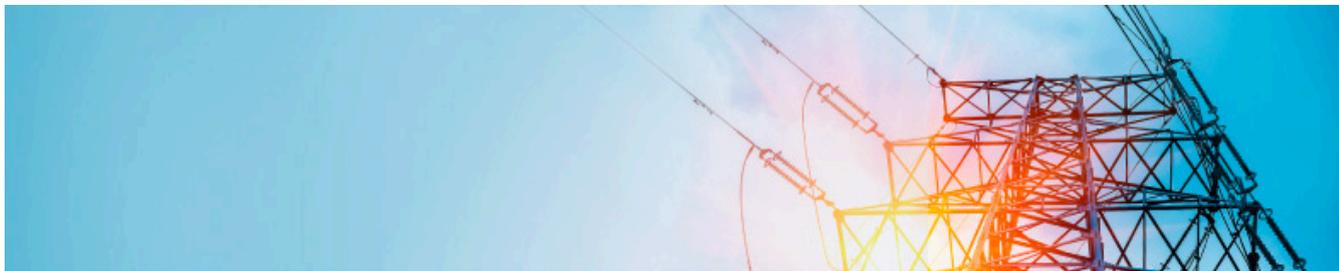


16.02.2026

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

Электроэнергия «в один клик»: пилот электронных торговых площадок меняет розничный рынок

Источник изображения: [vecteezy.com](https://www.vecteezy.com)

С 1 февраля 2026 года в России стартовал пилотный проект по созданию электронных торговых площадок (ЭТП) для заключения договоров купли-продажи электроэнергии на розничном рынке. Эксперимент продлится до конца 2027 года и охватит семь субъектов РФ: Республики Алтай, Марий Эл, Удмуртию, Хакасию, Алтайский край, Орловскую и Тамбовскую области. Правовую основу проекта закрепило постановление Правительства РФ № 77, опубликованное 31 января 2026 года.

Оператором ЭТП в каждом регионе определен гарантирующий поставщик. Именно он будет обеспечивать допуск участников к платформе и контроль соответствия требованиям законодательства. К участию допущены:

- оптовые производители электроэнергии;
- независимые энергосбытовые компании;
- агрегаторы управления спросом;
- поставщики и покупатели услуг по перераспределению максимальной мощности.

Крупные участники рынка — «Интер РАО», «ЭнергосбыТ Плюс», «Росатом Энергосбыт» — уже заявили о готовности работать в пилотных регионах.

Для генерирующих и сетевых компаний это означает появление дополнительного канала сбыта и сервисной монетизации, а для энергосбытов — шанс на персонализированные продуктовые линейки и снижение транзакционных издержек. Потенциал — в ускорении заключения договоров, гибкой настройке параметров поставки, упаковке энергосервисных услуг. Фактически ЭТП становится маркетплейсом энергетических продуктов и сервисов.

В то же время рынок указывает на системные риски: концентрация операторских функций у гарантирующих поставщиков может усилить их позиции, повысить входные барьеры для независимых сбытов и привести к консолидации вокруг крупных игроков. Отдельный риск — перекладывание затрат на создание и сопровождение платформ в тарифную нагрузку.

Успех эксперимента будет оцениваться по числу участников, количеству сделок и объему реализованных услуг, а итоговый отчет Минэнерго должен быть представлен в Правительство до 31 марта 2028 года.

Для энергетических компаний участие в пилоте — возможность заранее занять позиции в новой модели рынка. Однако выигрывать будут те, кто подойдет к проекту системно: с пересмотром договорных практик, управлением регуляторными рисками и опорой на профессиональные инструменты мониторинга и правового анализа.

Источник: kommersant.ru

Быть в курсе последних новостей в энергетической отрасли поможет новостная лента, представленная в системах «Техэксперт: Энергетика. Премиум», «Техэксперт: Электроэнергетика», «Техэксперт: Теплоэнергетика». А в разделе «Обратите внимание» эксперты собирают для вас информацию о главных новостях и событиях месяца!

Техэксперт: Энергетика. Премиум

Аналитика, опыт, практика

- Справочник энергетика
- Кабинет главного энергетика
- Стандарты организаций в области энергетики
- Гид по применению стандартов
- Справочник по оценке соответствия
- Сравнение норм и стандартов

Развернуть список

Обзоры, проекты

- Обзор изменений
- Проекты документов
- Профстандарты в энергетике
- Обзоры судебной практики в энергетике
- Мероприятия по энергетике

Актуально

- Безопасность объектов топливно-энергетического комплекса
- Производство и использование беспилотных систем
- ПУЭ
- Обязательная маркировка продукции
- ГИС ТЭК

Новости Январь-февраль 2026

- 04.02.2026
Запущен эксперимент по созданию онлайн-площадок для торговли электроэнергией
- 04.02.2026
Ратифицированы изменения в протокол об общем электроэнергетическом рынке ЕАЭС

[Все новости →](#)

Обратите внимание

- Конференция "Правовой ландшафт промышленности - 2026"
- За нарушение требований обеспечения безопасности объектов ТЭК могут...

А знаете ли вы?

Энергомашиностроение как основа надежности энергосистем

Развитие отечественного энергомашиностроения в последние годы перестало быть исключительно отраслевой задачей машиностроителей и превратилось в один из базовых факторов надежности и устойчивости электроэнергетики. Это напрямую связано с ростом потребления электроэнергии, ограничениями по доступу к импортным технологиям и необходимостью масштабной модернизации генерирующих мощностей.

По оценкам Минэнерго России, в энергосистемах Юга, Дальнего Востока и юго-восточной части Сибири потребление электроэнергии растет на 4–5% в год, причем максимумы нагрузки все чаще формируются не только зимой, но и в летний период. Такая динамика требует ускоренного ввода новых мощностей и модернизации существующих станций. Однако темпы обновления генерации напрямую зависят от доступности основного оборудования — газовых и паровых турбин, а также от устойчивости цепочек поставок, сервисного обслуживания и ремонта.

Круглый стол Комитета Совета Федерации по экономической политике показал: несмотря на достигнутые успехи в локализации и росте доли отечественного оборудования, отрасль сталкивается с системными ограничениями. Задержки поставок, перегруженность производственных цепочек, длительные циклы изготовления комплектующих и необходимость импортозамещения критических технологий напрямую сдвигают сроки модернизации генерирующих объектов.

Минэнерго оценивает потребность отрасли до 2031 года в 240-250 газовых и паровых турбин. Параллельно стоит задача поддержания работоспособности парка иностранного оборудования до его плановой замены. На практике это формирует двойную нагрузку: необходимо одновременно разворачивать серийное производство отечественных турбин и выстраивать сервисную инфраструктуру для ремонта импортных агрегатов в условиях ограниченного доступа к оригинальным запчастям и технологиям.

Для технических директоров и главных инженеров это означает смещение фокуса управления активами: от классического планирования ремонтов — к управлению жизненным циклом оборудования с учетом рисков поставок, сроков локализации и доступности сервисных решений.

Отрасль энергомашиностроения входит в фазу масштабных инвестиций. В 2025 году запущены проекты по производству малых турбин мощностью 6-8 МВт, двухтопливных установок, а также организуется выпуск запчастей для газотурбинных двигателей LM2500. Анонсированы серийные поставки новых газовых турбин большой мощности (до 176 МВт), полностью локализованных установок («Ладога», ТМ-16), развернуты новые литейные и металлургические мощности, включая производство высококачественных заготовок.

Для генерирующих компаний это означает расширение доступной линейки оборудования для ПГУ, ГТУ и модернизации ТЭС, в том числе для распределенной генерации и объектов маневренной мощности. Для сетевых и сбытовых компаний — косвенное повышение устойчивости энергосистем и снижение вероятности дефицитов мощности в пиковые периоды.

Однако практический эффект от этих проектов будет зависеть от того, насколько быстро энергетические компании смогут встроить новые типы оборудования в свои инвестиционные и эксплуатационные контуры: обновить проектные решения, типовые ТЗ, требования к надежности, ремонтпригодности и сервисному сопровождению.

Отдельное внимание участники отраслевой дискуссии уделили проблеме контрактных механизмов и финансирования. Длительные производственные циклы означают, что контракты на поставку турбин для проектов 2028-2029 годов должны заключаться уже сегодня. При этом производители указывают на необходимость авансирования и «сквозных» контрактов, охватывающих весь жизненный цикл оборудования — от НИОКР до серийного выпуска и сервисного сопровождения.

Для энергетических компаний это важный сигнал: традиционные модели закупок «под объект» становятся недостаточными. В условиях дефицита производственных мощностей выигрывают заказчики, которые заранее формируют долгосрочные портфели заказов, синхронизируют графики КСир, ИГР и КИП с возможностями машиностроителей и закладывают в договоры механизмы распределения рисков по срокам и стоимости.

На практике это означает необходимость более тесной координации инвестиционных, технических и закупочных блоков внутри компаний. Ошибка на этапе формирования ТЗ или контрактной модели сегодня может привести к срыву ввода мощности через 3-5 лет.

В условиях усложнения нормативной базы, роста требований к промышленной безопасности и надежности оборудования возрастает роль системной работы с регламентами, стандартами и техническими требованиями. Здесь практическую ценность для энергетических компаний представляют отраслевые системы «Техэксперт: Энергетика. Премиум», «Техэксперт: Электроэнергетика» и «Техэксперт: Теплоэнергетика».

Платформа позволяет:

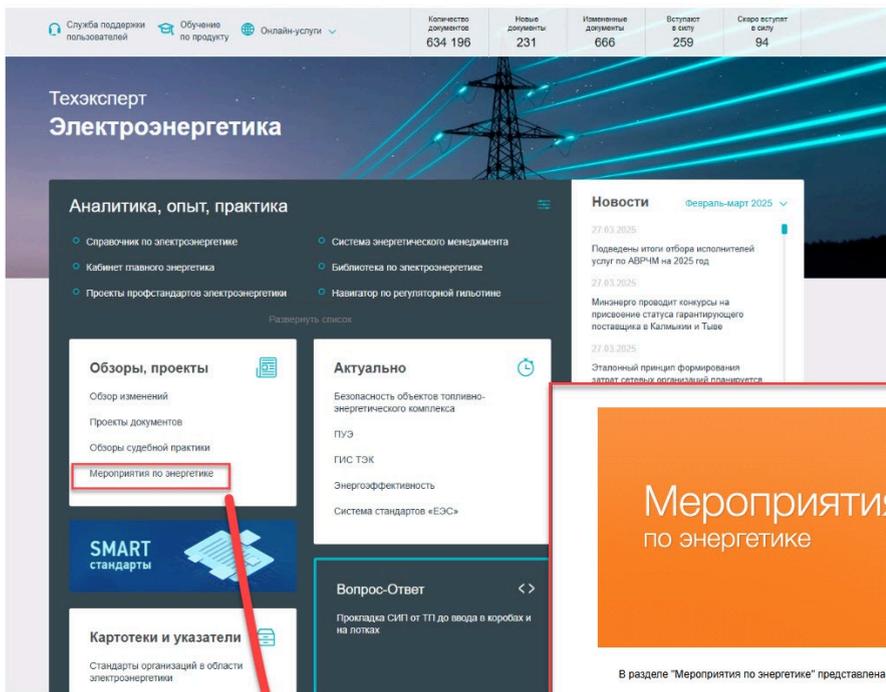
- оперативно отслеживать изменения в нормативных документах (ПТЭЭП, правила технической эксплуатации, требования Ростехнадзора, стандарты по надежности и безопасности оборудования);
- отслеживать не только действующие, но и проекты нормативных правовых актов;
- использовать готовые экспертные подборки справочных материалов по генерации, сетям, ремонту и техническому обслуживанию оборудования;
- снижать риски регуляторных несоответствий при вводе новых типов отечественных турбин и модернизации существующих объектов.

Для специалистов отрасли это инструмент не только комплаенса, но и управления качеством решений на стыке «проект — закупка — эксплуатация». А для энергосбытовых компаний и гарантирующих поставщиков — косвенный вклад в повышение надежности поставок электроэнергии потребителям, особенно в регионах с опережающим ростом спроса.

В условиях, когда энергомашиностроение становится драйвером развития электроэнергетики, выигрывают те компании, которые уже сегодня выстраивают долгосрочные партнерства с производителями оборудования, опираются на актуальные отраслевые требования и системно управляют техническими и регуляторными рисками. Именно такой подход позволяет превратить технологические вызовы в фактор устойчивости и конкурентного преимущества на рынке электроэнергии.

По материалам: council.gov.ru, pnp.ru, atommedia.online, peretok.ru

Не пропустить важные изменения в энергетической отрасли и регулярно обновлять знания поможет сервис «Мероприятия по энергетике», представленный в системах [«Техэксперт: Энергетика. Премиум»](#), [«Техэксперт: Электроэнергетика»](#) и [«Техэксперт: Теплоэнергетика»](#). В нем можно найти анонс и календарь крупнейших мероприятий отрасли, которые будут проходить в ближайшее время, а также ознакомиться с презентациями и докладами круглых столов.



Вопрос-ответ



*Мурашов Александр
Олегович*

Вопрос:

ГОСТ Р 71403-2024 требует выполнять расчеты на насыщение для всех классов напряжений? ГОСТ Р 70358-2022 действует на линии 110 кВ.

Ответ:

Согласно п.1.1 ГОСТ Р 71403-2024 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Методические указания по определению параметров электромагнитных трансформаторов тока для обеспечения правильного функционирования релейной защиты в переходных режимах» (утв. приказом Росстандарта

от 02.07.2024 № 892-ст): «Настоящий стандарт устанавливает требования к определению класса точности (5P, 10P, 5PR, 10PR, TPY, TPZ) и иных параметров электромагнитных трансформаторов тока для обеспечения правильного функционирования релейной защиты в переходных режимах».

Класс напряжения электромагнитных трансформаторов тока ГОСТ Р 71403-2024 не ограничен.

При этом следует учитывать требования п.п.128, 140 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем (утв. постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 № 937, с изм. на 21.02.2025), ГОСТ Р 58669-2019 «Релейная защита. Трансформаторы тока измерительные индуктивные с замкнутым магнитопроводом для защиты. Методические указания по определению времени до насыщения при коротких замыканиях» (утв. приказом Росстандарта от 19.11.2019 № 1195-ст),

ГОСТ Р 70358-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Требования к работе устройств релейной защиты линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока» (утв. приказом Росстандарта от 29.12.2022 № 1682-ст), возможно применение п.п.10.1.4, 10.2.3, 10.4.3 СТО 34.01-23.1-001-2017 «Объем и нормы испытаний электрооборудования» (утв. распоряжением ПАО «Россети» от 29.05.2017 № 280р).

*Служба поддержки пользователей систем "Кодекс"/"Техэксперт"
Эксперт Мурашов Александр Олегович*

© АО «Кодекс», 2026

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных