

## **ИНФОРМАЦИОННО-СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ**

- На заседании Правительства под председательством Премьер-министра Олжаса Бектенова рассмотрены вопросы развития угольной промышленности и генерации.

### **По линии Министерства энергетики РК**

Во исполнение поручения Главы государства о придании развитию угольной генерации статуса национального проекта, Правительством 20 марта 2026 года утвержден национальный проект «Развитие угольной генерации». Указанный документ предусматривает реализацию комплекса инвестиционных проектов суммарной установленной мощностью порядка 7,8 ГВт. Ключевыми направлениями реализации национального проекта определены:

- ввод новых высокоэффективных мощностей угольной генерации на основе передовых технологических решений;
- внедрение современных систем очистки и снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- поэтапная модернизация действующих угольных электростанций с повышением их эффективности и надежности;
- наращивание объемов добычи угля, а также развитие транспортно-логистической инфраструктуры;
- повышение квалификации персонала, улучшение условий труда и усиление социальной защищенности работников отрасли;
- привлечение долгосрочного финансирования и формирование устойчивой инвестиционной базы.

**В целом структура данного проекта ориентирована не на узкое развитие угольной генерации, а на комплексное и всестороннее развитие всей отрасли. Речь идет о сбалансированном подходе, охватывающем генерацию, привлечение инвестиций, развитие топливно-логистической инфраструктуры, укрепление кадрового потенциала и смежных направлений. Такой системный подход реализации позволяет обеспечить мультипликативный эффект и внести вклад в устойчивое развитие экономики в целом.**

Казахстан обладает значительными запасами угля и занимает 10 место в мире по этому показателю, их хватит более чем на 300 лет при текущих объемах добычи. Крупные угольные месторождения располагаются в двух основных

регионах Центральный Казахстан: Карагандинский угольный бассейн, Тургайский угольный бассейн, месторождения Шубарколь, Жалын. Северо-восточный регион: Экибастузский угольный бассейн, Майкубенский угольный бассейн, месторождение Каражыра.

По данным ведомства, объем запасов угля в стране составляет 33,6 млрд тонн. Отрасль демонстрирует рост добычи, обеспечивая стабильное снабжение внутреннего рынка и наращивание экспортных поставок. Основная часть добываемого угля направляется на внутренний рынок и используется в электроэнергетике, коммунально-бытовом секторе и промышленности. Уровень экспорта угля сохраняется. По итогам 2025 года добыча угля составила порядка 115,9 млн тонн, или рост на 7% по сравнению с 2024 годом. На коммунально-бытовые цели и внутреннее потребление было использовано 85,9 млн. тонн, а экспорт угля достиг 30 млн тонн. Основные направления экспорта угля: Российская Федерация, Польша, Узбекистан, Турция, Индия, Малайзия и др.

На сегодня в сфере твердых полезных ископаемых по углю ведут деятельность 40 недропользователей по 41 контракту. В настоящее время ведется системная работа по привлечению новых инвестиций в угольную отрасль. В 2025 году объем инвестиций согласно рабочим программам к контрактам в угольную промышленность составил 305 млрд тенге, а в 2026 году ожидается привлечение инвестиций в отрасль порядка 553,5 млрд тенге.

**Необходимо отметить, что в угольной промышленности занято порядка 32 тыс. человек. При устойчивом развитии данного сектора ожидается рост рабочих мест. Особое внимание министерством уделяется развитию геологоразведки в области угля. До конца текущего года планируется проведение аукциона по предоставлению прав недропользования на угольные месторождения порядка 10 участков недр.**

Отмечено, что в августе 2025 года функции компетентного органа в сфере угольной промышленности переданы в ведение Министерства энергетики Республики Казахстан, что позволило консолидировать государственное регулирование отрасли и обеспечить комплексный подход к ее дальнейшему развитию.

Особое внимание министерством уделяется развитию геологоразведки в области угля. До конца текущего года планируется проведение аукциона по предоставлению прав недропользования на угольные месторождения порядка 10 участков недр. В рамках реализации национального проекта «Развитие угольной генерации» особое внимание уделяется применению технологий «чистого угля», направленных на повышение экологичности и эффективности угольной генерации. В данном направлении предусматривается строительство высокоэффективных угольных электростанций с использованием передовых технологических решений, обеспечивающих высокий коэффициент полезного действия и снижение удельных выбросов.

Параллельно будет обеспечено внедрение современных систем очистки дымовых газов, включая технологии глубокой фильтрации с улавливанием твердых частиц и тяжелых металлов, что позволит существенно сократить негативное воздействие на окружающую среду. Отдельным перспективным направлением является развитие газификации угля, что открывает возможности для более экологичного использования угольных ресурсов. Ожидается, что реализация указанных мер позволит обеспечить переход угольной генерации на качественно новый технологический уровень, повысить ее конкурентоспособность и обеспечить баланс между экономическим развитием и экологическими требованиями.

В результате реализации национального проекта ожидается достижение следующих ключевых эффектов:

- снижение уровня износа основного генерирующего оборудования и повышение надежности энергосистемы;
- сокращение выбросов загрязняющих веществ на угольных электростанциях на 34%;
- внедрение современных технологий «чистого угля» с обеспечением экологической устойчивости отрасли;
- повышение энергоэффективности угольных электростанций и снижение удельных затрат на производство электроэнергии;
- создание новых рабочих мест, а также развитие промышленной и сопутствующей инфраструктуры.

Национальный проект предусматривает комплексное развитие генерирующих мощностей, включая строительство 8 новых объектов угольной генерации мощностью 5,3 ГВт, а также модернизацию, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение 11 действующих энергоисточников мощностью 2,5 ГВт.

Одним из ключевых направлений развития угольной промышленности является развитие углехимии. На сегодня в углехимической отрасли реализуются 3 проекта:

- Строительство завода по производству металлургического кокса мощностью 1 млн тонн стоимостью \$132 млн в Карагандинской области.
- Два проекта по производству дизельного топлива из угля мощностью по 100 тыс. тонн в Павлодарской и Карагандинской областях стоимостью \$63 млн и \$65 млн и созданием 1160 и 1250 рабочих мест соответственно.

И еще 3 проекта находится на стадии проработки:

- коксохимическое производство в Карагандинской области, в том числе переработка каменноугольной смолы до 200 тыс. тонн/год, производство бензола до 35 тыс/год, очистка коксового газа 145 тыс. м<sup>3</sup>/час, биохимическая очистка сточных вод – до 250 м<sup>3</sup>/час;

- производство до 300 тыс. тонн/год аммиака и 300 тыс. тонн карбамида в Абайской области;
- производство 2 млрд м<sup>3</sup>/год газа из угля - местоположение определяется.

**Угольная промышленность сохраняет стратегическое значение для экономики страны, обеспечивая энергетическую безопасность и экспортный потенциал. Богатый угольный потенциал страны позволит создать новые производства в углехимической отрасли. Вместе с тем, развитие углехимии сопровождается рядом факторов, таких как высокая капиталоемкость и технологическая сложность проектов, ограниченный опыт внедрения современных технологий, необходимость развития кадрового потенциала, формирование нормативной базы находится на стадии становления.**

В то же время ожидаются эффекты для экономики:

- снижение зависимости от импорта нефтепродуктов;
- формирование новых высокотехнологичных производств;
- создание рабочих мест и развитие региональной экономики;
- расширение экспортного потенциала продукции глубокой переработки;
- повышение добавленной стоимости угольной отрасли;
- - увеличение добычи угля и экспорта.

При этом дальнейшее развитие отрасли будет связано с увеличением глубины переработки угля, привлечением новых инвестиций, технологической модернизацией добывающих производств и развитием углехимического направления.

Важным направлением повышения эффективности отрасли является цифровизация. В настоящее время в электроэнергетике реализуются цифровые сервисы мониторинга прохождения осенне-зимнего периода, цифровизации тарифного регулирования, а также внедряются решения с применением искусственного интеллекта для диагностики тепловых и электрических сетей. Указанные меры направлены на повышение надежности энергоснабжения, прозрачности процессов и снижение производственных издержек.

Вместе с тем, учитывая ключевую роль угля в обеспечении генерации электрической и тепловой энергии, министерством прорабатывается внедрение подсистемы «Распределение угля» в составе Единой государственной системы управления топливно-энергетическим комплексом. На сегодняшний день разработана модель текущих процессов и осуществляется формирование спецификации требований к программному обеспечению, что позволяет переход к построению целевой архитектуры цифрового управления распределением угля. Внедрение подсистемы направлено на устранение системных дисбалансов в отрасли, включая несбалансированность спроса и предложения, ограниченную прозрачность распределения и неэффективность логистики.

Реализация проекта позволит сформировать единый цифровой контур управления распределением угля на уровне государства, обеспечивающий оперативный мониторинг, прогнозирование и принятие управленческих решений, а также повышение прозрачности и управляемости распределения и оптимизацию логистики. Министерством будет продолжена планомерная работа для сохранения положительной динамики развития угольной отрасли и генерации.

### **По линии холдинга «Самрук-Энерго»**

АО «Самрук-Энерго» в настоящее время реализует четыре проекта по строительству тепловых угольных станций, это:

- Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с строительством энергоблоков №3 и №4
- Строительство теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей, Усть-Каменогорск

На ГРЭС-2 реализуется проект строительства энергоблоков №3 и №4 мощностью по 550 МВт каждый.

В мае 2025 года заключен ЕРС-контракт с казахстанским консорциумом. Утвержден соответствующий график работ. В настоящее время завершена разработка проектно-сметной документации по обоим энергоблокам.

В настоящее время ведутся строительные работы: завершены мероприятия по подведению инженерных коммуникаций, строительству складов приема оборудования, ангаров и таможенного пункта, а также введен в эксплуатацию бетонный узел для фундаментных работ.

В текущем году планируется завершить возведение каркаса оборудования в машинном зале, монтаж кровли и заливку фундамента.

Также в этом году планируется завершить строительство и фундамент котла и приступить к его монтажу. Поставка основного оборудования начнется с третьего квартала текущего года.

Котлы будут поставлены с завода «ЗиО-Подольск», паровая турбина и турбогенератор — с Харбинского электротехнического завода.

Согласно утвержденному графику, ввод энергоблока №3 запланирован на сентябрь 2028 года.

В рамках реализации проекта ведется работа по подписанию инвестиционного соглашения с Министерством энергетики. В связи с этим Министерством завершено увеличение необходимого лимита. Ожидается, что соглашение будет подписано в апреле.

После подписания инвестиционного соглашения будет выплачен аванс ЕРС-подрядчику, что позволит начать поставку основного оборудования (турбина, генератор, котел) во втором квартале 2027 года.

Ввод энергоблока №4 запланирован на сентябрь 2030 года.

Ввод энергоблоков №3 и 4 позволит не только покрыть дефицит мощности, но и дает возможность развитию новых актуальных и приоритетных отраслей, таких как Центры обработки данных (ЦОД).

В Павлодарской области расположены основные предприятия группы «Самрук-Энерго», численность сотрудников в регионе составляет около 11 тыс. человек. В связи с этим Компания осознает свою социальную ответственность.

Принято решение о строительстве в городе Экибастуз многоквартирного жилого дома для сотрудников, двух детских садов и спортивного комплекса. Общая стоимость проектов составляет порядка 20 млрд тенге. Строительство будет осуществлено в течение 3 лет в соответствии с Меморандумом с акиматом Павлодарской области.

Также в рамках программы «Таза Казахстан» «Самрук-Энерго» ежегодно выделяет более 100 млн тенге на озеленение города и улучшение экологической ситуации.

На сегодняшний день в Кокшетау ведутся проектные и строительные работы по ТЭЦ: подведены все необходимые коммуникации, построены подъездные пути. Также разрабатывается проектно-сметная документация по самой ТЭЦ и инфраструктурным объектам.

В настоящее время завершается строительство бетонного узла. В текущем году планируется начать строительство административного здания, золотавала и фундамента главного корпуса.

В городе Кокшетау ведется работа по увеличению тепловой мощности с 520 до 820 Гкал. В соответствующие контракты с подрядчиком внесены изменения. До конца апреля ожидается подписание дополнительного соглашения с Министерством энергетики. Поставка основного оборудования по проекту начнется с первого квартала 2027 года.

Ввод станции в эксплуатацию запланирован на первый квартал 2029 года.

По проектам строительства ТЭЦ в городах Семей и Усть-Каменогорск: 30 января 2026 года заключены ЕРС-контракты с казахстанско-сингапурским консорциумом.

По обоим проектам запланированы следующие мероприятия:

- В мае 2026 года подрядчик начнет размещение заказов на заводах для изготовления основного оборудования
- В текущем месяце будут проведены инженерно-геологические и топографические изыскания, а также начаты работы по подготовке площадок и инфраструктуры
- Поставка основного оборудования начнется с третьего квартала 2027 года
- Ввод станций в эксплуатацию запланирован на четвертый квартал 2029 года

На всех трех ТЭЦ будут применяться технологии искусственного интеллекта и «чистого угля».

На станциях будет применяться искусственный интеллект: - для внедрения предиктивной диагностики основного оборудования будут установлены вибрационные, акустические, тепловые и другие датчики. Это позволит своевременно выявлять дефекты и предотвращать аварии.

На новых угольных станциях будут внедрены современные системы очистки дымовых газов, а именно:

- низкоэмиссионные горелки, позволяющие снизить выбросы оксидов азота (NO<sub>x</sub>) внутри котла;
- системы селективного каталитического восстановления (SCR) для снижения выбросов NO<sub>x</sub> после котла;
- электростатические и рукавные фильтры для улавливания золы;
- а также отдельные реакторы сероочистки для каждого котла.

В результате применение технологий «чистого угля» позволит максимально снизить вредные выбросы. Новые ТЭЦ будут соответствовать требованиям экологического законодательства страны.

Таким образом, Самрук-Энерго проводит всю необходимую работу для своевременной реализации проектов угольной генерации в соответствии с поручениями Главы Государства и Правительства Республики Казахстан.

### **По линии ТОО «Богатырь Комир»**

Комплексный план развития ТОО «Богатырь Комир» на 2026–2032 годы.

Основная цель плана — обеспечение устойчивого роста добычи угля, повышение эффективности производственных процессов и надежное снабжение потребителей топливом в рамках реализации Национального проекта по развитию угольной генерации Республики Казахстан.

Сегодня предприятие обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития и готово к переходу на новый этап технологического роста.

ТОО «Богатырь Комир» является крупнейшим угледобывающим предприятием страны. Запасы угля составляют 2,4 млрд тонн, что обеспечивает долгосрочную ресурсную базу.

Производственная мощность — 42 млн тонн в год, или 38% от общего объема добычи в Республике Казахстан.

На предприятии занято более 6,5 тыс. человек, что подчеркивает его социальную значимость.

Предприятие располагает развитым парком горнотранспортного оборудования. В период с 2023 по 2025 годы приобретено:

5 карьерных самосвалов грузоподъемностью 180 тонн,

4 — по 140 тонн,

2 — по 90 тонн,

2 экскаватора с ковшами 12 и 21 м<sup>3</sup>,

48 единиц вспомогательной техники.

С начала 2026 года дополнительно приобретены:

4 экскаватора (2×12 м<sup>3</sup>, 14 м<sup>3</sup> и 18 м<sup>3</sup>),

1 погрузчик с ковшом 13 м<sup>3</sup>.

Планируется дальнейшее поэтапное обновление и модернизация техники, что повысит надежность и эффективность производства.

В последние годы предприятие стабильно работает на уровне проектной мощности.

При этом отмечается усложнение горно-геологических условий, что свидетельствует о переходе к более глубоким горизонтам разработки и необходимости внедрения современных технологических решений.

Согласно прогнозам, спрос на уголь будет устойчиво расти, дополнительная потребность составит более 14,5 млн тонн.

К 2032 году объем потребления достигнет более 58 млн тонн, таким образом, формируется устойчивый рынок сбыта и долгосрочный спрос на продукцию предприятия.

Для обеспечения растущего спроса ключевое значение приобретает развитие вскрышных работ.

Основная задача — опережающая подготовка запасов и формирование устойчивого фронта горных работ.

Реализация мероприятий позволит повысить эффективность подготовки запасов, обеспечить стабильность добычи, создать условия для дальнейшего роста производства.

В этих целях разработан Комплексный план развития на 2026-2032 годы объемом 360 млрд тенге, мероприятия которого направлены на:

внедрение современных технологий на 114 млрд тенге;

обновление оборудования на 132 млрд. тенге;

модернизацию производственных мощностей и цифровую трансформацию 114 млрд тенге.

Программа ориентирована на комплексное развитие и повышение эффективности всех производственных процессов.

Это не просто инвестиции — это переход на новую технологическую модель добычи.

Ключевые проекты направлены на развитие вскрышной и транспортной инфраструктуры их реализация позволит:

увеличить объем вскрышных работ на 32,5 млн м<sup>3</sup>;

обеспечить рост отгрузки на разрезе «Богатырь» на 5 млн тонн;

увеличить добычу и отгрузку на разрезе «Северный» на 13 млн тонн.

В результате обеспечивается сбалансированное развитие всей производственной цепочки.

Цифровизация рассматривается как ключевой инструмент управления, внедряются следующие проекты:

MES-система — позволит снизить простои оборудования и повысить эффективность его использования до 10%;

оптимизатор грузопотоков — увеличит производительность перевозок на 6,5%;

система планирования и моделирования — обеспечит выбор оптимальных сценариев отработки.

Это позволит перейти к единой системе оперативного управления в режиме реального времени.

Реализация мероприятий Комплексного плана позволит:

увеличить производственную мощность с 42 до 58 млн тонн,

обеспечить надежное и бесперебойное снабжение топливом действующих и новых энергетических объектов,

снизить операционные риски и повысить эффективность производства.

В результате, предприятие сформирует современную технологическую базу и обеспечит долгосрочную, устойчивую, эффективную добычу угля для стабильной работы энергетического комплекса Республики Казахстан.