

ОЦЕНКА УРОВНЯ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ БЕЛОРУССКОЙ ЭКОНОМИКИ

М. В. Каминский

Учреждение образования «Гомельский государственный технический университет имени П. О. Сухого», Республика Беларусь

Научный руководитель Т. Г. Фильчук

Важнейшим приоритетом государственной энергетической политики в Республике Беларусь наряду с устойчивым обеспечением страны энергоносителями является создание условий для функционирования и развития экономики при максимально эффективном использовании топливно-энергетических ресурсов (ТЭР).

Для снижения использования ТЭР и энергоемкости ВВП в стране предусматриваются различные программы, в которых устанавливаются целевые показатели энергосбережения, проводимые мероприятия (реконструкции, ввод новых установок и т. д.).

На сегодняшний день разработан Национальный план по энергоэффективности до 2030 г. и подводятся итоги Государственной программы по «Энергосбережение» на 2016–2020 гг.

1. Госпрограммой установлено задание по снижению энергоемкости ВВП в 2019 г. на 1,3 %.

По данным Национального статистического комитета Республики Беларусь, показатель по снижению энергоемкости ВВП за 2020 г. составил 1,7 %. По последним данным Международного энергетического агентства (МЭА), энергоемкость ВВП Беларуси снижена в 2,1 раза по отношению к 2000 г. и составила 0,16 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долл. США ВВП (по паритету покупательной способности в ценах 2010 г.). Энергоемкость ВВП Республики Беларусь по отношению к уровню энергоемкости ВВП развитых стран со сходными климатическими условиями улучшилась по сравнению с Канадой и приблизилась к аналогичному показателю Финляндии. Среди промышленно развитых стран-соседей СНГ энергоемкость ВВП Беларуси ниже на 30 % по отношению к аналогичному показателю Российской Федерации и на 41 % – Украины. Данная информация проиллюстрирована на рис. 1.

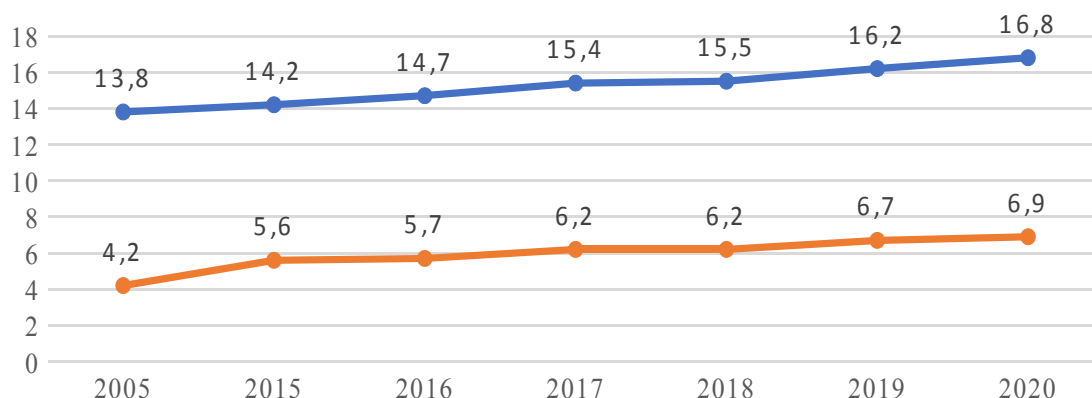


Рис. 1. Показатели энергоемкости ВВП в мире (в ценах 2018 г.) по данным МЭА в 2019 г. в т н. э. тыс. / долл. США: —●— — доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР, %; —●— — доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, %

2. Установлено задание по экономии ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению в целом по республике в объеме 920 тыс. т у. т.

В соответствии с данными государственной статистической отчетности по форме 4–энергосбережение (Госстандарт) за январь–декабрь 2019 г. в целом по республике экономия ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению составила 964,4 тыс. т у. т.

Вышеуказанный объем экономии ТЭР достигнут в основном в результате реализации заказчиками Госпрограммы следующих основных направлений энергосбережения:

- внедрение в производство современных энергоэффективных технологий и повышение энергоэффективности действующих технологий, процессов, оборудования и материалов в производстве – 320,3 тыс. т у. т.;
- оптимизация схем теплоснабжения – 177,4 тыс. т у. т.;
- внедрение автоматических систем управления освещением и энергоэффективных осветительных устройств, секционного разделения освещения – 63,9 тыс. т у. т.;
- увеличение использования местных ТЭР – 39,1 тыс. т у. т.;
- повышение эффективности работы котельных и технологических печей – 38,4 тыс. т у. т.;

3. В соответствии с подпрограммой «Развитие местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» Госпрограммы введено в эксплуатацию теплогенерирующее оборудование на древесном и торфяном топливе суммарной тепловой мощностью 85,4 МВт. Также в 2019 г. введены в эксплуатацию три ветроэнергетические установки суммарной электрической мощностью 7,75 МВт; три биогазовые установки суммарной электрической мощностью 4,96 МВт.

Удельный вес потребления местных ТЭР и ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, а также динамика данных показателей за последние пятнадцать лет представлены на рис. 2.



Рис. 2. Удельный вес потребления местных ТЭР и ВИЭ в валовом потреблении ТЭР в 2005–2020 гг.

В 2019 г. на финансирование реализации общего комплекса энергосберегающих мероприятий Госпрограммы за счет всех источников финансирования предусмотрено направить 2404,28 млн р. По итогам 2019 г. на финансирование мероприятий освоено 1277,7 млн р (53,1 % от плана), в том числе по подпрограмме 1 «Повышение энергоэффективности» – 1183,3 млн р., подпрограмме 2 «Развитие использования местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» – 94,4 млн р. Структура источников финансирования энергосберегающих мероприятий в 2019 г. представлена на рис. 3.



Рис. 3. Структура источников финансирования энергосберегающих мероприятий в 2019 г., %

Основными источниками финансирования энергосберегающих мероприятий были собственные средства организаций (51,1 %), средства местных бюджетов (25,5 % в общем объеме инвестиций). На долю кредитных средств приходится 11,3 %, республиканского – 6,6 %, в том числе республиканского бюджета, выделенного на финансирование Госпрограммы, – 1 %; 5,5 % составили иные источники, в том числе средства внебюджетных инвестиционных фондов. Направление средств местных бюджетов на финансирование мероприятий Госпрограммы сложилось на уровне 90,1 % от плана, при этом использование средств данного источника на финансирование мероприятий по строительству энергоисточников на местных ТЭР составило 25,5 млн р. при годовом плане 8,49 млн р. (300,3 %). Средства республиканского бюджета для финансирования мероприятий Госпрограммы в 2019 г., запланированные в сумме 12,61 млн р., по итогам работы за год освоены в полном объеме.

Кроме мероприятий, предусмотренных Государственной программой энергосбережения, планируется реализация ряда дополнительных направлений в части повышения энергетической эффективности: устранение перекрестных субсидий на энергоносители в жилом секторе; совершенствование систем учета и расчетов; разработка и внедрение механизмов энергосервисных контрактов; тепловая модернизация многоквартирного жилья; модернизация уличного освещения и др.

Совокупная экономия ТЭР в преобразовании и конечном потреблении энергии за счет дополнительных направлений составит 2 168 тыс. т у. т. в период 2021–2030 гг. Общая ожидаемая экономия энергии за счет существующих (9897 тыс. т у. т. в год) и новых запланированных мер 2168 тыс. т у. т. в год) составляет 12289 тыс. т в год, или 109,7 % от целевого показателя.

Л и т е р а т у р а

1. ГПО «Белэнерго». – Режим доступа: <https://www.energo.by>. – Дата доступа: 15.04.2021.
2. РУП «Гомельэнерго». – Режим доступа: <https://www.gomelenergo.by>. – Дата доступа: 15.04.2021.
3. Департамент энергоэффективности. – Режим доступа: <http://energoeffekt.gov.by>. – Дата доступа: 15.04.2021.