Нормирование расходования топливно-энергетических ресурсов и тарифная политика: достоинства и недостатки существующей практики

Дубовик Лев Антонович, член Экспертного совета по проектам государственных программ, заслуженный энергетик Республики Беларусь, эксперт проекта ПРООН/ГЭФ

Васюк Олег Павлович, эксперт проекта ПРООН/ГЭФ

Изменение практики формирования тарифов

- Сущность – переход от «затратного» метода формирования тарифов к «долгосрочному» методу
- Цель – переход к активной работе по снижению удельных расходов топлива
- Результат – снижение расхода топлива (на выработку электроэнергии) на 5-7-9 и более грамм в течении 1 года

Градация энергоэффективности (на примере работы служб Водоканала)

- Удельный расход электроэнергии на перекачку 1 $м^3$ воды

Совокупная электрическая нагрузка в течении часа

25%	**Малые затраты**	**Использование современного оборудования, систем регулирования**
40%	Средние затраты	
30%	Большие затраты	Использование устаревшего оборудования
5%	Необоснованно большие затраты	Использование электроэнергии для целей нагрева

Градация энергоэффективности

- Вывод

  Каждой части производственного процесса должен соответствовать свой уровень тарифов

- Цель

  Стимулирование потребителей ТЭР к снижению затрат

- Достигаемый эффект

  Уменьшение объемов импорта топлива

  Улучшение платежного баланса Республики Беларусь

  Уменьшение выбросов парниковых газов

  Вывод из эксплуатации менее эффективного электрогенерирующего оборудования

  Получение дополнительной прибыли , нового источника модернизации и стимулирования персонала

Предлагаемые названия электронагрузок и их относительная величина

Малые затраты	Прогрессивная электронагрузка	Лучшие мировые и европейские нормы (отклонение не более 10%)
Средние затраты	Базовая электронагрузка	Лучшие национальные (РБ) нормы
Большие затраты	Нагрузка с повышенными энергозатратами	Превышение белорусских норм на 10% и более
Необоснованно большие затраты	Нагрузка с неэффективным процессом энергозатрат	Превышение базового уровны на 30% и более

Градация эффективности выработки электроэнергии в энергосистеме

ТЭЦ в теплофикационном режиме	Новые энергоблоки на конденсационных электростанциях	Конденсационные электростанции (Лукомльская ГРЭС)	Работа ТЭЦ в нежелательном конденсационном режиме
150-185 г у.т/кВт ч	**250-270 г у.т/кВт ч**	**312 г у.т/кВт ч**	**Более 400 г у.т/кВт ч**
КПД 82-66.5%	КПД 49-45.5%	КПД 39.5%	КПД ниже 30%
Выработка до 12 млрд кВт ч в год (около 35%)		Выработка до 20 млрд кВт ч в год (около 60%)	

Предложения по формированию системы тарифов на электроэнергию в 2011-2015 гг

Прогрессивный тариф	Пониженный в денежном выражении тариф при экономном использовании электроэнергии	Базируется на удельном расходе в энергосистеме 170-180 г у.т./кВт ч
Базовый тариф	Средний в денежном выражении При рациональном энергопотреблении	265-270 г у.т./кВт ч
Повышенный тариф	Повышенный в денежном выражении При расточительном энергопотреблении	345-355 г у.т./кВт ч

Предложения по формированию системы тарифов на тепловую энергию в 2011-2015 гг

Прогрессивный тариф	Пониженный в денежном выражении тариф при экономном использовании электроэнергии	Удельная норма определяется комиссионно
Базовый тариф	Средний в денежном выражении При рациональном энергопотреблении	комиссионно
Повышенный тариф	Повышенный в денежном выражении При расточительном энергопотреблении	комиссионно

Блок-схема организации процесса применения системы гибкой тарификации потребляемых ТЭР

Система гибкой тарификации

Преимущества:

- "точечное", адресное, гибкое воздействие на неэффективных потребителей ТЭР, что приведет к оперативному устранению нерационального потребления ТЭР
- возможность стимулирования персонала и накопления средств для дальнейшей модернизации
- точечное экономическоевоздействие на предприятие повышенных за нерациональность тарифов за потребляемые энергоресурсы. Штрафные санкции за конкретный нерациональный объем потребления ТЭР

Сложности при реализации системы гибкой тарификации:

- Необходимость создания механизма и методического подхода определения и контроля поагрегатного удельного потребления ТЭР
- невозможность обоснования применения тарифов определенной группы при отсутствии коммерческого учета ТЭР данной группой потребителей
- при определении потребления ТЭР расчетным путем возможность как сознательно, так и в результате методологической ошибки перераспределение объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью мотивация и стимулирование заинтересованных сторон в искусственном перераспределении объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью
- мотивация и стимулирование заинтересованных сторон в искусственном перераспределении объемов потребления ТЭР между потребителями с разной энергоэффективностью