

***Bericht zur Marktnachfrageanalyse
bzgl. des in 2025 beginnenden Verfahrens für
neu zu schaffende Kapazität
zwischen dem dänischem Marktgebiet und
dem deutschen Marktgebiet
Trading Hub Europe,
bei dem keine unverbindlichen Anfragen
erhalten wurden***

27. Oktober 2025

Dieser Bericht ist eine gemeinsame Betrachtung des Bedarfs an neu zu schaffenden Kapazitäten durch die folgenden Unternehmen:

Energinet Systemansvar A/S	Gasunie Deutschland Transport Services GmbH	Open Grid Europe GmbH
Tonne Kjærsvej 65 DK – 7000 Frederica Dänemark	Pasteurallee 1 30655 Hannover Deutschland	Kallenbergstraße 5 45141 Essen Deutschland
T.: +45 (0) 70 10 22 44 gasinfo@energinet.dk	T.: +49 152 24574271 transport@gasunie.de	T.: +49 (0)201 3642 12222 gastransport@oge.net
		

Inhaltsverzeichnis

A.	Unverbindliche Anfragen.....	4
B.	Marktnachfrageanalyse.....	4
i.	Historische Nutzungsverläufe.....	4
ii.	Zusammenhänge zu TYNDP und Netzentwicklungsplänen	4
iii.	Erwartete Höhe, Flussrichtung und Dauer des Bedarfs an neu zu schaffender Kapazität	4
C.	Fazit.....	5
D.	Vorläufiger Zeitplan.....	5
E.	Zwischenlösung für die Vermarktung der Bestandskapazitäten am betroffenen IP.....	5
F.	Gebühren	5
G.	Kontaktinformation	6

A. Unverbindliche Anfragen

Die an diesem Bericht zur Marktnachfrageanalyse beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber haben den Netznutzern gemäß Art. 26 NC CAM (Verordnung (EU) 2017/459) die Möglichkeit zur Abgabe unverbindlicher Nachfragen über ihren individuellen Bedarf an neu zu schaffender Kapazität gegeben. Der Zeitraum, in dem Anfragen für neu zu schaffende Kapazitäten an der Grenze zwischen dem dänischen Marktgebiet und dem deutschen Marktgebiet Trading Hub Europe (THE) abgegeben werden konnten, war vom 07.07.25 bis zum 01.09.25.

Innerhalb dieser Frist haben die beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber keine unverbindlichen Nachfragen für feste Kapazitäten - bezogen auf die relevante Grenze - erhalten. Sollten nach Ablauf der Frist unverbindliche Anfragen nach neu zu schaffender Kapazität eingehen, werden diese nach aktueller Rechtslage, im nächsten Bericht zur Marktnachfrageanalyse (Zyklus 2027-2029) berücksichtigt, sofern diese dann weiterhin Bestand haben.

B. Marktnachfrageanalyse

i. Historische Nutzungsverläufe

Wie oben bereits beschrieben, sind im Rahmen des diesem Berichts zugrunde liegenden Verfahrens für neu zu schaffende Kapazität keine unverbindlichen Nachfragen eingegangen. Eine Analyse der historischen Nutzungsverläufe an den Netzkopplungspunkten zwischen den beiden betrachteten Entry-Exit-Systemen kann daher entfallen.

ii. Zusammenhänge zu TYNDP und Netzentwicklungsplänen

Da keine unverbindliche Marktnachfrage vorliegt, können etwaige physische Versorgungslücken aus TYNDP oder dem nationalen Netzentwicklungsplan, nicht über den Prozess nach Kapitel 5 NC CAM geschlossen werden, sondern müssen in den jeweiligen Prozessen berücksichtigt werden.

iii. Erwartete Höhe, Flussrichtung und Dauer des Bedarfs an neu zu schaffender Kapazität

In Anbetracht der oben genannten Punkte ergibt sich weder aus der Marktnachfrage noch aus anderen Gründen ein Bedarf an neu zu schaffenden Kapazitäten.

C. Fazit

Zu diesem Zeitpunkt besteht durch die unter den Punkten A und B gewonnenen Erkenntnisse kein Anlass ein Projekt für neu zu schaffende Kapazitäten zu initiieren. Daher werden keine Projekte für neu zu schaffende Kapazitäten und damit auch keine technischen Studien für die in diesem Bericht enthaltenen Entry-Exit-Systeme angefertigt.

Diese Feststellung gilt für den aktuellen Prozess für neu zu schaffende Kapazitäten. In der Zukunft kann dieses Ergebnis durchaus anders ausfallen.

D. Vorläufiger Zeitplan

Bis auf Weiteres wird kein Projekt für neu zu schaffende Kapazitäten initiiert. Die nächste Marktnachfrageanalyse startet, nach aktueller Rechtslage, im Jahr 2027 nach der Auktion der Jahreskapazitäten.

E. Zwischenlösung für die Vermarktung der Bestandskapazitäten am betroffenen IP

Auf der Grundlage der vorliegenden Marktnachfrageanalyse wird kein Projekt zur Schaffung neuer Kapazitäten eingeleitet. Bis auf Weiteres sind daher keine Übergangsregelungen erforderlich.

F. Gebühren

Im Rahmen des diesem Bericht zugrunde liegenden Verfahrens wurden von keinem der beteiligten FNB Gebühren für die Abgabe unverbindlicher Nachfragen erhoben, da keine unverbindlichen Marktnachfragen vorliegen.

G. Kontaktinformation

Energinet Systemansvar A/S	Gasunie Deutschland Transport Services GmbH	Open Grid Europe GmbH
Tonne Kjærvej 65 DK – 7000 Frederica Dänemark	Pasteurallee 1 30655 Hannover Deutschland	Kallenbergstraße 5 45141 Essen Deutschland
T.: +45 (0) 70 10 22 44 gasinfo@energinet.dk	T.: +49 (0) 511 640 607-0 transport@gasunie.de	T.: +49 (0)201 3642 12222 gastransport@oge.net
		