

УДК 330

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ И ТЕНДЕНЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОГО РАЗВИТИЯ СТРУКТУРЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Скотников Д.А., аспирант, институт экономики и управления, кафедра
производственного менеджмента, IV семестр обучения

Научный руководитель: Журавский Ю.А., д.э.н., профессор

Кузбасский государственный технический университет
имени Т.Ф. Горбачева, г. Кемерово

Основной задачей государственной политики в сфере энергетики на сегодняшний день является стимулирование эффективности сетевых организаций, в частности – эффективности инвестиционной деятельности, привлечение стороннего капитала в электросетевой комплекс, ввиду острой нехватки тарифных средств, утверждаемых в качестве платы за передачу электрической энергии по электрическим сетям, что крайне необходимо для модернизации и реконструкции электрических сетей.

Дефицит инвестиций в электросетевой комплекс в последние 20 лет привел к значительному физическому износу и моральному устареванию электрических сетей. По данным статистики оборудование около 50% распределительных электрических сетей выработало свой нормативный срок эксплуатации. Износ распределительных электрических сетей составляет более 70%, а износ магистральных электрических сетей - более 50%.

Для сравнения, в крупных развитых странах мира этот показатель составляет от 27 до 44%.

Для снижения уровня износа электрических сетей, повышения их надежности и безопасности необходимо привлекать значительный объем инвестиций, применять современное высоко надежное оборудование, совершенствовать процессы стратегического планирования, создавать условия для окупаемости инвестиций в электросетевой комплекс.

Приоритеты, стоящие перед предприятиями электросетевого комплекса России предусматривают обеспечение надежности энергоснабжения потребителей, обеспечение качества передаваемой электроэнергии и других предоставляемых услуг, развитие электросетевой инфраструктуры для опережающего обеспечения роста экономики России, развитие направлений НИОКР и инновационного потенциала электросетевого комплекса, и конечно же обеспечение инвестиционной привлекательности отрасли для инвесторов, что сегодня особенно актуально, ведь попытка ввести современные методы регулирования и привлечения заемного капитала с высокой инвестиционной

привлекательностью для инвесторов с целью глобальной реконструкции и расширения электросетевого комплекса – так называемая методика RAB регулирования (Regulatory Asset Base), дала положительные результаты далеко не на всех предприятиях распределительных электросетевых компаний, а эта методика – практически единственный инструмент инвестиционного регулирования в электросетевом комплексе, попытка внедрения которого была предпринята за прошедшие 10 лет с момента выделения электросетевого комплекса в самостоятельную бизнес-единицу.

На сегодняшний день реформы и преобразования в энергетике уже третье десятилетие планомерно проводят многие индустриально-развитые страны мира - члены Международного энергетического агентства (IEA), а реформы в энергетическом комплексе России начались только в начале 2000-х годов, когда был принят Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 г. № 35 -ФЗ. Эти страны стали открывать рынок электроэнергии для конкуренции как во всех секторах рынка, так и исключительно на ОРЭМ (оптовых рынках энергии и мощности). В одних странах крупные генерирующие структуры стали напрямую свободно продавать электроэнергию крупным оптовым потребителям, другие страны создали полностью свободный рынок. Как результат реформ – большинство стран - членов IEA вышли на устойчивый рост своих рынков электроэнергии уже через несколько лет рынков.

Россия так же идет по этому пути развития рынка электроэнергии.

В глобальном масштабе электроэнергетика многих развитых стран объединяется, создавая так называемые «энергомосты», для, опять же, соблюдения взаимных коммерческих интересов производителей и покупателей электроэнергии на международном уровне, так как не все страны имеют достаточные производственные мощности для выработки необходимого для внутреннего потребления электроэнергии, либо их производственные мощности способны вырабатывать дорогую либо «неэкологичную» электроэнергию из угля и мазута, так как другие, более дешевые и чистые источники (газ, атом, гидроэлектроэнергия, альтернативные источники) отсутствуют, а в крупных европейских странах производство атомной и гидроэлектроэнергии чрезвычайно развито, она экологически чиста, сравнительно дешева и вырабатывается в больших объемах, позволяющих осуществлять ее экспорт.

В нашей стране так же имеется подобная практика – распределения электроэнергии не только между энергодефицитными и энергоизбыточными регионами в масштабах страны, но и строительство электрических сетей, объединяющих энергосистемы России и соседних стран - Белоруссии, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Украины, Молдавии, Монголии, Финляндии, Норвегии и Китая.

Для продолжения полноценного и полномасштабного развития электроэнергетике России необходимо решить упомянутый в данной статье вопрос финансирования инвестиционных и инновационных программ, а

точнее – софинансирования, как государственного (что на сегодня реализуется через увеличение долей участия государства в структурах электроэнергетики), так и в большей степени частного, так как тенденция развития государства в последнее время направлена на уменьшение его участия в акционерном капитале госкомпаний и приватизации большей части своих долей для пополнения бюджета страны, соответственно вложения государства в госкомпании ограничиваются и уменьшаются, а пришедшие на смену новые владельцы должны быть заинтересованы в развитии энергокомпаний, для чего необходимо в первую очередь обеспечить доступность заемного капитала для владельцев такого сложного и долго окупающегося бизнеса.

Список литературы:

1. Кемеровский областной комитет государственной статистики. Электронный ресурс. URL: <http://www.kemerovostat.gks.ru>
2. Независимый институт социальной политики. Электронный ресурс. URL: <http://www.socpol.ru/atlas/>
3. Федеральная служба государственной статистики. Электронный ресурс. URL: <http://www.gks.ru/>
4. Ассоциация инновационных регионов России. Электронный ресурс. URL: <http://www.i-regions.org/>
5. Аналитический центр «Эксперт». Электронный ресурс. URL: <http://m.expert.ru>
6. Statdata.ru. Электронный ресурс. URL: <http://www.statdata.ru>
7. Мир знаний. Электронный ресурс. <http://mirznani.com>