

# ОРИЕНТИРЫ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИКОВ

РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ — ОДНА ИЗ ГЛАВНЫХ ЗАДАЧ, СТОЯЩИХ СЕГОДНЯ ПЕРЕД СТРАНОЙ. В АПРЕЛЕ 2013 ГОДА ПРЕМЬЕР-МИНИСТР ДМИТРИЙ МЕДВЕДЕВ ПОДПИСАЛ СТРАТЕГИЮ РАЗВИТИЯ СЕТЕВОГО, ГЕНЕРИРУЮЩЕГО И СБЫТОВОГО КОМПЛЕКСА, В КОТОРОЙ ПРАВИТЕЛЬСТВО ОПРЕДЕЛИЛО УРОВЕНЬ ЗАТРАТ НА ОТЕЧЕСТВЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКУ И ЕЕ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ. ОБОЗНАЧЕННЫЕ ПЛАНЫ ДОЛЖНЫ ОСУЩЕСТВИТЬСЯ ДО 2030 ГОДА. ЭНЕРГЕТИКИ ПОЛАГАЮТ, ЧТО РЕАЛИЗОВАТЬ ИХ МОЖНО. КОНСТАНТИН ЯМЩИКОВ

Особое внимание в стратегии, подписанной Дмитрием Медведевым, уделяется работе ОАО «Российские сети», объединенного на основе «Холдинга МРСК» и «ФСК ЕЭС». Эта компания, а также подконтрольные ей организации контролируют сегодня около 70% распределительных и 90% магистральных сетей страны.

«Главная цель создания „Российских сетей“ обозначена руководством страны — создание условий для привлечения частных инвестиций в отрасль, а это решение вопроса высокого уровня износа основных фондов, — говорит Андрей Сорочинский, генеральный директор ОАО «Ленэнерго». — Создание единой компании — единственно верный шаг с точки зрения консолидации управленческих решений по развитию и функционированию электросетевого комплекса Российской Федерации. Например, уже начиная с лета 2012 года „Ленэнерго“ и филиал „ФСК ЕЭС“ „МЭС Северо-Запада“ начали координировать работы по подготовке к осенне-зимнему периоду, а также запустили процесс синхронизации работ по инвестиционным программам».

По словам господина Сорочинского, объединение позволяет повысить эффективность производственной, инвестиционной, а также инновационной деятельности его компании.

**СТАВКА НА КАЧЕСТВО** Главная цель, которую ставит стратегия развития электросетевого комплекса, заключается в организации качественного электроснабжения, готового потягаться с европейскими аналогами. Воплотить эту задачу в жизнь возможно через тарифную политику и развитие энергоэффективности, а также модернизацию электрических сетей и новое строительство. В период с 2013 по 2017 год компания «Российские сети» утвердила инвестиционную программу на сумму более 800 млрд рублей, а «ФСК ЕЭС» — более 775 млрд рублей.

Генеральный директор ОАО «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания» (ЛОЭСК) Вадим Мальк признается, что в этом году его компания запланировала потратить на реконструкцию, новое строительство и развитие энергоэффективности более 2,3 млрд рублей.

«Каждый год мы утверждаем программу энергоэффективности, которая включает замену проводов, трансформаторов, установку компенсирующих устройств — конденсаторов, которые поддерживают необходимый уровень напряжения, — говорит Вадим Мальк. — Главная цель этой программы в нашем случае — снижение



АЛЕКСАНДР КОРЖКОВ  
ГЛАВНАЯ ЦЕЛЬ, КОТОРУЮ СТАВИТ СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА, ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В ОРГАНИЗАЦИИ КАЧЕСТВЕННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ГОТОВОГО ПОТЯГАТЬСЯ С ЕВРОПЕЙСКИМИ АНАЛОГАМИ

потерь. За прошлый год они составили 15,6 процента, в течение текущего года мы сократим эту цифру до 15 процентов».

В то же время «Ленэнерго» планирует снизить потери к 2018 году в сетях с 10,21 до 9,11%, что обещает принести ей примерно 4,4 млрд рублей. Помимо этого, компания усиленно ищет нетарифные источники финансирования.

«Безусловно, мы понимаем, что у роста тарифа есть свои пределы, переключать решение всех задач на плечи потребителей неправильно, — говорит Андрей Сорочинский. — Могу сказать, что сегодня „Ленэнерго“ живет в очень жестких условиях — мы считаем каждый рубль, у нас крайне жесткая программа управления издержками, мы предъявляем повышенные требования и к подрядчикам, и к собственным сотрудникам. Максимально

обоснованные затраты и эффективная работа — это правило для каждого в компании».

**НА RAB-РЕГУЛИРОВАНИЕ ПЕРЕШЛИ НЕ ВСЕ** Несмотря на серьезное внимание к тарифной политике, еще не все сетевые компании перешли на RAB-регулирование. Напомним, что его приоритетность для отрасли определили еще в 2006 году. Эта методика позволяет эффективно сбалансировать рост тарифов и размер инвестиций в отрасль. При этом сетевым компаниям необходимо соответствовать целому ряду критериев, начиная от показателей надежности и качества услуг и заканчивая требованиями по величине заемных средств, что и вызывает трудности.

«Регулирование тарифа методом доходности инвестированного капитала (или

RAB-регулирование) считается наиболее прогрессивным подходом для установления тарифов компаниям электросетевого комплекса, — говорит Дмитрий Жданов, аналитик банка БФА. — При использовании этого метода необходимая валовая выручка сетевой компании устанавливается на долгосрочный период регулирования, обеспечивая покрытие экономически обоснованных расходов сетевой компании, возврат инвестированного капитала и получение дохода на инвестированный капитал».

Рост электропотребления в городских районах, избыточных офисной и коммерческой недвижимости, а также жилья, заметно сказывается на росте тарифов и нехватке инвестиций.

«Потребность в инвестициях, безусловно, ощущается, и прежде всего — для