

EEX Group Monthly Volumes – April 2026

EEX Group reports its April monthly volumes with the following developments:

The total **EEX Group Global Power markets** volume in April amounted to 1,038 TWh (- 18% YoY). Year-to-date, traded volumes reached 5,421 TWh (+ 11% YoY), underlining the strong performance of the Group's markets in 2026 so far.

- During the month, traded volumes on the **European Power Spot markets**, operated by EPEX SPOT, rose by 20% Year-on-Year, with growth recorded both on the Day-Ahead (+22%) and Intraday markets (+12%). The Austrian intraday market reached a new monthly record, with 1,007 GWh traded.
- The volume in **European Power Derivatives** markets amounted to 615.6 TWh (April 2025: 825.9 TWh). In the German Power Futures market a total of 394.3 TWh was traded with the EEX Open Interest (OI)* share continuing at a high level, at 91.5% in the course of April.
- **Nordic Power Futures** continued their upward trend with a remarkable 2,196% YoY increase, reaching a trading volume of 3.0 TWh in April, with increased trading volume in particular in the front-year futures. On the Nordic markets, the EEX System Price OI has further increased (+167% YoY and +7.5% MoM), lifting the market share on the Open Interest to nearly 8%.
- Similarly, GB Power Futures continued its growth trend this year, showing a sharp volume increase to 255 GWh in April. Japanese Power Options increased significantly from 25 GWh to 955 GWh (+ >3,000%YoY).

Trading on the **EEX Group Natural Gas markets** totalled 643.3 TWh (-22% YoY). Year-to-date gas volumes amounted to 3,430 TWh which is a 20% increase YoY.

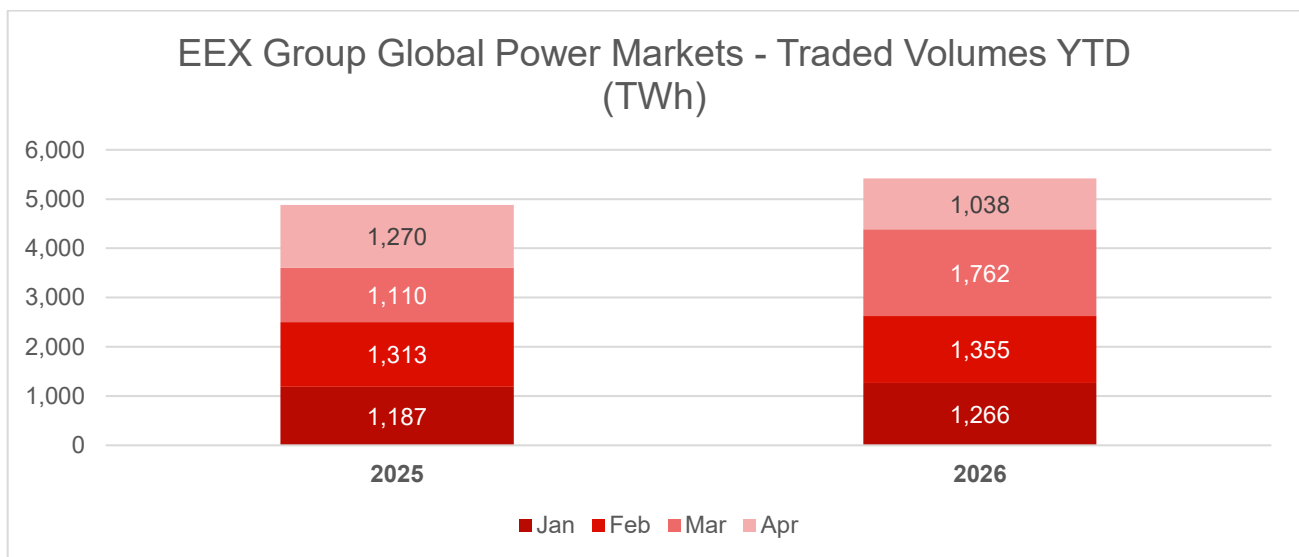
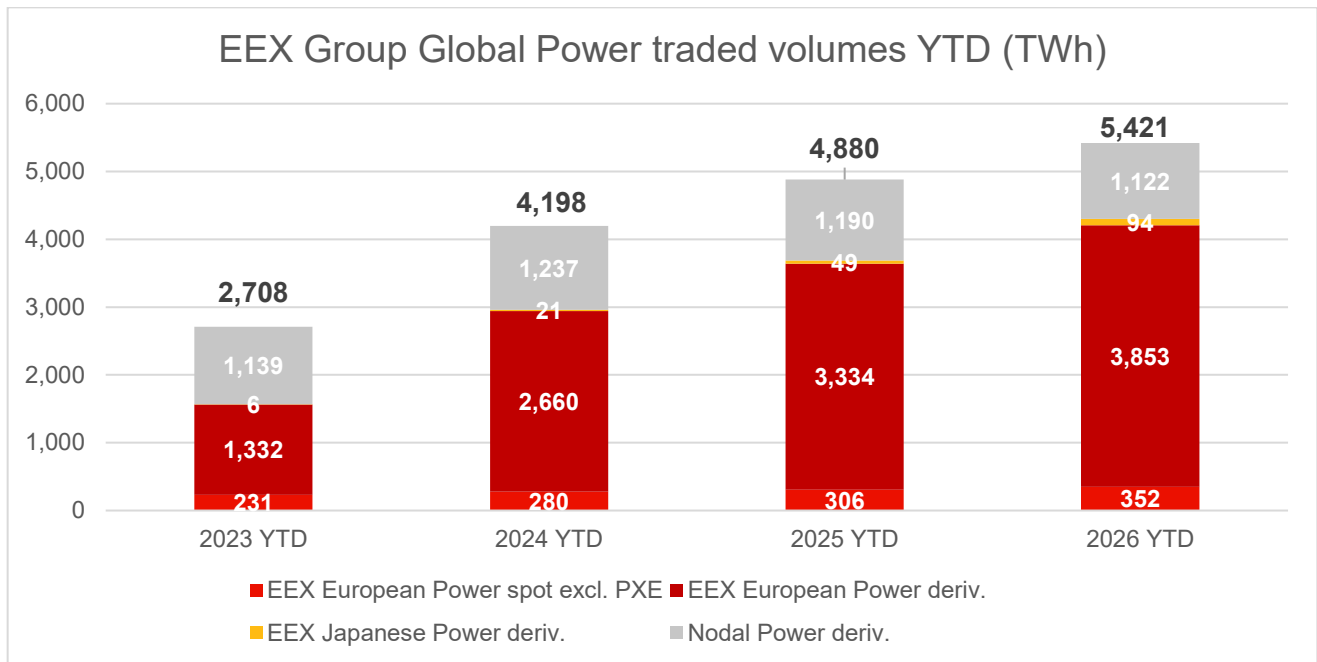
- Within the gas segment, **Italian PSV Gas Futures** reached a strong increase of 72% YoY to 15.1 TWh. Positive developments were also seen in the UK NBP Spot market, which grew by 13% YoY, and the Belgian ZTP Futures market, which rose by 17% YoY.

The **Guarantees of Origin** segment grew by 117% as against the previous year. This development was driven by a 429% increase in EEX GO Futures which posted a monthly volume of 8.4 TWh (second-best month since launch) as well as a 240% rise in volumes on the EPEX GO spot auction.

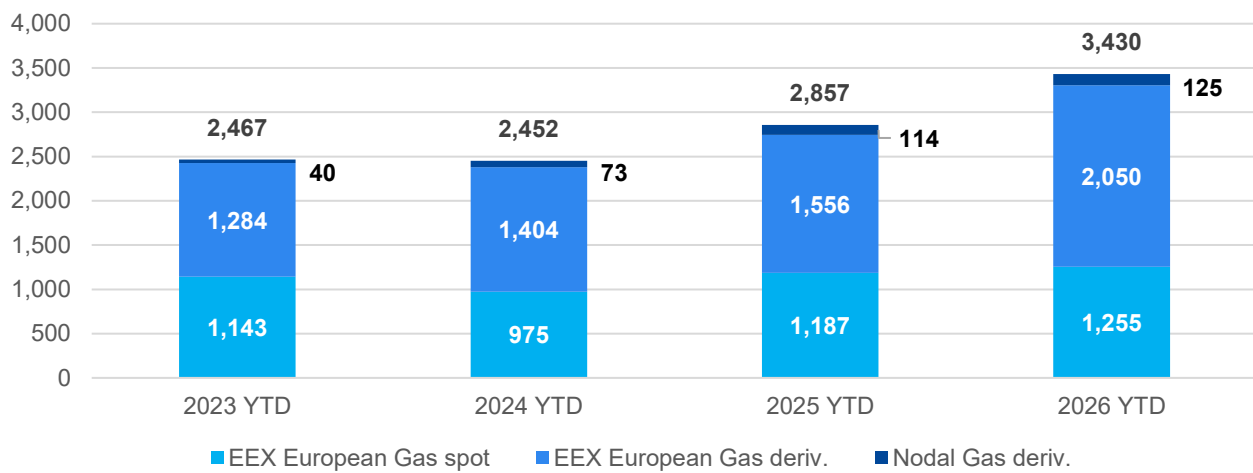
The **North American Environmental markets**, operated by Nodal Exchange, also saw robust growth, with a 26% increase in traded contracts compared to the previous year, largely fuelled by a 157% increase in options trading.

Please find the full volume report [here](#)

*The Open Interest (OI) is the total number of unsettled derivatives contracts (open positions in futures and options) in a given market, indicating the interest level and liquidity of this market. The calculation of the Open Interest at EEX is considering the proprietary accounts in net terms.



EEX Group Global Natural Gas traded volumes YTD (TWh)



EEX Group builds secure, successful and sustainable commodity markets worldwide – together with its customers. The group offers trading in power, natural gas, environmental products, freight and agriculturals as well as subsequent clearing and registry services, connecting a network of more than 1,000 trading participants. EEX Group consists of European Energy Exchange (EEX), EPEX SPOT, Power Exchange Central Europe (PXE) and Nodal Exchange as well as the software companies KB Tech and Lacima. Clearing is provided by EEX Group’s clearing houses European Commodity Clearing (ECC) and Nodal Clear. EEX Group is part of Deutsche Börse Group. More information: www.eex-group.com

Contact:

EEX Public Relations

T +49 341 2156-300

presse@eex.com

EEX Group Monatsreport – April 2026

Die EEX Group veröffentlicht ihre Handelsergebnisse für den Monat April.

Das Gesamtvolumen an den globalen **Strommärkten der EEX Group** belief sich auf 1.038 TWh (-18 % im Jahresvergleich). Von Januar bis April erreichten die Handelsvolumina insgesamt 5.421 TWh (+11 % im Vergleich zum Vorjahreszeitraum), was die bisherige starke Entwicklung der Märkte im Jahr 2026 unterstreicht.

- Im April stiegen die gehandelten Volumina an den **europäischen Strom-Spotmärkten**, betrieben von EPEX SPOT, um 20 % im Jahresvergleich. Die Volumina legten sowohl an den Day-Ahead-Märkten (+22 %) als auch an den Intraday-Märkten (+12 %) zu. Der österreichische Intraday-Handel erreichte mit einem Volumen von 1.007 GWh einen neuen Monatsrekord.
- Die Volumina an den **europäischen Strom-Terminmärkten** beliefen sich insgesamt auf 615,6 TWh (April 2025: 825,9 TWh). In den deutschen Stromfutures wurden insgesamt 394,3 TWh gehandelt, wobei sich der EEX-Anteil am Open Interest* im April mit 91,5 % auf unverändert hohem Niveau befindet.
- Die **EEX Nordic Power Futures** setzten ihren Wachstumstrend mit einem bemerkenswerten Zuwachs (+ 2.196 %) fort. Im April stieg das gehandelte Volumen auf 3,0 TWh, insbesondere die Frontjahresfutures entwickelten sich positiv. An den nordischen Märkten stieg das Open Interest für Systempreis-Kontrakte weiter an (+167 % im Jahresvergleich und +7.5 % im Monatsvergleich), wodurch der EEX-Marktanteil am Open Interest auf fast 8 % anstieg.
- Ein fortgesetztes starkes Wachstum verzeichneten die britischen Strom-Futures (GB Power Futures), die auf 255 GWh anstiegen. Das Volumen in japanischen Strom-Optionen stieg signifikant von 25 GWh auf 955 GWh an (+ >3.000 % im Jahresvergleich).

Das Gesamtvolumen an den **Erdgasmärkten der EEX Group** belief sich auf insgesamt 643,3 TWh (-22 % im Jahresvergleich). Seit Jahresbeginn erreichten die Gasvolumina ein Volumen von 3.430 TWh, ein Plus von 20 % gegenüber dem Vorjahreszeitraum.

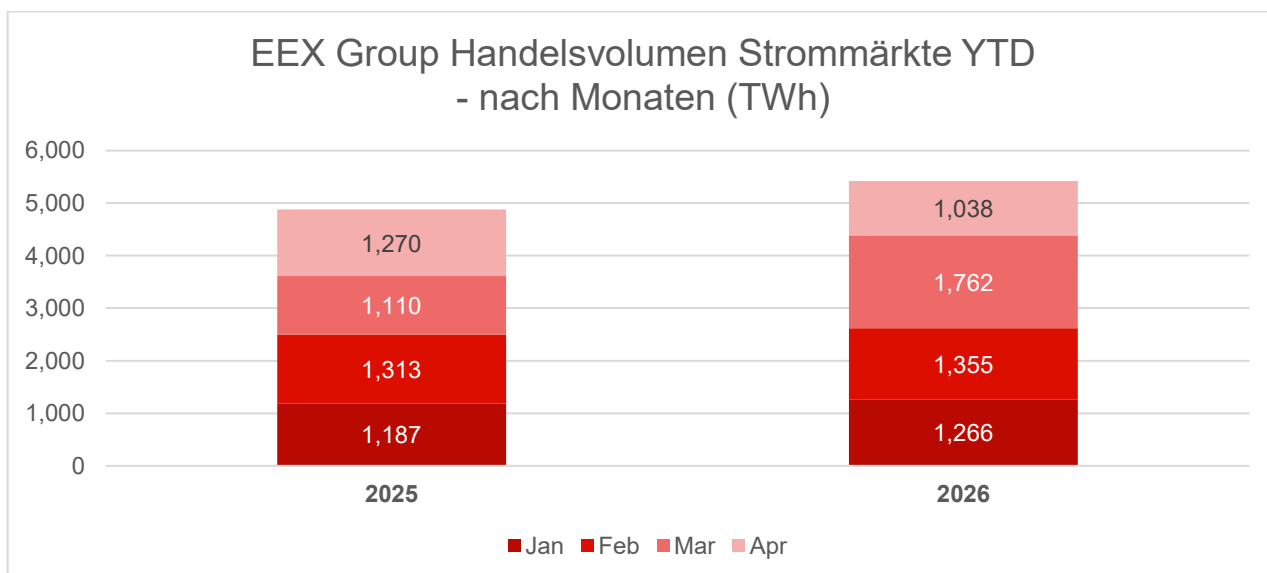
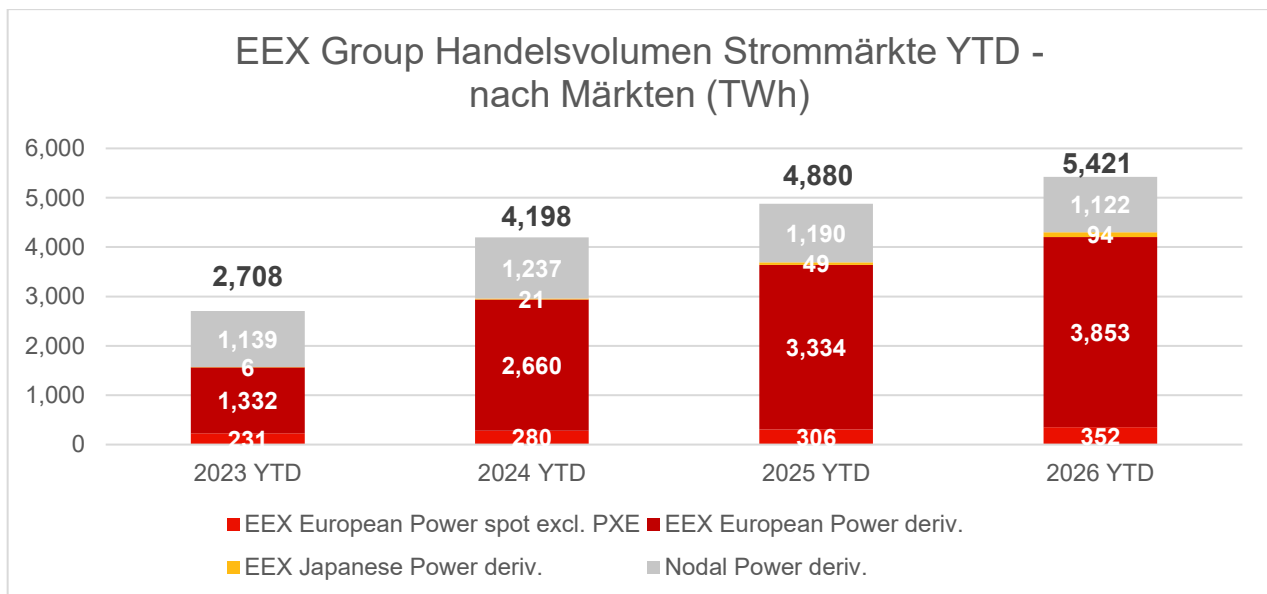
- Innerhalb des Gassegments verzeichneten die **italienischen PSV Gasfutures** einen deutlichen Zuwachs von 72 % im Jahresvergleich auf 15,1 TWh. Positive Entwicklungen zeigten sich zudem am britischen NBP-Spotmarkt, der um 13 % gegenüber dem Vorjahr wuchs, sowie am belgischen ZTP-Futures-Markt, der um 17 % zulegte.

Das Segment der **Herkunftsnachweise** (Guarantees of Origin) wuchs im Vergleich zum Vorjahr um 117 %. Getragen wurde diese Entwicklung durch einen Anstieg der EEX GO-Futures um 429 %, die ein monatliches Volumen von 8,4 TWh verzeichneten (zweitbestes Monatsergebnis seit Einführung), sowie durch einen Zuwachs von 240 % bei den EPEX Spot-Auktionen auf Herkunftsnachweise.

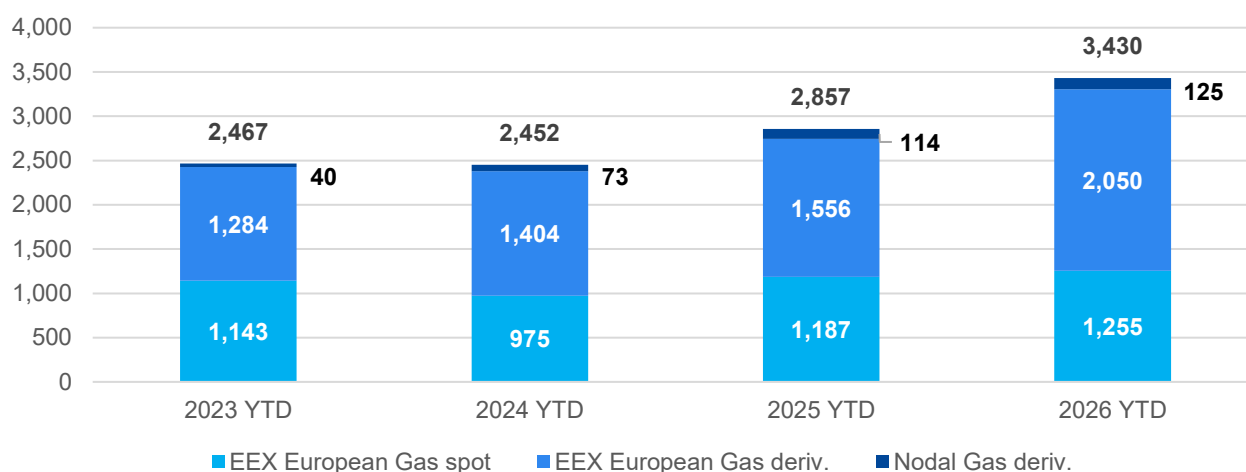
Die Volumina an den **nordamerikanischen Umweltmärkten**, betrieben von Nodal Exchange, stiegen im Vergleich zum Vorjahr um 26 %, maßgeblich getrieben durch Zuwächse (+157 %) im Optionshandel.

Den EEX Group Report zu den monatlichen Volumina finden Sie [hier](#).

*Das Open Interest (OI) bezeichnet die Gesamtzahl der offenen (noch nicht abgewickelten) Futures- und Optionskontrakte in einem bestimmten Markt und ist ein Indikator für die Attraktivität und die Liquidität eines Marktes. Bei der Berechnung des Open Interest an der EEX werden die Eigenhandelskonten auf Nettobasis berücksichtigt.



EEX Group Handelsvolumen Erdgasmärkte YTD - nach Märkten YTD (TWh)



Die **EEX Group** entwickelt weltweit sichere, erfolgreiche und nachhaltige Commodity-Märkte – gemeinsam mit ihren Kunden. Das Angebot der EEX Group umfasst den Handel mit Strom, Erdgas, Umweltprodukten, Fracht- und Agrarprodukten sowie Clearing- und Register-Dienstleistungen und verbindet ein Netzwerk von mehr als 1000 Teilnehmern. Zur EEX Group gehören die European Energy Exchange, EPEX SPOT, Power Exchange Central Europe (PXE) und Nodal Exchange sowie die Softwareunternehmen KB Tech und Lacima. Das Clearing wird durch die beiden Clearinghäuser der Gruppe, die European Commodity Clearing (ECC) und Nodal Clear, durchgeführt. Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse. Weitere Informationen unter: www.eex-group.com

Kontakt:

EEX Public Relations
 T +49 341 2156-300
presse@eex.com