

*German version below*

## Further information related to the German Gas Market Merger on 1 October 2021

### Summary

Pursuant to the decision by the German Federal Ministry for Economic Affairs and Energy (BMWi) and as agreed between the German Market Area Managers GASPOOL (GPL) and NetConnect Germany (NCG), the two existing German gas market areas GPL and NCG will be merged into a single gas market area as of 1 October 2021 (gas delivery day). The name of the nationwide German gas market area will be Trading Hub Europe (THE).

The merger is driven by potential advantages:

- One German reference price avoids regional price discrimination for consumers
- Increased liquidity in the German gas market, security of supply & competitiveness

EEX and ECC are working jointly to ensure complete readiness for this go live date. In this regard we would like to outline further technical and operational changes impacting the Trading and Clearing Community via this document. Further details will be provided as the launch approaches.

### Product Setup EEX Derivatives Market

Currently, EEX offers 16 different derivatives products for the German gas market areas, distributed between NCG and GPL and between the regulated and the OTF markets.

From these 16 derivatives products, the 8 NCG products for the regulated and the OTF markets will be changed into THE derivatives. The change will mainly affect the long name of the products. There are no amendments to the respective ISIN's or exchange short codes.

The remaining 8 GPL products for the regulated and OTF markets will be delisted.

Short-Code	Old Product Long Name	New Product Long Name	Market Place	Status
G0BM, G0BQ, G0BS, G0BY	EEX <b>NCG</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	EEX <b>THE</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	Regulated Market	Change Long Name
H0BM, H0BQ, H0BS, H0BY	EEX <b>NCG</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year OTF Futures	EEX <b>THE</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year OTF Futures	OTF Market	Change Long Name
G2BM, G2BQ, G2BS, G2BY	EEX GPL Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	Will be delisted	Regulated Market	Delist
H2BM, H2BQ, H2BS, H2BY	EEX GPL Natural Gas Month/Quarter/Season/Year OTF Futures	Will be delisted	OTF Market	Delist

### Product Setup EEX Spot Market

Furthermore, EEX offers 19 different spot products for the German gas market areas, labelled as NCG and GPL products. From these overall 19 products, the names of 3 NCG Products will be changed into THE while the remaining 16 products will be delisted latest on 1 October 2021. In addition, 12 new THE spot products will be launched.

Product Name	Delivery			Quality		Delivery period		Status
	VTP	Zonal	Global	H-Gas	L-Gas	Within- Day/ Day- Ahead	Hour	
GPL	✓		✓			✓	✓	Delist
GPL H	✓			✓		✓		Delist
GPL L	✓				✓	✓	✓	Delist
GPL GuD H-Gas		✓		✓		✓		Delist
GPL Ontras H-Gas		✓		✓		✓		Delist
GPL Gascade H-Gas		✓		✓		✓		Delist
GPL GuD L-Gas		✓			✓	✓		Delist
GPL GtG Nord L-Gas		✓			✓	✓		Delist
GPL Nowega L-Gas		✓			✓	✓		Delist
NCG	✓		✓			✓	✓	Change

NCG H	✓			✓		✓		Change
NCG L	✓				✓	✓	✓	Change
NCG H North		✓		✓		✓		Delist
NCG H Mid		✓		✓		✓		Delist
NCG H South		✓		✓		✓		Delist
NCG L West		✓			✓	✓		Delist
NCG L East		✓			✓	✓		Delist
NCG L-West		✓			✓		✓	Delist
NCG L-East		✓			✓		✓	Delist
THE North H		✓		✓		✓		New
THE North H VIP BE		✓		✓		✓		New
THE North H VIP NL		✓		✓		✓		New
THE North H Cluster		✓		✓		✓		New
THE South H		✓		✓		✓		New
THE South H VIP NL		✓		✓		✓		New
THE South H VIP BE		✓		✓		✓		New
THE South H Cluster		✓		✓		✓		New
THE North L		✓			✓	✓	✓	New
THE South L		✓			✓	✓		New
THE L West		✓			✓		✓	New
THE L East		✓			✓		✓	New

### Technical setup Spot Market

The current EEX gas spot products, traded on the Virtual Trading Point (VTP) NCG, will be renamed into THE on 1 October 2021 from 2 am CET and thereby remain tradable, without any action on customer side. Spread instruments will be adjusted accordingly.

The current EEX gas spot products, traded on the VTP GPL, but also current zonal products of GPL and NCG, will be delisted accordingly.

New zonal EEX gas spot products for THE will be created by Trayport from August 2021, but remain inactive for order matching until end of September 2021.

## Technical setup Futures market

The current EEX physical gas futures, traded on the VTP NCG, will be renamed into THE on 1 October 2021 and thereby remain tradable, without any action on customer side. Combined instruments (Spread instruments) will be adjusted accordingly. The current EEX physical gas futures, traded on the VTP GPL, will be delisted.

## Actions for Trading Participants

Trading Participants will have to set up the new zonal EEX THE Natural Gas Spot Products into their Energy Trading and Risk Management (ETRM) software before end of September 2021.

Users of the EEX Direct screen, Joule Direct and Gold Mapping clients of Trayport will get the new zonal products of THE automatically delivered in their workbooks in the production environment from 31 July 2021.

Non-Gold mapping clients can contact Trayport for information and assistance during the configuration and mapping process.

## Settlement Price Window for THE Futures

As for GPL and NCG products today, the Settlement Price Window for the determination of the daily settlement prices for the new EEX THE Natural Gas Futures Products will be from 17:00 CET to 17:15 CET.

## Calculation Period for the EEX THE indices

As for GPL and NCG indices today, the Calculation Period for the new EEX THE indices will be from 17:15 CET to 17:30 CET for Spot (EoD). Furthermore, the EEX indices WDRP, EGSI, EGIX and Monthly Index will also be calculated and published for THE as of 1 October 2021.

Existing GPL and NCG indices will continue to be published until 29 September 2021 if based on Day-Ahead contracts, and until 30 September 2021, if based on Within-Day contracts.

## Physical Settlement Process

EEX THE products will be included in the existing processes for physical settlement. All nominations will be sent out with the new shipper codes. ECC will inform in due time about timing and interval of nominations.

## Financial Settlement Process and Margining

EEX THE products will be included in the existing processes for financial settlement as well as margin processes of ECC.

## Limit Management

EEX THE products will be included in the existing limit management services.

## Regulatory Reporting

For regulatory reporting purposes, the new nationwide German gas market area THE will be identified with two new Energy Identification Codes (EIC) as indicated by [DVGW](#):

Market Area	EIC of Market Area	EIC of VTP	Valid From	Valid To
GPL	37Y701133MH0000P	37Z701133MH0000B	01.10.2009	30.09.2021
NCG	37Y701125MH0000I	37Z701125MH00004 37Z701125ML0000H	01.04.2011	30.09.2021
<b>THE</b>	<b>37Y005053MH0000R</b>	<b>37Z005053MH0000D</b>	<b>01.10.2021</b>	-

The EIC for the VTP THE will be used by EEX for regulatory reporting of transactions in EEX THE Natural Gas Futures. Until 1 October 2021, all transactions in products for the gas market areas GPL and NCG will still be reported using the existing respective EIC's.

## Open Interest

Detailed information on how to deal with the Open Interest will follow soon.

## Fees

The fees for the renamed or new products remain unchanged. A revised price list containing editorial changes reflecting the merger will be published in due time.

## Admission

### EEX Trading Participants

Already admitted Trading Participants for GPL and/or NCG will remain admitted for the German gas market area THE, without any actions required on members' side. The automated transfer is implied until further notice.

### ECC Clearing Member

The clearing licence for Clearing Members already covers the clearing of the renamed or new EEX THE Natural Gas products after the market area merger.

### ECC Non-Clearing Member

All Non-Clearing Members currently admitted to trading in products for the GPL and/or NCG market areas will remain admitted for the German gas market area THE, without any actions required on members' side. The automated transfer is implied until further notice.

All members currently admitted for NCG-H/GPL-H Gas as well as NCG-L/GPL-L Gas will automatically get assigned with the "New Products" (e.g. "North H Cluster") by using the respectively set up Shipper Code for each hub.

In case there are two existing balancing agreements, one for GPL and one for NCG, ECC will use the current NCG balancing agreement by default, once this balancing account will be renamed and continued as THE balancing account.

### **Further details on testing and cut over arrangements**

A detailed timeline and guideline for the testing phase as well as the cut-over arrangements around 1 October 2021 will be provided by end of May 2021 as well as information on further technical details, e.g. on regulatory reporting, info products, technical member setup and the EEX mapping file for Trayport instruments into EEX Natural Gas Products.

We remain at your disposal, should you have any questions.

Please do not hesitate to contact the Gas Operations team.

Yours sincerely,

## **European Energy Exchange**

### **Market Operations**

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

### **Sales**

T +33 173 039 602 (Paris) | +49 341 2156 555 (Leipzig) | +44 207 862 7555 (London) | +43 (1) 270 2700 28550 (Vienna) | +45 69 12 64 00 (Copenhagen) | +42 022 183 2106 (Prague) | + 31 653 567 910 (BeNeLux)  
pegas-sales@powernext.com | sales@eex.com

## Weitere Informationen zur Gasmarktgebietszusammenlegung in Deutschland am 1. Oktober 2021

### Zusammenfassung

Entsprechend der Entscheidung des deutschen Bundesministeriums für Wirtschaft und Energie und in Abstimmung mit den deutschen Marktgebietsverantwortlichen GASPOOL (GPL) and NetConnect Germany (NCG), werden die beiden jetzigen deutschen Gasmarktgebiete GPL und NCG zum 1. Oktober 2021 zu einem gemeinsamen Gasmarktgebiet verschmolzen. Der Name des gesamtdeutschen Gasmarktgebietes lautet Trading Hub Europe (THE).

Durch den Zusammenschluss bieten sich folgende Vorteile:

- Ein gesamtdeutscher Referenzpreis, der die regionale Preisdiskriminierung von Kunden verhindert
- Erhöhte Liquidität, Versorgungssicherheit und Wettbewerbsfähigkeit für den deutschen Gasmarkt

EEX und ECC werden gemeinsam die Marktgebietszusammenlegung zum Starttermin ermöglichen. Nachfolgend finden Sie Informationen zu den technischen und operativen Änderungen für die Handelsteilnehmer. Weitere Informationen folgen zu einem späteren Zeitpunkt.

### Produktsetup am EEX Gas Terminmarkt

Gegenwärtig bietet die EEX 16 verschiedene Terminmarktprodukte für die deutschen Gasmarktgebiete an, die sich einerseits auf die Marktgebiete GPL und NCG und andererseits auf den regulierten und den OTF-Markt aufteilen. Von diesen 16 Terminmarktprodukten werden die 8 NCG Produkte des regulierten und des OTF-Marktes in THE-Terminmarktprodukte umbenannt. Dies betrifft den Langnamen der Produkte. Es gibt keine Änderungen bei den ISIN und den Eurex Kurzcodes.

Die verbleibenden 8 GPL Produkte im regulierten und OTF-Markt werden nicht mehr angeboten und demzufolge entfernt.

Kurzcodes	Alter Langname des Produkts	Neuer Langname des Produkts	Marktplatz	Status
G0BM, G0BQ, G0BS, G0BY	EEX <b>NCG</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	EEX <b>THE</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/ Year Futures	Regulierter Markt	Umbenennen

H0BM, H0BQ, H0BS, H0BY	EEX <b>NCG</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/Year OTF Futures	EEX <b>THE</b> Natural Gas Month/Quarter/Season/ Year OTF Futures	OTF Markt	Umbenennen
G2BM, G2BQ, G2BS, G2BY	EEX GPL Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures	werden entfernt	Regulierter Markt	Entfernen
H2BM, H2BQ, H2BS, H2BY	EEX GPL Natural Gas Month/Quarter/Season/Year OTF Futures	werden entfernt	OTF Markt	Entfernen

### Produktsetup am EEX Gas Spotmarkt

Weiterhin werden bei der EEX 19 verschiedene Spotprodukte für die deutschen Gasmarktgebiete gehandelt, die sich auf GPL und NCG aufteilen. Von diesen 19 Produkten werden 3 NCG Produkte in THE umbenannt und 16 Produkte spätestens am 1. Oktober 2021 entfernt. Zusätzlich werden 12 THE-Produkte neu eingeführt.

Produktname	Lieferung			Qualität		Lieferperiode		Status
	VHP	Zone	Global	H-Gas	L-Gas	Within-Day/ Day-Ahead	Hour	
GPL	✓		✓			✓	✓	Entfernen
GPL H	✓			✓		✓		Entfernen
GPL L	✓				✓	✓	✓	Entfernen
GPL GuD H-Gas		✓		✓		✓		Entfernen
GPL Ontras H-Gas		✓		✓		✓		Entfernen
GPL Gascade H-Gas		✓		✓		✓		Entfernen
GPL GuD L-Gas		✓			✓	✓		Entfernen
GPL GtG Nord L-Gas		✓			✓	✓		Entfernen
GPL Nowega L-Gas		✓			✓	✓		Entfernen
NCG	✓		✓			✓	✓	Umbenennen
NCG H	✓			✓		✓		Umbenennen
NCG L	✓				✓	✓	✓	Umbenennen
NCG H North		✓		✓		✓		Entfernen



NCG H Mid		✓		✓		✓		Entfernen
NCG H South		✓		✓		✓		Entfernen
NCG L West		✓			✓	✓		Entfernen
NCG L East		✓			✓	✓		Entfernen
NCG L-West		✓			✓		✓	Entfernen
NCG L-East		✓			✓		✓	Entfernen
THE North H		✓		✓		✓		Neu
THE North H VIP BE		✓		✓		✓		Neu
THE North H VIP NL		✓		✓		✓		Neu
THE North H Cluster		✓		✓		✓		Neu
THE South H		✓		✓		✓		Neu
THE South H VIP NL		✓		✓		✓		Neu
THE South H VIP BE		✓		✓		✓		Neu
THE South H Cluster		✓		✓		✓		Neu
THE North L		✓			✓	✓	✓	Neu
THE South L		✓			✓	✓		Neu
THE L West		✓			✓		✓	Neu
THE L East		✓			✓		✓	Neu

### Technisches Setup am Spotmarkt

Gegenwärtige EEX-Spotprodukte am Virtuellen Handelspunkt (VHP) NCG werden am 1. Oktober 2021 ab 2 Uhr MEZ in THE umbenannt und bleiben dadurch, auch ohne Mitwirkung des Kunden, handelbar. Spreadinstrumente, die sich auf diese Produkte beziehen, werden entsprechend angepasst.

Gegenwärtige EEX-Gasprodukte am VHP GPL, aber auch jetzige zonale Produkte von GPL und NCG, werden entfernt. Die neuen zonalen EEX Spotprodukte für THE werden durch Trayport ab August 2021 für das Testen der Ordereingabe erstellt, aber bleiben bis Ende September 2021 für die Orderausführung deaktiviert.

### Technisches Setup am Terminmarkt:

Die gegenwärtigen physischen EEX-Terminmarktprodukte am VHP NCG werden am 1. Oktober 2021 in THE umbenannt. Dadurch bleiben diese, auch ohne Mitwirkung des Kunden, handelbar.

Die kombinierten Instrumente (Spreadinstrumente) werden entsprechend angepasst. Die gegenwärtig handelbaren physischen EEX-Terminmarktprodukte am VHP GPL werden entfernt.

### **Erforderliche Anpassungen vonseiten der Handelsteilnehmer**

Die Handelsteilnehmer sind aufgefordert, die neuen zonalen Gasspotprodukte für THE in ihren Energiehandels- und Risikomanagementsystemen vor Ende September 2021 aufzusetzen.

Die Nutzer des EEX Direct Screens, von Joule Direct und Gold Mapping Kunden von Trayport erhalten die neuen zonalen Produkte von THE ab dem 31. Juli 2021 automatisch zum Testen in ihre Orderbücher in der Produktionsumgebung.

Die Teilnehmer, die nicht das Gold Mapping von Trayport nutzen, können Trayport für weitere Informationen und Unterstützung während des Einrichtens and Zuordnens ansprechen.

### **Settlementpreisfenster für THE Terminmarktprodukte**

Wie bereits heute bei GPL- und NCG-Produkten, werden auch die täglichen Settlementpreise der Terminmarktprodukte für das THE-Gebiet im Zeitfenster von 17:00 Uhr MEZ bis 17:15 Uhr MEZ ermittelt.

### **Berechnungsfenster EEX THE Indizes**

Wie bereits heute bei GPL- und NCG-Produkten, werden auch die neuen EEX THE-Tagesendpreise (EoD) im Zeitfenster von 17:15 Uhr MEZ bis 17:30 Uhr MEZ ermittelt. Des Weiteren werden ab dem 1. Oktober 2021 auch die EEX Indizes WDRP, EGSI, EGIX und Monthly Index für THE berechnet und veröffentlicht.

Die gegenwärtigen GPL- und NCG-Indizes, die auf Day-Ahead Produkten basieren, werden bis zum 29. September 2021 veröffentlicht. Bei Indizes, die auf Within-Day Produkten basieren, erfolgt die Veröffentlichung bis zum 30. September 2021.

### **Physische Abwicklungsprozesse**

Alle Prozesse für die physische Abwicklung bleiben unverändert und alle Nominierungen werden mit den neuen Shippercodes versendet. Über den Zeitpunkt und die Häufigkeit der Nominierung wird die ECC gesondert informieren.

### **Finanzielle Abwicklungsprozesse und Margining**

Die EEX THE-Produkte werden in die bestehenden finanziellen Abwicklungsprozesse sowie das Margining der ECC integriert.

### **Limitmanagement**

Die EEX THE-Produkte werden in das gegenwärtige Limitmanagement integriert.

## Regulatorisches Reporting

Für das regulatorische Reporting des neuen deutschlandweiten Gasmarktgebietes THE werden zwei neue Energy Identification Codes (EIC), wie vom **DVGW** vorgegeben, verwendet.

Marktgebiet	EIC des Marktgebiets	EIC des VHP	Gültig ab	Gültig bis
GPL	37Y701133MH0000P	37Z701133MH0000B	01.10.2009	30.09.2021
NCG	37Y701125MH0000I	37Z701125MH00004 37Z701125ML0000H	01.04.2011	30.09.2021
<b>THE</b>	<b>37Y005053MH0000R</b>	<b>37Z005053MH0000D</b>	<b>01.10.2021</b>	-

Der EIC für den VHP THE wird durch die EEX für das regulatorische Reporting von Terminmarktgeschäften bei THE verwendet. Bis zum 1. Oktober 2021 werden alle Geschäfte für die Gasmarktgebiete GPL und NCG wie bisher mit den bekannten EIC gemeldet.

## Open Interest

Weitere Informationen zur Handhabung des Open Interest folgen in Kürze.

## Entgelte

Die Entgelte für die neuen Produkte bleiben unverändert. Kleine redaktionelle Anpassungen am Preisverzeichnis bezüglich der Marktgebietszusammenlegung werden rechtzeitig vorgenommen.

## Zulassung

### EEX Handelsteilnehmer

Alle bereits für den Handel am GPL und/oder NCG zugelassene Teilnehmer sind automatisch und ohne Mitwirkungspflicht des Teilnehmers auch für das gesamtdeutsche Marktgebiet THE zugelassen. Die Übertragung der Mitgliedschaft erfolgt bis auf Weiteres automatisch.

### ECC Clearing Mitglieder

Die Clearinglizenz für Clearingmitglieder beinhaltet bereits das Clearing für die neuen THE-Gasprodukte nach der Marktgebietszusammenlegung.

### ECC Non-Clearing-Mitglieder

Alle Non-Clearing-Mitglieder, die gegenwärtig in den Marktgebieten bei GPL und/oder NCG zugelassen sind, sind automatisch und ohne Mitwirkungspflicht des Teilnehmers auch für das gesamtdeutsche Marktgebiet THE zugelassen. Die Übertragung der Mitgliedschaft erfolgt bis auf Weiteres automatisch.

Alle Teilnehmer mit einer Zulassung für NCG-H/GPL-H Gas sowie NCG-L/GPL-L Gas bekommen automatisch die "Neuen Produkte" (z.B. "North H Cluster") mit dem jeweiligen Shipper Code hinzugefügt.

Sollte gegenwärtig zwei Bilanzkreisverträge existieren, einer für GPL und einer für NCG, dann wird die ECC den gegenwärtigen NCG Bilanzkreisvertrag standardmäßig als THE Bilanzkreisvertrag weiterführen, sobald die Umbenennung und Marktgebietszusammenlegung erfolgt ist.

### **Weitere Informationen zu Test und Umstellungsvorhaben**

Weitere Informationen zum genauen Zeitablauf, zur Umstellung und zum Test werden Ende Mai veröffentlicht ebenso wie weiterführende Informationen zum regulatorischen Reporting, den Infoprodukten, zum Aufsetzen von Handelsteilnehmern und dem Zuordnen von Trayportinstrumenten für die EEX-Gasprodukte.

Für Fragen stehen wir Ihnen gern zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen,

## **European Energy Exchange**

### **Market Operations**

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

### **Sales**

T +33 173 039 602 (Paris) | +49 341 2156 555 (Leipzig) | +44 207 862 7555 (London) | +43 (1) 270 2700 28550 (Vienna) | +45 69 12 64 00 (Copenhagen) | +42 022 183 2106 (Prague) | + 31 653 567 910 (BeNeLux)  
pegas-sales@powernext.com | sales@eex.com