

Наличие резерва генерирующей мощности с точки зрения перспективного развития отрасли

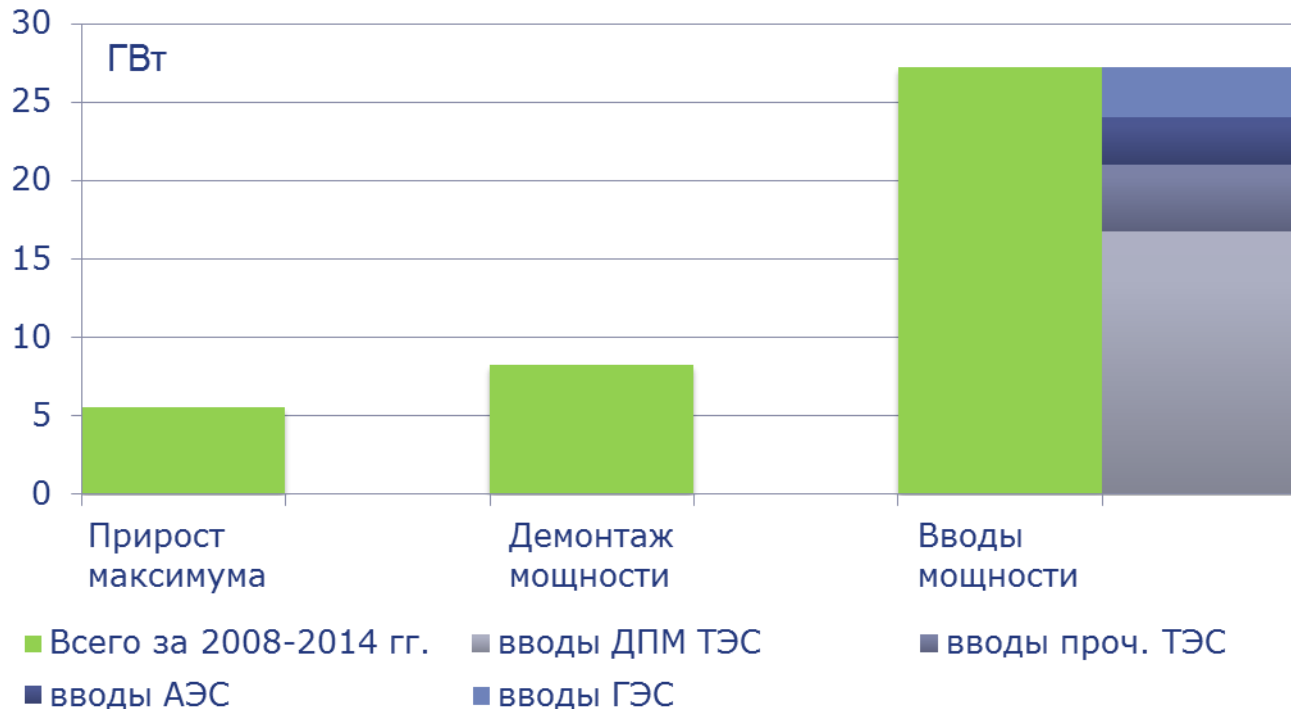
Федор Веселов, Ирина Ерохина

Круглый стол ВШЭ «Проблема избыточных генерирующих мощностей в электроэнергетике: пути решения»

Москва, апрель 2015



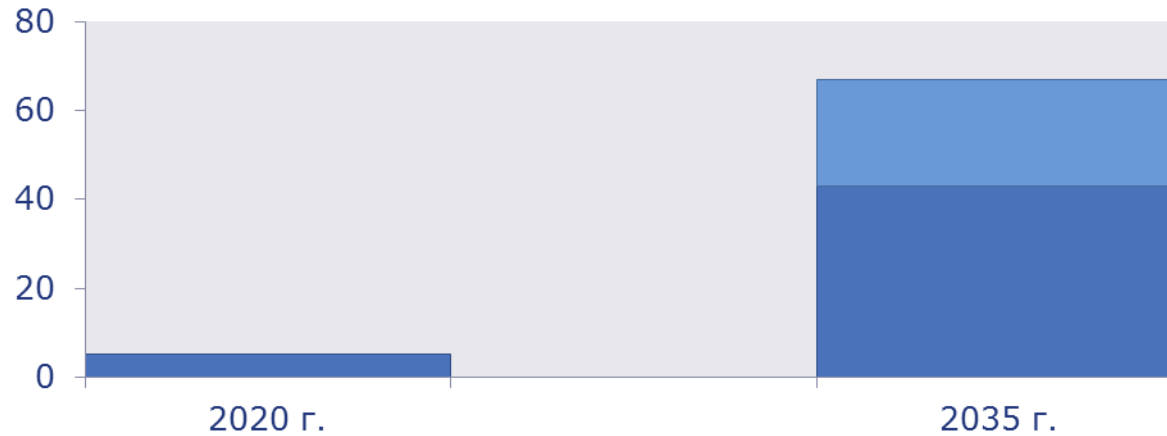
Избытки баланса стали следствием инвестиционной политики последних лет (2008-2014 гг.)...



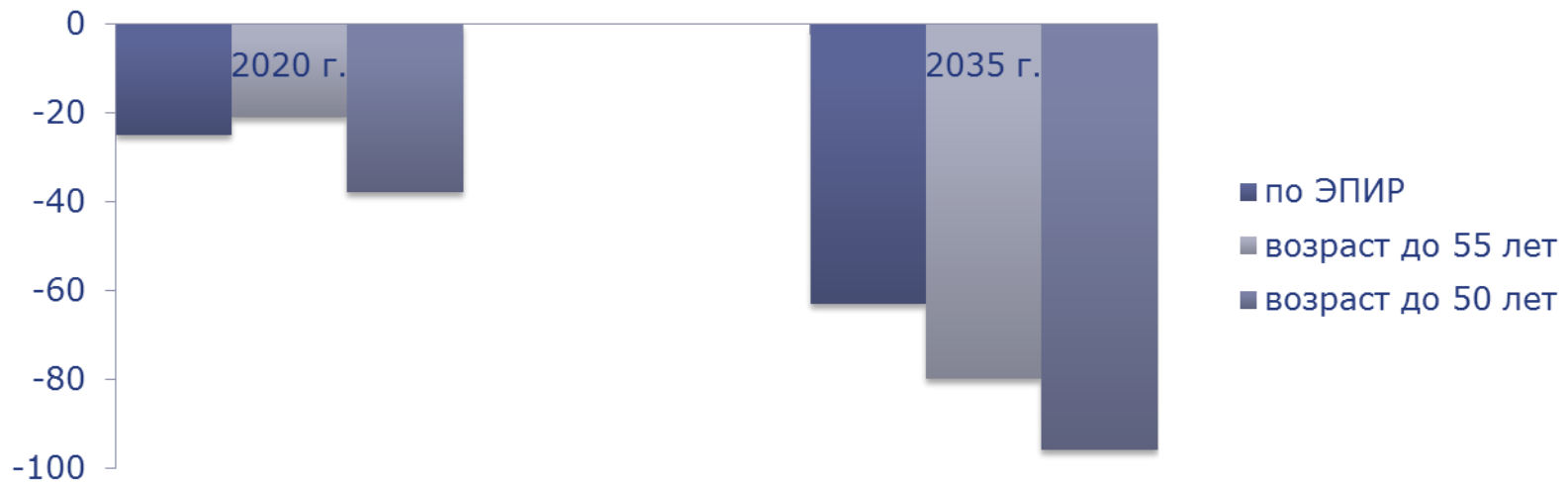
Программа инвестиционных обязательств, запущенная в надеждах на быстрый рост спроса, оставалась негибкой (по объемам и срокам) к изменению балансовой ситуации, и была ориентирована на прирост, а не замещение мощностей. В результате вводы мощности вдвое превысили сумму прироста максимума и выведенной из эксплуатации мощности

Долгосрочные факторы изменения балансовой ситуации – спрос и снижение существующего потенциала теплогенерации

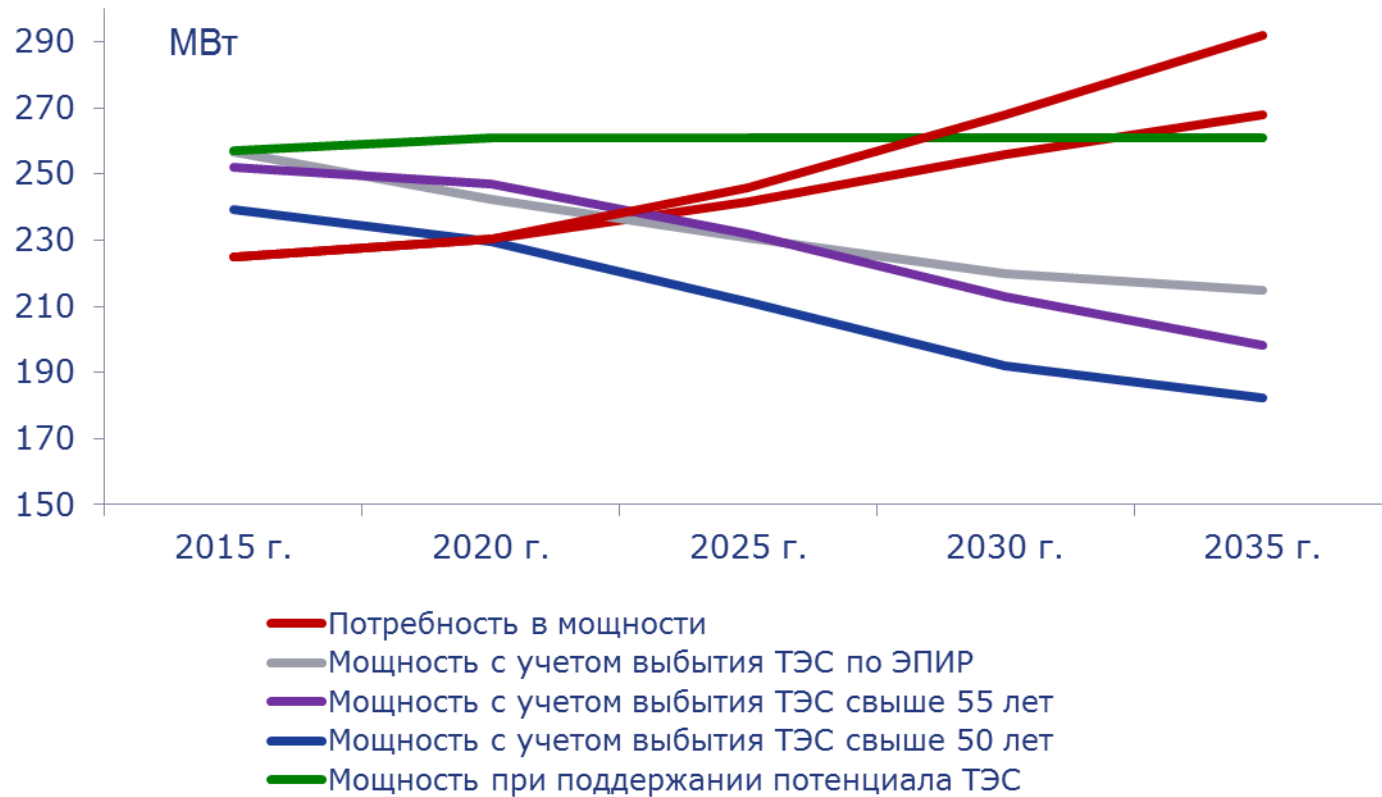
Прирост потребности в мощности (от 2014 г.), ГВт



Выбытие действующей мощности ТЭС по различным критериям (от 2014 г.), ГВт



С учетом вклада ДПМ накопленный избыток сохранится в перспективе не менее 5-7 лет без новых вводов на ТЭС



При сохранении же производственного потенциала ТЭС на существующем уровне дефицит мощности возникает лишь около 2030 года

Неоднозначный выбор: консервация или модернизация

Длительная консервация старых мощностей

- Стагнация инвестиционного процесса в теплоэнергетике
- Нарастание технологического отставания и сдерживание энергоэффективности в отрасли
- Относительно невысокая стоимость мероприятий (по сравнению с модернизацией)
- Неоднозначные ценовые эффекты на спотовом рынке

Длительная консервация новых мощностей

- Стагнация инвестиционного процесса в теплоэнергетике
- Масштабный ввод в перспективе мощностей в результате ускоренного износа старых
- Оплата неиспользуемых мощностей по условиям инвестиционных обязательств ДПМ
- Относительно невысокая стоимость мероприятий
- Неоднозначные ценовые эффекты на спотовом рынке

Вывод мощностей для глубокой модернизации

- Поддержание устойчивого инвестиционного процесса в теплоэнергетике
- Снижение технологического отставания, повышение энергоэффективности отрасли
- Повышение конкуренции на рынке за счет более низких затрат после модернизации
- Более высокая стоимость инвестиционных мероприятий
- Необходимость создания рыночных механизмов поддержки и окупаемости проектов

Неоднозначные экономические эффекты для рынка и компаний: сейчас и в будущем



Требуется серьезный количественный анализ затрат и выгод различных вариантов поддержания производственного потенциала тепловой генерации

Институт энергетических исследований РАН

www.eriras.ru

info@eriras.ru

Веселов Федор, к.э.н., зав. отделом ИНЭИ РАН

info@eriras.ru, erifedor@mail.ru

Ирина Ерохина, науч.сотрудник ИНЭИ РАН

info@eriras.ru

Спасибо за внимание!