

Приложение к постановлению
Министерства энергетики
Республики Беларусь
от 29 мая 2026 г. № 19

ПРОГРАММА
комплексной модернизации производств
энергетической сферы на 2026 – 2030 годы

Оглавление

ПАСПОРТ	4
1. Технико-экономическое обоснование Программы, ее цели, задачи и сроки реализации	8
1.1. Технико-экономическое обоснование Программы	8
1.2. Цель, задачи и показатели Программы	11
2. Топливо-энергетические балансы объединенной энергетической системы Республики Беларусь на 2026 – 2030 годы	13
3. Развитие генерирующих мощностей	17
4. Электрические сети и подстанции	18
4.1. Строительство электрических сетей 35 кВ и выше	18
4.1.1. Развитие и реконструкция сети 330 – 750 кВ ОЭС Беларуси .	19
4.1.2. ОЭС Беларуси в условиях выхода из параллельной работы с энергосистемами Литвы и Украины	20
4.1.3. Сети 220 кВ ОЭС Беларуси	21
4.1.4. Развитие сетей 35 – 110 кВ	22
4.1.5. Модернизация и реконструкция устройств РЗА	23
4.1.6. Установка устройств противоаварийной автоматики	24
4.2. Средства компенсации реактивной мощности	24
4.3. Обеспечение увеличения электропотребления реальным сектором экономики	25
4.4. Использование электрической энергии для целей отопления и горячего водоснабжения	26

4.5. Развитие и модернизация распределительных сетей 0,4 – 20 кВ	27
5. Тепловые сети	29
6. Цифровая трансформация энергетической сферы	32
7. Направления и мероприятия по внедрению современных технологий и систем хранения энергии	34
8. Совершенствование нормативных правовых актов	36
9. Повышение безопасности и качества в электроэнергетической сфере	38
10. Инвестиционное обеспечение Программы	46
11. Научно-техническая поддержка и сопровождение развития ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы	47
12. Механизм реализации Программы	48
Приложение 1. Прогноз развития электрогенерирующих мощностей ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы	50
Приложение 2. Вывод из эксплуатации (сокращение) неиспользуемого теплогенерирующего оборудования в организациях, входящих в состав ГПО «Белэнерго», в 2026 – 2030 годах	53
Приложение 3. Мероприятия Программы, объемы и источники финансирования	54

ПАСПОРТ

Наименование	– Программа комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2026 – 2030 годы (далее – Программа)
Основание для разработки	– Концепция энергетической безопасности Республики Беларусь (постановление Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084) – Концепция развития электрогенерирующих мощностей и электрических сетей на период до 2030 года (постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 25 февраля 2020 г. № 7); – Государственная программа «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026 – 2030 годы (постановление Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2025 г. № 819) – Государственная программа «Строительство жилья» на 2026 – 2030 годы (постановление Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2025 г. № 780) – Стратегия развития вида экономической деятельности «Снабжение электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом на период до 2035 года» (постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 1 апреля 2025 г. № 8)
Заказчик	– Министерство энергетики
Разработчики	– Министерство энергетики – государственное производственное объединение электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго»)

	— республиканские унитарные предприятия электроэнергетики, входящие в состав ГПО «Белэнерго» — научно-исследовательское и проектное республиканское унитарное предприятие «БЕЛТЭИ» — научно-исследовательское и проектно-изыскательское республиканское унитарное предприятие «Белэнергосетьпроект»
Цель	— реализация мероприятий по комплексной модернизации электрических станций и котельных, электрических и тепловых сетей организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», направленных на достижение основных показателей развития объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее — ОЭС Беларуси), определенных стратегическими документами
Основные направления	— развитие и модернизация энергоисточников — развитие и модернизация электрических подстанций и электрических сетей — развитие и модернизация тепловых сетей — совершенствование нормативных правовых актов — развитие цифровых информационных технологий и сетей связи
Задачи	— сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической сферы, при снижении нагрузки на окружающую среду — улучшение технико-экономических показателей электросетевого хозяйства

	путем строительства и реконструкции электрических сетей и подстанций
	– строительство, реконструкция, замена тепловых сетей
	– внедрение механизмов управления спросом на электрическую и тепловую энергию
	– создание механизмов контроля и повышения качества обслуживания потребителей электрической и тепловой энергии
	– оптимизация затрат на производство, передачу, распределение и продажу электрической и тепловой энергии
	– совершенствование нормативных правовых актов
Срок выполнения	– 2026 – 2030 годы
Объем финансирования	– объем средств на реализацию мероприятий Программы организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», с НДС составит 18 669,1 млн. руб., в том числе: средства республиканского бюджета – 2 120,4 млн. руб.; собственные средства – 9 129,7 млн. руб.; кредитные средства – 7 081,6 млн. руб.; иные источники – 334,7 млн. руб.; средства инвестиционного фонда Министерства энергетики – 2,7 млн. руб.
Источники финансирования	– средства республиканского бюджета, собственные средства, кредитные средства, средства инвестиционного фонда Министерства энергетики, иные источники, не запрещенные законодательством
Контроль выполнения	– Министерство энергетики
Исполнители	– организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго»

- Ожидаемые результаты
- модернизация мощностей на ТЭЦ: вывод из эксплуатации – 496,4 МВт, ввод в эксплуатацию – 193,0 МВт
 - доля доминирующего вида топлива (природного газа) в производстве тепловой и электрической энергии по организациям, входящим в состав ГПО «Белэнерго», в 2030 году – не более 65 %
 - обеспечение технологического расхода электроэнергии на ее передачу в электрических сетях не более 8,0 % в 2030 году
 - обеспечение технологического расхода тепловой энергии на ее передачу в тепловых сетях не более 8,5 % в 2030 году
 - индекс средней частоты отключений в ОЭС Беларуси (SAIFI) не более 1

1. Техничко-экономическое обоснование Программы, ее цели, задачи и сроки реализации

1.1. Техничко-экономическое обоснование Программы

За период реализации Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021 – 2025 годы наблюдается рост суммарной установленной мощности всех электрогенерирующих источников Республики Беларусь на 3 477,69 МВт: с 10 073,99 МВт (по состоянию на 01.01.2021) до 13 551,19 МВт (по состоянию на 01.01.2026). На объектах организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», обеспечен вывод из эксплуатации 0,01 МВт неэффективных и ввод 3301,05 МВт новых высокоэффективных электрогенерирующих мощностей, включая 2 340 МВт Белорусской атомной электростанции (далее – АЭС).

Прирост электрогенерирующих мощностей на блок-станциях составил 176,11 МВт, причем в основном на ВИЭ.

С 2021 года по 2025 год по организациям, входящим в состав ГПО «Белэнерго» наблюдалось увеличение удельных расходов топлива на отпуск электрической энергии на 2,8 г у.т./кВт·ч: с 238,4 г у.т./кВт·ч до 241,2 г у.т./кВт·ч (по итогам 2025 года). Это обусловлено вводом в эксплуатацию двух блоков Белорусской АЭС и, как следствие, изменением состава и режимов работы эксплуатирующегося оборудования, структуры выработки электроэнергии. Кроме этого, изменение состава работающего оборудования вызвано замещением энергоэффективных блоков ПГУ-400 менее энергоэффективными конденсационными блоками К-300 вследствие сложившейся ситуации по сервисному обслуживанию оборудования ПГУ-399,6 ТЭЦ-5, ПГУ-427 Березовской и Лукомльской ГРЭС в условиях наработки эквивалентных часов эксплуатации. Ввиду изменения объемов отпуска тепловой энергии от паросилового теплофикационного оборудования, режимов работы и структуры отпуска тепловой энергии за счет внедрения электроджетов ожидается снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии на 0,13 кг у.т./Гкал в 2025 году (166,03 кг у.т./Гкал) по отношению к 2021 году (166,16 кг у.т./Гкал). Уровень технологического расхода на транспорт электрической энергии в 2025 году составил 7,97 % и увеличился на 0,07 п.п. к 2021 году (7,9 %), а на транспорт тепловой энергии – 6,76 % и сократился на 1,22 п.п. к 2021 году (7,98 %).

Программой комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021 – 2025 годы определены 25 прогнозных показателей. По итогам 2025 года обеспечено выполнение следующих показателей:

доля доминирующего ресурса (природного газа) в производстве тепловой и электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», составила 63,2 % (план – не более 65 %);

удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по производству электроэнергии составил 31,9 % (план – не более 45 %), по строительству и реконструкции электрических сетей и подстанций в 2025 году – 45,9 % (план – не более 45,9 %), по строительству и реконструкции тепловых сетей в 2025 году – 46,7 % (план – не более 45,9 %);

ввод ПРЭИ составил 825,6 МВт (план – 800 МВт);

ввод в эксплуатацию АЭС 2 блока мощностью 2340 МВт (план – 2340 МВт);

вывод из эксплуатации неиспользуемых водогрейных котлов суммарной мощностью 500 Гкал/ч (план – 500 Гкал/ч), неиспользуемых паровых котлов суммарной мощностью 1 209 т/ч (план – 1 200 т/ч);

модернизация 135,45 МВт генерирующих мощностей на ТЭЦ (план – 135,2 МВт);

выполнена реконструкция (строительство) в объеме: ВЛ 220 кВ и выше – не менее 290 км (план – порядка 290 км); ВЛ 110 кВ – не менее 583 км (план – порядка 583 км); ВЛ 0,4 – 10 кВ – не менее 11 497 км (план – 11 497 км);

отношение среднесуточного количества нарушений электроснабжения населенных пунктов за год к общему количеству населенных пунктов менее 0,4 % (план – 0,4 %);

технологический расход на передачу электроэнергии в электрических сетях составил 7,97 % (план – не более 8,01 %);

технологический расход тепловой энергии на ее передачу в тепловых сетях составил 6,76 % (план – не более 8,5 %);

выполнена реконструкция тепловых сетей в объеме не менее 1 294 км (план – порядка 1 294 км);

экономия ТЭР в 2021 – 2025 годах оценивается в 493,3 тыс. т у.т. (план – 381 тыс. т у.т.);

средневзвешенная годовая экономия светлых нефтепродуктов составила 4,2 % (план – 4,2 %);

отношение объема инвестиций в основной капитал, вложенных в развитие производственных фондов организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», к первоначальной стоимости основных средств организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», составила 3,5 % (план – 3,5 %);

предотвращение выбросов парниковых газов в атмосферный воздух от стационарных энергоисточников организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», составило 8,9 млн. т экв. CO₂ (план – 6,92 млн. т экв. CO₂).

Показатель «Отношение суммарной установленной мощности к максимальной фактической нагрузке в ОЭС Беларуси» составил порядка 200,0 % при плане – 202,26 %. Снижение произошло, в том числе по причине роста уровня потребления электрической энергии реальным сектором экономики и населением и увеличения пиковой нагрузки. Прогнозная оценка электропотребления в 2025 году в Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь дана на уровне 41,6 млрд. кВт·ч, фактическое значение составило 43,1 млрд. кВт·ч. Вместе с тем, показатель находится в пределах нормальных значений индикатора энергетической безопасности.

Доля местных топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) в котельно-печном топливе на объектах организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по оперативным данным составила 258,67 тыс. т у.т. с учетом поставки попутного газа не менее 37 млн. м³ (план – не менее 240 тыс. т у.т.).

Доля возобновляемых источников энергии в котельно-печном топливе по организациям, входящим в состав ГПО «Белэнерго», по оперативным данным составила 149,44 тыс. т у.т., (план – не менее 146 тыс. т у.т.).

Ввод в эксплуатацию Белорусской АЭС изменил режимы работы других генерирующих источников, что требует обоснованных решений по оптимизации состава их оборудования в целях оптимизации условно-постоянных затрат.

Несмотря на снижение производства электроэнергии блок-станциями (в 2021 году объем произведенной ими электроэнергии составил порядка 4 243 млн. кВт·ч, а в 2025 – 3 743 млн. кВт·ч), наблюдается увеличение их установленной мощности (на 01.01.2021 установленная мощность блок-станций составляла 1 176,7 МВт, на 01.01.2026 – 1 352,8 МВт). При этом основной прирост был обеспечен за счет солнечных электростанций (увеличение на 113,4 МВт с 2021 по 2025 год). В связи с растущими сложностями интеграции в ОЭС Беларуси больших объемов распределенных по сети источников, которые имеют нерегулируемый режим работы необходимо на стадии строительства и модернизации таких энергоисточников предусматривать внедрение систем накопления электрической энергии.

Стоящие перед республикой задачи по цифровизации экономики, отключение стран Балтии от единой электроэнергетической системы стран Балтии, России и Беларуси (БРЭЛЛ) и, как следствие, синхронизация их энергосистем с энергосистемой континентальной Европы, параллельная работа ОЭС Беларуси с энергосистемой Российской Федерации, а также создание общих энергетических рынков в рамках различных интеграционных формирований требуют внедрения современных информационно-коммуникационных и производственных технологий в отрасли, динамичной

цифровой трансформации всех процессов производства электрической и тепловой энергии.

В 2020 году принят Закон Республики Беларусь от 12 мая 2020 г. № 7-З «О ратификации Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза)». Решением Высшего Евразийского экономического совета от 20 декабря 2019 г. № 31 утвержден План мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза. Реализация указанного плана предусматривает участие белорусской стороны в формировании системы актов, регулирующих общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза, гармонизацию законодательства Республики Беларусь с актами, регулирующими общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза, подготовку технологической основы указанного рынка, создание (определение) субъектов внутреннего оптового электроэнергетического рынка (наделение соответствующими функциями субъектов электроэнергетики Республики Беларусь).

Разработка Программы обосновывается перечисленными факторами, а также необходимостью обеспечения системного планирования среднесрочного развития и реализации долгосрочных стратегических документов.

1.2. Цель, задачи и показатели Программы

Целью Программы является реализация в 2026 – 2030 годах мероприятий по комплексной модернизации электрических станций и котельных, электрических и тепловых сетей организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», направленных на достижение основных показателей развития ОЭС Беларуси, определенных Концепцией энергетической безопасности Республики Беларусь, Концепцией развития электрогенерирующих мощностей и электрических сетей до 2030 года, Государственной программой «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026 – 2030 годы, Стратегией развития вида экономической деятельности «Снабжение электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом на период до 2035 года», иными стратегическими документами, оптимизацию технологических, экономических, цифровых и организационных процессов.

Достижение поставленной цели должно базироваться на реализации следующих основных задач:

сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников и вывод из эксплуатации физически и морально устаревшего энергетического оборудования;

строительство и реконструкция тепловых сетей;

оптимизация затрат на производство, передачу, распределение и продажу электрической и тепловой энергии;

диверсификация первичных энергоносителей в топливном балансе ОЭС Беларуси на базе использования местных видов ТЭР;

улучшение технико-экономических показателей электросетевого хозяйства путем строительства и реконструкции электрических сетей и подстанций;

оптимизация уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию;

совершенствование нормативных правовых актов;

обеспечение экологически благоприятных условий для жизнедеятельности граждан и устойчивого использования природных ресурсов на основе внедрения принципов «зеленой» экономики и максимально возможного сохранения природных комплексов.

Эффективность Программы оценивается показателями, приведенными в таблице 1.

Таблица 1. Прогнозные показатели Программы

№ п/п	Наименование показателя	Ожидаемый результат
1.	Износ основных фондов	
1.1.	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по итогам 2030 года	не более 45 %
1.2.	Уровень износа электрических сетей энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по итогам 2030 года	не более 45 %
2.	Повышение энергетической эффективности	
2.1.	Обеспечение экономии ТЭР в 2026 – 2030 годах	195 тыс. т у.т.
2.2.	Средневзвешенная годовая экономия светлых нефтепродуктов	*
2.3.	Доля местных ТЭР в КПП в 2030 году	2,2 %
2.4.	Доля ВИЭ к КПП в 2030 году	1,3 %
3.	Генерирующие источники	
3.1.	Отношение суммарной установленной мощности всех электростанций ГПО «Белэнерго» более 100 МВт (за исключением возобновляемых источников энергии) к максимальной фактической нагрузке в энергосистеме (резервирование)	174,6 %
3.2.	Модернизация оборудования на ТЭЦ: – ввод в эксплуатацию – вывод из эксплуатации	193,0 МВт 496,4 МВт

№ п/п	Наименование показателя	Ожидаемый результат
3.3.	Вывод из эксплуатации (сокращение) неиспользуемого теплогенерирующего оборудования в том числе: – водогрейных котлов – паровых котлов	200 Гкал/ч 1892 т/ч
4.	Электрические сети	
4.1.	Реконструкция (строительство) ВЛ 220 кВ и выше	не менее 1 100 км
4.2.	Вывод из эксплуатации электросетевых объектов 220 кВ: – ПС 220 кВ Барановичи-220; – ВЛ 220 кВ Барановичи – Барановичи-220 № 1, 2; – ВЛ 220 кВ Барановичи-220 – Слуцк	3 объекта
4.3.	Реконструкция (строительство) ВЛ 35 – 110 кВ	не менее 3 109 км
4.4.	Реконструкция (строительство) ВЛ 0,4 – 20 кВ	не менее 15 791 км
4.5.	Индекс средней частоты отключений в ОЭС Беларуси (SAIFI)	не более 1
4.6.	Обеспечение технологического расхода на передачу электроэнергии в электрических сетях в 2030 году	не выше 8,0 %
5.	Тепловые сети	
5.1.	Обеспечение технологического расхода тепловой энергии на ее передачу в тепловых сетях в 2030 году	не выше 8,5 %
5.2.	Возведение, реконструкция, замена тепловых сетей в 2026 – 2030 годах	не менее 1 140 км

* – значение индикатора будет установлено в случае доведения соответствующего задания ГПО «Белэнерго»

2. Топливо-энергетические балансы объединенной энергетической системы Республики Беларусь на 2026 – 2030 годы

На основании основных макроэкономических показателей социально-экономического развития Республики Беларусь и внутренних условий в 2026 – 2030 годах разработан прогноз баланса производства-потребления электрической энергии Республики Беларусь до 2030 года, учитывающий факторы изменения электропотребления и прогнозируемое распределение объемов производства электрической энергии по видам электростанций и направлениям использования (таблица 2).

С учетом планируемых объемов отпуска тепловой энергии электростанциями, районными котельными и электрокотлами разработан прогноз баланса производства тепловой энергии энергоисточниками организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», до 2030 года (таблица 3).

На основании выполненных прогнозов выработки и потребления электрической и тепловой энергии определен прогноз баланса топливо-энергетических ресурсов на 2026 – 2030 годы (таблица 4).

Таблица 2. Прогноз баланса производства-потребления электрической энергии Республики Беларусь до 2030 года

млн. кВт·ч

Показатель		Факт	Факт	Прогноз				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Производство	43 192	43 028	44 893	44 872	45 723	46 096	46 381
1.1.	ГПО «Белэнерго», в т.ч.:	39 588	39 285	40 780	40 932	41 783	42 156	42 341
1.1.1.	КЭС	11 144	9 118	9 698	10 943	11 186	12 449	10 603
1.1.2.	ТЭЦ	12 377	12 818	13 079	12 630	12 552	12 852	13 500
1.1.3.	ВИЭ	374	369	366	357	357	357	357
1.1.4.	АЭС	15 693	16 980	17 637	17 002	17 688	16 498	17 881
1.2.	Блок-станции, в т.ч.:	3 604	3 743	4 113	3 940	3 940	3 940	4 040
1.2.1.	ископаемые виды топлива	2 681	2 743	3 085	2 940	2 940	2 940	3 015
1.2.2.	ВИЭ	923	1 000	1 028	1 000	1 000	1 000	1 025
2.	Импорт	34	42	0	0	0	0	0
3.	Экспорт	5	0	0	0	0	0	0
4.	Потребление, в т.ч.:	43 221	43 070	44 893	44 872	45 723	46 096	46 381
4.1.	полезный отпуск потребителям, в .ч.:	32 841	32 928	33 999	34 042	34 695	35 194	35 207
4.1.1.	реальному сектору экономики	24 839	24 414	25 038	24 522	24 824	24 949	24 957
4.1.2.	населению	8 002	8 514	8 961	9 520	9 871	10 245	10 250
4.2.	потребление в ОЭС Беларуси, в т.ч.:	7 408	7 096	7 514	7 607	7 805	7 679	7 604
4.2.1.	электродотлами на производство тепловой энергии	1 025	613	679	759	900	764	650
4.2.2.	собственные нужды Белорусской АЭС	1 033	1 100	1 190	1 175	1 211	1 144	1 218
4.2.3.	технологические нужды генерации и сетей	5 350	5 383	5 645	5 673	5 694	5 771	5 736
4.3.	собственные нужды организаций-владельцев блок-станций	2 972	3 046	3 380	3 223	3 223	3 223	3 570
5.	Пиковая мощность, МВт	6 633	6 721	7 325	7 000	7 055	7 063	7 071

Таблица 3. Прогноз баланса отпуска тепловой энергии энергоисточниками организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», до 2030 года

тыс. Гкал

	Источник	Факт	Факт	Прогноз				
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Отпуск теплоэнергии теплоисточниками ГПО «Белэнерго» - всего	34 101	34 386	33 956	34 458	34 457	34 485	34 520
2	АЭС	8	12	11	11	11	11	11
3	ТЭС	28 955	29 293	28 757	29 242	29 477	29 505	29 529
3.1.	из них электробойлерными установками	740	392	442	508	613	509	390
4	районные котельные	5 138	5 081	5 188	5 205	4 969	4 969	4 980
4.1.	из них электробойлерными установками	113	116	111	114	129	112	110

Таблица 4. Прогноз баланса топливно-энергетических ресурсов, потребляемых энергоисточниками организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», на 2026 – 2030 годы

тыс. т у.т.

Показатель	Факт	Факт	Прогноз				
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Газ природный	10 440,44	10 193,87	10 302,323	10 581,193	10 523,337	10 942,215	10 708,4
2. Мазут топочный	83,53	65,45	113,987	97,161	71,047	69,286	60,58
3. Газ попутный	55,82	61,16	49,251	49,224	49,819	51,160	53,2
4. Прочие виды топлива в том числе:	144,05	150,37	138,883	120,897	152,465	159,364	160,686
4.1. Печное бытовое топливо	0,02	0,08	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4.2. Древесное топливо	87,80	86,73	82,055	64,393	72,305	74,309	75,649
4.3. Торф	21,58	24,83	25,709	30,173	27,787	30,256	30,305
4.4. Торфобрикет	21,05	22,49	21,202	21,029	21,635	21,635	21,324
4.5. Лигнин	8,99	10,34	4,075	0	0	0	0
4.7. Биогаз	0,59	0,83	0,830	0,83	0,83	0,83	0,83
4.8. Древесные пеллеты	4,02	5,07	4,987	4,447	29,883	32,309	32,553
Итого:	10 723,84	10 470,85	10 604,444	10 848,475	10 796,668	11 222,025	10 982,866

3. Развитие генерирующих мощностей

Оптимизация состава оборудования электрогенерирующих источников организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», будет осуществляться в рамках заданных значений индикаторов энергетической безопасности с учетом технических и экономических показателей как конкретных станций, так и ОЭС Беларуси в целом.

На основании базовых сценариев участия генерирующего оборудования в отопительный и межотопительный периоды, установленных в Концепции развития электрогенерирующих мощностей и электрических сетей на период до 2030 года определены прогнозные показатели развития электрогенерирующих мощностей ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы, которые приведены в приложении 1.

Вывод или замена физически и морально устаревшего генерирующего оборудования на современные аналоги окажет положительное влияние на оптимизацию затрат на производство тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, в связи с чем предусматривается:

замена турбоагрегата типа ПТ-60 Минской ТЭЦ-4;

замена турбины ПР-6-35/10/1,2 Барановичской ТЭЦ;

модернизация турбоагрегата типа ПТ-60 Бобруйской ТЭЦ;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа Т-100 на Минской ТЭЦ-3 и начало строительства турбоагрегата мощностью 65 МВт;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа ПТ-50 и ПТ-60 на Новополоцкой ТЭЦ и строительство турбоагрегата мощностью 50 МВт;

вывод из эксплуатации турбоагрегата на Жодинской ТЭЦ мощностью 27 МВт с заменой на 12 МВт;

вывод из эксплуатации газовой турбины мощностью 6 МВт на Северной МТЭЦ г. Гродно;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа Т-15 на Минской ТЭЦ-2;

вывод из эксплуатации турбоагрегата типа Т-110 на Минской ТЭЦ-4 и начало строительства нового турбоагрегата мощностью 110 МВт;

вывод из эксплуатации турбоагрегата Р-2,4-2,3/0,12 на Вилейской мини-ТЭЦ.

За счет указанных мероприятий на ТЭЦ будет выведено из эксплуатации 496,4 МВт устаревших электрогенерирующих мощностей, введено 193,0 МВт современной генерации.

Эксплуатация районных котельных в целом по ГПО «Белэнерго» за период 2021 – 2025 годы характеризовалась как низким коэффициентом использования установленной мощности районных котельных (менее 10 %), так и малым числом часов использования установленной мощности,

что свидетельствует о наличии избыточных мощностей. Учитывая отсутствие тенденций роста теплопотребления за прошлый период, в перспективе не следует ожидать его существенного увеличения. По этой причине необходимо рассмотреть возможность оптимизации состава основного оборудования районных котельных, паровых и водогрейных котлов на ТЭЦ с возможным выводом его из эксплуатации (демонтаж, консервация).

В целях оптимизации использования теплогенерирующего оборудования, включая электрокотлы, увеличения объемов использования местных видов ТЭР на энергоисточниках с тремя и более видами топлива необходимо предусмотреть сокращение мазутных хозяйств с обеспечением резервирования за счет природного газа как аварийного вида топлива. В этих целях предусматривается установка котлов на пеллетах:

- паровой производительностью 12 т/ч на ТЭЦ-5;
- паровой производительностью 20 т/ч на РК «Шабаны»;
- двух водогрейных производительностью по 10 МВт (суммарно 17,2 Гкал/ч) на Барановичской ТЭЦ.

Объемы вывода из эксплуатации (сокращения) неиспользуемого теплогенерирующего оборудования в организациях, входящих в состав ГПО «Белэнерго», в 2026 – 2030 годах составят 200 Гкал/ч водогрейных и 1892 т/ч паровых котлоагрегатов, перечень которых приведен в приложении 2.

4. Электрические сети и подстанции

4.1. Строительство электрических сетей 35 кВ и выше

Основные цели развития системообразующей сети 220 кВ и выше ОЭС Беларуси:

- организация схем выдачи мощности существующих электростанций при их реконструкции, вводе новых либо демонтаже существующих энергоблоков, реорганизации сети прилегающего района;

- повышение надежности электроснабжения отдельных крупных энергоузлов;

- формирование системообразующей сети 330 – 750 кВ в соответствии с поставленными актуальными задачами;

- поэтапный вывод из эксплуатации сети напряжением 220 кВ.

Основные цели развития сетей 35 – 110 кВ ОЭС Беларуси:

организация схем выдачи мощности существующих электростанций при их реконструкции, вводе новых либо демонтаже существующих энергоблоков, реорганизации сети прилегающего района;

повышение надежности электроснабжения отдельных крупных энергоузлов и районных центров;

при достаточном уровне электрических нагрузок вывод из эксплуатации ВЛ 35 кВ с сооружением по их трассе ВЛ 110 кВ с выполнением мероприятий по реконструкции действующих подстанций 35 кВ с переводом на напряжение 110 кВ или строительству ПС 110 кВ на новом месте;

при низких уровнях электрических нагрузок и соответствующей конфигурации сети 10 кВ перевод ВЛ 35 кВ на 10 кВ с подключением нагрузки к ближайшей ПС 110 кВ.

4.1.1. Развитие и реконструкция сети 330 – 750 кВ ОЭС Беларуси

Протяженность сетей 330 – 750 кВ ОЭС Беларуси на 01.01.2026 по цепям составила 5 902 км.

На рассматриваемый период намечается завершение реконструкции ВЛ 330 кВ:

№ 432 Лукомльская ГРЭС – Мирадино;

№ 336 Лукомльская ГРЭС – Могилев Северная.

Одной из задач развития электрических сетей ОЭС Беларуси является повышение надежности электроснабжения областных городов (в частности г.Бреста) по сети 330 кВ.

В целях повышения надежности электроснабжения г. Бреста и Брестского района в период 2028 – 2030 гг. намечается выполнение проекта «Возведение ВЛ 330 кВ «Брестская – Россь» и ПС 330 кВ «Брестская» с реконструкцией ПС 330 кВ «Россь» на территориях Брестской и Гродненской областей» с выполнением строительно-монтажных работ после 2030 г.

Для снижения износа сети 220 кВ и выше, повышения надежности электроснабжения областных и районных центров Республики Беларусь требуется сооружение новых и реконструкция существующих ПС 330 кВ, а также ежегодная реконструкция (строительство) порядка 220 км ВЛ 220 кВ и выше.

Мероприятия по строительству (реконструкции) ВЛ и ПС 220 кВ и выше ОЭС Беларуси, намеченные на 2026 – 2030 гг., приведены в таблице 5.

Таблица 5. Мероприятия по строительству (реконструкции) ВЛ и ПС 220 кВ и выше

№ п/п	Наименование объекта	Объемы сооружения (реконструкции) ПС и ВЛ
1.	ПС 330 кВ «Калийная»	– установка АТ2 330/110 кВ 200 МВ·А; – установка новых выключателей 110 кВ и 330 кВ
2.	ПС 330 кВ «Орша»	– сооружение нового ОРУ 110 кВ и 330 кВ с заменой выключателей 330 кВ и 110 кВ; – замена двух существующих АТ на новые напряжением 330/110 кВ мощностью по 200 МВ·А, демонтаж двух существующих АТ 330/110 кВ
3.	ПС 330 кВ «Полоцк» («Полоцкая»)	– сооружение нового ОРУ 330 кВ с установкой новых выключателей 330 кВ; – замена двух АТ 330/110 кВ на новые 330/110 кВ по 200 МВ·А; – замена выключателей 110 кВ на новые; – замена ТТ на ВЛ 330 кВ Полоцк – Новосокольники (на ТТ с номинальным током 2000 А).
4.	ПС 330 кВ «Слуцк»	– сооружение подстанции на новой площадке; – сооружение нового ОРУ 330 кВ с установкой элегазовых выключателей 330 кВ; – установка новых АТ1 и АТ2 330/110 кВ по 200 МВ·А; – сооружение нового ОРУ 110 кВ с установкой элегазовых выключателей 110 кВ
5.	ПС 330 кВ «Лида»	– сооружение захода-выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС – Россь на ПС 330 кВ Лида; – замена существующих и установка новых выключателей 330 кВ; – замена выключателей 110 кВ на новые
6.	ПС 330 кВ «Мозырь»	– установка новых выключателей 330 кВ; – секционирование шин 110 кВ

Реконструкция первичного электрооборудования станций и подстанций осуществляется только совместно с реконструкцией вторичных цепей, в том числе цепей релейной защиты и автоматики присоединения.

4.1.2. ОЭС Беларуси в условиях выхода из параллельной работы с энергосистемами Литвы и Украины

Для сохранения надежности электроснабжения приграничных энергоузлов ОЭС Беларуси намечен ряд технических решений:

организация ВЛ 330 кВ Мозырь – Калийная и Микашевичи – Петриков;

сооружение захода – выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС – Россь на ПС 330 кВ «Лида» с реконструкцией ПС 330 кВ «Лида».

4.1.3. Сети 220 кВ ОЭС Беларуси

Протяженность сетей 220 кВ ОЭС Беларуси по цепям на 01.01.2026 составила 1 590 км. Одной из основных задач развития электрических сетей ОЭС Беларуси является формирование системообразующей сети на напряжении 330 кВ путем поэтапного вывода из эксплуатации сети напряжением 220 кВ.

В связи с низкой загрузкой, шунтированием сетями 330 кВ и физическим износом существующих ВЛ 220 кВ в ОЭС Беларуси продолжится реализация мероприятий по выводу их из эксплуатации.

Основными критериями при определении дальнейшей перспективы эксплуатации сети 220 кВ являются:

обеспечение выдачи мощности генерирующих источников;

обеспечение надежного питания существующих и намечаемых на перспективу потребителей;

обеспечение допустимых уровней нагрузок и снижение уровней перегрузок силового и электросетевого оборудования во всех режимах работы;

обеспечение допустимых уровней напряжения в сетях 35 кВ и выше во всех режимах работы.

Намеченные к реализации мероприятия по модернизации сети 220 кВ на 2026 – 2030 гг. с учетом объемов электросетевого строительства, реконструкции и технических решений по сети 330 кВ на период до 2030 года приведены в таблице 6.

Таблица 6. Мероприятия по модернизации сети 220 кВ

№ п/п	Наименование	Обоснование необходимости сооружения (реконструкции) объекта
1.	Вывод из эксплуатации: – ПС 220 кВ «Барановичи-220»; – ВЛ 220 кВ Барановичи – Барановичи-220 № 1, 2; – ВЛ 220 кВ Барановичи-220 – Слуцк <i>Реконструкция:</i> – ПС 330 кВ «Барановичи»	Вывод из эксплуатации сети 220 кВ Барановичского энергоузла в связи с ее значительным износом
2.	Сооружение ВЛ 330 кВ Белоозерск – Пинск – Микашевичи с реконструкцией ПС 330 кВ «Белоозерск», «Микашевичи», с переводом на напряжение 330 кВ ПС 220 кВ «Пинск»	Сооружение транзита 330 кВ с сохранением сети 220 кВ для повышения надежности электроснабжения Белоозерско-Брестского энергоузла

№ п/п	Наименование	Обоснование необходимости сооружения (реконструкции) объекта
3.	І очередь реализации проекта: – реконструкция ПС 330 кВ «Гродно Южная», – создание новой ВЛ 220 кВ Россь – Гродно путем переыкания ВЛ 220 кВ Россь – Гродно Южная и Гродно Южная – Гродно (для обеспечения питания ПС 330 кВ «Гродно» по сети 220 кВ на период реконструкции, последующие очереди предусматривают вывод данной ВЛ 220 кВ из эксплуатации)	Модернизация сети 220 – 330 кВ Гродненского энергоузла с выводом из эксплуатации сети 220 кВ

4.1.4. Развитие сетей 35 – 110 кВ

Протяженность сетей 35 – 110 кВ ОЭС Беларуси по цепям на 01.01.2026 составила 29 351 км.

Основные цели развития сетей 35 – 110 кВ ОЭС Беларуси:

организация схем выдачи мощности существующих электростанций при их реконструкции, вводе новых либо демонтаже существующих энергоблоков, реорганизации сети прилегающего района;

повышение надежности электроснабжения отдельных крупных энергоузлов и районных центров;

при достаточном уровне электрических нагрузок вывод из эксплуатации ВЛ 35 кВ с сооружением по их трассе ВЛ 110 кВ с выполнением мероприятий по реконструкции действующих подстанций 35 кВ с переводом на напряжение 110 кВ или строительству ПС 110 кВ на новом месте;

при низких уровнях электрических нагрузок и соответствующей конфигурации сети 10 кВ перевод ВЛ 35 кВ на 10 кВ с подключением нагрузки к ближайшей ПС 110 кВ.

В связи с большой протяженностью, широким спектром решаемых локальных задач, топологией сети и географическими особенностями местности развитие сетей 110 кВ рассматривается при изменении уровней электрических нагрузок либо требований по надежности энергоузлов при разработке перспективных схем развития сетей.

Для электроснабжения новых потребителей (в т.ч. свободных экономических зон в Республике Беларусь) согласно схемам развития сетей энергоузлов предусматривается сооружение (реконструкция) ряда подстанций 110 кВ и ВЛ 110 кВ.

Для снижения износа сети 110 кВ в ОЭС Беларуси, обеспечения надежности электроснабжения крупных энергоузлов и районных центров Республики Беларусь, организации транзитов 110 кВ между центрами

питания 330 кВ предполагается ежегодная реконструкция (строительство) порядка 621 км ВЛ 35 – 110 кВ.

С учетом того, что в ОЭС Беларуси принята и выполняется концепция перевода сетей 35 кВ на напряжение 110 (10) кВ, реконструкция сетей 35 кВ предусматривается в объемах поддержания работоспособного состояния оборудования и ВЛ 35 кВ.

В Приложении 3 приведены намечаемые мероприятия по реконструкции сетей 35 – 110 кВ, полная реализация либо начало реализации которых намечена на период 2026 – 2030 гг.

4.1.5. Модернизация и реконструкция устройств РЗА

По состоянию на 01.01.2026 общее число устройств РЗА, эксплуатируемых на энергообъектах ГПО «Белэнерго», составляет 89 379 единиц, из которых 42 813 отработало нормативный срок службы (47,9 %). Число микропроцессорных (далее – МП) устройств РЗА составляет 46 030 единиц, из которых 8 560 отработало нормативный срок службы (18,6 %).

Для повышения надежности работы устройств РЗА необходимо:
обеспечение своевременной замены физически устаревших устройств РЗА и цепей вторичной коммутации;

внедрение современных МП устройств РЗА;

использование цифровых каналов связи, включая волоконно-оптические, и дублирующих каналов связи для передачи аварийных сигналов и команд;

применение единых международных стандартов и протоколов (IEC 61850) для упрощения интеграции в информационно-контролирующую систему РЗА.

В 2026 – 2030 гг. планируется поэтапная модернизация устройств РЗА в ОЭС Беларуси, отработавших нормативный срок службы, в том числе микропроцессорных устройств РЗА, произведенных в недружественных странах в связи со сложностью их ремонта и отсутствия сервисной поддержки.

Реконструкция энергообъекта должна, по возможности, производиться комплексно. Модернизация первичного электрооборудования станций и подстанций осуществляется только совместно с модернизацией устройств РЗА и вторичных цепей. В случае поэтапной замены устройств РЗА по присоединениям следует обеспечить последующую возможность объединения и включения всех устройств РЗА в единую информационно-контролирующую управляющую систему РЗА.

МП устройства РЗА имеют меньший нормативный срок службы по сравнению с электромеханическими устройствами РЗА и гораздо меньший срок службы по сравнению с первичным оборудованием. Следовательно, необходимо в процессе эксплуатации предусматривать отдельную замену устройств РЗА, отработавших нормативный срок службы, без первичного оборудования на действующих энергообъектах ОЭС Беларуси.

4.1.6. Установка устройств противоаварийной автоматики

В 2026 – 2030 гг. намечается установка новых устройств автоматики ликвидации аварийного режима (далее – АЛАР) на Новополоцкой ТЭЦ, Светлогорской ТЭЦ, Мозырской ТЭЦ, Минской ТЭЦ-4, Минской ТЭЦ-3, Могилевской ТЭЦ-2, Бобруйской ТЭЦ-2.

4.2. Средства компенсации реактивной мощности

В настоящее время сети 220 кВ и выше ОЭС Беларуси характеризуются наличием избыточной реактивной зарядной мощности, что делает затруднительным прохождение режимов минимальных нагрузок без отключения части системообразующих ВЛ 220 – 330 кВ.

Для решения данной задачи применяются средства компенсации реактивной мощности (далее – СКРМ), в качестве которых используются управляемые и нерегулируемые шунтирующие реакторы.

В таблице 8 приведен перечень установленных СКРМ на ПС 330 – 750 кВ ОЭС Беларуси.

Таблица 8. СКРМ, установленные на ПС 330–750 кВ ОЭС Беларуси

Наименование ПС	Параметры			
	U _{ном} , кВ	Тип	Q, Мвар	Диапазон регулирования, Мвар
Белорусская	750	ШР	2 группы 3×110	330 – 660
Мирадино	330	УШР	180	5 ... 180
Барановичи	330	УШР	180	5 ... 180
Белорусская АЭС	330	УШР	2×180	2 × (9 ... 180)
Поставы	330	УШР	180	9 ... 180
Россь	330	УШР	180	9 ... 180
Лукомльская ГРЭС	330	УШР	180	72 ... 180
ТЭЦ-5	330	УШР	180	9 ... 180
ПС 330 кВ Белоозерск	330	УШР	180	72 ... 180
Лида	10	ШР	2×30	0 – 30 – 60
Сморгонь	10	ШР	30	0 – 30
Столбцы	10	ШР	2×20	0 – 20 – 40

Наименование ПС	Параметры			
	U _{ном} , кВ	Тип	Q, Мвар	Диапазон регулирования, Мвар
Мозырь	10	ШР	2×20	0 – 20 – 40
Калийная	10	ШР	30	0 – 30
Микашевичи	10	ШР	20	0 – 20
Брест-1	10	ШР	30	0 – 30
Гродно Южная	10	ШР	30	0 – 30
Могилев Северная	10	ШР	20	0 – 20
Гомсельмаш	10	ШР	2×30	0 – 30 – 60

На 2026 – 2030 гг. ввод новых СКРМ в ОЭС Беларуси не намечается.

4.3. Обеспечение увеличения электропотребления реальным сектором экономики

В связи со значительной неравномерностью суточного графика нагрузки ОЭС Беларуси при работе энергоблоков Белорусской АЭС в Республике Беларусь в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 5 декабря 2024 г. № 903 «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169 и от 18 января 2019 г. № 32» изложен в новой редакции Межотраслевой комплекс мер по увеличению потребления электроэнергии до 2030 года, утвержденный постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169.

В таблице 9 приведены значения прироста установленной мощности нагрузки и электропотребления, намеченные в указанном выше документе.

Таблица 9. Прирост установленной мощности нагрузки и электропотребления

Параметр	Ед. изм.	Годы							
		2018 – 2025	2026	2027	2028	2029	2030	2026 – 2030	Всего
Установленная мощность	МВт	1 090,5	97,8	138,4	24,3	145,5	85,0	491,0	1 581,4
Увеличение электропотребления	млн. кВт·ч / год	2 584,2	366,1	360,0	99,3	481,5	150,5	1 457,5	4 041,7

Намечено увеличение установленной мощности нагрузки на 491 МВт и электропотребления на 1 457,5 млн. кВт·ч (3,5 % от уровня 2023 г.).

Среди наиболее крупных объектов, на которых предполагается дополнительная нагрузка можно выделить следующие:

«Создание сельскохозяйственного современного тепличного комплекса на газовом и иных видах топлива, 1-я очередь», ООО «Тепличный комбинат «Союз» – 60 МВт;

«Строительство и ввод в эксплуатацию горно-обогательного комплекса мощностью не менее 1,1 млн. тонн хлорида калия в год с использованием в качестве сырьевой базы Нежинского участка (восточная часть) Старобинского месторождения калийных солей», ОАО «Недра Нежин» – 51,7 МВт;

«Создание производства беленой химико-термомеханической массы (БХТММ) в СЭЗ «Могилев», ООО «Нор-Бел-Палп» – 60,0 МВт;

Строительство литейного завода производственной мощностью по выпуску чугуна – 300 тыс. тонн и стального литья – 100 тыс. тонн, ОАО «МТЗ» – 60 МВт.

Объемы дополнительного электросетевого строительства для обеспечения надежности электроснабжения новых потребителей определяются при создании схем внешнего электроснабжения потребителей в процессе выполнения проектно-изыскательских работ (ПИР).

4.4. Использование электрической энергии для целей отопления и горячего водоснабжения

Увеличение использования электроэнергии для целей отопления, горячего водоснабжения и пищеприготовления (комплексное использование электроэнергии) обуславливает значительный рост электрической нагрузки непосредственно у потребителя, как в дневное, так и в ночное время.

Увеличение электрической нагрузки непосредственно у потребителя влечет за собой необходимость масштабной реконструкции и строительства новых питающих и распределительных электрических сетей напряжением 6 – 20 кВ и электрических сетей напряжением 110 кВ.

Реконструкция и строительство сетей электроснабжения для нужд комплексного использования электроэнергии с учетом обеспечения требуемой категорийности данных электроприемников потребует значительных капитальных затрат.

Для электроснабжения намечаемых районов жилой многоэтажной и усадебной застройки в рамках реализации Государственной программы «Строительство жилья» на 2026 – 2030 годы (утверждена постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2025 г. № 780) предусматривается сооружение ряда новых и реконструкция существующих подстанций 110 кВ, в том числе:

в Брестской области сооружение ПС 110 кВ «Пружаны Западная», реконструкция ПС 110 кВ «Барановичи Западная», «Брест Южная», «Кобрин Восточная»;

в Витебской области – реконструкция ПС 110 кВ «Миоры», «Задвинье», «Лепель», «Новая»;

в Гомельской области – реконструкция ПС 110 кВ «Новобелица Южная»;

в г. Гродно – сооружение ПС 110 кВ «Южный»;

в г. Минске и Минской области – сооружение ПС 110 кВ «Брилевская», реконструкция ПС 110 кВ «Жодино Центральная», «Несвиж», «Фаниполь», перевод на напряжение 110 кВ ПС 35 кВ «Дягильно». Для электроснабжения объекта «Экспериментальный многофункциональный комплекс «Северный берег» с высокой плотностью нагрузки (в т.ч. с использованием электрообогрева) в г. Минске намечено сооружение ПС 110/20 кВ «Береговая» и «Дрозды» с использованием класса напряжения 20 кВ.

Решения по объемам электросетевого строительства должны приниматься по итогам разработки предпроектной и предынвестиционной документации, а также по результатам разработки (корректировки) схем теплоснабжения населенных пунктов.

Дополнительное электросетевое строительство для нужд комплексного использования электроэнергии при возведении новых районов многоэтажной и усадебной застройки целесообразно закладывать только при отсутствии сетей газо- и теплоснабжения.

4.5. Развитие и модернизация распределительных сетей 0,4 – 20 кВ

Протяженность сетей 0,4 – 10 кВ ОЭС Беларуси на 01.01.2026 составила 247 027 км. Сети напряжением 20 кВ планируются к вводу после 2025 года.

Сеть напряжением 0,4 – 20 кВ является основной сетью электроснабжения локальных промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных потребителей.

Постепенный естественный физический износ оборудования, конструкций, материалов в распределительных электрических сетях 0,4 – 20 кВ приводит к снижению надежности электроснабжения, а увеличение подключенных к сети нагрузок – к снижению качества электроэнергии и повышению потерь электроэнергии. Уровень автоматизации таких объектов сети оказывается недостаточным. Поэтому существует необходимость развития и модернизации распределительных электрических сетей и их технического перевооружения, которые должны

осуществляться на современных принципах и современной элементной базе.

Повышению надежности электроснабжения потребителей способствует применение:

секционирующих пунктов, особенно с использованием автоматических секционирующих устройств – реклоузеров на базе вакуумных выключателей;

автоматики автоматического включения резерва;

устройств для определения мест повреждения сети;

микропроцессорных устройств для систем контроля, защиты, управления, средств связи и передачи данных;

многоуровневых автоматизированных систем учета электроэнергии.

Проектные решения для вновь сооружаемых распределительных сетей должны предусматривать использование:

современного энергоэффективного электрооборудования;

изолированных проводов;

кабелей 10(6) кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена;

усовершенствованных конструкций трансформаторных подстанций напряжением 6 – 20/0,38 кВ, трансформаторов, распределительных пунктов, распределительных устройств, выключателей, не требующих частых ремонтов.

Эти мероприятия способствуют увеличению продолжительности межремонтного периода, снижению времени и средств на обслуживание сети.

В целях повышения уровня электробезопасности, ограничения перенапряжений при перемежающихся замыканиях на землю и обеспечения селективной работы релейной защиты распределительную сеть 10 (6) кВ рекомендуется выполнять с резистивным заземлением нейтрали с установкой резисторов на шинах 10 (6) кВ питающих подстанций 110 (35) кВ.

Для снижения потерь мощности следует рассматривать вопрос перевода распределительных сетей напряжением 6 кВ на напряжение 10 кВ.

В распределительной сети вопросы повышения надежности электроснабжения потребителей, особенно в период неблагоприятных погодных-климатических условий, стихийных природных явлений и процессов, для ВЛ, просеки которых граничат с землями лесного фонда, также планируется обеспечивать за счет следующих организационных и технических решений:

замена неизолированного провода на защищенный (покрытый) провод ВЛ напряжением 10 (6) кВ;

замена ВЛ напряжением 10 (6) кВ на КЛ;
автоматизация сети с применением реклоузеров.

В 2026 – 2030 гг. в ОЭС Беларуси прогнозируется рост потребления электрической энергии для целей отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления. Данный фактор потребует внимания к развитию распределительных сетей 0,4 – 10 кВ, а также внедрение класса напряжения 20 кВ для энергорайонов с высокой плотностью нагрузки.

Принятие решения о замещении самортизированных и физически изношенных сетей 10 кВ на сети напряжением 20 кВ с одновременной организацией центров питания 110/20 кВ либо с установкой электросетевого оборудования с возможностью трансформации напряжения 20/10 кВ (с использованием трансформаторных переходных пунктов – ТПП – 20/10 кВ) должно осуществляться энергоснабжающей организацией при обоснованной плотности нагрузки с учетом перспективы.

Для поддержания допустимого уровня износа сетей 0,4 – 20 кВ ОЭС Беларуси требуется ежегодное строительство (реконструкция) порядка 3 158 км электрических сетей 0,4 – 20 кВ.

5. Тепловые сети

Протяженность тепловых сетей в ведении организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», по состоянию на 01.01.2026 составляет более 7 816,94 км (в однотрубном исчислении), из них порядка 50 % выполнено с использованием предварительно изолированных трубопроводов.

Создание крупных промышленных и теплофикационных комплексов в Республике Беларусь в основном пришлось на 70 – 80-е годы прошлого столетия и, соответственно, на сегодняшний день нормативные сроки их службы, в т.ч. тепловых сетей, истекли. 37,8 % занимают сети с возрастом более 25 лет.

На балансе энергоснабжающих организаций ГПО «Белэнерго» по состоянию на 01.01.2026 находится 2 852 км тепловых сетей в однотрубном исчислении со сроком эксплуатации 20 – 25 лет, которые ежегодно будут достигать сверхнормативного срока эксплуатации.

Объем планового строительства и реконструкции тепловых сетей в 2026 – 2030 годах организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», составит не менее 854 км (таблица 10).

Данный показатель может уточняться с учетом наличия объемов и источников финансирования, а также по результатам разработки проектно-сметной документации и схем теплоснабжения населенных пунктов. При этом должно быть обеспечено надежное теплоснабжение потребителей.

Таблица 10. Объемы¹ строительства (реконструкции) тепловых сетей в организациях, входящих в состав ГПО «Белэнерго», в 2026 – 2030 годах

Регион	Годы					
	2026	2027	2028	2029	2030	2026 – 2030
Брестская область	14,6	16,0	13,2	9,0	7,6	60,4
Витебская область	43,5	39,2	37,4	35,4	35,8	191,3
Гомельская область	24,0	17,4	17,4	17,4	17,4	93,6
Гродненская область	20,7	9,9	12,7	15,1	20,2	78,6
Минская область	72,0	70,0	70,0	70,0	70,0	352,0
Могилевская область	16,2	15,0	15,3	15,6	16,0	78,1
Всего по ГПО «Белэнерго»	191,0	167,5	166,0	162,5	167,0	854,0

км

Дополнительно предусматривается проведение ремонтов с заменой участков тепловых сетей протяженностью 286 км. При этом объем ремонтных работ зависит от текущего технического состояния тепловых сетей, находящихся на балансе организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», продолжительности их эксплуатации, результатов проведения испытаний, диагностики и других факторов.

Объемы ремонтов тепловых сетей по организациям, входящим в состав ГПО «Белэнерго», приведены в таблице 11.

Таблица 11. Прогнозируемые объемы замены тепловых сетей за счет средств на ремонтное обслуживание ГПО «Белэнерго»²

Регион	Годы					
	2026	2027	2028	2029	2030	2026 – 2030
Брестская область	11,73	10,70	10,80	10,90	11,00	55,13
Витебская область	10,82	10,70	10,60	10,50	10,40	53,02
Гомельская область	3,20	3,13	3,16	3,18	3,20	15,87
Гродненская область	0,50	0,50	0,30	0,30	0,30	1,90
Минская область	30,86	30,79	30,82	25,83	25,90	144,20
Могилевская область	3,52	3,10	3,10	3,10	3,10	15,92
Всего по ГПО «Белэнерго»	60,63	58,92	58,78	53,81	53,90	286,04

Снижение технологического расхода на транспорт теплоносителя и повышение надежности теплоснабжения потребителей должно осуществляться путем соблюдения следующих условий при проектировании и строительстве тепловых сетей:

¹ Объем строительства (реконструкции) тепловых сетей подлежит уточнению на стадии формирования инвестиционной программы с учетом источников финансирования

² При условии учета соответствующих затрат в рамках подготовки обосновывающих материалов при защите тарифов на энергию

использования при строительстве тепловых сетей предварительно изолированных труб (при надземной прокладке – труб с высокоэффективной теплоизоляцией);

внедрения АСКУТЭ, которая позволяет осуществлять дистанционный сбор, обработку и хранение информации по отпуску и потреблению тепловой энергии, контроль параметров системы теплоснабжения в режиме реального времени для возможности оперативного регулирования параметров теплоносителя и реагирования на возникновение нештатных ситуаций;

повышения точности учета отпуска и потребления тепловой энергии за счет использования средств измерений тепловой энергии с классом точности не ниже 2;

подключения к тепловым сетям по независимой схеме через индивидуальные тепловые пункты, оборудованные средствами автоматического регулирования и учета потребления тепловой энергии. Применение зависимой схемы возможно только при реконструкции действующих систем теплоснабжения при наличии соответствующего технико-экономического обоснования;

модернизации центральных тепловых пунктов с установкой современных насосов с частотным регулированием на системы отопления и горячего водоснабжения, заменой устаревших теплообменников на энергоэффективные, монтажом системы защиты от повышенного давления в тепловой сети;

внедрения электронной модели системы теплоснабжения, которая позволяет на основе созданной расчетной математической модели тепловой сети оптимизировать тепловые и гидравлические режимы тепловых сетей, а также выполнять расчеты балансов по сетевой воде и тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии и расчеты потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.

При проектировании производственных, общественных и жилых зданий предполагается предусматривать энергоэффективные технологии отопления, вентиляции, кондиционирования и горячего водоснабжения с теплогенеративными и аккумулирующими элементами для возможности работы теплового оборудования на пониженных параметрах теплоносителя.

Реализация предложенных мероприятий позволит обеспечить к 2030 году уровень технологического расхода тепловой энергии на ее транспорт не более 8,5 %.

Динамика изменения относительных тепловых потерь в крупных городах республики будет значительно зависеть от расширения зон теплоснабжения ввиду нового строительства и ввода многоквартирного

жилого фонда, а также прогнозного снижения отпуска тепловой энергии ввиду передачи нагрузок на электродкотлы, использования на цели отопления и горячего водоснабжения электроэнергии, реализацией мероприятий по энергосбережению и изменением климатических условий (потеплением).

6. Цифровая трансформация энергетической сферы

Основной целью цифровой трансформации организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», является создание условий для повышения надежности, технологической, экономической и организационно-структурной эффективности функционирования электроэнергетической сферы путем внедрения передовых информационных технологий в процессы, протекающие в энергетической отрасли.

Для достижения данной цели должны быть решены следующие ключевые задачи цифрового развития:

- создание и внедрение автоматизированной информационной системы формирования прогнозных балансов топливно-энергетических ресурсов, с учетом режимов и состава работы основного технологического оборудования энергоисточников, тепловых и электрических сетей (АИС «Балансы»);

- создание и внедрение в автоматизированных системах диспетчерского управления Единой информационной модели электрической сети 110 – 750 кВ ОЭС Беларуси, опирающейся на требования международных стандартов IEC 61968/61970 и стандарта ГПО «Белэнерго» СТП 33240.01.108-22 «Определение единой информационной модели электрической сети в сочетании с единой системой идентификации объектов модели и единой системой управления нормативно-справочной информацией»;

- модернизация и внедрение в энергоснабжающих организациях и аппарате управления ГПО «Белэнерго» типовых оперативно-информационных диспетчерских комплексов (SCADA), платформ EMS/DMS для управления системообразующими и распределительными сетями ОЭС Беларуси;

- создание и внедрение АСКУТЭ;

- модернизация архитектуры системообразующей части корпоративной сети ГПО «Белэнерго» в целях обеспечения отказоустойчивости и надежности ее работы;

- развитие информационно-аналитической системы ГПО «Белэнерго»;

цифровизация бизнес-процессов технического обслуживания и ремонта;

дальнейшее развитие программного обеспечения АСКУЭ;

цифровизация бизнес-процессов метрологического обеспечения;

цифровизация бизнес-процессов управления промышленной безопасностью;

проведение мероприятий по кибербезопасности информационных инфраструктур ГПО «Белэнерго», в том числе, путем обеспечения функционирования центров кибербезопасности; создания и обеспечения функционирования систем защиты информации информационных систем, в которых обрабатывается информация, распространение или предоставление которой ограничено и систем информационной безопасности критически важных объектов информатизации;

внедрение энергообъектов, реализованных с применением технологии «цифровая подстанция»;

внедрение цифровых микропроцессорных терминалов РЗА;

создание моделей цифровых двойников тепловых сетей;

внедрение систем оперативно-дистанционного контроля, основанных на применении датчиков увлажнения изоляции;

доведение доли цифровых систем передачи до 95 % за счет активного строительства волоконно-оптических сетей и линий связи (далее – ВОЛС), радиорелейных линий (далее – РРЛ) и организации систем связи по ним (в сегменте высокочастотной связи по ВЛ цифровые системы передачи для организации диспетчерских каналов и каналов телемеханики должны составить более 60 %);

завершение строительства ВОЛС, объединяющих сети связи региональных (областных) энергосистем, согласно «Схемы развития магистральной сети ВОЛС и РРЛ до 2030 года ГПО «Белэнерго» до 2030 года» с максимально возможным охватом объектов электроэнергетики;

завершение замены оборудования, использующего технологию 2G, на оборудование технологии 3G/4G/5G;

осуществление поэтапного перехода от соединений учрежденческо-производственный автоматических телефонных станция по потокам Е1 к SIP-T при модернизации сети автоматической телефонной связи, организация соединения по протоколу SIP-T между станциями смежных РУП-облэнерго с отказом от использования резервных каналов аппаратура дальней автоматической связи энергосистем;

завершение работ по созданию системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности в ОЭС Беларуси.

7. Направления и мероприятия по внедрению современных технологий и систем хранения энергии

Цель внедрения систем хранения электрической энергии (далее – СНЭЭ) в ОЭС Беларуси – сформировать современную энергетическую инфраструктуру, свободную от ограничений непрерывности одного вида электрических процессов, значительно расширить вид и форму энергетических объединений, позволяющих интегрировать автономные, распределенные и централизованные системы, включая новые центры генерации и потребления в общую энергетическую систему.

Основной задачей СНЭЭ является:

выравнивание графика потребления и генерации электроэнергии;

обеспечение баланса мощностей;

регулирование неравномерности выработки электрической энергии ВИЭ.

СНЭЭ, устанавливаемые на ТЭС и предусматривающие возможность выдачи мощности в электрическую сеть могут использоваться для:

первичного и вторичного регулирования частоты;

сглаживания пиков и регулирования нагрузки в ОЭС Беларуси;

обеспечения статической и динамической устойчивости ОЭС Беларуси;

регулирование частоты и напряжения в ОЭС Беларуси.

В ряде случаев СНЭЭ могут рассматриваться как альтернатива пиковой генерации, при этом экономическая целесообразность их установки должна обосновываться результатами технико-экономических расчетов, подтверждающими их преимущества над энергоисточниками.

В отличие от энергоисточников, СНЭЭ имеют ограничения по времени выдачи мощности и в то же время обладают такими технологическими преимуществами как высокая скорость сброса и набора нагрузки, выдача только необходимого количества мощности (энергии), возможность обеспечения потребителей собственных нужд ТЭС на постоянном напряжении.

Выбор ТЭС для реализации пилотных проектов по установке СНЭЭ, их мощность и емкость будет осуществляться по результатам комплексного анализа, учитывающего режимы работы электростанции, режимы работы подключенных к ней крупных промышленных потребителей, количество линий электропередачи к которым подключена электростанция, схемы питания и мощности собственных нужд электростанции, ее значение для ОЭС Беларуси.

При существующих ценах на СНЭЭ их установка на ТЭС и в системообразующих сетях 220 кВ и выше в настоящее время экономически нецелесообразна. Техничко-экономические обоснования целесообразно проводить после фактического появления на рынке Республики Беларусь СНЭЭ со стоимостью не более 300 долл. США/кВт·ч, при этом должны учитываться такие факторы, как срок службы СНЭЭ и их деградация. В настоящее время необходимым, но не единственным условием экономической целесообразности использования СНЭЭ в системообразующих электрических сетях напряжением 220 кВ и выше является снижение стоимости таких СНЭЭ ниже 200 долл. США/кВт·ч. Экономическая целесообразность установки СНЭЭ на базе литий-ионных аккумуляторов на ТЭС, соответствующая сроку окупаемости не более 10 лет, будет иметь место при стоимости таких СНЭЭ не более 155 долл. США/кВт·ч.

При применении СНЭЭ на стороне 10 кВ подстанций 110/10 кВ суммарные потери электроэнергии больше, чем без СНЭЭ, из-за расхода энергии на нагрев в СНЭЭ и роста нагрузочных потерь в трансформаторе меньшей мощности. На уровне 0,4 кВ подстанций 10/0,4 кВ суммарные потери электроэнергии меньше, чем без использования СНЭЭ, благодаря снижению потерь в питающей сети 10 – 110 кВ при меньшей мощности.

СНЭЭ на уровне 0,4 кВ не могут полностью регулировать напряжение из-за ограничений пропускной способности инвертора при зарядке/разрядке аккумуляторов активной мощностью. Регулирование напряжения СНЭЭ при потреблении или выдаче активной мощности ниже номинала может быть рассмотрено как дополнительный эффект. Техническая возможность регулирования напряжения СНЭЭ на уровне 10 кВ может быть обоснована только после определения требуемой загрузки инвертора по активной мощности для конкретного режима работы подстанции 110/10 кВ. Так как трансформаторы 110/10 кВ оснащены устройствами регулирования под нагрузкой, использование СНЭЭ для регулирования напряжения 10 кВ не является приоритетным.

Применение СНЭЭ может исключить необходимость замены трансформаторов 110/10 кВ на более мощные для подстанций с преобладанием следующих типов нагрузки:

коммунально-бытовой при росте нагрузок ориентировочно на 30 % выше допустимой перегрузочной способности существующих трансформаторов;

промышленной при росте нагрузок ориентировочно на 70 % выше допустимой перегрузочной способности существующих трансформаторов.

Кроме того, использование СНЭЭ позволяет избежать замены комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ на более мощные

при росте нагрузок на 40 % выше номинальной мощности существующих трансформаторов.

Начата реализации пилотного проекта «Возведение установки электрохимического накопителя электрической энергии для резервирования собственных нужд филиала «Мозырская ТЭЦ» РУП «Гомельэнерго». По результатам реализации данного пилотного проекта будет приниматься решение о целесообразности установки СНЭЭ на других объектах ОЭС Беларуси.

8. Совершенствование нормативных правовых актов

В Республике Беларусь в условиях отсутствия правовых основ функционирования рыночных отношений в электроэнергетической сфере с учетом международных обязательств Республики Беларусь необходимо сформировать законодательство в электроэнергетической сфере и гармонизировать его с правом Евразийского экономического союза и Союзного государства.

Перечень нормативных правовых актов Республики Беларусь, международных договоров Республики Беларусь, актов, регулирующих формирование и функционирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, объединенного рынка электрической энергии Союзного государства, планируемых к разработке в 2026 – 2030 годах, приведен в таблице 12.

Таблица 12. Нормативные правовые акты Республики Беларусь, международные договоры Республики Беларусь, акты, регулирующие формирование и функционирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, объединенного рынка электрической энергии Союзного государства, планируемые к разработке в 2026 – 2030 годах

Название нормативного правового акта или иного акта	Цель издания (принятия)	Планируемый срок подготовки
1. Нормативные правовые акты, в том числе технические нормативные правовые акты		
1.1. Закон Республики Беларусь «Об электроэнергетике»	Определение правовых, экономических и организационных основ деятельности в сфере электроэнергетики	2026 – 2030
1.2. Указ Президента Республики Беларусь «Об изменении указов Президента Республики Беларусь»	Установление правовых основ формирования и функционирования в Республике Беларусь оптового электроэнергетического рынка	2026 – 2030

Название нормативного правового акта или иного акта	Цель издания (принятия)	Планируемый срок подготовки
1.3.Постановление Совета Министров Республики Беларусь «О мерах по реализации Указа Президента Республики Беларусь от _____ № _____, предусматривающий также внесение изменений в Правила электроснабжения, утвержденные постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394	Реализация положений Указа, предусмотренного подпунктом 1.2, в том числе утверждение Правил оптового электроэнергетического рынка; определение СНЭЭ как отдельного объекта энергетической инфраструктуры, интеграция СНЭЭ в ОЭС Беларуси, определения порядка их подключения, эксплуатации и взаимодействия с ОЭС Беларуси	2026 – 2030
1.4.Постановление Министерства антимонопольного регулирования и торговли «О формировании цен (тарифов) на электрическую энергию для продажи на оптовом электроэнергетическом рынке»	Установление порядка формирования цен (тарифов) на электрическую энергию для продажи на оптовом электроэнергетическом рынке	2027 – 2030
1.5.Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь «О мерах по реализации Указа Президента Республики Беларусь от _____ № _____	Реализация положений Указа, предусмотренного подпунктом 1.1, в том числе определение перечня продавцов электрической энергии на оптовом электроэнергетическом рынке и перечня электрических станций, участвующих в продаже электрической энергии на оптовом электроэнергетическом рынке	2027 – 2030
2. Акты, регулирующие формирование и функционирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза		
2.1. Решение Совета Евразийской экономической комиссии	Установление порядка развития межгосударственных электрических сетей	2026 – 2030
2.2. Решение Совета Евразийской экономической комиссии	Утверждение формы договора (форм договоров) о присоединении, в том числе регламентов, предусмотренных актами, принимаемыми в соответствии с пунктами 5 - 8 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение N 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года)	2026
2.3. Решение Совета Евразийской экономической комиссии	Определение порядка мониторинга функционирования общего электроэнергетического рынка Союза	2027

Название нормативного правового акта или иного акта	Цель издания (принятия)	Планируемый срок подготовки
2.4. Декларация о дальнейшем развитии экономических процессов в рамках ЕАЭС до 2030 года и на период до 2045 года	Определение долгосрочных целей и направлений развития экономической интеграции	2026 – 2030
2.5. Стратегические направления развития Евразийской экономической интеграции и План мероприятий их развития	Координация действий стран-участниц для достижения общих целей в электроэнергетической сфере	2026 – 2030
3. Акты, регулирующие формирование и функционирование объединенного рынка электрической энергии Союзного государства		
3.1. Соглашение между Министерством энергетики Республики Беларусь и Министерством энергетики Российской Федерации об утверждении Правил функционирования объединенного рынка электрической энергии Союзного государства	Установление порядка торговли электрической энергией на объединенном рынке электрической энергии Союзного государства	2026 – 2030

9. Повышение безопасности и качества в электроэнергетической сфере

Качество в сфере энергетики – степень соответствия характеристик энергетических систем и режимов работы установленным требованиям, надежности функционирования и готовности к устойчивому развитию в долгосрочной перспективе.

Производственная деятельность ГПО «Белэнерго» осуществляется с учетом положений Указа Президента Республики Беларусь от 17 января 2025 года №31 «О пятилетке качества», Программы «Качество 2026-2030», утвержденной Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь от 17 сентября 2025 г. № 07/312-261/195, и приказа ГПО «Белэнерго» от 24 ноября 2022 г. № 262 «О контроле, мониторинге и анализе качества электрической энергии в РУП-облэнерго».

Сфера энергетики продолжает развиваться, обеспечивая переход к качественно новому этапу становления энергетической независимости. Так, окончание строительства и принятие в эксплуатацию Белорусской АЭС позволило достичь диверсификации источников энергии, снизить зависимость от импорта природного газа, укрепить энергетическую безопасность страны, обеспечить стабильность энергоснабжения и создать условия для развития промышленности и экспорта электроэнергии.

В стране последовательно развиваются направления использования возобновляемых источников энергии, однако ввиду климатических особенностей их вклад в общий энергобаланс остается ограниченным.

Электропотребление демонстрирует устойчивую тенденцию к росту, что обусловлено расширением использования электромобилей, переходом жилищного фонда на системы электроотопления, а также активным внедрением технологий искусственного интеллекта.

Внедрена технология «Цифровой подстанции», которая позволяет:

- минимизировать влияние человеческого фактора на процессы проектирования, строительства и эксплуатации объектов энергетики;
- обеспечить непрерывный мониторинг состояния оборудования;
- снизить затраты на информационные системы на 30 %;
- уменьшить площадь подстанции на 40 – 50 %;
- снизить объем контрольных кабелей на 70 %.

В условиях возрастающих требований к надежности и безопасности приоритетной задачей становится непрерывное совершенствование качества осуществляемых процессов и предоставляемых услуг.

Данная цель достигается посредством реализации комплекса следующих мер:

- применение организациями прогрессивных государственных, международных и европейских стандартов для обеспечения современного научно-технического уровня оказываемых услуг;

- обеспечение участия специалистов организаций в деятельности национальных и межгосударственных технических комитетов по стандартизации в работах международных организаций по стандартизации (ИСО и МЭК) с целью мониторинга мирового развития отрасли, изучения передовых идей и технологий, отстаивания собственных интересов;

- обеспечение системного и экономически обоснованного развития испытательных и измерительных баз с целью оказания качественных и востребованных услуг как на внутреннем, так и на внешних рынках;

- системное повышение компетентности высшего руководства, руководителей, специалистов в области качества, эффективного менеджмента и устойчивого развития организаций;

- разработка механизмов мотивации и экономических стимулов для организаций ОЭС Беларуси по проведению интенсивной модернизации, технического переоснащения, внедрению инноваций в технологические процессы, направленные на повышение производительности труда и качество оказываемых услуг;

- интенсивное внедрение на этапах жизненного цикла продукции современных информационных технологий, способствующих повышению

производительности труда, росту качества и конкурентоспособности оказываемых услуг;

внедрение современных систем менеджмента и техник.

Реализация данных мер в области качества позволит обеспечить устойчивое развитие энергетической сферы.

В целях системного повышения качества в соответствии с положениями Программы «Качество 2021 – 2025» реализованы мероприятия в сфере технического регулирования, стандартизации, метрологии и испытаний, аккредитации, повышения компетентности персонала в области качества и эффективного менеджмента.

Ключевыми направлениями развития на данный момент энергосистемы являются:

реконструкция электросетей для надежного снабжения, в том числе в связи с вводом Белорусской АЭС;

максимальное вовлечение местных ТЭР (торф, ВИЭ), развитие производства электротранспорта;

энергоэффективность и энергосбережение;

применение инновационных технологий, обеспечение технологического суверенитета и кибербезопасности;

внедрение цифровых решений для повышения эффективности управления энергопотреблением;

повышение стандартов качества и конкурентоспособности продукции;

системный менеджмент и повышение эффективности;

оптимизация режимов работы при передаче и распределении, внедрение энергосберегающих технологий;

обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения для всех категорий потребителей, включая промышленных и бытовых;

снижение количества аварий и отключений, повышение уровня безопасности и надежности работы энергетического оборудования;

снижение воздействия на окружающую среду, повышение эффективности использования ресурсов;

совершенствование инфраструктуры качества (техническое нормирование, стандартизация, аккредитация и системный менеджмент) в электроэнергетической сфере, до уровня, соответствующего передовым международным требованиям;

установление современных требований к продукции, процессам и услугам с учетом новейших достижений науки и уровня развития современных технологий;

сотрудничество в области стандартизации в рамках международных и региональных организаций и интеграционных образований;

совершенствование и расширение измерительных возможностей, направленных на развитие реального сектора экономики Республики Беларусь;

постоянное совершенствование профессиональной подготовки и переподготовки кадров в области обеспечения единства измерений;

изучение передового опыта системы непрерывного обучения работников по работе с цифровыми измерительными платформами (IoT) с целью повышения качества, сокращения временных, человеческих и финансовых ресурсов.

С целью повышения уровня развития энергетической сферы принимается участие в формировании Плана государственной стандартизации Республики Беларусь с предоставлением предложений-заявок в адрес Госстандарта.

В план государственной стандартизации на 2026 год включены следующие работы:

Код задания (темы). Код ОГКС	Наименование проекта Государственного стандарта. Вид работы	Цель (основание) разработки	Начало разработки	Предоставление окончательной редакции проекта СТБ в Госстандарт	Организация исполнитель	Источники финансирования
2.096-2025 29.240.99 01.040.28	Системы накопления электрической энергии. Термины и определения Разработка СТБ	Реализация Плана первоочередных мероприятий для развития использования систем накопления электрической энергии в Республике Беларусь, утвержденного Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь	Январь 2025	Декабрь 2026	БНТУ	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)
2.097-2025 29.240.99 19.080	Системы накопления электрической энергии. Параметры установок и методы испытаний.	Реализация Плана первоочередных мероприятий для развития использования систем накопления	Январь 2025	Декабрь 2026	БНТУ	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)

	Общее описание Разработка СТБ	электрической энергии в Республике Беларусь, утвержденного Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь				
2.098-2025 29.240.99 27.010	Системы накопления электрической энергии. Проектирование и оценка рабочих параметров. Общие требования Разработка СТБ	Реализация Плана первоочередных мероприятий для развития использования систем накопления электрической энергии в Республике Беларусь, утвержденного Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь	Январь 2025	Декабрь 2026	БНТУ	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)
2.130-2025 29.240.99 29.220.99	Системы накопления электрической энергии. Безопасность систем, работающих в составе сети. Общие требования Разработка СТБ	Реализация Плана первоочередных мероприятий для развития использования систем накопления электрической энергии в Республике Беларусь, утвержденного Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь	Январь 2025	Декабрь 2026	БНТУ	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)
2.076-2026 01.040.27	Электроэнергетика. Основные термины и определения	Внесение изменений (дополнений) в термины: автоматизи-	январь 2026	декабрь 2026	РУП «БЕЛ-ТЭИ»	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)

	Разработка изменения № 4 СТБ 2574- 2020	роvanная система контроля и учета тепловой энергии (АСКУТЭ)				
2.077- 2026 27.060. 20	Автоматизир ованная система контроля и учета тепловой энергии. Общие технические требования Разработка СТБ	Разработка технических требований для АСКУТЭ, работающих как автономно, так и в составе более сложных структур информацион но- измерительны х систем, систем контроля и автоматически х систем управления технологичес- кими процессами	январь 2026	декабрь 2027	РУП «БЕЛТ ЭИ»	Средства заказчика (ГПО «Белэнерго»)

Прогноз и анализ стратегических рисков и перспектив изменения требований к качеству в энергетике показывают, что в ближайшие годы будет происходить ужесточение международных стандартов, особенно в части экологичности и энергоэффективности, а также усиление роли «зеленых» технологий и декарбонизации. Цифровизация энергосистемы и внедрение искусственного интеллекта потребуют новых подходов к управлению качеством, включая обеспечение информационной безопасности и надежности цифровых решений.

Цифровая трансформация ГПО «Белэнерго» будет реализовываться в соответствии с Стратегией цифрового развития государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» на период 2026 – 2030 годы, а также по направлениям, указанным в разделе «6. Цифровая трансформация энергетической сферы» настоящей программы.

Важным направлением является интеграция в международные энергетические рынки и гармонизация национальных стандартов с европейскими и международными требованиями. Одновременно открываются значительные возможности по использованию потенциала

атомной энергетики как устойчивого и экологичного источника, развитию испытательной и измерительной баз для выхода на внешние рынки, формированию культуры качества через подготовку кадров, а также активное участие в международных организациях по стандартизации для защиты национальных интересов.

Ведется работа по созданию единой информационной модели сети ОЭС Республики Беларусь на основе общей информационной модели с учетом требований стандартов МЭК.

Продолжается работа по развитию АСКУЭ и превращению ее в полномасштабную систему сбора и обработки данных о производстве, передаче и потреблении электроэнергии.

В 2026 – 2030 годы в ОЭС Республики Беларусь запланированы работы по цифровизации ряда отраслевых бизнес-процессов:

техническое обслуживание и ремонт основного оборудования;

формирование прогнозных балансов топливно-энергетических ресурсов, с учетом режимов и состава работы основного технологического оборудования энергоисточников, тепловых и электрических сетей; обеспечение контроля и учета тепловой энергии;

управление промышленной безопасностью;

управление метрологическим обеспечением;

расчеты с потребителями (юридическими и физическими лицами) электрической и тепловой энергии.

В перспективе требования к качеству будут усиливаться, а ключевой задачей Беларуси станет баланс между модернизацией и экономической целесообразностью при укреплении конкурентоспособности и устойчивости энергетической отрасли.

Основные мероприятия в энергетической сфере с механизмами их реализации представлены в таблице 13.

Таблица 13. Ключевые показатели

Наименование мероприятия	Механизм реализации	Индикатор выполнения мероприятия
Освоение и производство востребованной качественной импортозамещающей продукции с разработкой конкретных отраслевых планов	Участие в Отраслевом Плане мероприятий Минэнерго по импортозамещению	Объем выполнения производимой продукции
Комплексная модернизация электроэнергетической	Включение формируемые инвестиционные	Количество реконструированных (построенных) линий

Наименование мероприятия	Механизм реализации	Индикатор выполнения мероприятия
инфраструктуры за счет реконструкции (строительства) линий электропередачи различных классов напряжения	программы РУП-облэнерго на текущий год проектов по реконструкции линий электропередачи различных классов напряжения	электропередачи различных классов напряжения
Обеспечение отношения среднесуточного количества нарушений электроснабжения населенных пунктов за год к общему количеству населенных пунктов не более 0,4 процента	Исполнение энергоснабжающими организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго»	среднесуточное количество нарушений электроснабжения населенных пунктов за год к общему количеству населенных пунктов не более 0,4 процента
Расширение области внедрения автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии у промышленных и бытовых потребителей	Разработка плана-графика по внедрению АСКУЭ у промышленных и бытовых потребителей	Количество областей (объектов) по внедрению и учету АСКУЭ
Разработка (пересмотр) государственных стандартов Республики Беларусь	Участие в разработке (пересмотре) государственных стандартов Республики Беларусь	Количество разработанных, пересмотренных и отмененных государственных стандартов
Введение, пересмотр, отмена ТНПА ОЭС Беларуси (СТП)	Разработка стандартов объединения и технических кодексов установившейся практики по развитию и функционированию электроэнергетики	Количество разработанных, пересмотренных и отмененных СТП
Введение, пересмотр НПА	Участие в разработке и пересмотру НПА и других работ (услуг), связанных с деятельностью ОЭС Беларуси	Количество разработанных, пересмотренных и отмененных НПА (концепции, стратегии, программы и др.)
Организации, внедрившие методы и техники качества и	внедрение методов и техники качества и эффективного	Наличие

Наименование мероприятия	Механизм реализации	Индикатор выполнения мероприятия
эффективного менеджмента	менеджмента в подведомственных организациях	
Организации, имеющие (создавшие) метрологическую службу	создание метрологическую службу в подведомственных организациях	Наличие
Аккредитация отраслевых субъектов, расширивших область аккредитации по показателям контроля качества и безопасности продукции	расширение области аккредитации испытательных лабораторий подведомственных организациях в	Наличие

Перечень ключевых показателей и их величина могут быть скорректированы с учетом специфики отрасли и потребности каждой организации.

Участие организаций электроэнергетической сферы в национальной и международной стандартизации, развитие испытательных и измерительных лабораторий, повышение компетенций специалистов сформируют устойчивую основу для дальнейшего совершенствования качества.

Для реализации определенных задач сформирован соответствующий план мероприятий.

10. Инвестиционное обеспечение Программы

В 2026 – 2030 годах предусмотрено преимущественное направление финансовых средств в строительство и модернизацию электрических сетей.

В качестве источников финансирования модернизации основных производственных фондов энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», предполагается использовать собственные средства организаций (амортизация и прибыль при ее наличии), заемные средства (в том числе кредиты банков) планируется привлекать для реализации переходящих проектов, по которым уже заключены кредитные соглашения.

Объемы реализации мероприятий Программы будут уточняться по фактическому наличию имеющихся денежных средств с учетом параметров социально-экономического развития.

Оценка объемов средств, необходимых на 2026 – 2030 годы на мероприятия по развитию ОЭС Беларуси, произведена на основании предварительных расчетов и уточняется по результатам разработки проектно-сметной документации. Прогнозируемая потребность в финансировании с учетом НДС составляет 18 669,1 млн. руб., в том числе:

средства республиканского бюджета – 2 120,4 млн. руб.;

собственные средства – 9 129,7 млн. руб.;

кредитные средства – 7 081,6 млн. руб.;

иные источники – 334,7 млн. руб.;

средства инвестиционного фонда Министерства энергетики – 2,7 млн. руб.

11. Научно-техническая поддержка и сопровождение развития ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы

Научно-техническая и инновационная политика основывается на современных достижениях и прогнозе приоритетных направлений фундаментальной и прикладной отечественной и мировой науки, обеспечивая создание и внедрение новых высокоэффективных технологий в энергетической сфере Республики Беларусь.

В процессе выполнения работы по данному этапу предложены следующие мероприятия по научно-технической поддержке и сопровождению развития ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы:

создание интегрированного информационно-управляющего комплекса оперативного диспетчерского управления в режиме реального времени;

оптимизация систем теплоснабжения для конкретных районов и объектов;

использование автоматизированных систем управления энергоисточниками;

разработка оптимальных схем и технологий аккумулирования различных видов энергоносителей (тепловой энергии, воды, сжатого воздуха, водорода);

разработка экономико-математических моделей для прогнозирования оптимального развития и функционирования ОЭС Беларуси;

разработка системы планирования перспективного развития схем электрических сетей ОЭС Беларуси (схем развития региональных (областных) энергосистем);

проведение анализа технико-экономических показателей тепловых электростанций высокого давления и АЭС;

разработка программного обеспечения для удаленного управления пиково-резервными энергоисточниками;

проведение периодического мониторинга и верификации, научного сопровождения выполнения индикаторов развития основных производственных фондов в энергетической сфере до 2030 года, корректировка индикаторов по результатам периодического мониторинга их выполнения, внесение при необходимости изменений в Программу комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2026 – 2030 годы в части корректировки индикаторов;

разработка нормативных правовых актов, в том числе технических нормативных правовых актов с учетом гармонизации в рамках Евразийского экономического союза;

разработка мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов; научно-техническая, инновационная деятельность, направленная на развитие повышенных опор ВЛ;

научная, научно-техническая, инновационная деятельность, направленная на развитие в области систем накопления энергии;

проведение экспертно-аналитических, исследовательских и методических работ по оценке эффективности реализации Государственной программы «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026 – 2030 годы, включая мониторинг достижения целевых показателей, анализ использования финансовых ресурсов и подготовку предложений по оптимизации механизмов ее реализации, включая нормативно-правовое оформление в виде проекта постановления Совета Министров Республики Беларусь, предусматривающего корректировку постановления Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2025 г. № 819 «О Государственной программе «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026 – 2030 годы» в части уточнения целевых показателей, характеризующих цели государственной программы и мероприятия по их достижению.

12. Механизм реализации Программы

Министерство энергетики обеспечивает руководство по реализации Программы.

ГПО «Белэнерго»:

осуществляет подготовку предложений на каждый год по объемам инвестиций и источникам финансирования с утверждением соответствующих инвестиционных программ;

представляет информацию о выполнении показателей Программы за прошедший год в рамках подготовки к заседанию коллегии Министерства энергетики по вопросу об итогах года и задачах следующего года; осуществляет мониторинг выполнения Программы.

energodoc.by

Приложение 1. Прогноз развития электрогенерирующих мощностей ОЭС Беларуси на 2026 – 2030 годы

(МВт)

Наименование энергоисточников	Мощность на 01.01.2026 ³	2026 год		Мощность на 01.01.2027	2027 год		Мощность на 01.01.2028	2028 год		Мощность на 01.01.2029	2029 год		Мощность на 01.01.2030	2030 год		Мощность на 01.01.2031	2026 – 2030 годы	
		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию
ГПО «Белэнерго»	12198,35			12198,35	128,40		12069,95	258,00	60,00	11871,95	110,00	121,00	11882,95		12,00	11894,95	496,4	193,00
в том числе:																		
Белорусская АЭС	2340,00			2340,00			2340,00			2340,00			2340,00			2340,00		
ГРЭС – всего	5426,62			5426,62			5426,62			5426,62			5426,62			5426,62		
из них:																		
Лукомльская ГРЭС	3044,30			3044,30			3044,30			3044,30			3044,30			3044,30		
Березовская ГРЭС	1353,12			1353,12			1353,12			1353,12			1353,12			1353,12		
ТЭЦ-5	1029,20			1029,20			1029,20			1029,20			1029,20			1029,20		
крупные ТЭЦ – всего	4041,54			4041,54	120,00		3921,54	252,00	60,00	3729,54	110,00	115,00	3734,54		12,00	3746,54	482,00	187,00
из них:																		
Минская ТЭЦ-4	1035,00			1035,00	60,0		975,00			975,00	110,00	65,00	930,00			930,00	170,00	65,00
Минская ТЭЦ-3	557,00			557,00			557,00	100,00		457,00			457,00			457,00	100,00	65,00
Минская ТЭЦ-2	80,00			80,00			80,00	15,00		65,00			65,00			65,00	15,00	
Новополоцкая ТЭЦ	373,20			373,20			373,20	110,00		263,20		50,00	313,20			313,20	110,00	50,00
Могилевская ТЭЦ-2	317,50			317,50			317,50			317,50			317,50			317,50		
Гродненская ТЭЦ-2	312,45			312,45			312,45			312,45			312,45			312,45		
Бобруйская ТЭЦ-2	182,60			182,60	60,0		122,60		60,0	182,60			182,60			182,60	60,00	60,00
Мозырская ТЭЦ	206,00			206,00			206,00			206,00			206,00			206,00		
Гомельская ТЭЦ-2	544,00			544,00			544,00			544,00			544,00			544,00		
Светлогорская ТЭЦ	155,00			155,00			155,00			155,00			155,00			155,00		
Витебская ТЭЦ	80,00			80,00			80,00			80,00			80,00			80,00		
Жодинская ТЭЦ	54,00			54,00			54,00	27,00		27,00			27,00		12,00	39,00	27,00	12,00
Оршанская ТЭЦ	79,79			79,79			79,79			79,79			79,79			79,79		

³ Данные установленной мощности на конец 2025 года являются оценочными

[illegible]

Наименование энергоисточников	Мощность на 01.01.2026 ³	2026 год		Мощность на 01.01.2027	2027 год		Мощность на 01.01.2028	2028 год		Мощность на 01.01.2029	2029 год		Мощность на 01.01.2030	2030 год		Мощность на 01.01.2031	2026 – 2030 годы	
		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию		вывод из эксплуа- тации	ввод в эксплуа- тацию
Осиповичская мини-ТЭЦ	1,20			1,20			1,20			1,20			1,20			1,20		
Вилейская мини-ТЭЦ	2,40			2,40	2,40												2,40	
Речицкая мини-ТЭЦ	4,23			4,23			4,23			4,23			4,23			4,23		
Мини-ТЭЦ «Барань»	3,25			3,25			3,25			3,25			3,25			3,25		
Лунинецкая ТЭЦ	4,66			4,66			4,66			4,66			4,66			4,66		
Пружанская ТЭЦ	3,85			3,85			3,85			3,85			3,85			3,85		
ВИЭ ГПО «Белэнерго» – всего	98,14			98,14			98,14			98,14			98,14			98,14		
в том числе:																		
Гродненская ГЭС	17,00			17,00			17,00			17,00			17,00			17,00		
Полоцкая ГЭС	21,66			21,66			21,66			21,66			21,66			21,66		
Витебская ГЭС	40,00			40,00			40,00			40,00			40,00			40,00		
прочие ГЭС	9,98			9,98			9,98			9,98			9,98			9,98		
Новогрудская ВЭС	9,00			9,00			9,00			9,00			9,00			9,00		
Лебедевская мини-ТЭЦ	0,50			0,50			0,50			0,50			0,50					
Локальные источники	1352,80			1352,80			1352,80			1352,80			1352,80			1352,80		
На ископаемых видах топлива и ВЭР	824,50			824,50			824,50			824,50			824,50			824,50		
На ВИЭ и ТКО	528,30			528,30			528,30			528,30			528,30			528,30		
Установленная мощность ОЭС Беларуси	13551,15	0,0	0,0	13551,15	128,40	0,0	13422,75	258,00	60,00	13224,75	110,00	121,00	13235,75	0,00	12,00	13247,75	496,40	193,00

Приложение 2. Вывод из эксплуатации (сокращение) неиспользуемого теплогенерирующего оборудования в организациях, входящих в состав ГПО «Белэнерго», в 2026 – 2030 годах

№ п/п	Наименование организации	Марка оборудования, производительность	Срок вывода из эксплуатации
1	Филиал «Могилевские тепловые сети» РК № 1	Котлоагрегат ПТВМ-100 ст. № 7 (100 Гкал/ч)	2026 г.
2	Филиал «Минские тепловые сети» Минская ТЭЦ-2	Котлоагрегат Е-110 ст. № 7 (110 т/ч)	2027 – 2030 гг.
3	Минская ТЭЦ-3	Котлоагрегат ТП-87 ст. № 7 (420 т/ч)	2028 г.
4	Минская ТЭЦ-3	Котлоагрегат ТП-87 ст. № 8 (420 т/ч)	2028 г.
5	РК «Шабаны» филиала «Минские тепловые сети»	Котлоагрегат ГМ-50-14 ст. № 1 (50 т/ч)	2028 г.
6	РК «Шабаны» филиала «Минские тепловые сети»	Котлоагрегат ГМ-50-14 ст. № 2 (50 т/ч)	2028 г.
7	Филиал «ТЭЦ-5»	Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 1 (50 т/ч)	2028 – 2029 гг.
8	Филиал «ТЭЦ-5»	Котлоагрегат КВГМ-100 ст. № 5 (100 Гкал/ч)	2028 – 2029 гг.
9	Филиал «ТЭЦ-5»	Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 2 (50 т/ч)	2028 – 2029 гг.
10	Филиал «ТЭЦ-5»	Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 3 (50 т/ч)	2028 – 2029 гг.
11	Филиал «ТЭЦ-5»	Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 4 (50 т/ч)	2028 – 2029 гг.
12	Филиал «Светлогорская ТЭЦ»	Котлоагрегат ПК-14-2 ст. № 1 (250 т/ч)	2029 г.
13	Филиал «Светлогорская ТЭЦ»	Котлоагрегат ПК-14-2 ст. № 2 (250 т/ч)	2030 г.
14	Филиал «Жодинская ТЭЦ»	Котлоагрегат ПК-20 ст. № 6 (120 т/ч)	2030 г.
15	Филиал «Вилейская МТЭЦ»	Котлоагрегат КЕ-25-24-350 MVS ст. № 1 (22 т/ч)	2027 г.

Приложение 3. Мероприятия Программы, объемы и источники финансирования

тыс. руб. с НДС

	Всего	в том числе по годам:				
		2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду						
	2 328 400,9	122 292,3	490 140,9	606 501,3	575 080,0	534 386,3
средства республиканского бюджета	73 276,0	33 976,0	39 300,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства	2 074 308,8	37 750,2	420 248,9	552 343,3	543 580,0	520 386,3
	180 816,1	50 566,1	30 592,0	54 158,0	31 500,0	14 000,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше						
	1 367 050,0	239 851,7	396 348,2	176 710,1	325 765,0	228 375,0
собственные средства	216 278,9	5 334,0	56 995,2	12 021,0	91 133,7	50 795,0
кредитные средства	1 150 771,1	234 517,7	339 353,0	164 689,1	234 631,3	177 580,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ						
	3 751 014,1	259 055,5	686 834,3	864 862,8	977 857,4	962 404,3
средства республиканского бюджета	12 000,0	2 000,0	10 000,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства	866 093,5	112 111,1	161 693,9	125 186,3	214 654,8	252 447,6
кредитные средства	2 826 633,9	144 944,4	515 140,4	721 990,5	739 771,0	704 787,6
иные источники	46 286,7	0,0	0,0	17 686,0	23 431,6	5 169,1
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ						
	4 516 801,3	746 392,5	979 154,6	874 897,4	899 956,6	1 016 400,2
средства республиканского бюджета	1 578 347,6	238 684,1	424 948,8	281 831,0	302 993,5	329 890,2
собственные средства	1 301 124,0	411 086,1	233 290,5	180 829,1	215 867,8	260 050,5
кредитные средства	1 437 989,5	51 575,8	267 069,5	351 970,7	358 034,3	409 339,2
иные источники	199 340,2	45 046,5	53 845,8	60 266,5	23 061,1	17 120,3
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше						
	384 385,7	97 445,7	130 110,0	14 550,0	65 000,0	77 280,0
собственные средства	257 290,0	71 250,0	106 210,0	14 550,0	35 000,0	30 280,0
кредитные средства	127 095,7	26 195,7	23 900,0	0,0	30 000,0	47 000,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ						
	2 383 376,5	367 949,0	378 196,2	493 799,7	594 665,5	548 766,2

	Всего	в том числе по годам:				
		2026	2027	2028	2029	2030
средства республиканского бюджета	348 085,9	100 368,9	118 000,0	73 151,5	26 957,0	29 608,5
собственные средства	1 278 319,2	129 512,7	198 551,9	326 191,8	326 754,4	297 308,5
кредитные средства	643 264,6	138 067,4	61 644,3	87 118,9	194 484,8	161 949,2
иные источники	113 706,8	0,0	0,0	7 337,5	46 469,3	59 900,0
Электрические подстанции с применением цифровых технологий						
	472 344,2	114 115,8	176 986,5	135 343,0	45 898,9	0,0
средства республиканского бюджета	61 000,0	7 000,0	47 000,0	7 000,0	0,0	0,0
собственные средства	97 634,5	75 256,1	16 822,0	1 000,0	4 556,4	0,0
кредитные средства	313 709,7	31 859,7	113 164,5	127 343,0	41 342,5	0,0
Системы накопления электрической энергии						
	51 000,0	48 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства	51 000,0	48 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
Сети теплоснабжения						
	2 074 132,1	402 796,9	352 849,8	336 234,5	438 206,0	544 044,8
средства республиканского бюджета	23 010,8	29,0	12 502,0	2 764,2	3 474,1	4 241,5
собственные средства	1 966 085,5	378 312,9	325 347,8	318 470,3	419 731,9	524 222,5
кредитные средства	85 035,8	24 455,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 580,8
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)						
	252 968,3	108 719,1	39 620,0	13 423,7	46 605,6	44 599,9
собственные средства	204 183,2	59 934,0	39 620,0	13 423,7	46 605,6	44 599,9
кредитные средства	48 785,1	48 785,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты						
	1 084 885,0	354 494,7	117 548,9	137 670,6	225 182,7	249 988,1
собственные средства	868 387,7	137 997,4	117 548,9	137 670,6	225 182,7	249 988,1
кредитные средства	216 497,3	216 497,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Научно-техническая деятельность ГПО «Белэнерго»						
	2 714,1	789,8	1 802,8	37,4	40,4	43,7
средства инвестиционного фонда Министерства энергетики	2 714,1	789,8	1 802,8	37,4	40,4	43,7

Итого по ГПО «Белэнерго»

	Всего	в том числе по годам:				
		2026	2027	2028	2029	2030
	18 669 072,2	2 861 902,8	3 752 592,2	3 654 030,5	4 194 258,1	4 206 288,6
средства республиканского бюджета	2 120 385,3	406 723,0	651 750,8	364 746,7	333 424,6	363 740,2
собственные средства	9 129 705,4	1 418 544,4	1 676 329,1	1 681 686,2	2 123 067,3	2 230 078,5
кредитные средства	7 081 598,8	1 015 464,2	1 368 863,7	1 522 270,2	1 644 763,9	1 530 236,8
иные источники	334 668,7	20 381,5	53 845,8	85 290,0	92 962,0	82 189,4
средства инвестиционного фонда Министерства энергетики	2 714,1	789,8	1 802,8	37,4	40,4	43,7

РУП «БРЕСТЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		132 042,6	12 280,6	33 500,0	12 400,0	33 400,0	40 462,0
средства республиканского бюджета		24 300,0	10 800,0	13 500,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		107 742,6	1 480,6	20 000,0	12 400,0	33 400,0	40 462,0
Замена турбины ПР-6-35/10/1,2 ст. № 3 в здании главного корпуса Барановичской ТЭЦ с инв. № 110/С-92365, расположенном по адресу пр. Советский, 41, г. Барановичи	2026 – 2029	39 880,6	1 480,6	20 000,0	11 400,0	7 000,0	0,0
собственные средства		39 880,6	1 480,6	20 000,0	11 400,0	7 000,0	0,0
Строительство парогазового блока ПГУ мощностью 200-300 МВт на Березовской ГРЭС, расположенной по адресу: ул. Шоссейная, 6 в г. Белоозерске	2028 – 2033	67 862,0	0,0	0,0	1 000,0	26 400,0	40 462,0
собственные средства		67 862,0	0,0	0,0	1 000,0	26 400,0	40 462,0
Реконструкция Барановичской ТЭЦ с установкой водогрейных котлов, работающих на древесных гранулах (пеллетах), по адресу: просп. Советский, 41 в г. Барановичи	2024 – 2027	24 300,0	10 800,0	13 500,0	0,0	0,0	0,0
средства республиканского бюджета		24 300,0	10 800,0	13 500,0	0,0	0,0	0,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		431 403,1	105 207,0	239 895,0	82 601,1	700,0	3 000,0
собственные средства		4 400,0	0,0	0,0	700,0	700,0	3 000,0
кредитные средства		427 003,1	105 207,0	239 895,0	81 901,1	0,0	0,0
Возведение ВЛ 330 кВ «Брестская - Россь» и ПС 330 кВ «Брестская» с реконструкцией ПС 330 кВ «Россь» на территориях Брестской и Гродненской областей	2028 – 2034	4 400,0	0,0	0,0	700,0	700,0	3 000,0
собственные средства		4 400,0	0,0	0,0	700,0	700,0	3 000,0
Строительство ВЛ 330 кВ Березовская ГРЭС – Пинск – Микашевичи	2026 – 2028	427 003,1	105 207,0	239 895,0	81 901,1	0,0	0,0
кредитные средства		427 003,1	105 207,0	239 895,0	81 901,1	0,0	0,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		455 684,2	10 255,2	32 413,7	84 136,3	131 268,0	197 611,0
средства республиканского бюджета		2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		403 741,3	8 255,2	32 413,7	62 794,1	107 836,4	192 441,9

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
иные источники		3 656,2	0,0	0,0	3 656,2	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ «Городище – Столовичи»	2026 – 2027	6 825,0	6 825,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		6 825,0	6 825,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ «Гай – Дарево» (с отпайкой на ПС 35 кВ «Русино»)	2026 – 2028	5 774,8	180,0	2 762,0	2 832,8	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		5 774,8	180,0	2 762,0	2 832,8	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ «Ивацевичи-110 – Коссово»	2026 – 2028	7 176,8	200,0	2 403,0	4 573,8	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		7 176,8	200,0	2 403,0	4 573,8	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Ивацевичи-220 – Ивацевичи-110»	2027 – 2029	5 964,6	0,0	300,0	500,0	5 164,6	0,0
<i>собственные средства</i>		5 964,6	0,0	300,0	500,0	5 164,6	0,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Березовская ГРЭС – Белоозерск-110»	2027 – 2029	4 241,8	0,0	300,0	500,0	3 441,8	0,0
<i>собственные средства</i>		4 241,8	0,0	300,0	500,0	3 441,8	0,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Береза-110 – Малеч»	2028 – 2030	14 070,0	0,0	0,0	500,0	700,0	12 870,0
<i>собственные средства</i>		14 070,0	0,0	0,0	500,0	700,0	12 870,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Березовская ГРЭС – Застружье»	2027 – 2030	46 506,8	0,0	200,0	700,0	1 400,0	44 206,8
<i>собственные средства</i>		46 506,8	0,0	200,0	700,0	1 400,0	44 206,8
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Ивацевичи-220 – Остров» (участок опор №№ 16-262)	2028 – 2030	35 688,0	0,0	0,0	600,0	900,0	34 188,0
<i>собственные средства</i>		35 688,0	0,0	0,0	600,0	900,0	34 188,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ «Знаменка – Орлянка»	2026 – 2027	8 220,0	550,0	7 670,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		8 220,0	550,0	7 670,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Брест-2 – Каменец»	2026 – 2028	20 040,0	450,0	1 140,0	18 450,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		20 040,0	450,0	1 140,0	18 450,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Каменец – Шерешево»	2028 – 2030	11 869,0	0,0	0,0	500,0	700,0	10 669,0
<i>собственные средства</i>		11 869,0	0,0	0,0	500,0	700,0	10 669,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Пинск-220 – Бижеревичи»	2028 – 2030	32 906,2	0,0	0,0	600,0	1 900,0	30 406,2
<i>собственные средства</i>		32 906,2	0,0	0,0	600,0	1 900,0	30 406,2
Реконструкция ВЛ 110 кВ «Пинск-220 – Застружье»	2026 – 2029	49 900,0	0,2	500,0	2 984,2	46 415,6	0,0
<i>собственные средства</i>		49 900,0	0,2	500,0	2 984,2	46 415,6	0,0
Строительство ВЛ 110 кВ «Федоры-Горынь» с реконструкцией ПС 110 кВ «Горынь», ПС 110 кВ «Столин» и ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ «Федоры»	2027 – 2031	60 000,0	0,0	15 227,7	30 053,3	6 519,0	8 200,0
<i>собственные средства</i>		48 149,3	0,0	3 377,0	30 053,3	6 519,0	8 200,0
<i>иные источники</i>		11 850,7	0,0	11 850,7	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты	2026 – 2030	146 501,2	2 050,0	1 911,0	21 342,2	64 127,0	57 071,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>средства республиканского бюджета</i>		2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		94 558,3	50,0	1 911,0	0,0	40 695,4	51 901,9
<i>иные источники</i>		3 656,2	0,0	0,0	3 656,2	0,0	0,0
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
	2026 – 2030	641 062,9	137 148,0	139 808,0	128 923,0	123 291,4	111 892,5
средства республиканского бюджета		306 692,4	50 700,0	70 600,0	57 742,4	61 528,6	66 121,4
собственные средства		320 636,4	86 448,0	69 208,0	57 446,5	61 762,8	45 771,1
иные источники		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	585 562,9	125 948,0	129 008,0	117 923,0	112 291,4	100 392,5
<i>средства республиканского бюджета</i>		251 692,4	40 000,0	59 800,0	46 742,4	50 528,6	54 621,4
<i>собственные средства</i>		320 136,4	85 948,0	69 208,0	57 446,5	61 762,8	45 771,1
<i>иные источники</i>		13 734,1	0,0	0,0	13 734,1	0,0	0,0
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	52 900,0	9 900,0	10 000,0	10 500,0	11 000,0	11 500,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		52 400,0	9 400,0	10 000,0	10 500,0	11 000,0	11 500,0
<i>собственные средства</i>		500,0	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Пограничная безопасность»	2025 – 2028	2 600,0	1 300,0	800,0	500,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		2 600,0	1 300,0	800,0	500,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		17 150,0	700,0	6 000,0	10 450,0	0,0	0,0
собственные средства		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расширение ПС 330 кВ Барановичи. Третья очередь строительства	2026 – 2028	17 150,0	700,0	6 000,0	10 450,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		17 150,0	700,0	6 000,0	10 450,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ							
		576 293,1	39 529,0	85 481,9	149 250,4	165 408,3	136 623,5
средства республиканского бюджета		106 757,2	18 600,0	7 000,0	24 591,7	26 957,0	29 608,5
собственные средства		443 166,6	20 929,0	78 481,9	124 658,7	121 982,0	97 115,0
иные источники		26 369,3	0,0	0,0	0,0	16 469,3	9 900,0
Реконструкция ПС 110 кВ «Полонка»	2026 – 2028	24 665,0	1 560,0	10 635,0	12 470,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		24 665,0	1 560,0	10 635,0	12 470,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Строительство ВЛ 110 кВ «Мухавец-Знаменка» с реконструкцией ПС 110 кВ «Мухавец» и строительством ПС 110 кВ «Знаменка»	2027-2030	56 000,0	0,0	600,0	1 600,0	14 400,0	39 400,0
<i>собственные средства</i>		<i>56 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>600,0</i>	<i>1 600,0</i>	<i>14 400,0</i>	<i>39 400,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Остров»	2027 – 2030	25 195,0	0,0	550,0	8 840,0	6 835,0	8 970,0
<i>собственные средства</i>		<i>25 195,0</i>	<i>0,0</i>	<i>550,0</i>	<i>8 840,0</i>	<i>6 835,0</i>	<i>8 970,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Барановичи-Западная»	2027 – 2030	25 080,0	0,0	550,0	9 030,0	6 500,0	9 000,0
<i>собственные средства</i>		<i>25 080,0</i>	<i>0,0</i>	<i>550,0</i>	<i>9 030,0</i>	<i>6 500,0</i>	<i>9 000,0</i>
Реконструкция ПС 35 кВ «Заеловье»	2027 – 2030	13 565,0	0,0	450,0	4 765,0	4 350,0	4 000,0
<i>собственные средства</i>		<i>13 565,0</i>	<i>0,0</i>	<i>450,0</i>	<i>4 765,0</i>	<i>4 350,0</i>	<i>4 000,0</i>
Реконструкция ПС 35 кВ «Лесная»	2027 – 2030	15 960,0	0,0	550,0	5 765,0	8 350,0	1 295,0
<i>собственные средства</i>		<i>15 960,0</i>	<i>0,0</i>	<i>550,0</i>	<i>5 765,0</i>	<i>8 350,0</i>	<i>1 295,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Кобрин-Западная»	2026 – 2029	24 995,0	450,0	7 740,0	7 590,0	9 215,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>24 995,0</i>	<i>450,0</i>	<i>7 740,0</i>	<i>7 590,0</i>	<i>9 215,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Высокое»	2026 – 2029	24 992,0	1 890,0	7 932,0	9 170,0	6 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>24 992,0</i>	<i>1 890,0</i>	<i>7 932,0</i>	<i>9 170,0</i>	<i>6 000,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ПС 35 кВ «Орехово»	2027 – 2030	13 798,0	0,0	450,0	4 843,0	8 105,0	400,0
<i>собственные средства</i>		<i>13 798,0</i>	<i>0,0</i>	<i>450,0</i>	<i>4 843,0</i>	<i>8 105,0</i>	<i>400,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Промузел»	2027 – 2030	24 580,0	0,0	500,0	600,0	9 740,0	13 740,0
<i>собственные средства</i>		<i>24 580,0</i>	<i>0,0</i>	<i>500,0</i>	<i>600,0</i>	<i>9 740,0</i>	<i>13 740,0</i>
Реконструкция ПС 35 кВ «Мохро»	2026 – 2028	15 906,0	2 826,0	4 730,0	8 350,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>15 906,0</i>	<i>2 826,0</i>	<i>4 730,0</i>	<i>8 350,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Ружаны»	2027 – 2030	24 877,0	0,0	550,0	2 050,0	11 467,0	10 810,0
<i>собственные средства</i>		<i>24 877,0</i>	<i>0,0</i>	<i>550,0</i>	<i>2 050,0</i>	<i>11 467,0</i>	<i>10 810,0</i>
Реконструкция ПС 110 кВ «Пинск-Северная»	2026 – 2029	24 450,0	500,0	800,0	12 150,0	11 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>24 450,0</i>	<i>500,0</i>	<i>800,0</i>	<i>12 150,0</i>	<i>11 000,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Каменец	2027 – 2030	18 950,0	0,0	550,0	600,0	16 300,0	1 500,0
<i>собственные средства</i>		<i>18 950,0</i>	<i>0,0</i>	<i>550,0</i>	<i>600,0</i>	<i>16 300,0</i>	<i>1 500,0</i>
Реконструкция ПС 35 кВ «Каменюки», ВЛ 35 кВ «Гулевичи-Каменюки» и ВЛ 35 кВ «Каленковичи-Каменюки»	2026 – 2027	15 455,0	6 000,0	9 455,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>15 455,0</i>	<i>6 000,0</i>	<i>9 455,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция устройств РЗА ВЛ-110 кВ ПС-110 кВ «Малорита» с организацией АВР-110 кВ	2026	1 640,0	1 640,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>1 640,0</i>	<i>1 640,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция устройств РЗА ПС-110 кВ «ХБК»	2026 – 2028	1 850,0	100,0	750,0	1 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>1 850,0</i>	<i>100,0</i>	<i>750,0</i>	<i>1 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Реконструкция ПС 110 кВ «Пружаны»	2027 – 2030	26 225,0	0,0	650,0	7 855,0	9 720,0	8 000,0
<i>собственные средства</i>		26 225,0	0,0	650,0	7 855,0	9 720,0	8 000,0
Строительство ВЛ 110 кВ «Машуки-Ганцевичи» с реконструкцией ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ «Машуки» и реконструкцией ПС 110 кВ «Ганцевичи»	2026 – 2029	66 100,0	4 000,0	27 600,0	27 980,7	6 519,3	0,0
<i>собственные средства</i>		59 580,7	4 000,0	27 600,0	27 980,7	0,0	0,0
<i>иные источники</i>		6 519,3	0,0	0,0	0,0	6 519,3	0,0
Реконструкция ПС 110 кВ «Кобрин - Восточная»	2029 – 2030	19 850,0	0,0	0,0	0,0	9 950,0	9 900,0
<i>иные источники</i>		19 850,0	0,0	0,0	0,0	9 950,0	9 900,0
Строительство ПС 110 кВ «Пружаны-Западная» в г. Пружаны с переустройством ВЛ 110 кВ «Пружаны – Шерешево	2026 – 2027	22 290,0	15 290,0	7 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		22 290,0	15 290,0	7 000,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110 кВ «Брест-Южная» с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2	2024 – 2026	5 273,0	5 273,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		3 310,0	3 310,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 963,0	1 963,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ПС к жилью	2027 – 2030	84 597,1	0,0	3 439,9	24 591,7	26 957,0	29 608,5
<i>средства республиканского бюджета</i>		81 157,2	0,0	0,0	24 591,7	26 957,0	29 608,5
<i>собственные средства</i>		3 439,9	0,0	3 439,9	0,0	0,0	0,0
Сети теплоснабжения							
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	176 028,1	41 962,1	67 466,0	32 600,0	18 600,0	15 400,0
<i>собственные средства</i>		176 028,1	41 962,1	67 466,0	32 600,0	18 600,0	15 400,0
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)							
	2026 – 2030	22 500,0	15 000,0	0,0	0,0	0,0	7 500,0
собственные средства		22 500,0	15 000,0	0,0	0,0	0,0	7 500,0
Прочие объекты							
	2026 – 2030	73 346,5	43 971,2	0,0	0,0	15 726,1	13 649,2
собственные средства		73 346,5	43 971,2	0,0	0,0	15 726,1	13 649,2

Итого по РУП «Брестэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		2 525 510,5	406 053,1	604 564,6	500 360,8	488 393,8	526 138,2
<i>средства республиканского бюджета</i>		439 749,6	82 100,0	91 100,0	82 334,1	88 485,6	95 729,9
<i>собственные средства</i>		1 568 711,5	218 746,1	273 569,6	301 049,3	360 007,3	415 339,2
<i>кредитные средства</i>		430 659,3	105 207,0	239 895,0	85 557,3	0,0	0,0
<i>иные источники</i>		86 390,1	0,0	0,0	31 420,1	39 900,9	15 069,1

РУП «ВИТЕБСКЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		728 553,1	7 163,1	261 630,0	216 880,0	140 880,0	102 000,0
собственные средства		728 553,1	7 163,1	261 630,0	216 880,0	140 880,0	102 000,0
Установка нового турбоагрегата типа ПТ-50 на Новополоцкой ТЭЦ	2026 – 2029	297 000,0	1 000,0	174 000,0	96 000,0	26 000,0	0,0
собственные средства		297 000,0	1 000,0	174 000,0	96 000,0	26 000,0	0,0
Реконструкция ГРУ-6 кВ на Новополоцкой ТЭЦ	2026 – 2030	61 413,1	6 163,1	14 750,0	12 500,0	13 500,0	14 500,0
собственные средства		61 413,1	6 163,1	14 750,0	12 500,0	13 500,0	14 500,0
Реконструкция ЗРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые с защитами на микропроцессорной базе на Новополоцкой ТЭЦ	2027 – 2030	6 140,0	0,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0	2 000,0
собственные средства		6 140,0	0,0	1 380,0	1 380,0	1 380,0	2 000,0
Резервирование питания шин ГРУ - 6 кВ от сети 110 кВ с использованием существующего трансформатора 7Т на Новополоцкой ТЭЦ	2027 – 2028	4 800,0	0,0	2 800,0	2 000,0	0,0	0,0
собственные средства		4 800,0	0,0	2 800,0	2 000,0	0,0	0,0
Реконструкция ОРУ - 110 кВ с заменой трансформаторов связи 1Т, 2Т на Новополоцкой ТЭЦ	2027 – 2029	48 700,0	0,0	28 700,0	10 000,0	10 000,0	0,0
собственные средства		48 700,0	0,0	28 700,0	10 000,0	10 000,0	0,0
Реконструкция Лукомльской ГРЭС с заменой технологического оборудования на энергоблоках ст. №№ 5, 6 по адресу: Витебская обл., Чашникский р-н, г. Новолукомль, Лукомльское шоссе, 10	2027 – 2030	310 500,0	0,0	40 000,0	95 000,0	90 000,0	85 500,0
собственные средства		310 500,0	0,0	40 000,0	95 000,0	90 000,0	85 500,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		63 000,0	0,0	0,0	10 000,0	30 000,0	23 000,0
кредитные средства		63 000,0	0,0	0,0	10 000,0	30 000,0	23 000,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ №336 ГРЭС20 - Могилев Северная (участок ГРЭС 20 - оп.68)	2029 – 2030	38 000,0	0,0	0,0	0,0	15 000,0	23 000,0
кредитные средства		38 000,0	0,0	0,0	0,0	15 000,0	23 000,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ №347 Орша 330 - Могилев 330 (участок Орша 330 - оп.185)	2028 – 2029	25 000,0	0,0	0,0	10 000,0	15 000,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>кредитные средства</i>		25 000,0	0,0	0,0	10 000,0	15 000,0	0,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		749 354,9	3 000,0	181 176,9	174 000,0	265 000,0	126 178,0
собственные средства		87 604,3	3 000,0	21 176,9	30 000,0	23 427,4	10 000,0
кредитные средства		661 750,6	0,0	160 000,0	144 000,0	241 572,6	116 178,0
Строительство ВЛ 110 кВ Поставы 330 - Миоры с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Куриловичи» и ПС 110/35/10 кВ «Шарковщина»	2024 – 2030	49 176,9	3 000,0	21 176,9	15 000,0	5 000,0	5 000,0
<i>собственные средства</i>		49 176,9	3 000,0	21 176,9	15 000,0	5 000,0	5 000,0
Реконструкция ВЛ - 110 кВ Селище - Александрия (от ПС Селище до опоры № 45) с отпайкой на ПС «Болбасово» в Оршанском районе Витебской области, Шкловском районе Могилевской области	2028 – 2029	22 000,0	0,0	0,0	12 000,0	10 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		22 000,0	0,0	0,0	12 000,0	10 000,0	0,0
Реконструкция ВЛ - 110 кВ Витебская ТЭЦ - Журжево (участок 190 - 116 - 1а с отпайками на ПС Чепино, ПС Мелькомбинат, ПС Мелькомбинат, ПС Суражская), ВЛ - 110 кВ Витебская 330 - Журжево (1 - 115 - 1а с отпайками на ПС КСМ) в г. Витебске, Витебский район, Витебской области.	2028 – 2032	13 000,0	0,0	0,0	3 000,0	5 000,0	5 000,0
<i>собственные средства</i>		13 000,0	0,0	0,0	3 000,0	5 000,0	5 000,0
Прочие объекты	2027 – 2030	665 178,0	0,0	160 000,0	144 000,0	245 000,0	116 178,0
<i>кредитные средства</i>		665 178,0	0,0	160 000,0	144 000,0	245 000,0	116 178,0
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
	2026 – 2030	845848,0	154348,8	152273,7	157367,9	142799,7	239057,9
средства республиканского бюджета		231955,9	38000,0	47000,0	45223,3	48886,4	52846,2
собственные средства		176300,5	116348,8	10000,0	7000,0	14781,8	28169,9
кредитные средства		437591,6	0,0	95273,7	105144,6	79131,5	158041,8
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	813 203,3	149 348,8	146 273,7	150 707,1	135 599,4	231 274,3
<i>средства республиканского бюджета</i>		199 311,2	33 000,0	41 000,0	38 562,5	41 686,1	45 062,6
<i>собственные средства</i>		176 300,5	116 348,8	10 000,0	7 000,0	14 781,8	28 169,9
<i>кредитные средства</i>		437 591,6	0,0	95 273,7	105 144,6	79 131,5	158 041,8
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	32 644,7	5 000,0	6 000,0	6 660,8	7 200,3	7 783,5

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>средства республиканского бюджета</i>		32 644,7	5 000,0	6 000,0	6 660,8	7 200,3	7 783,5
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		105 210,0	69 000,0	36 210,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		105 210,0	69 000,0	36 210,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 330/110/10 кВ «Орша-330» с реконструкцией ВЛ 110 - 330 кВ	2022 – 2027	73 210,0	37 000,0	36 210,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		73 210,0	37 000,0	36 210,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 330/110/10 кВ «Полоцкая-330» с реконструкцией ВЛ 110 кВ.	2022 – 2026	32 000,0	32 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		32 000,0	32 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ							
		170 724,0	1 000,0	3 124,0	27 000,0	86 000,0	53 600,0
собственные средства		132 600,0	1 000,0	0,0	18 000,0	71 000,0	42 600,0
кредитные средства		38 124,0	0,0	3 124,0	9 000,0	15 000,0	11 000,0
Реконструкция ПС 35/10 кВ Камаи, Вереньки, Лынтупы (Реконструкция подстанции с переводом с класса напряжения 35 кВ на 110 кВ. Строительство ВЛ 110 кВ Поставы – 330 – Подольцы. Замена электротехнического оборудования, устройств РЗА, ТМ)	2029 – 2030	85 000,0	0,0	0,0	0,0	55 000,0	30 000,0
<i>собственные средства</i>		85 000,0	0,0	0,0	0,0	55 000,0	30 000,0
Реконструкцией ПС 110/10 кВ «Задвинье» с заменой силовых трансформаторов 110 кВ.	2028 – 2030	20 000,0	0,0	0,0	10 000,0	6 000,0	4 000,0
<i>собственные средства</i>		20 000,0	0,0	0,0	10 000,0	6 000,0	4 000,0
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Докшицы» в г. Докшицы, Витебской области.	2029 – 2030	18 600,0	0,0	0,0	0,0	10 000,0	8 600,0
<i>собственные средства</i>		18 600,0	0,0	0,0	0,0	10 000,0	8 600,0
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Новая» в г. Витебске.	2026 – 2029	10 500,0	1 000,0	1 500,0	6 000,0	2 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		4 000,0	1 000,0	0,0	3 000,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		6 500,0	0,0	1 500,0	3 000,0	2 000,0	0,0
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Мясокомбинат» г. Полоцк	2028 – 2030	10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	5 000,0	3 000,0
<i>кредитные средства</i>		10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	5 000,0	3 000,0
Реконструкцию ПС 110/35/10 кВ «Городок» с заменой двух силовых трансформаторов мощностью 10 МВт на трансформаторы большей мощности	2028 – 2030	10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	5 000,0	3 000,0
<i>кредитные средства</i>		10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	5 000,0	3 000,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Поставы»	2029 – 2031	10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	3 000,0	5 000,0
<i>кредитные средства</i>		10 000,0	0,0	0,0	2 000,0	3 000,0	5 000,0
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Лепель» с заменой силового трансформатора 110 кВ в г. Лепель, Витебской области	2027 – 2028	6 624,0	0,0	1 624,0	5 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		5 000,0	0,0	0,0	5 000,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		1 624,0	0,0	1 624,0	0,0	0,0	0,0
Сети теплоснабжения							
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	437 505,2	30 000,0	29 895,6	19 609,6	146 000,0	212 000,0
собственные средства		437 505,2	30 000,0	29 895,6	19 609,6	146 000,0	212 000,0
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)							
	2026 – 2030	41 822,6	28 050,0	0,0	0,0	13 772,6	0,0
собственные средства		15 772,6	2 000,0	0,0	0,0	13 772,6	0,0
кредитные средства		26 050,0	26 050,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты							
	2026 – 2030	116 446,4	98 180,0	10 655,5	0,0	7 610,9	0,0
собственные средства		18 801,8	535,4	10 655,5	0,0	7 610,9	0,0
кредитные средства		97 644,6	97 644,6	0,0	0,0	0,0	0,0

Итого по РУП «Витебскэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		3 258 464,2	390 741,9	674 965,7	604 857,5	832 063,2	755 835,9
<i>средства республиканского бюджета</i>		231 955,9	38 000,0	47 000,0	45 223,3	48 886,4	52 846,2
<i>собственные средства</i>		1 702 347,5	229 047,3	369 568,0	291 489,6	417 472,7	394 769,9
<i>кредитные средства</i>		1 324 160,8	123 694,6	258 397,7	268 144,6	365 704,1	308 219,8

РУП «ГОМЕЛЬЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		224 707,0	11 011,0	16 000,0	116 084,0	36 500,0	45 112,0
собственные средства		219 707,0	6 011,0	16 000,0	116 084,0	36 500,0	45 112,0
кредитные средства		5 000,0	5 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция оборудования 1-ой очереди филиала «Светлогорская ТЭЦ»	2026 – 2030	193 474,0	5 478,0	10 000,0	116 084,0	30 000,0	31 912,0
собственные средства		193 474,0	5 478,0	10 000,0	116 084,0	30 000,0	31 912,0
Реконструкция к/а БКЗ-210-140ф ст.№8 (инв.№2502700) с заменой барабана и выносных циклонов на Светлогорской ТЭЦ	2025 – 2027	11 000,0	5 000,0	6 000,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		6 000,0	0,0	6 000,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		5 000,0	5 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объекты противоаварийной автоматики на Мозырской ТЭЦ и Светлогорской ТЭЦ	2025 – 2026	533,0	533,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		533,0	533,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция турбоагрегата ст.№2 с модернизацией проточной части и снижением пропуска пара в ЦНД 2 на Мозырской ТЭЦ. 2-очередь	2030 – 2031	5 700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 700,0
собственные средства		5 700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 700,0
Реконструкция энергоблока №1 Гомельской ТЭЦ-2. 1 очередь	2029 – 2030	14 000,0	0,0	0,0	0,0	6 500,0	7 500,0
собственные средства		14 000,0	0,0	0,0	0,0	6 500,0	7 500,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		189 305,7	121 144,7	3 408,0	3 408,0	61 345,0	0,0
собственные средства		334,0	334,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		188 971,7	120 810,7	3 408,0	3 408,0	61 345,0	0,0
Возведение ВЛ-330 кВ Мозырь – Петриков – Микашевичи с реконструкцией ПС-330 кВ «Мозырь» и ПС-330 кВ «Микашевичи» в Гомельской и Брестской областях	2024 – 2026	121 144,7	121 144,7	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		334,0	334,0	0,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		120 810,7	120 810,7	0,0	0,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Реконструкция ВЛ-330 кВ № 339 Гомсельмаш-330 - Жлобин-330 с возведением одноцепного участка в пролетах опор №1 - №102 в Гомельском и Ветковском районах Гомельской области	2027 – 2029	45 000,0	0,0	2 250,0	2 250,0	40 500,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		<i>45 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>2 250,0</i>	<i>2 250,0</i>	<i>40 500,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция двухцепного участка ВЛ-330 кВ №356/357 Гомсельмаш 330 – Мозырь 330 и №557 «Мозырь 330 – Петриков 330» с возведением одноцепного участка в пролётах опор №5 - №33 в Мозырском районе Гомельской области	2027 – 2029	23 161,0	0,0	1 158,0	1 158,0	20 845,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		<i>23 161,0</i>	<i>0,0</i>	<i>1 158,0</i>	<i>1 158,0</i>	<i>20 845,0</i>	<i>0,0</i>
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		483 703,1	10 903,0	73 570,5	189 460,6	87 069,0	122 700,0
собственные средства		96 798,7	7 063,0	33 104,9	4 100,0	48 000,8	4 530,0
кредитные средства		386 904,4	3 840,0	40 465,6	185 360,6	39 068,2	118 170,0
Строительство ВЛ-110 кВ «Фестивальная – Приречная» с переводом питания от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-26 – Гомельская ТЭЦ-1» и подключением к новой ячейке 110 кВ на ПС-110 кВ «Приречная» в г. Гомеле	2022 – 2027	5 000,0	4 500,0	500,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>5 000,0</i>	<i>4 500,0</i>	<i>500,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ВЛ-35 кВ Хойники – Аврамовская в Гомельской области	2022 – 2027	15 000,0	2 000,0	13 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>15 000,0</i>	<i>2 000,0</i>	<i>13 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Возведение ответвления от ВЛ-35 кВ Милошевичи-Букча до ПС-35 кВ «Глушковицы» с установкой реклоузеров 35 кВ и реконструкцией ПС-35 кВ «Глушковицы» в Лельчицком районе	2023 – 2028	9 600,0	200,0	5 400,0	4 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>9 600,0</i>	<i>200,0</i>	<i>5 400,0</i>	<i>4 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Возведение ВЛ-110 кВ Петриков-330 – Лельчицы с реконструкцией ПС-330 кВ «Петриков» и ПС-110 кВ «Лельчицы» в Гомельской области	2025 – 2028	59 980,0	3 840,0	25 000,0	31 140,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		<i>59 980,0</i>	<i>3 840,0</i>	<i>25 000,0</i>	<i>31 140,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ВЛ-110 кВ Калинковичи - Птичь в Калинковичском и Петриковском районах	2024 – 2028	30 000,0	0,0	20 000,0	10 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>11 041,6</i>	<i>0,0</i>	<i>10 044,9</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>18 958,4</i>	<i>0,0</i>	<i>9 955,1</i>	<i>10 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Реконструкция ВЛ-110 кВ Гомсельмаш - Стеклозавод в Гомельской области	2028 – 2030	5 040,0	0,0	0,0	100,0	410,0	4 530,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>собственные средства</i>		5 040,0	0,0	0,0	100,0	410,0	4 530,0
Прочие объекты	2026 – 2030	359 083,1	363,0	9 670,5	144 220,6	86 659,0	118 170,0
<i>собственные средства</i>		114 483,9	363,0	4 160,0	0,0	47 590,8	0,0
<i>кредитные средства</i>		244 599,2	0,0	5 510,5	144 220,6	39 068,2	118 170,0
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
		547566,3	102791,4	105365,0	112850,0	116060,0	110500,0
средства республиканского бюджета		186124,3	29400,0	41305,0	37556,8	37396,4	40466,0
собственные средства		314371,5	73391,4	62610,0	54393,0	61392,8	62584,3
кредитные средства		47070,6	0,0	1450,0	20900,2	17270,7	7449,6
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	511 374,8	98 391,4	94 060,0	104 507,2	110 243,9	104 172,3
<i>средства республиканского бюджета</i>		149 932,8	25 000,0	30 000,0	29 214,0	31 580,4	34 138,4
<i>собственные средства</i>		314 371,5	73 391,4	62 610,0	54 393,0	61 392,8	62 584,3
<i>кредитные средства</i>		47 070,6	0,0	1 450,0	20 900,2	17 270,7	7 449,6
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	25 386,5	2 900,0	5 000,0	5 342,8	5 816,1	6 327,7
<i>средства республиканского бюджета</i>		25 386,5	2 900,0	5 000,0	5 342,8	5 816,1	6 327,7
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Пограничная безопасность»	2025 – 2028	10 805,0	1 500,0	6 305,0	3 000,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		10 805,0	1 500,0	6 305,0	3 000,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		40 195,7	5 195,7	4 000,0	1 000,0	10 000,0	20 000,0
собственные средства		35 000,0	0,0	4 000,0	1 000,0	10 000,0	20 000,0
кредитные средства		5 195,7	5 195,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС-330 кВ «Жлобин - Западная» с заменой оборудования и устройств РЗА в ячейке ВЛ-330 кВ № 551	2022 – 2026	5 195,7	5 195,7	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		5 195,7	5 195,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ОРУ-220 кВ ПС-220 кВ «Светлогорск» с заменой выключателей (Реконструкция ПС-220 кВ «Светлогорск» с заменой маслонеполненных выключателей ВЛ-110кВ «Светлогорск-220 – Зашебье» и ВЛ-110 кВ «Светлогорск-220 – ТЭЦ-7» на элегазовые в Светлогорском районе Гомельской области)	2027 – 2028	5 000,0	0,0	4 000,0	1 000,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		51 000,0	48 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		51 000,0	48 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
Возведение установки электрохимического накопителя электрической энергии для резервирования собственных нужд филиала «Мозырская ТЭЦ» РУП «Гомельэнерго» по адресу: Мозырский район, Михалковский с/с,6	2025 – 2027	51 000,0	48 000,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		<i>51 000,0</i>	<i>48 000,0</i>	<i>3 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Сети теплоснабжения							
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	179 283,8	44 149,8	33 784,0	33 782,0	33 783,0	33 785,0
собственные средства		94 248,0	19 694,8	18 784,0	18 782,0	18 783,0	18 204,2
кредитные средства		85 035,8	24 455,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 580,8
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)							
	2026 – 2030	79 046,8	20 670,0	14 820,0	2 423,8	18 633,0	22 500,0
собственные средства		74 146,8	15 770,0	14 820,0	2 423,8	18 633,0	22 500,0
кредитные средства		4 900,0	4 900,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты							
	2026 – 2030	165 159,1	61 854,8	17 929,2	0,0	33 328,7	52 046,4
собственные средства		165 159,1	61 854,8	17 929,2	0,0	33 328,7	52 046,4

Итого по РУП «Гомельэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		2 194 915,0	442 654,4	332 325,6	517 714,5	456 365,7	445 854,8
<i>средства республиканского бюджета</i>		190 124,3	29 400,0	45 305,0	37 556,8	37 396,4	40 466,0
собственные средства		1 132 316,1	201 053,0	214 572,3	215 864,2	236 638,3	264 188,3
кредитные средства		872 474,6	212 201,4	72 448,3	264 293,5	182 330,9	141 200,4

РУП «ГРОДНОЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		170 541,0	1 500,1	12 441,0	23 300,0	101 300,0	32 000,0
собственные средства		137 041,0	1 500,1	12 441,0	23 300,0	81 800,0	18 000,0
кредитные средства		33 500,0	0,0	0,0	0,0	19 500,0	14 000,0
Замена котельной установки БКЗ-320-140 ГМ ст.№4 на котельную установку меньшей производительности Гродненской ТЭЦ-2 (новое наименование объекта согласно утвержденной ППД: Гродненская ТЭЦ-2. Замена котлоагрегата БКЗ-320-140 ГМ ст.№4 на котлоагрегат меньшей производительности)	2026 – 2029	81 441,0	1 000,1	10 441,0	20 000,0	50 000,0	0,0
собственные средства		81 441,0	1 000,1	10 441,0	20 000,0	50 000,0	0,0
Реконструкция турбоагрегата ПТ-70- 130/13 ст.№1 с заменой бойлерной установки, ПВД и ПНД, трубопроводов питательной воды и насосного оборудования на Гродненской ТЭЦ-2 (новое наименование объекта согласно утвержденного задания на разработку проектной документации: Техническая модернизация. Замена вспомогательного оборудования турбоагрегата ПТ-70-12,9/1,29 ст. № 1 Гродненской ТЭЦ-2 по шоссе Скидельскому, 10 в г. Гродно)	2026 – 2028	4 500,0	500,0	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0
собственные средства		4 500,0	500,0	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0
Замена котельной установки БКЗ-75-39 ст.№3 Лидской ТЭЦ на котельную установку с газоплотным энергетическим котлом паропроизводительностью 75 т/ч и внедрением АСУ ТП	2028 – 2029	18 500,0	0,0	0,0	700,0	17 800,0	0,0
собственные средства		18 500,0	0,0	0,0	700,0	17 800,0	0,0
Установка двух водогрейных жаротрубных котлов на КЦ «Неман»	2029 – 2030	23 000,0	0,0	0,0	0,0	10 000,0	13 000,0
собственные средства		23 000,0	0,0	0,0	0,0	10 000,0	13 000,0
Замена водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№5 на Северной мини-ТЭЦ на автоматизированный водогрейный котел с улучшенными экономическими и экологическими показателями	2028 – 2030	9 600,0	0,0	0,0	600,0	4 000,0	5 000,0
собственные средства		9 600,0	0,0	0,0	600,0	4 000,0	5 000,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Возведение КРУЭ 110 кВ с переподключением присоединений 110 кВ от существующего здания ЗРУ 110 кВ по шоссе Скидельскому, 10 в г.Гродно	2029 – 2031	33 500,0	0,0	0,0	0,0	19 500,0	14 000,0
<i>кредитные средства</i>		33 500,0	0,0	0,0	0,0	19 500,0	14 000,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		12 500,0	8 500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		12 500,0	8 500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
Сооружение захода-выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС-Россь на ПС 330 кВ Лида с реконструкцией ОРУ-330 кВ дер.Минойты Лидского района	2026 – 2027	12 500,0	8 500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		12 500,0	8 500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		305 317,6	34 581,2	33 179,3	51 879,6	91 086,5	94 591,0
собственные средства		80 326,4	14 811,2	21 904,1	15 689,6	6 105,9	21 815,6
кредитные средства		224 991,2	19 770,0	11 275,2	36 190,0	84 980,6	72 775,4
«Реконструкция участка воздушной линии 35 кВ «Щучин-Василишки» в Щучинском районе Гродненской области»	2027 – 2029	4 900,0	0,0	500,0	3 200,0	1 200,0	0,0
<i>собственные средства</i>		500,0	0,0	500,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		4 400,0	0,0	0,0	3 200,0	1 200,0	0,0
«Реконструкция участка воздушной линии 35 кВ «Скидель – Комотово» в Гродненском районе Гродненской обл.»	2027 – 2029	5 470,0	0,0	500,0	1 200,0	3 770,0	0,0
<i>собственные средства</i>		500,0	0,0	500,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		4 970,0	0,0	0,0	1 200,0	3 770,0	0,0
«Реконструкция участка воздушной линии 35 кВ «Лунно-Браково»	2026 – 2028	5 500,0	500,0	3 500,0	1 500,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		5 500,0	500,0	3 500,0	1 500,0	0,0	0,0
«Реконструкция участка линии ВЛ 35кВ «Жирмуны-Вороново» в Вороновском районе Гродненской области»	2027 – 2029	15 390,0	0,0	500,0	9 890,0	5 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		500,0	0,0	500,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		14 890,0	0,0	0,0	9 890,0	5 000,0	0,0
«Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Волковыск Южная – Мясокомбинат в Волковысском районе и ВЛ 35 кВ Волковыск Южная – Порозово в Волковысском и Свислочском р-не»	2027 – 2029	11 100,0	0,0	600,0	6 500,0	4 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		600,0	0,0	600,0			0,0
<i>кредитные средства</i>		10 500,0	0,0	0,0	6 500,0	4 000,0	0,0

	Сроки реализации 2027 – 2029	Всего 19 000,0	в том числе по годам:				
			2026 0,0	2027 600,0	2028 15 400,0	2029 3 000,0	2030 0,0
«Реконструкция ВЛ 35 кВ «Михалишки – Свирь»							
<i>собственные средства</i>		600,0	0,0	600,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		18 400,0	0,0	0,0	15 400,0	3 000,0	0,0
«Строительство ВЛ-110 кВ Россь – Зельва»	2025 – 2026	12 700,0	12 700,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		12 700,0	12 700,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Реконструкция ВЛ-35 кВ «Сморгонь – Девятни» с переводом на напряжение 110 кВ и переводом части ОРУ ПС-35 кВ «Девятни» на напряжение 110 кВ в Сморгонском районе»	2025 – 2026	7 070,0	7 070,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		7 070,0	7 070,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Добросельцы – Ружаны Зельвенского района»	2026 – 2027	1 800,0	200,0	1 600,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 800,0	200,0	1 600,0	0,0	0,0	0,0
«Реконструкция ВЛ-35 кВ Лесная – Жирмуны в Лидском и Вороновском районах»	2026 – 2027	1 400,0	900,0	500,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 400,0	900,0	500,0	0,0	0,0	0,0
«Реконструкция участка воздушной линии 35 кВ «Озёры-Поречье» и участка ВЛ 35 кВ «Вертилишки-Поречье» в Гродненском районе Гродненской обл.»	2026 – 2027	6 600,0	300,0	6 300,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		6 600,0	300,0	6 300,0	0,0	0,0	0,0
«Реконструкция участка ВЛ 35 кВ «Ошмяны-Гольшаны» с отпайкой на Гравжишки»	2026 – 2027	4 500,0	500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		4 500,0	500,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты	2026 – 2030	209 887,6	12 411,2	14 579,3	14 189,6	74 116,5	94 591,0
<i>собственные средства</i>		57 826,4	12 411,2	3 304,1	14 189,6	6 105,9	21 815,6
<i>кредитные средства</i>		152 061,2	0,0	11 275,2	0,0	68 010,6	72 775,4
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
	2026 – 2030	429 242,6	75 912,0	90 621,4	80 578,9	75 502,9	106 627,4
средства республиканского бюджета		166 319,2	28 000,0	32 173,0	32 671,2	35 264,3	38 210,7
собственные средства		145 973,8	15 912,0	41 726,8	25 554,1	17 778,1	45 002,8
кредитные средства		116 949,6	32 000,0	16 721,6	22 353,6	22 460,5	23 413,9
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	381 830,6	67 000,0	82 321,4	71 278,9	65 502,9	95 727,4
<i>средства республиканского бюджета</i>		119 819,2	20 000,0	23 873,0	23 371,2	25 264,3	27 310,7
<i>собственные средства</i>		145 061,8	15 000,0	41 726,8	25 554,1	17 778,1	45 002,8
<i>кредитные средства</i>		116 949,6	32 000,0	16 721,6	22 353,6	22 460,5	23 413,9

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	47 412,0	8 912,0	8 300,0	9 300,0	10 000,0	10 900,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		46 500,0	8 000,0	8 300,0	9 300,0	10 000,0	10 900,0
<i>собственные средства</i>		912,0	912,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		116 900,0	21 000,0	18 900,0	0,0	30 000,0	47 000,0
кредитные средства		116 900,0	21 000,0	18 900,0	0,0	30 000,0	47 000,0
Реконструкция ПС 330 кВ «Лида» в д.Миноиты» Лидского района	2026 – 2027	22 600,0	14 600,0	8 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		22 600,0	14 600,0	8 000,0	0,0	0,0	0,0
Сооружение захода-выхода ВЛ 330 кВ Белорусская АЭС-Россь на ПС 330 кВ Лида с реконструкцией ОРУ-330 кВ дер.Миноиты Лидского района	2026 – 2027	17 300,0	6 400,0	10 900,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		17 300,0	6 400,0	10 900,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция Гродненского и Росского энергоузлов (1 - 6-я очереди строительства)	2029 – 2034	77 000,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0	47 000,0
<i>кредитные средства</i>		77 000,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0	47 000,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ							
		517 800,7	26 480,0	30 807,0	29 532,0	200 345,9	230 635,8
средства республиканского бюджета		9 747,0	9 747,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		162 827,8	0,0	1 500,0	11 133,1	70 508,1	79 686,6
кредитные средства		345 225,9	16 733,0	29 307,0	18 398,9	129 837,8	150 949,2
Реконструкция ПС-110 кВ «Скидель-2» с заменой трансформаторов по адресу: Гродненский район, Скидельский сельсовет, 19, в районе г. Скидель, ул. Ленина	2026 – 2027	25 640,0	16 733,0	8 907,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		25 640,0	16 733,0	8 907,0	0,0	0,0	0,0
Строительство ПС-110 кВ «Южный»	2027 – 2030	234 500,0	0,0	1 500,0	15 000,0	114 000,0	104 000,0
<i>собственные средства</i>		70 000,0	0,0	1 500,0	3 000,0	33 500,0	32 000,0
<i>кредитные средства</i>		164 500,0	0,0	0,0	12 000,0	80 500,0	72 000,0
Реконструкция ПС-110 кВ «Стройбаза» Сморгонского района для внешнего электроснабжения СЭЗ «Гродноинвест». Участок № 11	2025 – 2026	9 747,0	9 747,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		9 747,0	9 747,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты	2026 – 2030	247 913,7	0,0	20 400,0	14 532,0	86 345,9	126 635,8
<i>собственные средства</i>		92 827,8	0,0	0,0	8 133,1	37 008,1	47 686,6

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>кредитные средства</i>		155 085,9	0,0	20 400,0	6 398,9	49 337,8	78 949,2
Сети теплоснабжения							
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	188 560,4	46 516,0	20 516,4	40 006,0	27 006,0	54 516,0
собственные средства		188 560,4	46 516,0	20 516,4	40 006,0	27 006,0	54 516,0
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)							
	2026 – 2030	11 000,0	0,0	5 000,0	0,0	3 000,0	3 000,0
собственные средства		11 000,0	0,0	5 000,0	0,0	3 000,0	3 000,0
Прочие объекты							
	2026 – 2030	26 490,1	0,0	2 902,8	0,0	9 867,3	13 720,0
собственные средства		26 490,1	0,0	2 902,8	0,0	9 867,3	13 720,0

Итого по РУП «Гродноэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		1 778 352,4	214 489,3	218 367,9	225 296,5	538 108,6	582 090,2
<i>средства республиканского бюджета</i>		176 066,2	37 747,0	32 173,0	32 671,2	35 264,3	38 210,7
<i>собственные средства</i>		752 219,5	78 739,3	105 991,1	115 682,8	216 065,4	235 741,0
<i>кредитные средства</i>		850 066,7	98 003,0	80 203,8	76 942,5	286 778,9	308 138,5

РУП «МИНСКЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		974 507,9	44 771,4	141 570,0	220 354,1	257 000,0	310 812,4
средства республиканского бюджета		48 976,0	23 176,0	25 800,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		827 781,9	20 595,4	85 178,0	166 196,1	245 000,0	310 812,4
кредитные средства		97 750,0	1 000,0	30 592,0	54 158,0	12 000,0	0,0
Реконструкция здания главного корпуса очереди 140 ата с установкой нового парового турбоагрегата филиала «Минская ТЭЦ-3» РУП «Минскэнерго» по адресу г.Минск, ул. Омелянюка, 14	2027 – 2031	215 526,4	0,0	17 678,0	72 848,4	70 000,0	55 000,0
собственные средства		215 526,4	0,0	17 678,0	72 848,4	70 000,0	55 000,0
Реконструкция Жодинской ТЭЦ с установкой паровой турбины 12 МВт	2027 – 2030	55 000,0	0,0	10 000,0	13 347,7	20 000,0	11 652,3
собственные средства		55 000,0	0,0	10 000,0	13 347,7	20 000,0	11 652,3
Замена турбоагрегата ст. № 1 типа ПТ-60-130/13, расположенного в главном корпусе филиала «Минская ТЭЦ-4» РУП «Минскэнерго»	2026 – 2029	117 345,4	20 595,4	30 592,0	54 158,0	12 000,0	0,0
собственные средства		35 000,0	19 595,4	0,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		97 977,1	1 000,0	30 592,0	54 158,0	12 000,0	0,0
Модернизация главного корпуса Минской ТЭЦ-4 в части замены турбоагрегата ст. № 2 и вспомогательного оборудования	2029 – 2032	220 000,0	0,0	0,0	0,0	40 000,0	180 000,0
собственные средства		220 000,0	0,0	0,0	0,0	40 000,0	180 000,0
Реконструкция здания главного корпуса очереди 140 ата с установкой нового парового котлоагрегата филиала «Минская ТЭЦ-3» РУП «Минскэнерго» по адресу г. Минск, ул. Омелянюка, 14	2026 – 2031	217 500,0	0,0	32 500,0	35 000,0	95 000,0	55 000,0
собственные средства		217 500,0	0,0	32 500,0	35 000,0	95 000,0	55 000,0
Реконструкция Минской ТЭЦ-2 с установкой электродвигат. 2 очередь	2026 – 2030	100 160,1	1 000,0	25 000,0	45 000,0	20 000,0	9 160,1
собственные средства		100 160,1	1 000,0	25 000,0	45 000,0	20 000,0	9 160,1
Реконструкция пускорезервной котельной (ПРК) филиала «ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго»	2024 – 2027	21 505,5	10 005,5	11 500,0	0,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>средства республиканского бюджета</i>		21 505,5	10 005,5	11 500,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция РК «Шабаны» с заменой паровых котлов по адресу: г. Минск, ул. Селицкого, 33	2024 – 2027	27 470,5	13 170,5	14 300,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		27 470,5	13 170,5	14 300,0	0,0	0,0	0,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		631 841,2	5 000,0	149 045,2	79 201,0	218 720,0	179 875,0
собственные средства		186 586,2	5 000,0	56 995,2	11 321,0	80 280,0	32 990,0
кредитные средства		445 255,0	0,0	92 050,0	67 880,0	138 440,0	146 885,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ № 432 ГРЭС-20 Мирадино	2025 – 2030	56 410,0	5 000,0	0,0	0,0	30 000,0	21 410,0
<i>собственные средства</i>		56 410,0	5 000,0	0,0	0,0	30 000,0	21 410,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ Сморгонь – Лида на участке от опоры №168 до опоры №286	2028 – 2030	41 580,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0	11 580,0
<i>собственные средства</i>		41 580,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0	11 580,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ Белорусская – Микашевичи – 330	2027 – 2030	112 424,0	0,0	49 380,0	17 744,0	20 300,0	25 000,0
<i>собственные средства</i>		18 580,0	0,0	18 580,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		93 844,0	0,0	30 800,0	17 744,0	20 300,0	25 000,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ ГРЭС-20 – Борисов	2027 – 2030	107 052,8	0,0	48 508,8	17 744,0	20 300,0	20 500,0
<i>собственные средства</i>		17 708,8	0,0	17 708,8	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		89 344,0	0,0	30 800,0	17 744,0	20 300,0	20 500,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ Белорусская – Мирадино	2029 – 2030	49 040,0	0,0	0,0	0,0	23 460,0	25 580,0
<i>собственные средства</i>		8 160,0	0,0	0,0	0,0	8 160,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		40 880,0	0,0	0,0	0,0	15 300,0	25 580,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ Минск Восточная – ТЭЦ-5	2029 – 2030	72 720,0	0,0	0,0	0,0	42 720,0	30 000,0
<i>собственные средства</i>		12 120,0	0,0	0,0	0,0	12 120,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		60 600,0	0,0	0,0	0,0	30 600,0	30 000,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ ГРЭС-20 – Минск Северная	2027 – 2030	124 688,4	0,0	51 156,4	11 992,0	31 540,0	30 000,0
<i>собственные средства</i>		20 706,4	0,0	20 706,4	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		103 982,0	0,0	30 450,0	11 992,0	31 540,0	30 000,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ Белорусская – Калийная	2028 – 2030	67 926,0	0,0	0,0	31 721,0	20 400,0	15 805,0
<i>собственные средства</i>		11 321,0	0,0	0,0	11 321,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		56 605,0	0,0	0,0	20 400,0	20 400,0	15 805,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		1645986,6	191280,1	330341,9	330936,6	388433,9	404994,3
средства республиканского бюджета		10000,0	0,0	10000,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		168502,2	69945,7	46942,3	0,0	29284,3	22330,1

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
кредитные средства		1467484,4	121334,4	273399,6	330936,6	359149,6	382664,2
Возведение ВЛ 110 кВ Купа - Новоселки и ВЛ 110 кВ Купа - Поставы 330, расположенных на землях Мядельского района, Минской области и Поставского района, Витебской области	2029 – 2031	34 272,3	0,0	10 000,0	0,0	14 284,3	9 988,1
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>10 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>10 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>собственные средства</i>		<i>24 272,3</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>14 284,3</i>	<i>9 988,1</i>
Строительство второй питающей ВЛ 35 кВ на ПС 35/10 Сергеевичи с реконструкцией ПС Сергеевичи Пуховичского района Минской области	2028 – 2030	27 342,0	0,0	0,0	0,0	15 000,0	12 342,0
<i>собственные средства</i>		<i>27 342,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>15 000,0</i>	<i>12 342,0</i>
Прочие объекты	2026 – 2030	1 584 372,3	191 280,1	320 341,9	330 936,6	359 149,6	382 664,2
<i>собственные средства</i>		<i>116 887,9</i>	<i>69945,7</i>	<i>46942,3</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>1 467 484,4</i>	<i>121334,4</i>	<i>273399,6</i>	<i>330936,6</i>	<i>359 149,6</i>	<i>382664,2</i>
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
	2026 – 2030	1597001,0	209556,6	423643,6	307610,0	328796,2	327394,7
средства республиканского бюджета		560085,6	89778,1	203452,8	79266,0	88653,5	98935,2
собственные средства		148871,4	79821,2	24009,6	16059,2	17461,1	11520,3
кредитные средства		727103,0	19575,8	142335,4	165752,4	199620,5	199818,9
иные источники		160941,1	20381,5	53845,8	46532,4	23061,1	17120,3
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	1 198 739,9	120 579,3	266 644,0	260 072,5	275 764,5	275 679,7
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>316 545,3</i>	<i>48800,0</i>	<i>70452,8</i>	<i>58848,0</i>	<i>65581,1</i>	<i>72863,4</i>
<i>собственные средства</i>		<i>61 195,7</i>	<i>51397,8</i>	<i>9797,9</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>660 057,8</i>	<i>0,0</i>	<i>132547,5</i>	<i>154692,1</i>	<i>187122,3</i>	<i>185696,0</i>
<i>иные источники</i>		<i>160 941,1</i>	<i>20381,5</i>	<i>53845,8</i>	<i>46532,4</i>	<i>23061,1</i>	<i>17120,3</i>
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	396 361,1	87 077,3	156 999,6	47 537,6	53 031,6	51 715,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>241 640,3</i>	<i>39078,1</i>	<i>133000,0</i>	<i>20418,0</i>	<i>23072,4</i>	<i>26071,8</i>
<i>собственные средства</i>		<i>87 675,7</i>	<i>28423,4</i>	<i>14211,7</i>	<i>16059,2</i>	<i>17461,1</i>	<i>11520,3</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>67 045,1</i>	<i>19575,8</i>	<i>9787,9</i>	<i>11060,3</i>	<i>12498,2</i>	<i>14122,9</i>
Строительство внешних сетей электроснабжения по Государственной инвестиционной программе	2024 – 2026	1 900,0	1 900,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>1 900,0</i>	<i>1900,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		91 880,0	1 500,0	55 000,0	100,0	25 000,0	10 280,0
собственные средства		91 880,0	1 500,0	55 000,0	100,0	25 000,0	10 280,0
Реконструкция подстанции «Калийная» с установкой АТ-2 напряжением 330/110/10кВ. Первая очередь строительства	2025 – 2030	91 880,0	1 500,0	55 000,0	100,0	25 000,0	10 280,0
собственные средства		91 880,0	1 500,0	55 000,0	100,0	25 000,0	10 280,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ							
		874 837,3	283 302,0	197 084,4	228 761,2	78 664,3	87 025,5
средства республиканского бюджета		227 581,7	72 021,9	107 000,0	48 559,8	0,0	0,0
собственные средства		398 399,8	89 945,7	69 995,8	152 768,6	48 664,3	37 025,5
кредитные средства		161 518,3	121 334,4	20 088,6	20 095,3	0,0	0,0
иные источники		87 337,5	0,0	0,0	7 337,5	30 000,0	50 000,0
Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Западная по ул. Тимирязева, 60	2023 – 2028	69 746,6	47 158,7	17 787,0	4 801,0	0,0	0,0
собственные средства		6 014,1	3 305,7	2 600,6	107,9	0,0	0,0
кредитные средства		63 732,5	43 853,0	15 186,4	4 693,1	0,0	0,0
Реконструкция ОРУ-110 кВ филиала «Минская ТЭЦ-4» РУП «Минскэнерго» с заменой выключателей на элегазовые с внедрением микропроцессорных устройств РЗА и ПА	2024 – 2028	233 341,0	109 877,6	7 063,0	116 400,4	0,0	0,0
собственные средства		109 550,8	6 391,8	2 160,8	100 998,2	0,0	0,0
кредитные средства		123 790,2	77 481,4	4 902,2	15 402,2	0,0	0,0
Реконструкция котельного цеха №3 (РК-3) Жодинской ТЭЦ в г.Борисове со строительством парогазовой установки. Реконструкция ОРУ-110 кВ Жодинской ТЭЦ	2023 – 2027	4 978,0	4 978,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные средства		4 978,0	4 978,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110/6кВ Кривое Село с заменой Т-1 напряжением 110/6 кВ на трансформатор 110/10/6 кВ большей мощности и установкой Т-2 напряжением 110/10 кВ Минского района Минской области	2028 – 2030	100 000,0	0,0	0,0	20 000,0	30 000,0	50 000,0
собственные средства		12 662,5	0,0	0,0	12 662,5	0,0	0,0
иные источники		87 337,5	0,0	0,0	7 337,5	30 000,0	50 000,0
Реконструкция ПС 110 кВ Сорочи с переводом ПС 35 кВ Любань в РП 10	2029 – 2030	28 370,0	0,0	0,0	0,0	8 370,0	20 000,0
собственные средства		4 664,3	0,0	0,0	0,0	4 664,3	0,0
иные источники		23 705,7	0,0	0,0	0,0	3 705,7	20 000,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Строительство ПС 110/10 кВ Брилевская с линиями 110 кВ	2028 – 2031	95 000,0	0,0	0,0	25 000,0	30 000,0	40 000,0
<i>собственные средства</i>		62 025,5	0,0	0,0	25 000,0	30 000,0	7 025,5
<i>иные источники</i>		32 974,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32 974,5
Инженерно-транспортная инфраструктура микрорайона «Лядище-2» в г. Борисове» 32 очередь в микрорайоне «Лядище-2» (ПС 110 кВ Борисов-Западная)	2025 – 2026	15 790,0	15 790,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		15 790,0	15 790,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110 кВ Жодио Центральная	2025 – 2027	11 730,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	11 730,0
<i>собственные средства</i>		11 730,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	11 730,0
Реконструкция ПС 110 кВ Крупки в Крупском районе Минской области	2030 – 2032	30 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0
<i>собственные средства</i>		30 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 000,0
Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Несвиж в г.Несвиж со строительством второй питающей линии 110 кВ	2025 – 2026	23 827,6	13 827,6	10 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		13 827,6	13 827,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110/10 кВ Фаниполь с увеличением трансформаторной мощности	2025 – 2027	22 147,0	16 599,6	5 547,4	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		2 000,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		20 147,0	16 599,6	3 547,4	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110 кВ Раков с заменой Т-1/6,3 МВА, Т-2/10 МВА на трансформаторы большей мощности	2028 – 2029	28 000,0	0,0	0,0	14 000,0	14 000,0	0,0
<i>собственные средства</i>		28 000,0	0,0	0,0	14 000,0	14 000,0	0,0
Экспериментальный многофункциональный комплекс «Северный Берег». ПС 110 кВ Береговая	2024 – 2027	60 021,9	18 021,9	42 000,0	0,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		60 021,9	18 021,9	42 000,0	0,0	0,0	0,0
Экспериментальный многофункциональный комплекс «Северный Берег». ПС 110 кВ Дрозды	2024 – 2028	155 559,8	54 000,0	53 000,0	48 559,8	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		155 559,8	54 000,0	53 000,0	48 559,8	0,0	0,0
Реконструкция ПС 35 кВ Дягильно с переводом на напряжение 110 кВ и строительством ВЛ 35 кВ Дягильно-Хлебокомбинат	2025 – 2028	78 010,0	17 323,0	60 687,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		78 010,0	17 323,0	60 687,0	0,0	0,0	0,0
Электрические подстанции с применением цифровых технологий							
		428 138,8	101 288,8	160 164,5	125 343,0	41 342,5	0,0
средства республиканского бюджета		61 000,0	7 000,0	47 000,0	7 000,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
собственные средства		77 251,1	62 429,1	14 822,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		289 887,7	31 859,7	98 342,5	118 343,0	41 342,5	0,0
Реконструкция ПС 330 кВ Слуцк с заходами ВЛ 110 – 330 кВ в Слуцком районе Минской области	2025 – 2029	278 673,4	60 645,4	78 342,5	98 343,0	41 342,5	0,0
<i>собственные средства</i>		46 445,8	46 445,8	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		232 000,0	14 199,6	78 342,5	98 343,0	41 342,5	0,0
Реконструкция ПС 110/10 кВ Корзюки в Минском р-не	2023 – 2028	50 000,0	10 000,0	20 000,0	20 000,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		50 000,0	10 000,0	20 000,0	20 000,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110/6 кВ Мачулищи в Минском районе Минской области	2020 – 2027	27 300,2	12 478,2	14 822,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		27 300,2	12 478,2	14 822,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110/10 кВ Зеленый Луг по ул.Севастопольская, 110, 110/1 в г.Минске	2021 – 2026	10 422,3	10 422,3	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		2 762,2	2 762,1	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		7 660,1	7 660,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство ПС 110/10 кВ Прилесье с питающими ВЛ 110 кВ для электроснабжения СЭЗ «Минск», участки № 2 и № 3*	2025 – 2028	61 743,0	7 743,0	47 000,0	7 000,0	0,0	0,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		61 000,0	7 000,0	47 000,0	7 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		743,0	743,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сети теплоснабжения							
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	823 052,2	190 000,0	141 056,2	158 890,5	159 808,1	173 297,4
собственные средства		823 052,2	190 000,0	141 056,2	158 890,5	159 808,1	173 297,4
Прочие объекты							
	2026 – 2030	93 852,7	93 852,7	0,0	0,0	0,0	0,0
кредитные средства		93 852,7	93 852,7	0,0	0,0	0,0	0,0

Итого по РУП «Минскэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		7 161 097,8	1 120 551,5	1 597 905,7	1 451 196,4	1 497 765,0	1 493 679,2
<i>средства республиканского бюджета</i>		907 643,3	191 976,0	393 252,8	134 825,8	88 653,5	98 935,2
<i>собственные средства</i>		2 722 324,9	519 237,0	493 999,0	505 335,4	605 497,8	598 255,6
<i>кредитные средства</i>		3 282 851,0	388 957,0	656 808,1	757 165,3	750 552,6	729 368,1
<i>иные источники</i>		248 278,6	20 381,5	53 845,8	53 869,9	53 061,1	67 120,3

РУП «МОГИЛЕВЭНЕРГО»

тыс. руб. с НДС

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Сбалансированное развитие и модернизация генерирующих источников на базе внедрения современных технологий, обеспечивающих экономическую эффективность электроэнергетической отрасли при снижении нагрузки на окружающую среду							
		98 049,2	45 566,1	25 000,0	17 483,2	6 000,0	4 000,0
собственные средства		53 483,1	1 000,0	25 000,0	17 483,2	6 000,0	4 000,0
кредитные средства		44 566,1	44 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Бобруйская ТЭЦ-2. Реконструкция турбоагрегата ПТ-60 ст.№1 по ул.Энергетиков, 9 в г.Бобруйске	2026 – 2028	86 550,1	45 566,1	25 000,0	15 984,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		41 984,0	1 000,0	25 000,0	15 984,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		44 566,1	44 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция турбоагрегата ПТ-135/165-130/21 ст.№5 с заменой системы возбуждения генератора в здании главного корпуса по пр. Шмидта,106 в г. Могилеве. II очередь	2028 – 2030	11 499,2	0,0	0,0	1 499,2	6 000,0	4 000,0
<i>собственные средства</i>		11 499,2	0,0	0,0	1 499,2	6 000,0	4 000,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше							
		39 000,0	0,0	0,0	1 500,0	15 000,0	22 500,0
собственные средства		24 958,7	0,0	0,0	0,0	10 153,7	14 805,0
кредитные средства		14 041,3	0,0	0,0	1 500,0	4 846,3	7 695,0
Реконструкция ВЛ 330 кВ №336 ГРЭС-20 - Могилев 330 Северная	2028 – 2030	39 000,0	0,0	0,0	1 500,0	15 000,0	22 500,0
<i>собственные средства</i>		24 958,7	0,0	0,0	0,0	10 153,7	14 805,0
<i>кредитные средства</i>		14 041,3	0,0	0,0	1 500,0	4 846,3	7 695,0
Воздушные линии электропередачи напряжением 35 – 110 кВ							
		110 967,7	9 036,0	36 152,0	34 449,7	15 000,0	16 330,0
собственные средства		29 120,6	9 036,0	6 152,0	12 602,6	0,0	1 330,0
кредитные средства		81 847,1	0,0	30 000,0	21 847,1	15 000,0	15 000,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Туголица-Редкий Рог	2027	5 052,0	500,0	4 552,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		500,0	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		4 552,0	0,0	4 552,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Езеры Славгород	2026 – 2027	3 976,0	1 276,0	2 700,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 276,0	1 276,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		2 700,0	0,0	2 700,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Шклов – Фашевка	2026 – 2027	5 450,0	1 000,0	4 450,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>кредитные средства</i>		4 450,0	0,0	4 450,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ35кВ №1 Горки Южная – Горки Северная	2027	3 470,0	0,0	3 470,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 485,0	0,0	1 485,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		1 985,0	0,0	1 985,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ35кВ №2 Горки Южная – Горки Северная	2027	3 200,0	0,0	3 200,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 887,0	0,0	1 887,0	0,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		1 313,0	0,0	1 313,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ-110 кВ Могилев-330 – ТЭЦ-21	2028	6 600,0	0,0	600,0	6 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		3 050,0	0,0	600,0	2 450,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		3 550,0	0,0	0,0	3 550,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Гродзянка – Якшицы	2028	2 870,0	0,0	0,0	2 870,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		2 870,0	0,0	0,0	2 870,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ-110 кВ Корма – Б.Осов	2028	4 200,0	0,0	0,0	4 200,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		4 200,0	0,0	0,0	4 200,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ «Курманово – Мстиславль с отп.Чернилово	2028	5 400,0	0,0	0,0	5 400,0	0,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		5 400,0	0,0	0,0	5 400,0	0,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Вейно – Годылево	2029	6 400,0	0,0	0,0	0,0	6 400,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		6 400,0	0,0	0,0	0,0	6 400,0	0,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Чигиринская ГЭС – Каплановка	2030	11 000,0	0,0	0,0	0,0	6 745,0	4 255,0
<i>кредитные средства</i>		11 000,0	0,0	0,0	0,0	6 745,0	4 255,0
Реконструкция ВЛ 35 кВ Кличев – Гонча	2030	3 645,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 645,0
<i>кредитные средства</i>		3 645,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 645,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ КСМ – Заводская	2030	2 430,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 430,0
<i>собственные средства</i>		1 330,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 330,0
<i>кредитные средства</i>		1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 100,0
Реконструкция ВЛ 110 кВ Могилев 330 – Хацковичи	2030	6 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 000,0
<i>кредитные средства</i>		6 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 000,0
Модернизация участков ВЛ-110 кВ Могилев 330 Северная-Аэропорт-Белыничи	2026	2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		2 000,0	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Модернизация ВЛ-110 кВ ТЭЦ-22 – Кличев	2026	1 100,0	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 100,0	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Модернизация ВЛ-110 кВ Чаусы – Осиновка	2026	800,0	800,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		800,0	800,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Модернизация ВЛ-35 кВ Тейковичи – Мышковичи – Добосна – Бортники – Турки	2026	1 500,0	1 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>1 500,0</i>	<i>1 500,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Модернизация участков ВЛ-110 кВ Бельничичи – Круглое	2027	700,0	0,0	700,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>700,0</i>	<i>0,0</i>	<i>700,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Модернизация ВЛ -110 кВ Веприн – Забычанье	2027	370,0	10,0	360,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>370,0</i>	<i>10,0</i>	<i>360,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Модернизация ВЛ-35 кВ Галичи – Милославичи	2027	1 970,0	850,0	1 120,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>1 970,0</i>	<i>850,0</i>	<i>1 120,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Модернизация ВЛ-35 кВ Самотевичи – Бороньки	2029	1 855,0	0,0	0,0	0,0	1 855,0	0,0
<i>кредитные средства</i>		<i>1 855,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>1 855,0</i>	<i>0,0</i>
Прочие объекты	2026 – 2030	30 979,7	0,0	15 000,0	15 979,7	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>10 152,6</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>10 152,6</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>20 827,1</i>	<i>0,0</i>	<i>15 000,0</i>	<i>5 827,1</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Распределительные электрические сети 0,4 – 20 кВ							
	2026 – 2030	456080,4	66635,7	67442,9	87567,5	113506,5	120927,8
средства республиканского бюджета		151835,2	27471,0	30418,0	29371,2	31264,3	33310,7
собственные средства		194970,4	39164,7	25736,1	20376,3	42691,2	67002,1
кредитные средства		109274,8	0,0	11288,8	37820,0	39551,0	20615,0
Проектирование, возведение и реконструкция распределительных электрических сетей 0,4 – 20 кВ	2026 – 2030	418 020,9	55 374,2	58 644,9	81 567,5	107 506,5	114 927,8
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>117 566,2</i>	<i>20 000,0</i>	<i>21 620,0</i>	<i>23 371,2</i>	<i>25 264,3</i>	<i>27 310,7</i>
<i>собственные средства</i>		<i>191 179,9</i>	<i>35 374,2</i>	<i>25 736,1</i>	<i>20 376,3</i>	<i>42 691,2</i>	<i>67 002,1</i>
<i>кредитные средства</i>		<i>109 274,8</i>	<i>0,0</i>	<i>11 288,8</i>	<i>37 820,0</i>	<i>39 551,0</i>	<i>20 615,0</i>
Строительство распределительных электрических сетей 0,4 – 10 кВ в рамках Государственной программы «Строительство жилья»	2026 – 2030	38 059,5	11 261,5	8 798,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
<i>средства республиканского бюджета</i>		<i>34 269,0</i>	<i>7 471,0</i>	<i>8 798,0</i>	<i>6 000,0</i>	<i>6 000,0</i>	<i>6 000,0</i>
<i>собственные средства</i>		<i>3 790,5</i>	<i>3 790,5</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Электрические подстанции напряжением 220 кВ и выше							
		13 050,0	50,0	10 000,0	3 000,0	0,0	0,0
собственные средства		8 050,0	50,0	5 000,0	3 000,0	0,0	0,0
кредитные средства		5 000,0	0,0	5 000,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 330 кВ Мирадино. 4-я очередь	2026 – 2028	13 050,0	50,0	10 000,0	3 000,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		<i>8 050,0</i>	<i>50,0</i>	<i>5 000,0</i>	<i>3 000,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
<i>кредитные средства</i>		5 000,0	0,0	5 000,0	0,0	0,0	0,0
Электрические подстанции напряжением 35 – 110 кВ							
		13 851,0	5 781,0	1 250,0	550,0	4 600,0	1 670,0
собственные средства		13 851,0	5 781,0	1 250,0	550,0	4 600,0	1 670,0
Реконструкция ПС 110/10/6 Автозавод	2028 – 2033	1 050,0	0,0	0,0	0,0	350,0	700,0
<i>собственные средства</i>		1 050,0	0,0	0,0	0,0	350,0	700,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Знаменка Осиповичского района.	2026	400,0	400,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		400,0	400,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Гродзянка Осиповичского района.	2026	600,0	600,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		600,0	600,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация с устройством резистивного заземления нейтрали сети 10 кВ ПС 110 кВ «Западная» в г. Бобруйске.	2026	536,0	536,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		536,0	536,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Модернизация ПС 110кВ «Центральная» в г. Бобруйске.	2026	211,0	211,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		211,0	211,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Горожа Осиповичского района	2026	700,0	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		700,0	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Галичи Климовичского района.	2026	1 100,0	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 100,0	1 100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Милославицы Климовичского района.	2026	1 034,0	1 034,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		1 034,0	1 034,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Шестеровка Климовичского р-на	2026 – 2027	800,0	600,0	200,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		800,0	600,0	200,0	0,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Курманово Мстиславского района	2026 – 2027	800,0	600,0	200,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		800,0	600,0	200,0	0,0	0,0	0,0
Модернизация ПС 110/10 кВ Литейная	2027 – 2029	4 000,0	0,0	150,0	350,0	3 500,0	0,0
<i>собственные средства</i>		4 000,0	0,0	150,0	350,0	3 500,0	0,0

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
Техническая модернизация ПС-35/10кВ Вязье Осиповичского района	2027 – 2028	900,0	0,0	700,0	200,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		900,0	0,0	700,0	200,0	0,0	0,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Любоничи-35 Кировского района.	2029 – 2030	1 050,0	0,0	0,0	0,0	750,0	300,0
<i>собственные средства</i>		1 050,0	0,0	0,0	0,0	750,0	300,0
Техническая модернизация ПС-35/10 кВ Красное-35 Осиповичского района.	2030 – 2031	670,0	0,0	0,0	0,0	0,0	670,0
<i>собственные средства</i>		670,0	0,0	0,0	0,0	0,0	670,0
Электрические подстанции с применением цифровых технологий							
		39 128,4	7 750,0	16 822,0	10 000,0	4 556,4	0,0
собственные средства		15 306,4	7 750,0	2 000,0	1 000,0	4 556,4	0,0
кредитные средства		23 822,0	0,0	14 822,0	9 000,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС 110 кВ КШТ	2026	7 600,0	7 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>собственные средства</i>		7 600,0	7 600,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Реконструкция ПС Ходосы Мстиславского района	2026 – 2029	31 528,4	150,0	16 822,0	10 000,0	4 556,4	0,0
<i>собственные средства</i>		7 706,4	150,0	2 000,0	1 000,0	4 556,4	0,0
<i>кредитные средства</i>		23 822,0	0,0	14 822,0	9 000,0	0,0	0,0
Сети теплоснабжения							
		269702,4	50169,0	60131,6	51346,4	53008,9	55046,4
средства республиканского бюджета		23010,8	29,0	12502,0	2764,2	3474,1	4241,5
собственные средства		246691,6	50140,0	47629,6	48582,2	49534,8	50804,9
Возведение, реконструкция тепловых сетей	2026 – 2030	246 491,6	49 940,0	47 629,6	48 582,2	49 534,8	50 804,9
<i>собственные средства</i>		246 491,6	49 940,0	47 629,6	48 582,2	49 534,8	50 804,9
Строительство тепловых сетей к жилью	2026 – 2030	23 210,8	229,0	12 502,0	2 764,2	3 474,1	4 241,5
<i>средства республиканского бюджета</i>		23 010,8	29,0	12 502,0	2 764,2	3 474,1	4 241,5
<i>собственные средства</i>		200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами в области электро- и теплоснабжения (АСУ ТП)							
	2026 – 2030	98 598,9	44 999,1	19 800,0	10 999,9	11 200,0	11 599,9
собственные средства		80 763,8	27 164,0	19 800,0	10 999,9	11 200,0	11 599,9
кредитные средства		17 835,1	17 835,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие объекты							
	2026 – 2030	609 590,2	56 636,0	86 061,4	137 670,6	158 649,7	170 572,5
собственные средства		584 590,2	31 636,0	86 061,4	137 670,6	158 649,7	170 572,5
кредитные средства		25 000,0	25 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Итого по РУП «Могилевэнерго»

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
		1 748 018,2	286 622,9	322 659,9	354 567,4	381 521,5	402 646,6
<i>средства республиканского бюджета</i>		174 846,0	27 500,0	42 920,0	32 135,4	34 738,4	37 552,2
<i>собственные средства</i>		1 251 785,8	171 721,7	218 629,1	252 264,8	287 385,8	321 784,4
<i>кредитные средства</i>		321 386,4	87 401,2	61 110,8	70 167,1	59 397,3	43 310,0

ГПО «Белэнерго»

Научно-техническая деятельность ГПО «Белэнерго»							
		2 714,1	789,8	1 802,8	37,4	40,4	43,7
Конструкторская документация на изготовление промежуточной и анкерной опор ЛЭП для прохождения над лесом ВЛ напряжением 110 кВ	2026 – 2027	2 526,0	757,8	1 768,2	0,0	0,0	0,0
<i>средства инвестиционного фонда Министерства энергетики</i>		<i>2 526,0</i>	<i>757,8</i>	<i>1 768,2</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Проведение экспертно-аналитических, исследовательских и методических работ по оценке эффективности реализации Государственной программы «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026-2030 годы, включая мониторинг достижения целевых показателей, анализ использования финансовых ресурсов и подготовку предложений по оптимизации механизмов ее реализации, включая нормативно-правовое оформление в виде проекта постановления Совета Министров Республики Беларусь, предусматривающего корректировку постановления Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2025 г. № 819 «О Государственной программе «Устойчивая энергетика и энергоэффективность» на 2026 – 2030 годы» в части уточнения целевых показателей, характеризующих	2026 – 2030	<i>188,1</i>	<i>32,0</i>	<i>34,6</i>	<i>37,4</i>	<i>40,4</i>	<i>43,7</i>

	Сроки реализации	Всего	в том числе по годам:				
			2026	2027	2028	2029	2030
цели государственной программы и мероприятия по их достижению							
<i>средства инвестиционного фонда Министерства энергетики</i>		<i>188,1</i>	<i>32,0</i>	<i>34,6</i>	<i>37,4</i>	<i>40,4</i>	<i>43,7</i>