

Секция «Экономическая география. Региональное развитие. Управление природопользованием»

**Территориальные изменения генерации электроэнергии регионов
Европейской части России в течение 2009–2016 гг.**

Научный руководитель – Горячко Мария Дмитриевна

Емельянов Даниил Геннадьевич

Студент (бакалавр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Географический факультет, Кафедра экономической и социальной географии России, Москва, Россия

E-mail: daniil-emelyanov@mail.ru

Если транспорт - это кровеносная система экономики, то электроэнергетика - это её нервная система, требующая регулярного и тщательного обслуживания. Недостаток внимания к проблемам электроэнергетического хозяйства может стать серьёзным, а в крайних случаях даже основным, барьером социально-экономического развития как отдельных субъектов, так и целых макрорегионов.

В данной работе проводится анализ территориальных различий между темпами ввода новых генерирующих электроэнергетических мощностей и объёмами потребления электроэнергии на примере двух объединённых энергетических систем Центра и Юга Единой энергетической системы России в течение 2009-2016 гг. Кроме того, приведены сопоставления и на региональном уровне. На основе конкретных решений генерирующих компаний и отчётов по функционированию ЕЭС России, составленных Системным оператором, и проведённой инвентаризации была составлена возрастная структура установленных мощностей, которая затем использовалась для объяснения причин ввода новых генераций в каждом конкретном случае. Отдельно рассматриваются структура новых мощностей, приводится сравнение со структурой установленных мощностей.

Сопоставление объёмов ввода с объёмами потребления с учётом динамики имеющихся свободных мощностей объясняет территориальные приоритеты развития ЕЭС России, выражающиеся в укреплении энергетической безопасности страны, что в данной работе прослеживается через решение текущей и только усугубляющейся проблемы относительно устаревшего парка генерирующих мощностей ОЭС Центра и вопроса самообеспеченности ОЭС Юга в условиях экономической и геополитической неопределённости.

Работа завершается оценкой взаимодействия изучаемых ОЭС с остальными граничащими с ними энергосистемами России и других стран на основе межсистемных сальдо-переток в течение 2009-2016 гг. Сделан вывод о необходимости наблюдающегося избыточного наращивания резервных мощностей обеих ОЭС как важного фактора: а) для устойчивого развития регионов в условиях напряжённых отношений с соседними странами (Украина, Грузия); б) в качестве необходимого задела для будущего безболезненного вывода из работы мощностей ряда крупнейших электростанций ОЭС Центра, в т.ч. устаревших энергоблоков ряда АЭС (Курской, Новоронежской, Смоленской).

Источники и литература

- 1) Справочник по проектированию электрических сетей / Д.Л., Файбусович. — М.ЭНАС, 2012.
- 2) Постановление Правительства РФ №41 от 26 января 2016 года "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети"

- 3) Менеджмент и маркетинг в электроэнергетике / Ефременко В.М., Отдельнова Г.В. — КемеровоКГТУ им. Т.Ф.Горбачёва, 2011. — с. 6-8.
- 4) Харитонов В.В. Энергетика. Техничко-экономические основы. — М.: МИФИ, 2007. — 256 с.
- 5) Отчет о функционировании ЕЭС России в 2009-2016 гг. Сайт компании АО «Системный Оператор Единой энергетической системы». [Электронный ресурс], http://so-ups.ru/index.php?id=ups_reports (дата обращения: 15.02.2017).
- 6) Информационный обзор «Единая энергетическая система России: промежуточные итоги» (оперативные данные на декабрь 2011-2016 гг.). Сайт компании АО «Системный Оператор Единой энергетической системы». [Электронный ресурс], http://so-ups.ru/index.php?id=ups_reports (дата обращения: 16.02.2017).