

Инвестиционная деятельность

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СТАБИЛЬНОГО РОСТА ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ НЕОБХОДИМО ОПЕРЕЖАЮЩЕЕ РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В ЦЕЛОМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.

Компания в целях повышения эффективности, увеличения надежности работы НЭС и пропускной способности сетей, активно продолжает реализацию масштабных инвестиционных проектов. Данные проекты реализовываются с учетом создания условий для развития возобновляемой энергетики (СЭС и ВЭС, отличающихся нестабильностью генерации), соответствующего электросетевого строительства для обеспечения выдачи мощности крупных объектов ВИЭ.

Кроме того, проекты имеют важное социальное значение — на время СМР будут созданы дополнительные рабочие места. Это в свою очередь позитивно повлияет на развитие реального сектора экономики, повышение занятости и благосостояния населения, увеличение налоговых отчислений в бюджеты.



В 2023 году Компания реализовала следующие крупные инвестиционные проекты:

Инвестиционные проекты АО «KEGOC» в 2023 году

203-1

Наименование проекта	Цель проекта	Источник финансирования	Статус реализации проекта
1 Реконструкция ВЛ 220–500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС», «Западные МЭС» и «Сарбайские МЭС», 1 этап	Крупномасштабный проект по модернизации и реконструкции 24 ВЛ.	Финансирование проекта: собственные и заемные средства, привлеченные путем размещения «зеленых» облигаций АО «KEGOC» на торговой площадке KASE.	☑ Реализован В 2023 году завершены СМР на 24 объектах ЛЭП. С начала реализации проекта реконструировано 2 023 км ВЛ , в том числе в 2023 году — 255,9 км ЛЭП . Освоение капитальных вложений в 2023 году — 6,9 млрд тенге .
2 Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Республики Казахстан	Повышение пропускной способности и надежности электроснабжения потребителей Западной зоны ЕЭС Республики Казахстан усилением электрических сетей 220 кВ между западными областями республики.	Финансирование проекта: собственные и заемные средства, привлеченные путем размещения «зеленых» облигаций АО «KEGOC» на торговой площадке KASE.	☑ Реализован 28 ноября 2023 года с участием Премьер-Министра Республики Казахстан включена в работу ВЛ 220 кВ «Уральская — Правобережная — Индер — Карабатан — Кульсары — Тенгиз» общей протяженностью 779,7 км . Расширены 5 ПС 220 кВ «Уральская», «Правобережная», «Индер», «Кульсары», «Тенгиз» и построен РП 220 кВ «Карабатан» . Освоение капитальных вложений в 2023 году — 24,7 млрд тенге .
3 Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Республики Казахстан	Усиление электроэнергетической системы Южной зоны ЕЭС по территории Республики Казахстан для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Южной зоны и усиления электрической связи между областями Южной зоны.	Финансирование проекта: собственные средства и заемные средства, привлеченные путем размещения «зеленых» облигаций АО «KEGOC» на торговой площадке KASE.	Разработано ТЭО. Заключены договоры по 5 объектам (2 ВЛ и 3 ПС) на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение СМР. Приступили к работе, произведено обследование ВЛ и ПС, предварительно согласован выбор трассы ВЛ, работы ведутся согласно графику. Освоение капитальных вложений в 2023 году — 0,071 млрд тенге .

С декабря 2022 года АО «KEGOC» дважды выпустило «зеленые» облигации с суммарным объемом размещений

35 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 Республики Казахстан. 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. Данная премия стала высокой оценкой работы Компании по финансированию перехода экономики к зеленой экономике и бережного отношения к природным ресурсам. Лауреаты премии Green Finance Awards определяются раз в 2 года. В текущем году были награждены организации, внесшие вклад в развитие рынка устойчивого финансирования в 2021–2022 годах в регионах ЦА, Восточной Европы, Кавказа и Монголии.

При формировании портфеля инвестиционных проектов АО «KEGOC» использует сценарный подход, основанный на разработке и ежегодной актуализации прогнозного баланса электроэнергии и мощности ЕЭС Республики Казахстан. Кроме того, учитываются риски изменения климата, а именно природные факторы (наводнение, ураганы, землетрясения, эпидемии), приводящие к возникновению риска ЧС. Для обеспечения надежности сети, а также снижения ключевого риска отказа производственных активов Компания на ближайшую перспективу планирует реализацию следующих инвестиционных проектов, направленных на развитие НЭС:

Кроме того, в перспективе до 2035 года АО «KEGOC» рассмотрит дополнение своего портфеля следующими крупными проектами по развитию НЭС:

Проект, связанный с Усилением схемы внешнего электроснабжения города Астана

Строительство ПС 500 кВ Астана. Реализация проекта направлена на повышение надежности электроснабжения г. Астана путем создания второго центра питания города с подводящими линиями **500 кВ**. Реализация проекта позволит покрыть растущие потребности города в электрической энергии и дополнительно подключить объекты ВИЭ в районе г. Астана.

1

Строительство ВЛ 500 кВ Караганда — Астана протяженностью порядка 290 км и строительство новой подстанции 500 кВ Караганда

Реализация проекта в первую очередь позволит повысить надежность Караганда-Темиртауского энергоузла в котором сосредоточены крупные промышленные предприятия страны и позволит увеличить пропускную способность сети 500 кВ.

3

«Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Республики Казахстан»

Проект позволит объединить Западную зону с основной частью ЕЭС Республики Казахстан по территории Республики, обеспечить энергобезопасность и энергонезависимость Западных областей Республики Казахстан, повысить надежность электроснабжения потребителей Западной зоны, задействовать маневренную генерацию Западной зоны для компенсации дисбалансов электроэнергии и мощности и создать условия для развития ВИЭ.

По итогам разработки 1 этапа принят вариант, предусматривающий строительство **ВЛ 500 кВ** ПС Карабатан — ПС Ульке.

В настоящее время ТЭО разработано и находится на рассмотрении в РГП «Госэкспертиза». Планируется разработка ПСД в 2024-2025 годы, СМР — 2025-2027 годы. Планируемый срок реализации проекта 2027 год.

1

Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC», II этап

Целью проекта является повышение надежности работы НЭС Республики Казахстан посредством реконструкции существующих ЛЭП, достигших нормативного срока службы, а также ВЛ, срок службы которых достигнет нормативного в ближайшие годы.

В качестве объектов реконструкции выступают **48 ВЛ 220–500 кВ**, находящихся на балансе филиалов «Акмолинские МЭС», «Центральные МЭС», «Восточные МЭС», «Северные МЭС» общей протяженностью **4 236 км**. Ведется разработка ТЭО.

2

Реконструкция ВЛ 220–500 кВ филиалов АО «KEGOC», III этап

Необходимость реконструкции НЭС обусловлена следующими причинами:

- достижение и превышение ряда **ВЛ 220-500 кВ** нормативного срока службы;
- повышение надежности электроснабжения потребителей, транзит электроэнергии, выдачи мощности электростанций.

В качестве объектов реконструкции выступают **44 ВЛ 220-500 кВ**, находящихся на балансе филиалов «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС» общей протяженностью **4 332 км**. Ведется разработка ТЭО.

201-2

3

Строительство линии постоянного тока Север-Юг

Данный перспективный проект позволит повысить пропускную способность транзита Север-Юг, обеспечить перспективное покрытие потребностей в электроэнергии юга Республики Казахстан и балансирование нестабильности выработки ВИЭ, а также позволит расширить экспортный и транзитный потенциал.

Строительство линии постоянного тока дает возможность Республике Казахстан присоединиться к проекту CASA-1000, и расширить рынки сбыта электроэнергии в Южную Азию (Афганистан, Пакистан). Проектом предусматривается строительство передачи постоянного тока **ВЛ ±500 кВ** мощностью 2 ГВт с Севера — на Юг страны протяженностью порядка **1 300 км**.

2

Объединение Западной зоны с ЕЭС Республики Казахстан. II этап

Проект позволит балансировать энергосистему за счет маневренности газовой генерации Западной зоны, интегрировать ВИЭ в ЕЭС Республики Казахстан, а также позволит в перспективе расширить транзитный потенциал. Данный проект позволит завершить закольцевание энергосистемы линиями высокого напряжения. Проектом предполагается строительство передачи постоянного (переменного тока) от Мангыстау в направлении Южной зоны протяженностью порядка **2 000 км**.

4