

Consultation on EEX Nordic Power Benchmarks

Dear Trading Participant,

The European Energy Exchange AG (EEX AG) as a benchmark administrator pursuant to article 34 of Regulation (EU) No. 2016/2011 (“EU Benchmark Regulation”) intends to further specify the benchmark methodology of the following provided **Nordic Power Benchmarks**, effective **as of 1 May 2024**.

More specifically, the relevant market area shall be determined by reference to a specific delivery point. The Nordic Power Benchmarks will thus be based on the day-ahead auction prices of EPEX SPOT SE for the market area that encompasses this specific delivery point. The general calculation methodology and classification of EEX’s Nordic Power Benchmarks shall remain unchanged. In detail, the following specifications shall apply:

Power Benchmark	Day-ahead auction of EPEX SPOT SE for the market area encompassing:
Denmark DK1	Århus (i.e. electricity area including “Trige 400 kV, Denmark West”).
Denmark DK2	Copenhagen (i.e. electricity area including “Hovegård 400 kV, Denmark East”).
Finland	Helsinki (i.e. electricity area including “Hyvinkää 400 kV, Finland”).
Norway NO1	Oslo (i.e. electricity area including “Smestad 300 kV, Norway”).
Norway NO2	Kristiansand (i.e. electricity area including “Kristiansand 420 kV, Norway”).
Norway NO3	Trondheim (i.e. electricity area including “Strinda 300 kV, Norway”).
Norway NO4	Tromsø (i.e. electricity area including “Hungeren 132 kV, Norway”).
Norway NO5	Bergen (i.e. electricity area including “Fana 300 kV, Norway”).
Sweden SE1	Luleå (i.e. electricity area including “Svartbyn 400 kV, Sweden”).
Sweden SE2	Sundsvall (i.e. electricity area including “Hjälta 400 kV, Sweden”).
Sweden SE3	Stockholm (i.e. electricity area including “Hagby 400 kV, Sweden”).
Sweden SE4	Malmö (i.e. electricity area including “Sege 400 kV, Sweden”).

The intended adjustment of the benchmark definition is performed to align with existing market practice in the Nordic Power market. In accordance with the **EEX Benchmark Change and Cessation Procedure**, EEX AG conducts a consultation for the intended adjustment.

Trading Participants and other relevant stakeholders are invited to provide feedback on the intended adjustment until **19 April 2024** via email to benchmark@eex.com. A summary of the received feedback and EEX AG's summary response will be published on the EEX website, unless confidentiality is explicitly requested, along with EEX AG's final decision in this matter.

Please do not hesitate to contact us in case of any questions.

Yours sincerely,
EEX Market Operations
T +49 341 2156-222
trading@eex.com

Konsultation zu EEX-Referenzwerten für nordische Stromfutures

Sehr geehrte Handelsteilnehmer,

die European Energy Exchange AG (EEX AG) als Benchmark-Administrator nach Artikel 34 Verordnung (EU) Nr. 2016/1011 („EU Benchmark-Verordnung“) beabsichtigt, die Benchmark-Methodik der folgenden bereitgestellten **Nordic Power Benchmarks** mit Wirkung vom **1. Mai 2024** weiter zu spezifizieren.

Das jeweilige Marktgebiet wird unter Bezugnahme auf einen spezifischen Lieferpunkt bestimmt. Die Nordic Power Benchmarks basieren somit auf den Day-Ahead-Auktionspreisen der EPEX SPOT SE für das Marktgebiet, das den jeweiligen Lieferpunkt umfasst. Die allgemeine Berechnungsmethodik und Klassifizierung der Nordic Power Benchmarks der EEX bleibt unverändert. Im Detail finden die folgenden Spezifikationen Anwendung:

Strom-Referenzwert	Day-ahead-Auktion der EPEX SPOT SE für das Marktgebiet, das die folgenden Bereiche umfasst:
Dänemark DK1	Århus (i.e. Stromnetz einschließlich "Trige 400 kV, Dänemark West").
Dänemark DK2	Kopenhagen (i.e. Stromnetz einschließlich "Hovegård 400 kV, Dänemark Ost").
Finnland	Helsinki (i.e. Stromnetz einschließlich "Hyvinkää 400 kV, Finnland").
Norwegen NO1	Oslo (i.e. Stromnetz einschließlich "Smestad 300 kV, Norwegen").
Norwegen NO2	Kristiansand (i.e. Stromnetz einschließlich "Kristiansand 420 kV, Norwegen").
Norwegen NO3	Trondheim (i.e. Stromnetz einschließlich "Strinda 300 kV, Norwegen").
Norwegen NO4	Tromsø (i.e. Stromnetz einschließlich "Hungeren 132 kV, Norwegen").
Norwegen NO5	Bergen (i.e. Stromnetz einschließlich "Fana 300 kV, Norwegen").
Schweden SE1	Luleå (i.e. Stromnetz einschließlich "Svartbyn 400 kV, Schweden").

Schweden SE2	Sundsvall (i.e. Stromnetz einschließlich "Hjälta 400 kV, Schweden").
Schweden SE3	Stockholm (i.e. Stromnetz einschließlich "Hagby 400 kV, Schweden").
Schweden SE4	Malmö (i.e. Stromnetz einschließlich "Sege 400 kV, Schweden").

Die beabsichtigte Anpassung der Referenzwert-Definition wird vorgenommen, um sich an die etablierte Marktpraxis auf den nordischen Strommärkten anzupassen. Für die geplante Änderung führt die EEX AG eine Konsultation nach Maßgabe der **EEX Benchmark Change and Cessation Procedure** durch.

Die EEX lädt ihre Handelsteilnehmer und Stakeholder ein, bis zum **19. April 2024** ihre Rückmeldungen bezüglich der geplanten Änderung an benchmark@eex.com zu senden. Sofern nicht ausdrücklich eine vertrauliche Behandlung erbeten wird, werden die Rückmeldungen nebst zusammenfassender Erwiderung und abschließender Entscheidung der EEX AG in der Angelegenheit im Rahmen einer Zusammenfassung auf der Webseite der EEX AG zugänglich gemacht.

Bei Fragen stehen wir Ihnen gerne zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen,
EEX Market Operations
T +49 341 2156-222
trading@eex.com