

Концепция АЭК/ЭССО

1. Предпосылки изменений

В последние годы в Российской Федерации наблюдается рост доли распределенной генерации, которой владеют промышленные потребители.

Предпосылками для внедрения такими потребителями собственных генерирующих объектов являются повышение доступности современных технологий эффективной малообслуживаемой распределенной генерации, непрерывно растущая стоимость электроэнергии, а также законодательное стимулирование утилизации попутного нефтяного газа и потребность промышленных предприятий в эффективных источниках тепла или холода.

Уход платежеспособных потребителей из Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) приобретает неуправляемый характер, что ущемляет интересы остающихся в ЕЭС России потребителей, ухудшает качество их энергоснабжения, экономическое состояние генерирующих и сетевых компаний, а также негативно влияет на надежность и безопасность функционирования энергосистемы в целом.

Для предотвращения дальнейшего неконтролируемого ухода промышленных потребителей из ЕЭС России разработана модель правовых отношений, которая состоит из системы экономических и технологических стимулов.

В настоящей концепции АЭК/ЭССО (далее – концепция) описаны основные принципы указанной модели, а также изменения нормативного регулирования, необходимые для ее реализации. Внедрение предлагаемой модели позволит сделать процесс интеграции распределенной энергетики в сложившуюся систему отношений на рынках электрической энергии (мощности) взаимовыгодным для всех заинтересованных сторон, при сохранении необходимого уровня надежности и безопасности функционирования ЕЭС России.

2. Общее описание предлагаемых изменений

Цель предлагаемых изменений – создать правовые условия для построения на рынках электроэнергии прозрачной и экономически выгодной системы отношений, которая позволит сохранить необходимый уровень надежности и безопасности функционирования ЕЭС России при интеграции распределенной энергетики, при этом обеспечив условия для снижения затрат на оплату электроэнергии промышленными потребителями.

Это создаст рыночные предпосылки для массового применения промышленными потребителями, а также операторами новых энергетических сервисов новых технологий в электроэнергетике, таких как: распределенная генерация, гибридные системы энергоснабжения (в том числе с использованием ВИЭ), системы накопления энергии, преобразовательная техника на основе силовой электроники, измерительное и коммутационное оборудование, интеллектуальные системы управления, платформы для энергетических сервисов, что соответствует целям и задачам Национальной технологической инициативы.

Основные направления предлагаемых изменений:

- установление особенностей функционирования рынков электрической энергии для построения промышленных энергетических комплексов, способных поддерживать баланс производства и потребления электроэнергии в условиях ограниченного технологического присоединения к ЕЭС России;
- обеспечение участникам такого промышленного энергетического комплекса возможности получения экономических стимулов к добросовестному и ответственному энергопотреблению.

Для целей предлагаемых изменений приняты следующие термины.

Активный энергетический комплекс (АЭК) в соответствии с Дорожной картой Энерджинет – это электрически связанная в рамках общих границ балансовой принадлежности энергетическая система, которая включает в себя энергопринимающее, генерирующее, аккумулирующее (при наличии), электросетевое энергетическое оборудование, систему управления, и субъекта, осуществляющего деятельность по управлению этой энергосистемой как единым комплексом с целью обеспечения потребностей в энергии.

С учетом особенностей функционирования промышленных потребителей разработаны параметры и характеристики промышленного АЭК как энергосистемы, объединяющей энергопринимающие устройства промышленных потребителей и энергоустановки поставщиков электрической энергии, имеющей технологическое присоединение к ЕЭС России, характеризующееся ограниченными и контролируемыми параметрами перетока с ЕЭС России, устанавливаемыми в соответствии с требованиями к управляемому соединению.

Дальнейшее описание применимо для активных энергокомплексов именно промышленного типа.

Параметры технологического присоединения такого АЭК рассчитываются его участниками самостоятельно, исходя из минимальной достаточности уровня энергоснабжения с учетом технологических возможностей генерирующего оборудования в АЭК и производственных потребностей его участников с целью поддержания требуемых параметров функционирования энергетического оборудования АЭК.

Для управления энергетическими объектами промышленного АЭК в условиях ограничения перетока с ЕЭС России, обеспечения гражданско-правовых и финансовых отношений между входящими в АЭК потребителями и поставщиками электрической энергии, а также их взаимодействия с внешними субъектами электроэнергетики определяется оператор – юридическое лицо, выполняющее в отношении АЭК указанные функции (далее – энергоснабжающая самобалансирующая организация, ЭССО).

Функции ЭССО могут исполняться в том числе поставщиком электроэнергии розничного рынка, соответствующим требованиям к ЭССО. На этапе проведения регуляторного эксперимента требования к ЭССО, а также порядок ее назначения определяются Положением о проведении эксперимента, утверждаемым постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Положение о проведении эксперимента).

Совокупный экономический эффект для участников активных энергетических комплексов промышленного типа, управляемых энергоснабжающими самобалансирующими организациями (далее – АЭК/ЭССО), возникает за счет того, что мгновенные значения перетока между ЕЭС России и АЭК/ЭССО ограничиваются технологически, а расчеты с сетевой организацией, к сетям которой присоединен АЭК/ЭССО, осуществляются исходя из установленного ограничения и только в отношении объема электроэнергии и мощности, потребленной из ЕЭС России. Электроэнергия, полученная участниками АЭК/ЭССО от поставщиков электрической энергии, входящих в состав АЭК/ЭССО, оплачивается без учета тарифа на передачу электроэнергии и иных надбавок. Это позволяет оптимизировать затраты на электроэнергию для потребителей в АЭК/ЭССО.

Для сетевых организаций в случае строительства нового промышленного кластера эффект связан с появлением новых потребителей с высокой платежной дисциплиной; в случае изменения параметров технологического присоединения существующего промышленного кластера – с высвобождением пропускной способности, позволяющим обеспечить новые технологические присоединения и оптимизировать загрузку сетевого оборудования. При доказанных выпадающих доходах сетевой организации проводятся компенсационные мероприятия в соответствии с методикой, утвержденной Минэнерго России.

При превышении установленных мгновенных значений перетока происходит автоматическое отключение связи АЭК/ЭССО с ЕЭС России. Управление поддержанием мгновенных значений перетока в пределах установленных параметров (с учетом 10-секундной задержки) осуществляется специальным программно-аппаратным компонентом – управляемым соединением, являющимся частью интеллектуальной системы управления АЭК/ЭССО.

Для недопущения технологического и экономического ущерба энергосистеме России при реализации вышеописанных изменений АЭК/ЭССО соответствует следующим *основным требованиям*:

- суммарная установленная мощность генерирующих установок – до 25 МВт;
- максимальная длительность превышения индивидуально установленного значения моментального потребления мощности из ЕЭС – не более 10 секунд;
- участники АЭК/ЭССО выразили согласие на изменение схемы внешнего электроснабжения принадлежащих им энергоустановок;
- системный транзит¹ электроэнергии через объекты электросетевого хозяйства АЭК/ЭССО не допускается;
- в отношении сетевых объектов, расположенных внутри АЭК, не утверждаются тарифы на оказание услуг на передачу;
- в составе АЭК/ЭССО отсутствуют потребители, отнесенные к группе «население»;
- для АЭК/ЭССО определен оператор в виде ЭССО².

На этапе проведения регуляторного эксперимента указанные требования устанавливаются Положением о проведении эксперимента.

На этапе внедрения целевой модели требования к АЭК/ЭССО определяются Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), Правилами технологического присоединения... к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

ЭССО в составе АЭК решает задачи оперативно-технологического управления энергетическими объектами и режимами АЭК; организации гражданско-правовых отношений между участниками АЭК/ЭССО; обеспечивает сбытовую деятельность. Условно функции ЭССО можно разделить на два направления: внешние и внутренние.

При урегулировании отношений АЭК/ЭССО с организациями технологической инфраструктуры и иными субъектами электроэнергетики (внешние функции АЭК/ЭССО) функционал ЭССО включает в себя:

- урегулирование отношений с сетевой организацией по вопросу технологического присоединения АЭК/ЭССО и изменения параметров технологического присоединения его субъектов (участников), включая: заключение договора на технологическое присоединение АЭК/ЭССО, получение технических условий и получение документов о технологическом присоединении АЭК/ЭССО;
- заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении АЭК/ЭССО, включая организацию правоотношений с сетевой организацией по вопросам введения ограничения режима потребления электрической энергии в отношении АЭК/ЭССО;

¹ Передача электроэнергии из ЕЭС России в энергосистему, находящуюся вне границ балансовой принадлежности АЭК/ЭССО, через сетевую инфраструктуру АЭК/ЭССО.

² ЭССО приняла на себя обязательства по исполнению внешних функций и функций по обеспечению взаимодействия внутри АЭК/ЭССО. Обязательства отражены в соглашении о создании АЭК/ЭССО, сформированном в соответствии с разделом 4 Концепции.

- урегулирование отношений с субъектом ОДУ по вопросу отнесения энергоустановок субъектов АЭК/ЭССО к объектам диспетчеризации (при необходимости) и осуществления в отношении таких объектов оперативно-диспетчерского управления;
- организацию и заключение договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

В отношениях с внешними субъектами ЭССО является единым представителем АЭК/ЭССО как единого потребителя их услуг и, соответственно, единым центром ответственности.

Функции ЭССО по обеспечению взаимодействия внутри АЭК/ЭССО включают в себя:

- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения субъектов (участников) АЭК/ЭССО посредством оформления соответствующих договорно-финансовых конструкций, а также применения соответствующих программных и аппаратных решений;
- управление технологическими режимами работы и энергопотребления энергоустановок АЭК/ЭССО с учетом установленных параметров перетока электрической энергии и мощности в точке технологического присоединения;
- обеспечение управления нагрузкой генерирующих объектов с учетом имеющихся технологических ограничений, а также ведение учета выработки электроэнергии каждым генерирующим объектом;
- расчет годовых, месячных, недельных, дневных, часовых балансов энергии и мощности энергоустановок АЭК/ЭССО с учетом технологических ограничений производителей и потребителей, графика ремонтов генерирующего оборудования и параметров технологического присоединения;
- обеспечение надлежащего технического и эксплуатационного состояния объектов электросетевого хозяйства в соответствии с обязательными требованиями (в случае наличия внутри АЭК/ЭССО объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих третьим лицам).

3. Интеллектуальная система управления ЭССО

Для управления энергетическим хозяйством и взаимоотношениями участников энергетические установки и энергопринимающие устройства АЭК/ЭССО оснащаются измерительным и коммутационным оборудованием, обеспечивающим поддержание заданных параметров перетока между АЭК/ЭССО и ЕЭС России. Исходя из необходимости соблюдения принципа технологической нейтральности определяется набор основных функций по управлению энергетическим хозяйством АЭК/ЭССО, в состав которых входят:

- индивидуальные функции управления и защиты каждого отдельного энергетического объекта АЭК: функции релейной защиты, первичное регулирование частоты и активной мощности, первичное регулирование напряжения и реактивной мощности и др.;
- функции группового управления, охватывающие более одного объекта управления: прогнозирование графиков нагрузки энергопринимающих устройств потребителей и генерирующих установок АЭК, управление спросом, управление нагрузкой генерирующего оборудования, вторичное регулирование частоты и активной мощности, вторичное регулирование напряжения и реактивной мощности, мониторинг надежности, обеспечение «пуска с нуля» объектов генерации АЭК/ЭССО, рыночные операции между участниками АЭК/ЭССО;
- интерфейс связи с внешней распределительной сетью: поддержание в заданных границах параметров управляемого соединения, обеспечение перехода от параллельного к островному режиму работы и обратно (фиксация выполнения условия деления и формирование соответствующих управляющих воздействий коммутационным аппаратам, синхронизация с

внешней сетью), рыночные операции АЭК/ЭССО с внешними субъектами, координация режимов работы АЭК/ЭССО с ЕЭС России.

Указанные функции частично или полностью могут выполняться с помощью интеллектуальной системы управления (ИСУ ЭССО).

Требование оснастить энергетические установки участников АЭК/ЭССО оборудованием для возможности исполнения основных функций на этапе проведения регуляторного эксперимента устанавливается Положением о проведении эксперимента, на этапе внедрения целевой модели – Основными положениями функционирования розничных рынков, Правилами технологического присоединения.

Дополнительные перспективные функции ИСУ ЭССО, основанные на содержащихся в системе данных и ее основных функциях, включают в себя следующие инновационные аспекты:

- реализация смарт-контрактов транзакций на основе распределенного реестра;
- поддержка мультиагентного взаимодействия при регулировании режимов производства, передачи и потребления электроэнергии, а также экономической оптимизации работы энергетического оборудования, находящегося под управлением ЭССО;
- поддержка ценозависимого потребления;
- развитие системы управления активами АЭК/ЭССО.

4. Система договорных отношений в АЭК/ЭССО

Отношения между ЭССО и участниками АЭК/ЭССО основываются на принципах свободного ценообразования и не являются предметом тарифного регулирования.

Система договорных отношений в АЭК/ЭССО на этапе проведения регуляторного эксперимента представляет собой двухуровневую конструкцию: первый уровень – соглашение о создании АЭК/ЭССО, которое подписывается всеми участниками АЭК на момент его создания; второй уровень – договоры, которые заключает ЭССО с каждым из участников АЭК/ЭССО.

Существенными условиями соглашения о создании АЭК/ЭССО могут являться:

- требования к участникам АЭК/ЭССО;
- порядок присоединения и выхода из состава АЭК/ЭССО;
- порядок назначения ЭССО и определения размера ее вознаграждения;
- условие о делегировании полномочий ЭССО по урегулированию экономических отношений АЭК/ЭССО с субъектами внешней энергосистемы;
- права и обязанности участников, порядок их взаимодействия, в том числе отказ участников от собственного технологического присоединения к ЕЭС России и условия получения нового технологического присоединения от ЭССО, условия предоставления услуг по энергообеспечению и управлению энергетическими активами участников, включая формирование резервов;
- право ЭССО ограничивать потребление участника АЭК/ЭССО (в зависимости от категории его электроснабжения) как с целью оптимизации затрат на энергоснабжение (ценозависимое потребление), так и с целью предотвращения развития аварийных ситуаций;
- порядок ограничения режима потребления электрической энергии участника активного энергетического комплекса;
- порядок разрешения споров между участниками активного энергетического комплекса;
- срок действия и порядок расторжения соглашения.

Кроме этого, в соглашении о создании АЭК/ЭССО могут определяться:

- алгоритм расчета стоимости электроэнергии для потребителей – участников АЭК/ЭССО, а также формулы ее зависимости от изменения параметров;
- принципы распределения косвенных затрат.

Договоры между ЭССО и участниками АЭК/ЭССО соответствуют существующим видам договоров, посредством которых оформляются правоотношения сторон в области электроэнергетики. В договорах указываются условия, определяющие индивидуальные параметры для участника, учитываемые в алгоритмах расчетов, определенных соглашением о создании АЭК/ЭССО.

В результате реализации описанной договорной конструкции ЭССО становится единым поставщиком электрической энергии (мощности) для потребителей – участников АЭК/ЭССО. С целью исполнения своих обязательств перед потребителями ЭССО при необходимости осуществляет закупку/продажу электрической энергии (мощности) у поставщиков/покупателям электрической энергии (мощности) вне ЭССО, а также оплачивает сетевой организации услуги по передаче электрической энергии. Оплата электрической энергии (мощности) и услуг по передаче осуществляется со стороны ЭССО в соответствии с действующим законодательством.

В случае если ЭССО по каким-либо причинам прекращает исполнение своих обязательств перед своими потребителями, гарантирующий поставщик в соответствующей зоне деятельности принимает их на обслуживание в существующем порядке.

При этом в случае, когда функционирование энергоустановок таких потребителей в составе ЕЭС России невозможно при сохранении параметров технологического присоединения, существовавших на момент их участия в составе АЭК/ЭССО, потребители должны привести параметры технологического присоединения своих энергоустановок в соответствие с установленными требованиями.

Потребитель, ранее не являвшийся участником АЭК/ЭССО и присоединяющийся посредством подписания соглашения о создании АЭК/ЭССО, или участник АЭК/ЭССО, желающий увеличить мощность своих энергопринимающих устройств, обращается в ЭССО с заявкой на технологическое присоединение/изменение технологического присоединения. Стороны (потребитель АЭК/ЭССО и ЭССО) заключают/изменяют договор технологического присоединения. При необходимости изменения технологического присоединения АЭК/ЭССО к ЕЭС России, ЭССО обращается в сетевую организацию с заявкой на соответствующее изменение. Стоимость и сроки такого технологического присоединения определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Участники АЭК/ЭССО не относятся к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы принадлежащих им энергоустановок.

На этапе проведения эксперимента указанная конструкция реализуется посредством фиксации в Положении о проведении эксперимента. На этапе внедрения целевой модели – изменения вносятся в Основные положения функционирования розничных рынков, Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Правила технологического присоединения, Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2009 № 114.

5. Этапы реализации предлагаемых изменений

Изменения планируется реализовать в два этапа.

Первый этап – проведение эксперимента.

Целью проведения эксперимента является апробация правовых, технических и экономических условий функционирования активных энергетических комплексов в ЕЭС России на пилотных площадках на предмет их технологической нейтральности (отсутствия технологических рисков для всех затрагиваемых сторон) и экономической эффективности.

Предварительный отбор пилотных площадок производится АО «СО ЕЭС» при участии представителей рабочей группы «Энерджинет» Национальной технологической инициативы. Отбор проводится с учетом соответствия площадок основным требованиям к АЭК/ЭССО и прогнозного расчета режимов, предполагающего технологическую нейтральность. Перечень отобранных АО «СО ЕЭС» пилотных площадок передается в Минэнерго России. На основании предложений Минэнерго России Правительство Российской Федерации принимает решение об утверждении площадок для проведения эксперимента. Решение принимается в форме распоряжения.

В ходе проведения эксперимента должны быть решены следующие задачи:

- сформирована правовая и экономическая система взаимоотношений как между участниками АЭК/ЭССО, так и с внешними субъектами электроэнергетики, в том числе субъектами технологической инфраструктуры;
- выявлены нормативные ограничения и административные барьеры, препятствующие реализации модели, формулирование которых было невозможно на этапе ее построения;
- апробированы технико-технологические решения, в том числе, решения компаний-участников Национальной технологической инициативы, необходимые для организации АЭК/ЭССО;
- подтверждена технологическая надежность и безопасность модели как для объектов пилотных площадок, так и для ЕЭС России;
- подтверждена экономическая эффективность бизнес-модели АЭК/ЭССО.

По результатам проведения регуляторного эксперимента должны быть определены положительные и (или) отрицательные последствия введения нового правового регулирования для субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за проведение эксперимента – Министерство энергетики Российской Федерации.

Участие в мониторинге и подведении итогов регуляторного эксперимента принимают представители рабочей группы «Энерджинет» Национальной технологической инициативы.

Второй этап – широкое внедрение целевой модели АЭК/ЭССО путем включения необходимых изменений в нормативные правовые акты, которые позволят реализовать модель АЭК/ЭССО на площадках, соответствующих установленным критериям.

6. Нормативная правовая конструкция внедрения модели АЭК/ЭССО

Внедрение модели АЭК/ЭССО осуществляется в соответствии с обозначенными в разделе 5 настоящей концепции этапами.

1. Первый этап «Регуляторный эксперимент».

1.1. Правительство РФ в рамках реализации своих полномочий принимает решение о проведении эксперимента по внедрению модели АЭК/ЭССО. Решение принимается в форме постановления, которое включает в себя:

- Постановляющую часть:
 - утверждают Положение о проведении эксперимента;

- утверждаются изменения в акты Правительства РФ, необходимые для реализации эксперимента;
- определяются иные условия, соответствующие требованиям, предъявляемым к такому решению.
- Положение о проведении эксперимента:
 - определение правового статуса функционирования АЭК/ЭССО в составе ЕЭС России;
 - определение критериев и порядка отнесения совокупности объектов электроэнергетики к АЭК/ЭССО;
 - установление особенностей участия АЭК/ЭССО в рынках электрической энергии, а также условия взаимодействия АЭК/ЭССО с иными субъектами электроэнергетики, включая организации технологической инфраструктуры.
- Изменения в акты Правительства РФ, направленные на проведение эксперимента (изъятия из постановлений Правительства РФ):
 - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии и Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
 - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
 - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
 - Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2009 № 114.

1.2. В целях реализации указанного постановления, Правительство Российской Федерации/Минэнерго России утверждает перечень ЭССО и пилотных площадок, на которых будет проведен эксперимент. До проведения промежуточной оценки перечень может быть изменен по решению Правительства Российской Федерации/Минэнерго России.

1.3. Федеральные органы исполнительной власти принимают нормативные правовые акты, необходимые для проведения эксперимента.

На этапе регуляторного эксперимента существующая модель правоотношений на рынках электроэнергии сохраняется в полном объеме. В отношении АЭК/ЭССО существующая модель

применяется с учетом ограничений (изъятий), установленных постановлением Правительства РФ, регулирующим вопросы проведения эксперимента по внедрению модели АЭК/ЭССО.

Вне зависимости от изменений, вносимых в нормативные правовые акты по итогам промежуточной оценки регуляторного эксперимента, условия функционирования участников регуляторного эксперимента сохраняются в течение всего срока проведения эксперимента.

1.4. При расчете тепловой модели применяется законодательство Российской Федерации в области теплоснабжения.

2. Второй этап «Внедрение целевой модели»

2.1. По истечении 3 (трех) лет с начала проведения эксперимента Минэнерго России при участии представителей рабочей группы «Энерджинет» Национальной технологической инициативы проводит промежуточную оценку результатов введения нового правового регулирования. На основании такой оценки Правительство Российской Федерации принимает решение о внедрении целевой модели путем утверждения необходимых для широкого внедрения целевой модели изменений в нормативные правовые акты (далее – целевая модель). Решение принимается в форме постановления.

Структура постановления Правительства РФ:

- Постановляющая часть:
 - утверждаются изменения в нормативные правовые акты, необходимые для внедрения целевой модели;
 - федеральные органы исполнительной власти наделяются полномочиями, необходимыми для обеспечения функционирования целевой модели;
 - определяется перечень поручений федеральным органам власти по исполнению постановления.
- Изменения в акты Правительства РФ, необходимые для внедрения и функционирования целевой модели, прошедшие апробацию на этапе регуляторного эксперимента:
 - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в части установления особенностей функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе критериев и требований, необходимых для создания и обеспечения функционирования АЭК/ЭССО;
 - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в части определения особенностей ограничения режима потребления электрической энергии в отношении АЭК/ЭССО;
 - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части определения особенностей недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении АЭК/ЭССО;
 - Правила технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части определения особенностей технологического присоединения АЭК/ЭССО и его участников;
 - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в части установления особенностей определения порядка оплаты услуг по передаче электрической энергии в отношении АЭК/ЭССО;

- Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 14.02.2009 № 114.

2.2. Федеральные органы исполнительной власти принимают нормативные правовые акты, направленные на реализацию целевой модели.