

К обзору по реализации Национальных проектов от 20 августа

О ходе реализации проектов в рамках национального проекта «Модернизация сельского здравоохранения»

В соответствии с поручением Главы государства реализуется пилотный национальный проект «Модернизация сельского здравоохранения» (далее – Национальный проект).

В рамках проекта реализуются 3 задачи:

1. Первая – обеспечение сельских населенных пунктов организациями ПМСП, включающая строительство 655 объектов ПМСП (228 новых объектов в селах, ранее не охваченных мед. объектами и 427 взамен устаревших и приспособленных помещений).

2. Вторая – повышение своевременности оказания экстренной медицинской помощи сельскому населению, включающая организацию 32 современных многопрофильных центральных районных больниц путем модернизации действующих районных больниц и их оснащением.

3. Третья задача – обеспечение объектов сельского здравоохранения медицинскими кадрами, подготовка 1100 медицинских работников для медицинских объектов в рамках реализации национального проекта.

По первой задаче

В рамках первой задачи Национального проекта предусмотрено строительство 655 объектов первичной медико-санитарной помощи (далее – ПМСП) на 2023-2025 годы (260 МП, 235 ФАП, 160 ВА).

По итогам 2025 года завершено строительство всех 655 объектов ПМСП, в том числе 99 объектов завершено в 2023 году, 361 объект - в 2024 году и 195 объектов – в 2025 году.

Справочно: В 2023-2025 гг. завершено строительство 655 объектов ПМСП (область Абай – 65, Акмолинская – 38, Актюбинская – 29, Алматинская – 38, Атырауская – 18, Восточно-Казахстанская – 36, Жамбылская – 30, Западно-Казахстанская – 50, Карагандинская – 92, Костанайская – 25, Кызылординская – 27, Мангистауская – 3, Павлодарская – 30, Северо-Казахстанская – 46, Туркестанская – 49, область Жетісу – 59, область Ұлытау – 20).

При этом из 655 объектов ПМСП, запланированных в Национальном проекте, 427 объектов построены взамен действующих зданий изношенных, находящихся в аварийном состоянии;

- 208 объектов построены в сельских населенных пунктах, где ранее медицинские услуги оказывались на дому из-за отсутствия собственного здания или его аренды;

-20 объектов построены в сельских населенных пунктах, где не были медицинские объекты и медицинские работники.

В результате строительства 655 объектов дополнительно охвачено первичной медико-санитарной помощью порядка 1 млн. сельских жителей.

По второй задаче

В рамках второй задачи Национального проекта предусмотрено преобразование районных больниц в многопрофильные центральные районные больницы (далее – МЦРБ) в период 2023-2026 гг. с открытием соответствующих отделений, а также их модернизация (капитальный ремонт/реконструкция, дооснащение) по направлениям высокоспециализированного оборудования (КТ, МРТ, ангиографы, диагностическое оборудование (УЗИ), лабораторное

оборудование, реанимационное оборудование, рентген-диагностическое, физиотерапевтическое, хирургическое и эндоскопическое видеоинформационного оборудования) для приближения специализированной медицинской помощи населению близлежащих районов.

Для проведения строительно-монтажных работ (далее – СМР) в 31 МЦРБ подготовлены 46 проектов.

Справочно. МЦРБ Ордабасинского района Туркестанской области не требует капремонта.

На сегодня строительно-монтажные работы завершены по 10 МЦРБ (22 ПСД: Туркестанская – 2, Алматинская – 2, СКО – 1, Карагандинская – 3, Акмолинская – 2, Жамбылская – 1, ВКО – 2, Абай – 2, Кызылординская – 6, Атырауская – 1)

По 21 МЦРБ ведутся строительные работы (24 ПСД: Актюбинская -3, Мангистауская области – 1, Карагандинская – 1, Алматинская – 1, Акмолинская – 4, Костанайская – 4, Ұлытау – 2, Жамбылская – 2, Туркестанская – 1, СКО -1, Абай – 1, ЗКО – 2, Жетісу – 1).

Модернизацию районных больниц планируется завершить до конца текущего года.

В результате модернизации 32 районных больниц планируется обеспечение высокотехнологичной помощью более 4 млн. сельских жителей.

Национальный проект «Развитие угольной генерации»

В рамках реализации поручений Главы государства Касым-Жомарта Токаева, данных в ходе V заседания Национального курултая, Правительством утвержден Национальный проект «Развитие угольной генерации». Соответствующее постановление подписал Премьер-министр Олжас Бектенов (ППРК № 184 от 20 марта 2026 года).

Документ охватывает предстоящий пятилетний период развития угольной генерации в стране и направлен на обеспечение растущей потребности в электрической энергии, применение технологий по снижению негативного воздействия на окружающую среду, а также на придание импульса качеству подготовки профильных специалистов отрасли.

Ускоренное развитие цифровой инфраструктуры в глобальной экономике последних лет, масштабирование цифровых сервисов и переход к данным как стратегическому ресурсу формирует устойчивый и долгосрочный рост спроса на вычислительные мощности. Это, в свою очередь, влечет за собой кратный рост потребления электрической энергии и предъявляет повышенные требования к энергетической инфраструктуре.

Учитывая, что в нашей стране экономический и промышленный рост опережает темпы ввода и модернизации генерирующих мощностей, принятие Национального проекта позволит сформировать устойчивую структурную базу для дальнейшего развития энергоемких отраслей экономики.

Задачи по реализации Национального проекта заключаются в строительстве новых генерирующих мощностей, модернизации существующих энергетических активов, обеспечении кадровой устойчивости отрасли, создание механизма устойчивого и доступного финансирования и долгосрочной и сбалансированной топливно-логистической базы угольной генерации.

При строительстве новых угольных станции будут применяться передовые технологии, обеспечивающие высокий коэффициент полезного действия, снижение удельных выбросов с соблюдением требований экологического законодательства.

Объем инвестиций, привлекаемые для финансирования проектов предусмотренных документом составит не менее 7,5 трлн.тенге. При этом следует отметить, что данные средства являются внебюджетными.

Таким образом, при финансировании мероприятий Национального проекта планируется использовать пять механизмов, среди которых: прямое кредитование через АО «БРК», МФО, БВУ; синдицированное финансирование; выкуп АО «НИХ «Байтерек» облигаций; финансирование проектов угольной генерации через Фонд развития промышленности; финансирование под гарантию АО «НИХ «Байтерек».

По итогам реализации Национального проекта ожидается завершение строительства восьми новых, а также модернизация, расширение, реконструкция и обновление одиннадцати существующих энергоисточников.

Справочно:

Строительство новых:

1. Строительство ТЭЦ в г. Кокшетау – 240 МВт;
2. Строительство ТЭЦ в г. Семей – 360 МВт;
3. Строительство ТЭЦ в г. Усть-Каменогорск – 360 МВт;
4. Строительство КЭС в г. Курчатов – 700 МВт;
5. Строительство КЭС в г. Экибастуз – 2 640 МВт;
6. Строительство ТЭЦ в г. Жезказган – 500 МВт;
7. Строительство ТЭС в г. Караганда – 180 МВт;
8. Строительство ТЭС в г. Экибастуз – 350 МВт.

Модернизация, расширение, реконструкция и обновление:

1. Расширение и модернизация ГРЭС Аксу АО «ЕЭК» (блок № 7) – 325 МВт;
2. Расширение Экибастузской ГРЭС-2 со строительством энергоблока № 3 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – 550 МВт;
3. Замена устаревшего турбоагрегата и строительство нового турбоагрегата (БТЭЦ, ЖТЭЦ) ТОО «Kazakhmys Energy» – 130 МВт;
4. Строительство нового котлоагрегата и турбоагрегата ТОО «Караганда Энергоцентр» – 140 МВт;
5. Строительство нового котлоагрегата № 16 и турбоагрегата № 13 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» – 100 МВт;
6. Восстановление котлоагрегата № 1 ТОО «Степногорская ТЭЦ» – 30 МВт;
7. Расширение Экибастузской ГРЭС-2 со строительством энергоблока № 4 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – 550 МВт;
8. Расширение ТЭЦ г. Шахтинск – 250 МВт;
9. Расширение Согринской ТЭЦ со строительством котлоагрегата № 4 и турбоагрегата № 3 – 50 МВт;
10. Расширение ТЭЦ-2 АО «Qarmet» – 230 МВт;
11. Расширение ГРЭС «Топар» со строительством турбоагрегата № 4 – 130 МВт;

На социальный эффект отразятся показатели снижения уровня износа основного и вспомогательного оборудования энергетических активов, сокращения уровня выбросов, а также создания новых рабочих мест.

В Казахстане на сегодняшний день угольная генерация сохраняет статус систем образующего элемента электроэнергетического комплекса, обеспечивающего покрытие базовой нагрузки и устойчивость Единой электроэнергетической системы.

Вместе с тем, во исполнение поручения Премьер-Министра РК Министерством утверждена дорожная карта по строительству новых и модернизации действующих электростанций в рамках Национального проекта.

Реализация МЭКС 2025-2026 гг.

В рамках реализации поручения Главы Государства в декабре 2024 года Правительством РК принят Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов» (далее – Нацпроект).

Нацпроект направлен на обеспечение долгосрочного льготного финансирования для проведения широкомасштабной ремонтной кампании инфраструктуры ЖКХ и объектов генерации.

Нацпроект включает развитие генерирующих мощностей, улучшение сфер естественных монополий, поддержку отечественных производителей и социально уязвимых слоев населения, а также внедрение цифровых технологий для автоматизации процессов.

Ключевым индикатором является снижение износа до 40 %.

Общий объем инвестиций на реализацию Национального проекта в 2025–2029 годах составит 13 трлн тенге, из которых 6,8 трлн тенге планируется направить в коммунальный сектор, а 6,2 трлн тенге в энергетический сектор.

Это позволит снизить количество аварий на 20 %.

В рамках Нацпроекта охвачены более 200 инфраструктурных компаний.

2025 год стал отправной точкой масштабной модернизации. Для реализации Нацпроекта принят закон о развитии столицы и городов республиканского значения и 25 нормативных актов.

Механизм финансирования предусматривает: 1) прямое кредитование через отечественные БВУ, АО «БРК», международные организации (АБР, ЕБРР, Всемирный банк и др.) 2) выкуп ГЦБ МИО через АО «КЖК», 3) бюджетные кредиты, 4) привлечение частного капитала и др.

Цифровизация закупочных процедур рассматривается как основной инструмент эффективной реализации Национального проекта. В ноябре 2025 года запущена Электронная платформа закупок Нацпроекта, которая автоматически формирует перечень проектов для финансирования после положительных заключений технического оператора, тарифного регулятора и финансового оператора.

Для уменьшения влияния на тариф предусмотрена возможность субсидирования процентной ставки по займам (свыше 10 % от вознаграждения покрывается за счет бюджета).

Применение механизма субсидирования позволит обеспечить привлечение «удешевленных» средств на длительный срок (до 15 лет), следовательно, снизит давление на тариф.

В 2025 году за счет финансирования в объеме 547 млрд тенге было отремонтировано 6,6 тыс. км инженерных сетей. 8 субъектов естественных монополий вышли из критической «красной зоны» в «желтую».

По итогам 2025 года реализованы 5 проектов (в области Жетису, Карагандинской, Павлодарской области, СКО, г. Шымкент и Туркестанской области). Работа по остальным проектам продолжается.

Запущена Электронная платформа Нацпроекта, на которой реализуются все бизнес-процессы по реализации инвестиционных мероприятий включая: рассмотрение и отбор проектов, проведение конкурсных процедур, формирование ПСД, закуп товаров у ОТП.

В целях мониторинга, создан Проектный офис при Правительстве под председательством Заместителя Премьер-министра Бозумбаева А.К. (проведено 15 заседаний) и организованы 2 совещания Общественного совета с участием активных представителей гражданского общества, депутатов Парламента.

Ведется широкая разъяснительная работа со всеми заинтересованными сторонами, включая СЕМ, ЕРС-подрядчики, ОТП, МИО, Финансовые институты, СМИ. Запущен специализированный web-сайт и контакт-центр, ставшие единой точкой информирования для граждан и бизнеса.

Утвержденный объем финансирования на 2026 год – 1,1 трлн тг.

В 2026 году планируется ремонт 12 тыс. км инженерных сетей, вывод 8-ми предприятий из красной зоны. Внедряется единая цифровая платформа Smart Turmys, которая будет охватывать все регионы страны. Платформа обеспечивает прозрачность начислений для граждан и государственный контроль расходов монополистов в режиме реального времени.

Параллельно, реализуются дополнительные инструменты контроля, такие как автоматизация жизненного цикла проектов на Электронной платформе закупок, приборизация коммунальных предприятий, сквозной контроль на всех этапах, а также мониторинг наличия казахстанского содержания.

Казахстанское содержание обеспечивается через системную работу с реестром ОТП по четырёхэтапной модели: аналитика и подбор, дистрибуция результатов, многоуровневый контроль, заключение офтейк-контрактов. На всех этапах реализации Национального проекта от проектирования до ввода объектов в эксплуатацию обеспечивается приоритетное использование продукции отечественных товаропроизводителей. Для этих целей до 2029 года определена потребность в продукции на сумму около 2 трлн тенге, а на платформе E-Ondiris зарегистрированы 492 отечественных товаропроизводителя.