## Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

## Установлены требования к качеству электроэнергии

Источник изображения: <u>freepik.com</u>

11 апреля 2024 года вступил в силу <u>приказ Минэнерго России от 28.08.2023 N 690</u>, которым утверждены <u>требования к качеству электрической энергии, в том числе к распределению обязанностей по его обеспечению между субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии.</u>

#### Документом установлены:

- перечень показателей качества электрической энергии в Единой энергетической системе России (ЕЭС России), технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (ТИТЭС), а также в системах электроснабжения общего назначения, предназначенных для обеспечения электрической энергией различных потребителей и функционирующих с номинальным значением частоты переменного тока 50 Гц в пределах территорий, технологически не связанных с ЕЭС России или ТИТЭС;
- нормы качества электрической энергии;
- распределение обязанностей по обеспечению выполнения норм качества электрической энергии между сетевыми организациями и потребителями.

#### Требования должны выполняться при:

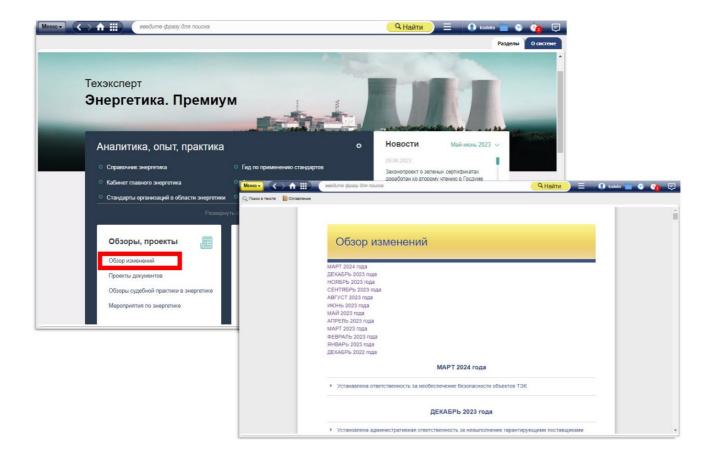
— разработке и выборе технических решений по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики, технологическому присоединению к электрическим сетям, в том числе принимаемых при разработке и согласовании схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, проектной документации на объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки, разработке и согласовании технических условий для техприсоединения к электросетям;

— эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электроэнергии, снабжении электроэнергией потребителей и оказании им услуг по передаче электроэнергии. При этом в случае если техническими условиями для техприсоединения к электросетям, выданными до вступления в силу Требований, и (или) условиями договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электроэнергии или договора энергоснабжения, заключенного до вступления в силу Требований, установлены иные значения показателей качества, то при осуществлении эксплуатации соответствующих объектов субъект электроэнергетики (потребитель электроэнергии) обязан соблюдать указанные значения показателей.

#### Дата вступления в силу — 11.04.2024.

Чтобы не пропустить информацию об изменениях в энергетической отрасли, воспользуйтесь сервисом «Обзор изменений» линейки систем «Техэксперт» для энергетики. В сервисе представлена важная информация о последних изменениях законодательства — отраслевые новости и изменения НПА, влияющие на работу специалистов энергетической сферы. Материалы сгруппированы по месяцам, что делает навигацию по разделу простой и понятной.

Сервис поможет специалистам оставаться в курсе изменений и подготовиться к ним заранее.



А знаете ли вы?

# Эксперты обсудили развитие низкоуглеродной генерации в России

В Москве издательский дом «Коммерсантъ» провел конференцию «Фактор экологии в развитии территорий и ESG-повестке». Среди участников мероприятия — представители федеральных и региональных органов исполнительной власти, Государственной Думы РФ, руководители энергокомпаний, а также ведущие отраслевые эксперты.

В ходе сессии «Экология в контексте декарбонизации и развития альтернативной энергетики» директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ Андрей Максимов заявил, что на возобновляемые источники энергии (ВИЭ) и атомные электростанции в 2023 году пришлось 37% всей генерации электроэнергии в России.

«Когда мы говорим, что к чему-то стремимся, и какие-то доли называем, нужно не забывать, что у нас и ГЭС — это чистые ВИЭ, и АЭС — низкоуглеродная генерация. Поэтому баланс у нас уже достаточно хороший, чистый, и многим странам к такому точно нужно стремиться», — сказал господин Максимов.

Директор Департамента развития электроэнергетики напомнил, что в Федеральном проекте «Чистая энергетика» определена цифра в 12,16 ГВт к 2030 году объемов ВИЭ. Он отметил, что уже введено более 6 ГВт объектов ВИЭ, в том числе получающих меры господдержки. В частности, из них 4,3 ГВт — по программе договора о предоставлении мощности (ДПМ ВИЭ). «Была небольшая сдвижка с точки зрения сроков вводов объектов, которую компании просили после известных событий. Плюс, понятно, перенастройка логистических цепочек», — объяснил Андрей Максимов. — Мы дали такую возможность — без штрафов перенести сроки запуска объектов, компании к ним вернулись, и, собственно, за это время как раз договорились по индексации«.

По словам директора Департамента развития электроэнергетики, в ближайшее время выйдет постановление Правительства, в котором будут две большие нормы. «Первая — это индексация ценовых параметров по объектам солнца. При этом без дополнительной нагрузки на потребителей, то есть перераспределение, если так можно сказать, по годам этой нагрузки для таких объектов: сейчас платим немножко дороже, дальше они будут стоить дешевле», — рассказал господин Максимов.

Вторая норма будет касаться согласования мест размещения объектов ВИЭ. Она устанавливает для новых, отобранных после 2024 года проектов по ДПМ ВИЭ, а также для ранее отобранных проектов, меняющих место расположения, обязанность согласовывать места их размещения на уровне конкретного энергорайона с системным оператором с 1 июля 2025.

«Нам удалось сделать это достаточно безболезненно, потому что был выстроен диалог между инвесторами, которые адекватно понимают, что этим нужно заниматься с учетом нашей специфики страновой с точки зрения достаточно разреженных сетей, низкой плотности и больших масштабов страны, — рассказал господин Максимов. — И то же самое касается вопросов перераспределения: у инвесторов есть возможность заявиться в одних регионах, в одних точках, потом перенести. В том числе для перемещаемых с 2025 года объектов такую историю запускаем».

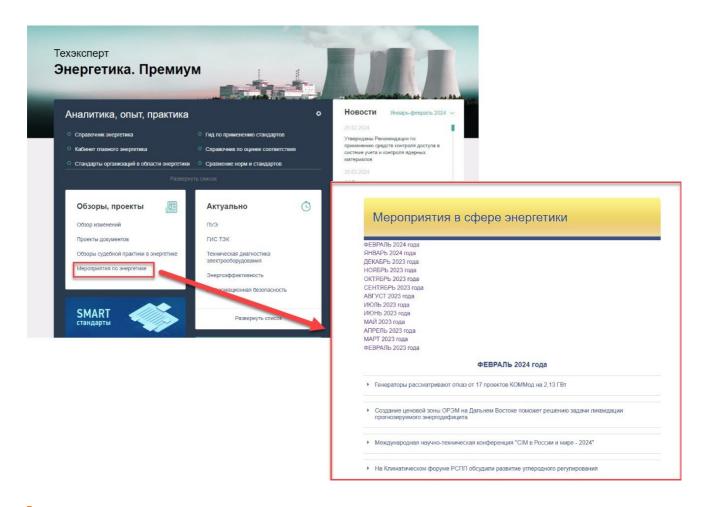
Видеозапись конференции доступна по ссылке https://vk.com/video-195347590 456239712.

По материалам:

http://www.kommersant.ru, https://minenergo.gov.ru, http://www.so-ups.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»; «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.

Благодаря сервису можно изучить опыт коллег, повысить эффективность работы и избежать повторения чужих ошибок.



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 <u>представителю «Техэксперт»</u> в вашем регионе.

### Вопрос-ответ



А.О.Мурашов

#### Вопрос:

Что должна включать в себя форма акта о техническом освидетельствовании подстанций? Какую информацию нужно указывать в подобном акте?

#### Ответ:

Рекомендуемый образец Акта технического освидетельствования приведен в Приложении 3 к Правилам проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов

электроэнергетики (утв. приказом Минэнерго РФ <u>от 14.05.2019 № 465</u>, зарег. в Минюсте РФ 16.07.2019, рег. № 55283).

Форма Акта содержит сведения о выводах комиссии, схемах, проектной документации, инструкциях, другой документации (по выполненным ремонтам, испытаниям и т.д.), **индексе технического состояния** оборудования.

Параметры, влияющие на **снижение индекса технического состояния**, весовые коэффициенты для групп параметров и узлов, бальная шкала оценки отклонения фактических значений параметров от предельно-допустимых, соответствия требованиям, установленным нормативно-технической, конструкторской, проектной документацией, в т.ч. для оборудования подстанций, содержатся в Приложении 2 Методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей (утв. приказом Минэнерго РФ <u>от 26.07.2017</u> № 676, зарег. в Минюсте РФ 05.10.2017, рег. № 48429, с изм. на 17.03.2020).

© АО «Кодекс», 2024

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных