

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СОБРАНИЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
КОМИТЕТ СОВЕТА ФЕДЕРАЦИИ
ПО ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ

ул. Б.Дмитровка, д. 26, Москва, 103426

2 июня 2026 г. № 3.6-09/2407@

УТВЕРЖДЕН
на заседании Комитета
Совета Федерации
по экономической политике
2 июня 2026 года

ПРОТОКОЛ
совещания «Развитие электроэнергетического комплекса на территории
Дальневосточного федерального округа»

16 апреля 2026 года

г. Москва

Председательствовал:

А.А. Хапочкин – член Комитета Совета Федерации по экономической политике.

Присутствовали: по списку

Выступили:

А.А. Хапочкин, П.П. Конюшенко, И.А. Чернов, М.Н. Пальянов, В.П. Черныш, М.В. Шабанов, А.С. Чипизубов, Ф.Ю. Опадчий, А.А. Хвалько, К.И. Янко, А.Ю. Корнеев, В.Д. Калашников, Е.А. Борисов, С.М. Афанасьев

Отметили:

Дальневосточный федеральный округ (ДФО) демонстрирует опережающие темпы экономического роста и промышленного развития, что сопровождается стремительным увеличением энергопотребления. За период с 2020 по 2026 год здесь было введено в строй более 700 новых промышленных предприятий, а объём инвестиций в основной капитал достиг почти 4 трлн рублей. Общая стоимость реализуемых проектов с государственной поддержкой превышает 10 трлн рублей. Наиболее активно новые предприятия открываются в строительстве, логистике и сфере услуг, однако значительный вклад вносят также сельское хозяйство, рыболовство, лесная, нефтегазовая и медицинская промышленность. При этом экономика Дальнего Востока растёт значительно быстрее, чем энергосистема региона: потребление электроэнергии увеличивается в два раза быстрее

среднероссийских показателей, а за последние 10 лет прирост составил 28%. По прогнозам, к 2030 году совокупный дефицит мощностей всех регионов Дальнего Востока может достичь 3,3 ГВт. Например, в Сахалинской области к 2031 году дефицит электроэнергии может составить от 156 до 300 МВт с учётом рисков выхода из строя импортного оборудования. Аналогичные вызовы стоят и перед другими регионами округа.

В ответ на эти вызовы реализуется комплекс мер по модернизации и развитию энергетической инфраструктуры. Уже принято решение о модернизации и вводе в эксплуатацию порядка 4,3 ГВт тепловых мощностей, включая такие ключевые объекты, как Якутская ГРЭС, Артемовская ТЭЦ, Хабаровская ТЭЦ-4, Владивостокская ТЭЦ-2 и другие. Ведется строительство новых линий электропередачи, в том числе «Хабаровская – Комсомольская», а также рассматривается возможность строительства электростанции в Забайкальском крае и линий электропередачи из Красноярского края. В долгосрочной перспективе планируется ввод атомной электростанции в Приморском крае (первый блок — 1 ГВт к 2033 году, второй — к 2035 году), что полностью закроет прогнозируемый дефицит. Кроме того, прорабатываются проекты строительства Хабаровской АЭС и новых гидроэлектростанций.

Особое внимание уделяется изолированным энергосистемам, где реализуется программа модернизации локальной генерации на 477 МВт, в том числе в Якутии и на Камчатке.

Внедряются современные гибридные энергокомплексы, сочетающие эффективные дизельные установки и возобновляемые источники энергии под управлением интеллектуальных систем. Это позволяет сократить расход топлива на 30% и сдерживать рост тарифов для населения и предприятий.

В сфере тарифной политики обсуждается продление механизма дальневосточной надбавки, однако с 2028 года объем поддержки потребителей планируется снизить вдвое. В связи с этим регионы должны самостоятельно определить категории потребителей, которым будет оказываться поддержка, а также рассмотреть возможность дифференциации тарифов.

Важным направлением остается повышение инвестиционной привлекательности энергетики Дальнего Востока: «РусГидро» реализует масштабную инвестиционную программу с объёмом финансирования более 1 трлн рублей, из которых 789 млрд рублей приходится на проекты ДФО. Однако часть проектов сталкивается с нехваткой источников финансирования и неопределённостью механизмов возврата инвестиций, что требует выработки новых решений на федеральном уровне.

Среди ключевых проблемных вопросов выделяются высокий износ генерирующих мощностей (в 1,7 раза выше среднероссийского уровня), необходимость срочной модернизации сетей и объектов генерации, а также отсутствие рыночных механизмов ценообразования и возврата инвестиций в изолированных энергосистемах. Сохраняется зависимость от импортного оборудования, остановка генерирующего оборудования иностранного производства может привести к локальным дефицитам. Существует острая потребность в импортозамещении, особенно в сегменте газотурбинных установок.

Обеспокоенность регионов вызывают рост тарифов для отдельных категорий потребителей и сужение круга получателей дальневосточной надбавки. Кроме того, сохраняется неопределенность с источниками финансирования для новых строек, а также необходимость обновления генеральной схемы развития энергетики до 2042 года.

Остается необходимость тщательного планирования обеспечения газом и углем для тепловой генерации, формирования топливно-энергетических балансов.

Рекомендовали:

Правительству Российской Федерации:

проработать вопрос о продлении срока действия механизма выравнивания тарифов после 2027 года с сохранением принципа распределения средств между регионами – получателями средств дальневосточной надбавки, предусмотренного в настоящее время Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895. В случае принятия решения о направлении части средств дальневосточной надбавки (50 %) на строительство генерирующих объектов, предусмотреть распределение указанных средств для каждого субъекта ДФО – получателя средств дальневосточной надбавки, не допуская ущемления интересов отдельных регионов путем изъятия этих средств и направления их другим регионам;

проработать вопрос об обеспечении правового регулирования создания и финансирования водохранилищ как объектов федеральной собственности.

Министерству энергетики Российской Федерации, совместно с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики вынести на заседание Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики вопрос включения строительства 2-й очереди Сахалинской ГРЭС-2 в федеральный проект «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией» с целью предоставления в соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации целевой субсидии из федерального бюджета – субсидии юридическому лицу – ПАО «РусГидро».

Министерству энергетики Российской Федерации совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти проработать вопросы о:

возможности возобновления механизма возврата инвестиций (по аналогии с ДПМ ГЭС) с его донастройкой в части поэтапной оплаты расходов на стадии строительства (до ввода объекта в эксплуатацию)

внедрении государственного механизма льготного кредитования проектов локальной генерации со ставкой 3–5%, включая упрощение требований к обеспечению и создание специализированных кредитных продуктов для проектов объемом 1,5–2,5 млрд руб., а также пересмотра макропруденциальные лимиты для разблокировки уже одобренных займов;

выработке решений для технологически изолированных территориальных энергетических систем по обеспечению финансирования и возврата инвестиций по проектам нового строительства и модернизации генерирующих объектов в условиях отсутствия рыночных механизмов ценообразования на электрическую энергию и мощность;

расширении практики внедрения современных технологий: систем накопления энергии, гибридных энергокомплексов, развития возобновляемых источников энергии и атомной энергетики.

АО «СО ЕЭС» рассмотреть вопрос об актуализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года с учетом опережающего роста энергопотребления и ввода новых промышленных объектов в ДФО.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00D0A86F3331860188B31FEE0637674D54
Владелец **Кутепов Андрей Викторович**
Действителен с 04.12.2025 по 27.02.2027

А.В. Кутепов