

8. Semikin D. Approaches to improvement of the region's competitiveness as a result of the transition to ecological and economic forms of business // Russia and Europe: the relationship of culture and economy: II International Scientific-Practical Conference (15.02.2012): in 3 parts. Part 2 / ed. editor A. V. Naumov. Prague: WORLD PRESS, 2012. P. 323–330.

9. Tatarikin A. Increasing of competitiveness through the implementation of an innovative model of regions' development // Bulletin of CSU. 2007. # 5. P. 5–16.

10. Fatkhutdinov R. Strategic competitiveness and the Russian Economy // Society and Economy. 2003. # 1. P. 31–43.

11. Tsikhan T.V. Cluster theory of economic development // Portal of information for small and medium manufacturing business [electronic resource]. Access mode: www.subcontract.ru (date accessed: 02.09.2012).

12. Provisor 2009. Economic globalization. Theme by: Best Cheap Web Hosting and Domain Hosting. [Electronic resource]. Access mode: http://ecgb.ru/rezervy-povysheniya-konkurentosposobnosti.html#more-37 (date accessed: 02.09.2012).

УДК 338.2

ББК 65.305.142

Венедиктов Сергей Васильевич,

канд. техн. наук, доцент, зав. каф. электроснабжения промышленных предприятий
Чебоксарского политехнического института
филиала Московского государственного открытого университета им. В. С. Черномырдина,
г. Чебоксары,

e-mail: sergvmariel@yandex.ru

Андреева Зинаида Анатольевна,

ведущий инженер ООО «Проектный центр «Энерго-Ч»,
г. Чебоксары,

e-mail: zinasakharova@yandex.ru

Богомолов Алексей Андреевич,

ведущий инженер-программист ООО «НПО Каскад-АСУ»,
г. Чебоксары,

e-mail: aabogomolov@hotmail.com

КОНЦЕПЦИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

CONCEPT OF THE REGIONAL POWER ENGINEERING MIDDLE-TERM TECHNICAL DEVELOPMENT

Устойчивое развитие России невозможно без преодоления негативных последствий приватизации, приведшей к расслоению общества и подсознательному неприятию ее результатов большинством населения. Для преодоления за 10–15 лет этапа «дикого» капитализма, создания цивилизованного рынка и достижения легитимности результатов приватизации в статье представлена концепция технического развития региональной энергетики на основе инновационного продукта, позволяющая провести обновление основного оборудования энергетики посредством вовлечения ресурса всех потребителей электрической энергии через акционирование с помощью понятия «элементарная решающая акция».

Sustainable development of Russia is impossible without overcoming the negative consequences of privatization, which led to stratification of the society and unconscious rejection of its results by a majority of the population. In order to overcome the stage of 'wild' capitalism for 10–15 years, to establish the civilized market and to achieve legitimacy of the privatization results the article has introduces the concept of the regional power engineering technical development on the basis of the innovation product that allows renewing the main power equipment by means of involving resources of all users of electric power by corporization with the help of the concept of the ordinary voting share.

Ключевые слова: элементарная решающая акция, обновление оборудования энергетики, акционирование, ле-

гитимность результатов приватизации, инновационный продукт, регион, реструктуризация, кластер, инновационная политика, энергетика.

Keywords: ordinary voting share, renewal of equipment of power engineering, corporization, legitimacy of privatization results, innovation product, region, restructuring, cluster, innovation policy, power engineering.

Реформирование электроэнергетики сталкивается с рядом трудностей, связанных с приватизацией 90-х годов XX века, сопровождаемых залоговыми аукционами, последующей реструктуризацией РАО ЕЭС России, снижением остаточного ресурса оборудования электрических сетей и уменьшением надежности электроснабжения. В каждом регионе функционируют несколько энергетических компаний, которые занимаются передачей и распределением электрической энергии. Организационно-правовая структура компаний является различной, но все они сталкиваются с одинаковыми трудностями по замене основного оборудования по причине его значительного износа. Это связано с разнесением ответственности по сбору денег за электроэнергию и технического сопровождения системы электроснабжения между различными организациями, низкой балансовой стоимостью оборудования и, как следствие, нехваткой амортизационных отчислений на обновление. Потребители – источник денег, постоянно сталкиваются

с увеличением тарифов, но не видят предпосылок по увеличению показателей надежности электроснабжения. Таким образом, можно констатировать, что реформирование энергетики, по крайней мере, на региональном уровне, привело к раздроблению финансовых активов энергетических компаний, но не к созданию конкурентного рынка.

В постперестроечные годы общей, объединяющей большинство населения идеи не выработано. Наоборот, возникла ситуация, связанная с приватизацией собственности, приведшая к большому расслоению населения. В настоящее время, по данным различных источников, порядка 90% людей не принимают легитимность результатов приватизации.

Разрешить данную проблему на уровне идеи, моделей, алгоритмов и проекта технической реализации может общая для всего населения и государства в целом задача по обновлению основного оборудования электрических сетей, изношенного на 65–75%.

Необходимым исходным условием для решения задачи является изменение психологии граждан от полного неприятия результатов приватизации до ее сторонников. Изменению психологии потребителей электроэнергии способствует рассматриваемый далее инновационный продукт.

В настоящее время вопросам инновационного развития уделяется пристальное внимание. Различными научными фондами выделяется финансирование на создание обладающих новыми качествами продуктов, изделий и технологий. Однако для лидерства России в глобальном мире инновационных продуктов отдельных компаний явно недостаточно. Необходимо создать новый кластер людей, априори обладающих инновационным мышлением, способных на его основе успешно, поступательно и целенаправленно продвигаться к новому качеству жизни.

Определим основные требования к задаче создания такого кластера:

1. Общая идея, затрагивающая большинство населения.
2. Понятные правила с мотивацией каждого индивида.
3. Конечная, достижимая в разумные сроки цель.
4. Чувство сопричастности каждого к общему делу.
5. Управляемость и прозрачность всего процесса.
6. Сплачиваемость и возможность консолидации усилий.

Почему энергетика (электроэнергетика) может служить объединяющим началом, основой для формирования инновационного мышления? Это связано с тем, что электрической энергией пользуется подавляющее большинство населения России, поэтому идея обновления энергетики будет затрагивать каждого жителя страны.

В настоящее время как факт можно констатировать следующее:

1. Потребителями электрической энергии в стране является 100% населения.
2. Активы региональных энергетических компаний до 70% и более принадлежат частным лицам, в значительной степени полученные через залоговые аукционы.
3. Износ основного оборудования электрических сетей достигает 75%.

4. Реструктуризация РАО ЕЭС России не привела к созданию конкурентного рынка электрической и тепловой энергии на региональном уровне, где также остались естественные региональные монополисты и населению не совсем понятно, по какой причине тарифы постоянно растут, а видимого обновления в энергетике не происходит.

Кардинальное изменение ситуации с износом оборудования, достижение легитимности результатов прива-

тизации возможно через механизм обновления основного оборудования электрических сетей с использованием понятия «элементарная решающая акция» (ЭРА) [1; 2], предварительного фиксирования пакетов акций их владельцев по факту – как есть.

Определение

Элементарная решающая акция (ЭРА) – это доля в одном кВт*ч электроэнергии или в одной калории тепловой энергии в стоимостном выражении, принадлежащая потребителю и направляемая на обновление оборудования энергетической компании и его развитие.

Стоимость ЭРА определяется исходя из предпосылки, что цену 1 калории можно привести к цене 1 кВт*ч электроэнергии. Далее цену 1 кВт*ч можно разложить на следующие составляющие:

$$Ц = C + П + Н \quad (1)$$

где: C – цена 1 кВт*ч электроэнергии, установленная для оплаты потребителю. В данном случае значение цены принимается в качестве средней величины, как для промышленных, так и бытовых потребителей;

C – себестоимость 1 кВт*ч электроэнергии, руб.;

$П$ – прибыль энергоснабжающей организации, руб.;

$Н$ – величина взимаемого с 1 кВт*ч налога, руб.

Известно, что в цене на электрическую энергию заложены себестоимость, прибыль нормативная и сверхнормативная и налоги. В части сверхнормативной прибыли и налогов предлагается выделить ЭРА, которая принадлежит потребителю, преобразовать ее в инвестиционную составляющую и направить на обновление основного оборудования электрических сетей.

$$|1ЭРА| = П_2 + Н \quad (2)$$

где $П_2$ – величина сверхприбыли, руб.

Время замены изношенного оборудования можно оценить по следующей формуле:

$$t_{зам} = \left(\sum_{i=1}^n c_{ино} + \sum_{i=1}^n c_{эмп} * \sum_{i=1}^n t_i \right) / \sum_{i=1}^m \varepsilon p a_i \quad (3)$$

где: $c_{ино}$ – стоимость i -го образца нового оборудования, руб.;

$c_{эмп}$ – стоимость электромонтажных работ i -го образца на объекте, в которую входит и стоимость работ по перевозке, руб.;

t_i – норма времени на электромонтажные работы i -го образца, час;

$\varepsilon p a_i$ – сумма, накопленная за расчетный месяц посредством ЭРА, руб.;

m – количество расчетных месяцев.

Количество ЭРА за расчетный месяц определяется по формуле:

$$|\varepsilon p a_i| = |1ЭРА| * \sum_{i=1}^k p_i \quad (4)$$

где: p_i – мощность, потребленная i -м потребителем за расчетный месяц.

k – количество потребителей.

Опираясь на ЭРА, алгоритм дальнейшей капитализации энергетики можно рассматривать в следующем виде:

1. Определить величину ЭРА.
Технический (расчетный) учет ЭРА производить по счетчикам отделов сбыта.
2. Зафиксировать результаты приватизации в энергетическом секторе.
3. Построить математические модели, в которых отразить:
 - а) соотношение акций ОАО, ГУП, МУП и элементарного акционерного общества (ЭАО);
 - б) план-графики замены электрооборудования по времени, электросетевым районам, уровням электроснабжения, критериям изношенности, технической надежности, экономической эффективности и т. д.
4. Определить исполнительный орган данной территории в введении которого будет находиться пакет ЭРА.
5. Переоснащение основных фондов проводить в направлении от шестого уровня электроснабжения (потребитель) к первому уровню (генерация). Проведенные технические расчеты по обновлению для среднестатистического электросетевого района показали, что только за счет инвестиционной составляющей в разумные сроки (9,5–12 лет) можно завершить полное переоснащение всего парка функционирующего оборудования [3].

Развитие региональной энергетики по данному алгоритму позволит:

1. Достичь полной капитализации ОАО, ГУП, МУП посредством приватизации через ЭРА и их поглощения единым для данной административной территории ЭАО.
2. Обновить парк электрооборудования в необходимые сроки.
3. Обеспечить полный государственный контроль над региональной энергетической компанией.
4. Сделать собственниками все население данной территории, например, отдельной области или республики. При этом количество ЭРА у собственника напрямую зависит от показаний индивидуальных счетчиков электроэнергии.

Таким образом, инновационным продуктом является ЭРА, направляемая на обновление основного оборудования электрических сетей, что через изменение отношения к собственности позволит преобразовать психологию потребителя энергии от неприятия результатов приватизации до одного из совладельцев акций энергетики, позволяющая за 10–15 лет создать цивилизованный рынок, принимаемый и понимаемый всеми гражданами страны.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

1. Венедиктов С. В., Егосин Ю. Ю., Захарова З. А., Капитонов А. А. Алгоритм достижения легитимности результатов приватизации в области энергетики // Вестник МарГУ. 2007. № 1. С. 151–155.
2. Венедиктов С. В., Егосин Ю. Ю., Захарова З. А., Капитонов А. А. Способ реформирования региональных энергетических компаний: матер. докл. Межд. науч. техн. конф. «Энерг.-2008: иннов. решен. перспект.: в 5 кн. Кн. 5. КГЭУ. Казань, 2008. С. 43–48.
3. Венедиктов С. В., Егосин Ю. Ю., Захарова З. А., Капитонов А. А. Время замены оборудования электросетевого района в зависимости от стоимости элементарной решающей акции // Проблемы энергетики. Известия ВУЗов. 2010. № 3–4. С. 48–53.

REFERENCES

1. Venediktov S. V., Egoshin Y. Y., Zakharova Z. A., Kapitonov A. A. Algorithm to achieve the legitimacy of the privatization in the power engineering // Bulletin of MarGU. 2007. # 1. P. 151–155.
2. Venediktov S. V., Egoshin Y. Y., Zakharova Z. A., Kapitonov A. A. The way to reform the regional power companies: materials of reports at the International technical conference “Power engineering-2008: Innovations of the prospects. In 5 books. Book 5. KGEU. Kazan, 2008. P. 43–48.
3. Venediktov S. V., Egoshin Y. Y., Zakharova Z. A., Kapitonov A. A. Time for replacement of equipment of the grid area depending on the cost of the ordinary decisive voting share // Problems of power engineering. News of the higher school. 2010. # 3–4. P. 48–53.

УДК 334.024
ББК 65.29

Минаков Василий Андреевич,
аспирант каф. экономики и управления
Волгоградского института бизнеса,
г. Волгоград,
e-mail: minakovva@yandex.ru

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ МАЛОГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

EFFICIENCY OF THE STATE SUPPORT OF SMALL BUSINESS OF VOLGOGRAD REGION

В статье приведено описание состояния малого предпринимательства в Волгоградской области. Представлены результаты исследования возможностей оценки государственной поддержки малого предпринимательства. Выявлены основные показатели оценки развития малого предпринимательства, их зависимость от объема финансиро-

вания государственных программ поддержки малого предпринимательства в регионе. В качестве математического инструмента используется коэффициент линейной корреляции Пирсона. В заключение статьи указано дальнейшее направление научной работы, заключающееся в масштабировании применяемой методики на городские округа регио-