

**Veröffentlichung gem. Artikel 25 Abs. 2, Artikel 28 Abs. 3 VO (EU) 2017/459
(NC CAM) betreffend das in 2021 eingeleiteten Verfahren für neu zu
schaffende Kapazitäten an der Grenze zwischen dem BeLux
Marktgebiet (ZTP) und dem deutschen Marktgebiet (THE)**

I. Einleitung

Nach Abschluss der Phase 1 des im Jahr 2021 gemäß Verordnung (EU) 2017/459 (Netzkodex über Mechanismen für die Kapazitätszuweisung in Fernleitungsnetzen; nachfolgend „NC CAM“) eingeleiteten Verfahrens zur Schaffung neuer Kapazitäten an der Marktraumgrenze zwischen dem BeLux Marktgebiet (ZTP) und dem gemeinsamen deutschen Marktgebiet Trading Hub Europe (THE) haben die beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber (FNB) die Planungsphase für die entsprechenden Projekte (Phase 2) durchgeführt und mit der Konsultation im April 2022 abgeschlossen. Die Technische Studie hat dargestellt, wie der Netzausbau effizient unter Berücksichtigung der entsprechenden Netztopologie sowie wirtschaftlicher Aspekte erfolgen kann. Der am 2. September 2022 eingereichte und veröffentlichte Projektantrag ist ein gemeinsames Dokument der betroffenen FNB FLUXYS TENP GmbH (FLUXYS), GASCADE Gastransport GmbH (GASCADE), Open Grid Europe GmbH (OGE) und Thyssengas GmbH (Thyssengas). Der Projektantrag wurde mit dem Beschluss BK9-22/001 durch die Bundesnetzagentur genehmigt und veröffentlicht.

Veröffentlichung gem. Art. 28 Abs. 3 NC CAM

II. Genehmigungsinhalte gem. Art. 28 Abs. 1 NC CAM

a. Angebotslevel gem. Art. 28 Abs. 1 lit. a NC CAM

In der Jahresauktion 2023 am 3. Juli 2023 wird OGE ein Angebotslevel für neu zu schaffende Kapazitäten am VIP THE-ZTP anbieten. Die zwingende Reservierungsquote von 20 % für neue Kapazitäten gemäß Art. 8 Abs. 8 NC CAM sowie Festlegung der Bundesnetzagentur (BNetzA) BK7-15-001 (KARLA Gas) wird berücksichtigt. Je Gaswirtschaftsjahr (GWJ) wird es eine Auktion für das Angebotslevel geben. Die Kapazitätsprodukte werden gebündelt mit den Kapazitäten der Fluxys Belgium angeboten. Das Angebotslevel wird von GWJ 30/31 bis zum GWJ 44/45 angeboten. Die Versteigerung findet auf der PRISMA Capacity Booking Plattform¹ statt. Für die Teilnahme an der Auktion ist eine Registrierung erforderlich. Die Kapazitätsprodukte des Angebotslevels sind im ebenfalls veröffentlichten Anhang 2 zu entnehmen. Die Ermittlung der Kapazität erfolgte gem. Art. 11 Abs. 6 NC CAM.

¹ <https://www.prisma-capacity.eu/>

b. Ergänzende Geschäftsbedingungen für die Auktion neu zu schaffender Kapazitäten gem. Art. 28 Abs. 1 lit. b NC CAM

Die Ergänzenden Geschäftsbedingungen für die Auktion neu zu schaffender Kapazität sind diesem Dokument als Anhang (Anhang 1) beigefügt.

c. Zeitpläne für das Projekt für neu zu schaffende Kapazität sowie die Maßnahmen zur Vermeidung von Verzögerungen und zur Verringerung der Auswirkungen von Verzögerungen gem. Art. 28 Abs. 1 lit. c NC CAM

Die folgende Darstellung zeigt die weiteren Schritte für das Projekt für neu zu schaffende Kapazität auf und stellt eine Grobterminplanung der technischen Maßnahmen dar. Diese Planung umfasst bereits zeitliche Puffer zur Vermeidung von Verzögerungen bei der Kapazitätsbereitstellung. Als Startpunkt der technischen Maßnahme wird die Bestätigung im NEP 2024 gewählt.

Teilprojekt	Dauer	Beschreibung
Verdichtereinheiten	7 Monate	Projektinitiierung
	5 Monate	Ausschreibung
	16 Monate	Basic Engineering
	14 Monate	Detail Engineering
	18 Monate	Bauphase
	9 Monate	Inbetriebnahme
	3 Monate	Nachlauf
GDRM	15 Monate	Wegerechtserwerb
	12 Monate	Material- und Leistungsbeschaffung
	12 Monate	Bauvorbereitung
	12 Monate	Montage/Bau
	14 Monate	Inbetriebnahme
	1 Monat	Projektabschluss/Finalisierung

Die genannten Termine sind vorläufig und können daher noch Änderungen unterliegen.

d. Parameter gem. Art. 28 Abs. 1 lit. d NC CAM

i. Parameter gem. Art. 22 Abs. 1 lit. a NC CAM

Referenzpreis:

Der geschätzte Referenzpreis für die angebotenen neu zu schaffenden Kapazitäten beträgt 6,03 €/(kWh/h)/a.

Auktionsaufschlag:

Bei der Versteigerung neu zu schaffender Kapazitäten gem. Art. 29 Abs. 1 NC CAM findet der Algorithmus für mehrstufige aufsteigende Preisauktionen gem. Art. 17 NC CAM Anwendung. Aus diesem ergibt sich ggf. ein Auktionsaufschlag, welcher erst am Ende der

Jahresauktion 2023 feststeht. Aus diesem Grund wurde er nicht bei der Berechnung des f-Faktors berücksichtigt, muss aber in die Wirtschaftlichkeitsprüfung eingehen.

Obligatorischer Mindestaufschlag:

Gem. Beschluss BK9-22/001 wurde ein obligatorischer Mindestaufschlag in Höhe von 1,36 €/((kWh/h)/a) festgelegt.

Barwert der verbindlichen Zusagen der Netznutzer

Gem. Beschluss BK9-22/001 wurde ein Barwert der verbindlichen Zusagen der Netznutzer in Höhe von 476.676.259 € festgelegt.

ii. Parameter gem. Art. 22 Abs. 1 lit. b NC CAM

Gem. Beschluss BK9-22/001 wurde der Barwert der geschätzten Erhöhung der zulässigen Erlöse der FNB in Höhe von 476.676.259 € festgelegt.

iii. f-Faktor gem. Art. 22 Abs. 1 lit. c NC CAM

Gem. Beschluss BK9-22/001 wurde ein f-Faktor von 0,88 festgelegt.

e. Verlängerung des Vermarktungshorizonts gem. Art. 28 Abs. 1 lit. e NC CAM

Eine Verlängerung des Vermarktungshorizonts wird nicht durchgeführt.

f. Alternative Zuweisungsmechanismus gem. Art. 28. Abs 1. lit. f NC CAM

Ein alternativer Zuweisungsmechanismus wird nicht angewendet.

g. Festpreisansatz gem. Art. 28. Abs 1. lit. g NC CAM

Ein Festpreisansatz wird nicht angewendet.



III. Kontaktdaten

Fluxys TENP GmbH

Flavio Cordero
Elisabethstraße 5
40217 Düsseldorf
Deutschland

Tel.: +49 (0)211 420909-0

info.fluxystenp@fluxys.com



Open Grid Europe GmbH

Johannes Lambertz
Kallenbergstr. 5
45141 Essen
Deutschland

Tel: +49(0) 201 3642 13131

gastransport@oge.net



GASCADE Gastransport GmbH

Michael Walkus
Kölnische Str. 108-112
34119 Kassel
Deutschland

Tel.: +49 (0) 561 934-0

Fax: +49 (0)561 934-1208

kontakt@gascade.de



Thyssengas GmbH

Andreas Martens
Emil-Moog-Platz 13
44137 Dortmund
Deutschland

Tel.: +49 (0) 231 91291 5623

incremental_capacity@thyssengas.com



IV. Anhang

1. Ergänzende Geschäftsbedingungen für neu zu schaffende Kapazitäten
2. Angebotslevel