

Энергетика

Обеспечение энергетической безопасности



АО «Самрук-Энерго», являясь крупнейшим многопрофильным энергетическим холдингом, имеет в структуре всю цепочку производства, начиная от добычи угля и заканчивая сбытом электроэнергии. Доля Самрук-Энерго в установленной мощности Казахстана составляет 29%, и 38,1% от добычи угля.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2024 ГОД

Показатель	2023	2024
Производственные показатели:		
Объемы выработки электроэнергии, млн кВт·ч	35 330	39 772
Объемы реализации мощности, МВт	2 707	3 594
Объемы производства теплоэнергии, млн Гкал	5,76	6,7
Объемы передачи электроэнергии, млн кВт·ч	8 687	9 268
Реализация угля, млн тонн	42,5	33,7
Финансовые показатели¹⁷, млрд тенге:		
Выручка	444,96	573,5
Дивиденды	2	24,8
Чистая прибыль	43,08	112,5
Операционная прибыль	92,8	173,0
Чистый долг	228	278,1
Объем выплаченных налогов	54,1	81,4
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы парниковых газов, тыс. тонн CO ₂ -экв.	31 877	30 884
Несчастные случаи	10	12
Несчастные случаи со смертельным исходом	2	3

В 2024 году группа компаний Самрук-Энерго перевыполнила поставленные задачи по всем направлениям деятельности.

В 2024 году общая выработка электроэнергии группой компаний АО «Самрук-Энерго» достигла 39 772 млн кВт·ч, что выше на 12,6% по сравнению с 2023 годом.

Увеличение доходов позволило в значительной мере нарастить объемы ремонтов основного и вспомогательного оборудования.

23 декабря 2024 года был подписан акт ввода, благодаря чему станция впервые за последние

УСТАНОВЛЕННАЯ
МОЩНОСТЬ

7 345

МВт

30 лет начала работать на полную мощность в восьмиблочном режиме.

Восстановление энергоблока № 1 увеличило установленную мощность станции на 500 МВт, что существенно повысило её производственные показатели и укрепило энергобезопасность региона.

В 2024 году ремонтная кампания была выполнена в полном объеме, что позволило успешно пройти отопительный сезон 2024-2025 гг.

Ключевым событием стало введение в эксплуатацию энергоблока № 1 на Экибастузской ГРЭС-1.

¹⁷ Финансовые показатели за 2023 год представлены без пересчета для отражения приобретения предприятий под общим контролем ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС».

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

В целях обеспечения энергетической безопасности и растущих потребностей в электроэнергии в стране планируется ввод 26 ГВт новых мощностей до 2035 года, из них доля Самрук-Энерго – 55%.

До 2032 года планируется построить 14,3 ГВт новых генерирующих объектов, из них в ближайшие 3 года ожидается ввод 2,7 ГВт генерации.

ПРОЕКТЫ ГАЗОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Продолжается реализация проекта по переводу Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.

В рамках проекта по переводу Алматинской ТЭЦ-2 на газ, разработана проектно-сметная документация. С 2024 года выполняются строительно-монтажные работы. ЕРС-подрядчик – китайский Консорциум Power China и Dongfang Electric.

По переводу Алматинской ТЭЦ-3 на газ в феврале 2024 года ЕРС-подрядчиком подписан договор с Ansaldo Energia (Италия) на поставку 2-х газотурбинных установок. Завершены инженерно-изыскательские работы в рамках разработки проектно-сметной документации проекта, ведутся демонтажные и строительные работы.

Завершить строительство ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 планируется в 2026 году.

В Кызылординской области планируется строительство парогазовой электростанции мощностью 1100 МВт совместно с Power International Holding (Катар). Заключение ЕРС-контракта и завершение организационных мероприятий по финансированию запланированы на конец 2025 года. Начало строительно-монтажных работ запланировано на 2026 год, завершение и ввод объекта в эксплуатацию – на конец 2028 года.

ПРОЕКТЫ УГОЛЬНОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Ведется расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой блоков №3 и №4.

В рамках реализации проекта по расширению и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой блоков №3 и №4 получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» на ТЭО проекта по технико-экономическому обоснованию проекта. В августе 2024 года подписан ЕРС-контракт и в сентябре 2024 года заключено инвестиционное соглашение с Министерством энергетики РК. Согласно условиям ЕРС-контракта ввод в эксплуатацию установлен на 2028 и 2030 года, соответственно.

Кроме того, завершается разработка технико-экономических обоснований по проектам ТЭЦ в Кокшетау и Семее. Параллельно ведётся разработка проектно-сметной документации по ТЭЦ в Кокшетау. Ввод ТЭЦ в Кокшетау намечен на 2028 год, в Семее и Усть-Каменогорске – на 2029 год.

На площадке, примыкающей к станции Экибастузской ГРЭС-2, планируется строительство инновационной угольной станции ГРЭС-3. В рамках проекта рассматривается партнерство с несколькими потенциальными зарубежными инвесторами.

ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

Совместно с Катарским инвестором Nebras Power реализуется проект Семей ГЭС мощностью 300 МВт. Станция будет служить контррегулятором для Шульбинской ГЭС, улучшая её маневренность. В рамках проекта будет создано новое водохранилище на реке Иртыш. Завершена разработка пред ТЭО проекта.

Проект по строительству второй очереди Шульбинской ГЭС предполагает увеличение плотины на действующей ГЭС и расширение мощности с 702 до 1050 МВт.

Также разрабатывается проект гидроаккумулирующей станции. Проект предполагает создание двух водохранилищ для балансировки энергосистемы. Принцип работы заключается в возможности сохранения воды за счет двух водохранилищ, после спуска воды с верхнего водохранилища и выработки электроэнергии, оборудование на нижнем водохранилище включается в реверсный режим и работает как насос для обратной закачки воды.

ПРОЕКТЫ ВИЭ

Реализуются крупномасштабные проекты с Total Eren, Masdar, Energy China, CNPC и CPH.

Для достижения целей по декарбонизации экономики страны Самрук-Энерго реализует крупномасштабные проекты ВИЭ в партнерствах с международными лидерами в рамках заключенных Межправительственных Соглашений.

Реализуются крупномасштабные проекты с Total Eren (Франция), Masdar (Объединённые Арабские Эмираты), с которыми в 2025 году планируется подписание ЕРС-контрактов

и завершение работ по организации финансирования.

По проектам в сотрудничестве с партнерами также планируется заключить ЕРС-контракты по строительству ветровой станции в Павлодарской области – China Power International Holding Ltd и солнечной станции в Туркестанской области – Energy China.

Ведется проектирование по ветровым станциям в Карагандинской – Power China и Energy China, Улытауской области – CNPC и Алматинской области – Power China.

Таким образом, с 2027 по 2030 года планируется ввод в эксплуатацию 6,0 ГВт объектов ВИЭ, включая ГЭС.

БОГАТЫРЬ КОМИР

ТОО «Богатырь Комир» – это ведущее угледобывающее предприятие в сфере добычи угля открытым способом. Суммарные промышленные запасы компании составляют около 2,5 млрд тонн угля.

ТОО «Богатырь Комир» обеспечивает 66% угля, добываемого в Экибастузском бассейне, и 38% общекзахстанской добычи.

АО «Самрук-Энерго» является надежным энергетическим партнером для крупнейших

теплоэлектростанций Казахстана и России, включая Рефтинскую ГРЭС, и предоставляет рабочие места более чем 6,3 тыс. человек.

В 2024 г. добыто 42,7 млн тонн угля. Реализация угля составила 43 млн тонн, из них предприятиям РК реализовано 33,7 млн тонн, на экспорт в Российскую Федерацию – 9,3 млн тонн.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Компания стремится внести свой вклад в структуру национальной экономики, способствуя развитию возобновляемых источников энергии, максимальному снижению выбросов в атмосферу и улучшению экосистемы.

Компания утвердила Дорожную карту по совершенствованию системы управления устойчивым развитием АО «Самрук-Энерго» на 2024-2025 гг., которая включает мероприятия, направленные на совершенствование деятельности в экологических и социальных аспектах, а также в вопросах корпоративного управления, которые сформированы по итогам

независимой диагностики корпоративного управления Компании и результатов оценки ESG-процессов ведущими международными рейтинговыми агентствами.

В 2024 году АО «Самрук-Энерго» получило ESG-рейтинг на уровне 3 с общим баллом 52 (на уровне 2023 года) от международного рейтингового агентства Sustainable Fitch.

Также Компании присвоен рейтинг по направлению «Изменение климата» на уровне «D» и по направлению «Водная безопасность» на уровне «C» в рамках климатического рейтинга CDP («Carbon Disclosure Project»).

ПЛАНЫ НА 2025 ГОД

В 2025 году будет продолжена реализация ряда крупных инвестиционных проектов с международными партнерами из Франции, ОАЭ, Китая, России (ВЭС 4,6 ГВт, СЭС 1,4 ГВт).

Продолжится реализация проектов по переводу Алматинских ТЭЦ на газ. В 2025 году будет осуществляться монтаж основного оборудования и уже в октябре запланированы пуско-наладочные работы на водогрейных котельных. Полностью завершить строительство планируется в утвержденные сроки в 2026 году. По ТЭЦ-3 в 2025 году будут вестись демонтажные и строительные работы.

По проекту строительства энергоблоков №3 и 4 на Экибастузской ГРЭС-2 в 2025 год будут завершены мероприятия по организации финансирования. До конца 2025 года завершится работа по проектной документации.

По проектам ТЭЦ Компания в 2025 году планирует завершить разработку технико-экономического обоснования по Кокшетау и Семей, а также заключить договор на разработку проектно-сметной документации по ТЭЦ в г. Кокшетау. По ТЭЦ в Семее и Усть-Каменогорске договоры на разработку проектно-сметной документации будут заключены в 2025 году.



АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» – «KEGOC» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) представляет собой ключевую организацию, которая управляет Национальной электрической сетью Казахстана и обладает статусом Системного оператора Единой энергетической системы страны, играя центральную роль в управлении и регулировании национального электроснабжения.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2024 ГОД

Показатель	2023	2024
Производственные показатели		
Объемы услуг по передаче электроэнергии, млрд кВт·ч	38,2	18,96
Объемы услуг по пользованию НЭС, млрд кВт·ч	36,0	74,93
Объемы услуг по технической диспетчеризации, млрд кВт·ч	106,28	110,89
Объемы услуг по организации балансирования, млрд кВт·ч	205,41	210,3
Финансовые показатели, млрд тенге		
Выручка	252,14	319,9
Дивиденды	33,3	44,5
Чистая прибыль	43,4	59,5
Затраты	181,4	228,3
Операционная прибыль	56,6	79,9
Чистый долг	83,7	62,1
Объем выплаченных налогов	40,5	48,0
Показатели устойчивого развития		
Выбросы парниковых газов, тыс. тонн CO ₂ -экв. (область охвата 1+2)	2 758,8	2 366,7
Количество пострадавших при несчастных случаях	1	0
Несчастные случаи со смертельным исходом	0	0

¹⁸ Фиксация с даты возникновения несчастного случая.

В отчетный период АО «КЕГОС», как системный оператор, продолжило обеспечение качественной работы Единой энергетической системы Казахстана и надежное электроснабжение потребителей страны. Потребление электроэнергии в

стране в 2024 году составило 120 млрд кВт·ч, что на 4,3% больше показателя 2023 года. Это отразилось на получении чистой прибыли Компании на уровне 59,5 млрд тенге, что выше показателя 2023 года на 16,1 млрд тенге, или 37,1%.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из ключевых событий 2024 года стало начало реализации проекта по объединению Запада с Единой энергетической системой Казахстана.

В 2024 году Компания приступила к реализации инвестиционного проекта Объединение энергосистемы Западного Казахстана с Единой энергетической системы страны. Строительство электросетевых объектов, целью которого является строительство второй линии 500 кВ РП

Карабатан – ПС Ульке протяженностью 604,3 км для объединения Западной зоны с основной частью Единой энергетической системы Казахстана.

Кроме того, в 2024 году подписано кредитное соглашение между КЕГОС и Азиатским Банком Развития для финансирования проекта «Усиление электрической сети Южной зоны Единой энергетической системы Казахстана. Строительство электросетевых объектов».

Проект направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей Южной энергетической зоны путем усиления электрических сетей 500 кВ Жамбылской и Туркестанской областей, в том числе строительство воздушной линии 500 кВ Шу-Жамбыл-Шымкент с соответствующим расширением 3 электрических подстанций.

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В качестве мер по созданию интеллектуальной энергосистемы Smart Grid Компанией реализуются проекты по модернизации системы SCADA/EMS и внедрению системы мониторинга на основе синхронизированных технологий WAMS (2-й этап), позволяющие повысить эффективность диспетчерского управления и наблюдаемость режимов работы Единой энергетической системы страны, а также обеспечить мониторинг запасов устойчивости и оценку состояния Единой энергетической системы Казахстана.

В 2024 году продолжена реализация Пилотного проекта «Внедрение систем хранения электроэнергии в ЕЭС РК» для исследования влияния систем хранения электроэнергии на регулирование Единой

энергетической системы при интеграции ВИЭ с China Power International Development Limited, China Power International Holding Limited и ОЮЛ «Ассоциация возобновляемой энергетики Казахстана». По Пилотному проекту планируется установка системы хранения электроэнергии с мощностью 3,45 МВт и емкостью 7,72 МВт·ч рядом с ПС 500 кВ «Акмола».

Также в 2024 году завершена работа по проекту «Разработка алгоритмов в ЦС АРЧМ для управления системами накопления электроэнергии». Целью проекта является повышение надежности Национальной электрической сети Казахстана при интеграции ВИЭ за счет внедрения систем накопления электроэнергии.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Благодаря усилиям Компании по интеграции ESG-факторов в стратегию и бизнес-процессы, а также ее приверженности принципам корпоративного управления, социальной ответственности и деловой этики, и качеству раскрытия информации по итогам независимой

оценки за 2024 год рейтинговым агентством S&P Global повышен ESG-рейтинг АО «КЕГОС» до 55 баллов из 100, что на 4 пункта выше показателя 2023 года (51 балл) и уровень раскрытия информации оценен как «очень высокий».

ПЛАНЫ НА 2025 ГОД

Дальнейшие планы предусматривают реализацию инвестиционного портфеля АО «КЕГОС» по развитию Национальной электрической сети, среди которых объединение Западной энергосистемы с Единой электроэнергетической системой Казахстана, усиление электрической сети Южной зоны Единой энергетической системы Казахстана, а также продолжение реконструкции электросетей Компании с охватом всех регионов присутствия.

АО «КЕГОС» продолжит активную работу по созданию условий развития генерирующих мощностей, в том числе традиционной и маневренной генерации, активное участие в разработке и обсуждении новой модели рынка электрической энергии, подготовке правовых актов, по присоединению субъектов оптового рынка к Национальной электрической сети Казахстана.



Низкоуглеродные источники энергии



ТОО «Казахстанские атомные электрические станции» было создано для подготовки оснований и детализированных планов строительства атомных электростанций в Казахстане, включая разработку ТЭО и полного пакета проектной документации, а также для координации процесса строительства АЭС.

ТЕКУЩИЙ СТАТУС РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

В 2024 году ТОО «КАЭС» предприняло значительные шаги в реализации проекта строительства АЭС мощностью до 2,4 ГВт.

Внутри страны организовано и принято участие в 48 встречах с представителями зарубежных организаций и компаний по обсуждению сотрудничества по проекту АЭС.

В 2024 году проведены семинары, посвящённые оценке и характеристикам площадки для строительства АЭС, вопросам развития атомной энергетики и ресурсной базы, а также организованы обучающие мероприятия МАГАТЭ по тематике атомной энергетики.

6 октября 2024 года на референдуме 71,12% граждан поддержали строительство станции.

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Проведены переговоры и встречи с представителями стран-поставщиков реакторных технологий, в том числе с корейскими компаниями и организациями, работающими в области атомной энергетики, французскими министрами, с руководством Framatome, EDF, Assystem, а также с руководством Китайской национальной ядерной корпорацией. Были посещены АЭС «Saeul» (Корея), кризисный центр IRSN и завод по производству оборудования для АЭС (Франция).

Дополнительно проведены переговоры в ноябре 2024 года с руководством ГК «Росатом» и с заместителем председателя правления CNNC.

Министерством энергетики совместно с ТОО «КАЭС» разработан углубленный опросник, содержащий 205 вопросов, с целью получения расширенной информации о предлагаемых реакторных технологиях и направлен поставщикам из шорт-листа технологий.

Утверждена техническая спецификация на консультационные и технические услуги по сопровождению предпроектных работ по проекту строительства АЭС.

30 декабря 2024 года Правительство РК приняло постановление № 1137, утвердившее Жамбылский район Алматинской области в качестве места для строительства атомной электростанции.

ПЛАНЫ НА 2025 ГОД

В 2025 году проект строительства АЭС в Казахстане выходит на ключевые этапы подготовки:

- Привлечение технического, финансового и юридического консультанта.
- Планируется определение вендора для строительства АЭС в РК.

- По итогам выбора технологии планируется заключение Межправительственного соглашения, регулирующего условия поставки реакторной технологии и реализации проекта.
- Организация и проведение информационно-разъяснительных мероприятий по вопросу строительства АЭС в Казахстане в 2025 году.