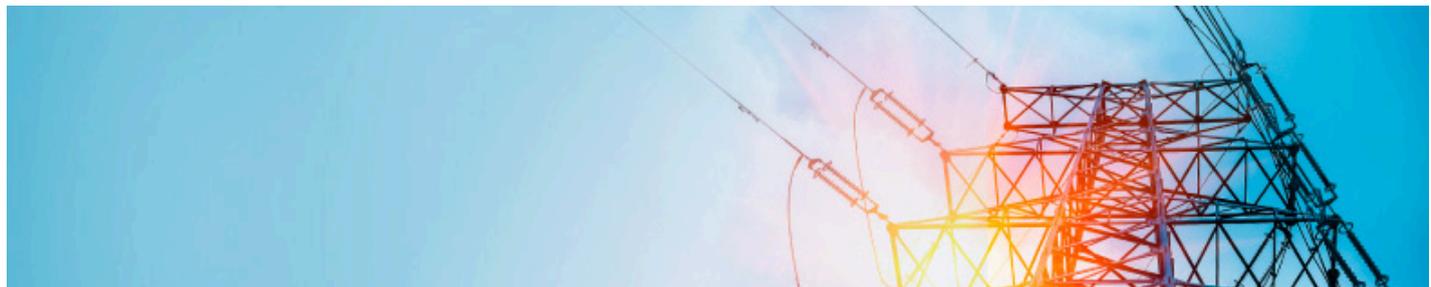


23.09.2024

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов энергетической отрасли

Уточнены правила контроля за инвестпрограммами субъектов электроэнергетики

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

Правительство РФ постановлением от 29.08.2024 № 1181 уточнило отдельные положения Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики со стороны Минэнерго России.

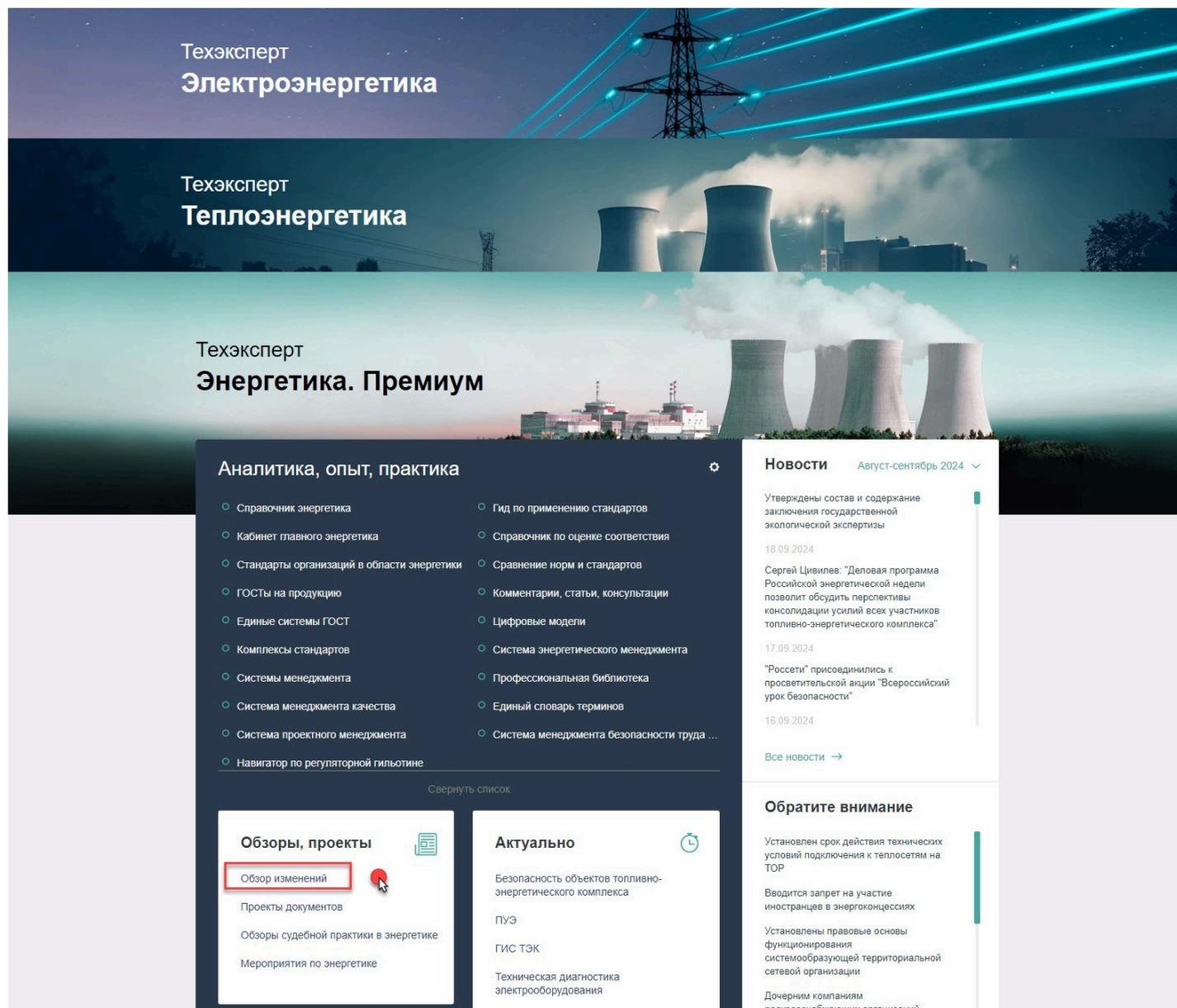
Документ вносит изменения в постановление Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977.

В частности, им устанавливаются критерии отбора инвестиционных проектов для включения их в графики проверок, ежегодно утверждаемых Минэнерго России. Помимо этого, устанавливается порядок устранения нарушений и предусматривается формирование и утверждение локальным нормативным актом субъекта электроэнергетики плана компенсирующих мероприятий.

Постановление предусматривает последующую отчетность о выполнении плана компенсирующих мероприятий субъектом электроэнергетики и контроле исполнения указанного плана со стороны Минэнерго России.

Источник:
bigpowernews.ru

Всегда оставаться в курсе изменений, происходящих в энергетической отрасли, поможет сервис «Обзор изменений», представленный в системах «Техэксперт: Энергетика. Премиум»; «Техэксперт: Электроэнергетика»; «Техэксперт: Теплоэнергетика». В сервисе представлены отраслевые новости и изменения НПА, влияющие на работу специалистов. Материалы сгруппированы по месяцам, что делает навигацию по разделу простой и понятной.



А знаете ли вы?

СУ НТД «Техэксперт» – 10 лет

В 2024 году исполняется десять лет флагманскому решению Консорциума «Кодекс» — Системе управления нормативной и технической документацией «Техэксперт» (СУ НТД).

СУ НТД — это программное решение на платформе Техэксперт для автоматизации процессов, связанных с управлением нормативной и технической документацией на предприятии. Оно помогает экономить время и ресурсы, а также минимизировать риски при разработке и использовании документации.

СУ НТД «Техэксперт» в цифрах:

10 лет опыт внедрения

200+ сертифицированных партнеров по всей России

1000+ предприятий из разных отраслей экономики внедрили систему

65000+ специалистов используют систему

1000000+ внутренних документов, хранящихся на наших технологиях

Система позволяет:

- Повысить эффективность работы и скорости принятия решений специалистов за счет организации «единого окна» для получения всей необходимой документации;
- Снизить количества рутинных процедур и ошибок при разработке документации за счет автоматизации всех этапов жизненного цикла документа;
- Соблюсти сроки исполнения договоров и минимизировать штрафы проверяющих органов за счет использования гарантированно актуальной внешней документации и повышения скорости и качества актуализации внутренней документации;
- Повысить исполнительную дисциплину;
- Обеспечить информационную безопасность — защиты от несанкционированного доступа и изменения документов.

СУ НТД «Техэксперт» — это:

- Аудит и реинжиниринг бизнес-процессов, связанных с разработкой и использованием документации на предприятии;
- Кастомизация и внедрение системы «под ключ»;
- Обучение работе с системой;
- Техническая и информационная поддержка;
- Индивидуальные консультации от экспертов в области стандартизации, охраны труда, безопасности и т.д.;
- Поиск редких и архивных документов.

Гарантии качества системы подтверждены:

- Сертификат соответствия ISO 9001:2015 и ГОСТ Р ИСО 9001-2015,
- Свидетельство о регистрации в Роспатенте,
- Регистрация в едином реестре российских программ для ЭВМ и БД,
- Единый стандарт сервисного обслуживания.

СУ НТД объединяет людей и документы!

Узнать больше о СУ НТД «Техэксперт» можно на сайте <https://sunttd.ru/>

Есть вопросы? Будем рады ответить на них — 8-800-505-78-25, spp@kodeks.ru

Вопрос-ответ



Н.И.Рузанова

Вопрос:

Пожалуйста, подскажите, требуется ли разрешение от Ростехнадзора на ввод в эксплуатацию дизель-генераторной установки 500 кВт (резервный источник питания), которая планируется к использованию в случае отключения основного электричества?

Ответ:

В соответствии с п.3 Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (утв. постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 85): «Разрешение на допуск требуется для допускаемых объектов следующих категорий и в следующих случаях:

а) для объектов по **производству электрической энергии** (в том числе по производству в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (далее — энергопринимающие установки) — в случаях, предусмотренных... Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861... (далее — Правила технологического присоединения к электрическим сетям);

в) для вновь вводимых в эксплуатацию или реконструированных объектов по **производству электрической энергии**... объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок... технологическое присоединение которых не осуществляется, — в случае если их **параметры (характеристики) идентичны** параметрам объектов и установок, для которых получение разрешений на допуск предусмотрено Правилами технологического присоединения к электрическим сетям....».

В соответствии с пп. г) п.7 Правил технологического присоединения к электрическим сетям (далее — ПТПЭС): «...В случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 настоящих Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12, 12_1, 13, 13_2-13_5 и 14 настоящих Правил, энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, которые используются физическими лицами для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 85... с учетом положений пунктов 18_1-18_4 настоящих Правил **не требуется**...».

Пункт 12 ПТПЭС указывает энергопринимающие устройства максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее **670** кВт третьей категории надежности, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей.

Пункт 12_1 ПТПЭС указывает на энергопринимающие устройства максимальной мощностью до **150** кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) второй или третьей категории надежности, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей.

Таким образом, дизельная электростанция мощностью 500 кВт, питающая энергопринимающее устройство мощностью более 150 кВт по второй категории надежности, вводится в эксплуатацию после прохождения процедуры получения разрешения на допуск от органа федерального государственного энергетического надзора; дизельная электростанция мощностью 500 кВт, питающая энергопринимающее устройство мощностью до 670 кВт по третьей категории надежности, вводится в эксплуатацию без прохождения процедуры получения разрешения на допуск от органа федерального государственного энергетического надзора.

При этом в соответствии с п.108 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии (утв. приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарег. в Минюсте РФ 07.10.2022, рег. № 70433, далее — ПТЭПЭЭ): «К эксплуатации допускаются ТЭП, на которых полностью смонтированы, проверены и **испытаны** оборудование, устройства релейной защиты и автоматики, контрольно-измерительные приборы и сигнализация, провода и кабели, средства защиты».

Согласно п.109 ПТЭПЭЭ: «Режим работы нейтрали ТЭП и защитные меры электробезопасности должны соответствовать режиму работы нейтрали и защитным мерам, принятым в сети (электроприемниках) потребителя».

В соответствии с п.110 ПТЭПЭЭ: «Подключение аварийной или резервной ТЭП к объектам электросетевого хозяйства (электроприемникам) потребителя вручную допускается при наличии блокировок между коммутационными аппаратами, исключающих возможность одновременной подачи

напряжения:

в электрическую сеть потребителя от резервной (аварийной) ТЭП и из электрической сети сетевой организации;

в электрическую сеть сетевой организации от резервной (аварийной) ТЭП».

Согласно п.111 ПТЭЭПЭЭ: «Автоматическое включение аварийной или резервной ТЭП в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы должно осуществляться с помощью устройств релейной защиты и автоматики, обеспечивающих отключение коммутационных аппаратов электроустановок от электрической сети энергоснабжающей (сетевой) организации и последующую подачу напряжения электроприемникам от ТЭП».

В соответствии с п.112 ПТЭЭПЭЭ: «Обслуживание ТЭП должно осуществляться **персоналом**, имеющим группу по электробезопасности, позволяющую работать с такой ТЭП. Обслуживающий персонал в своих действиях должен руководствоваться требованиями утверждаемой потребителем производственной инструкции по эксплуатации ТЭП».

Согласно п.114 ПТЭЭПЭЭ: «Выполнение мероприятий по подготовке к пуску ТЭП, допустимая продолжительность ее работы на холостом ходу или под нагрузкой, а также результаты осмотров и проверок работы ТЭП должны оформляться в **эксплуатационной документации**».

В соответствии с п.115 ПТЭЭПЭЭ: «Потребитель обязан передать сведения о наличии резервных (аварийных) стационарных или передвижных ТЭП, их установленной мощности, номинальном напряжении и условиям запуска сетевой (энергоснабжающей) организации, с которой указанным потребителем заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии (договор энергоснабжения). Указанные сведения также должны быть учтены в двусторонних **документах о технологическом взаимодействии**, утверждаемых потребителем и сетевой (энергоснабжающей) организацией на двусторонней основе в соответствии с пунктом 40 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и отражены на нормальной схеме электрических соединений».

Согласно п.116 ПТЭЭПЭЭ: «Организационно-распорядительным документом потребителя — юридического лица из числа работников потребителя должно быть назначено **лицо, ответственное за контроль** технического состояния резервных (аварийных) ТЭП и обеспечение их топливом».

Кроме того, при вводе в эксплуатацию дизельной электростанции необходимо руководствоваться требованиями требований технической документации завода — изготовителя ДЭС.

Требования к дизельным электростанциям также изложены в:

- Правилах устройства электроустановок (6-е и 7-е издания), с учетом требуемой категории надежности электроснабжения потребителя и степени автоматизации ДЭС;
- Правилах технической эксплуатации дизельных электростанций (утв. Минтопэнерго РФ 09.02.1993);
- РД 34.45-51.300-97 «Объемы и нормы испытаний электрооборудования» (утв. РАО «ЕЭС России» 08.05.1997);

- ГОСТ Р 33115-2014 Установки электрогенераторные с дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Общие технические условия;
- ГОСТ 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов;
- ГОСТ Р 55437-2013 Двигатели внутреннего сгорания поршневые. Классификация по объему автоматизации и технические требования к автоматизации;
- ГОСТ Р 33115-2014 Установки электрогенераторные с дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Общие технические условия;
- ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности;
- ГОСТ Р 53176-2008 Установки электрогенераторные с бензиновыми, дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Показатели надежности. Требования и методы испытаний;
- ГОСТ 33105-2014 Установки электрогенераторные с двигателями внутреннего сгорания. Общие технические требования;
- СП 486.1311500.2020 Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности;
- СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий;
- СТО 34.01-3.2-006-2015 Электрогенераторные установки с двигателями внутреннего сгорания. Типовые технические требования.

Н.И.Рузанова

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

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

Обратитесь к представителю «Техэксперт» в вашем регионе.