

Handelbarkeit des neuen Marktgebietes Trading Hub Europe (THE) im Zuge der deutschen Marktgebietszusammenlegung

Sehr geehrte Handelsteilnehmer,

aufgrund der im Jahr 2017 vorgenommenen Änderungen der deutschen Gasnetzzugangsverordnung müssen die gegenwärtigen deutschen Gasmarktgebiete GASPOOL (GPL) und NetConnect Germany (NCG) spätestens bis zum 1. April 2022 zusammengelegt werden.

In Abstimmung mit dem deutschen Regulator, BNetzA und den Marktteilnehmern, entschieden beide Marktgebietsverantwortliche (MGV) diesen Zusammenschluss auf den 1. Oktober 2021 vorzuziehen.

Die EEX hat sich nach einer Marktkonsultation dazu entschieden, den Handel von Terminmarktprodukten für den Trading Hub Europe (THE) bis zum 30. September 2021 im existierenden NCG-Orderbuch zu ermöglichen. Am 1. Oktober 2021 wird das jetzige NCG-Orderbuch in „THE“ umbenannt, um den Handel für das neue THE-Marktgebiet im Spot- und Terminmarkt fortzuführen.

Alle Handelsgeschäfte im Marktgebiet NCG mit einem Lieferzeitraum nach der Zusammenlegung werden automatisch im neuen Marktgebiet THE geliefert. Das Orderbuch für den Terminmarkthandel in Marktgebiet GASPOOL wird Ende August 2021 geschlossen.

Für das REMIT-Reporting gegenüber ACER kommen folgende Regeln zur Anwendung:

- Bis und einschließlich 30. September 2021: Alle Handelsgeschäfte für GPL und NCG werden mit den bisherigen Energy Identification Codes (EICs) gemeldet.
- Ab dem 1. Oktober 2021: Alle Handelsgeschäfte für THE werden mit einem neuem EIC für THE gemeldet, welcher bis Ende 2020 vom DVGW, als lokale Koordinierungsstelle für Deutschland, veröffentlicht wird.

Durch diese frühzeitige Kundeninformation wie „THE“ im Zuge der Zusammenlegung handelbar ist, können die Marktteilnehmer:

- von heute an THE-Futures entsprechend klaren Regeln und Standards handeln
- eine mögliche Teilung der Liquidität des deutschen Großhandelsmarktes minimieren
- Handels- und dem Handel nachgelagerte Systeme und Prozesse anpassen.

Diese Lösung wurde gemeinsam mit den wichtigsten Handelsplattformen, die deutsche Gasprodukte anbieten, den Handelsteilnehmern, den deutschen Marktgebietsverantwortlichen und den Regulierungsbehörden vereinbart, um die Umstellung für alle Handelsteilnehmer so einfach wie möglich zu gestalten.

Die EEX wird zeitnah weitergehende Informationen zum Handel, Positionstransfer und auch zur Verfügbarkeit der Simulationsumgebung veröffentlichen, sobald diese mit den verschiedenen Akteuren abgestimmt wurden.

Für Fragen stehen wir Ihnen gern zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen,

European Energy Exchange AG

Market Operations

T +33 173 03-9624 (Paris) | +49 341 2156-222 (Leipzig)
gas@powernext.com | trading@eex.com

Sales

T +33 173 03-9602 (Paris) | +49 341 2156-555 (Leipzig) | +44 207 862 7555 (London) | +43 (1) 270 2700 28550 (Vienna) | +45 69 12 6400 (Copenhagen) | +42 022 183 2106 (Prague) | + 31 653 567 910 (BeNeLux)
sales@eex.com | pegas-sales@powernext.com