



**Entgelte der Open Grid Europe GmbH  
an Kopplungspunkten gemäß Verordnung (EU) 2017/459  
im Marktgebiet der Trading Hub Europe GmbH**  
gültig ab 01.01.2022, 06:00 Uhr, bis 01.01.2023, 06:00 Uhr

<u>Bezeichnung</u>	<u>Entgelt</u>
<b>1. Netzentgelt für festes frei zuordenbares Jahreskapazitätsprodukt</b> (ohne Berücksichtigung der Multiplikatoren für Netzentgelte gemäß der MARGIT 2022-Festlegung BK9-20/612)	
<u>Open Grid Europe GmbH Entry im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
<b>Einspeiseentgelt</b>	3,51 EUR/(kWh/h)/a
<u>Open Grid Europe GmbH Exit im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
<b>Ausspeiseentgelt</b>	3,51 EUR/(kWh/h)/a
<b>2. Multiplikatoren für unterjährige Kapazitätsprodukte gemäß der MARGIT 2022-Festlegung BK9-20/612</b>	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	2,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,40
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,25
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	1,10
<b>3. Multiplikatoren für unterbrechbare Kapazität</b> vgl. beigefügte Anlage der MARGIT 2022-Festlegung BK9-20/612	
<b>4. Multiplikatoren für dynamisch zuordenbare Kapazität</b>	
- im H-Gas Netz	0,80
- im L-Gas Netz	0,90
<b>5. Multiplikatoren für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität an virtuellen Kopplungspunkten</b>	
- VIP Belgium-NCG	0,90
- VIP Oberkappel	0,90
- VIP-TTF-NCG-H	0,90
- VIP Waidhaus NCG	0,90

Trading Hub Europe (THE)							
Flussrichtung am Netzkopplungspunkt Flow direction at connection point	Name des angrenzenden Marktgebietes Name of adjacent market area	Gasqualität Gas quality	D <sub>lex-ante</sub>				
			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	RC Lindau (ehem. Voralberg)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	RC Lindau (ehem. Voralberg)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Zone Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Zone Kiefersfelden-Pfronten	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	21%	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%	11%	11%	11%
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	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	21%	21%	21%	21%	21%
Entry	Trading Region France (ehem. PEG North)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Trading Region France (ehem. 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	Mallnow (ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Mallnow (ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline)	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Entry	Russland	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Exit	Russland	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%