



НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ

Институт проблем ценообразования и
регулирования естественных монополий

МОДЕРНИЗАЦИЯ: ЧТО? КАК? КОГДА?

Долматов Илья Алексеевич, к.э.н.
директор

Москва, 2018

Что ждем от модернизации?

- модернизация приводит к существенным **улучшениям технико-экономических показателей электростанции** (повышению эффективности ее функционирования, включая технические, экономические и экологические параметры), а также **энергосистемы в целом**
- при модернизации преимущественно используется генерирующее **оборудование (машины) российского производства**, соответствующее наилучшим мировым технологиям
- модернизация **не приводит к дополнительной тарифной нагрузке** на потребителей: рост оптовых цен на электрическую энергию (мощность) **не превышает целевых параметров инфляции** (при прочих равных условиях, включая рост цен на газ на уровне инфляции)

Анализ текущей ситуации: внешние вызовы

- Прогнозный **темп роста оптовых цен** на рынке электрической энергии и мощности в 2018-2021 гг. будет **превышать уровни инфляции (4%)** - данная динамика учитывает состоявшиеся тарифные и инвестиционные решения
- **Отсутствие** в настоящее время российского производства **газовых турбин большой мощности** – 100 МВт и выше
- Наличие **текущего избытка генерирующих мощностей** в ЕЭС России (около 20 ГВ), возможный дефицит предложения может наблюдаться после 2026 года
- Развитие **распределенной генерации** потребителей, развитие концепции ЭССО как нового элемента розничного рынка
- Наличие тарифной нагрузки на крупных потребителей - сохранение **перекрестного субсидирования** в электроэнергетике
- Создание дополнительных **источников финансирования инвестиций в тепловые активы** - переход к новой модели ценообразования на тепловую энергию (методом «альткотельной»)
- Наличие **существенного ряда нерыночных механизмов** и инструментов (надбавки, исключительные условия регулирования и т.п.), что приводит к искажению правильных рыночных сигналов

Рекомендации (1)

- **ЧТО?** считать целесообразным использовать существующий инвестиционный тарифный источник (в рамках программы «ДПМ-2») не только для модернизации действующих генерирующих активов, но и для строительства новых объектов (путем конкурсного **формирования «портфеля обновления генерирующих активов»** на определенный период в установленных объемах финансирования с учетом планируемых потребностей в мощностях)
- **ЧТО?** при отборе инвестиционных проектов под модернизацию существующих мощностей и/или новое строительство, реконструкцию считать приоритетными проекты **комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с парогазовым циклом**
- **КОГДА?** финансирование (увеличение цен на мощность для соответствующих объектов) инвестиционных проектов под модернизацию существующих мощностей и/или новое строительство, прошедших соответствующий конкурсный отбор, осуществлять **не ранее 2022-2024 гг.**
- **КАК?** при формировании «портфеля обновления генерирующих активов» **проводить оценку эффективности соответствующих инвестиционных решений в части их влияния на отраслевые и макроэкономические параметры**

Рекомендации (2)

- принять меры по дальнейшему **совершенствованию рынка тепловой энергии** с целью создания необходимых предпосылок к конкуренции в генерации тепловой энергии
- **повысить качество планирования и прогнозирования** уровня электропотребления и объемов соответствующего предложения (в т.ч. с учетом тенденций по развитию распределенной генерации)
- обеспечить **сокращение всех видов перекрестного субсидирования**, приоритетно – между группами потребителей
- при ценообразовании на электрическую мощность модернизируемого объекта тепловой генерации **учитывать объемы инвестиционных средств**, получаемых при реализации тепловой энергии по тарифу, формируемому по модели «альткотельной» (исключение двойного учета одних и тех же затрат)
- **рассматривать механизм конкурса по модернизации как временную меру с выходом на целевую модель – конкурентный рынок мощности**

О критериях оценки модернизации

- При формировании «портфеля модернизации» необходимо **«на берегу» сформировать перечень показателей, позволяющих проводить оценку эффективности и результативности принимаемых инвестиционных решений** как отдельно по каждому объекту генерации, так и по совокупности «портфеля»
- Данные показатели должны включать:
 - отраслевые индикаторы (например, снижение цен РСВ, снижение удельных расходов топлива, повышение КИУМ и т.д.)
 - и макроэкономические параметры (совокупное снижение использования первичных энергетических ресурсов, повышение экологичности/снижение выбросов загрязняющих веществ, рост энергоэффективности)
- **Реализация программы модернизации должна приводить к существенному изменению соответствующих текущих показателей в сторону целевых параметров**
- Именно исходя из данного принципа должен формироваться «портфель обновления энергогенерирующих мощностей» и приниматься соответствующие инвестиционные и ценовые (тарифные) решения

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

