

Родионова Ирина Николаевна

канд. техн. наук, доцент

Надобных Александр Иванович

студент

Шемяков Дмитрий Сергеевич

студент

ФГБОУ ВО «Юго-Западный государственный университет»

г. Курск, Курская область

КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКУ

Аннотация: в статье ставится задача рассмотреть инвестиции в электроэнергетике. Финансовые вложения в электроэнергетическую отрасль позволяют развить и предусмотреть рост показателей качества электроэнергии, без которых невозможно развитие всей промышленности страны.

Ключевые слова: энергетика, инвестиции, инвестиционный проект, источники финансирования, капиталоемкость, инфраструктурные проекты.

Современное состояние электроэнергетического комплекса России требует использования масштабных инвестиционных проектов. В связи с этим вопрос финансирования занимает главное место в инвестиционной деятельности энергопредприятий.

Без финансовой поддержки трудно представить реализацию программных мероприятий, стимулировать инвестиционную деятельность, обеспечить кругооборот производственных фондов. В данном ключе остро поднят вопрос определения и формирования источников финансирования в целях наиболее эффективного распределения и использования денежных ресурсов.

Выбор источников финансирования базируется на специфике инвестиционных проектов, целесообразно сначала рассмотреть особенности отрасли, оказывающие непосредственное влияние на реализуемые проекты:

– инфраструктурный характер отрасли. Государственное регулирование предельных значений тарифов со стороны государства не позволяет ускорить

возврат инвестиций за счет максимизации тарифов, что снижает инвестиционную привлекательность отрасли;

– стратегическая значимость отрасли (обеспечение национальной безопасности государства);

– высокая капиталоемкость. Обусловлена высоким уровнем технической и организационной сложности проектов: «высокая стоимость используемого оборудования, длительность подготовительных работ, необходимость прохождения большого числа согласований и т. д.»;

– длительные сроки реализации/окупаемости проекта за счет включения в горизонт планирования срока полезного использования (20–40 лет) наиболее значимого энергетического оборудования (помимо периода строительства самого энергообъекта)

– сложность расчета ставки дисконтирования, учета в ней всех возможных рисков по проекту;

– возможность получения целевых инвестиций из бюджета на реализацию приоритетных проектов, а также использования ключевых показателей государственных программ (прогнозных значений энергопотребления, инфляции и т. д.) при финансовом планировании.



Рис. 1

Среди механизмов государственного воздействия на развитие производственных комплексов электроэнергетики и привлечение инвестиции являются программно-целевые методы.

Одним из вариантов, для повышения устойчивости производственных мощностей электроэнергетики и привлечения инвестиции, может явиться программа обновления отрасли, рассчитанная до 2020 года. Предлагается предоставить генерирующему компаниям льготную ставку по уплате налогов. В данный налог будут включены, все сборы, которые собирают федеральные, региональные и местные налоговые органы. Данный единый льготный налог заменит все существующие налоги, сборы и обязательные платежи. Объектом налогообложения являются прибыль генерирующей компании. Налоговый период по единому льготному налогу составит календарный год. Налоговую ставку установить в размере 5%. На сегодняшний день у энергетических компаний налоги достигают до 30% от прибыли, а средняя прибыль в год около 4 млрд рублей.

Для повышения устойчивости производственного комплекса ставку налога на добавленную стоимость по приобретаемым ресурсам, генерирующему компаниям необходимо снизить с 18% до 10%. Это обусловлено тем, что производство электрической энергии материалоёмкое производство и запасы оборотных средств велики и достигают несколько сотен миллионов рублей. Взамен налоговых льгот генерирующие компании обязаны обновлять производственные мощности, эксплуатируемые больше 25 лет на 10% в год. В случае если генерирующая компания не исполняет обязанности по обновлению мощностей, то она обязана выплатить штраф в размере 10 млрд. рублей.

Россия, как и другие индустриально-развитые страны, стоит перед необходимостью запуска следующего инвестиционного цикла в энергетике. Помимо замещения выбывающих мощностей в России Министерство энергетики планирует ежегодный рост потребления электроэнергии в объеме от 2,2 до 3,1% (т.е. 78–93 ГВт новых мощностей должны быть построены к 2020 году и 171–225 ГВт – к 2030 году). Кроме того, в стране будет продолжаться автомобилизация и расти потребление моторного топлива.

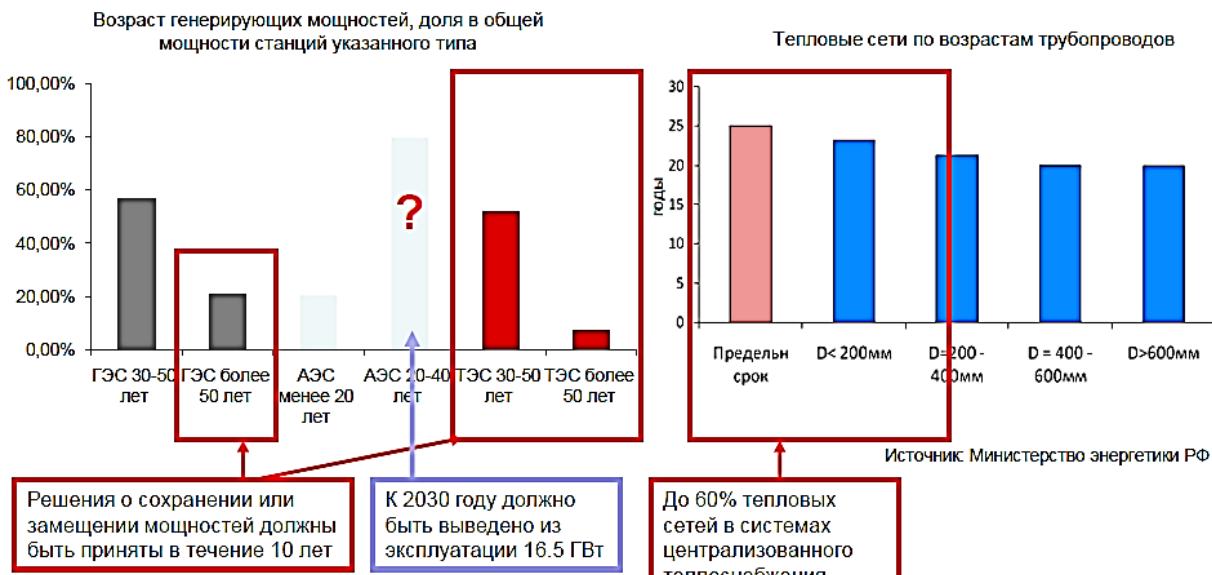


Рис. 2

Новый инвестиционный цикл начинается в ситуации, когда не завершена 1-я фаза реформ в электроэнергетике (относительно конкурентен только оптовый рынок электроэнергии). На завершение этой фазы реформ требуется 3–5 лет. Инвестиционные планы сформированы под восстановление и модернизацию старой архитектуры энергосистемы: гиперконцентрированная генерация, централизованные энергосистемы, консолидированные игроки на топливном рынке, сохранение принципиальных параметров энергобаланса.

Доля крупных электростанций (600 МВт и более) в существующей энергосистеме составляет примерно 64% от всей установленной мощности (в т. ч. промышленных блок-станций).



Рис. 3

Доля малой, распределенной генерации, включая ВИЭ, составляет около 1,5%. Источник: Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике, Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г. В соответствии с «Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики России до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г.» развития распределенной малой генерации будет осуществляться на основе когенерации (в т.ч. теплофикационные ГТУ- ТЭЦ и ПГУ-ТЭЦ малой мощностью до 25 МВт), а также использования возобновляемых источников энергии (малых ГЭС, Био-ТЭЦ, ГеоЭС, Ветровых ЭС и Ветродизельные ЭС, приливных ЭС, солнечных ЭС). Доля возобновляемой энергетики (кроме ГЭС) в энергобалансе к 2030 году должна вырасти с нынешних 0,2% до 4,5%.

Структура установленной мощности в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов энергетики

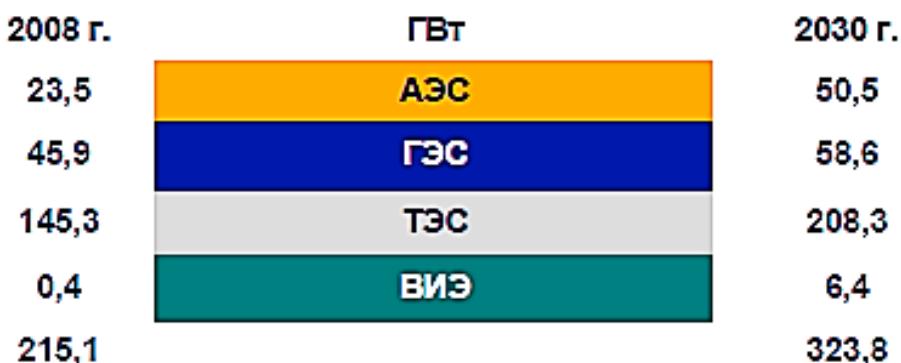


Рис. 4

Источник: Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике, Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г.

Основное количество инвестиционных программ по развитию энергосистемы опирается на:

- подключение малых населенных пунктов – от 0,5 до 6 млн рублей с человека;

- окупаемые затраты на повышение надежности промыслов 12 млрд руб. всего при инвестициях 50 млрд руб. за 5 лет;
- строительство подстанций в городах до 2-х раз превышающих текущее потребление;
- построенные, но не подключенные подстанции.

Инвестиционные проекты в энергетике обладают достаточно низкой инвестиционной привлекательностью, что создает ряд проблем:

- растянутый во времени возврат инвестиций, нежелательный в условиях динамично меняющегося рынка;
- высокие первоначальные инвестиции;
- проблема адекватной оценки эффективности реализации инфраструктурных проектов (необходимость учета внешних эффектов, то есть влияния на развитие других отраслей экономики, значимость данного проекта для общества и государства).

Все эти проблемы говорят о необходимости грамотного подбора источника (либо комплекса источников) финансирования инвестиционных проектов в энергетике, а также ведущей роли государства при их реализации.

Наиболее распространенными источниками финансирования в энергетике принято считать: самофинансирование, прямые инвестиции, акционирование, инвестиционный кредит.

При осуществлении долгосрочных инвестиций необходимо учитывать рыночные тенденции, такие как обновления правительства или появление новых технологий. Для этого нужно разрабатывать устойчивые и безопасные инвестиционные стратегические планы, которые будут оставаться надежными даже в период изменений. Для этого правительству необходимо создать такие условия, что бы инвесторы не уходили в другие страны. Стратегия, позволяющая достичь этого, заключается в создании устойчивой, предсказуемой долгосрочной энергетической политики, которая будет осуществлять устойчивое развитие энергетической отрасли.

В качестве наиболее перспективной схемы финансирования выступает государственно-частное партнерство, которое представляет собой «привлечение на контрактной основе органами власти частного сектора для более эффективного и качественного исполнения задач, относящихся к публичному сектору экономики, на условиях компенсации затрат, разделения рисков, обязательств, компетенций»

Таким образом, можно выделить множество источников и форм финансирования инвестиционных проектов, в том числе специфических механизмов, характерных только для энергетики. Это связано с особенностями самой отрасли, которые необходимо учитывать при разработке инвестиционных проектов и выборе схем их финансирования.

Список литературы

1. Дамодаран А. Инвестиционная оценка. Инструменты и методы оценки любых активов. – М.: Альпина бизнес букс, 2012. – 1316 с.
2. Куликова О.В. Финансовое обеспечение инвестиционного процесса предприятий электроэнергетики // Российское предпринимательство. – 2008. – №6. – С. 48–51.
3. Сорокин А.Н. Специфика предприятий энергетической отрасли как объекта инвестиций // Российское предпринимательство. – 2011. – №11. – Вып. 1 (195).
4. Сазонов В.Е. Преимущества, недостатки и риски государственно-частного партнерства // Вестник Российского университета дружбы народов. – 2012. – №3. – С. 99–108.