

РИСК ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКА

ИД «КОММЕРСАНТЪ» ПРОВЕЛ КОНФЕРЕНЦИЮ, ПОСВЯЩЕННУЮ АКТУАЛЬНЫМ ВОПРОСАМ СОВРЕМЕННОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ДЛЯ ИГРОКОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ОТРАСЛИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА И ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ. В РАМКАХ МЕРОПРИЯТИЯ ПРЕДСТАВИТЕЛИ БИЗНЕСА И ПРОФИЛЬНЫХ КОМИТЕТОВ ОБСУДИЛИ КЛЮЧЕВЫЕ АСПЕКТЫ РАЗВИТИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ, ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, А ТАКЖЕ УГОЛОВНО-ПРАВОВЫЕ РИСКИ, ХАРАКТЕРНЫЕ ДЛЯ ТЭК. МАРИЯ КУЗНЕЦОВА

Дискуссии по вопросу платы за резерв мощности ведутся уже довольно давно. В настоящее время сложилась ситуация, при которой электросетевые компании обязаны содержать сети для обеспечения потребителей мощностями, которые фактически не используются. По словам Алексея Полинова, заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Ленэнерго», при подключении к электрическим сетям потребители завышают объемы резервируемой мощности, не неся впоследствии никаких дополнительных экономических издержек за неиспользуемую мощность. «В соответствии с требованиями действующего законодательства у сетевых компаний отсутствуют право и обязанность требовать подтверждение запрашиваемой мощности от потребителей», — говорит господин Полинов. По данным Минэнерго, за период с 2010 по 2016 год потребители получили сетевую мощность в размере 65 ГВт, а фактическая потребляемая мощность составляет 7,5 ГВт (12% от заявленной). В целом по стране объем неиспользуемой мощности составляет около 160 МВт (66% от максимальной присоединенной мощности). «В качестве аргументации крупные потребители приводят пример: мы за эту мощность заплатили при строительстве сетей. Однако они забывают, что это касается только капитальных затрат, которые они компен-

сировали при технологическом присоединении. Расходы на текущее обслуживание инфраструктуры ложатся на всех потребителей региона. Происходит рост объемов строительства объектов электросетевого хозяйства для новых потребителей вместо использования незагруженных мощностей. В результате растут тарифы, перегружаются инвестиционные программы, а в конечном итоге страдают те потребители, которые эффективно используют все свои мощности. При этом они вынуждены компенсировать затраты на содержание резервных мощностей и подстанций, которые созданы для других потребителей. Это нарушает один из основных принципов государственного регулирования тарифов, согласно которому должен достигаться баланс экономических интересов между поставщиками и потребителями электроэнергии», — заявляет Алексей Полинов.

Ключевая экономическая задача, по мнению господина Полинова, — обеспечение справедливого перераспределения платежей между потребителями в соответствии с мощностью, зарезервированной для них. В качестве инструмента в данном случае выступает платеж за резерв мощности. «Потребитель, у которого отсутствует неиспользованная мощность, от введения данного механизма только выиграет: он будет платить меньше за передачу электрической

энергии. Таким образом, произойдет правильное экономическое распределение затрат», — заключает эксперт.

ПУТЬ ДЛЯ ЭКОНОМИИ По оценкам ПАО «Ленэнерго», в Санкт-Петербурге резерв мощности составляет 2,2 ГВт (42%) и 1,7 ГВт — в Ленобласти (50%). «Мы видим, что при введении платы за резерв тарифная ставка на содержание сетей может сократиться на 25%. Мы предполагаем, что примерно половина резерва мощности может высвободиться в ближайшее время, а потребность в создании новых мощностей существенно сократится. Можно сэкономить 3–4 млрд рублей инвестиционных расходов по Петербургу и 2–3 млрд по Ленобласти», — рассказывает господин Полинов. По его словам, введение платы за резерв окажет положительное влияние на развитие электроэнергетики, а также создаст правильную экономическую основу для развития сетевых компаний.

Цифровая трансформация электроэнергетики — одна из целей реализации национальной программы «Цифровая экономика», утвержденной правительством РФ и закрепленной в «майских указах» президента. «Использование современных технологий при взаимодействии с клиентами позволяет нам значительно упростить этот процесс, сделать его максимально комфортным для потре-

бителей, добиться принципиально нового качества поддержки и обслуживания. Усовершенствованный личный кабинет клиента ПАО «Ленэнерго» уже сейчас предоставляет широкий спектр услуг в режиме онлайн. Перед компанией стоят задачи по реинжинирингу и автоматизации внутренних бизнес-процессов компании, оптимизации процедур клиентских обращений», — резюмирует Максим Мамаев, советник генерального директора ПАО «Ленэнерго». По его словам, «Ленэнерго» стремится к тому, чтобы более 90% обращений клиентов поступало дистанционно, реализует комплекс мер, направленных на сокращение времени обработки обращений и увеличение пропускной способности центров обслуживания клиентов.

Многие участники мероприятия обсуждали положения 522-ФЗ, где речь идет о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии. По мнению Жанны Айгильдиной, заместителя генерального директора по экономике и финансам АО «ЛОЭСК», данный закон конкретен, инновационен и глобален. «Во-первых, с 1 июля 2020 года в случае отсутствия прибора учета, его поломки или истечении срока эксплуатации его нужно фактически демонтировать и бесплатно заменить сетевой или бытовой (в зависимости от типа потребителя) организацией. → 26



УЧАСТНИКИ КОНФЕРЕНЦИИ КОНСТАТИРОВАЛИ, ЧТО В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ СЛОЖИЛАСЬ СИТУАЦИЯ, ПРИ КОТОРОЙ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ ОБЯЗАНЫ СОДЕРЖАТЬ СЕТИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МОЩНОСТЯМИ, КОТОРЫЕ ФАКТИЧЕСКИ НЕ ИСПОЛЗУЮТСЯ