



**Preisblatt der Open Grid Europe GmbH
für Ein- und Ausspeiseverträge sowie interne Bestellungen
gem. Kooperationsvereinbarung XI
im Marktgebiet NetConnect Germany GmbH & Co. KG bzw.
Trading Hub Europe GmbH**

Essen, 26.11.2020

Gültig für Transporte ab 01.01.2021

1. Kapazitätsentgelte

Die für die Ein- und Ausspeisepunkte in diesem Preisblatt (siehe ANHANG 1) veröffentlichten Netzentgelte mit Gültigkeit vom 01.01.2021 bis 01.10.2021 werden mit Inkrafttreten der Festlegung der Bundesnetzagentur (BNetzA) REGENT-NCG einheitlich für das Marktgebiet NetConnect Germany (NCG) als Briefmarkenentgelt ermittelt. Dieses Vorgehen ergibt sich aus den Vorgaben der seit 2017 geltenden Europäischen Verordnung zur Harmonisierung der Netzentgeltstrukturen, dem Network Code Tariff [(EU) 2017/460, NC TAR]. Die BNetzA setzt diese Vorgaben durch die am 29.03.2019 veröffentlichten Festlegungen REGENT-NCG (BK9-18/610-NCG) [bzw. REGENT-GP ((BK9-18/611-GP)), BEATE 2.0 (BK9-18/608) und AMELIE (BK9-18/607) sowie durch die am 27.05.2020 veröffentlichte MARGIT 2021-Festlegung (BK9-19/612) in den beiden deutschen Marktgebieten um.

Die für die Ein- und Ausspeisepunkte in diesem Preisblatt (siehe ANHANG 1) veröffentlichten Netzentgelte mit Gültigkeit ab 01.10.2021 werden mit Inkrafttreten der Festlegung der BNetzA REGENT 2021 einheitlich für das Marktgebiet Trading Hub Europe (THE) als Briefmarkenentgelt ermittelt. Dieses Vorgehen ergibt sich aus den Vorgaben der seit 2017 geltenden Europäischen Verordnung zur Harmonisierung der Netzentgeltstrukturen, dem Network Code Tariff [(EU) 2017/460, NC TAR]. Die BNetzA setzt diese Vorgaben durch die am 11.09.2020 veröffentlichten Festlegungen REGENT 2021 (BK9-19/610), AMELIE 2021 (BK9-19/607) und MARGIT 2021 (BK9-19/612)¹ sowie durch die am 16.10.2020 veröffentlichte BEATE 2.0-Festlegung (BK9-20/608) im gemeinsamen deutschen Marktgebiet um.

Die in diesem Preisblatt veröffentlichten Netzentgelte sowie die bundesweiten ganzjährig gültigen Entgeltkomponenten für Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage sind Leistungsentgelte und werden in der Einheit €/kWh/h/a ausgewiesen. Während die Netzentgelte kaufmännisch auf zwei Nachkommastellen gerundet sind, werden die Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage mit vier Nachkommastellen veröffentlicht. Die unternehmensindividuelle ganzjährig gültige Entgeltkomponente für den Messstellenbetrieb wird in €/d angegeben und ist unabhängig von der Höhe der Kapazitätsbuchung.

Gemäß den Festlegungen MARGIT 2021 und BEATE 2.0 wendet Open Grid Europe GmbH für sämtliche Ein- und Ausspeisepunkte Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte (Untertägiges Produkt, Tages-, Monats- und Quartalsprodukt) an. Der Multiplikator eines untertägigen Produktes (Laufzeit von bis zu einem Tag)

¹ sowie der MARGIT 2021-Veröffentlichung vom 27.05.2020

beträgt 2,0, der Multiplikator eines Tagesproduktes beträgt 1,4 (Laufzeit von 1 bis 27 Tage), der Multiplikator eines Monatsproduktes beträgt 1,25 (Laufzeit 28 bis 89 Tage) und der Multiplikator eines Quartalsproduktes beträgt 1,1 (Laufzeit 90 bis 364 Tage). Die Multiplikatoren finden Anwendung für Netzentgelte fester, unterbrechbarer und sonstiger Kapazitätsprodukte an allen Ein- und Ausspeisepunkten.² Ausgenommen hiervon ist die interne Bestellung.

Für die Ermittlung der Netzentgelte bei unterjährigen Kapazitätsprodukten werden die Jahresleistungspreise gemäß Artikel 14 NC TAR im Fall eines Buchungszeitraums von einem Tag oder mehr durch 365 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungstage multipliziert bzw. im Fall eines untertägigen Buchungszeitraums durch 8760 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungstunden multipliziert.

Im ANHANG 1 erfolgt die Darstellung der Netzentgelte für Einspeisepunkte bzw. -zonen (Entry) und für Ausspeisepunkte bzw. -zonen (Exit) mit jeweils einem einheitlichen Netzentgelt für den Zeitraum vom 01.01.2021 bis 01.10.2021, 06:00 Uhr, bzw. ab dem 01.10.2021, 06:00 Uhr, **ohne** Berücksichtigung von Multiplikatoren für veröffentlichte Netzentgelte gemäß der MARGIT 2021- und BEATE 2.0-Festlegung. Eine Auflistung der buchbaren / intern bestellbaren Ein- und Ausspeisepunkte ist separat zu diesem Preisblatt auf der Internetseite der Open Grid Europe GmbH veröffentlicht.

2. Entgelt für Speicher

Entsprechend Ziffer 2 des Tenors der REGENT-NCG-Festlegung bzw. der REGENT 2021-Festlegung sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt in Höhe von 75 % bezogen auf das nach GasNEV ermittelte Entgelt zu reduzieren, sofern und soweit eine Speicheranlage, die mit mehr als einem Fernleitungs- oder Verteilernetz verbunden ist, nicht als Alternative zu einem Kopplungspunkt genutzt wird. Vor Ausweis eines entsprechenden Rabatts hat sich der Fernleitungsnetzbetreiber die Nichtnutzbarkeit als Alternative zu einem Kopplungspunkt an folgenden Buchungspunkten vom Speicherbetreiber nachweisen zu lassen:

² Bei einer vertraglichen Änderung von bereits gebuchten Kapazitäten oder bei einem Kapazitätsentzug bleibt der ehemals ermittelte Multiplikator unverändert bestehen, und zwar auch dann, wenn das ursprüngliche Produkt nach der Änderung oder der Entziehung in eine andere Kategorie fallen würde. Es findet keine Nachverrechnung statt; die Anwendung des Multiplikators bestimmt sich danach, welches Produkt bei Vertragsschluss gebucht wurde. Für das Kapazitätsprodukt, das nach der Änderung oder dem Kapazitätsentzug neu gebucht („Neuprodukt“) wird, ist demgegenüber ein Multiplikator entsprechend der Laufzeit dieses Neuproduktes anzuwenden. Auch insoweit gilt, dass sich die Anwendung des Multiplikators danach richtet, welches Produkt bei Vertragsschluss gebucht wird. Diese Vorgabe gilt für sämtliche Konstellationen; betroffen sind also insbesondere die Rückgabe von Kapazitäten, die Sekundärvermarktung eines Teils des Kapazitätsrechts, die Umwandlung und die (teilweise) Kündigung von Kapazitäten.

- Etzel (Speicher Crystal), Bitzenlander Weg 10
- Etzel (Speicher ESE), Bitzenlander Weg 3
- Friedeburg-Etzel, Bitzenlander Weg 2
- Friedeburg-Etzel, Schienenstrang, EGL
- Haiming 2 7F
- Speicher Gronau-Epe L2

Bei Speichern, die mit mehr als einem Fernleitungs- oder Verteilernetz verbunden sind und als Alternative zu einem Kopplungspunkt genutzt werden, ist Open Grid Europe GmbH verpflichtet, sowohl ein nicht-rabattiertes als auch ein rabattiertes Entgelt anzubieten.

Für den Fall, dass dieser Nachweis durch den Speicherbetreiber nicht erfolgt, bietet Open Grid Europe GmbH an diesen Punkten ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt an.

Wird eine rabattierte Kapazität nachträglich zur Auspeisung in ein anderes Marktgebiet bzw. in einen Nachbarstaat genutzt, sind gemäß den Randziffern 393-396 der REGENT-NCG-Festlegung bzw. den Randziffern 558-559 der REGENT 2021-Festlegung keine separaten Kapazitätsbuchungen notwendig. Anstelle solcher Buchungen kann auf Antrag des Transportkunden durch den betroffenen Fernleitungsnetzbetreiber auch eine Nachverrechnung der entsprechenden Entgelte erfolgen. Der Transportkunde hat dies beim Fernleitungsnetzbetreiber mit einer Vorlaufzeit von 5 Werktagen unter Angabe der Kapazitätshöhe und Laufzeit des Umbuchungswunsches anzukündigen. Die Laufzeit der Umbuchung entspricht mindestens einem Gastag. Weitere Informationen zum Umbuchungsprozess können unseren Geschäftsbedingungen für den Ein- und Auspeisevertrag entnommen werden.

Die Entgelte für feste frei zuordenbare Kapazität (fFZK), unterbrechbare frei zuordenbare Kapazität (uFZK), dynamisch zuordenbare Kapazität (DZK) und bedingt feste frei zuordenbare Kapazität mit Temperaturabhängigkeit (bFZK) sind der folgenden Tabelle, die für Speicherpunkte im L-Gas-Netz für das gesamte Jahr 2021 und für Speicherpunkte im H-Gas-Netz für den Zeitraum vom 01.01.2021 bis 01.10.2021 gültig ist, zu entnehmen:

	Gasspeicher mit Zugang zu einem Marktgebiet (ausgedrückt in % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester FZK zur Anwendung kommen würde)	Gasspeicher mit Zugang zu mehr als einem Marktgebiet (ausgedrückt in % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester FZK zur Anwendung kommen würde)	
	Rabattiertes Entgelt	Rabattiertes Entgelt	Nicht-rabattiertes Entgelt
fFZK	25 %	25 %	100 %
bFZK/ DZK	22,5 %	22,5 %	90 %
uFZK	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (52 %, 80 %, 83 %, 85 %, 86 %, 87 %, 88 %, 89 % bzw. 90 %) * 25 % = 13 %, 20 %, 20,75 %, 21,25 %, 21,5 %, 21,75 %, 22 %, 22,25 % bzw. 22,5 %	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (52 %, 80 %, 83 %, 85 %, 86 %, 87 %, 88 %, 89 % bzw. 90 %) * 25 % = 13 %, 20 %, 20,75 %, 21,25 %, 21,5 %, 21,75 %, 22 %, 22,25 % bzw. 22,5 %	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (52 %, 80 %, 83 %, 85 %, 86 %, 87 %, 88 %, 89 % bzw. 90 %) * 100 % = 52 %, 80 %, 83 %, 85 %, 86 %, 87 %, 88 %, 89 % bzw. 90 %

Die Entgelte für feste frei zuordenbare Kapazität (fFZK), unterbrechbare frei zuordenbare Kapazität (uFZK), dynamisch zuordenbare Kapazität (DZK) und bedingt feste frei zuordenbare Kapazität mit Temperaturabhängigkeit (bFZK) sind der folgenden Tabelle, die für Speicherpunkte im H-Gas-Netz ab dem 01.10.2021 gültig ist, zu entnehmen:

	Gasspeicher mit Zugang zu einem Marktgebiet (ausgedrückt in % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester FZK zur Anwendung kommen würde)	Gasspeicher mit Zugang zu mehr als einem Marktgebiet (ausgedrückt in % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester FZK zur Anwendung kommen würde)	
	Rabattiertes Entgelt	Rabattiertes Entgelt	Nicht-rabattiertes Entgelt
fFZK	25 %	25 %	100 %
bFZK/ DZK	20 %	20 %	80 %
uFZK	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (42 %, 70 %, 73 %, 75 %, 76 %, 77 %, 78 %, 79 % bzw. 80 %) * 25 % = 10,5 %, 17,5 %, 18,25 %, 18,75 %, 19 %, 19,25 %, 19,5 %, 19,75 % bzw. 20 %	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (42 %, 70 %, 73 %, 75 %, 76 %, 77 %, 78 %, 79 % bzw. 80 %) * 25 % = 10,5 %, 17,5 %, 18,25 %, 18,75 %, 19 %, 19,25 %, 19,5 %, 19,75 % bzw. 20 %	Punktspezifischer Unterbrechungsfaktor (42 %, 70 %, 73 %, 75 %, 76 %, 77 %, 78 %, 79 % bzw. 80 %) * 100 % = 42 %, 70 %, 73 %, 75 %, 76 %, 77 %, 78 %, 79 % bzw. 80 %

3. Biogasumlage gem. § 20b Gasnetzentgeltverordnung

Die bundesweite Biogasumlage gem. § 20b Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) wird von Open Grid Europe GmbH an allen relevanten Ausspeisepunkten (Letztverbraucher, nachgelagerte Netzbetreiber) zusätzlich zu den Netzentgelten erhoben. Ausspeisekapazitäten an Speichern, Grenzübergangs- und Marktgebietsübergangspunkten sind gem. § 7 Ziff. 7a) Kooperationsvereinbarung XI (KoV XI) von der Biogasumlage befreit. Die Regelungen der BEATE 2.0-Festlegung finden bei der Biogasumlage keine Anwendung. Für die Ermittlung der Biogasumlage bei unterjährigen Kapazitätsprodukten wird der

Jahresleistungspreis der Biogasumlage im Fall eines Buchungszeitraums von einem Tag oder mehr durch 365 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungstage multipliziert bzw. im Fall eines untertägigen Buchungszeitraums durch 8760 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungsstunden multipliziert.

Die entsprechende deutschlandweite ganzjährig gültige Biogasumlage finden Sie im ANHANG 1.

4. Marktraumumstellungsumlage

Die Marktraumumstellungsumlage wird über alle Netze bundesweit gewälzt und von Open Grid Europe GmbH an allen Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Kopplungspunkten und Speicherpunkten gemäß Nr. 5 REGENT-NCG- Festlegung (BK9-18/610-NCG) bzw. Nr. 5 REGENT 2021- Festlegung (BK9-19/610) zusätzlich zu den Netzentgelten erhoben. Die Regelungen der in Abschnitt 1 erwähnten BEATE 2.0-Festlegung finden bei der Marktraumumstellungsumlage keine Anwendung. Für die Ermittlung der Marktraumumstellungsumlage bei unterjährigen Kapazitätsprodukten wird der Jahresleistungspreis der Marktraumumstellungsumlage im Fall eines Buchungszeitraums von einem Tag oder mehr durch 365 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungstage multipliziert bzw. im Fall eines untertägigen Buchungszeitraums durch 8760 dividiert und mit der Anzahl der Nutzungsstunden multipliziert.

Die entsprechende deutschlandweite ganzjährig gültige Marktraumumstellungsumlage finden Sie im ANHANG 1.

5. Entgelt für unterbrechbare Kapazität

Entsprechend Ziffer 4 des Tenors der MARGIT 2021-Festlegung vom 27.05.2020 bzw. Ziffer 2 des Tenors der MARGIT 2021-Festlegung vom 11.09.2020 wird das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität an Kopplungspunkten produktlaufzeitspezifisch ermittelt, indem das Netzentgelt für feste Kapazität mit der Differenz zwischen 100% und einem in ANHANG 2 (für den Zeitraum vom 01.01.2021 bis 01.10.2021, 06:00 Uhr, Anlage I Seite 1 von 2, bzw. ab dem 01.10.2021, 06:00 Uhr, Anlage II) zu entnehmenden Ex-ante-Abschlags des jeweiligen Kopplungspunktes, der sich aus der Anlage der MARGIT 2021-Festlegung ergibt, multipliziert wird.

Entsprechend den Vorgaben der BEATE 2.0-Festlegung vom 29.03.2019 bzw. 16.10.2020 ist das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität an Nicht-Kopplungspunkten punktgenau und unabhängig von der Produktlaufzeit mit einem Abschlag auf das Netzentgelt zu versehen, das für die Buchung fester

Kapazität an dem jeweiligen Netzknoten zur Anwendung kommen würde. Als Grundlage für die Ermittlung der Abschlagshöhe dienen die tatsächlichen Unterbrechungen in dem Zeitraum der letzten drei Gaswirtschaftsjahre. Konkret werden gemäß der BEATE 2.0-Festlegung³ Begründung Randziffer 61 die maximal unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis der vermarkteten unterbrechbaren Kapazitäten des o.g. Betrachtungszeitraums gesetzt. Der mit diesem Quotienten ermittelte Abschlag wird jeweils auf den vollen Prozentwert aufgerundet und mit einem Sicherheitszuschlag in Höhe von 10 Prozentpunkten für Nichtkopplungspunkte im L-Gas-Netz für das gesamte Jahr 2021 bzw. bis zum 01.10.2021, 6 Uhr, für Nichtkopplungspunkte im H-Gas-Netz versehen. Ab dem 01.10.2021, 6 Uhr, beträgt der Sicherheitszuschlag für Nichtkopplungspunkte im H-Gas-Netz 20 Prozentpunkte. Diese Auswertung erfolgt bei Open Grid Europe GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung neu. Für die ersten drei Quartale des Jahres 2021 werden entsprechend der BEATE 2.0-Festlegung alle Ein- und Ausspeisepunkte mit 10 %-Abschlag, ab dem 01.10.2021 Nichtkopplungspunkte im L-Gas-Netz mit 10 % Abschlag bzw. Nichtkopplungspunkte im H-Gas-Netz mit 20 %-Abschlag auf das Netzentgelt versehen, was damit einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität von 90 % bzw. 80 % des Netzentgeltes entspricht, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzknoten zur Anwendung kommen würde.

Ausnahmen davon sind folgende Ein- und Ausspeisepunkte im Zeitraum 01.01.2021 bis 01.10.2021:

- Einspeisung

- 80 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:

Speicher Bierwang

- 87 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:

Haiming 2 7F

- 88 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:

Speicher Breitbrunn

- 89 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:

Etzel (Speicher ESE), Bitzenlander Weg 3; Friedeburg-Etzel, Bitzenlander Weg 2;

Friedeburg-Etzel, Schienenstrang, EGL; Speicher Epe H; Speicher Gronau-Epe H1,

Zone MND GSG

³ Vom 29.03.2019

- Ausspeisung
 - 52 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Breitbrunn
 - 83 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Bierwang
 - 85 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Haiming 3-Haidach
 - 86 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Haiming 2 7F

Ausnahmen davon sind folgende Ein- und Ausspeisepunkte ab dem 01.10.2021:

- Einspeisung
 - 70 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Bierwang
 - 77 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Haiming 2 7F
 - 78 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Breitbrunn
 - 79 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Etzel (Speicher ESE), Bitzenlander Weg 3; Friedeburg-Etzel, Bitzenlander Weg 2;
Friedeburg-Etzel, Schienenstrang, EGL; Speicher Epe H; Speicher Gronau-Epe H1,
Zone MND GSG
- Ausspeisung
 - 42 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Breitbrunn
 - 73 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Bierwang
 - 75 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Speicher Haiming 3-Haidach
 - 76 % des Entgeltes für feste Kapazitäten:
Haiming 2 7F

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität an Speicher-Einspeise- und Speicher-Ausspeisepunkten wird auf Grundlage des Produktes des unter Abschnitt 2 ermittelten Speicherentgeltes sowie dem in diesem Abschnitt abgeleiteten punktgenauen Unterbrechungsfaktors bestimmt.

Hinsichtlich der sonstigen Entgelte für Messstellenbetrieb, Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Reduzierung statt.

6. Entgelt für beschränkt zuordenbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für beschränkt zuordenbare Kapazität beträgt 90 % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester frei zuordenbarer Kapazität zur Anwendung kommen würde. Gemäß Tenor 4 d) der am 10.10.2019 veröffentlichten KASPAR-Festlegung (BK 7-18-052) der BNetzA sind beschränkt zuordenbare Kapazitäten spätestens für Leistungszeiträume ab dem 01.10.2021 auf dynamisch zuordenbare Kapazitäten entsprechend den Vorgaben des Tenors 1 b) bb) der KASPAR-Festlegung umzustellen.

7. Entgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazität beträgt grundsätzlich 90 % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester frei zuordenbarer Kapazität zur Anwendung kommen würde.

Ab dem 01.10.2021 beträgt das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazität an Kopplungspunkten und Nichtkopplungspunkten im H-Gas-Netz 80 % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester frei zuordenbarer Kapazität zur Anwendung kommen würde.

Hinsichtlich der sonstigen Entgelte für Messstellenbetrieb, Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Reduzierung statt.

8. Entgelt für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität (bFZK) an den VIPs Oberkappel, Waidhaus NCG, Belgium-NCG und TTF-NCG-H

Das Netzentgelt für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität (bFZK) beträgt an den VIPs Oberkappel, Waidhaus NCG, Belgium-NCG und TTF-NCG-H 99 % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester frei zuordenbarer Kapazität zur Anwendung kommen würde.

Ab dem 01.10.2021 beträgt das Netzentgelt für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität (bFZK) an den VIPs Oberkappel, Waidhaus NCG, Belgium-NCG und TTF-NCG-H 90 % des Netzentgeltes, das für die Buchung fester frei zuordenbarer Kapazität zur Anwendung kommen würde.

9. Entgelt für Messstellenbetrieb

Das Entgelt für Messstellenbetrieb wird unternehmensindividuell gemäß §15 Abs. 7 GasNEV i.V. mit EnWG § 21b und Nr. 7 der REGENT-NCG bzw. der REGENT 2021 Festlegung an Netzanschlusspunkten erhoben, für die Open Grid Europe GmbH die entsprechende Marktrolle einnimmt. Das Entgelt für Messstellenbetrieb inkludiert die Messung. Das Entgelt für Messstellenbetrieb bemisst sich nach einem einheitlichen Entgelt pro buchbaren Punkt zuzüglich eines Entgeltes für jeden dem buchbaren Punkt zugeordneten Gaszähler. Das Entgelt für Messstellenbetrieb berechnet sich somit wie folgt:

$$\text{Entgelt Messstellenbetrieb} = \text{Entgelt buchb. Punkt} + (\text{Entgelt pro Gaszähler} * \text{Anzahl Gaszähler})$$

Das Entgelt pro Gaszähler und das Entgelt pro buchbaren Punkt, beide für das gesamte Kalenderjahr gültig, ist jeweils im ANHANG 1 aufgeführt. Der tagesaktuelle Stand der Punkte, an denen Open Grid Europe GmbH die Marktrolle für Messstellenbetrieb wahrnimmt, ist auf der Internetseite der Open Grid Europe GmbH als Liste der buchbaren Punkte veröffentlicht. Die in Abschnitt 1 beschriebenen Multiplikatoren gemäß der BEATE 2.0-Festlegung finden auf das Entgelt für Messstellenbetrieb keine Anwendung.

10. Entgelt für Kapazitätsüberschreitungen gem. § 18 Ziff. 6 KoV XI und Vertragsstrafen gem. § 18 Ziff. 7 KoV XI und § 6 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Open Grid Europe GmbH zur internen Bestellung für nachgelagerte Netzbetreiber

Bei Überschreitung der internen Bestellung gem. § 18 Ziff. 6 KoV XI erfolgt für jede Stunde, in der eine Kapazitätsüberschreitung auftritt, eine Abrechnung mit dem für den entsprechenden Zeitraum gültigen veröffentlichten Jahresleistungspreis dividiert durch 8760 einschließlich der Entgelte für Biogasumlage sowie Marktraumumstellungsumlage.

Bei Überschreitung der internen Bestellung gem. § 18 Ziff. 7 Satz 1 KoV XI und gem. § 6 Ziff. 2 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Open Grid Europe GmbH zur internen Bestellung für nachgelagerte Netzbetreiber erfolgt zusätzlich die Abrechnung einer Vertragsstrafe in Höhe des vierfachen für den entsprechenden Zeitraum gültigen veröffentlichten Jahresleistungspreises dividiert durch 8760 für jede Stunde, in der eine Kapazitätsüberschreitung vorliegt.

Bei schuldhafter Nichtumsetzung des gemeldeten Abschaltpotentials gem. § 18 Ziff. 7 Satz 3 KoV XI und gem. § 6 Ziff. 3 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Open Grid Europe GmbH zur internen Bestellung für nachgelagerte Netzbetreiber erfolgt die Abrechnung einer Vertragsstrafe in Höhe des vierfachen für den entsprechenden Zeitraum gültigen veröffentlichten Jahresleistungspreises dividiert durch 8760 für jede Stunde, in der ein nicht umgesetztes Abschaltpotential vorliegt.

11. Entgelt für Kapazitätsüberschreitungen und für nicht realisierte Unterbrechungen gem. § 29 Ziff. 3, § 30 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag

Das Netzentgelt für eine Kapazitätsüberschreitung entspricht dem zweifachen Wert des für den entsprechenden Zeitraum gültigen veröffentlichten Jahresleistungspreises dividiert durch 8760 für den jeweiligen Punkt, multipliziert mit der entsprechenden höchsten stündlichen Kapazitätsüberschreitung pro Gastag sowie der Anzahl der Stunden ab der ersten Kapazitätsüberschreitung am Gastag und dem Multiplikator eines untertägigen Produktes.

Sofern Open Grid Europe GmbH den Transportkunden gemäß § 29 Ziff. 3 Ein- und Ausspeisevertrag zu einer Reduzierung der Kapazitätsnutzung an einem Ausspeisepunkt zu Letztverbrauchern auffordert und diese vom Transportkunden nicht oder nicht fristgesetzt realisiert wird, zahlt der Transportkunde an Open Grid Europe GmbH eine Vertragsstrafe. Die Vertragsstrafe entspricht dem zweifachen Wert des für den entsprechenden Zeitraum gültigen veröffentlichten Jahresleistungspreises dividiert durch 8760 für den jeweiligen Punkt, multipliziert mit der entsprechenden höchsten stündlichen Kapazitätsüberschreitung pro Gastag sowie der Anzahl der Stunden ab der ersten Kapazitätsüberschreitung am Gastag und dem Multiplikator eines untertägigen Produktes.

12. Abgaben

Die genannten Entgelte sind Nettoentgelte. Abgaben wie z.B. die jeweils geltende Umsatzsteuer sind zusätzlich vom Kunden zu zahlen.

**Entgelte der Open Grid Europe GmbH
im Marktgebiet NetConnect Germany GmbH & Co. KG (NCG) bzw.
im Marktgebiet Trading Hub Europe GmbH (THE)**

gültig ab 01.01.2021 6:00 Uhr

<u>Bezeichnung</u>	<u>Entgelt</u>
1. Netzentgelt für festes frei zuordenbares Jahreskapazitätsprodukt	
<u>Einspeiseentgelt</u>	
der NCG (vom 01.01.2021, 06:00 Uhr, bis 01.10.2021, 06:00 Uhr)	3,77 EUR/(kWh/h)/a
der THE (ab 01.10.2021, 06:00 Uhr)	3,80 EUR/(kWh/h)/a
<u>Ausspeiseentgelt</u>	
der NCG (vom 01.01.2021, 06:00 Uhr, bis 01.10.2021, 06:00 Uhr)	3,77 EUR/(kWh/h)/a
der THE (ab 01.10.2021, 06:00 Uhr)	3,80 EUR/(kWh/h)/a
zusätzlich zu erhebende Entgelte	
2. Entgelt für Messstellenbetrieb¹	
- Entgelt für Gaszähler	1,02 EUR/d
- Entgelt pro buchbaren Punkt	5,66 EUR/d
3. Biogasumlage²	0,6250 EUR/(kWh/h)/a
4. Marktraumumstellungsumlage³	0,7291 EUR/(kWh/h)/a

¹ Das Entgelt für Messstellenbetrieb wird an Netzanschlusspunkten erhoben, für die Open Grid Europe GmbH die entsprechende Marktrolle einnimmt.

² wird zusätzlich an allen relevanten Ausspeisepunkten (Letztverbraucher, nachgelagerte Netzbetreiber) zu den Ausspeiseentgelten erhoben.

³ wird zusätzlich an allen Ausspeisepunkten zu den Ausspeiseentgelten mit Ausnahme von Kopplungspunkten und Speichern erhoben.

Net Connect Germany							
Flussrichtung am Netzkopplungspunkt Flow direction at connection point	Name des angrenzenden Marktgebietes Name of adjacent market area	Gasqualität Gas quality	D _{lex-ante}				
			untertägige Kapazität within-day capacity	Tageskapazität daily capacity	Monatskapazität monthly capacity	Quartalskapazität quarterly capacity	Jahreskapazität yearly capacity
Entry	Czech Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	11%	11%	11%
Exit	Czech Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Austrian Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	11%	11%	10%
Exit	Austrian Balancing Zone	H-Gas	13%	12%	11%	11%	11%
Entry	Voralberg	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Voralberg	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	VIP Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	VIP Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Dutch Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Dutch Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	11%	11%	11%
Exit	Dutch Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Exit	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	10%	10%	10%	10%
Entry	GASPOOL Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	11%	10%	10%
Exit	GASPOOL Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	GASPOOL Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	GASPOOL Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Norwegen	H-Gas	11%	11%	11%	11%	10%
Exit	Norwegen	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	RC Thayngen-Fallentor	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	RC Thayngen-Fallentor	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	RC Basel	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	RC Basel	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Wallbach	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Wallbach	H-Gas	11%	11%	11%	10%	10%
Entry	PEG North	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	PEG North	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%

Trading Hub Europe (THE)							
Flussrichtung am Netzkopplungspunkt Flow direction at connection point	Name des angrenzenden Marktgebietes Name of adjacent market area	Gasqualität Gas quality	Di _{ex-ante}				
			untertägige Kapazität within-day capacity	Tageskapazität daily capacity	Monatskapazität monthly capacity	Quartalskapazität quarterly capacity	Jahreskapazität yearly capacity
Entry	Czech Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	21%
Exit	Czech Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Entry	Austrian Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Exit	Austrian Balancing Zone	H-Gas	23%	22%	21%	21%	21%
Entry	Voralberg	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Voralberg	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	VIP Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	VIP Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Entry	Dutch Balancing Zone	H-Gas	21%	20%	20%	20%	20%
Exit	Dutch Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	20%	20%
Entry	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	11%	11%	11%
Exit	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Entry	Danish Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Exit	Danish Balancing Zone	H-Gas	21%	20%	20%	20%	20%
Entry	Norwegen	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Exit	Norwegen	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	RC Thayngen-Fallentor	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	RC Thayngen-Fallentor	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	RC Basel	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	RC Basel	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Wallbach	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Wallbach	H-Gas	21%	21%	21%	20%	20%
Entry	PEG North	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	PEG North	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Entry	Polish E-gas Balancing Zone	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Polish E-gas Balancing Zone	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	YAMAL (TGPS) Pipeline	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	YAMAL (TGPS) Pipeline	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Russland	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Exit	Russland	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%