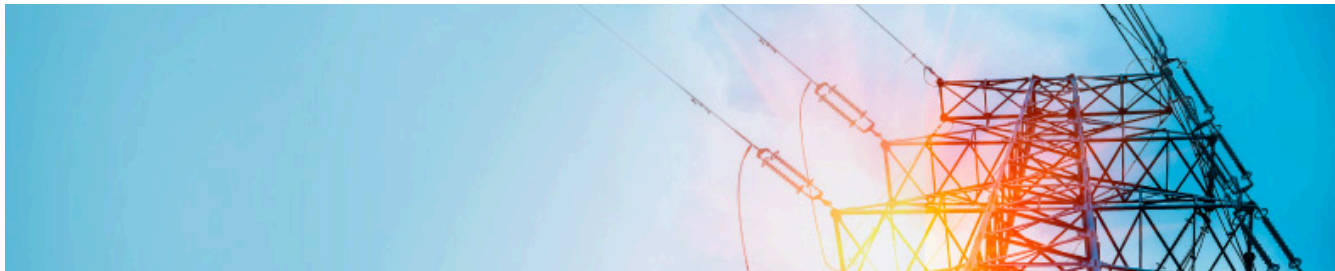


10.07.2026

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

Микрогенерация выходит за пределы частного дома: что меняет закон № 208-ФЗ

Изображение с ресурса magnific.com

Президент России Владимир Путин подписал Федеральный закон от 26 июня 2026 года № 208-ФЗ, вносящий изменения в закон «Об электроэнергетике». Документ создает правовую основу для расширения микрогенерации, в том числе на базе возобновляемых источников энергии, и одновременно усиливает государственный контроль над стоимостью строительства новых генерирующих объектов.

Закон вступил в силу 26 июня 2026 года.

Главное изменение касается предельного объема электроэнергии, который объект микрогенерации может выдавать в сеть. Правительство России получило полномочия самостоятельно определять это значение. До принятия закона разрешенный объем составлял 15 кВт.

Речь идет не просто об увеличении допустимой мощности. Меняется сама модель микрогенерации. До сих пор она была преимущественно связана с индивидуальным домовладением. Новый закон создает условия для перехода к коллективным объектам, которые могут входить в состав общего имущества собственников помещений.

Во втором чтении законопроект был дополнен нормой, позволяющей Правительству устанавливать особенности работы объектов микрогенерации, включенных в общее имущество многоквартирного дома.

Это принципиально важное уточнение. Установка генерирующего оборудования в многоквартирном доме затрагивает не только вопросы производства и передачи электроэнергии. Возникает целый комплекс эксплуатационных и имущественных отношений: кто получает доступ к оборудованию, кто отвечает за его техническое состояние, как организуются обслуживание и ремонт, на ком лежит ответственность за пожарную безопасность.

По словам председателя Комитета Госдумы по энергетике Николая Шульгинова, нормативное регулирование должно решить именно эти вопросы.

На практике развитие микрогенерации в многоквартирном фонде будет зависеть не только от разрешенной мощности, но и от качества будущих подзаконных актов. Федеральный закон открывает такую возможность, однако конкретный порядок эксплуатации, распределения ответственности и доступа к оборудованию еще предстоит определить Правительству.

Это важное разграничение: закон создает правовой контур, но работоспособность новой модели будет зависеть от его нормативного наполнения.

Вторая крупная группа изменений касается строительства новых объектов генерации энергокомпаниями, назначенными Правительством России.

Кабинет министров получил полномочие утвердить методику расчета капитальных затрат на строительство таких объектов. Норма направлена на усиление государственного контроля над формированием стоимости новой генерации.

Ее практическое значение состоит в создании единого подхода к оценке строительных расходов. Методика должна ограничить возможность произвольного формирования капитальных затрат и сделать их расчет более контролируемым со стороны государства.

При этом сам закон не устанавливает конкретные показатели стоимости и не описывает формулу расчета. Эти параметры также будут закреплены на уровне нормативного акта Правительства.

Закон регулирует и отдельные вопросы деятельности системообразующих территориальных сетевых организаций — СТСО.

В документ включены положения о передаче таким организациям технологически связанных объектов электросетевого хозяйства, оборудования и иных объектов, обеспечивающих работу сетевой инфраструктуры. Кроме того, предусмотрены нормы, направленные на упорядочивание приватизации региональных и муниципальных сетевых активов и устранение выявленных нарушений.

Как пояснял Николай Шульгинов, изменения приняты во исполнение поручений Президента о консолидации сетевых активов на базе СТСО, а также с учетом решений Верховного суда и актов прокурорского реагирования.

Таким образом, закон № 208-ФЗ объединяет несколько направлений энергетической политики. Он расширяет возможности распределенной генерации, формирует основу для появления объектов микрогенерации в многоквартирных и общественных зданиях, усиливает контроль над капитальными затратами при строительстве новой генерации и уточняет механизмы консолидации электросетевого комплекса.

Ключевой эффект документа проявится после принятия правительственных актов. Именно они определят новый предел выдачи электроэнергии в сеть, правила эксплуатации коллективных объектов микрогенерации и методику расчета капитальных затрат. Закон снимает прежние ограничения. Но то, насколько быстро эти изменения превратятся в работающий механизм, теперь зависит от последующего регулирования.

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

Структурный отдел в филиале компании
режиме работы объектов ДГПМ ВИЭ в
декабре 2025 года

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
назначить штрафы до 100 млн рублей

А знаете ли вы?

Гидроэнергетика России: потенциал есть, механизмов реализации не хватает

Россия обладает одним из крупнейших гидроэнергетических потенциалов в мире, однако использует лишь немногим более 22% доступных ресурсов. Разрыв между возможностями отрасли и фактическими темпами ее развития стал центральной темой выездного круглого стола Комитета Государственной Думы по энергетике, который прошел 24 июня 2026 года на Саяно-Шушенской ГЭС.

Место проведения выбрано не случайно. Саяно-Шушенская ГЭС входит в десятку крупнейших гидроэлектростанций мира и остается крупнейшей в России. Станция участвует в регулировании режимов энергосистемы и поддержании частоты. Проведенные после аварии модернизация и реконструкция объектов позволяют ей безопасно и эффективно работать на полной мощности.

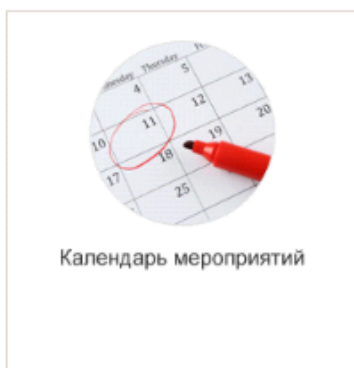
Участники круглого стола обсуждали развитие гидроэнергетики, совершенствование регулирования создания водохранилищ ГЭС и ГАЭС, перспективы малых гидроэлектростанций и меры по повышению инвестиционной привлекательности отрасли. В дискуссии участвовали депутаты, представители властей Республики Хакасия, Системного оператора, Ростехнадзора, Ассоциации «НП Совет рынка», ПАО «РусГидро», МКПАО «ЭН+ Групп» и Ассоциации «Гидроэнергетика России».

Такие отраслевые обсуждения важны не только итоговыми решениями, но и аргументацией участников. Проследить, как формируются позиции регуляторов и энергетических компаний, можно по презентациям, текстам докладов и другим материалам, представленным в разделе «Мероприятия по энергетике» — «Материалы мероприятий» сервиса «Техэксперт: Энергетика Премиум».

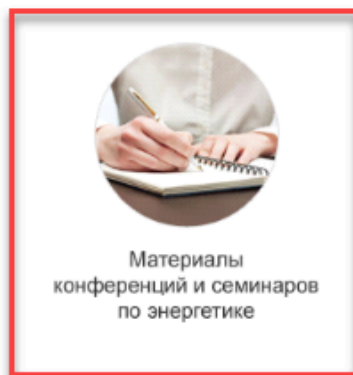


В разделе "Мероприятия по энергетике" представлена следующая информация:

- "Календарь мероприятий". Анонс основных мероприятий энергетической отрасли, которые будут проходить в ближайшее время;
- "Материалы конференций и семинаров по энергетике". Презентации, тексты докладов и другие материалы с различных профильных мероприятий энергетической отрасли.



Календарь мероприятий



Материалы
конференций и семинаров
по энергетике

По состоянию на 1 января 2026 года гидроэнергетика обеспечивала 17,03% производства электроэнергии — 202 млрд кВт·ч. На ГЭС и ГАЭС приходилось около 21% установленной мощности электрических станций ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем — 53 ГВт.

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года предусматривает строительство еще 12 ГЭС и ГАЭС общей установленной мощностью 7,5 ГВт. В их числе семь новых ГЭС мощностью 4 ГВт и пять ГАЭС мощностью около 3,5 ГВт.

Однако даже полное выполнение этих планов не позволит реализовать потенциал отрасли в достаточном объеме. Установленная мощность ГЭС и ГАЭС достигнет 60,5 ГВт, а прогнозируемая доля выработки составит 15,3%.

Председатель Комитета Госдумы по энергетике Николай Шульгинов отметил, что масштаб освоения гидропотенциала не соответствует возможностям страны. По его оценке, в сложившихся условиях запланированные до 2031 года вводы гидроэнергетических объектов реализованы не будут.

Проблема заключается не в отсутствии проектов. Они уже включены в Генеральную схему. Основные препятствия возникают на этапе подготовки, финансирования и правового оформления строительства.

Гидроэлектростанции необходимы энергосистеме не только как источник электроэнергии. Высокая управляемость ГЭС и ГАЭС позволяет им участвовать в регулировании режимов, покрывать пиковые нагрузки и поддерживать устойчивость энергоснабжения потребителей.

При этом эффект от строительства гидроэнергетических объектов выходит далеко за пределы электроэнергетики. Водохранилища ГЭС обеспечивают более 30% водоснабжения в стране, используются для регулирования речного стока и защиты территорий от паводков. По представленным данным, они также поддерживают 85% грузооборота речного транспорта.

На пике строительства одна станция может создавать до 13 тыс. рабочих мест. Дороги, проходящие по гребням плотин, становятся частью региональной транспортной инфраструктуры. В отдельных районах Северного Кавказа такие дороги связали города и поселки, ранее разделенные скалами.

По оценке «РусГидро», эксплуатация гидроэлектростанций обходится в два-три раза дешевле эксплуатации газовых и угольных ТЭС. ГЭС не используют топливо и не зависят от его поставок, а срок их службы может превышать 100 лет. После окончания периода окупаемости такие станции способны способствовать снижению оптовых цен на электроэнергию.

Эта особенность определяет сложность инвестиционной модели гидроэнергетики. Высокие первоначальные затраты и продолжительное строительство сочетаются с длительным сроком эксплуатации и комплексным эффектом для экономики и инфраструктуры территории. Не все результаты проекта можно оценить только через объем будущей продажи электроэнергии.

За последние 20 лет «РусГидро» ввело в эксплуатацию 25 гидроэлектростанций. Среди крупных объектов — Бурейская ГЭС мощностью 2010 МВт и Усть-Среднеканская ГЭС мощностью 570 МВт. В число перспективных проектов входят Нижне-Зейская ГЭС на реке Зее в Амурской области мощностью 428 МВт, проектирование которой завершается в 2026 году, и Крапивинская ГЭС в Кемеровской области мощностью 345 МВт.

Несмотря на наличие проектов и отраслевых компетенций, развитие сектора сдерживает отсутствие доступных источников финансирования. У компаний недостаточно свободных собственных средств, кредитная нагрузка велика, а процентные ставки по кредитам остаются высокими.

Одним из возможных решений участники круглого стола назвали возобновление механизма гарантированного возврата инвестиций, аналогичного договорам о предоставлении мощности. Предлагается распространить такой механизм на проекты новых ГЭС и ГАЭС.

По словам Николая Шульгинова, соразмерная норма доходности на вложенные инвестиции должна составлять не менее 14%. Одновременно механизм должен учитывать ценовые последствия для потребителей электроэнергии.

Здесь возникает принципиальный баланс. Недостаточная доходность не позволит привлечь инвесторов. Чрезмерная нагрузка на рынок отразится на стоимости электроэнергии. Поэтому условия реализации проектов должны учитывать стоимость кредитования, продолжительность строительства и длительный срок возврата капитала.

Следить за развитием таких инициатив удобнее в разделе «Мероприятия по энергетике» сервиса «Техэксперт: Энергетика Премиум». Здесь собраны материалы профильных конференций, семинаров, заседаний отраслевых советов и технических комитетов, а также обсуждений с участием регуляторов, Системного оператора и энергетических компаний. Информация систематизирована в хронологическом порядке по месяцам, поэтому удобно отслеживать изменение отраслевой повестки, находить нужные презентации и тексты докладов и сопоставлять позиции участников по конкретной теме.

Мероприятия в сфере энергетики

ИЮЛЬ 2026 года
ИЮНЬ 2026 года
МАЙ 2026 года
АПРЕЛЬ 2026 года
МАРТ 2026 года
ФЕВРАЛЬ 2026 года
ЯНВАРЬ 2026 года
ДЕКАБРЬ 2025 года
НОЯБРЬ 2025 года
ОКТАБРЬ 2025 года
СЕНТЯБРЬ 2025 года
АВГУСТ 2025 года
ИЮЛЬ 2025 года

ИЮЛЬ 2026 года

- ▶ ОДК представила отечественные энергоустановки для центров обработки данных
- ▶ Совет рынка спрогнозировал параметры роста одноставочной цены на электроэнергию
- ▶ Системный оператор обозначил главные векторы развития энергосистем Северного Кавказа
- ▶ РусГидро реализует системные меры по повышению надёжности электросетей Дальнего Востока
- ▶ "Т Плюс" предложила системные меры по повышению платёжной дисциплины и качества услуг ЖКХ
- ▶ Ежегодное заседание технического комитета по стандартизации "Электроэнергетика" (ТК 016)

Минэнерго России предложило проводить двухэтапный конкурс для строительства приоритетных для энергосистемы ГЭС. На первом этапе правительственная комиссия должна определить конкретные проекты и назначить генерирующие компании. На втором инвесторы предложат объем вложений, а победителем станет участник, заявивший наименьшие затраты на реализацию объекта.

В числе первоочередных проектов заместитель министра энергетики Евгений Грабчак назвал Крапивинскую, Мокскую и Ивановскую ГЭС. По его мнению, фиксация конкретного перечня объектов позволит вывести отрасль из состояния неопределенности.

При этом представители компаний указали на риски разделения проектирования и строительства. Первый заместитель генерального директора «РусГидро» Роман Бердников отметил, что схема, при которой сначала отдельно разрабатывается проект, а затем проводится конкурс на строительство, может привести к неэффективным расходам. По его мнению, проектировать и строить объект должна одна компания.

Владимир Колмогоров, возглавляющий «Эн+», сообщил, что компания уже взаимодействует с входящим в группу «РусГидро» «Гидропроектом», а при недостатке ресурсов готова рассматривать привлечение иностранных специалистов.

Классический конкурсный отбор мощности участники круглого стола назвали универсальным механизмом выбора инвесторов. Однако для приоритетных объектов может потребоваться иной подход. Без предпроектных исследований компании не всегда способны достоверно оценить стоимость и окупаемость строительства, поэтому конкурс рискует не состояться.

Для таких случаев предлагается назначать ответственные энергетические компании решением Правительства России. По мнению участников дискуссии, необходимые изменения можно внести в Правила оптового рынка уже сейчас.

Отдельная проблема связана с созданием водохранилищ. По Водному кодексу они являются объектами федеральной собственности, но без подготовки ложа водохранилища и создания створа невозможно начать строительство ГЭС. При этом методология финансирования этих подготовительных этапов нормативно не урегулирована.

Председатель правления Системного оператора Федор Опадчий подчеркнул, что для реализации первых шести ГЭС решения по финансированию подготовительных работ необходимо принять в кратчайшие сроки. Требуется определить приоритетные проекты, провести актуальное обследование створов, подготовить технико-экономические и финансово-экономические обоснования.

Комитет Госдумы по энергетике предлагает разработать федеральный закон, предусматривающий изменения в Градостроительный, Земельный, Лесной и Водный кодексы, а также в отдельные законодательные акты. Поправки должны упростить процедуры проектирования водохранилищ, отвода земель, оформления прав на земельные участки, проведения компенсационных мероприятий, строительства и ввода ГЭС и ГАЭС в эксплуатацию.

Одно из ключевых предложений — определить правовой статус водохранилищ и разрешить подготовку отдельной проектной документации на гидротехнические сооружения, которые их образуют. Эту документацию предлагается направлять на государственную экспертизу отдельно от проекта всей гидроэлектростанции.

На практике такой механизм позволит юридически и организационно разделить подготовительный этап и основное строительство. Для проектов с длительным инвестиционным циклом это может стать способом сократить неопределенность еще до начала возведения станции.

Комитет намерен рекомендовать Правительству России внести законопроект в Государственную Думу в первую сессию нового созыва и обеспечить его приоритетное рассмотрение.

Главный итог круглого стола состоит в том, что развитие российской гидроэнергетики сдерживается не недостатком природных ресурсов и не отсутствием отраслевого опыта. Барьер находится на стыке финансирования, законодательства и административных процедур.

Гидропотенциал существует. Проекты определены. Энергосистема нуждается в управляемой генерации.

Не хватает согласованного механизма, который позволит превратить перспективный створ реки в экономически и юридически реализуемый энергетический объект.

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

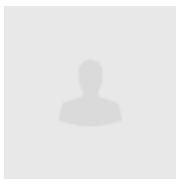
Если ссылки не активны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперт» или у вас не настроена утилита «кАссист».

Обратитесь к представителю «Техэксперт» в вашем регионе.

Вопрос-ответ

Вопрос:

Основное топливо котельной ($T=110^{\circ}\text{C}$, $P=6$ кгс/см) — природный газ, резервное — дизель (ДТ).



Сысыкина Оксана
Викторовна

Пусконаладочные работы завершаются комплексными испытаниями продолжительностью 72 часа непрерывной и безаварийной работы всего оборудования.

1. Длительность работы на ДТ также должна быть 72 часа или требование о 72 часах действует только при использовании газа?
2. Какими НТД регламентируется ПНР котельной на резервном топливе и какая минимальная продолжительность времени работы на резервном топливе (ДТ) согласно нормам?

Ответ:

Приказом Министерства энергетики РФ от 14.05.2025 № 511 утверждены Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (Правила № 511). Пункты 104–107 Правил № 511 устанавливают последовательность пусконаладочных работ: сначала проводятся пробные пуски, затем комплексное опробование, по результатам работ составляется акт; длительность комплексного опробования для источников тепловой энергии должна составлять не менее 72 часов. Требование о 72 часах относится к комплексному опробованию построенной котельной как источника тепловой энергии, а не к самостоятельной минимальной продолжительности работы по каждому виду топлива. Указанные пункты не определяют вид топлива, на котором проводится комплексное опробование, и не требуют его проведения на резервном топливе.

ГОСТ Р 58095.4–2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4. Эксплуатация» в пункте 6.4.4 предусматривает, что комплексное опробование газоиспользующего оборудования в установленном режиме работы осуществляется в течение не менее 72 часов после проведения пусконаладочных работ, индивидуальных испытаний и разработки режимных карт. В указанные 72 часа не включается весь предшествующий объем наладки, речь идет о завершающей стадии после выполнения основных наладочных мероприятий.

Постановлением Правительства РФ от 30.05.2025 № 798 утверждены «Правила пользования газом в части обеспечения безопасности при проектировании, строительстве, реконструкции, модернизации и эксплуатации газоиспользующего оборудования» (Правила № 798). По пунктам 7 и 8 Правил № 798 по окончании строительно-монтажных работ на газоиспользующем оборудовании проводятся обязательные пусконаладочные и режимно-наладочные работы. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 утвержден Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (Техрегламент № 870). По пункту 92 Техрегламента № 870 приемка сети газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляется по завершении строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования; по пункту 95 в состав документов включается акт о результатах пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования. Обязательность пусконаладочных работ и комплексного опробования для котельной, работающей на природном газе, установлена прямо. Правила № 798 и Техрегламент № 870 регулируют отношения, связанные с эксплуатацией газоиспользующего оборудования, и не содержат положений о работе на дизельном топливе. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531, не содержат требований о проведении пусконаладочных работ на резервном топливе либо о минимальной продолжительности работы на ДТ, поскольку указанный документ регулирует исключительно вопросы безопасности сетей газораспределения и газопотребления (природного газа).

Вопрос о работе котла на резервном дизельном топливе разрешается Правилами № 511. Пункты 249–251 Правил № 511 предусматривают эксплуатацию котлов на видах топлива, предусмотренных проектной документацией, а при переводе котла на другой вид или марку топлива — проведение режимно-наладочных испытаний по утвержденной программе с составлением акта, приложением результатов испытаний и режимных карт. Для резервного ДТ обязательным является не универсальный норматив по

продолжительности работы в часах, а подтверждение возможности устойчивой и безопасной работы котла на резервном топливе в объеме, установленном программой испытаний, проектной документацией и документацией организации-изготовителя. Пункты 249–251 Правил № 511 не устанавливают минимальную продолжительность работы котла на резервном топливе. Иных действующих федеральных обязательных требований, устанавливающих именно для резервного ДТ минимальную продолжительность работы котельной или требующих проведения 72-часового комплексного опробования на ДТ, не имеется.

Правило о 72 часах распространяется на комплексное опробование котельной как источника тепловой энергии и на комплексное опробование газоиспользующего оборудования, но не образует самостоятельной обязанности проводить отдельную 72-часовую работу котла на резервном дизельном топливе. Пусконаладочные и режимно-наладочные работы на ДТ должны быть выполнены постольку, поскольку резервное топливо предусмотрено проектной документацией; минимальная продолжительность такого режима определяется утвержденной программой испытаний, проектной документацией и документацией организации-изготовителя.

Эксперт Сысыкина Оксана Викторовна