

УДК 69:658(075.32)

## Анализ структуры выработки и формирование тарифов на тепловую энергию

Селиванова С.В.

(научный руководитель – Щуровская Т.В.)

Белорусский национальный технический университет  
г. Минск, Республика Беларусь

В жилищно-коммунальном хозяйстве республики на 1 января 2008г. эксплуатировалось 2 524 котельных с суммарной установленной мощностью 12 225 тыс. Гкал/час. Имеющееся теплогенерирующее оборудование характеризуется широким диапазоном по установленной мощности.

На рис. 1. и 2. приведены диаграммы удельного веса источников централизованного теплоснабжения и процент вырабатываемой тепловой энергии по котельным с различной мощностью.

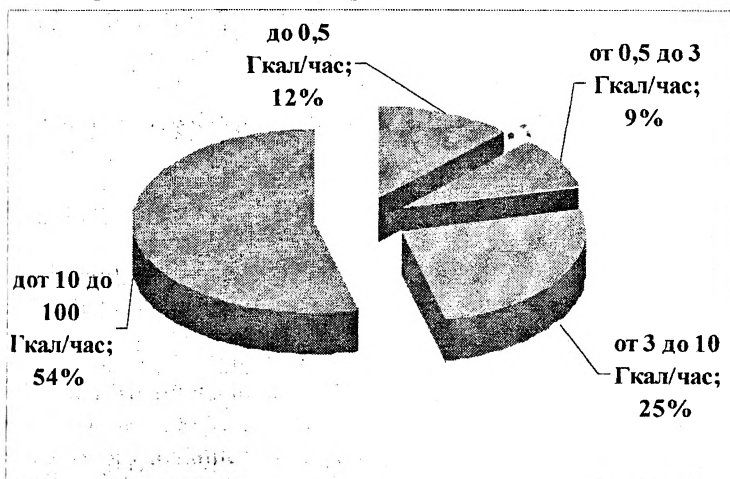


Рис. 1. Удельный вес источников централизованного теплоснабжения

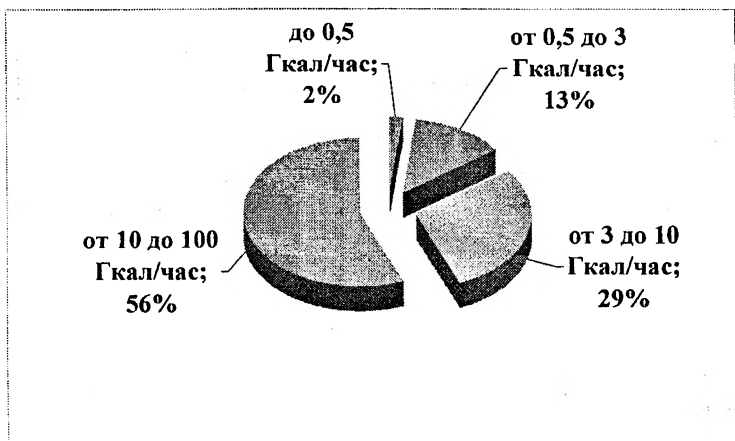


Рис. 2. Структура выработки тепловой энергии в зависимости от мощности котельных

Таким образом, структура эксплуатируемых в республике теплогенерирующих источников почти на половину состоит из мало-мощного оборудования, большинство из которого морально устарело и имеет недостаточно высокий коэффициент полезного действия. Вместе с тем сложившаяся структура является отражением региональных особенностей предоставления услуг теплоснабжения, учитывающей, что в малых городах и населенных пунктах установка теплогенерирующего оборудования большой мощности нецелесообразна по причине недозагрузки или перепроизводства тепловой энергии из-за невозможности ее реализации потребителям вне своего населенного пункта.

Расчетная тепловая нагрузка на отопление помещений в жилищно-коммунальном секторе г. Минска составляет около 3500 Гкал/ч при полезном потреблении свыше 7 млн. Гкал/год, большинство из чего (около 6,8 млн. Гкал/год) приходится на централизованное теплоснабжение. Тепловая нагрузка в промышленном секторе города составляет около 3000 Гкал/ч и 1200 т/ч пара (около 700 Гкал/ч). То есть, соотношение расчетного теплопотребления жилого сектора и промышленности в Минске составляет приблизительно 50/50%.

Однако, фактическое теплотребление составляет, в среднем, около 3 млн. Гкал/год при запасе расчетного теплотребления, включая пар, в 11 млн. Гкал/год, с перекосом соотношения в большую сторону по жилищному фонду.

До сих пор многоквартирные жилые дома города полностью не оборудованы домовыми приборами учета тепловой энергии. А в домах жилищно-строительных кооперативов, занимающих 21% в структуре жилья г. Минска, они не стоят вовсе (кроме новых домов, построенных после 1996 года).

В силу отсутствия в жилых помещениях техники регулирования тепловой энергии, поквартирный учет потребления тепла отсутствует и оплата за их потребление осуществляется не за фактические расходы, а по нормативам на человека и от площади квартиры. Это никак не стимулирует стремление жителей к энергосбережению.

Разновидностью цен, по которым предприятия, производящие теплоэнергию, реализуют свою продукцию (услуги), являются тарифы на коммунальные услуги.

Тарифы на тепловую энергию зависят от себестоимости топлива, длительности отопительного периода, мощности централизованного источника, длины сетей и других условий. Уровень таких тарифов должен обеспечивать рентабельную работу предприятий, поставляющих потребителям теплоту, и возможность льготного использования этих энергоресурсов населением.

Следует отметить население платит за эти виды услуг менее 50 % (себестоимость 1 Гкал по организациям и предприятиям ЖКХ составляет 77 418 рублей, тариф, напомним, равен 36 355,5 рубля). Остальные 50 % компенсируются путем перекрестного субсидирования и государственными дотациями.

Для того чтобы сформировать тарифы на тепловую и электроэнергию необходимо установить спрос на предшествующий год по данному виду энергии. Заключить с каждым потребителем договора на поставку тепла или электроэнергии. И это будет полезным отпуском.

В настоящее время тепловая энергия отпускается по тарифам, дифференцированным:

- по областям;
- группам потребителей;

- техническим характеристикам теплоносителя – отборный пар различного уровня давления, острый и редуцированный пар, перегретая вода.

Для всех потребителей тепловой энергии применяется одноставочный тариф с платой за 1 Гкал потребленной тепловой энергии, учтенной коммерческими приборами учета.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую для нужд регулируемых групп потребителей, по областям могут отличаться в несколько раз. Основная причина этого – льготные тарифы для населения, покрываемые за счет промышленных потребителей. И чем выше в области удельный вес тепловой энергии, отпускаемой энергоснабжающими организациями жилищно-эксплуатационным организациям для нужд населения по тарифам со сравнительно низким процентом покрытия затрат, в структуре общего потребления тепловой энергии, тем выше тарифы для регулируемых групп потребителей.

Кроме перекрестного субсидирования населения, на величину тарифа по тепловой энергии для регулируемых групп потребителей оказывает влияние сохранение по отдельным энергообъединениям льготных тарифов для больничных учреждений, предприятий кинопроката, отдельных предприятий коммунального хозяйства, тепличных хозяйств и некоторых других потребителей.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Положение о нормировании расхода топлива, тепловой и электрической энергии в народном хозяйстве Республики Беларусь, утвержденное постановлением Комитета по энергоэффективности при Совете Министров Республики Беларусь от 19 ноября 2002г. №9.

1. Программа развития жилищно-коммунального хозяйства Республики Беларусь на 2006–2010 гг., утвержденная постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 7 июня 2006г. №720.

1. Ракова, Е. Тарифная политика: необходимость перемен // «Экономический вестник» №4, 2001г., с. 609–626.