

**Айдаров Ансар Айдарулы**

Главный Директор по Инвестициям



АО «Самрук-Энерго» использует комплексный подход к управлению рисками. На этапе выбора проектов проводится анализ технических, финансовых, экологических и регуляторных рисков.

Для этого привлекаются высококвалифицированные эксперты и консалтинговые компании международного уровня. Особое внимание уделяется климатическим рискам, например, по результатам технико-экономического исследования ввиду ежегодного снижения уровня воды на реке Или, принято решение о досрочном прекращении строительства контррегулирующей ГЭС. Такие меры позволяют эффективно управлять рисками и обеспечивают успешную реализацию проектов.



Инвестиционная деятельность

В 2024 году АО «Самрук-Энерго» продолжил реализацию крупных инвестиционных проектов, принимая во внимание динамично меняющиеся внешнеэкономические условия. Компания сохраняет фокус на повышении надежности энергоснабжения, развития сектора ВИЭ, минимизации воздействия своей деятельности на окружающую среду, укрепление энергобезопасности и энергонезависимости Казахстана.

Наш подход

Стратегия АО «Самрук-Энерго» в инвестиционной деятельности ориентирована на диверсификацию источников финансирования, включая активное привлечение средств от международных финансовых организаций и энергетических компаний. В 2024 году компания заключила соглашения с Total Energies, Masdar и Power China, Energy China для реализации проектов в области возобновляемых источников энергии. Мы используем различные механизмы привлечения инвестиций, такие как государственно-частное партнерство и выпуск «зелёных» облигаций, что позволяет обеспечивать стабильное финансирование.

Приоритетом инвестиционной деятельности АО «Самрук-Энерго» является создание долгосрочной стоимости, внедрение новых технологий и создание качественных рабочих мест. Компания ориентируется на коммерческую целесообразность и ответственный подход, учитывая экологические, социальные и управленческие факторы для эффективного управления рисками и обеспечения устойчивости.

Ключевые принципы инвестиционной деятельности АО «Самрук-Энерго»:

- ✦ инкорпорирование параметров ESG в процесс инвестиционного анализа и принятия решений;
- ✦ соблюдение законодательства Республики Казахстан и надлежащее использование конфиденциальной информации;
- ✦ подготовка годовых отчетов, в том числе финансовых отчетов, отчетов по устойчивому развитию, включая факторы ESG, в соответствии с общепризнанными международными или национальными стандартами аудита;
- ✦ наличие формализованной системы идентификации, оценки и управления рисками.

В соответствии с принципами ESG нашими главными преимуществами являются:

- информированные инвестиционные решения через понимание важных факторов ESG, соответствующих потенциальных обязательств, затрат и влияния на финансовые показатели, а также потенциальные возможности для создания стоимости;
- минимизация подверженности репутационным или юридическим рискам;
- обеспечение наличия адекватных систем для оценки и мониторинга эффективности соответствия принципам ESG Фонда и портфельных компаний, соблюдение применимых требований ESG и управление связанными с ними инвестиционными рисками;
- формирование основы для постоянного взаимодействия с компаниями для обсуждения, оценки и управления рисками и степенью воздействия ESG, а также для выявления и использования возможностей;
- демонстрация надлежащего рассмотрения и управления соответствующими факторами ESG для соответствующих заинтересованных сторон.

АО «Самрук-Энерго» применяет комплексный подход к управлению рисками в рамках реализации инвестиционных проектов. На этапе выбора проектов проводится тщательный анализ технических, финансовых, экологических и регуляторных рисков с привлечением высококвалифицированных экспертов и международных консалтинговых компаний. Особое внимание уделяется климатическим рискам. Например, на основе результатов ТЭИ, с учётом ежегодного снижения уровня воды в реке Иле, было принято решение о досрочном прекращении строительства контррегулирующей ГЭС. Такой подход позволяет эффективно минимизировать риски и гарантировать успешную реализацию проектов.

Эффективность инвестиционных проектов АО «Самрук-Энерго» оценивается по ключевым показателям, таким как сроки реализации, освоение бюджета, достижение плановых мощностей и экологические результаты.

АО «Самрук-Энерго» сформировало перечень капитальных и «зеленых» проектов энергоперехода, включенных в Стратегию на 2024–2033 гг. (подробнее на сайте АО «Самрук-Энерго»: www.samruk-energy.kz).

Выполнение Инвестиционной программы АО «Самрук-Энерго» в 2024 году, по методу освоения, млн тенге (без НДС)²³

| CAPEX по направлениям | Факт 2022 | Факт 2023 | Факт 2024 | Прогноз 2025 | Прогноз 2026 |
|--------------------------------------|-----------|-----------|-----------|--------------|--------------|
| Объем капитальных вложений, всего | 100 580 | 132 146 | 229 787 | 360 587 | 1 394 336 |
| Инвестиционные проекты | 58 372 | 80 393 | 136 375 | 193 275 | 1 202 537 |
| Поддержание производственных активов | 41 052 | 49 555 | 89 715 | 152 403 | 189 977 |
| Поддержание административных активов | 1 157 | 2 198 | 2 967 | 12 107 | 1 806 |
| Прочие вложения | 0 | 0 | 731 | 2 803 | 15 |

Капитальные инвестиции на поддержание производственных активов направлены на проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, а также приобретение основных средств производственного характера с целью обеспечения надежности работы электростанций.

В 2025 году АО «Самрук-Энерго» продолжит реализацию ключевых проектов, включая строительство ТЭЦ в Кокшетау, Семее и Усть-Каменогорске, завершение газификации Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, а

также развитие ВИЭ – ветровых и солнечных электростанций в различных областях. Планируется завершение строительства Семей ГЭС для повышения регулирующей мощности энергосистемы. В рамках проекта парогазовой установки мощностью 1 100 МВт в Кызылординской области в 2025 году будут завершены разработки ТЭО, экспертиза и финансовое закрытие. Компания также продолжит сотрудничество с международными партнерами для привлечения инвестиций и технологий, что повысит энергобезопасность и будет способствовать декарбонизации.

²³ По методу освоения отражены данные по капитальным затратам, подтвержденным первичными учетными документами (актами выполненных работ, оказанных услуг, товарными накладными, подтверждающими поставку материалов, оборудования, и т.п.), счетами-фактурами и первичными учетными документами по приемке-передаче товаров, работ и услуг. При этом материалы отражены по освоению в момент списания стоимости запасов на выполнение строительно-монтажных работ. Данный метод не включает авансовые платежи, а также результаты переоценки основных средств и НМА.



Реализованные в 2024 году Инвестиционные проекты

1 Проект «Восстановление энергоблока №1 с установкой новых электрофильтров»**Описание и цель проекта:**

Строительство энергоблока установленной мощностью 500 МВт с установкой новых электрофильтров позволит увеличить установленную мощность ГРЭС-1 до 4 000 МВт.

Результаты 2024 года:

- В период с августа по октябрь 2024 года завершены пуско-наладочные работы.
- 23 декабря 2024 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию;
- 26 декабря 2024 года подписан акт результатов аттестации системным оператором АО «КЕГОС».

2 Проект Строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС-220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области»**Описание и цель проекта:**

Строительство новой ПС 110/10-10кВ «Кокозек», направлена на срочное решение вопроса покрытия дефицита свободной трансформаторной мощности и на реализацию инвестиционных проектов в Индустриальной зоне «Боралдай». Новая подстанция даст надежное и стабильное электроснабжение субъектам малого и среднего бизнеса и расширит возможности строительства в регионе необходимых объектов социально-культурного значения.

Результаты 2024 года:

- Завершены корректировка ПСД с положительным заключением Госэкспертизы;
- Завершены СМР по КЛ-10 кВ ПС №180 А Кокозек – ПС №77А «Кокозек»;
- Подписан Акт приёмки объекта в эксплуатацию.

Реализация Проекта дает возможность подключения новых потребителей с установленной мощностью 106 МВА.

Инвестиционные проекты АО «Самрук-Энерго»

1 Проект «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3»**Описание и цель проекта:**

Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2, а также строительства энергоблока №3, позволит повысить надежность энергоснабжения всех секторов экономики и населения, а также увеличит экспортный потенциал страны.

Срок реализации:**2006–2028 гг.****Результаты 2024 года:**

- 31 мая получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» ТЭО проекта, проводятся корпоративные процедуры по утверждению результатов ТЭО проекта;
- 28 августа 2024 года подписан ЕРС – контракт с российско-казахстанским консорциумом;
- 12 сентября 2024 года подписано Инвестиционное соглашение с МЭ РК по Блоку №3;
- 8 ноября 2024 года проведено общественное слушание по Оценке воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС);
- 27 ноября 2024 года получено заключение по проведенному общественному слушанию по ОВОС от Комитета экологического регулирования и контроля;
- 27 ноября 2024 года в рамках государственного визита В.В. Путина подписано соглашение с ООО «ОРГРЭС» о сотрудничестве по снижению экологических выбросов.

2 Проект «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду»**Описание и цель проекта:**

Строительство новой станции с использованием газотурбинных технологий электрической мощностью до 557 МВт и тепловой мощностью 800 Гкал/ч на площадке Алматинской ТЭЦ-2 позволит снизить негативное экологическое влияние станции на экологическую ситуацию в Алматы. Проект реализуется в рамках исполнения поручения Президента Республики Казахстан.

Срок реализации:**2022–2026 гг.****Результаты 2024 года:**

- 19 июня 2024 года в Закон РК «Об электроэнергетике» внесены изменения в части включения в тариф на установленную мощность возможности возврата капитальных затрат на строительство теплофикационной части;
- 2 июля 2024 года получили Первую Выборку на сумму 21,2 млрд тенге от ЕБРР;
- 20 сентября 2024 года ИнвестШтабом одобрен выход на площадку до получения положительного заключения РГП «Госэкспертиза» на ПСД и экологических разрешений с минимизацией воздействия на окружающую среду;
- 27 сентября 2024 года получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» по корректировке ТЭО;
- 01 ноября 2024 года завершена разработка ПСД проекта и загружена на портал РГП «Госэкспертиза»;
- 2 декабря 2024 года получили дополнительный транш по первой выборке на сумму 22,9 млрд тенге от ЕБРР;
- 20 декабря 2024 года получили транш по первой выборке на сумму 15 млрд тенге от АБР;
- 31 декабря 2024 года подписано Инвестиционное соглашение между АО «АлЭС» и МЭ РК.



3 Проект «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»

Описание и цель проекта:

Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 со строительством ПГУ мощностью до 544 МВт не только частично перекроет дефицит маневренных мощностей в Южной зоне Казахстана, но и обеспечит потребителей г. Алматы и Алматинского региона бесперебойным снабжением электрической и тепловой энергией в соответствии с графиками нагрузок и температурными режимами.

Срок реализации:**2021–2026 гг.****Результаты 2024 года:**

- 16 февраля 2024 года приказом и.о. Министра энергетики РК приняты Правила организации аукционных торгов увеличивающие сроки ввода в эксплуатацию с 36 на 48 месяца (проводятся корпоративные процедуры по подписанию Дополнительного соглашения с ТОО «РФЦ»);
- 20 февраля 2024 года EPC-подрядчиком подписан договор с Ansaldo Energia (Италия) на поставку 2-х газотурбинных установок со следующими сроками по изготовлению оборудования (FCA): ГТУ с генератором для ПК-1 – февраль 2025 г., ГТУ с генератором для ПК-2 – май 2025 г.;
- 17 мая 2024 года EPC-подрядчиком подписано Соглашение о резервировании с Dongfang Electric International Corporation (Slot Reservation Agreement) на поставку паровых турбин с генераторами;
- 20 июня 2024 года EPC-подрядчиком подписан Договор с Dongfang Electric International Corporation на поставку паровых турбин с генераторами;
- 30 июня 2024 года EPC-подрядчиком подписан Договор с ЗИО Подольск на поставку котла-утилизатора;
- 20 сентября 2024 года Инвест Штабом одобрен выход на площадку до получения положительного заключения РГП «Госэкспертиза» на ПСД и экологических разрешений с минимизацией воздействия на окружающую среду;
- 12 декабря 2024 года состоялись первые испытания оборудования Ansaldo Energia;
- 26 декабря 2024 года проект ПСД прошёл проверку на комплектность после загрузки на портале РГП «Госэкспертиза».

4 Проект «Реконструкция ТЭЦ-1 имени Б.Оразбаева АО «АлЭС» со строительством ПГУ мощностью 200–250 МВт»

Описание и цель проекта:

Расширение Алматинской ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью 200–250 МВт позволит обеспечить надежность теплофикации и электрификации города Алматы и Алматинского региона.

Срок реализации:**2027–2032 гг.****Результаты 2024 года:**

- Активная фаза со строительством ПГУ планируется после завершения проектов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в 2027 году.

5 Проект «Реконструкция кабельных сетей г. Алматы»

Описание и цель проекта:

Реконструкция кабельных сетей позволит увеличить пропускную способность г. Алматы на 30%, а также снизит аварийность в распределительных сетях АО «АЖК». Проект утвержден в рамках «Национального проекта «Устойчивый экономический рост, направленный на повышение благосостояния казахстанцев».

Результаты 2024 года:

- Заменено 98 км кабельных линий, одна распределительная подстанция (РП), трансформаторные подстанции (ТП) на КТПБ – 8 ед., проведена реконструкция 13 ТП, заменено 15 трансформаторов;
- Введено в эксплуатацию 3 объекта;
- Проводилась корректировка проектно-сметной документации по 3 проектам;
- Продолжилась реализация строительно-монтажных работ по 9 проектам.

Срок реализации: **2022–2030 гг.**

6 Проект «Реконструкция и модернизация Каскада ГЭС»

Описание и цель проекта: Реконструкция и модернизация Каскада ГЭС обеспечит надежность и безопасность эксплуатации станций, а также прирост установленной мощности на 7,5 МВт и увеличение выработки электрической энергии на 41,7 млн кВтч в год для обеспечения потребителей г. Алматы и Алматинского региона.

Результаты 2024 года:

- По заказу Всемирного банка в рамках выделенного гранта консалтинговой компанией AFRY Switzerland проведено технико-экономическое исследование (ТЭИ), с предложением пяти вариантов модернизации и реконструкции ГЭС. Технический совет АО «АлЭС» выбрал наиболее оптимальный вариант (2А), включающий полную замену существующего энергетического и механического оборудования (ЭМО), а также всего вспомогательного оборудования. В рамках этого варианта предполагается увеличение мощности ГЭС-11 за счет прямого соединения с ГЭС-7 и уменьшение количества агрегатов с 3 до 2 на ГЭС-1 и ГЭС-2;
- Проводились мероприятия по организации финансирования проекта. Получены предложения от Азиатского банка развития (АБР) (грант на разработку ТЭО), ВСС-Invest, Халык Банк, Жусан Банк. Проведены ознакомительные встречи с потенциальными участниками проекта, включая Eser Contracting & Industry Co.Inc (Турция) и ТОО «Genc Kz Construction»;
- Совместно с АБР разработана Дорожная карта проекта. Подписан Меморандум с АБР на разработку ТЭО проектантом банка.

7 Проект «Строительство ВЭС мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии РК совместно с Total Eren»

Описание и цель проекта: В проекте будут применены накопители электроэнергии, что позволит поддерживать выработку электроэнергии в пределах заявленного прогноза и, следовательно, снизит риск нестабильности сети из-за прерывистости ветровой генерации.

Результаты 2024 года:

- 2 февраля 2024 г. подписан Указ Президента РК о ратификации МПС;
- 28 ноября 2024 г. подписано дополнительное соглашение к Соглашению об Инвестициях.

Срок реализации: **2021–2028 гг.**

8

Проект

«ВЭС 1 ГВт с системой накопления энергии в Жамбылской области совместно с MASDAR»

Описание и цель проекта:

В проекте будут применены накопители электроэнергии, что позволит поддерживать выработку электроэнергии в пределах заявленного прогноза и, следовательно, снизит риск нестабильности сети из-за прерывистости ветровой генерации.

Результаты 2024 года:

- 12 ноября 2024 г. на базе МФЦА создана ПК Qazaq Wind Power LLP;
- 12 ноября 2024 г. подписано Соглашение об инвестициях (CoI) на полях COP29;
- 15 ноября 2024 г. подписано PPA (договор покупки э/э) на полях COP29;

Срок реализации: 2023–2029 гг.

9

Проект

«ВЭС 1 ГВт с системой накопления энергии в Жамбылской области совместно с China Power International Holding (CPIH)»

Описание и цель проекта:

В проекте планируется применить накопители электроэнергии, что позволит поддерживать выработку электроэнергии в пределах заявленного прогноза и, следовательно, снизит риск нестабильности сети из-за прерывистости ветровой генерации.

Результаты 2024 года:

- 5 марта 2024 года зарегистрирована компания Astana Green Energy Holding Ltd на МФЦА;
- 12 ноября 2024 года подписано межправительственное соглашение (МПС) между РК и КНР на полях COP29.

Срок реализации: 2023–2029 гг.

10

Проект

«Строительство ВИЭ общей мощностью 1 ГВт совместно с Unigreen Energy»

Описание и цель проекта:

Строительство объектов ВИЭ до 1 ГВт с возможностью применения систем накопления энергии.

Срок реализации:

2023–2028 гг.

Результаты 2024 года:

- 28 декабря 2023 г. подписан Перечень проектов первой очереди 500 МВт.;
- Заключены оффтейк-контракты с ДЗО Фонда с отлагательными условиями;
- 31 декабря 2024 г. подписан протокол по определению 2-ой очереди мощностью 500 МВт.

11

Проект

«Строительство Семей ГЭС»

Описание и цель проекта:

Основной предпосылкой для реализации проекта «Строительство Семей ГЭС» является дефицит регулирующей и маневренной мощности в Единой энергосистеме Республики Казахстан. Проект ГЭС, являющейся контррегулятором для Шульбинской ГЭС, включен в План развития гидроэнергетической отрасли РК. Строительство Семей ГЭС на реке Ертис планируется в северо-восточной части Казахстана, в области Абай, в районе города Семей, в среднем течении реки Ертис.

Срок реализации:

2023–2031 гг.

Основные параметры проекта (по результатам предварительного ТЭО):

- Установленная мощность Семей ГЭС – около 300 МВт.
- Среднегодовая выработка электроэнергии Семей ГЭС – примерно 1,244 млрд кВт·ч.

Кроме собственного энергетического эффекта, проект предусматривает создание водохранилища недельно-суточного регулирования для выравнивания неравномерных сбросов Шульбинской ГЭС. Это позволит перевести Шульбинскую ГЭС в режим покрытия пиковой и полупиковой части графиков электрических нагрузок ЕЭС Казахстана, используя всю установленную мощность станции. Таким образом, регулирующая мощность Шульбинской ГЭС может быть увеличена до 500 МВт.

Результаты 2024 года:

- 20 марта 2024 года Правительство Республики Казахстан и Правительство Государства Катар подписали Соглашение об установлении долгосрочного стратегического партнерства для развития проектов в приоритетных отраслях, включая строительство Проекта;
- Завершены работы по разработке предварительного ТЭО Проекта;
- 31 декабря 2024 года подписано Соглашение о совместной разработке Проекта (Joint Development Agreement) с Nebras Power.



12 Проект «Строительство новой станции ГРЭС-3 на базе чистых угольных технологий»

Описание и цель проекта:

Строительство новой угольной станции ГРЭС-3 с маневренным режимом генерации на технологии чистого угля мощностью 2640 МВт (четыре энергоблока по 660 МВт каждый), что позволит покрыть дефицит маневренной мощности в стране с соответствием современным экологическим нормам по выбросам в атмосферу.

Срок реализации:

1 блок – 2030 год

2 блок – 2031 год

блоки 3,4 – 2034-2035 гг.

Результаты 2024 года:

- Совместно с Министерством Энергетики РК определено место размещения ГРЭС-3 в Павлодарской области на территории, прилегающей к ГРЭС-2 (протокол совещания МЭ РК от 25 января 2024 года);
- В мае 2024 года заключено дополнительное соглашение на разработку предТЭО с учетом 4 энергоблоков;
- Определен предварительный шорт-лист потенциальных инвесторов в лице KCG Trading/TOO «Сан Мир Астана» (консорциум Китай/РК), Zhong Mao Group (Китай) и East Hope Group (Китай);
- 8 июля 2024 года необходимые законодательные поправки по проекту подписаны Главой государства в рамках внесения изменений в законодательные акты по вопросам теплоэнергетики, электроэнергетики и регулируемых услуг;
- 15 ноября 2024 года от инвестора KCG получены материалы ТЭО, разработанного Power China, которые переданы проектной организации для адаптации с материалами пред ТЭО;
- 20 ноября 2024 года получено Распоряжение Акимата поселка Солнечный по выделению земельного участка площадью 170 Га;
- 22 ноября 2024 года подписан Договор о временном возмездном землепользовании с ОЗО г. Экибастуз на участок под станцию;
- 27 декабря 2024 года получено Распоряжение Акимата поселка Солнечный, также подписан Договор о временном возмездном землепользовании с ОЗО г. Экибастуз на земельный участок площадью 32,8 Га.

13 Проект «Модернизация энергоблока №3 ГРЭС-1»

Описание и цель проекта:

С целью продления срока эксплуатации оборудования, улучшения технико-экономических показателей надежности, экономичности и ремонтпригодности, снижения затрат на эксплуатацию и ремонт, увеличения межремонтного периода, а также соблюдения экологических стандартов.

Результаты 2024 года:

- 11 октября 2024 года разработанное ТЭО загружена на портал РГП «Госэкспертиза» для проведения вневедомственной экспертизы проекта;
- 30 декабря 2024 года получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза».

Срок реализации: 2023–2028 гг.

Новые инвестиционные проекты

1 Проект «Строительство ВЭС на 500 МВт в Карагандинской области, СЭС на 300 МВт в Туркестанской области совместно с China Energy Overseas Investment Co., Ltd (China Energy)»

Описание и цель проекта:

В проекте предусмотрено использование накопителей электроэнергии, что позволит поддерживать выработку электроэнергии в соответствии с заявленным прогнозом и снизит риск нестабильности сети, вызванной прерывистостью ветровой и солнечной генерации.

Срок реализации:

2024–2028 гг.

Результаты 2024 года:

- 17 января 2024 года подписан Меморандум о взаимопонимании с Акиматом Туркестанской области;
- 17 апреля 2024 года МЭ РК и Energy China подписали Меморандум о взаимопонимании относительно инвестиций в энергетический сектор;
- 2 июля 2024 года подписано Соглашение о принципах между Energy China и АО «Самрук-Қазына» по реализации Проекта;
- 15 октября 2024 года подписано Соглашение о совместной разработке проекта между АО «Самрук-Энерго» и Energy China (JDA);
- 12 ноября 2024 года на конференции COP29 подписано Соглашение по совместной разработке проекта между АО «Самрук-Энерго» и Energy China (JIA);
- 12 ноября 2024 года подписано межправительственное соглашение (МПС) между РК и КНР на полях COP29.

2 Проект «Строительство теплоэлектроцентрали в городе Кокшетау»

Описание и цель проекта:

Строительство новой теплоэлектроцентрали в городе Кокшетау с электрической мощностью 240 МВт и тепловой мощностью 520 Гкал для обеспечения надежного теплоснабжения и электроснабжения региона.

Срок реализации:

2023–2028 гг.

Результаты 2024 года:

- 17 апреля 2024 года подписано Соглашение между Правительствами РК и РФ о проектах строительства угольных теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорск на территории Республики Казахстан;
- 24 июня 2024 года зарегистрирована проектная компания TOO «Кокшетауская ТЭЦ»;
- 29 августа 2024 года подписан договор между TOO «Кокшетауская ТЭЦ» и ООО «ИНТЕР РАО-Экспорт» на разработку проектно-сметной документации по проекту;
- Получены технические условия на присоединение к сетям тепло- и водоснабжения, водоотведения, на подключение к электрическим сетям на период строительства и на примыкание к железнодорожному пути;
- Получен земельный участок под строительство станции.

3

Проект «Строительство теплоэлектроцентрали в городе Семей»**Описание и цель проекта:**

Строительство новой теплоэлектроцентрали в городе Семей с электрической мощностью 360 МВт и тепловой мощностью 1 060 Гкал для обеспечения надежного теплоснабжения и электроснабжения региона.

Срок реализации:**2023–2029 гг.****Результаты 2024 года:**

- 17 апреля 2024 года подписано Соглашение между Правительствами РК и РФ о проектах строительства угольных теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорск на территории Республики Казахстан;
- 24 июня 2024 года зарегистрирована проектная компания ТОО «Семей Энерго»;
- Получены технические условия на присоединение к электрическим сетям;
- Получены земельные участки под строительство станции, водозабора, строительство и эксплуатацию золоотвала.

4

Проект «Строительство теплоэлектроцентрали в городе Усть-Каменогорск»**Описание и цель проекта:**

Строительство новой теплоэлектроцентрали в городе Усть-Каменогорск с электрической мощностью 360 МВт и тепловой мощностью 1 007 Гкал для обеспечения надежного теплоснабжения и электроснабжения региона.

Срок реализации:**2023–2029 гг.****Результаты 2024 года:**

- 17 апреля 2024 года подписано Соглашение между Правительствами РФ и РК о проектах строительства угольных теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорск на территории Республики Казахстан;
- 24 июня 2024 года зарегистрирована проектная компания ТОО «Өскемен Энерго»;
- Получены точки подключения к инженерным сетям (границы проектирования).

5

Проект «Строительство электростанции на базе парогазовой установки мощностью порядка 1100 МВт в Кызылординской области»**Описание и цель проекта:**

Проект реализуется в целях введения новых маневренных мощностей в Южной зоне ЕЭС РК. В рамках проекта также запланировано строительство линии электропередач «Кызылорда-Шымкент» и «Кызылорда-Жезказган», которые будут переданы в собственность системному оператору АО «KEGOC»

Срок реализации:**2024–2029 гг.****Результаты 2024 года:**

- 14 февраля 2024 г. подписано Соглашение о принципах (Heads of Agreement) между Министерством Энергетики РК, АО «Самрук-Қазына» и Urbacon Concessions Investments WLL (UCC) – инвестором Проекта;
- 20 марта 2024 г. подписано Межправительственное соглашение между Правительством Катара и Правительством Республики Казахстан (МПС);
- 30 октября 2024 г. МПС ратифицировано Законом Республики Казахстан № 133-VIII «О ратификации Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Государства Катар об установлении долгосрочного стратегического партнерства для развития проектов в приоритетных отраслях»;
- в декабре 2024 г. между АО «Самрук-Энерго» и UCC подписано Соглашение о совместной реализации (JIA) Проекта;
- 25 февраля 2025 г. между АО «Самрук-Энерго» и UCC в г. Доха, Катар подписано Соглашение об акционерах (SHA) Проекта.

