

ЭНЕРГЕТИКА

Обеспечение энергетической безопасности



АО «САМРУК-ЭНЕРГО» БЫЛО СОЗДАНО В 2007 ГОДУ С ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ЗАДАЧ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕКУЩИХ ГЕНЕРАЦИОННЫХ ОБЪЕКТОВ И РАЗВИТИЮ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объемы выработки электроэнергии, млн кВт*ч	35 884	35 330
Объемы реализации мощности, МВт	4 013	3 138
Объемы производства теплотенергии, млн Гкал	5,50	5,78
Объемы передачи электроэнергии, млн кВт*ч	8 154	8 686
Реализация угля, млн тонн	42,4	42,5
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	381,5	444,96
Дивиденды	2	2
Чистая прибыль	30,1	43,08
Операционная прибыль	64,6	92,8
Чистый долг	231,3	228
Объем выплаченных налогов	54,6	54,1
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы CO ₂ в атмосферу (без учета КТГ)	31,978	31,877
Объем утилизированных отходов	0	1,342
Несчастные случаи	10	10
Смерть в несчастных случаях	4	2

Установленная мощность

6 275

МВт



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В 2023 году общая выработка электроэнергии группой компаний АО «Самрук-Энерго» достигла 35 330 млн кВт*ч, распределившись между объектами следующим образом: Экибастузская ГРЭС-1 сгенерировала 22 870 млн кВт*ч, Экибастузская ГРЭС-2 — 5 659 млн кВт*ч, Алматинские ЭС — 5 055 млн кВт*ч, Мойнакская ГЭС — 832 млн кВт*ч, и Шардаринская ГЭС — 530 млн кВт*ч. За указанный период АО «Самрук-Энерго» произвело 31,3% от общего объема электроэнергии, выработанной в Республике Казахстан.



МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

В рамках проекта по переводу Алматинской ТЭЦ-2 на газ, после завершения международного двухэтапного тендера под эгидой Европейского Банка Реконструкции и Развития, 31 мая 2023 года был подписан EPC-контракт с консорциумом, в который входят Dongfang Electric International Corp., Power China Sepco1 Electric Power Construction Co. Ltd. и Power China Hebei Electric Power Engineering Co. Ltd. 27 октября 2023 года EPC-подрядчик заключил соглашение с Siemens Energy на поставку трех газотурбинных установок. Далее, 30 ноября 2023 года, было заключено соглашение с Dongfang Electric Group

Dongwan Steam Turbine Co., Ltd. на поставку паровой турбины и генератора. 20 декабря 2023 года EPC-подрядчик договорился с Dongfang Electric Group Boiler Co., Ltd. о поставке четырех водогрейных котлов, трех паровых котлов и трех котлов-утилизаторов.

По переводу Алматинской ТЭЦ-3 на газ EPC-контракт был подписан 12 сентября 2023 года с консорциумом, включающим TOO «KBI Energy Group», TOO «Энерго СпецСтрой», TOO «СтандартЭнерго KZ» и TOO «СТРОЙИНДУСТРИЯ». 9 ноября 2023 года EPC-подрядчик заключил соглашение о резервировании с Ansaldo Energia на изготовление и поставку газотурбинных установок.

По восстановлению энергоблока №1 ЭГРЭС-1 с установкой новых электрофильтров общая доля физического объема выполнения СМР оценивается в 99,16%. 22 декабря 2023 года осуществлен тестовый пуск энергоблока с включением в сеть.

В рамках реализации проекта расширения и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой блоков ст. №3 и №4 по состоянию на конец 2023 года на станцию доставлено 76% оборудования. Проводится работа по привлечению финансирования.

ВКЛАД В РАЗВИТИЕ ВИЭ

Производство электроэнергии объектами ВИЭ на предприятиях Группы компаний АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за 2023 год увеличилось на 32,8% и составило 554,4 млн кВтч. Этот показатель соответствует 8,1% от общей доли вырабатываемой электроэнергии ВИЭ в РК.

Совместно с зарубежными инвесторами, такими как Total Eren, ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd, Power China, и другими, были запущены проекты по строительству солнечных и ветряных

электростанций общей мощностью до приблизительно 6 ГВт. Подписаны документы, устанавливающие основные условия сотрудничества, включая соглашение о совместном предприятии с Total Eren, соглашения о совместной разработке проектов с ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd. Кроме того, были разработаны основные условия для сделок по реализации проектов строительства солнечных электростанций между АО «Самрук-Энерго» и «Юнигрин Энерджи», а также соглашения акционеров между Qazaq Green Power

PLC и TOO «Tumar Commerce» (дочерняя компания «Юнигрин Энерджи»). Заключены межправительственные соглашения между Республикой Казахстан и Францией, а также между Республикой Казахстан и ОАЭ в рамках проектов строительства ВЭС совместно с компаниями Total Eren и Masdar.

Вместе с тем ведется работа по разработке ТЭО проекта по строительству контррегулирующей Кербулакской ГЭС на реке Или и предТЭО по строительству Семипалатинской ГЭС.

БОГАТЫРЬ КОМИР

ТОО «БОГАТЫРЬ КОМИР» — ЭТО ВЕДУЩЕЕ УГЛЕДОБЫВАЮЩЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ В СФЕРЕ ДОБЫЧИ УГЛЯ ОТКРЫТЫМ СПОСОБОМ. СУММАРНЫЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ ЗАПАСЫ КОМПАНИИ СОСТАВЛЯЮТ ОКОЛО 3 МЛРД ТОНН УГЛЯ.

В 2023 году внедрена циклично-поточная технология (далее — ЦПТ) разреза «Богатырь». В результате производственная мощность ТОО «Богатырь Комир» увеличилась до 50 млн тонн.

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

Компания является надежным энергетическим партнером для крупнейших тепловых электростанций Казахстана и России, включая Рефтинскую ГРЭС, и предоставляет рабочие места более чем 6,3 тыс. человек.

Производственная мощность ТОО «Богатырь Комир» увеличилась до

50

МЛН ТОНН

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ОБЪЕКТОВ

В 2023 году завершено строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС-220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области. Проект направлен на покрытие дефицита свободных мощностей, необходимых для обеспечения надежного электроснабжения и перспективного развития социальной инфраструктуры Карасайского, Жамбылского

и Илийского районов Алматинской области, а также реализации инвестиционных проектов в действующей Индустриальной зоне.

Планируется строительство маневренной электростанции на базе чистых угольных технологий (ГРЭС-З). Проводится работа по разработке предТЭО и привлечению инвестора с компаниями КНР, РФ, Турции и Индии.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Компания продолжит реализацию проектов, направленных на повышение надежности энергоснабжения промышленности и коммунально-бытового секторов страны, обеспечение стратегии низкоуглеродного развития, поддержку, развитие и интеграцию ВИЭ, повышение экспортного потенциала, энергобезопасности и энергонезависимости Казахстана.





АО «Казхстанская компания по управлению электрическими сетями» — «KEGOC» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) (далее — АО «KEGOC») 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.

Передано электроэнергии

38,2

млрд кВт*ч

ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ключевыми событиями 2023 года стали завершение крупного инвестиционного проекта по усилению электрических сетей Западного энергоузла, вторичное размещение акций (SPO), рыночная реформа и появление новой услуги по пользованию НЭС, а также начало реализации проекта по усилению Южной зоны ЕЭС Казахстана.

В отчетном периоде АО «KEGOC», как системный оператор, продолжило обеспечение качественной работы ЕЭС Казахстана и надежное электроснабжение потребителей страны. Потребление электроэнергии в стране в 2023 году составило 115,1 млрд кВт*ч, что на 1,9% больше показателя 2022 года. Это отразилось на получении чистой прибыли Компании на уровне 42,7 млрд тенге, что выше показателя 2022 года на 15,9 млрд тенге или 60%.

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объемы услуг по передаче электроэнергии, млрд кВт*ч	58,5	38,2
Объемы услуг по пользованию НЭС, млрд кВт*ч	-	36,0
Объемы услуг по технической диспетчеризации, млрд кВт*ч	104,26	106,28
Объемы услуг по организации балансирования, млрд кВт*ч	203,12	205,41
Финансовые показатели¹⁴, млрд тенге:		
Выручка	217,3	252,14
Дивиденды	30,2	33,3
Чистая прибыль	26,7	43,4
Затраты	166,4	181,4
Операционная прибыль	40,9	56,6
Чистый долг	69,5	83,7
Объем выплаченных налогов	36	40,5
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тыс. тонн	0,01	0,001
Объем утилизированных отходов, млн тонн	2,6	3,4
Количество пострадавших при несчастных случаях ¹⁵	3	1
Смерть в несчастных случаях	1	0

Кроме того, в связи с внесением изменений в 2023 году в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике» в части ввода с 1 июля 2023 года модели единого закупщика электроэнергии и запуска балансирующего рынка электроэнергии в АО «KEGOC» введена новая услуга по пользованию национальной электрической сетью, относящая к сфере передачи электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, оказываемая АО «KEGOC» субъектам оптового рынка электроэнергии при покупке ими электроэнергии у единого закупщика и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электроэнергии. Таким образом, АО «KEGOC» с 1 июля 2023 года оказывает следующие основные виды системных услуг: по передаче электрической энергии по Национальной электрической сети, по пользованию национальной электрической сетью, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

В 2023 году проведена существенная работа по повышению благосостояния работников Компании с упором на поддержку производственного персонала. Так, реализована Программа льготного кредитования АО «KEGOC», которая направлена на социальную поддержку работников с целью удержания и привлечения востребованных для Компании высококвалифицированных кадров. В результате, за 2023 год 51 работник приобрели жилье. Кроме того, в отчетном году Компания оказала содействие в решении жилищных вопросов 129 работникам путем частичного возмещения расходов по оплате жилища на сумму 155,1 млн тенге. Таким образом, в 2023 году объем средств, направленных на социальную поддержку работников Компании, составил 810 млн тенге.

4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях обеспечения надежности электроснабжения потребителей и устойчивого развития ЕЭС Казахстана АО «KEGOC» продолжило реализацию ряда инвестиционных проектов по развитию Национальной электрической сети.

В ноябре 2023 года Компания успешно завершила проект по усилению электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, в связи с чем пропускная способность линий по маршруту «Западно-Казахстанский энергоузел — Атырау — Мангыстау» увеличилась более чем в два раза. Благодаря своевременно предпринятым мерам значительно повысилась надежность энергоснабжения в регионе, а также заложена основа для дальнейшего объединения Западной зоны с Единой электроэнергетической системой Казахстана.

Завершена модернизация линий 220-500 кВ в трех из девяти филиалов АО «KEGOC».

Реконструкция продолжается и охватит линии электропередачи во всех производственных филиалах Компании. В ближайшие восемь лет будут обновлены линии электропередачи с длительными сроками эксплуатации, а также будут продлены ресурсные сроки на перспективу не менее 30 лет.

Вместе с тем Компания приступила к проекту «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана». 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.

Все проекты Компании реализуются за счет собственных и заемных средств без бюджетного финансирования.

ДИВИДЕНДЫ И ВЫПЛАТЫ

АО «KEGOC» осуществлена выплата дивидендов в размере 30,2 млрд тенге по итогам 2022 года, а по итогам 1 полугодия 2023 года — 20,2 млрд тенге. Сумма выплаченных дивидендов во втором полугодии 2023 года составила 21,9 млрд тенге.

¹⁴ Финансовые показатели за 2022 год указаны согласно Консолидированной финансовой отчетности Компании за 2022 год.

¹⁵ Фиксация с даты возникновения несчастного случая.

ЗАПУСК «SPO»

Одним из главных событий для Компании в отношении повышения акционерной стоимости стало вторичное размещение акций (SPO), сумма которого превысила 34,8 млрд тенге, что в 1,5 раза больше предложенного объема. Привлеченные через SPO средства будут направлены на реализацию крупного инвестиционного проекта KEGOC по усилению сетей Южной зоны Единой электроэнергетической системы Казахстана.

В 2023 году АО «KEGOC» успешно осуществило второе размещение «зеленых» облигаций KEGOC на торговой площадке KASE объемом 16,9 млрд тенге. Суммарный объем размещений «зеленых» облигаций с декабря 2022 года составил 33 млрд тенге. Привлеченные средства направлены на финансирование инвестиционных проектов Компании «Реконструкция ВЛ-220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» и «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов».

7 июня 2023 года в рамках конференции «Astana Finance Days» состоялась церемония вручения наград «Green Finance Awards 2023», в ходе которой АО «KEGOC» была вручена премия в номинации «Крупнейшая нефинансовая корпоративная зеленая облигация» за крупнейший выпуск «зеленых» облигаций в 2022 году.

БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

В АО «KEGOC» ВЫСТРОЕНА ЭФФЕКТИВНАЯ СИСТЕМА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, КОТОРАЯ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЫ НА ПРОИЗВОДСТВЕ ОТ ВНЕДРЕНИЯ И КОНТРОЛЯ НЕОБХОДИМЫХ НОРМ И ПРАВИЛ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ДО ПРИНЯТИЯ РУКОВОДИТЕЛЯМИ ЛИЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ОБЛАСТИ HEALTH & SAFETY.

1.

О ФОНДЕ

ПРИНЦИПЫ ESG

АО «KEGOC» осознает важность своего влияния на экономику, экологию и общество и стремится к росту долгосрочной стоимости, обеспечивая соответствие своей деятельности принципам устойчивого развития путем согласованности своих экологических (E), социальных (S) и управленческих (G) целей.

АО «KEGOC» проводит планомерную работу по совершенствованию ESG принципов, включая корпоративное управление с направлением усилий на обеспечение экологической и социальной ответственности. Это включает в себя эффективную реализацию прав акционеров, справедливое отношение к акционерам, сбалансированную дивидендную политику, эффективность деятельности Совета директоров и Правления АО «KEGOC», а также систему взаимодействия с заинтересованными сторонами и надлежащее раскрытие информации о Компании.

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, 25 августа 2023 года АО «KEGOC» был присвоен ESG-рейтинг S&P Global CSA Score 2023 на уровне 51/100. Данная оценка подтверждает приверженность Компании к соблюдению принципов экологической, социальной и управленческой устойчивости и отражает ее вклад в создание более устойчивого будущего.

АО «KEGOC» является участником движения «Vision Zero», принципами которого являются «нулевая толерантность» к нарушениям техники безопасности, непрерывное совершенствование системы обеспечения персональной безопасности и внедрению лучших мировых практик области охраны труда.

Благодаря системному подходу АО «KEGOC» за отчетный период в 3 раза сократился коэффициент частоты травм (LTIFR), а коэффициент смертельных случаев (FAR) снизился до нуля.

АО «KEGOC» занял первое место среди портфельных компаний АО «Самрук-Қазына» за достижения в области производственной безопасности по итогам 2023 года.

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.

РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В качестве мер по созданию интеллектуальной энергосистемы Smart Grid компания планомерно внедряет современные интеллектуальные цифровые технологии. В рамках стратегической цели «Обеспечение надежного функционирования ЕЭС Казахстана в условиях энергоперехода» продолжается реализация проектов по модернизации системы SCADA/EMS и расширению системы WAMS, которые позволят повысить эффективность управления ЕЭС Казахстана. Также в отчетном году в рамках автоматизации и цифровизации бизнес-процессов были успешно внедрены системы роботизации и BI, запущен автоматизированный портал кадрового делопроизводства HCM.

Кроме того, в 2023 году АО «KEGOC» внедрило передовые технологии для безопасности электросетей путем внедрения централизованной системы противоаварийной автоматики. Система обеспечивает надежность национальной сети в режиме реального времени и минимизирует отключения потребителей в случае нарушений в работе электросетей.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

Дальнейшие планы предусматривают реализацию инвестиционного портфеля АО «KEGOC» по развитию НЭС, среди которых объединение Западной энергосистемы с единой электроэнергетической системой Казахстана, строительство линии постоянного тока в направлении Север-Юг, строительство линии 500 кВ «ЦГПП – Караганда – Нура», а также продолжение еще двух этапов реконструкции электросетей Компании с охватом всех регионов присутствия.

АО «KEGOC» 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 НЭС Казахстана.

4.

УСТОЙЧИВОЕ
РАЗВИТИЕ

5.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

7.

КОНТАКТНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

Низкоуглеродные источники энергии



ТОО «КАЗАХСТАНСКИЕ АТОМНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ» (ДАЛЕЕ — АО «КАЭС») БЫЛО СОЗДАНО ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ОСНОВАННЫХ И ДЕТАЛИЗИРОВАННЫХ ПЛАНОВ СТРОИТЕЛЬСТВА АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (ДАЛЕЕ — АЭС) В КАЗАХСТАНЕ, ВКЛЮЧАЯ РАЗРАБОТКУ ТЭО И ПОЛНОГО ПАКЕТА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, А ТАКЖЕ ДЛЯ КООРДИНАЦИИ ПРОЦЕССА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС.

ТЕКУЩИЙ СТАТУС РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС МОЩНОСТЬЮ ДО 2,8 ГВт

В 2023 году прошли публичные слушания в селе Улькен Жамбылского района Алматинской области, посвященные строительству атомной электростанции вблизи села. Местные жители выразили поддержку строительству АЭС в Республике Казахстан. Министерство энергетики Республики Казахстан утвердило Техническое задание на разработку ТЭО для проекта «Строительство атомной электростанции «Ulken» в Алматинской области».

ИНФОРМАЦИОННО-РАЗЪЯСНИТЕЛЬНАЯ РАБОТА

В 2023 году казахстанские СМИ активно освещали тему атомной энергетики, выпустив 1061 материал, включая 108 телевизионных сюжетов, 2 радиоэфира и 951 публикацию в интернет-СМИ. В социальных сетях, включая официальные страницы АО «КАЭС» в Instagram, Facebook и YouTube, было размещено 1355 постов.

АО «КАЭС» провело всестороннее социологическое исследование для изучения мнения населения Казахстана относительно использования атомной энергии и конкретных инициатив по строительству АЭС. Исследование, проведенное

в 2023 году, зафиксировало положительное изменение в общественном восприятии и более высокий уровень общественной приемлемости атомной энергетики по сравнению с данными предыдущего года: за развитие атомной энергетики высказались 57,2% опрошенных (по сравнению с 48% в 2022 году). О планах строительства АЭС в Казахстане слышали 73% респондентов (в 2022 году — 65%). 53,6% участников опроса считают, что Казахстану необходима собственная АЭС (в 2022 году — 48%). Противники проекта составили 40% опрошенных, что меньше показателя 2022 года, составившего 44%.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

- ♦ Участие в подготовке и проведении Общенационального референдума по вопросу строительства АЭС в Казахстане;
- ♦ Инициация Постановления Правительства Республики Казахстан о выборе местоположения для строительства АЭС;
- ♦ Определение маркетинговой стоимости инженерных изысканий и разработки ТЭО для строительства атомной электростанции в Казахстане;
- ♦ Оказание поддержки Правительству Республики Казахстан в выборе основного поставщика технологий для АЭС (вендора).