

Государственные органы ▾



Авторизация

Высшая аудиторская палата Республики Казахстан

Меню



Итоги госаудита сферы электроэнергетики подвели в Высшей аудиторской палате

8 / 8



13 мая 2025 10:12



124

В Казахстане завершился аудит эффективности реализации государственной политики в сфере электроэнергетики. Его итоги рассмотрены на заседании ВАП во главе с председателем Алиханом Смаиловым.

Аудиторскими мероприятиями были охвачены Министерство энергетики, АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOC», АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности», ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» и др.

По данным Министерства энергетики, в Казахстане электроэнергию производят 233 электростанции. При этом 78% потребности республики в электричестве покрывается за счет тепловых электростанций. Наблюдается положительная динамика роста выработки энергии газотурбинными электростанциями, доля которых достигла 9,6%. Вклад гидроэлектростанций в общую генерацию составляет уже порядка 8,5%, а возобновляемых источников энергии – около 3,9%.

Как отмечается в аудиторском заключении ВАП, генерация и потребление энергии в регионах локально не сбалансированы. Большая часть мощностей расположена в северной энергозоне, тогда как четверть потребления приходится на юг. В целом самодостаточными можно назвать только Павлодарскую, Восточно-Казахстанскую и Северо-Казахстанскую области.

Одной из главных проблем сферы электроэнергетики является неисполнение планов и мер, которые предусматривались для ее развития. В частности, направленных на обеспечение прозрачности тарифной политики, модернизацию активов и т.д. Сфера электроэнергетики по-прежнему зависит от внешних поставок оборудования.

Рост потребления электроэнергии в республике происходит на фоне продолжающегося износа генерирующих станций, многие из которых работают еще с советских времен. С годами их производительность снижается, а риски аварийности растут. В целом общий показатель износа по всем генерирующим мощностям в РК составляет 55%. Тот же индикатор для сетей электроснабжения достигает 76%.

Высокий износ основных фондов у энергопроизводящих организаций создает риски для стабильности энергоснабжения и требует значительных инвестиций в модернизацию отрасли.

Принятыми в 2024 году программными документами (*Национальный проект «Модернизация энергетического и коммунального секторов», Национальный инфраструктурный план Республики Казахстан до 2029 года*) предусмотрены мероприятия по снижению износа генерирующих мощностей в основном за счет ввода в эксплуатацию новых дополнительных энергомощностей. При этом не решается вопрос по замене действующего изношенного оборудования энергопроизводящих организаций.

Кадровый дефицит нарастает: в отрасли не хватает порядка 4,5 тыс. энергетиков. Основные причины – незаинтересованность молодежи в профессии энергетика и низкие зарплаты.

«Все это препятствует модернизации существующих и строительству новых мощностей, удержанию квалифицированных кадров», — отмечается в заключении ВАП.

У Министерства энергетики отсутствует функция по мониторингу затрат на производство и реализацию электроэнергии, что влияет на обоснованность предельных тарифов для энергокомпаний.

Аудит установил определенные недостатки по предельным тарифам на электроэнергию, тарифам на мощность и тарифам на балансирующем рынке. Тарифы для электростанций утверждаются без публичных слушаний, а сметы и отчеты об их исполнении не публикуются.

АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» («KOREM») назначено расчетным центром для купли-продажи балансирующей электроэнергии. Однако эти операции ведутся автоматически через программное обеспечение, которое не прошло тесты по информбезопасности и не введено в промышленную эксплуатацию.

Тарифы на балансирующем рынке утверждены на основании формул, которые создают условия избирательного и субъективного подхода при выборе тех или иных значений. В результате допущено завышение тарифа в размере 34,7 млрд тенге, которое в итоге оплачено потребителями.

Серьезную обеспокоенность вызывают непрозрачные расчеты дисбалансов и штрафов на балансирующем рынке. Формулы содержат сложные и непонятные параметры, что затрудняет

прогнозирование при подаче заявок на балансирование.

Наблюдается увеличение провайдеров на рынке электроэнергии. В настоящее время в их число входит 18 юридических лиц.

Стоимость услуг провайдеров не регулируется, объемы и цены поставляемой электроэнергии основаны на договорных взаимоотношениях. Это создает условия для скрытия реальных объемов потребления и выработки электроэнергии, что приводит к недостаточной прозрачности на рынке.

Только за 2024 год провайдерами, минуя операторов рынка – ТОО «РФЦ» и АО «KOREM», закуплено у 187 организаций и реализовано электроэнергии на 13,7 млрд кВт*ч. *(ориентировочно на сумму более 200 млрд тенге).*

Кроме того, имеются факты приобретения майнерами электроэнергии у сторонних компаний через балансирующего поставщика, минуя Единого закупщика – ТОО «РФЦ». Общий объем приобретенной ими энергии только за 2024 год составил 901 млн кВт*ч *(ориентировочно на сумму более 13 млрд тенге).*

В ходе заседания председатель ВАП Алихан Смаилов акцентировал на этом отдельное внимание.

«Прежде всего, со стороны Минэнерго должен быть мониторинг за объемами производства, потребления и фактическими тарифами. Сейчас получается, что майнеры потребляют, по данным аудита, до 1 млрд киловатт-часов электричества, купленного в обход Единого закупщика. Как можно допускать бесконтрольное потребление энергии майнерами в условиях ее нехватки?» — обратился Алихан Смаилов к представителям Минэнерго РК.

В ответ специалисты Министерства указали, что по майнерам отработаны необходимые механизмы лицензирования и деятельности.

«Лицензирование – это одно. Но они покупают через провайдеров энергию по нерегулируемым ценам. И эти расходы ложатся на всех потребителей. Проблема набирает обороты. Провайдеров баланса становится все больше. Это выгодно – зарабатывать на ровном месте за счет всего народа. Вы это, получается, позволяете. Допускаете эту тенденцию и эффективных механизмов контроля не внедряете», — указал на проблему Председатель ВАП.

Отсутствие должного контроля, недостаточное изучение рынка и ненадлежащее проведение маркетинговых исследований проектировщиками привели к тому, что подрядчики поставили АО «KEGOC» оборудование для 4 проектов в 2-3 раза дороже на общую сумму 2,2 млрд тенге.

За прошедшие 10 лет по группе АО «Самрук-Энерго» было реализовано всего 4 новых проекта. Это ставит под сомнение успех планов по запуску 25 проектов в ближайшие 10 лет, предусмотренных Стратегией развития, принятой в 2024 году.

Неэффективные расходы АО «Самрук-Энерго» по приостановленным проектам составили 199 млрд тенге. Наиболее крупные из них: строительство Балхашской ТЭС – 102 млрд тенге, установка энергоблока №3 Экибастузской ГРЭС-2 – 61,2 млрд тенге.

В целом госаудит выявил:

- финансовые нарушения – 66 млн тенге;
- неэффективное планирование бюджетных средств – 9,5 млрд тенге;
- неэффективное использование средств и активов – 104,7 млрд тенге.

Зафиксировано 72 процедурных нарушения и 35 системных недостатков.

Подписаться на Telegram-канал

[#Высшая аудиторская палата](#) [#Аудит](#) [#Энергетика](#)

12 мая 2025

Больше контроля и прозрачности: механизм финансирования «Назарбаев университета», ФСМС и МФЦА изменится с 2026 года

06 мая 2025

От 8 до 59%: стоимость разработки межгосударственных и нацстандартов снизилась в РК после госаудита

30 апреля 2025

ВАП РК провела семинар для ревизионных комиссий по аудиту консолидированной финансовой отчетности

29 апреля 2025

Усиление надзора в сфере управления водными ресурсами обсудили аудиторы стран ЭКОСАИ

28 апреля 2025

Меры по защите от ЧС и обеспечению промбезопасности усилили в Казахстане

[Все новости →](#)

СОЦИАЛЬНЫЕ СЕТИ



ЕДИНАЯ ПЛАТФОРМА ИНТЕРНЕТ - РЕСУРСОВ
ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ

Государственные символы РК

Послания Президента РК

Цели устойчивого развития

Сайт Президента РК

Сайт Премьер - Министра РК

Служба центральных коммуникаций при Президенте РК

Концепция цифровой трансформации

Термины и обозначения

Экранный диктор

2025 © Все права защищены. Разработано в [АО «Национальные информационные технологии»](#).