

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

27 декабря 2024 г. № 1030

**Об изменении постановления Совета Министров
Республики Беларусь от 24 февраля 2021 г. № 103**

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2021 г. № 103 «О Государственной программе «Энергосбережение» на 2021–2025 годы» следующие изменения:

1.1. в пункте 3:

абзац второй дополнить словами «, по итогам отчетного года – до 4 февраля года, следующего за отчетным»;

абзац третий изложить в следующей редакции:

«сводного целевого и целевых показателей Государственной программы, показателей по экономии светлых нефтепродуктов – ежеквартально до 27-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного года – до 1 марта года, следующего за отчетным.»;

1.2. в Государственной программе «Энергосбережение» на 2021–2025 годы, утвержденной этим постановлением:

в части второй главы 3 слова «4 213 536 000 рублей», «в 2024 году – 841 455 000 рублей, в 2025 году – 861 644 000 рублей» заменить соответственно словами «4 497 874 951,7 рубля», «в 2024 году – 961 043 596,7 рубля, в 2025 году – 1 026 394 355 рублей»;

в главе 6:

в таблице 1:

название графы «2025» изложить в следующей редакции:

«2025**»;

позицию

«Минстройархитектуры	102,0	21,0	19,0**	22,0**	26,0	14,0»
----------------------	-------	------	--------	--------	------	-------

заменить позицией

«Минстройархитектуры***	102,0	21,0	19,0	22,0	26,0	14,0»;
-------------------------	-------	------	------	------	------	--------

позицию

«ГПО «Белэнерго»	330,0	62,0	62,0	82,0	62,0	62,0»
------------------	-------	------	------	------	------	-------

заменить позицией

«ГПО «Белэнерго»	356,0	62,0	62,0	82,0	75,0	75,0»;
------------------	-------	------	------	------	------	--------

позицию

«Минсвязи	9,5	1,9	1,9	1,9	1,2	2,6»
-----------	-----	-----	-----	-----	-----	------

заменить позицией

«Минсвязи	8,1	1,9	1,9	1,9	1,2	1,2»;
-----------	-----	-----	-----	-----	-----	-------

дополнить таблицу позицией

«Итого 1238,1 283,2 214,3 297,5 245,7 197,4»;

в подстрочном примечании «*» к этой таблице слово «микроорганизаций» заменить словами «зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный год до 15 человек включительно»;

подстрочное примечание «**» к этой таблице изложить в следующей редакции:

«** С возможностью корректировки годового задания министерствам, концернам, организациям Министерства энергетики в пределах общего годового задания указанным заказчикам Государственной программы.»;

дополнить таблицу подстрочным примечанием «***» следующего содержания:

«*** С учетом увеличения потребления RDF-топлива.»;

в таблице 2:

название графы «2025» изложить в следующей редакции:

«2025**»;

позиции:

«Гомельский облисполком	650	150	200	100	100	100
Гродненский облисполком	316	58	58**	69**	69	62»

заменить позициями:

«Гомельский облисполком	650	150	200	100	140	60
Гродненский облисполком***	316	58	58	69	69	62»;

дополнить таблицу позицией

«Итого 2751 596 611 573 544 427»;

подстрочное примечание «**» к этой таблице изложить в следующей редакции:

«** С возможностью корректировки годового задания облисполкомам и Минскому горисполкому в пределах общего годового задания указанным заказчикам Государственной программы.»;

дополнить таблицу подстрочным примечанием «***» следующего содержания:

«*** С учетом увеличения потребления RDF-топлива.»;

в части двадцать шестой слова «приложениям 7–7³» и «приложениям 8–8³» заменить соответственно словами «приложениям 7–7⁴» и «приложениям 8–8⁴»;

в главе 7:

в части седьмой цифры «526», «140» и «121» заменить соответственно цифрами «396», «108» и «94»;

часть восьмую изложить в следующей редакции:

«Показатели ввода в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР в 2021–2025 годах приведены в таблице 1 приложения 6. Основным критерием включения в перечень энергоисточников на местных ТЭР, вводимых в эксплуатацию в 2021–2025 годах (таблица 2 приложения 6), является установка котельного оборудования на местных ТЭР с обеспечением замещения импортируемых видов топлива.»;

абзац седьмой части девятой исключить;

часть одиннадцатую изложить в следующей редакции:
«Расчет целевых показателей производится по следующим формулам:

$$I_{\text{МТЭР}} = \frac{\text{ППЭ} - \text{ЭЭ}_{\text{АЭС}} \times 0,123 / 0,3717}{\text{ТЭР}} \times 100 \%;$$

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

где $I_{\text{МТЭР}}$ – 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 пересчета электрической энергии из физических единиц измерения в единицы условного топлива в соответствии с Методикой по формированию топливно-энергетического баланса и расчету на его основе макроэкономических статистических показателей, характеризующих уровень потребления топливно-энергетических ресурсов, утвержденной Национальным статистическим комитетом;

0,3717 – коэффициент полезного действия Белорусской АЭС в соответствии с Методикой по формированию топливно-энергетического баланса и расчету на его основе макроэкономических статистических показателей, характеризующих уровень потребления топливно-энергетических ресурсов;

ТЭР – объем валового потребления ТЭР, тыс. т у.т.;

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

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

дополнить главу частью следующего содержания:

«Перечень котельных, по которым предусмотрена проектная проработка перевода на использование местных ТЭР, приведен в приложении 11.»;

в таблице 2 приложения 1 к этой Государственной программе:

позицию

«Сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП» (снижение «-», рост «+»), процентов*	+6,8	-2,7	-0,7	-1,5	-5,1»
---	------	------	------	------	-------

заменить позицией

«Сводный целевой показатель «Снижение энергоемкости ВВП» (снижение «-», рост «+»), процентов*	+6,8	-2,7	-0,7	-1,5	-2,8»;
---	------	------	------	------	--------

позицию

«Целевой показатель «Экономия ТЭР за счет реализации энергоэффективных мероприятий», тыс. т у.т.	550	600	515	485	433»
--	-----	-----	-----	-----	------

заменить позицией

«Целевой показатель «Экономия ТЭР», тыс. т у.т.	550	600	515	544	427»;
---	-----	-----	-----	-----	-------

позицию

«Целевой показатель «Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР», процентов	7,4	7,5	7,6	7,6	8,0»
---	-----	-----	-----	-----	------

заменить позицией

«Целевой показатель «Доля ВИЭ в валовом потреблении ТЭР»,
процентов 7,4 7,5 7,6 7,6 7–8»;

в подстрочном примечании к этой таблице:
в абзаце первом цифры «119,6» заменить цифрами «117,5»;
в абзаце шестом слова «106 процентов» заменить словами «104,1 процента»;
приложения 3–6 к этой Государственной программе изложить в новой редакции
(прилагаются);
в приложении 7³ к этой Государственной программе:
позицию

«Минсельхозпрод минус 2,5 процента»

заменить позицией

«Минсельхозпрод минус 0,3 процента»;

позицию

«ГПО «Белэнерго»⁴ 62 тыс. т у.т.»

заменить позицией

«ГПО «Белэнерго»⁴ 75 тыс. т у.т.»;

в подстрочном примечании «²» к этому приложению слово «микроорганизаций»
заменить словами «зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней
численностью работников за календарный год до 15 человек включительно»;
дополнить Государственную программу приложением 7⁴ (прилагается);
в подстрочных примечаниях «²» и «³» к приложению 8³ к этой Государственной
программе слово «микроорганизаций» заменить словами «зарегистрированных
в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный
год до 15 человек включительно»;
дополнить Государственную программу приложением 8⁴ (прилагается);
в приложении 9 к этой Государственной программе:
позицию

«Минстройархитектуры⁴ 17,1 18,7 18,5 20,3 25,1»

заменить позицией

«Минстройархитектуры⁴ 17,1 18,7 18,5 20,3 23,2»;

позицию

«Минпром 1,5 1,5 1,5 1,5 1,5»

заменить позицией

«Минпром 1,5 1,5 1,5 1,5 1,2»;

позиции:

«Минсельхозпрод	17,5	17,5	17,5	39,6	39,6
Минтранс	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3»

заменить позициями:

«Минсельхозпрод	17,5	17,5	17,5	1,9	1,9
Минтранс	15,3	15,3	15,3	14,3	14,5»;

позицию

«ГПО «Белэнерго» ⁵	253 тыс. т у.т.	250 тыс. т у.т.	249 тыс. т у.т.	252 тыс. т у.т.	251 тыс. т у.т.»
-------------------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	---------------------

заменить позицией

«ГПО «Белэнерго» ⁵	253 тыс. т у.т.	250 тыс. т у.т.	249 тыс. т у.т.	252 тыс. т у.т.	240 тыс. т у.т.»;
-------------------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	----------------------

в подстрочном примечании «¹» к этому приложению:

в части первой слова «официальных данных ГПО «Белэнерго» заменить словами «информации по форме ведомственной статистической отчетности 4-блок-станция «Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций», утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 28 ноября 2023 г. № 49 (далее – форма 4-блок-станция),»;

в частях второй и третьей слова «официальным данным ГПО «Белэнерго» заменить словами «форме 4-блок-станция»;

в подстрочном примечании «²» к этому приложению слово «микроорганизаций» заменить словами «зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный год до 15 человек включительно, за исключением 2025 года»;

в подстрочном примечании «⁵» к этому приложению слова «в объеме не менее 52,8 млн. куб. м» заменить словами «в 2021–2024 годах в объеме не менее 52,8 млн. куб. м, в 2025 году – не менее 37»;

в приложении 10 к этой Государственной программе:

позицию

«Минстройархитектуры ⁴	0,5	1,1	1,5	2,1	9,0»
-----------------------------------	-----	-----	-----	-----	------

заменить позицией

«Минстройархитектуры ⁴	0,5	1,1	1,5	1,1	3,7»;
-----------------------------------	-----	-----	-----	-----	-------

позицию

«Минпром	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3»
----------	-----	-----	-----	-----	------

заменить позицией

«Минпром	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1»;
----------	-----	-----	-----	-----	-------

позицию					
«Минсельхозпрод	16,9	16,9	16,9	32,7	32,7»
заменить позицией					
«Минсельхозпрод	16,9	16,9	16,9	1,6	1,6»;

в подстрочном примечании «¹» к этому приложению:

в части первой слова «официальных данных ГПО «Белэнерго» заменить словами «информации по форме ведомственной статистической отчетности 4-блок-станция «Отчет о производстве, передаче, распределении и продаже электрической энергии владельцами блок-станций», утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 28 ноября 2023 г. № 49 (далее – форма 4-блок-станция),»;

в частях второй и третьей слова «официальным данным ГПО «Белэнерго» заменить словами «форме 4-блок-станция»;

в подстрочном примечании «²» к этому приложению слово «микроорганизаций» заменить словами «зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный год до 15 человек включительно, за исключением 2025 года»;

дополнить Государственную программу приложением 11 (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Премьер-министр Республики Беларусь

Р.Головченко

Приложение 3
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

СВЕДЕНИЯ
об объемах и источниках финансирования

Таблица 1

Объемы и источники финансирования комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчики	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		51 430 806,9	9 553 429,0	10 931 871,9	11 221 345,0	6 748 575,0	12 975 586,0
в том числе:							
республиканский бюджет	Госстандарт*	51 430 806,9	9 553 429,0	10 931 871,9	11 221 345,0	6 748 575,0	12 975 586,0
Итого по подпрограмме 1		51 430 806,9	9 553 429,0	10 931 871,9	11 221 345,0	6 748 575,0	12 975 586,0
Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ»							
Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР							
Всего		243 686 980,4	30 173 300,0	37 589 993,1	90 722 803,6	46 623 406,7	38 577 477,0
в том числе:							
республиканский бюджет, всего	Госстандарт*	36 882 193,1	7 380 000,0	7 541 802,1	6 175 429,0	10 887 840,0	4 897 122,0
в том числе по государственной инвестиционной программе		1 310 000,0	–	1 310 000,0	–	–	–

Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 12.01.2025, 5/54410

местные бюджеты**, всего	облесполкомы	206 804 787,3	22 793 300,0	30 048 191,0	84 547 374,6	35 735 566,7	33 680 355,0
	в том числе:						
	Брестский облесполком	425 000,0	–	–	325 000,0	100 000,0	–
	Витебский облесполком	58 259 845,9	8 600 000,0	7 700 000,0	12 302 814,0	14 506 706,9	15 150 325,0
	Гомельский облесполком	29 430 500,0	1 000 000,0	–	16 712 266,2	4 994 029,8	6 724 204,0
	Гродненский облесполком	25 150 722,6	12 818 000,0	9 750 000,0	1 625 439,4	836 820,2	120 463,0
	Минский облесполком	63 605 458,3	–	12 125 000,0	32 181 855,0	8 956 091,3	10 342 512,0
	Могилевский облесполком	29 933 260,5	375 300,0	473 191,0	21 400 000,0	6 341 918,5	1 342 851,0
Итого по подпрограмме 2		243 686 980,4	30 173 300,0	37 589 993,1	90 722 803,6	46 623 406,7	38 577 477,0
Всего по Государственной программе		295 117 787,3	39 726 729,0	48 521 865,0	101 944 148,6	53 371 981,7	51 553 063,0
	в том числе:						
республиканский бюджет	Госстандарт*	88 313 000,0	16 933 429,0	18 473 674,0	17 396 774,0	17 636 415,0	17 872 708,0
	в том числе по государственной инвестиционной программе	1 310 000,0	–	1 310 000,0	–	–	–
местные бюджеты**, всего	облесполкомы	206 804 787,3	22 793 300,0	30 048 191,0	84 547 374,6	35 735 566,7	33 680 355,0
	в том числе:						
	Брестский облесполком	425 000,0	–	–	325 000,0	100 000,0	–
	Витебский облесполком	58 259 845,9	8 600 000,0	7 700 000,0	12 302 814,0	14 506 706,9	15 150 325,0
	Гомельский облесполком	29 430 500,0	1 000 000,0	–	16 712 266,2	4 994 029,8	6 724 204,0
	Гродненский облесполком	25 150 722,6	12 818 000,0	9 750 000,0	1 625 439,4	836 820,2	120 463,0
	Минский облесполком	63 605 458,3	–	12 125 000,0	32 181 855,0	8 956 091,3	10 342 512,0

Могилевский облисполком	29 933 260,5	375 300,0	473 191,0	21 400 000,0	6 341 918,5	1 342 851,0
----------------------------	--------------	-----------	-----------	--------------	-------------	-------------

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению, в том числе бюджетные средства, при формировании проектов соответствующих бюджетов на очередной финансовый год.

* 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 реализации государственных программ».

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

Таблица 2

Объемы и источники финансирования общего комплекса мероприятий Государственной программы

Источники финансирования	Заказчики	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		3 434 330 825,0	613 862 199,0	798 511 498,0	587 790 526,0	738 017 174,0	696 149 428,0
в том числе:							
республиканский бюджет	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	209 759 989,0	47 781 671,0	49 738 085,0	50 303 062,0	27 300 731,0	34 636 440,0
местные бюджеты		602 646 152,0	118 838 034,0	149 440 108,0	101 590 025,0	112 005 371,0	120 772 614,0
собственные средства		2 417 528 397,0	411 392 120,0	512 967 089,0	422 371 800,0	572 972 648,0	497 824 740,0
кредитные ресурсы		157 213 575,0	26 735 416,0	77 196 490,0	4 126 641,0	16 104 489,0	33 050 539,0
иные источники		47 182 712,0	9 114 958,0	9 169 726,0	9 398 998,0	9 633 935,0	9 865 095,0
Итого по подпрограмме 1		3 434 330 825,0	613 862 199,0	798 511 498,0	587 790 526,0	738 017 174,0	696 149 428,0

Подпрограмма 2 «Развитие использования местных ТЭР, в том числе ВИЭ»

Задача. Увеличение доли использования местных ТЭР и доли ВИЭ в валовом потреблении ТЭР

Всего		1 063 544 126,7	194 559 801,0	164 171 502,0	151 541 474,0	223 026 422,7	330 244 927,0
в том числе:							
республиканский бюджет	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	40 295 656,0	7 999 447,0	7 688 200,0	7 216 304,0	11 656 388,0	5 735 317,0
местные бюджеты		406 996 047,7	79 225 356,0	49 813 370,0	102 645 406,0	86 970 690,7	88 341 225,0
собственные средства		247 925 834,0	57 370 476,0	57 715 192,0	30 158 251,0	40 590 000,0	62 091 915,0
кредитные ресурсы		273 659 729,0	14 616 270,0	14 704 094,0	3 071 741,0	75 448 474,0	165 819 150,0
иные источники		94 666 860,0	35 348 252,0	34 250 646,0	8 449 772,0	8 360 870,0	8 257 320,0
Итого по подпрограмме 2		1 063 544 126,7	194 559 801,0	164 171 502,0	151 541 474,0	223 026 422,7	330 244 927,0
Всего по Государственной программе	Госстандарт, республиканские органы государственного управления*, облисполкомы, Минский горисполком	4 497 874 951,7	808 422 000,0	962 683 000,0	739 332 000,0	961 043 596,7	1 026 394 355,0
в том числе:							
республиканский бюджет		250 055 645,0	55 781 118,0	57 426 285,0	57 519 366,0	38 957 119,0	40 371 757,0
местные бюджеты		1 009 642 199,7	198 063 390,0	199 253 478,0	204 235 431,0	198 976 061,7	209 113 839,0
собственные средства		2 665 454 231,0	468 762 596,0	570 682 281,0	452 530 051,0	613 562 648,0	559 916 655,0
кредитные ресурсы		430 873 304,0	41 351 686,0	91 900 584,0	7 198 382,0	91 552 963,0	198 869 689,0
иные источники		141 849 572,0	44 463 210,0	43 420 372,0	17 848 770,0	17 994 805,0	18 122 415,0

Примечание. Объемы и источники финансирования Государственной программы подлежат ежегодному уточнению, в том числе бюджетные средства, при формировании проектов соответствующих бюджетов на очередной финансовый год.

* В составе заказчиков Минэнерго, Минстройархитектуры, МВД, Минздрав, Мининформ, Минкультуры, Минлесхоз, Минобороны, Минобразование, МЧС, Минпром, Минсвязи, Минсельхозпрод, Минспорт, Минтранс, Госкомвоенпром, Госпрогранкомитет, концерны «Беллегрпром», «Белгоспищепром», «Беллесбумпром», «Белнефтехим».

Приложение 4
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

**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	118	9	24	18	31	36	79 495	5 711	12 980	12 945	14 904	32 955
из них за счет:												
местного бюджета	73	5	10	16	16	26	35 574	1 196	4 642	9 570	10 861	9 305
средств международных займов	45	4	14	2	15	10	43 921	4 515	8 338	3 375	4 043	23 650
Брестская область, всего	13	1	6	–	3	3	14 557	525	5 532	–	4 000	4 500
из них за счет:												
местного бюджета	6	–	–	–	3	3	8 500	–	–	–	4 000	4 500
средств международных займов	7	1	6	–	–	–	6 057	525	5 532	–	–	–
Витебская область, всего	27	5	4	4	5	9	7 535	1 196	1 733	1 082	1 319	2 205
из них за счет:												
местного бюджета	27	5	4	4	5	9	7 535	1 196	1 733	1 082	1 319	2 205
средств международных займов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Гомельская область, всего	16	1	5	3	3	4	8 171	990	1 661	2 818	102	2 600
из них за счет:												
местного бюджета	9	–	3	3	3	–	4 022	–	1 102	2 818	102	–

средств международных займов	7	1	2	–	–	4	4 149	990	559	–	–	2 600
Гродненская область, всего	4	–	1	–	1	2	10 025	–	925	–	1 100	8 000
из них за счет:												
местного бюджета	1	–	1	–	–	–	925	–	925	–	–	–
средств международных займов	3	–	–	–	1	2	9 100	–	–	–	1 100	8 000
Минская область, всего	37	2	4	5	15	11	24 020	3 000	1 485	2 850	4 885	11 800
из них за счет:												
местного бюджета	22	–	2	5	4	11	9 817	–	882	2 850	4 885	1 200
средств международных займов	15	2	2	–	11	–	14 203	3 000	603	–	–	10 600
Могилевская область, всего	21	–	4	6	4	7	15 187	–	1 644	6 195	3 498	3 850
из них за счет:												
местного бюджета	8	–	–	4	1	3	4 775	–	–	2 820	555	1 400
средств международных займов	13	–	4	2	3	4	10 412	–	1 644	3 375	2 943	2 450
2. Погрузчики	12	–	5	2	3	2	2 654	–	956	469	729	500
из них за счет:												
местного бюджета	5	–	–	2	2	1	1 148	–	–	469	479	200
средств международных займов	7	–	5	–	1	1	1 506	–	956	–	250	300
Брестская область, всего	3	–	2	–	–	1	551	–	351	–	–	200
из них за счет:												
местного бюджета	1	–	–	–	–	1	200	–	–	–	–	200
средств международных займов	2	–	2	–	–	–	351	–	351	–	–	–
Гомельская область, всего	2	–	1	1	–	–	425	–	198	227	–	–
из них за счет:												
местного бюджета	1	–	–	1	–	–	227	–	–	227	–	–

средств международных займов	1	–	1	–	–	–	198	–	198	–	–	–
Могилевская область, всего	7	–	2	1	3	1	1 678	–	407	242	729	300
из них за счет:												
местного бюджета	3	–	–	1	2	–	721	–	–	242	479	–
средств международных займов	4	–	2	–	1	1	957	–	407	–	250	300
Всего	130	9	29	20	34	38	82 149	5 711	13 936	13 414	15 633	33 455
из них за счет:												
местного бюджета	78	5	10	18	18	27	36 722	1 196	4 642	10 039	11 340	9 505
средств международных займов	52	4	19	2	16	11	45 427	4 515	9 294	3 375	4 293	23 950

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

** На финансирование расходов, предусмотренных за счет средств международных займов, в 2023–2025 годах направляются средства других источников.

Приложение 5
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов по внедрению тепловых насосов**

Наименование мероприятия	Организация	Год ввода в эксплуатацию	Мощность*, МВт	Годовая экономия ТЭР*, т у.т.
Витебская область				
1. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. Титова, 121К, в г. Витебске	УП «Витебскоблводоканал»	2022	0,012	4,9
2. Внедрение теплонасосной установки на станции обезжелезивания по ул. Кленовой, 1/1, в г. Витебске	»	2023	0,006	2,0
3. Внедрение теплонасосной установки на очистных сооружениях в г. Городке	»	2023	0,008	4,0
4. Внедрение теплонасосной установки в здании станции обезжелезивания в Верхнедвинском районе д. Мыково, ул. Ручьевая, 11А	»	2025	0,01	2,26
5. Внедрение теплонасосной установки в здании станции 2-го подъема в г. Браславе, район Лесничевка	»	2025	0,01	3,38
Итого			0,046	16,54
Гомельская область				
6. Строительство станции тепловых насосов с внешними коммуникациями	ОАО «Светлогорский ЦКК»	2022–2023	12,8	8 330,0
Итого			12,8	8 330,0
Гродненская область				
7. Установка теплового насоса для ГВС на котельной, расположенной по адресу: Щучинский район, Головичпольский сельсовет	Щучинское РУП ЖКХ	2022–2023	0,04	19,2

8. Внедрение тепловой насосной установки (ТНУ) для покрытия нагрузок ОАО «Гродненский мясокомбинат» ГВС и отопления на объекте «Текущий ремонт дома рыбака, расположенного по адресу: Гродненский район, Коптевский сельсовет, дер. Коробчицы»		2023	0,01	12,3
Итого			0,05	31,5
Могилевская область				
9. Внедрение тепловых насосов на водозаборе «Серебрянка» на участке Шкловского района	УПКПВКХ «Могилевоблводоканал»	2025	0,0035	1,05
10. Внедрение тепловых насосов на станции 2-го подъема на участке Шкловского района	»	2025	0,0035	1,05
Итого			0,007	2,1
г. Минск				
11. Внедрение теплонасосной установки на водозаборе № 1 «Новинки», Долгиновский тракт, 56	УП «Минскводоканал»	2021–2022	0,04	12,0
Итого			0,04	12,0
Всего			12,9	8392

* Решение о технической и экономической целесообразности реализации мероприятия, мощность, годовая экономия ТЭР определяются по итогам разработки предпроектной (предынвестиционной) документации.

Приложение 6
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

**ПОКАЗАТЕЛИ ВВОДА
в эксплуатацию энергоисточников на местных ТЭР в 2021–2025 годах**

Таблица 1

Сводные показатели

Наименование региона	Всего			В том числе по годам														
	количество энергоисточников	суммарная тепловая мощность, МВт	объем использования местных ТЭР, т у.т.	2021			2022			2023			2024			2025		
				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 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 область	8	53,5	18 704	1	4,0	1 500	3	28,0	11 100	1	0,5	96	–	–	–	3	21,0	6 008
Витебская область	19	66,7	16 613	4	19,0	4 700	4	15,3	3 505	4	11,5	2 179	3	8,5	3 691	4	12,4	2 538
Гомельская область	10	55,3	12 595	1	10,5	3 075	3	11,5	1 640	2	13,0	3 870	2	9,75	1 650	2	10,55	2 360
Гродненская область	8	62,5	9 835	2	18,0	2 933	1	1,0	305	1	6,5	1 109	2	21,0	3 072	2	16,0	2 416
Минская область	19	115,0	34 978	5	53,0	17 595	2	11,0	3 333	3	7,5	2 367	2	14,0	3 800	7	29,5	7 883
Могилевская область	12	36,1	13 490	1	3,0	1 400	3	8,0	2 960	3	9,1	4 030	1	3,0	1 530	4	13,0	3 570
г. Минск	2	6,8	1 926	1	4,4	1 117	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	2,4	809
Итого	78	395,9	108 141	15	111,9	32 320	16	74,8	22 843	14	48,1	13 651	10	56,25	13 743	23	104,85	25 584

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. КУМПП ЖКХ «Каменецкое ЖКХ», г. Каменец, ул. Индустриальная	4,0	1 500	2021
2. КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», г. Барановичи, микрорайон Тексер	6,0	1 100	2021–2022
3. КУПП «Брестское котельное хозяйство», г. Брест, ул. Инженерная	12,0	9 000	2022
4. КУМПП ЖКХ «Ляховичское ЖКХ», г. Ляховичи, ул. Чкалова	10,0	1 000	2022
5. ГУПП «Березовское ЖКХ», г. Береза, ул. Первомайская	0,5	96	2023
6. КУМПП ЖКХ «Ганцевичское РЖКХ», г. Ганцевичи, ул. Красноармейская (щепа)	10,0	3 058	2025
7. КУМПП ЖКХ «Лунинецкое ЖКХ», г. Микашевичи, ул. Садовая (щепа)	9,0	2 000	2023–2025
8. Пружанское КУПП «Коммунальник», дер. Слобудка (пеллеты)	2,0	950	2024–2025
Итого	53,5	18 704	
Витебская область			
9. Верхнедвинское ГРУПП ЖКХ, г. Верхнедвинск, ул. Мира	4,0	1 324	2021
10. Государственное предприятие «Браслав-коммунальник», г. Браслав, ул. Дзержинского	6,0	431	2021
11. УП ЖКХ Ушачского района, г.п. Ушачи, ул. Фрунзе	3,0	454	2021
12. УП ЖКХ Шумилинского района, г.п. Шумилино, ул. Сипко	6,0	2 491	2021
13. Государственное предприятие «Коханово-ЖКХ», г. Толочин, пер. Банный	3,3	1 644	2022
14. Государственное предприятие «Оршатеплосети», г.п. Болбасово, ул. Заводская	4,0	299	2021–2022
15. УП ЖКХ Поставского района, г. Поставы, ул. 17 Сентября	2,0	171	2022
16. РУПТП «Оршанский льнокомбинат», г. Орша, ул. Молодежная	6,0	1 391	2022
17. Государственное предприятие «ВПКиТС», г. Витебск, ул. 3-я Чепинская	4,0	520	2022–2023
18. Государственное предприятие «Предприятие котельных и тепловых сетей коммунального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Полоцка», г. Полоцк, пер. Тросницкий	3,0	102	2023

19. КУПП «Боровка», Лепельский район, дер. Боровка, котельная Артбаза	1,5	416	2023
20. УП ЖКХ Лиозненского района, г.п. Лиозно, ул. Строителей	3,0	1 141	2023
21. Государственное предприятие «Оршатеплосети», аг. Межево (дрова)	1,0	37	2024
22. УП ЖКХ Шумилинского района, аг. Никитиха, ул. Юбилейная (щепа)	2,5	816	2024
23. Сенненское районное УП ЖКХ, г. Сенно, ул. Коваленко (щепа)	5,0	2 838	2023–2024
24. КУПП «Городокское предприятие котельных и тепловых сетей», н.п. Пальминка (щепа)	2,0	472	2024–2025
25. Государственное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство», г. Чашники Чашникского района», г. Чашники, ул. Ленинская (щепа)	3,0	1 035	2024–2025
26. РУП ЖКХ «Докшицы-коммунальник», г.п. Бегомль, ул. Чкалова (пеллеты, щепа)	2,4	65	2025
27. КУПП «Боровка», Лепельский район, дер. Боровка (щепа)	5,0	966	2025
Итого	66,7	16 613	
Гомельская область			
28. КЖУП «Буда-Кошелевский коммунальник», г. Буда-Кошелево, ул. Прищепы	10,5	3 075	2021
29. КЖУП «Уником», Жлобинский район, дер. Пиревичи	1,5	300	2022
30. Государственное предприятие «Коммунальник Калининковский», г. Калининковичи, ул. Марата	6,0	740	2022
31. Государственное предприятие «Петриковский райжилкомхоз», г. Петриков	4,0	600	2021–2022
32. Государственное предприятие «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, пер. Швейный	5,0	3 000	2022–2023
33. Государственное предприятие «Мозырский райжилкомхоз», г. Мозырь, ул. В.Хоружей	8,0	870	2022–2023
34. КУП «Добрушский коммунальник», н.п. Иваки (пеллеты)	0,75	150	2024
35. КУП «Житковичский коммунальник», аг. Семенча (торф, щепа)	9,0	1 500	2022–2024
36. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Кореневка, ул. Зеленая (пеллеты)	0,55	160	2024–2025
37. КПУП «Лельком», г.п. Лельчицы, ул. Советская (щепа)	10,0	2 200	2022–2025
Итого	55,3	12 595	
Гродненская область			
38. Берестовицкое РУП ЖКХ, г.п. Б.Берестовица, ул. Ленина	6,0	624	2021
39. Щучинское РУП ЖКХ, г. Щучин, ул. Советская	12,0	2 309	2021

40. Дятловское РУП ЖКХ, г. Дятлово, ул. Красноармейская	1,0	305	2021–2022
41. ОАО «Торфобрикетный завод Лидский», Дубровенский сельсовет	6,5	1 109	2023
42. ООО «ЭйчЭс Белафон», Свислочский район (щепа)	20,0	2 546	2024
43. КУП «Волковысское коммунальное хозяйство», г. Волковыск, ул. Победы (щепа)	1,0	526	2023–2024
44. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним, Коссовский тракт (пеллеты)	2,0	1 567	2024–2025
45. Новогрудское РУП ЖКХ, г. Новогрудок, ул. Котовского (пеллеты)	14,0	849	2024–2025

Итого	62,5	9 835	
-------	------	-------	--

Минская область

46. КУП «ЖКХ Минского района», дер. Боровляны	21,0	7 467	2021
47. КУП «Слуцкое ЖКХ», г. Слуцк, ул. Социалистическая	14,0	4 984	2021
48. Крупское КУП «Жилтеплострой», аг. Ухвала	3,0	800	2021
49. Крупское КУП «Жилтеплострой», г. Крупки, ул. Московская	5,0	1 500	2021
50. УП «Мядельское жилищно-коммунальное хозяйство», дер. Воронцы	10,0	2 844	2021
51. КУП «ЖКХ Минского района», пос. Юбилейный	6,0	2 133	2022
52. КУП «Клецкое ЖКХ», г. Клецк, ул. Советская	5,0	1 200	2021–2022
53. Государственное предприятие «Минрайтеплосеть», аг. Самохваловичи	3,5	900	2022–2023
54. РУП «Воложинский жилкоммунхоз», г. Воложин, ул. Чапаева	2,0	400	2023
55. УП «Дзержинское ЖКХ», г. Дзержинск, ул. Октябрьская	2,0	1 067	2022–2023
56. КУП «Смолевичское ЖКХ», пос. Октябрьский (торф)	10,0	2 300	2022–2024
57. РУП «Червенское ЖКХ», г.п. Смиловичи, ул. М.Горького (щепа)	4,0	1 500	2023–2024
58. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, дер. Дубровка (пеллеты, щепа)	3,0	800	2024–2025
59. Борисовское городское унитарное предприятие «Жилье», дер. Велятичи (пеллеты)	0,5	800	2024–2025
60. Борисовское городское унитарное предприятие «Жилье», дер. Углы (пеллеты)	1,0	450	2024–2025
61. РУП «Воложинский жилкоммунхоз», г. Воложин, ул. Гагарина (пеллеты)	3,0	800	2024–2025
62. РУП «Логойский комхоз», г. Логойск, ул. Заводская (первая очередь строительства) (пеллеты)	10,0	2 133	2024–2025
63. РУП «Узденское ЖКХ», г. Узда, ул. Степанова (пеллеты)	9,0	2 700	2024–2025
64. РУП «Узденское ЖКХ», пос. Первомайск (пеллеты)	3,0	200	2025

Итого	115,0	34 978	
-------	-------	--------	--

Могилевская область			
65. Осиповичское У КП ЖКХ, г. Осиповичи, ул. Рабоче-Крестьянская	3,0	1 400	2021
66. У КП «Коммунальник», г. Горки, аг. Овсянка	2,5	890	2022
67. Кировское У КП «Жилкомхоз», аг. Жиличи	2,0	860	2022
68. Славгородское У КП «Жилкомхоз», г. Славгород, ул. Калинина	3,5	1 210	2022
69. КПУП «Теплоэнергетика, г. Бобруйск», г. Бобруйск, ул. Семенова	4,9	2 500	2023
70. Дрибинское У КП «Жилкомхоз», аг. Трилесино	2,2	870	2023
71. У КП «Костюковичский жилкомхоз», пос. Н.Самотевичи	2,0	660	2023
72. МУ КП «Жилкомхоз», аг. Буйничи (щепа)	3,0	1 530	2024
73. Краснопольское У КП «Жилкомхоз», г.п. Краснополье, ул. Советская (пеллеты)	2,0	800	2025
74. У КП «Чериковский жилкомхоз», аг. Майский (пеллеты)	2,0	1 000	2025
75. Хотимское У КП «Жилкомхоз», г.п. Хотимск (щепа)	4,0	770	2023–2025
76. Шкловское У КП «Жилкомхоз», г. Шклов (щепа)	5,0	1 000	2023–2025
Итого	36,1	13 490	
г. Минск			
77. Государственное предприятие «Минсккоммунтеплосеть», ул. Павловского	4,4	1 117	2021
78. Государственное предприятие «Гордорстрой», ул. Павловского (отходы производства)	2,4	809	2024–2025
Итого	6,8	1 926	
Всего	395,9	108 141	

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

Приложение 7⁴
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
энергосбережения на 2025 год¹**

Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	(процентов)
Минстройархитектуры	минус 1,1
МВД	минус 2,1
Минздрав	минус 3,0
Мининформ	минус 2,3
Минкультуры	минус 1,5
Минлесхоз	минус 1,9
Минобороны	минус 3,5
Минобразование	минус 2,5
Минпром	минус 5,2
Минсвязи	минус 4,0
Минсельхозпрод	минус 0,3
Минспорт	минус 2,9
Минтранс	минус 4,9
Организации, подчиненные Минэнерго:	
ГПО «Белтопгаз»	минус 1,8
ГПО «Белэнерго» ⁴	75,0 тыс. т у.т.
Госкомвоенпром	минус 3,6
Госпогранкомитет	минус 3,6
Концерны:	
«Белгоспищепром»	минус 2,9
«Беллегпром»	минус 7,8
«Беллесбумпром»	минус 0,8
«Белнефтехим» ⁴	24,0 тыс. т у.т.
Брестский облисполком	минус 2,3
Витебский облисполком	минус 0,5
Гомельский облисполком	минус 1,2
Гродненский облисполком	минус 2,1
Минский облисполком	минус 2,4
Могилевский облисполком	минус 1,9
Минский горисполком	минус 2,3

¹ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2025 года в процентном отношении к объему суммарного потребления ТЭР за соответствующий период 2024 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 12 августа 2022 г. № 69.

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 государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь, а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь.

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

⁴ Рассчитываются ежеквартально как объем экономии ТЭР за отчетный период 2025 года.

Приложение 8⁴
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

по экономии светлых нефтепродуктов (бензина, дизельного и биодизельного топлива) на 2025 год¹

Наименование республиканских органов государственного управления и иных организаций, подчиненных Правительству Республики Беларусь ² , органов местного управления ³	(процентов)
	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
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) в отчетном периоде 2025 года за счет реализации организационно-технических мероприятий в процентном отношении к объему их фактического суммарного потребления за соответствующий период 2024 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 государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь (кроме зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный год до 15 человек включительно), а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности Республики Беларусь.

³ По государственным организациям и хозяйственным обществам, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности административно-территориальных единиц (кроме зарегистрированных в Республике Беларусь организаций со средней численностью работников за календарный год до 15 человек включительно), а также участникам холдингов, управляющие компании которых являются государственными унитарными предприятиями либо хозяйственными обществами, 50 и более процентов акций (долей в уставных фондах) которых находится в собственности административно-территориальных единиц.

⁴ Без учета расхода дизельного топлива на технологические нужды.

Приложение 11
к Государственной программе
«Энергосбережение»
на 2021–2025 годы
(в редакции постановления
Совета Министров
Республики Беларусь
27.12.2024 № 1030)

ПЕРЕЧЕНЬ

**котельных, по которым предусмотрена проектная проработка перевода
на использование местных ТЭР**

Место нахождения энергоисточника	Тепловая мощность, МВт
Брестская область	
1. Государственное предприятие «Кобринское ЖКХ», г. Кобрин, ул. Дзержинского	18,0
2. КУМПП «Столинское ЖКХ», г. Столин, ул. Терешковой	9,0
Итого	27,0
Гомельская область	
3. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», дер. Березки	5,0
4. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», н.п. Ченки	3,0
5. КУП «Добрушский коммунальник», г. Добруш, ул. Пролетарская	1,8
6. КЖУП «Гомельский райжилкомхоз», р.п. Большевик	5,0
7. КЖЭУП «Ельское», г.п. Ельск, ул. 50 лет БССР	8,0
8. КУП «Речицкий райжилкомхоз», г.п. Василевичи	2,3
9. КУП «Речицкий райжилкомхоз», дер. Озерщина	10,0
Итого	35,1
Гродненская область	
10. Мостовское РУП ЖКХ, г. Мосты, ул. Зеленая	12,0
11. КУП «Волковысское коммунальное хозяйство», г.п. Красносельский	9,0
12. Слонимское ГУП ЖКХ, г. Слоним (первая очередь строительства)	16,0
Итого	37,0
Минская область	
13. РУП «Любанское ЖКХ», г. Любань, пер. Социалистический	10,0
14. УП «Жилтеплосервис» КХ Пуховичского района, г. Марьино Горка	10,0
Итого	20,0
Могилевская область	
15. МУКП «Жилкомхоз», аг. Романовичи	4,0
16. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», пос. Тупичино	1,5
17. УКПП «Костюковичский жилкоммунхоз», аг. Шарейки	1,4
Итого	6,9
Всего	126,0