

21.03.2017

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

Одобрено законопроект об изменении требований к потребителям электроэнергии с управляемой нагрузкой

Комиссия Правительства РФ по законопроектной деятельности одобрила законопроект об изменении требований к потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой.

Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон „Об электроэнергетике“ в части совершенствования требований к потребителям с управляемой нагрузкой» внесён Минэнерго России.

Распоряжением Правительства от 4 мая 2008 года N 607-р Минэнерго, Минэкономразвития, ФСТ, ФАС России с участием госкорпорации «Росатом» была поручена разработка правил оказания услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России (ЕЭС России) из аварийных ситуаций.

Актуальность разработки таких правил была определена при разработке Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», где предусмотрена возможность использования таких услуг в качестве механизма снижения объёма потребления электрической энергии как альтернативы развития энергетической инфраструктуры в условиях непокрываемого спроса на электрическую энергию и кризиса

неплатежей за потреблённую электроэнергию. Потребители электроэнергии, имеющие возможность регулировать нагрузку и снижать потребляемую мощность, называются потребителями с управляемой нагрузкой.

Это категория потребителей, которые в силу режимов работы (потребления электрической энергии) влияют на качество электрической энергии, надёжность работы ЕЭС России и оказывают в связи с этим на возмездной договорной основе услуги по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций.

С момента установления этих положений в электроэнергетике и в экономике в целом произошли изменения. Создана система финансовых расчётов на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Прекратились связанные с неплатежами перебои в поставках топлива на электростанции, приводившие к необходимости ограничений потребителей. Были введены новые генерирующие мощности.

В условиях отсутствующего в настоящее время и не прогнозируемого в кратко- и среднесрочной перспективе дефицита электрической энергии и мощности в ЕЭС России в целом разработка на нормативном уровне мер по компенсации такого дефицита неактуальна. Системный оператор на сегодняшний день обладает необходимым инструментарием, позволяющим ему эффективно выполнять функции по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций в ЕЭС России (балансирующий рынок, возможность изменения загрузки генерирующего оборудования по команде диспетчера, автоматическое противоаварийное управление и т.д.). Создание для этих целей дополнительного рыночного механизма в настоящее время не требуется.

Законопроектом предлагается в Федеральном законе «Об электроэнергетике» исключить нормы, регламентирующие особенности работы в ЕЭС России потребителей электроэнергии с управляемой нагрузкой.

Законопроект будет рассмотрен на заседании правительства.

А знаете ли вы?

Минэнерго установит требования к надёжности и безопасности в электроэнергетике

Постановлением Правительства РФ от 02.03.2017 N 244 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования требований к обеспечению надёжности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики.

В частности, установлено, что Министерство энергетики Российской Федерации утверждает нормативные правовые акты, устанавливающие следующие требования:

1. К функционированию электроэнергетических систем, в том числе к обеспечению их устойчивости и надежности (включая требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии в целях выполнения параметров электроэнергетического режима, надежности и устойчивости электроэнергетической системы, координации уровней токов короткого замыкания, планирования и управления электроэнергетическим режимом, в том числе при предотвращении развития и ликвидации нарушений нормального электроэнергетического режима и технологических нарушений на объектах электроэнергетики и энергопринимающих установках, требования к функционированию в составе электроэнергетических систем объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок, оборудования электрических станций и сетей, электроустановок потребителей электрической энергии), режимам и параметрам работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, релейной защите и автоматике (включая противоаварийную и режимную автоматику, информационно-технологическую инфраструктуру релейной защиты и автоматики в электроэнергетической системе, оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления).
2. К функционированию объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, включая:
 - требования к организации эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, обеспечению их надежности;
 - требования к контролю технического состояния объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок и организации субъектами электроэнергетики ремонтной деятельности;
 - требования в отношении базовых (обязательных) функций и информационной безопасности объектов электроэнергетики при создании и последующей эксплуатации на территории Российской Федерации систем удаленного мониторинга и диагностики энергетического оборудования;
 - к планированию развития электроэнергетических систем, включая требования к технологическому проектированию объектов электроэнергетики, обеспечивающие их надежное функционирование в составе электроэнергетических систем;
 - к безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок;
 - к подготовке работников в сфере электроэнергетики, к работе на объектах электроэнергетики и энергопринимающих установках.

Данные акты до согласования их с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти должны направляться в Ассоциацию «НП Совет рынка» для оценки влияния требований, установленных в указанных нормативных правовых актах, на потребителей и производителей электрической энергии и изменение цен на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Дата вступления в силу — 14.03.2017

Найти необходимые ссылки на документы вы можете в системах «Техэксперт»!

Вопрос-ответ



Мурашов А.О.

Вопрос:

Вопрос связан с рассмотрением проекта по установке нового инновационного оборудования на подстанцию.

Потребитель первой категории электроснабжения подключен к 1 и 2 с.ш. 10 кВ ПС 110/35/10 кВ. Выполняются ли требования по надежности электроснабжения, если при нормальном режиме работы подстанции 1 и 2 с.ш 10 кВ питаются от первого трансформатора, а второй трансформатор включается в работу автоматически только при аварийном отключении

первого?

Ответ:

Требования к обеспечению надежности электроснабжения изложены в Главе 1.2 Правил устройства электроустановок (ПУЭ, 7-ое издание, Глава 1.2, утверждена, приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204).

Обоснование:

Согласно п. 1.2.17 ПУЭ «Категории электроприемников по надежности электроснабжения определяются в процессе проектирования системы электроснабжения на основании нормативной документации, а также технологической части проекта».

В соответствии с п. 1.2.19 ПУЭ «Электроприемники первой категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания...»

В соответствии с п. 1.2.20 ПУЭ «Электроприемники второй категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания. Для электроприемников второй категории при

нарушении электроснабжения от одного из источников питания допустимы перерывы электроснабжения на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады».

При этом согласно п. 1.2.10 ПУЭ «Независимый источник питания — источник питания, на котором сохраняется напряжение в послеаварийном режиме в регламентированных пределах при исчезновении его на другом или других источниках питания.

К числу независимых источников питания относятся две секции или системы шин одной или двух электростанций и подстанций при одновременном соблюдении следующих двух условий:

1. Каждая из секций или систем шин в свою очередь имеет питание от независимого источника питания;
2. Секции (системы) шин не связаны между собой или имеют связь, автоматически отключающуюся при нарушении нормальной работы одной из секций (систем) шин».

Таким образом, при питании описанных в вопросе 1-ой и 2-ой секций шин 10 кВ в нормальном режиме от одного трансформатора 110/35/10 кВ не выполняются требования п.п. 1.2.10, 1.2.19, 1.2.20 ПУЭ по схемным решениям, обеспечивающим как I-ую так и II-ую категории надежности.

© АО «Кодекс», 2023

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных