

Производственная деятельность

2-6

В 2023 ГОДУ В ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ» ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ В ЧАСТИ ВВОДА С 1 ИЮЛЯ 2023 ГОДА МОДЕЛИ ЕДИНОГО ЗАКУПЩИКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ЗАПУСКА БАЛАНСИРУЮЩЕГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

В рамках Закона «Об электроэнергетике» введена новая услуга по пользованию НЭС, относящая к сфере передачи электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», оказываемая АО «KEGOC» субъектам оптового рынка

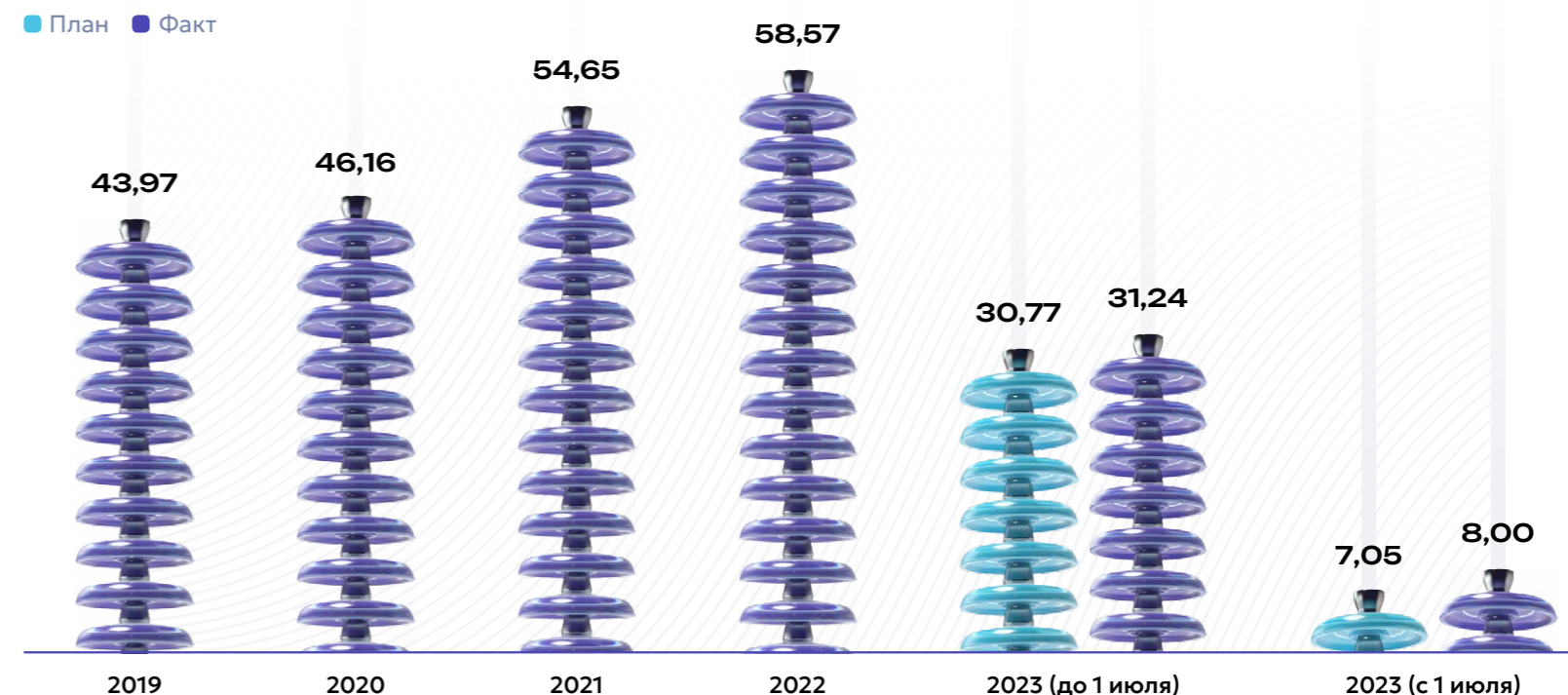
электроэнергии при покупке ими электроэнергии у Единого закупщика и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электроэнергии.

Изменения в структуре системных услуг АО «KEGOC»

Изменения в структуре системных услуг АО «KEGOC»



Передача электроэнергии по сетям АО «KEGOC», млрд кВт·ч



Фактические объемы услуг по передаче электроэнергии по НЭС до 1 июля 2023 года составили 31,2 млрд кВт·ч, что выше плановых значений на 1,42 млрд кВт·ч.

Законом Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам административной реформы в Республике Казахстан» внесены изменения в Закон «Об электроэнергетике» в части ввода с 1 июля 2023 года модели Единого закупщика электроэнергии и запуска балансирующего рынка электроэнергии.

В связи с этим изменена структура объемов услуг по передаче электрической энергии по НЭС.

Так, согласно пункту 27-1 статьи 1 Закона «Об электроэнергетике», услуга по передаче электрической энергии по НЭС — услуга, оказываемая системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии, экспортирующим и импортирующим электрическую энергию, и организациям других государств за объем межгосударственного транзита электрической энергии, организациям, входящим в группу лиц, осуществляющих передачу электрической энергии по НЭС для объектов, входящих в состав данных организаций, условным потребителям, а также потребителям, заключившим двусторонние договоры с энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ.

Фактические объемы услуг по передаче электроэнергии по НЭС до 1 июля 2023 года

31,2 млрд кВт·ч

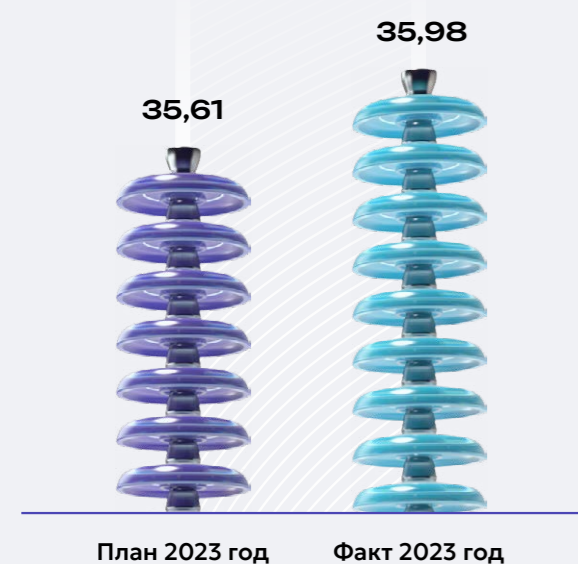


2-6

В 2023 году осуществлялась межгосударственная передача (транзит) электроэнергии по сетям АО «KEGOC» по маршруту Россия — Казахстан — Россия и маршруту Россия — Казахстан — Кыргызстан. Объем оказанных услуг по транзиту электроэнергии составил 5,2 млрд кВт·ч. Кроме того, осуществлялся экспорт из энергосистемы Республики Казахстан в Кыргызскую Республику по сетям АО «KEGOC» в объеме 1,1 млрд кВт·ч.

Пользование НЭС

Пользование НЭС с 1 июля
2023 года, млрд кВт·ч



Фактические объемы услуг по пользованию НЭС в 2023 году составили

36,0 млрд кВт·ч

Объем оказанных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии

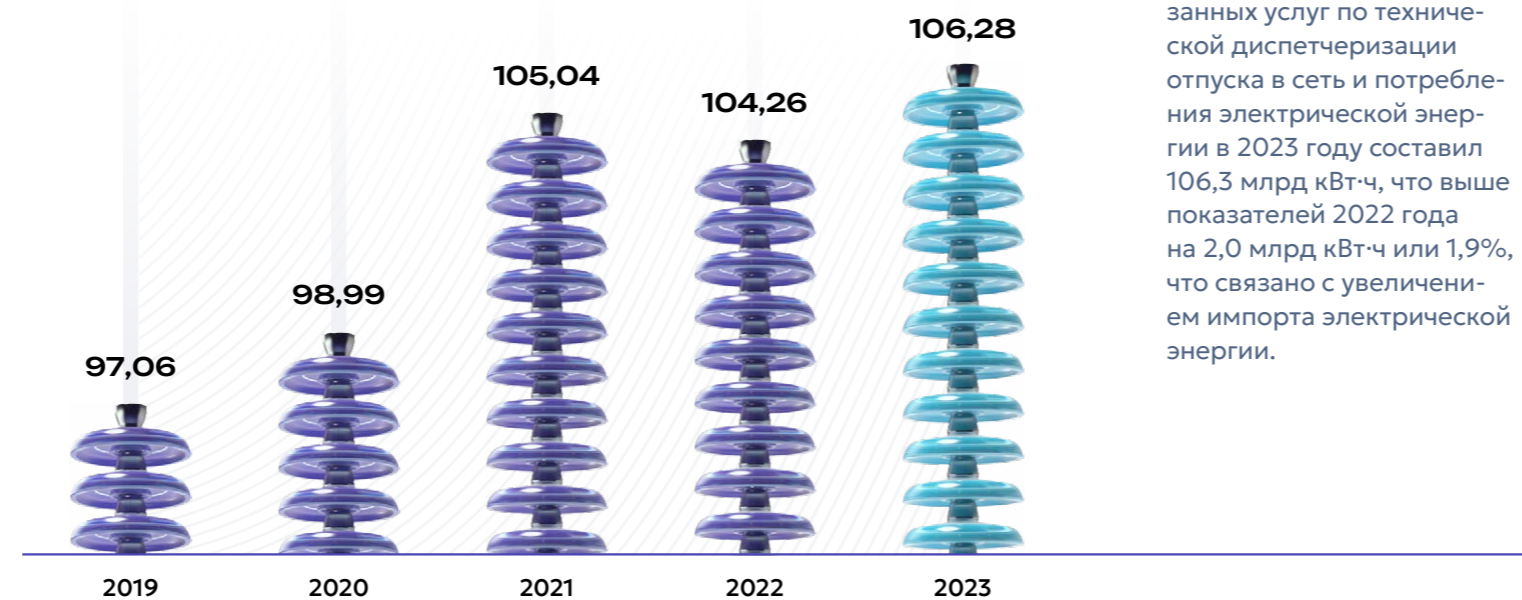
106,3 ▲ 1,9% млрд кВт·ч

Объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии

205,4 ▲ 1,1% млрд кВт·ч

Техническая диспетчеризация

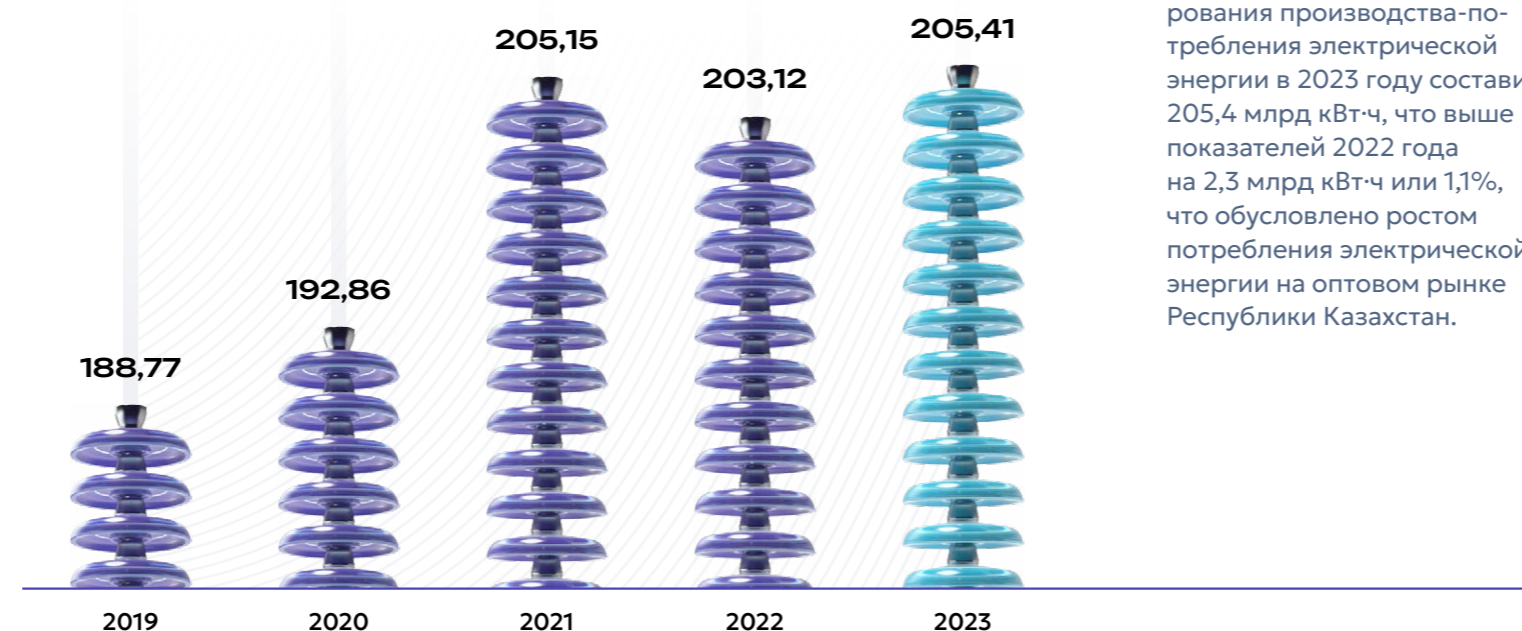
Техническая диспетчеризация АО «KEGOC», млрд кВт·ч



Фактический объем оказанных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в 2023 году составил 106,3 млрд кВт·ч, что выше показателей 2022 года на 2,0 млрд кВт·ч или 1,9%, что связано с увеличением импорта электрической энергии.

Организация балансирования производства-потребления электроэнергии

Организация балансирования производства и потребления электроэнергии, млрд кВт·ч



Фактический объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в 2023 году составил 205,4 млрд кВт·ч, что выше показателей 2022 года на 2,3 млрд кВт·ч или 1,1%, что обусловлено ростом потребления электрической энергии на оптовом рынке Республики Казахстан.

Операции по купле-продаже электрической энергии

В соответствии с Законом «Об электроэнергетике», АО «KEGOC» выполняет функцию Системного оператора ЕЭС Республики Казахстан по взаимодействию с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы.

Потребление электроэнергии в ЕЭС Республики Казахстан в течение суток имеет ярко выраженную неравномерность: ночью потребление падает, к началу рабочего дня возрастает и достигает пиковых (максимальных) величин в вечерние часы. При этом ЕЭС Республики Казахстан, где основная доля генерирующих мощностей приходится на тепловые электростанции, которые по своей технологии работают в базовом режиме (не могут быстро менять свою нагрузку), не может собственными электростанциями полностью покрыть переменный график потребления. Вследствие этого, в ЕЭС Республики Казахстан возникают дисбалансы между производством и потреблением электроэнергии. Ситуация нехватки маневренных генерирующих мощностей в ЕЭС Республики Казахстан усугубляется также аварийными остановками оборудования действующих электростанций и высокими темпами ввода объектов ВИЭ, которые характеризуются нестабильностью генерации. В этой связи, поддержание частоты и покрытие возникающих дисбалансов в ЕЭС Республики Казахстан обеспечивается в том числе за счет взаимодействия в рамках параллельной работы с ЕЭС Российской Федерации.

В соответствии с Соглашением между Правительствами Республики Казахстан и Российской Федерации о мерах по обеспечению параллельной работы энергосистем сторон от 20 ноября 2009 года, между АО «KEGOC» и ПАО «Интер РАО» на ежегодной основе заключаются договоры купли-продажи электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетока электроэнергии от планового на границе ЕЭС Республики Казахстан и ЕЭС Российской Федерации. В соответствии с данным Соглашением, финансовый результат купли-продажи отклонений является справедливой платой за физическое урегулирование энергосистемой Российской Федерации отклонений ЕЭС Республики Казахстан.

В 2023 году покупка АО «KEGOC» электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетока электроэнергии от планового на границе ЕЭС Республики Казахстан и ЕЭС Российской Федерации составила 1 752,8 млн кВт·ч на сумму 31 116,9 млн тенге (17,75 тенге/кВт·ч).

Продажа АО «KEGOC» электрической энергии, с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового на границе ЕЭС Республики Казахстан и ЕЭС Российской Федерации, осуществлена в объеме 1 329,2 млн кВт·ч на сумму 8 621,9 млн тенге (6,49 тенге/кВт·ч).