения классификации операций сектора государственного управления»	ведомственный акт	Детализация расходов, относимых на подстатью 223 «Коммунальные услуги» КОСГУ в части расходов на оплату договоров энергоснабжения, купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающих в себя условия энергосервисных договоров (контрактов)	30 месяцев	Минфин России
14	Внесение изменений в Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в целях стимулирования деятельности по энергосбережению и повышению	Федеральный закон (проект)	Создание дополнительных условий для стимулирования деятельности по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с использованием механизма регуляторных контрактов (соглашений об условиях осуществления регулируемой деятельности) и систем, основанных на обязательствах организаций,	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минстрой России, Минэнерго России, ФАС России, Минфин России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
	энергетической эффективности в системах инженерно-технического обеспечения		осуществляющих регулируемые виды деятельности, по осуществлению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с привлечением в том числе энергосервисных компаний, верификации и подтверждении достигнутого эффекта и созданию вторичного рынка документов, подтверждающих исполнение таких обязательств		
15	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»	акт Правительства Российской Федерации	Повышение доходности проектов в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности за счет увеличения сроков, в течение которых в составе необходимой валовой выручки учитывается экономия расходов, достигнутая регулируемой организацией, в том числе за счет реализации энергосервисного договора (контракта), с 5 до 10 лет	24 месяца	Минстрой России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России
16	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»	акт Правительства Российской Федерации	Повышение доходности проектов в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности за счет расширения состава расходов, которые не могут быть уменьшены в связи с достижением их экономией в связи	24 месяца	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
			с реализацией мероприятий, связанных со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии		
17	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)»	акт Правительства Российской Федерации	Конкретизация возможности использования субъектами Российской Федерации от безвозмездного целевого 28.07.2017 № 895 «О взноса для возмещения на недополученных доходов, выступающих источником возврата инвестиций, в связи с возникающей дополнительной экономией от реализации мероприятий по модернизации объектов энергетики и объектов потребителей	24 месяца	Минэнерго России, Минэкономразвития России, ФАС России
18	Внесение изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»	акт Правительства Российской Федерации	Обеспечение верификации достигаемого эффекта от повышения энергетической эффективности при реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности с	24 месяца	Минэкономразвития России, Минэнерго России, ФАС России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
			привлечением в том числе энергосервисных компаний		
19	Внесение изменений в Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» в целях создания дополнительных условий для реализации проектов в отношении объектов электроэнергетики, а также проектов в отношении объектов по производству электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Федеральный закон (проект)	Снятие ограничений на реализацию проектов в отношении объектов по производству электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии Распространение на проекты в отношении объектов электроэнергетики правил главы 4 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ, посвященной особенностям регулирования отношений, возникающих в связи с подготовкой, заключением, исполнением, изменением и прекращением концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России
20	Внесение изменений в Федеральный закон от 13.07.2015 № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении	Федеральный закон (проект)	Обеспечение возможности для реализации проектов, предполагающих заключение соглашения о государственно-частном партнерстве, публичным	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минфин России, ФАС России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
	изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях обеспечения возможности для реализации проектов по реконструкции объектов электроэнергетики и/или объектов по производству электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, находящихся в частной собственности		партнером в котором является Российская Федерация, в отношении реконструкции имущественного комплекса, предназначенного для производства промышленной продукции и (или) осуществления иной деятельности в сфере промышленности и принадлежащего на момент заключения такого соглашения частному партнеру на праве собственности, либо в отношении строительства имущественного комплекса, предназначенного для производства промышленной продукции и (или) осуществления иной деятельности в сфере промышленности, на земельном участке, принадлежащем на момент заключения такого соглашения частному партнеру на праве собственности		
21	Разработка постановления Правительства Российской Федерации, направленного на стимулирование инвестиционной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности,	акт Правительства Российской Федерации	Обеспечение мер поддержки (установление правил предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации) организаций, реализующих проекты и мероприятия по	12 месяцев	Минэкономразвития России, Минфин России, Минпромторг России, Минэнерго России

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
			энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе обеспечивающих предоставление субсидируемых кредитов (займов) энергосервисным компаниями, концессионерам, частным партнерам, реализующим проекты и мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, факторинговым организациям, финансирующим энергосервисные и иные проекты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности под уступку прав требования оплаты по таким проектам		
22	Реализация эксперимента по использованию новых бизнес-моделей и форм государственно-частного партнерства при модернизации объектов локальной инженерной инфраструктуры	акт Правительства Российской Федерации	Утверждение Плана мероприятий «дорожной карты» по реализации эксперимента с целью обеспечения синхронизации деятельности всех заинтересованных участников	24 месяца	Минвостокразвития России, Минэнерго России, Минстрой России, Минэкономразвития России, Минфин России, ФАС России, субъекты Российской Федерации, Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики», ВЭБ.РФ,

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
					РЭА Минэнерго России, инфраструктурный центр «Энерджинет», рабочая группа «Энерджинет»

2. Включения комплексных программ развития электрических сетей 35 кВ и ниже в документы стратегического планирования электроэнергетики России

2.1. Наличие пробелов регулирования, регуляторных и иных барьеров

Электрические сети напряжением 35 кВ и ниже составляют основу распределительной инфраструктуры, обеспечивая энергоснабжение промышленных предприятий, сельского хозяйства, социальных объектов и населения. Их надежность и эффективность напрямую влияют на:

качество и бесперебойность электроснабжения,

экономическое развитие регионов,

технологическую модернизацию,

успешность интеграции распределенной генерации и возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

На текущий момент обеспечению эффективной работы и развитию сетей 35 кВ и ниже препятствуют высокая доля изношенного сетевого оборудования и недостаточный для обеспечения управляемости сетей уровень автоматизации и цифровизации, что указывает на необходимость комплексной модернизации. Несмотря на это действующая Схема и программа развития электроэнергетических систем России (СиПР ЭЭС) оставляет сети 35 кВ и ниже за рамками системного регулирования.

Планирование и реализация проектов по модернизации таких сетей исключительно силами их собственников сопряжена с существенными трудностями, разрешить которые в полной мере невозможно без государственного вмешательства:

существующие неравномерность развития и фрагментарность сетевой инфраструктуры усугубляются в связи с «точечностью» внедряемых разрозненными собственниками решений по модернизации и отсутствием единых стандартов;

дефицит пропускной способности, в особенности, в сельских и удаленных районах, ограничивает подключение новых потребителей и генерации, интеграцию ВИЭ, из-за чего несогласованные изменения распределительных сетей способны привести к дисбалансу и аварийным отключениям;

эффективное внедрение новых технических решений в части цифровизации, обеспечения гибкости и надежности сети требует согласованных действий собственников сетевых объектов и больших капиталовложений;

несистемная модернизация сетевых объектов не позволяет оптимизировать затраты их собственников и препятствует привлечению частных инвестиций.

Без комплексного подхода указанные проблемы приведут к росту аварийности, ограничению экономического роста регионов и повышению тарифной нагрузки на потребителей. Целесообразным решением является разработка на государственном уровне программ развития распределительных сетей 35 кВ и ниже и их внедрение в документы стратегического планирования, что позволит:

- обеспечить синхронизацию проектов развития сетей 35 кВ и ниже с вводом новых объектов генерации (включая ВИЭ) и модернизацией магистральных сетей и избежать возникновения дисбалансов в энергосистеме;

- сократить частоту и длительность отключений, повысить качество энергоснабжения;

- внедрять и более эффективно использовать цифровые технологии, накопители энергии и системы управления спросом;

- создать условия для масштабной интеграции микрогенерации в энергосистему;

- ускорить и удешевить подключение новых потребителей, в том числе крупных промышленных и инфраструктурных объектов, что поспособствует развитию сельских территорий и малого бизнеса;

- повысить инвестиционную привлекательность проектов по развитию сетей 35 кВ за счет оптимизации эксплуатационных и капитальных затрат при планировании долгосрочных программ, привлекать частные инвестиции (включая механизмы ГЧП).

2.2. Предложения о внесении изменений в законодательную «дорожную карту» Энерджинет

В целях устранения регуляторных барьеров для развития распределительных сетей 35 кВ и ниже рекомендуется закрепить в документах долгосрочного планирования (СПЭР, ТЭР, региональных программах) целевые показатели по их модернизации предусмотрев:

- механизмы софинансирования проектов по развитию сетей 35 кВ;

- координацию планирования таких проектов с программами развития генерации и инфраструктуры;

- поддержку внедрения современных цифровых технологий управления сетями.

Соответствующее предложение по внесению мероприятия в законодательную «дорожную карту» представлено в таблице 2.

Таблица 2 – Предложения по внесению в законодательную «дорожную карту» Энерджинет мероприятий по обеспечению механизмов долгосрочного планирования развития распределительных сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
1	Включение комплексных программ развития электрических сетей 35 кВ и ниже (распределительных сетей) в документы стратегического планирования электроэнергетики (внесение изменений в постановление № 511 «О схемах и программах развития электроэнергетики»)	акт Правительства Российской Федерации	Создание правовой основы для долгосрочного планирования модернизации распределительных сетей (сетей 35 кВ и ниже) с учётом интеграции современных устройств и новых технологий управления	2025-2026 гг.	Минэнерго России АО «СО ЕЭС», ПАО «Россети», рабочая группа «Энерджинет»

3. Повышение доступности зарядной инфраструктуры на паркингах многоквартирных домов

3.1. Наличие пробелов регулирования, регуляторных и иных барьеров

В настоящее время оператор электростанций (далее – ЭЭС), размещаемых на паркингах многоквартирных домов (далее – МКД), определяется решением общего собрания жильцов (далее – ОС), а, следовательно, может быть в любой момент заменен решением ОС. Это приводит к тому, что оператор, инвестируя в строительство ЭЭС и распределительной сетевой инфраструктуры (включая интеллектуальную систему балансирования электропотребления), старается окупить свои вложения в максимально короткий срок, имея в виду, что его статус, как оператора МКД, не гарантирован на продолжительную перспективу и может быть утрачен в связи с новым решением ОС.

Это приводит к тому, что собственник машиноместа в паркинге МКД, желающий установить ЭЭС, как правило, либо покупает основное оборудование ЭЭС, либо оплачивает единовременный инсталляционный платеж, компенсирующий оператору стоимость покупки и монтажа необходимого оборудования. Соответственно, собственник машиноместа несет высокие единовременные затраты, что сдерживает развитие зарядной инфраструктуры.

Для того, чтобы стимулировать операторов к инвестициям в развитие ЭЭС на паркингах в условиях, когда платеж клиентов может быть распределен на продолжительный период, целесообразно обеспечить оператору ЭЭС возможность гарантировать допуск на рынок услуг по зарядке электротранспорта на подземном паркинге МКД через оформление технологического присоединения к электрическим сетям (далее – ТП). При наличии ТП и собственной распределительной сети на паркинге МКД ОС не имеет возможности лишить оператора ЭЭС соответствующего статуса. ОС может только привлечь еще одного оператора, что позволит одновременно усилить конкуренцию на рынке услуг по зарядке электромобилей на паркинге и защитить права инвесторов.

В целях масштабирования данной формы организации деятельности по зарядке электротранспорта на паркингах ЭЭС необходимо упростить возможности по ТП к электрическим сетям для операторов через возможность предоставления ограниченного ТП с возможностью потребления электроэнергии исключительно в определенное время суток (например, в ночные часы). Это позволит: ускорить и удешевить процесс ТП.

Кроме того, масштабирование данной практики позволит снабжать ЭЗС по рыночным ценам, которые в ночные часы могут быть дешевле тарифа на общедомовые нужды.

При этом разработанный Минэнерго России проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам размещения объектов зарядной инфраструктуры в многоквартирных домах» (далее - Проект) предусматривает электроснабжение ЭЗС в МКД исключительно в пределах существующего ТП МКД по тарифу на общедомовые нужды. В случае одобрения предлагаемого подхода потребуются внесение изменений в указанный Проект.

Кроме того, Проект предусматривает исключение ЭЗС из состава общедомового имущества. Предлагается дополнить Проект возможностью исключения решением ОС из состава (не включения в состав) общедомового имущества (ОДИ) также и части распределительной сети подземного паркинга МКД, которую строит (модернизирует) оператор ЭЗС для обеспечения энергоснабжения ЭЗС. Если соответствующая инфраструктура была построена будущим оператором ЭЗС на момент ввода здания в эксплуатацию, то она также не должна относиться к ОДИ вне зависимости от решения ОС.

Дополнительно предлагается проработать возможность смягчения: требований к размерам машиноместа для размещения ЭЗС;

условий, при которых необходимо оборудование паркинга противопожарными секциями (действующие требования СП 113.13330.2023 «СНИП 21-02-99* Стоянки автомобилей» фактически ограничивают количество ЭЗС на паркинге МКД общим числом в 10 ЭЗС для подавляющего числа паркингов МКД).

3.2. Предложения о внесении изменений в законодательную дорожную карту «Энерджинет»

С целью повышения доступности зарядной инфраструктуры на паркингах МКД, ускорения перехода на электротранспорт и формирования дополнительного спроса на новые технологические решения в сфере зарядной инфраструктуры предлагается уточнить и проработать перечень необходимых изменений в действующее законодательство, направленных на:

снятие барьеров для получения статуса оператора ЭЗС в МКД и строительства зарядной инфраструктуры (в том числе распределительной сети);

снятие барьеров для ТП к электрическим сетям зарядной инфраструктуры оператора ЭЗС. Создание возможности ограниченного ТП (для потребления электрической энергии в ночное время).

актуализацию норм противопожарной безопасности, связанных с размещением зарядной инфраструктуры на паркингах МКД.

Соответствующее предложение по внесению мероприятия в законодательную дорожную карту представлено в таблице 3.

Таблица 3 – Предложения по внесению в законодательную «дорожную карту» Энерджинет мероприятий по повышению доступности зарядной инфраструктуры на паркингах многоквартирных домов

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
1	Снятие барьеров для роста рынка услуг по обеспечению доступа к зарядной инфраструктуре на паркингах многоквартирных домов	Проект постановления Правительства РФ	Повышение доступности зарядной инфраструктуры на паркингах многоквартирных домов, ускорение перехода на электротранспорт, формирование дополнительного спроса на новые технологические решения в сфере зарядной инфраструктуры Смещение графика потребления в пользу ночных часов в городах	Январь 2026 г.	Рабочая группа «Энерджинет»

4. Развитие цифрового бизнеса в зоне профицита энергетических ресурсов

4.1. Наличие пробелов регулирования, регуляторных и иных барьеров

Отрасль высокоточных цифровых вычислений требует большого количества энергетических мощностей. При этом в связи с высокой конкуренцией, основным преимуществом как на внутреннем, так и на мировом рынке становится более низкая стоимость электроснабжения. Кроме того, в зависимости от назначения вычислений, различными могут быть требования к категорийности энергоснабжения.

Так, на примере деятельности по майнингу криптовалюты, можно отметить, что огромные электрические мощности, используемые для данной деятельности из единой энергетической системы России (ЕЭС России), приводят к резкому переходу отдельных энергопрофицитных регионов с дешевой электроэнергией в энергодефицитные.

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2024 № 221-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» были введены требования к регулированию деятельности по майнингу криптовалюты в части ее налогообложения и оценки возможного негативного воздействия на единую энергосистему, а также закреплён механизм запрета деятельности по майнингу криптовалюты в отдельных регионах РФ.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1468 «Об утверждении правил установления запрета на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пуле) в отдельных субъектах Российской Федерации или на отдельных их территориях» введен механизм ограничения деятельности по майнингу криптовалюты в отдельных энергодефицитных регионах РФ, при этом иная деятельность по проведению высокоточных цифровых вычислений под запрет не попадает.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1869 «Об установлении запрета на осуществление майнинга цифровой валюты (в том числе участие в майнинг-пуле) в отдельных субъектах Российской Федерации и на отдельных территориях субъектов Российской Федерации» указанный запрет был введен в отдельных регионах РФ. В соответствии с решениями, принятыми Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики, запрет на осуществление майнинга в данных регионах был продлен до 2031 г. (включительно).

Сложившаяся тенденция в нормотворческой деятельности даёт однозначный сигнал инвесторам о сверхрискованности инвестиций в майнинг

криптовалюты за счет технологического присоединения к ЕЭС России вследствие возможности наложения запрета на майнинг в соответствующем субъекте РФ.

В связи с вышеизложенным, целесообразным представляется стимулирование развития локальных точек профицита энергоресурсов (в т.ч. первичных: природный газ низконапорных и низкодебитных месторождений, попутный нефтяной газ (ПНГ)) и их использование для энергоснабжения высокоточных энергоемких вычислительных процессов.

Кроме того, данный подход приведет к росту объемов использования ранее нерентабельных или низкорентабельных энергоресурсов.

4.2. Предложения о внесении изменений в законодательную дорожную карту «Энерджинет»

С целью создания эффективных условий развития майнинга криптовалют и иной энергоемкой деятельности по высокоточным вычислениям, а также повышения конкурентоспособности отечественных IT компаний на мировом рынке, целесообразно стимулировать развитие источников энергоснабжения, исключающих возможность нанесения опосредованного вреда пользователям ЕЭС России.

Таковыми источниками энергии могут стать локальные точки профицита энергоресурсов, использование которых может быть экономически эффективным только в местах их непосредственного нахождения, в т.ч.:

использование попутного нефтяного газа и продуктов его переработки (в объемах, не используемых для целей нефтегазохимии), для генерации электроэнергии на месторождениях;

использования природного газа низконапорных и низкодебитных месторождений (не имеющих входа в газотранспортную систему) для генерации электроэнергии на месторождениях;

использование профицита электроэнергии на удаленных, неиспользуемых центрах питания, загрузка которых затруднена вследствие их удаленного месторасположения;

использование распределённой генерации электроэнергии, функционирующей в островном режиме (без технологического присоединения к ЕЭС России).

В связи с высокой капиталоемкостью таких инвестиционных проектов, предполагающих инвестиции на создание нефтегазовой и электроэнергетической инфраструктуры с долгими сроками окупаемости, а также закупку специализированного вычислительного оборудования с короткими сроками «устаревания», требуется точечная доработка действующих механизмов регулирования в целях повышения эффективности

реализации комплексных проектов и снижения избыточной административной нагрузки на бизнес.

В целях повышения привлекательности инвестиций в комплексные проекты по реализации высокоточных цифровых вычислений целесообразно рассмотреть следующие инструменты стимулирования использования «нетранспортабельных» энергоресурсов:

- снижение НДС для компаний, использующих низконапорный природный газ (возможно для резидентов Арктической зоны РФ);

- снижение НДС для нефтяных компаний, эффективно утилизирующих попутный нефтяной газ (за счет налоговых отчислений от переработки ПНГ и/или для резидентов арктических зон РФ);

- исключение для электростанций установленной мощностью более 25 МВт, использующих в качестве топлива попутный нефтяной газ или продукты его переработки (и используемых для энергоснабжения дата-центров, с ограничением возможности выдачи такой электроэнергии в сеть), в части требований по обязательному выходу на оптовый рынок электроэнергии (мощности);

- создание «цифровых парков» в точках локального профицита энергоресурсов;

- применение специального пониженного тарифа на услуги по передаче электроэнергии (ВН-1), предусматривающего льготное энергоснабжение от не востребовавшихся (удаленных) центров питания;

- стимулирование развития мобильных технологических решений, предназначенных для переработки сырья и генерации электроэнергии на месторождениях.

Соответствующее предложение по внесению мероприятия в законодательную дорожную карту представлено в таблице 4.

Таблица 4 – Предложения по внесению в законодательную «дорожную карту» Энерджинет мероприятий по созданию эффективных условий для энергоемкой деятельности по высокоточным вычислениям

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
1	Создание условий для развития цифрового бизнеса в зоне профицита энергетических ресурсов	Доклад в Правительство Российской Федерации	Формализация требований к законодательству для использования доступных энергетических ресурсов в целях развития цифрового бизнеса	июль 2026	Общероссийская общественная организация «Деловая Россия» с участием АО «КРДВ», инфраструктурного центра «Энерджинет», рабочей группы «Энерджинет»

5. Внедрение систем накопления энергии в неценовых зонах рынка электроэнергии и мощности Российской Федерации

5.1. Наличие пробелов регулирования, регуляторных и иных барьеров

Текущая рыночная система хозяйствования в энергетике успешно создает экономические стимулы к вводу новой генерации и сетевого строительства. Тем не менее, энергосистема в целом, как носитель экономических интересов, в существующей модели рынка не представлена ни одним субъектом электроэнергетики. По этой причине, многие инициативы по вводу нового оборудования, предпринимаемые одними ее субъектами и оказывающие влияние на физико-технические и экономические условия функционирования оборудования как других субъектов, так и на энергосистемы в целом, не позволяют их инвестору использовать полный потенциально возможный денежный поток, вызванный эффектом от их внедрения.

Это обстоятельство создает неявный экономический барьер на пути внедрения систем накопления энергии в электроэнергетике ввиду недостаточности для их окупаемости той части денежного потока, которая доступна инвестору. При этом внедрение таких систем способствует снижению тарифов на электроэнергию и расхода топлива на электростанциях, оказывая положительное влияние на экономику не только своих владельцев, но и других участников энергетического рынка.

5.2. Предложения о внесении изменений в законодательную «дорожную карту» Энерджинет

В целях улучшения инвестиционных условий для внедрения инновационных проектов в электроэнергетике предлагается:

создать систему регулируемых государством экономических механизмов, позволяющих увеличить денежный поток, направляемый на окупаемость инвестиций в инновационные объекты электроэнергетики или энергетическое оборудование, за счет регулируемой монетизации экономического эффекта, образующегося в рамках целостной энергосистемы региона или РФ в целом;

определить перечень инновационных технологий, принципиально подпадающих под действие указанных регулируемых государством экономических механизмов.

На начальном этапе предлагается реализовать следующие предложения:

в целях обоснованного повышения окупаемости инвестиций в системы накопления электроэнергии для электроэнергетики обеспечить инвесторам возможность использования в течение расчетного срока окупаемости

денежных потоков, обусловленных экономическими эффектами, обеспечивающими:

- снижение объема денежных средств, выделяемых из баланса ценовых зон рынка и направляемых регулятором на субсидирование тарифов на электроэнергию в неценовых зонах рынка, в частности, в изолированно работающих энергосистемах;

- снижение тарифов на электроэнергию для потребителей в неценовых зонах рынка, в частности, в изолированно работающих энергосистемах;

- снижение совокупной стоимости и натуральных объемов расхода органического топлива на электростанциях энергосистем, расположенных в неценовых зонах рынка или в изолированно работающих энергосистемах.

обязать регулятора организовывать фактическое формирование денежных потоков, обусловленных обоснованными экономическими эффектами, за счет введения добавок:

- к тарифам на мощность электростанций, если системы накопления присоединяются к распределительным устройствам этих электрических станций;

- в составляющую сетевого тарифа на мощность, если системы накопления присоединяются к распределительным устройствам электрических подстанций сетевых компаний.

Соответствующее предложение по внесению мероприятия в законодательную «дорожную карту» Энерджинет представлено в таблице 5.

Таблица 5 – Предложения по внесению в законодательную «дорожную карту» Энерджинет мероприятий по внедрению систем накопления энергии в неценовых зонах рынка электроэнергии и мощности Российской Федерации

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид документа	Ожидаемый результат	Срок	Исполнитель (соисполнители)
1	Внедрение систем накопления энергии в неценовых зонах рынка электроэнергии и мощности Российской Федерации	Доклад в Правительство Российской Федерации	«Дорожная карта» разработки и внедрения НПА, содержащих систему механизмов, позволяющих увеличить денежный поток, направляемый на окупаемость инвестиций в установку систем накопления электроэнергии в неценовых зонах	Июль 2026	ООО «РТСофт – Смарт Грид»

