

Правовые средства стимулирования возобновляемой энергетики

Ефимов Андрей Алексеевич

Студент (бакалавр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Юридический факультет, Москва, Россия

E-mail: efimov-andrey2@yandex.ru

Возобновляемая энергия в России реализуется на оптовом и розничном рынках, для каждого из которых установлен особый правовой режим. Особенность этого рынка в долгосрочных договорах поставки на ФОРЭМ. Каждая компания-генератор проходит процедуры, рассчитывает капитальные расходы и участвует в ежегодных конкурсах на право заключения договоров.

Первая проблема: любая льгота будет получена только после квалификации Советом рынка. Это затрудняет получение кредита на строительство установок, так как гарантий получения льгот нет, и гарантий возврата кредита - тоже. Поэтому мною предложено 3 пути согласования предварительных документов: разработка стандартизированных инвестиционных договоров, получение единого разрешения на одинаковые установки, единовременная выдача лицензии с применением «зелёного тарифа». Третий вариант наиболее предпочтителен, для предупреждения злоупотреблений должен быть введен механизм отзыва лицензии с применением мер имущественной ответственности.

Использование **ценовых методов стимулирования** заключается в применении двух механизмов: фиксированного тарифа (ФТ, feed-and-tariff) и надбавок. При применении фиксированного тарифа цена устанавливается как постоянная без какого-либо учета рыночных колебаний. При применении механизма надбавок цена определяется специальной формулой, гарантирующей прибыль, но зависимой от рыночных колебаний. В работе рассмотрены пять вариантов установления фиксированных тарифов и надбавок в мировой практике и предложено оптимальное соотношение.

Использование **квотированных методов стимулирования** заключается в том, что государством устанавливается предельно необходимая величина мощности, а цена при этом отдается на откуп рынку. Среди инструментов, основанных на количестве (квотировании) выделяются «портфельные стандарты ВИЭ» (Renewable Portfolio Standards, RPS). Этот механизм применим к странам с высокой долей возобновляемой энергии.

Зелёные сертификаты дают право генератору получить сумму, которую коммерческий оператор вычитывает с клиринговых счетов всех гарантирующих поставщиков пропорционально объемам купленной ими энергии. Данная система требует детальной регламентации погашения и использования, так как высок риск мошенничества.

Совершенствование правового регулирования **розничного рынка** электроэнергии может осуществляться путем введения возможности субсидиарной ответственности компании, обладающей большей платежеспособностью, по долгам сетевой организации, которая не в состоянии осуществить исполнение обязательства по оплате энергии при обязательной покупке.

Исследование показало наличие множества методик стимулирования рынка энергии.

Источники и литература

- 1) Blomfield A., Rotar A., Rice B. Russia's Second Renewable Energy Auction Gives Both Glimmer of Hope and Cause for Concern// King&Spalding Energy Newsletter, July 2014

- 2) Cory K., Couture T., Kreycik C. Feed-in Tariff Policy: Design, Implementation, and RPS Policy Interactions // Technical Report, NREL, March 2009
- 3) Couture, T., Gagnon, Y., An analysis of feed-in tariff remuneration models: Implications for renewable energy investment // Energy Policy, 2009 №38 (2)
- 4) Harris F., Navarro P. Policy Options for Promoting Wind energy Development in California // A report to the Governor and State legislature, University of California – Irvine Graduate School of Management, November, 1999
- 5) Meszaros Matyas Tamas, S.O. Bade Shrestha, Huizhong Zhou Feed-in tariff and tradable green certificate in oligopoly // Energy Policy, 2010, №38
- 6) Müller T. 20 Jahre Recht der Erneuerbaren Energien, Nomos, 2012
- 7) National Energy Regulatory Commission (Spain) Legislation development of the Spanish Electric Power Act, 2009, Madrid – 598p
- 8) Pablo del Rio Gonzalez Ten years of renewable electricity policies in Spain: An analysis of successive feed-in tariff reforms // Energy Policy, 2008 №36
- 9) Rickerson R., Sawin J., Grace R. If the Shoe FITs: Using Feed-in-Tariffs to Meet U.S. Renewable Electricity Targets // The Electricity journal, May 2007, Vol. 20 issue 4
- 10) Säcker F.J. Handbuch zum deutsch-russischen Energierecht, C.H. Beck, 2010
- 11) U.S. National Renewable Energy Lab Policymaker's Guide to Feed-in Tariff Policies, July 2010
- 12) Копылов А.Е. Дальнейшее развитие законодательной поддержки возобновляемых источников энергии в России // журнал «Энергетическое право», 2010, №1
- 13) Копылов А.Е., Зерчанинова И.Л. Механизм «зеленых» сертификатов возобновляемой энергии и возможности его использования в России, М., 2006
- 14) Копылов А.Е. Новый подход к поддержке ВИЭ в России на основе оплаты мощности генерации // журнал «Энергетическое право», 2011, №1
- 15) Копылов А.Е. Экономика ВИЭ, М., 2015
- 16) Лахно П.Г., Зеккер Ф.Ю. Энергетическое право России и Германии: сравнительно-правовое исследование, изд. Юрист, Москва, 2011 – 1076 стр.
- 17) Материалы IV ежегодной конференции «Будущее возобновляемой энергетики в России» // организовано газетой «Ведомости» 21 ноября 2014г.
- 18) Методика исчисления фиксированного тарифа на возобновляемую энергию, утвержденная Министерством энергии, природных ресурсов и коммуникаций Ирландии. Режим доступа: <http://www.dcenr.gov.ie/Energy/Sustainable+and+Renewable+Energy+Division/REFIT.htm>
- 19) Приказ Министерства экономики, финансов и промышленности Франции от 10 июля 2006, Arrete du 10 juillet 2006. Ministere de economie, des finances et de industrie
- 20) Программа энергетического ведомства провинции Онтарио о стандартных условиях договора купли-продажи электроэнергии, 2006 <http://www.powerauthority.on.ca/contracts/resop-contracted-facilities-map>