



ALMECO INFRASTRUCTURE INTELLIGENCE · № 02

Энергетическая инфраструктура регионов Казахстана

Как читать национальный энергобаланс на уровне региона и почему установленная мощность страны не подтверждает готовность конкретной площадки.



СОКРАЩЁННАЯ ПУБЛИЧНАЯ ДЕМО-ВЕРСИЯ · ОТКРЫТЫЕ ДАННЫЕ

19 августа 2026 · Казахстан · Русский язык

01 · КАК ЧИТАТЬ ВЫПУСК

Предварительный обзор, а не готовое заключение

Коммерчески безопасный публичный формат

Материал подготовлен для демонстрации структуры мышления ALMECO. Он намеренно не раскрывает полный реестр исходных данных, закрытые веса и формулы, рабочие GIS-слои, детальную доказательную матрицу, расчётную модель CAPEX и рекомендации по конкретному объекту. Полный состав определяется техническим заданием и договором.

124,6 ТВт·ч потребление электроэнергии в 2025 году	123,1 ТВт·ч выработка электростанций в 2025 году
26,8 ГВт установленная мощность на 01.01.2026	22,8 ГВт располагаемая мощность на 01.01.2026

Резюме для руководства

В 2025 году внутреннее потребление превысило выработку внутри страны. Разница публичных показателей составила около 1,50 ТВт·ч, однако её нельзя автоматически называть чистым импортом без сверки перетоков, потерь и методологии.

Разрыв между установленной и располагаемой мощностью на 1 января 2026 года составлял почти 4,0 ГВт. Для инвестора важна доступная в нужный час мощность конкретного узла с учётом сети, ремонтов и резервов.

Регионы следует сравнивать не одним рейтингом, а по типу риска: генерационному, сетевому, топливному, пиковому и проектному.

02 · ДИАГНОСТИКА

Ключевые сигналы

Цвет обозначает приоритет дальнейшей проверки, а не окончательный рейтинг территории или проекта.

КРИТИЧНО Номинал ≠ доступность Установленная мощность не является резервом для нового потребителя.	КРИТИЧНО Локальный узел Ограничение линии или подстанции возникает раньше национального дефицита.
ПРОВЕРИТЬ Интеграция ВИЭ Нужны сеть, маневренность, прогнозирование и накопители.	ВОЗМОЖНОСТЬ Предварительный скрининг Официальные балансы помогают сформировать точный запрос оператору.



Примечание: график использует официальные открытые значения либо, для учебных кейсов, явно условные показатели. Он не заменяет рабочую модель и проверку исходных данных.

03 · ИСХОДНОЕ СОСТОЯНИЕ

Базовый энергетический срез

Нижe показан сокращённый фрагмент структуры. Полная версия содержит ссылки на документы, владельцев данных, дату проверки и статус качества доказательства.

Базовый энергетический срез

Показатель	Значение	Дата/период	Как использовать
Потребление	124 606,5 млн кВт·ч	2025	Тренд спроса страны
Выработка	123 110,9 млн кВт·ч	2025	Сопоставить с перетоками
Установленная мощность	26 807,0 МВт	01.01.2026	Не считать доступной
Располагаемая мощность	22 844,2 МВт	01.01.2026	Проверить рабочую мощность и пик

Ограничение интерпретации

Совпадение общего показателя с целевым значением не подтверждает техническую готовность в конкретной точке. Для реального решения ALMECO проверяет местоположение, время, качество, надёжность, владельца обязательства и документальное основание.

04 · ИНЖЕНЕРНАЯ ЛОГИКА

Региональная типология вместо рейтинга

Единый рейтинг создаёт ложную точность. Территории разделяются по профилю энергообеспечения, затем проверяются конкретные узлы и площадки.

- Северные центры: крупная тепловая генерация; проверяются ремонты, топливо и локальная сеть.
- Южные узлы: быстрый рост спроса и зависимость от перетоков; важны пики и усиление сети.
- Западные узлы: нефтегазовая нагрузка; важны резервирование и межсистемные связи.
- Зоны ВИЭ: переменная генерация; важны выдача мощности, балансирование и ограничения.
- Удалённые площадки: земля доступна, но присоединение 35–110 кВ может определять CAPEX и срок.

Что проверяется в заказной версии

Для каждого блока составляется доказательная цепочка: исходный документ → допущение → расчёт или проверка → риск → владелец решения → контрольная дата. Публичный выпуск показывает только верхний уровень такой цепочки.

Объективность

Факт, оценка ALMECO и сценарное допущение маркируются отдельно. Пробел данных не трактуется автоматически как нарушение или отрицательная характеристика; он становится вопросом для подтверждения.

05 · ВАРИАНТЫ

Пять регионов с крупнейшей мощностью ВИЭ, II квартал 2026

Сценарии нужны для выбора следующего действия, а не для создания видимости точного прогноза.

Пять регионов с крупнейшей мощностью ВИЭ, II квартал 2026

Регион	Объекты	Мощность, МВт	Интерпретация
Жамбылская	21	560,83	Диверсифицированный портфель
Акмолинская	19	542,75	Высокая доля ветра
Карагандинская	12	422,47	Индустриальный спрос + ВИЭ
Алматинская	24	374,45	Большое число объектов
Актюбинская	7	346,45	Новый ввод ветра

Условия следующего решения

- Почасовой профиль нагрузки, категория надёжности и пусковые режимы.
- Питающий центр, N-1, фактические нагрузки и подтверждённый резерв.
- Срок внешнего усиления относительно ЕРС и пусконаладки.
- Сеть, собственный источник, накопитель и управление нагрузкой как сценарии.
- CAPEX, тарифные предпосылки и сценарий задержки подключения.

06 · ДОРОЖНАЯ КАРТА

От публичной гипотезы — к подтверждённому решению

Практический маршрут

Период	Задача	Результат
Скрининг	Профиль нагрузки	МВт, МВт·ч, почасовой график, надёжность и этапы.
Подтверждение	Узел и резерв	Питающие центры, N-1, ограничения, ремонты и усиление.
Сценарии	Варианты снабжения	Сеть, источник, накопитель, гибрид и управление спросом.
Решение	Стоимость и срок	CAPEX/OPEX, критический путь, риски и договорные условия.

Что намеренно не опубликовано

Веса критериев, формулы рейтинга, полный data request, карта источников, рабочие файлы, GIS-слои, пообъектная база, детальный CAPEX, чувствительность финансовой модели, договорные рекомендации и приоритизация реальных проектов являются частью профессионального задания ALMECO и защищаются условиями договора.

Полная заказная версия может включать

- проверку материалов заказчика, операторов и государственных органов;
- выезд, обследования и специализированные расчёты — если включены в объём;
- сценарии, CAPEX, сроки, риски, приоритеты и рабочую сессию с командой заказчика.

07 · ПРОЗРАЧНОСТЬ

Источники, контакты и заказ полного исследования

Источники публичного выпуска

1. КЕГОС — Национальная энергосистема<https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/natsionalnaya-energositema/>**2. КЕГОС — ключевые факты электроэнергетики**<https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/>**3. Министерство энергетики — развитие ВИЭ**<https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/4910?lang=ru>**4. Бюро национальной статистики — энергетика**<https://stat.gov.kz/ru/industries/business-statistics/stat-energy/>

Закажите исследование под реальное решение

Сообщите ALMECO географию, цель, доступные исходные данные, желаемый срок и пользователей результата. Мы предложим границы первого этапа, список данных и форму отчёта, достаточную для управленческого или инвестиционного решения.

ALMECO · Инженерные и инфраструктурные исследования

Аскар Айсаутов, директор ТОО «ALMECO»

Телефон / WhatsApp: +7 707 610 91 20

E-mail: askar.aisautov@almeco.kz

almeco.kz · projectdocs.kz · almecocentralasia.com

Настоящий документ не является офертой, ТЭО, проектной документацией, техническим заключением, официальной стратегией развития или инвестиционной рекомендацией. Применимость законодательства и исходные данные проверяются на дату и для условий конкретного задания.