САВЕТ МІНІСТРАЎ РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ

СОВЕТ МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

П А С Т А Н О В А

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 февраля 2021 г. № 103

г. Мінск

г. Минск

О Государственной программе ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Государственную программу ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы (далее – Государственная программа) (прилагается).

2. Заказчикам Государственной программы представлять в Государственный комитет по стандартизации информацию о ходе выполнения:

целевых показателей энергосбережения, показателей по доле местных топливно-энергетических ресурсов в котельно-печном топливе и по доле возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе по итогам за квартал – до 27-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам за год – до 29 января следующего за отчетным года;

показателей по экономии светлых нефтепродуктов по итогам за квартал – до 18-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам за год – до 25 февраля следующего за отчетным года.

3. Государственному комитету по стандартизации представлять в Совет Министров Республики Беларусь аналитическую информацию о ходе выполнения:

целевых показателей энергосбережения, показателей по доле местных топливно-энергетических ресурсов в котельно-печном топливе и по доле возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе – ежеквартально до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

показателей по экономии светлых нефтепродуктов – ежеквартально до 27-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.

4. Возложить персональную ответственность за выполнение целевых показателей, своевременную и качественную реализацию мероприятий, целевое и эффективное использование предусмотренных на их реализацию финансовых средств на руководителей государственных органов, являющихся заказчиками Государственной программы.

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 1 января 2021 г.

Премьер-министр
Республики Беларусь Р.Головченко

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
24.02.2021 № 103

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ГЛАВА 1
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Государственная программа разработана с учетом цели социально-экономического развития страны по снижению зависимости экономики от углеводородов и повышению энергоэффективности и направлена на повышение эффективности производственной сферы национальной экономики и укрепление энергетической безопасности Республики Беларусь.

Стратегическими задачами в сфере энергосбережения являются:

снижение зависимости Республики Беларусь от импортируемых энергоресурсов за счет максимально возможного вовлечения в топливно-энергетический баланс страны собственных топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), включая возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ);

сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны и сближение энергоемкости валового внутреннего продукта (далее – ВВП) Республики Беларусь по паритету покупательной способности со среднемировым значением этого показателя.

За четырехлетний период реализации Государственной программы ”Энергосбережение“ на 2016 – 2020 годы, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 28 марта 2016 г. № 248 (далее – Государственная программа на 2016 – 2020 годы), проделана значительная работа по повышению эффективности использования ТЭР и вовлечению в топливный баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ.

По данным Международного энергетического агентства, в 2018 году энергоемкость ВВП Беларуси составила 0,15 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной способности в ценах 2015 года и снижена более чем в 2 раза по отношению к 2000 году.

Энергоемкость ВВП Республики Беларусь по отношению к уровню энергоемкости ВВП развитых стран со сходными климатическими условиями улучшилась по сравнению с Канадой (0,18 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной

способности в ценах 2015 года) и приблизилась к аналогичному показателю Финляндии (0,14 т нефтяного эквивалента на 1 тыс. долларов США ВВП по паритету покупательной способности в ценах 2015 года). Среди промышленно развитых соседних стран СНГ энергоемкость ВВП Беларуси ниже на 30 процентов по отношению к аналогичному показателю Российской Федерации и на 40 процентов – Украины.

Объем экономии ТЭР за счет реализации мероприятий по энергосбережению в целом по республике составил 4,1 млн. т у.т., что эквивалентно экономии потребления импортируемого топлива в объеме около 3,5 млрд. куб. метров.

Основной объем экономии ТЭР получен за счет внедрения в производство современных энергоэффективных и повышения эффективности действующих технологий, оборудования и материалов (27 процентов от общей экономии). Мероприятия по вовлечению в топливно-энергетический баланс страны таких возобновляемых источников энергии, как энергия воды, ветра, солнца, а также отходов собственного производства позволили сэкономить более 400 тыс. т у.т., или 10,5 процента от общей экономии ТЭР в стране.

Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР достигла 16,5 процента и увеличилась на 2,3 процента к уровню 2015 года. Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР достигла 7,1 процента и увеличилась на 1,5 процента к уровню 2015 года. Наряду с такими традиционными для нашей страны местными видами ТЭР, как древесное топливо, торф, значительного роста достигли нетрадиционные возобновлямые источники энергии – биогаз (5-кратное увеличение потребления к уровню 2010 года), ветро-, гидро- и солнечная энергия (15-кратное увеличение выработки электрической энергии к уровню 2010 года).

Благодаря планомерно проводимой работе по рациональному использованию ТЭР на предприятиях республики обеспечено снижение энергозатрат на единицу выпускаемой продукции.

Снизились удельные расходы топлива к уровню 2015 года на такую энергоемкую продукцию, как минеральные удобрения, стекло, картон, тракторы, ткани. При этом по отдельным видам продукции снижение энергоемкости составило более 20 процентов: химические волокна и нити, автомотошины, смолы синтетические, пластмассы.

В целях повышения энергетической безопасности и энергетической независимости в Республике Беларусь в 2016 – 2019 годах введены в эксплуатацию:

106 энергоисточников на местных ТЭР суммарной установленной электрической мощностью 2,69 МВт, тепловой – 340,24 МВт, в том числе 2 мини-ТЭЦ на местных видах топлива суммарной установленной электрической мощностью 2,69 МВт, тепловой – 24,5 МВт;

17 фотоэлектрических станций суммарной электрической мощностью 141,8 МВт;

4 гидроэлектростанции суммарной установленной мощностью около 61,8 МВт;

36 ветроэнергетических установок суммарной установленной мощностью 56,9 МВт;

14 биогазовых комплексов суммарной установленной электрической мощностью 13,6 МВт.

В рамках реализации Государственной программы на 2016 – 2020 годы проводилась активная работа по пропаганде рационального использования ТЭР, в том числе путем:

организации и проведения республиканских конкурсов в области энергосбережения, в том числе республиканского конкурса школьных проектов по экономии и бережливости ”Энергомарафон“, международного конкурса энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий и оборудования;

издания ежемесячного специализированного научно-практического журнала ”Энергоэффективность“, учебно-методической литературы, плакатов и другой наглядной агитации по энергосбережению;

проведения семинаров, конференций, круглых столов по наиболее интересующим темам и направлениям;

представления на специализированных форумах и выставках результатов работы в области энергосбережения;

создания социальной рекламы, научно-популярных и информационно-пропагандистских фильмов об энергосбережении.

Результаты работы в сфере энергосбережения позволят смягчить, но не устранить трудности по обеспечению энергоносителями.

В складывающейся экономической ситуации необходимо активизировать работу по реализации государственной политики по повышению энергетической эффективности социально-экономического комплекса, предусматривающую жесткую экономию ТЭР, снижение затрат на единицу производимой продукции, в том числе тепловой и электрической энергии.

Основными мерами по повышению энергоэффективности и энергетической самостоятельности страны являются реализация комплекса мероприятий по энергосбережению, в том числе в рамках международных проектов, мероприятий по увеличению потребления электрической энергии во всех отраслях национальной экономики, строительство энергоисточников на местных видах топлива, в том числе ВИЭ, внедрение системы энергоменеджмента и ежегодное снижение удельных расходов ТЭР на производство продукции (работ, услуг), включая производство тепловой и электрической энергии.

Реализация Государственной программы позволит обеспечить в 2021 – 2025 годах взаимоувязанную деятельность по энергосбережению республиканских органов государственного управления, иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь, облисполкомов и Минского горисполкома (далее, если не указано иное, – государственные органы).

ГЛАВА 2
ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И СТРУКТУРА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Целями Государственной программы являются:

сдерживание роста валового потребления ТЭР при экономическом развитии страны;

дальнейшее увеличение использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ.

Для достижения данных целей необходимо решить следующие задачи:

в рамках подпрограммы 1 ”Повышение энергоэффективности“ обеспечить экономию ТЭР;

в рамках подпрограммы 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“ увеличить долю местных ТЭР, в том числе долю ВИЭ в валовом потреблении ТЭР.

Сводным целевым показателем Государственной программы является снижение энергоемкости ВВП к 2026 году не менее чем на 7 процентов к уровню 2020 года при темпах роста ВВП в 2021 – 2025 годах 121,5 процента.

Подпрограммами предусматриваются следующие целевые показатели в целом по республике:

объем экономии ТЭР – 2,5 – 3,0 млн. т у.т.;

обеспечение к 2026 году отношения объема производства (добычи) первичной энергии (без учета атомной энергии) к валовому потреблению ТЭР (далее – доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР) не менее 16,1 процента;

увеличение к 2026 году отношения объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ (далее – доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР) к валовому потреблению ТЭР 7 – 8 процентов.

Указанные цели и задачи Государственной программы направлены на достижение Республикой Беларусь Целей устойчивого развития, содержащихся в резолюции Генеральной Ассамблеи Организации Объединенных Наций от 25 сентября 2015 года № 70/1 ”Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 года“, в том числе Цели 7 ”Обеспечение всеобщего доступа к

недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех“ в части развития ВИЭ и снижения энергоемкости ВВП.

Сведениями о сводном целевом и целевых показателях Государственной программы согласно приложению 1 предусматриваются сопоставимость сводного целевого и целевых показателей Государственной программы с индикаторами достижения Целей устойчивого развития (таблица 1), а также значения таких показателей (таблица 2).

Ответственным заказчиком Государственной программы является Государственный комитет по стандартизации.

Заказчиками Государственной программы являются Государственный комитет по стандартизации, Министерство энергетики, Министерство архитектуры и строительства, Министерство внутренних дел, Министерство здравоохранения, Министерство информации, Министерство культуры, Министерство лесного хозяйства, Министерство обороны, Министерство образования, Министерство по чрезвычайным ситуациям, Министерство промышленности, Министерство связи и информатизации, Министерство сельского хозяйства и продовольствия, Министерство спорта и туризма, Министерство транспорта и коммуникаций, Государственный военно-промышленный комитет, Государственный пограничный комитет, Белорусский государственный концерн пищевой промышленности ”Белгоспищепром“, Белорусский государственный концерн по нефти и химии, Белорусский государственный концерн по производству и реализации товаров легкой промышленности, Белорусский производственно-торговый концерн лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности, облисполкомы и Минский горисполком.

Государственная программа носит межотраслевой характер, и реализация мероприятий, направленных на выполнение ее задач и целевых показателей, осуществляется посредством взаимоувязанной деятельности по энергосбережению государственных органов в рамках выполнения общего комплекса мероприятий, сведения о которых представлены согласно приложению 2, в том числе комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 1) и мероприятий, выполняемых в рамках других государственных программ в соответствующих сферах деятельности, основной деятельности организаций, финансируемых из республиканского бюджета (таблица 2).

ГЛАВА 3
ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Источниками финансирования мероприятий Государственной программы являются средства республиканского и (или) местных бюджетов (в том числе предусмотренные на финансирование Государственной программы), собственные средства организаций, кредитные ресурсы банков Республики Беларусь, открытого акционерного общества ”Банк развития Республики Беларусь“, иные источники, не запрещенные законодательством (в том числе средства внебюджетных инвестиционных фондов, международных финансовых организаций, гранты, иностранные инвестиции).

Для финансирования общего комплекса мероприятий за счет всех источников потребуется 4 213 536 000 рублей, в том числе в 2021 году – 808 422 000 рублей, в 2022 году – 962 683 000 рублей, в 2023 году – 739 332 000 рублей, в 2024 году – 841 455 000 рублей, в 2025 году – 861 644 000 рублей.

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 1) и общего комплекса мероприятий Государственной программы (таблица 2) приведены в сведениях об объемах и источниках финансирования согласно приложению 3.

Закупка отечественного оборудования осуществляется при реализации в рамках Государственной программы мероприятий по строительству энергоисточников на местных ТЭР по результатам проведения процедур закупок в соответствии с законодательством Республики Беларусь или международными правилами проведения закупок, применяемыми при реализации международных проектов. Объемы и источники финансирования перспективного плана закупки таких товаров определены согласно приложению 4.

Капитальные вложения по перечню объектов по внедрению тепловых насосов согласно приложению 5 и в соответствии с показателями ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР согласно приложению 6 будут обеспечиваться в рамках региональных комплексов мероприятий (региональных программ) и региональных инвестиционных программ.

ГЛАВА 4
ОСНОВНЫЕ РИСКИ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ. МЕХАНИЗМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

На достижение целей Государственной программы и выполнение ее задач могут оказывать влияние различные риски, в том числе:

риски макроэкономического характера: снижение относительно плановых значений темпов роста экономики, темпов роста производства продукции (работ, услуг) в различных секторах экономики, инвестиционной активности субъектов хозяйствования, рост стоимости ТЭР и тарифов на энергию;

финансовые риски, вызванные недостаточностью и (или) несвоевременностью финансирования, высокой закредитованностью и недостаточностью оборотных средств у исполнителей мероприятий;

правовые риски, связанные с изменением законодательства.

Основными механизмами управления рисками при реализации Государственной программы в целях минимизации последствий их наступления являются:

своевременная корректировка сводных целевых и целевых показателей, характеризующих достижение целей и задач Государственной программы, а также мероприятий с учетом макроэкономических показателей;

своевременный учет планируемых изменений в законодательстве;

своевременное планирование и отбор исполнителей мероприятий;

обеспечение своевременного и эффективного использования средств для реализации мероприятий Государственной программы;

привлечение дополнительных средств из внебюджетных источников финансирования;

ежегодное уточнение объемов финансовых средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Государственной программы, при изменении макроэкономических показателей, применяемых в расчетах;

определение приоритетов для первоочередного финансирования мероприятий Государственной программы;

корректировка Государственной программы в соответствии с фактическим объемом финансирования и перераспределение средств между приоритетными направлениями Государственной программы;

проведение систематического мониторинга и оценки результатов реализации мероприятий подпрограмм Государственной программы;

информационное обеспечение, изучение зарубежного опыта, обмен наилучшими практиками, приобретенными при реализации мероприятий, аналогичных включенным в Государственную программу;

подготовка, переподготовка руководящих кадров, повышение квалификации специалистов, участвующих в реализации Государственной программы.

В случае невыполнения мероприятий Государственной программы в полном объеме в последний год ее реализации завершение выполнения данных мероприятий осуществляется в рамках Государственной программы в сфере энергосбережения на следующую пятилетку.

ГЛАВА 5
МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Оценка эффективности реализации Государственной программы осуществляется на основе анализа достижения значений сводного целевого и целевых показателей, освоения выделенных финансовых средств, а также путем сравнения фактически достигнутых значений сводного целевого и целевых показателей, характеризующих задачи Государственной программы, с их утвержденными значениями.

Для оценки степени достижения целей Государственной программы и решения задач подпрограмм определяется степень достижения планового значения каждым сводным целевым показателем.

Степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя), желаемой тенденцией которого является увеличение значения, рассчитывается по формуле

$$СД_{пз} = ЗП_{пф} / ЗП_{пп},$$

где $СД_{пз}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

$ЗП_{пф}$ – фактически достигнутое на конец отчетного периода значение сводного целевого показателя (целевого показателя);

$ЗП_{пп}$ – плановое значение сводного целевого показателя (целевого показателя).

На эффективность выполнения Государственной программы существенное влияние может оказывать недостижение запланированного темпа роста ВВП, с учетом выполнения которого рассчитан сводный целевой показатель по снижению энергоемкости ВВП.

Количественный учет фактора риска, связанного с недостижением планируемого темпа роста ВВП, осуществляется путем расчета приведенного значения данного показателя по снижению энергоемкости ВВП по формуле

$$эе^{прив} = эе^{ф} - \left(1 - \frac{Т^{ВВПпл}_{ТЭР}}{Т^{пл}_{ВВП}}\right)\times 100 + \left(1 - \frac{Т^{ВВПф}_{ТЭР}}{Т^{ф}_{ВВП}}\right)\times 100\%,$$

где $эе^{прив}$ – приведенный по фактору риска ”недостижение планируемого темпа роста ВВП“ показатель ”Снижение энергоемкости ВВП“;

$эе^{ф}$ – фактическое значение показателя энергоемкости ВВП;

$Т_{ТЭР}^{ВВПпл}$ – плановый темп роста ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния планового темпа роста ВВП;

$Т_{ВВП}^{пл}$ – плановый темп роста ВВП отчетного периода;

$Т_{ТЭР}^{ВВПф}$ – фактический темп изменения ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния фактического темпа изменения ВВП;

$Т_{ВВП}^{ф}$ – фактический темп изменения ВВП отчетного периода.

Плановый темп роста ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния плановых темпов роста ВВП рассчитывается по формуле

$$Т_{ТЭР}^{ВВПпл} = \frac{V_{ВПТЭР} + V_{ВПТЭР}(Т_{ВВП}^{пл} - 100)/100 \times k}{V_{ВПТЭР}} \times 100\%,$$

где $V_{ВПТЭР}$ – объем валового потребления ТЭР базисного периода;

k = 0,33 – коэффициент зависимости роста валового потребления ТЭР от темпа роста ВВП на 1 процент (согласно выводам научно-исследовательской работы НИЭИ Министерства экономики ”Провести факторный анализ выполнения задания по снижению энергоемкости ВВП в 2011 году. Разработать предложения по методике расчета показателей по энергосбережению, обеспечивающих выполнение задания по снижению энергоемкости ВВП“).

Фактический темп изменения потребления ТЭР в отчетном периоде с учетом влияния фактических темпов изменения ВВП рассчитывается аналогично плановому темпу роста ТЭР.

Далее расчет степени достижения планового значения сводного целевого показателя по снижению энергоемкости ВВП осуществляется с использованием приведенных планового и фактического значений данного показателя.

Степень достижения цели Государственной программы и решения задач подпрограмм рассчитывается по формуле

$$СР = \sum_{1}^{N} СД_{пз} / N,$$

где СР – степень решения задач Государственной программы;

$СД_{пз}$ – степень достижения планового значения сводного целевого показателя (целевого показателя);

N – количество сводных целевых и целевых показателей.

Если значение СР больше 1, то при расчете эффективности реализации Государственной программы оно принимается равным 1.

Эффективность реализации Государственной программы (подпрограммы) оценивается по формуле

$$ЭР = \frac{СР}{Ф_ф / Ф_п},$$

где ЭР – эффективность реализации Государственной программы (подпрограммы);

$Ф_ф$ – объем фактически освоенных средств на реализацию Государственной программы (подпрограммы) в отчетном году;

$Ф_п$ – объем запланированных средств на реализацию Государственной программы (подпрограммы) в отчетном году.

Реализация Государственной программы признается высокоэффективной, если значение ЭР составляет не менее 0,9, эффективной – если значение ЭР составляет не менее 0,8, среднеэффективной – если значение ЭР составляет не менее 0,7.

В остальных случаях эффективность реализации Государственной программы признается неудовлетворительной.

При этом, если в результате расчета эффективность реализации Государственной программы высокая, то считать ее таковой возможно при условии выполнения целевых показателей всеми регионами. В иных случаях реализация Государственной программы считается эффективной.

При подготовке отчета о реализации Государственной программы за очередной финансовый год осуществляется оценка ее эффективности нарастающим итогом. При этом оценивается степень достижения показателей, характеризующих результат, достигнутый в течение отдельного года, путем суммирования фактических значений сводного целевого показателя Государственной программы по доле местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР и целевых показателей подпрограмм по каждому году анализируемого периода и сопоставления с суммой их плановых значений за аналогичный период.

Для целевого показателя, имеющего абсолютное значение, суммируются фактические значения по каждому году анализируемого периода и сопоставляются с суммой плановых значений за аналогичный период. Для целевых показателей, имеющих относительные значения, среднее арифметическое фактических значений каждого года анализируемого периода сопоставляется со средним арифметическим плановых значений.

Степень соответствия фактического объема финансирования Государственной программы (подпрограммы) запланированному оценивается путем сопоставления суммарных значений фактического и

планового объемов финансирования Государственной программы (подпрограммы) каждого года анализируемого периода.

Учитывая межотраслевой характер Государственной программы и перечень реализуемых в ее рамках мероприятий, для определения единых подходов к оценке степени их выполнения осуществляется сопоставление значений экономии ТЭР от реализации энергосберегающих мероприятий, предусмотренных планами мер заказчиков, и фактически выполненных мероприятий на основании официальной статистической информации по каждому году анализируемого периода.

Большое количество мероприятий, выполняемых в различных отраслях экономики, не позволяет во избежание искажения результатов учитывать степень выполнения мероприятий при оценке эффективности Государственной программы.

ГЛАВА 6
ПОДПРОГРАММА 1 ”ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ“

Реализация подпрограммы 1 ”Повышение энергоэффективности“ Государственной программы на 2016 – 2020 годы позволила в 2016 – 2019 годах получить экономию ТЭР в целом по республике в объеме около 4,1 млн. т у.т. При этом основной объем экономии ТЭР получен за счет внедрения новых современных энергоэффективных технологий, процессов, оборудования и материалов, повышения эффективности действующих и строительства новых высокоэффективных энергоисточников, оптимизации схем теплоснабжения.

По итогам пятилетия ожидается выполнение установленного Государственной программой на уровне 5 млн. т у.т. задания по объему экономии ТЭР.

Дальнейшее повышение энергоэффективности будет обеспечиваться в первую очередь за счет осуществления дальнейшей модернизации и технического переоснащения производств с внедрением современных наукоемких, ресурсо-, энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, в том числе повышения эффективности технологических процессов с углублением автоматизации и электрификации промышленного производства, активизации работы с населением по популяризации энергосбережения и рационального использования ТЭР в жилом секторе.

Выявление резервов экономии ТЭР будет осуществляться в том числе путем проведения энергетических обследований (аудитов), мониторинга потребления ТЭР в организациях республики.

Значительный потенциал экономии ТЭР может быть выявлен также по результатам внедрения на предприятиях системы энергоменеджмента,

представляющей собой комплекс взаимосвязанных и взаимодействующих элементов, направленных на формирование энергетической политики, постановку целей и разработку мероприятий по их достижению. Данная система позволяет принимать оперативные управленческие решения для обеспечения потребления минимально необходимого количества ТЭР.

Для достижения поставленных подпрограммой 1 целей и задач в 2021 – 2025 годах предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

в электро- и теплоэнергетике:

повышение энергетической эффективности действующих энергетических мощностей Белорусской энергетической системы на основе использования инновационных энергоэффективных технологий с внедрением с учетом технической и экономической целесообразности систем утилизации теплоты уходящих дымовых газов и вывод из эксплуатации неэффективных энергоисточников;

реализация мероприятий по увеличению доли электрической энергии в конечном потреблении энергоресурсов с уменьшением потребления первичного импортируемого углеводородного топлива;

создание автоматизированных систем управления теплоснабжающих и теплопотребляющих комплексов, включая комплексы ”источники – тепловые сети – потребители“, с управлением тепловыми и гидравлическими режимами;

максимальное увеличение использования низкопотенциальных вторичных энергетических ресурсов, в том числе за счет внедрения с учетом экономической целесообразности абсорбционных бромисто-литиевых тепловых насосов, компрессионных электрических для нужд отопления и горячего водоснабжения;

развитие электрических и тепловых сетей с использованием научно обоснованной нормативной базы, применением современного оборудования, а также автоматизированных систем управления, позволяющих снизить потери электрической и тепловой энергии при ее транспортировке, эксплуатационные издержки и повысить надежность энергоснабжения потребителей;

в промышленном секторе:

осуществление дальнейшей модернизации и технического переоснащения производств с внедрением современных наукоемких, ресурсо-, энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, включая модернизацию термических, литейных и гальванических производств, в том числе повышение эффективности технологических процессов с углублением автоматизации и электрификации промышленного производства;

использование электрической энергии для целей создания оптимального микроклимата в административных и производственных помещениях, в том числе инфракрасных излучателей;

максимальное увеличение использования вторичных энергетических ресурсов, в том числе утилизация тепла оборотного водоснабжения, обеспечивающего охлаждение технологического оборудования предприятий за счет внедрения абсорбционных бромисто-литиевых тепловых насосов, компрессионных электрических для нужд отопления и горячего водоснабжения в промышленном секторе (приложение 5);

развитие производства электротранспорта, комплектующих и зарядной инфраструктуры для него;

в жилищно-коммунальном хозяйстве:

повышение эффективности работы действующих энергетических мощностей на основе использования инновационных энергоэффективных технологий с выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего оборудования с обязательным внедрением с учетом технической и экономической целесообразности систем утилизации теплоты уходящих дымовых газов;

повышение эффективности теплоснабжения путем оптимизации схем теплоснабжения населенных пунктов с ликвидацией неэффективных теплоисточников или децентрализацией теплоснабжения с ликвидацией длинных и незагруженных паро- и теплотрасс, возможного внедрения с учетом технической и экономической целесообразности локальных современных автоматизированных электрических источников тепловой энергии, в том числе тепловых насосов, для нужд отопления и горячего водоснабжения (приложение 5);

модернизация систем освещения мест общего пользования жилых домов с внедрением энергоэффективных, осветительных устройств, в том числе светодиодных, и автоматических систем управления освещением;

ввод в эксплуатацию только энергоэффективного котельного оборудования, работающего на природном газе, с удельным расходом условного топлива на отпуск тепловой энергии не более 155 кг у.т./Гкал, на древесном топливе с механизированной топливоподачей с удельным расходом условного топлива на отпуск тепловой энергии не более 170 кг у.т./Гкал;

внедрение современных методов диагностики состояния сетей водоснабжения и водоотведения, автоматизированных систем управления технологическими процессами;

оптимизация потребления тепловой энергии путем поэтапного проведения комплексной тепловой модернизации эксплуатируемого многоквартирного жилищного фонда с привлечением средств собственников жилья;

повышение осведомленности общественности и дальнейшее вовлечение населения в процесс энергосбережения и повышения эффективности использования ТЭР в жилом комплексе.

Общая площадь жилищного фонда республики на 1 января 2020 г. составляет 261,2 млн. кв. метров. При этом более 80 процентов жилых зданий были построены до 1996 года, когда требования к энергоэффективности были достаточно низкие.

По данным Национального статистического комитета, в 2019 году в стране было потреблено 59,3 млн. Гкал тепловой энергии, из которых 22,1 млн. Гкал (37,3 процента) отпущено населению.

Наибольший эффект от осуществления энергосберегающих мероприятий может быть достигнут для наиболее энергозатратных жилых зданий с удельной тепловой характеристикой 161 – 200 кВт·ч/кв. метров в год. Общая площадь такого типа зданий составляет 28,4 млн. кв. метров.

Планируется до 2030 года с помощью финансовых механизмов, предусмотренных Указом Президента Республики Беларусь от 4 сентября 2019 г. № 327 ”О повышении энергоэффективности многоквартирных жилых домов“, провести тепловую модернизацию таких многоквартирных жилых домов, что позволит значительно сократить удельное теплопотребление и соответственно снизить потребление природного газа на цели отопления и горячего водоснабжения многоквартирного жилого фонда;

модернизация систем наружного (уличного) освещения населенных пунктов с внедрением энергоэффективных светодиодных осветительных устройств и систем диспетчеризации;

поэтапное оснащение эксплуатируемых многоквартирных жилых домов приборами индивидуального (поквартирного) учета и регулирования расхода тепловой энергии, автоматизированными системами комплексного контроля и учета энергоресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, газа), холодной и горячей воды;

в строительстве и производстве строительных материалов:

проектирование и строительство только энергоэффективных зданий, в том числе с применением инновационных технологий использования возобновляемых источников энергии;

оптимизация схем теплоснабжения при новом строительстве (возведении многоквартирного жилищного фонда) с сокращением объемов строительства коммуникаций (инфраструктуры) за счет использования электрической энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения, в том числе посредством внедрения компрессионных тепловых насосов;

использование топлива из твердых коммунальных отходов (RDF-топлива), нефтяного кокса и торфяного топлива на предприятиях по производству цемента;

в сельском хозяйстве:

внедрение энергоэффективных автоматизированных технологий и оборудования, повышение эффективности действующих технологических процессов в животноводстве и растениеводстве, производстве и переработке сельскохозяйственной продукции;

развитие переработки отходов животноводства и обрабатывающих предприятий с получением чистых видов энергии;

перевод с учетом технологической и экономической целесообразности теплоэнергетического оборудования, работающего на природном газе, на использование электрической энергии;

автоматизация технологических процессов и внедрение автоматизированных систем управления потреблением ТЭР;

использование гелиоустановок для интенсификации процессов сушки продукции и подогрева воды в сельскохозяйственном производстве;

в транспорте:

развитие сегмента электромобилей, гибридных автомобилей и зарядной сети, электрификация городского пассажирского транспорта в целях замещения использования углеводородного топлива;

дальнейшая электрификация участков железной дороги;

обновление парка механических транспортных средств, машин, механизмов и оборудования, вывод из эксплуатации изношенных транспортных средств, машин и механизмов;

повышение квалификации для профессиональных водителей (”экологичное вождение“);

в нефтехимическом комплексе:

реализация мероприятий, направленных на создание новых и модернизацию действующих производственных мощностей, с использованием лучших доступных современных мировых технологий, увеличение глубины и количества переделов нефтехимической продукции;

снижение удельных норм расхода ТЭР за счет обеспечения эффективности производственной деятельности;

максимальное увеличение использования вторичных энергетических ресурсов, в том числе за счет реконструкции и модернизации, действующих энергоисточников с повышением энергоэффективности;

в бюджетной сфере:

повышение энергоэффективности на объектах социальной сферы за счет реализации мероприятий по их комплексной тепловой модернизации;

внедрение концепции энергосервисной деятельности (ЭСКО) в государственном секторе;

внедрение гелиоводонагревателей в системах горячего водоснабжения;

информационное обеспечение.

В целях реализации данных мероприятий следует осуществлять активное информационное обеспечение реализации Государственной программы и пропаганду энергосбережения.

Будет определено информационное обеспечение и сопровождение государственной политики в сфере энергосбережения, в том числе путем:

взаимодействия со средствами массовой информации, продвижения информации в глобальной компьютерной сети Интернет (далее – сеть Интернет);

осуществления информационного обеспечения и активной поддержки мероприятий по популяризации экономических, экологических и социальных преимуществ эффективного использования ТЭР;

организации тематических акций, пресс-туров, пресс-конференций, онлайн-конференций по вопросам рационального потребления энергоресурсов, передового опыта внедрения энергоэффектвных технологий, в том числе зарубежных, приоритетных направлений энергосбережения.

Предполагается определить, что пропаганда энергосбережения как составляющая часть информационного обеспечения в сфере энергосбережения может осуществляться путем:

проведения соответствующих конкурсов в области энергосбережения, в том числе республиканского конкурса ”Энергомарафон“;

обеспечения издания и распространения наглядной агитации, социальной теле- и радиорекламы, социальной наружной рекламы и социальной рекламы на транспортных средствах, учебно-методических пособий, детской познавательной литературы по вопросам экономии и бережливости, увеличение количества соответствующей тематической информации в сети Интернет;

систематического и всестороннего освещения вопросов экономного использования всех видов ресурсов, включая природные, в том числе через социальную телерекламу, проведение на телевидении программ агитационного и познавательного характера для молодежи, как важнейшего принципа обеспечения экономической безопасности Республики Беларусь;

тиражирования опыта передовых коллективов республики, обеспечивающих строгий режим экономии ТЭР и материальных ресурсов, выпуск конкурентоспособной продукции с меньшими затратами;

проведения занятий по интересам, факультативов, курсов по вопросам экономии и бережливости в учреждениях, обеспечивающих получение общего среднего и высшего образования в соответствии с утвержденными программами;

создания на территории отдельных административно-территориальных единиц, учреждений и организаций демонстрационных территорий (демонстрационных зон высокой эффективности), на которых реализованы проекты эффективного использования ресурсов, а также создание на их базе площадок по обмену опытом, проведению семинаров, конференции по экономии и бережливости;

осуществления издательской деятельности, в том числе издание научно-практического журнала ”Энергоэффективность“;

организации тематических отечественных и зарубежных выставочных мероприятий;

проведения научно-технических, практических, обучающих семинаров, в том числе в рамках реализации международных проектов по энергосбережению в Республике Беларусь;

международного сотрудничества.

Республика Беларусь давно сотрудничает с Международным банком реконструкции и развития. Общая сумма привлеченных средств банка для реализации инвестиционных проектов в сфере энергосбережения уже превысила 0,5 млрд. долларов США, что позволило признать Беларусь надежным и устойчивым партнером по бизнесу. Такое признание будет способствовать привлечению средств других международных финансовых организаций и иностранных инвестиций.

В области энергосбережения необходимо продолжать и углублять сотрудничество с международными организациями, финансовыми институтами и фондами, такими как Всемирный банк, Европейский банк реконструкции и развития, Глобальный экологический фонд, Европейская экономическая комиссия Организации Объединенных Наций, Программа развития Организации Объединенных Наций, и другими.

В 2021 – 2025 годах будет продолжена работа по подготовке и реализации совместных с международными организациями, в том числе финансовыми, инвестиционных проектов и проектов международной технической помощи в сфере энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития использования ВИЭ.

В 2021 году будет завершена реализация совместного с Международным банком реконструкции и развития инвестиционного проекта ”Использование древесной биомассы для централизованного теплоснабжения“, в рамках которого предусмотрено строительство и реконструкция котельных организаций жилищно-коммунального хозяйства с обеспечением использования на них древесного топлива

(объем кредитных средств – 90 млн. долларов США, период реализации – 2014 – 2021 годы).

В 2021 – 2025 годах продолжится реализация инвестиционного проекта ”Расширение устойчивого энергопользования“ за счет кредитных средств Международного банка реконструкции и развития и Европейского инвестиционного банка в общем объеме 180 млн. евро и грантовых средств Глобального экологического фонда в размере 3,653 млн. долларов США. В рамках проекта планируется реализовать мероприятия по увеличению использования организациями жилищно-коммунального хозяйства возобновляемой древесной биомассы для теплоснабжения (компонент 1) и мероприятия по комплексной тепловой модернизации многоквартирных жилых домов с привлечением средств населения в Гродненской и Могилевской областях (компонент 2).

Во исполнение поручений Правительства Республики Беларусь в 2021 году совместно с заинтересованными будет осуществляться проработка возможностей привлечения кредитных ресурсов Международного банка реконструкции и развития для реализации инвестиционного проекта по повышению энергоэффективности объектов социальной сферы с общим объемом финансирования 60 млн. долларов США.

В рамках взаимодействия Департамента по энергоэффективности Госстандарта и Международного агентства по возобновляемой энергии в 2021 году планируется выполнить обзор ”Оценка готовности Беларуси к использованию ВИЭ“. Как ожидается, в данном обзоре будет проведен анализ потенциала Беларуси по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики, в том числе в контексте анализа состояния и перспектив использования других видов ТЭР (нефть, газ, атомная энергия, другие), проанализированы законодательство и мероприятия по увеличению использования ВИЭ, сформулированы рекомендации и подходы по дальнейшему совершенствованию политики в сфере возобновляемой энергетики.

На планомерной основе в этот период продолжится сотрудничество с закрепленными за Департаментом по энергоэффективности Госстандарта международными организациями (в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 21 ноября 2017 г. № 877 ”О сотрудничестве с международными организациями и межгосударственными образованиями“):

Комитетом по устойчивой энергетике Европейской экономической комиссии Организации Объединенных Наций в части энергосбережения, повышения эффективности использования ТЭР и развития использования ВИЭ;

Международным агентством по возобновляемой энергии (IRENA).

По линии взаимодействия с Европейским союзом в сфере повышения энергоэффективности и использования ВИЭ:

продолжится участие в координационной работе по сотрудничеству в рамках реализации Соглашения мэров в Беларуси;

проработка возможности реализации новых проектов международной технической помощи с привлечением грантовых средств.

Взаимодействие с Программой развития Организации Объединенных Наций будет осуществляться посредством совместной реализации Рамочной программы по сотрудничеству ООН и Республики Беларусь в области устойчивого развития на 2021 – 2025 годы, а также изучения возможностей для реализации совместного проекта международной технической помощи по расширению условий для повышения энергоэффективности во всех сферах жизнедеятельности, в том числе путем активизации рынка энергосервисных услуг.

Кроме того, в 2021 – 2025 годах продолжится взаимодействие в сфере повышения энергоэффективности и использования ВИЭ с другими международными организациями: Содружеством Независимых Государств, Союзным государством Республики Беларусь и Российской Федерации, Евразийской экономической комиссией, Европейской комиссией, а также с другими странами в рамках двусторонних отношений, в том числе Россией, Украиной, Азербайджаном, Молдовой, Чехией, Австрией, Литвой, Финляндией, Германией и Китаем.

Суммарная экономия ТЭР, требующаяся для достижения необходимых темпов роста валового потребления ТЭР, распределяется в виде заданий по экономии ТЭР министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики, а также облисполкомам и Минскому горисполкому с учетом их доли в потреблении ТЭР, планируемых темпов экономического роста и резервов экономии ТЭР по результатам энергетических обследований организаций в соответствии с таблицами 1 и 2.

Таблица 1

(тыс. т у.т.)

	Задания по экономии ТЭР*					
	всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025
Минпром	227,0	45,0	45,0	45,0	46,0	46,0
Минстройархитектуры	139	21	19**	22**	26**	51**
Организации, подчиненные Минэнерго:						
ГПО ”Белэнерго“	310,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
ГПО ”Белтопгаз“	15,0	3,5	3,0	3,0	3,0	2,5

(тыс. т у.т.)

	Задания по экономии ТЭР*					
	всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025
Минсельхозпрод	4,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Минздрав	9,0	2,0	1,9	1,7	1,7	1,7
Минобороны	10,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Минобразование	8,7	2,4	1,8	1,5	1,5	1,5
Минсвязи	9,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Минтранс	46,0	10,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Концерны:						
”Белгоспищепром“	41,2	9,4	6,3	4,6	14,4	6,5
”Беллегпром“	35,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
”Беллесбумпром“	70,0	45,0	5,5	9,5	5,0	5,0
”Белнефтехим“	290,0	72,0	70,0	60,0	44,0	44,0

* По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), а также организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

** С учетом увеличения потребления RDF-топлива ОАО ”Красносельскстройматериалы“ – 7 тыс. т у.т. в 2022 году, 7 тыс. т у.т. в 2023 году, ОАО ”Белорусский цементный завод“ – 15 тыс. т у.т. в 2024 году и 37 тыс. т у.т. в 2025 году.

Таблица 2

(тыс. т у.т.)

	Задания по экономии ТЭР*					
	всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025
Брестский облисполком	334	71	68	65	65	65
Витебский облисполком	264	62	52	50	50	50
Гомельский облисполком	650	150	200	100	100	100
Гродненский облисполком	316	58	65**	69**	62	62
Минский облисполком	332	80	68	64	60	60
Могилевский облисполком	267	65	55	50	65**	87**
Минский горисполком	550	110	110	110	110	110

* По всем организациям.

** С учетом увеличения потребления RDF-топлива ОАО ”Красносельскстройматериалы“ – 7 тыс. т у.т. в 2022 году, 7 тыс. т у.т. в 2023 году, ОАО ”Белорусский цементный завод“ – 15 тыс. т у.т. в 2024 году и 37 тыс. т у.т. в 2025 году.

В целях выполнения задачи подпрограммы 1 для государственных органов устанавливаются целевые показатели энергосбережения согласно приложению 7 и целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) согласно приложению 8.

Государственные органы организовывают сбор информации по экономии светлых нефтепродуктов по соответствующим подчиненным (входящим в состав) организациям.

Целевые показатели по энергосбережению устанавливаются на основании отношения экономии ТЭР к суммарному потреблению ТЭР.

Целевые показатели по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) устанавливаются на уровне 4 процентов.

В целях безусловного выполнения установленного Государственной программой сводного целевого показателя по снижению энергоемкости ВВП в подпрограмме 1 целевые показатели энергосбережения и по экономии светлых нефтепродуктов устанавливаются на каждый последующий год с учетом достигнутых результатов.

ГЛАВА 7
ПОДПРОГРАММА 2 ”РАЗВИТИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНЫХ ТЭР, В ТОМ ЧИСЛЕ ВИЭ“

За последние годы проделана значительная работа по вовлечению в топливный баланс местных ТЭР, в том числе ВИЭ. В результате реализации проектов по внедрению энергоисточников на местных ТЭР, в том числе ВИЭ, доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР увеличилась в 2019 году на 2,3 процентного пункта к уровню 2015 года и составила 16,5 процента, доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР за соответствующий период достигла 7,1 процента и увеличилась на 1,5 процентного пункта к уровню 2015 года.

На 1 сентября 2020 г. суммарная установленная электрическая мощность установок ВИЭ составила 491 МВт, что более чем в 10 раз превышает этот же показатель шестилетней давности – 47 МВт (на 1 января 2014 г.), в том числе:

80 фотоэлектрических станций мощностью 159 МВт;

53 гидроэлектростанции мощностью 96 МВт;

101 ветроэнергетическая установка мощностью 109 МВт;

29 биогазовых комплексов мощностью 38 МВт;

10 мини-ТЭЦ на древесном топливе электрической мощностью порядка 89 МВт.

Расширение использования древесного топлива связано с наименьшими объемами капиталовложений и небольшими сроками

окупаемости в сравнении с другими видами ВИЭ. К 2025 году планируется нарастить мощности по производству топливной щепы до 2100 тыс. куб. метров в год.

В структуре ВИЭ около 97 процентов занимает использование биомассы, в основном древесного топлива, и более 3 процентов – энергия воды, ветра и солнца.

В настоящее время созданы благоприятные условия для увеличения производства электрической и тепловой энергии из ВИЭ, сформирована долгосрочная политика развития ВИЭ, учитывающая структуру и тенденции изменения прогнозного топливно-энергетического баланса.

После ввода в эксплуатацию Белорусской АЭС в 2021 – 2025 годах возобновляемая энергетика будет развиваться совместно с повышением энергоэффективности с акцентом на распространении технологий использования ВИЭ для собственных нужд в секторах ”здания“ и ”промышленность“, на транспорте и в сельском хозяйстве, интеграции ВИЭ в энергосистему за счет развития ”умных“ сетей, применения технологий аккумулирования электрической и тепловой энергии, что позволит достигнуть Цели 7 ”Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех“ Целей устойчивого развития.

В 2021 – 2025 годах в рамках реализации Государственной программы предусматривается ввод в эксплуатацию около 491 МВт энергомощностей на древесном топливе, что позволит увеличить объем использования местных ТЭР на 130 тыс. т у.т. и соответственно снизить потребление импортируемого природного газа на 113 млн. куб. метров.

Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР приведены в приложении 6.

Кроме того, в 2021 – 2023 годах в рамках установленных, но не распределенных квот предусматривается создание установок по использованию ВИЭ суммарной электрической мощностью 129,5 МВт, в том числе 15 МВт – биогазовые установки, 29,8 МВт – ветроэнергетические установки, 10 МВт – фотоэлектрические станции, 29,1 МВт – гидроэлектростанции, 5,6 МВт – мини-ТЭЦ на древесном топливе и биомассе, 40 МВт – на цели энергетического использования твердых коммунальных отходов.

Основными направлениями дальнейшего развития использования местных ТЭР будут являться:

создание энергоисточников, использующих местные ТЭР (древесное и торфяное топливо, горючие отходы, попутный газ и прочие);

строительство локальных биогазовых комплексов в сельскохозяйственных организациях, занимающихся разведением крупного рогатого скота, свиней и птицы;

создание биогазовых установок на очистных сооружениях и полигонах захоронения твердых коммунальных отходов;

увеличение выработки электрической и тепловой энергии за счет использования энергии естественного движения водных потоков, ветра и солнца;

создание в организациях жилищно-коммунального хозяйства мощностей по производству топлива из твердых коммунальных отходов (RDF-топливо) с его использованием на энергоисточниках, в том числе строительство мусоросжигательного завода в г.Минске;

использование в качестве топлива на цементных заводах строительной отрасли нефтяного кокса.

Целевыми показателями реализации подпрограммы 2 в целом по республике являются:

доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР – не менее 16,1 процента;

доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР – до 8 процентов, что будет способствовать, наряду с использованием атомной энергии, достижению нормативного уровня энергетической самостоятельности страны.

Расчет целевых показателей производится по следующим формулам:

$$I_{мтэр} = \frac{ППЭ - ЭЭ_{АЭС} \times 0{,}123 / \eta_{ст}^{брутто} / 100}{ТЭР} \times 100\%;$$

$$I_{виэ} = \frac{ППВИЭ}{ТЭР} \times 100\%,$$

где $I_{мтэр}$ – доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР, процентов;

ППЭ – объем производства (добычи) первичной энергии в Республике Беларусь, тыс. т у.т.;

$ЭЭ_{АЭС}$ – объем производства электрической энергии на Белорусской АЭС, млн. кВт·ч;

0,123 – коэффициент перевода электрической энергии в тонны условного топлива;

$\eta_{ст}^{брутто}$ – коэффициент полезного действия Белорусской АЭС (брутто), согласованный с Национальным статистическим комитетом;

ТЭР – валовое потребления ТЭР, тыс. т у.т;

$I_{виэ}$ – доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР, процентов;

ППВИЭ – объем производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ, тыс. т у.т.

Достижение целевых показателей подпрограммы 2 позволит обеспечить долю местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР на уровне 16,1 процента, увеличить долю ВИЭ в валовом потреблении ТЭР до

8 процентов при значительном увеличении валового потребления ТЭР при вводе в эксплуатацию Белорусской АЭС.

Для обеспечения успешной реализации задачи подпрограммы 2 с учетом достигнутых в 2019 году результатов работы по увеличению использования местных ТЭР для государственных органов на 2021 – 2025 годы определены целевые показатели по доле местных ТЭР в КПТ согласно приложению 9 и целевые показатели по доле ВИЭ в КПТ согласно приложению 10.

Достижение целевых показателей подпрограммы 2 обеспечивается в основном за счет реализации мероприятий по увеличению использования местных видов топлива, энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников и возобновляемых отходов.

Приложение 1
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

СВЕДЕНИЯ
о сводном целевом и целевых показателях

Таблица 1

Сопоставимость сводного целевого и целевых показателей Государственной программы с индикаторами достижения Целей устойчивого развития

Наименование Цели устойчивого развития	Задача	Индикаторы	Соответствующая задача Государственной программы	Сопоставимые показатели Государственной программы
Цель 7. Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех	задача 7.2. К 2030 году значительно увеличить долю энергии из ВИЭ в мировом энергетическом балансе	7.2.1.1. Отношение объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР	увеличение доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР (отношения объема производства (добычи) первичной энергии из ВИЭ к объему валового потребления ТЭР)	индикатор Целей устойчивого развития является целевым показателем Государственной программы
	задача 7.3. К 2030 году удвоить глобальный показатель повышения энергоэффективности	7.3.1.1. Энергоемкость ВВП	снижение энергоемкости ВВП в 2025 году по отношению к уровню 2020 года	снижение энергоемкости ВВП, или повышение энергоэффективности, является сводным целевым показателем Государственной программы

Таблица 2

Значения сводного целевого и целевых показателей

Наименование показателя	Значение показателя по годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Государственная программа					
Сводный целевой показатель ”Снижение энергоемкости ВВП“ (снижение ”-“, рост ”+“), процентов*	+6,8	-0,6	-2,8	-5,0	-5,1
Подпрограмма 1 ”Повышение энергоэффективности“					
Целевой показатель ”Экономия ТЭР за счет реализации энергоэффективных мероприятий“, тыс. т у.т.	550	600	450	500	500
Подпрограмма 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“					
Целевой показатель ”Доля местных ТЭР в валовом потреблении ТЭР“, процентов	16,1	16,0	16,0	16,0	16,1
Целевой показатель ”Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР“, процентов	7,4	7,5	7,6	7,8	8,0

* При темпах роста ВВП за 2021 – 2025 годы 121,5 процента, в том числе по годам:
2021 год – 101,8 процента;
2022 год – 102,9 процента;
2023 год – 103,8 процента;
2024 год – 105,4 процента;
2025 год – 106 процентов.

Приложение 2
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

СВЕДЕНИЯ
о мероприятиях

Таблица 1

Комплекс мероприятий Государственной программы

Наименование мероприятия	Сроки реализации, годы	Заказчики	Источники финансирования
Подпрограмма 1 ”Повышение энергоэффективности“			
Задача. Обеспечение экономии ТЭР			
1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей	2021 – 2025	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	республиканский бюджет
2. Оптимизация технологических процессов	2021 – 2025	-”-	-”-
3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения	2021 – 2025	-”-	-”-

Наименование мероприятия	Сроки реализации, годы	Заказчики	Источники финансирования
Подпрограмма 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“			
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР			
4. Строительство, реконструкция, модернизация энергоисточников с использованием технологического оборудования, работающего на местных ТЭР, в том числе ВИЭ	2021 – 2025	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	республиканский и местные бюджеты

Таблица 2

Общий комплекс мероприятий Государственной программы

Наименование мероприятия	Сроки реализации, годы	Заказчики	Источники финансирования
Подпрограмма 1 ”Повышение энергоэффективности“			
Задача. Обеспечение экономии ТЭР			
1. Внедрение современных энергоэффективных технологий, энергосберегающего оборудования, приборов и материалов, повышение эффективности работы энергетических мощностей	2021 – 2025	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	республиканский, местные бюджеты, собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники
2. Оптимизация технологических процессов	2021 – 2025	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*,	республиканский, местные бюджеты, собственные средства ор-

Наименование мероприятия	Сроки реализации, годы	Заказчики	Источники финансирования
		облисполкомы, Минский горисполком	ганизаций, кредитные ресурсы, иные источники
3. Прочие мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения	2021 – 2025	-”-	-”-
Подпрограмма 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“			
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР			
4. Строительство, реконструкция, модернизация энергоисточников с использованием технологического оборудования, работающего на местных ТЭР, в том числе возобновляемых источниках энергии	2021 – 2025	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	республиканский, местные бюджеты, собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники
5. Прочие мероприятия, направленные на увеличение использования местных ТЭР, реализуемые в рамках ежегодно утверждаемых заказчиками в установленном порядке планов мер по реализации основных направлений энергосбережения	2021 – 2025	-”-	собственные средства организаций, кредитные ресурсы, иные источники

* В составе заказчиков Минстройархитектуры, МВД, Минздрав, Мининформ, Минкультуры, Минлесхоз, Минобороны, Минобразование, МЧС, Минпром, Минсвязи, Минсельхозпрод, Минспорт, Минтранс, Минэнерго, Госкомвоенпром, Госпогранкомитет, концерны ”Беллегпром“, ”Белгоспищепром“, ”Беллесбумпром“, ”Белнефтехим“.

Приложение 3
к Государственной программе ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

СВЕДЕНИЯ
об объемах и источниках финансирования

Таблица 1

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 1 ”Повышение энергоэффективности“							
Задача. Обеспечение экономии ТЭР							
Всего		63 124 178	12 253 670	12 460 827	12 630 058	12 804 037	12 975 586
в том числе республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	63 124 178	12 253 670	12 460 827	12 630 058	12 804 037	12 975 586
из него средства на финансирование капитальных вложений		63 124 178	12 253 670	12 460 827	12 630 058	12 804 037	12 975 586
Итого по подпрограмме 1		63 124 178	12 253 670	12 460 827	12 630 058	12 804 037	12 975 586

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“							
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР							
Всего		214 511 822	66 937 759	38 952 847	29 516 716	37 457 378	41 647 122
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	23 878 822	4 679 759	4 702 847	4 766 716	4 832 378	4 897 122
из него средства на финансирование капитальных вложений		23 837 822	4 679 759	4 702 847	4 766 716	4 832 378	4 897 122
местные бюджеты, всего	облисполкомы	190 633 000	62 258 000	34 250 000	24 750 000	32 625 000	36 750 000
из них средства на финансирование капитальных вложений, всего**		190 633 000	62 258 000	34 250 000	24 750 000	32 625 000	36 750 000
	в том числе:						
	Брестский облисполком	3 750 000	–	–	–	3 750 000	–
	Витебский облисполком	35 600 000	8 600 000	6 750 000	8 250 000	6 000 000	6 000 000
	Гомельский облисполком	8 850 000	8 850 000	–	–	–	–
	Гродненский облисполком	22 568 000	12 818 000	9 750 000	–	–	–

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
	Минский облисполком	44 625 000	8 500 000	12 125 000	4 500 000	8 250 000	11 250 000
	Могилевский облисполком	75 240 000	23 490 000	5 625 000	12 000 000	14 625 000	19 500 000
Итого по подпрограмме 2		214 511 822	66 937 759	38 952 847	29 516 716	37 457 378	41 647 122
Всего по Государственной программе		277 636 000	79 191 429	51 413 674	42 146 774	50 261 415	54 622 708
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	87 003 000	16 933 429	17 163 674	17 396 774	17 636 415	17 872 708
из него средства на финансирование капитальных вложений		87 003 000	16 933 429	17 163 674	17 396 774	17 636 415	17 872 708
местные бюджеты, всего	облисполкомы	190 633 000	62 258 000	34 250 000	24 750 000	32 625 000	36 750 000
из них средства на финансирование капитальных вложений**		190 633 000	62 258 000	34 250 000	24 750 000	32 625 000	36 750 000
	в том числе:						
	Брестский облисполком	3 750 000	–	–	–	3 750 000	–

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
	Витебский облисполком	35 600 000	8 600 000	6 750 000	8 250 000	6 000 000	6 000 000
	Гомельский облисполком	8 850 000	8 850 000	–	–	–	–
	Гродненский облисполком	22 568 000	12 818 000	9 750 000	–	–	–
	Минский обл-исполком	44 625 000	8 500 000	12 125 000	4 500 000	8 250 000	11 250 000
	Могилевский облисполком	75 240 000	23 490 000	5 625 000	12 000 000	14 625 000	19 500 000

* Госстандарт выполняет функции ответственного заказчика и действует в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 25 июля 2016 г. № 289 ”О порядке формирования, финансирования, выполнения и оценки эффективности государственных программ“.

** Для финансирования строительства энергоисточников, работающих на местных ТЭР.

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению.

Таблица 2

Объемы и источники финансирования общего комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 1 ”Повышение энергоэффективности“							
Задача. Обеспечение экономии ТЭР							
Всего		3 324 048 650	616 562 440	799 558 651	551 705 495	670 072 636	686 149 428
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	261 314 809	50 481 912	50 785 238	52 055 026	53 356 193	54 636 440
из него средства на финансирование капитальных вложений		198 190 631	38 228 242	38 324 411	39 424 968	40 552 156	41 660 856
местные бюджеты, всего		718 809 157	118 838 034	149 440 108	132 753 030	157 005 371	160 772 614
из них средства на финансирование капитальных вложений		718 809 157	118 838 034	149 440 108	132 753 030	157 005 371	160 772 614
собственные средства		1 899 528 397	361 392 120	512 967 089	278 371 800	368 972 648	377 824 740
кредитные ресурсы		397 213 575	76 735 416	77 196 490	79 126 641	81 104 489	83 050 539
иные источники		47 182 712	9 114 958	9 169 726	9 398 998	9 633 935	9 865 095
Итого по подпрограмме 1		3 324 048 650	616 562 440	799 558 651	551 705 495	670 072 636	686 149 428

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
Подпрограмма 2 ”Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ“							
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР							
Всего		889 487 350	191 859 560	163 124 349	187 626 505	171 382 364	175 494 572
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	27 430 836	5 299 206	5 331 047	5 464 340	5 600 926	5 735 317
из него средства на финансирование капитальных вложений		3 552 014	619 447	628 200	697 624	768 548	838 195
местные бюджеты, всего		306 447 121	79 225 356	49 813 370	71 482 401	52 335 124	53 590 870
из них средства на финансирование капитальных вложений		115 814 121	16 967 356	15 563 370	46 732 401	19 710 124	16 840 870
собственные средства		296 972 804	57 370 476	57 715 192	59 158 251	60 636 970	62 091 915
кредитные ресурсы		75 659 729	14 616 270	14 704 094	15 071 741	15 448 474	15 819 150
иные источники		182 976 860	35 348 252	35 560 646	36 449 772	37 360 870	38 257 320
Итого по подпрограмме 2		889 487 350	191 859 560	163 124 349	187 626 505	171 382 364	175 494 572
Всего по Государственной программе	Госстандарт, республикан-	4 213 536 000	808 422 000	962 683 000	739 332 000	841 455 000	861 644 000

Источники финансирования	Заказчик	Объемы финансирования (в текущих ценах, рублей)					
		всего	в том числе по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
в том числе:	ские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком						
республиканский бюджет, всего		288 745 645	55 781 118	56 116 285	57 519 366	58 957 119	60 371 757
из него средства на финансирование капитальных вложений		201 742 645	38 847 689	38 952 611	40 122 592	41 320 704	42 499 049
местные бюджеты, всего		1 025 256 278	198 063 390	199 253 478	204 235 431	209 340 495	214 363 484
из них средства на финансирование капитальных вложений		834 623 278	135 805 390	165 003 478	179 485 431	176 715 495	177 613 484
собственные средства		2 196 501 201	418 762 596	570 682 281	337 530 051	429 609 618	439 916 655
кредитные ресурсы		472 873 304	91 351 686	91 900 584	94 198 382	96 552 963	98 869 689
иные источники		230 159 572	44 463 210	44 730 372	45 848 770	46 994 805	48 122 415

---

* В составе заказчиков Минэнерго, Минстройархитектуры, МВД, Минздрав, Мининформ, Минкультуры, Минлесхоз, Минобороны, Минобразование, МЧС, Минпром, Минсвязи, Минсельхозпрод, Минспорт, Минтранс, Госкомвоенпром, Госпогранкомитет, концерны ”Беллегпром“, ”Белгоспищепром“, ”Беллесбумпром“, ”Белнефтехим“.

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению.

Приложение 4
к Государственной программе ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН
закупки товаров*

Наименование товаров	Количество, единиц						Объем финансирования, тыс. рублей					
	всего	в том числе по годам					всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025
1. Котел водогрейный, всего												
в том числе:												
Брестская область, всего	23	9	8	5	1	–	12 225	5 100	3 300	3 075	750	–
из них за счет:												
местного бюджета	1	–	–	–	1	–	750	–	–	–	750	–
средств международных займов	22	9	8	5	–	–	11 475	5 100	3 300	3 075	–	–
Витебская область, всего	18	4	6	4	2	2	7 845	1 500	1 845	2 400	900	1 200
из них за счет:												
местного бюджета	16	2	6	4	2	2	7 245	900	1 845	2 400	900	1 200
средств международных займов	2	2	–	–	–	–	600	600	–	–	–	–
Гомельская область, всего	25	6	8	6	3	2	9 623	3 000	2 580	2 318	525	1 200
из них за счет:												
местного бюджета	5	–	–	–	3	2	1 725	–	–	–	525	1 200

Наименование товаров	Количество, единиц						Объем финансирования, тыс. рублей					
	всего	в том числе по годам					всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025
средств международных займов	20	6	8	6	–	–	7 898	3 000	2 580	2 318	–	–
Гродненская область, всего	15	3	5	5	2	–	9 075	2 250	4 350	1 575	900	–
из них за счет:												
местного бюджета	6	1	1	2	2	–	1 425	150	150	225	900	–
средств международных займов	9	–	6	3	–	–	7 650		6 300	1 350	–	–
Минская область, всего	33	3	16	8	3	3	15 825	1 950	8 175	2 550	1 650	1 500
из них за счет:												
местного бюджета	15	1	6	2	3	3	6 675	450	2 175	900	1 650	1 500
средств международных займов	18	2	10	6	–	–	9 150	1 500	6 000	1 650	–	–
Могилевская область, всего	34	12	10	4	3	5	8 820	2 850	3 825	855	510	780
из них за счет:												
местного бюджета	23	6	5	4	3	5	4 845	1 425	1 275	855	510	780
средств международных займов	11	6	5	–	–	–	3 975	1 425	2 550	–	–	–
Итого	148	35	55	32	14	12	63 413	14 550	26 175	12 773	5 235	4 680
в том числе за счет:												
местного бюджета	66	10	18	12	14	12	22 665	2 925	5 445	4 380	5 235	4 680
средств международных займов	82	25	37	20	–	–	40 748	11 625	20 730	8 393	–	–

Наименование товаров	Количество, единиц						Объем финансирования, тыс. рублей					
	всего	в том числе по годам					всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025
2. Погрузчики												
в том числе:												
Брестская область, всего	8	3	3	2	–	–	1 200	450	450	300	–	–
из них за счет средств международных займов	8	3	3	2	–	–	1 200	450	450	300	–	–
Витебская область, всего	1	1	–	–	–	–	150	150	–	–	–	–
из них за счет средств международных займов	1	1	–	–	–	–	150	150	–	–	–	–
Гомельская область, всего	2	–	1	1	–	–	300	–	150	150	–	–
из них за счет средств международных займов	2	–	1	1	–	–	300	–	150	150	–	–
Гродненская область, всего	3	–	2	1	–	–	450	–	300	150	–	–
из них за счет средств международных займов	3	–	2	1	–	–	450	–	300	150	–	–
Минская область, всего	4	–	2	2	–	–	600	–	300	300	–	–
из них за счет средств международных займов	4	–	2	2	–	–	600	–	300	300	–	–
Могилевская область, всего	5	3	2	–	–	–	750	450	300	–	–	–

Наименование товаров	Количество, единиц						Объем финансирования, тыс. рублей					
	всего	в том числе по годам					всего	в том числе по годам				
		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025
из них за счет средств международных займов	5	3	2	–	–	–	750	450	300	–	–	–
Итого	23	7	10	6	–	–	3 450	1 050	1 500	900	–	–
в том числе за счет средств международных займов	23	7	10	6	–	–	3 450	1 050	1 500	900	–	–

* В ходе реализации Государственной программы необходимые закупки товаров (работ, услуг) производятся с использованием процедур закупок, предусмотренных законодательством о закупках.

Приложение 5
к Государственной программе ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов по внедрению тепловых насосов

Наименование мероприятия	Организация	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, МВт	Годовая экономия ТЭР, т у.т.
	Брестская область			
1. Внедрение тепловых насосов на водозаборе ”Первомайский“	ГУПП ”Березовское ЖКХ“	2023	0,18	54
2. Внедрение тепловых насосов на водозаборе ”Лесное“	-”-	2024	0,05	15
3. Внедрение тепловых насосов на очистных сооружениях г.Береза	-”-	2025	0,04	12
4. Внедрение тепловых насосов на очистных сооружениях г.Белоозерска	-”-	2025	0,05	15
Итого			0,32	96
	Витебская область			
5. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в г.Городке	УП ”Витебскоблводоканал“	2021	0,01	3
6. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул.1-я Журжевская, 20А, в г.Витебске	-”-	2022	0,015	4,5
7. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в дер.Железняки	-”-	2023	0,004	1,2
8. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул.Титова, 121Г, в г.Витебске	-”-	2024	0,005	1,5

Наименование мероприятия	Организация	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, МВт	Годовая экономия ТЭР, т у.т.
9. Внедрение теплонасосной установки в здании АБК в г.Новополоцке, проезд Устье, 9б	УП ”Витебскоблводоканал“	2025	0,032	9,6
Итого			0,066	19,8
	Гомельская область			
10. Утилизация низкотемпературных тепловых вторичных энергоресурсов блока оборотного водоснабжения. Этап 1	ОАО ”Мозырьсоль“	2024 – 2025	15	4 500
11. Строительство станции тепловых насосов с внешними коммуникациями	ОАО ”Светлогорский ЦКК“	2022	12,8	8 330
Итого			27,5	12 830
	Гродненская область			
12. Внедрение тепловых насосных установок в котельной в агрогородке Волпа	КУП ”Волковысское КХ“	2022	0,13	39
13. Реконструкция котельной № 18 в дер.Нача с установкой теплового насоса	Вороновское РУП ЖКХ	2023	0,2	60
Итого			0,33	99
	Могилевская область			
14. Внедрение тепловых насосов на водозаборе ”Михайлов“ на участке Белыничского района	УПКП ВКХ ”Могилевоблводоканал“	2025	0,047	14,1
15. Внедрение тепловых насосов на водозаборе ”Веснянка“ на участке Шкловского района	-”-	2025	0,0035	1,05
16. Внедрение тепловых насосов на станции 2-го подъема на участке Шкловского района	-”-	2025	0,0035	1,05
Итого			0,054	16,2

Наименование мероприятия	Организация	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, МВт	Годовая экономия ТЭР, т у.т.
	Город Минск			
17. Водозабор № 1 ”Новинки“, Долгиновский тракт, 56 (теплонасосная установка)	УП ”Минскводоканал“	2021	0,04	12
Итого			0,04	12
Всего			28,6	13 073

Приложение 6
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ПОКАЗАТЕЛИ ВВОДА

в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР

Таблица 1

Сводные показатели

	Всего			В том числе по годам														
				2021			2022			2023			2024			2025		
	количество энергоисточников	суммарная тепловая мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем увеличения использования местных ТЭР, т у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.	количество энергоисточников	суммарная мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.
Брестская	11	87,5	26 676	2	10,0	2 600	6	52,0	18 758	2	20,5	4 368	1	5,0	950	–	–	–
Витебская	14	56,3	12 096	3	10,0	2 330	4	16,3	3 184	3	16,0	3 941	2	6,0	1 291	2	8,0	1 350
Гомельская	13	64,2	17 070	–	–	–	8	37,2	10 610	2	15,5	3 600	2	3,5	860	1	8,0	2 000
Гродненская	10	78,5	11 629	2	18,0	2 933	5	44,0	5 349	2	10,5	1 780	1	6,0	1567	–	–	–
Минская	20	124,5	35 411	4	32,0	10 128	9	54,5	15 750	4	17,0	4 300	2	11,0	2 933	1	10,0	2 300
Могилевская	16	58,8	18 980	3	9,5	2 650	7	35,0	10 760	2	5,7	2 670	2	5,6	2 190	2	3,0	710
Город Минск	2	21,4	8 855	1	4,4	1 117	1	17,0	7 738	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Итого	86	491,2	130 717	15	83,9	21 758	40	256,0	72 149	15	85,2	20 659	10	37,1	9 791	6	29,0	6 360

Таблица 2

Перечень энергоисточников на местных ТЭР, вводимых в эксплуатацию в 2021 – 2025 годах

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
Брестская область			
1. КУПП ”Барановичи коммунтеплосеть“, г.Барановичи, микрорайон Тексер	6,0	1 100	2021
2. КУПП ”Брестское котельное хозяйство“, г.Брест, ул.Инженерная	12,0	9 000	2021 – 2022
3. КУМПП ЖКХ ”Ганцевичское РЖКХ“, г.Ганцевичи, ул.Красноармейская	10,0	3 058	2021 – 2022
4. КУМПП ЖКХ ”Каменецкое ЖКХ“, г.Каменец, ул.Индустриальная	4,0	1 500	2021
5. КУМПП ЖКХ ”Ляховичское ЖКХ“, г.Ляховичи, ул.Чкалова	8,0	1 000	2021 – 2022
6. КУМПП ЖКХ ”Каменецкое ЖКХ“, агрогородок Беловежский, ул.Школьная	4,0	1 200	2022
7. КУМПП ЖКХ ”Микашевичское ЖКХ“, г.Микашевичи, ул.Садовая	9,0	2 000	2022
8. КУМПП ЖКХ ”Столинское ЖКХ“, г.Столин, ул.Терешковой	9,0	2 500	2022
9. ГУПП ”Ивацевичское ЖКХ“, г.Коссово, ул.Янки Купалы	2,5	900	2023
10. КУМПП ЖКХ ”Кобринское ЖКХ“, г.Кобрин, ул.Дзержинского	18,0	3 468	2023
11. Пружанский КУПП”Коммунальник“, дер.Слобудка	5,0	950	2024
Итого	87,5	26 676	
Витебская область			
12. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г.Верхнедвинск, ул.Мира	4,0	1 324	2021
13. ГП ”ВПКиТС“, г.Витебск, ул.3-я Чепинская	4,0	520	2021 – 2022
14. ДКУПКиТС ”Оршатеплосети“, г.п.Болбасово, ул.Заводская	3,0	418	2021

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
15. УП ЖКХ Ушачского района, г.п.Ушачи, ул.Фрунзе	3,0	588	2021
16. ГП ”ВПКиТС“, г. Витебск, ул.Придорожная	6,0	1 624	2022
17. ГП ”Коханово-ЖКХ“, г.Толочин, пер.Банный	3,3	760	2022
18. УП ЖКХ Поставского района, г.Поставы, ул.17 Сентября	3,0	280	2022
19. ГП ”ВПКиТС“, Витебский район, агрогородок Новка, ул.Витебская	7,0	1 250	2023
20. Сенненское районное УП ЖКХ, г.Сенно, ул.Коваленко	5,0	1 550	2023
21. УП ЖКХ Лиозненского района, г.п.Лиозно, ул.Строителей	4,0	1 141	2023
22. УП ”ЖКХ“ г. Чашники, г.Чашники, ул.Ленинская	3,0	1 190	2024
23. УП ЖКХ Шумилинского района, агрогородок Никитиха, ул.Юбилейная,	3,0	101	2024
24. Докшицкое РУП ЖКЖ ”Докшицы-коммунальник“, г.п.Бегомль, ул.Чкалова	3,0	205	2025
25. КУПП ”Боровка“, Лепельский район, дер.Боровка	5,0	1 145	2025
Итого	56,3	12 096	
Гомельская область			
26. КЖУП ”Мозырский райжилкомхоз“, г.Мозырь, пер.Швейный	5,0	3 000	2021 – 2022
27. КУП ”Добрушский коммунальник“, г.Добруш, ул.Пролетарская	3,0	1 000	2021 – 2022
28. КУП ”Коммунальник Калинковичский“, г.Калинковичи, ул.Марата	6,0	740	2021 – 2022
29. КПУП ”Лельком“, г.п.Лельчицы, ул.Советская	6,0	2 200	2021 – 2022
30. КЖУП ”Гомельский райжилкомхоз“, дер.Березки	2,9	2 000	2022
31. КЖУП ”Мозырский райжилкомхоз“, г.Мозырь, ул.В.Хоружей	8,0	870	2022
32. КУП ”Петриковский райжилкомхоз“, г.Петриков	4,0	600	2022
33. КУП ”Речицкий райжилкомхоз“, г.р.п.Василевичи	2,3	200	2022

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
34. КЖУП ”Гомельский райжилкомхоз“, р.п.Большевик	5,45	1 000	2023
35. КУП ”Речицкий райжилкомхоз“, дер.Озерщина	10,0	2 600	2023
36. КЖУП ”Гомельский райжилкомхоз“, н.п.Кореневка, ул.Зеленая	1,0	160	2024
37. КЖУП ”Гомельский райжилкомхоз“, н.п.Ченки	2,5	700	2024
38. КЖЭУП ”Ельское“, г.п.Ельск, ул.50 лет БССР	8,0	2 000	2025
Итого	64,2	17 070	
Гродненская область			
39. Берестовицкое РУП ЖКХ, г.п.Б.Берестовица, ул.Ленина	6,0	624	2021
40. Дятловское РУП ЖКХ, г.Дятлово, ул.Красноармейская	1,0	305	2021 – 2022
41. Щучинское РУП ЖКХ, г.Щучин, ул.Советская	12,0	2 309	2021
42. Кореличское РУП ЖКХ, г.п.Кореличи, ул.Гагарина	1,0	534	2022
43. Мостовское РУП ЖКХ, г.Мосты, ул.Зеленая	12,0	1 061	2022
44. Новогрудское РУП ЖКХ, г.Новогрудок, ул.Котовского	14,0	849	2021 – 2022
45. Слонимское ГУП ЖКХ, г.Слоним	16,0	2 600	2022
46. ПКУП ”Волковысское КХ“, г.Волковыск, ул.Победы	1,5	548	2023
47. ПКУП ”Волковысское КХ“, г.п.Красносельский	9,0	1 232	2023
48. Слонимское ГУП ЖКХ, г.Слоним, Коссовский тракт	6,0	1 567	2024
Итого	78,5	11 629	
Минская область			
49. КУП ”Слуцкое ЖКХ“, г.Слуцк, ул.Социалистическая	14,0	4 984	2021
50. Крупское КУП ”Жилтеплострой“, агрогородок Ухвала	3,0	800	2021

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
51. Крупское КУП ”Жилтеплострой“, г.Крупки, ул.Московская	5,0	1 500	2021
52. УП ”Мядельское ЖКХ“, дер.Воронцы	10,0	2 844	2021
53. Борисовское УП ”Жилье“, дер.Углы	2,5	450	2022
54. Борисовское УП ”Жилье“, дер.Велятичи	3,0	800	2022
55. ГП ”Минрайтеплосеть“, агрогородок Самохваловичи	3,5	900	2021 – 2022
56. КУП ”ЖКХ Минского района“, пос.Юбилейный, ул.Коммунальная	6,0	2 133	2022
57. РУП ”Любанское ЖКХ“, г.Любань, пер.Социалистический	10,0	3 000	2022
58. РУП ”Узденское ЖКХ“, г.Узда, ул.Степанова	9,0	2 700	2022
59. РУП ”Узденское ЖКХ“, пос.Первомайск	1,5	200	2022
60. УП ”Дзержинское ЖКХ“, г.Дзержинск, ул.Октябрьская	4,0	1 067	2022
61. УП ”Жилтеплосервис“ КХ Пуховичского района, г.Марьина Горка	15,0	4 500	2022
62. КУП ”Клецкое ЖКХ“, г.Клецк, ул.Советская	6,0	1 600	2023
63. РУП ”Воложинский жилкоммунхоз“, г.Воложин, ул.Гагарина	4,0	800	2023
64. РУП ”Воложинский жилкоммунхоз“, г.Воложин, ул.Чапаева	2,0	400	2023
65. РУП ”Червенское ЖКХ“, г.п.Смиловичи, ул.М.Горького	5,0	1 500	2023
66. РУП ”Логойский комхоз“, г.Логойск, ул.Заводская	8,0	2 133	2024
67. УП ”Жилтеплосервис“ КХ Пуховичского района, дер.Дубровка	3,0	800	2024
68. КУП ”Смолевичское ЖКХ“, пос.Октябрьский	10,0	2 300	2025
Итого	124,5	35 411	

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
Могилевская область			
69. Горецкое УКПП ”Коммунальник“, агрогородок Овсянка	2,5	890	2021 – 2022
70. Кировское УКП ”Жилкомхоз“, пос.Жиличи	2,0	860	2021
71. Могилевское УКП ”Жилкомхоз“, агрогородок Романовичи	4,0	1 200	2021 – 2022
72. Осиповичское УКП ЖКХ, г.Осиповичи, ул.Рабоче-Крестьянская	5,7	1 400	2021
73. Славгородское УКП ”Жилкомхоз“, г.Славгород, ул.Калинина	3,0	1 210	2021 – 2022
74. УКПП ”Костюковичский жилкоммунхоз“, пос.Тупичино	1,8	390	2021
75. Бобруйское ГП теплоэнергетики, г.Бобруйск, ул.Семенова	7,0	2 500	2022
76. Краснопольское УПКП ”Жилкомхоз“, г.п.Краснополье, ул.Советская	1,5	610	2022
77. Хотимское УКП ”Жилкомхоз“, г.п.Хотимск	7,0	1 350	2022
78. Шкловское УКП ”Жилкомхоз“, г.Шклов	10,0	3 000	2022
79. Дрибинское УКП ”Жилкомхоз“, агрогородок Трилесино	2,2	870	2023
80. Дрибинское УКП “Жилкомхоз”, г.п.Дрибин, ул.Юбилейная	3,5	1 800	2023
81. УКПП ”Костюковичский жилкоммунхоз“, пос.Н.Самотевичи	2,0	660	2024
82. Могилевское УКП ”Жилкомхоз“, агрогородок Буйничи	3,6	1 530	2024
83. УКПП ”Костюковичский жилкоммунхоз“, арогородок Шарейки	1,4	290	2025
84. Чаусское УКП ”Жилкомхоз“, г.Чаусы, ул.Гагарина	1,6	420	2025
Итого	58,8	18 980	
Город Минск			
85. УП ”Минсккоммунтеплосеть“, г.Минск, ул.Павловского	4,4	1 117,3	2021

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность*, МВт	Объем использования местных ТЭР*, т у.т.	Год строительства
86. УП ”Минсккоммунтеплосеть“, г.Минск, ул.Путилова	17,0	7 738,1	2022
Итого	21,4	8 855	
Всего	491,2	130 717	

***** Решение о технической и экономической целесообразности реализации мероприятия, тепловая мощность, объем использования местных ТЭР определяются по итогам разработки предпроектной и проектной документации.

Приложение 7
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
энергосбережения на 2021 год[1]

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	Целевые показатели
Минстройархитектуры	минус 1,6
МВД	минус 2,5
Минздрав	минус 3,8
Мининформ	минус 4,2
Минкультуры	минус 2,5
Минлесхоз	минус 3,0
Минобороны	минус 3,9
Минобразование	минус 4,4
Минпром	минус 5,0
Минсвязи	минус 4,4
Минсельхозпрод	минус 3,7
Минспорт	минус 3,3
Минтранс	минус 4,8
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО ”Белтопгаз“	минус 2,7
ГПО ”Белэнерго“[4]	62 тыс. т у.т.
Госкомвоенпром	минус 5,2
Госпогранкомитет	минус 4,4
Концерны:	
”Белгоспищепром“	минус 3,0

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	Целевые показатели
”Беллегпром“	минус 4,2
”Беллесбумпром“	минус 5,3
”Белнефтехим“	минус 3,0
Брестский облисполком	минус 2,7
Витебский облисполком	минус 1,3
Гомельский облисполком	минус 3,2
Гродненский облисполком	минус 2,2
Минский облисполком	минус 3,5
Могилевский облисполком	минус 2,5
Минский горисполком	минус 2,1

[1] Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2021 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2020 года.

Объем экономии ТЭР, полученной в отчетном периоде (январь – март, январь – июнь, январь – сентябрь, январь – декабрь), соответствует официальной статистической информации по форме государственной статистической отчетности 4-энергосбережение (Госстандарт) ”Отчет о выполнении мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и увеличению использования местных топливно-энергетических ресурсов“, утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 ноября 2015 г. № 176.

Суммарное потребление ТЭР базисного периода соответствует официальной статистической информации по форме 12-тэк ”Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов“, утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48 (далее – форма 12-тэк).

[2] По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

[3] По всем организациям с учетом реализации (отпуска) населению.

[4] Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2021 года.

Приложение 8
к Государственной программе ”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2021 год[1]

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	Целевые показатели
Минстройархитектуры	4,2
МВД	4,2
Минздрав	4,2
Мининформ	4,2
Минкультуры	4,2
Минлесхоз	4,2
Минобороны	4,2
Минобразование	4,2
Минпром	4,2
Минсвязи	4,2
Минсельхозпрод	4,2
Минспорт	4,2
Минтранс	4,2
МЧС	4,2
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО ”Белтопгаз“	4,2
ГПО ”Белэнерго“	4,2
Госкомвоенпром[4]	4,2
Госпогранкомитет	4,2

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	Целевые показатели
Концерны:	
”Белгоспищепром“	4,2
”Беллегпром“	4,2
”Беллесбумпром“	4,2
”Белнефтехим“	4,2
Брестский облисполком	4,2
Витебский облисполком	4,2
Гомельский облисполком	4,2
Гродненский облисполком	4,2
Минский облисполком	4,2
Могилевский облисполком	4,2
Минский горисполком	4,2

[1] Рассчитываются ежеквартально как объем суммарной экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) за счет реализации организационно-технических мероприятий в отчетном периоде 2021 года в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2020 года.

Объем суммарного потребления светлых нефтепродуктов рассчитывается на основании официальной статистической информации по форме 4-тэк (топливо) ”Отчет об остатках, поступлении и расходе топлива“, утвержденной постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 16 июня 2015 г. № 51 (далее – форма 4-тэк).

Объем расхода бензина (дизельного, биодизельного топлива) равен расходу соответствующего вида топлива за вычетом расхода на преобразование в другие виды энергии (на производство электрической и тепловой энергии) в качестве сырья на производство химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции, в качестве материала на нетопливные нужды (соответствует разности данных графы 3 и граф 4 – 6 формы 4-тэк по соответствующим строкам), выраженному в т у.т.

[2] По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

[3] По организациям, имущество которых находится в собственности административно-территориальных единиц, и организациям, в которых административно-территориальные единицы обладают акциями (долями) в уставных фондах в размере 50 и более процентов (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) находится в собственности административно-территориальных единиц.

[4] Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 9
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 – 2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
по доле местных ТЭР в КПТ[1]
на 2021 – 2025 годы

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	По годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Минстройархитектуры[4]	17,1	18,7	18,5	20,3	25,1
МВД	72,0	72,1	72,2	72,3	72,4
Минздрав	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Минлесхоз	98,8	98,9	99,0	99,3	99,6
Минобороны	74,0	74,5	74,6	74,7	77,1
Минобразование	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Минпром	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Минсвязи	83,0	83,3	83,5	83,6	83,7
Минсельхозпрод	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Минтранс	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
МЧС	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	По годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Организации, подчиненные Минэнерго:					
ГПО ”Белтопгаз“	70,5	70,5	71,0	71,0	71,5
ГПО ”Белэнерго“	2,1	2,2	2,4	2,4	2,4
Госпогранкомитет	72,5	72,7	72,8	72,9	73,0
Концерны:					
”Беллегпром“	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
”Беллесбумпром“	75,0	77,7	77,7	77,7	77,7
”Белнефтехим“	8,4	8,5	8,6	8,7	8,8
Брестский облисполком	13,4	13,6	14,5	14,5	14,5
Витебский облисполком	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8
Гомельский облисполком	22,5	23,0	23,1	23,1	23,1
Гродненский облисполком[4]	14,2	15,3	15,8	16,3	17,4
Минский облисполком	24,7	24,9	23,5	23,6	23,7
Могилевский облисполком[4]	21,2	21,4	21,7	21,9	22,2
Минский горисполком	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9

[1] Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме 12-тэк как объем расхода местных ТЭР в процентном отношении к общему объему расхода КПТ (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) за отчетный период.

Объем расхода местных ТЭР равен сумме объема расхода местных видов топлива и отходов (соответствует строке 110 в графе 2 раздела I) и объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии

воды, ветра, солнца, геотермальных источников (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

[2] По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

[3] По всем организациям с учетом реализации (отпуска) населению.

[4] С учетом использования RDF-топлива.

Приложение 10
к Государственной программе
”Энергосбережение“ на 2021 –
2025 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
по доле ВИЭ в КПТ[1] на 2021 – 2025 годы

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	По годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Минстройархитектуры[4]	0,5	1,1	1,5	3,7	9,0
МВД	58,5	58,6	58,7	58,8	58,9
Минздрав	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Минлесхоз	98,8	98,9	99,0	99,3	99,6
Минобороны	62,0	62,5	62,6	62,7	65,1
Минобразование	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Минпром	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Минсвязи	47,5	47,8	48,0	48,1	48,2
Минсельхозпрод	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	По годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Минтранс	12,3	12,4	12,4	12,4	12,5
МЧС	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Организации, подчиненные Минэнерго:					
ГПО ”Белтопгаз“	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ГПО ”Белэнерго“	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5
Госпогранкомитет	57,8	58,0	58,1	58,2	58,3
Концерны:					
”Беллегпром“	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
”Беллесбумпром“	74,7	77,4	77,4	77,4	77,4
”Белнефтехим“	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Брестский облисполком	10,1	10,3	11,2	11,2	11,2
Витебский облисполком	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5
Гомельский облисполком	17,6	18,0	18,1	18,1	18,1
Гродненский облисполком[4]	10,5	10,9	11,3	11,8	12,9
Минский облисполком	20,5	20,6	19,5	19,6	19,8

(процентов)

Наименование республиканских органов государственного управления и иных государственных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь[2], органов местного управления[3]	По годам				
	2021	2022	2023	2024	2025
Могилевский облисполком[4]	13,1	13,3	13,6	13,8	14,1
Минский горисполком	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4

[1] Рассчитывается ежемесячно на основании официальной статистической информации по форме 12-тэк как объем использования ВИЭ в процентном отношении к общему объему расхода КПТ (соответствует строке 110 в графе 1 раздела I) за отчетный период.

Объем использования ВИЭ рассчитывается как сумма объема расхода ВИЭ (соответствует строке 110 в графе 3 раздела I) и объемов производства тепловой и электрической энергии собственными энергоисточниками за счет использования энергии воды, ветра, солнца, геотермальных источников (соответствуют строке 142 в графах 4 и 5 раздела I), умноженных на коэффициенты 0,143 и 0,123 соответственно.

[2] По организациям, имущество которых находится в собственности государства, и организациям, в уставных фондах которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству (кроме микроорганизаций), в том числе по организациям, являющимся участниками холдингов, в уставных фондах управляющих компаний которых 50 и более процентов акций (долей) принадлежит государству.

[3] По всем организациям с учетом реализации (отпуска) населению.

[4] С учетом использования RDF-топлива.