

Объекты нематериальных активов оцениваются в бухгалтерском учете по рыночной стоимости, по стоимости затрат по их изготовлению, экспертной стоимости. Оприходование нематериальных активов производится на основании соответствующих документов: свидетельств на право пользования ими, патентов, лицензий, актов приемки работ по разработке программного обеспечения, протоколов о внесении нематериальных активов в качестве вкладов в уставный капитал предприятия и согласования их стоимости и др.

УДК 620.9

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПЕРЕВОДА ПРОМЫШЛЕННО-ОТОПИТЕЛЬНЫХ КОТЕЛЬНЫХ В МИНИ-ТЭЦ

Е.В. Цимбалиук, Ю.В. Дербина

Научный руководитель И.Н. СПАГАР, канд. техн. наук, доцент

Нами проведён анализ более 450-ти промышленно-отопительных котельных, единичная мощность которых 10 Гкал и более. Выделено около 170 данных объектов, на которых установка паровых турбогенераторов будет иметь наибольший эффект, т. е. число часов использования установленной электрической мощности составит не менее 7000 часов. На данных котельных возможно устанавливать турбогенераторы единичной мощностью от 0,4 до 3,5 МВт.

В силу большого списка таких котельных, данные были обработаны и сведены по областям, что показано в таблице 1.

Таблица 1

№ п./п.	Область	Экономически выгодная установленная мощность, МВт	Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт*ч	Экономия топлива т.у.т.
1	Брестская	28,1	196,7	31472
2	Витебская	27,7	193,9	31024
3	Гомельская	21,4	149,8	23968
4	Гродненская	27,5	192,5	30800
5	Минская	53,1	371,7	59472
6	Могилёвская	20,6	144,2	23072
Итого		178,4	1248,8	199808

Из таблицы видно, что в целом по республике установка турбоагрегатов малой мощности на котельных суммарной мощностью около 178 МВт позволит сэкономить порядка 200 000 т.у.т. по сравнению с

замещающей схемой (Лукомльская ГРЭС). В среднем на 1 кВт установленной мощности приходится около 400...450 долларов США, тогда полные инвестиции составят порядка 71,12...80,1 миллионов долларов США. В целом эффективность инвестиций составит от 0.14 до 0.125, что больше нормативного коэффициента эффективности, который составляет $E_n = 0,12$.

УДК 620.9

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ НА ЭНЕРГИЮ

Ю.П. Шкадун

Научный руководитель В.Н. НАГОРНОВ, канд. экон. наук, доцент

Ценообразование на энергию является сферой государственного регулирования в электроэнергетической отрасли. В действующих ныне тарифах на электрическую и тепловую энергию имеются серьёзные недостатки, которые могут быть устранены в рамках существующей системы ценообразования в энергетике с изменением в законодательные и нормативные акты.

Предлагаемые принципы и подходы при формировании тарифов:

- 1) учет рыночных ограничений в тарифах на микроэкономическом уровне через показатели альтернативных систем энергоснабжения;
- 2) принцип гибкого распределения затрат и топлива в комбинированном процессе между производством теплоты и электроэнергии;
- 3) принцип распределения экономического эффекта теплофикации между энергосистемой и потребителями энергии;
- 4) принцип учета в тарифах на энергоносители нормативных и сверхнормативных потерь энергии в процессах её генерации и транспорта;
- 5) принципы учета в тарифах на энергоносители экологических затрат и ущербов, обусловленных энергоснабжением;
- 6) дифференциация тарифов на энергию по зонам графика нагрузки.

Предлагается также внедрение многоставочных тарифов на тепловую энергию, которые будут рассчитаны по формуле:

$$T_{мэ} = \frac{Z_{унз} + П_1}{N_{уст}} + \frac{Z_{монл} + П_2 + H}{ПО},$$

где $Z_{унз}$ – условно-постоянные затраты на отпуск тепловой энергии; $П_1$ – минимально необходимая прибыль, приходящаяся на основную