

**Liste der Tarife, der Ein- und Ausspeisepunkte so-
wie der Regelungen zur Rechnungsstellung für den
Transport von Gas
(„Preisblatt“)**

der

Gasunie Deutschland Transport Services GmbH, Hannover

vom 1. Januar 2020

Inhaltsverzeichnis

Einleitung	3
Erläuterungen	4
1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten [I.]	5
a. Buchbare Einspeisepunkte im H-Gas Transportsystem.....	5
b. Buchbare Ausspeisepunkte / -punkte im H-Gas Transportsystem	7
c. Bestellbare Ausspeisepunkte/-punkte im H-Gas Transportsystem	11
d. Buchbare Einspeisepunkte im L-Gas Transportsystem	16
e. Buchbare Ausspeisepunkte / -punkte im L-Gas Transportsystem	17
f. Bestellbare Ausspeisepunkte/-punkte im L-Gas Transportsystem	19
2. Netzentgelte an Speichern.....	22
a. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das H-Gas Transportsystem	22
b. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem H-Gas Transportsystem.....	24
c. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das L-Gas Transportsystem.....	26
d. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem L-Gas Transportsystem	26
3. Netzentgelte für unterbrechbare Kapazitäten	27
4. Netzentgelte für dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK).....	27
5. Netzentgelte für beschränkt zuordenbare Kapazitäten (BZK).....	27
6. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten	28
7. Erhöhtes Netzentgelt bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität (§ 30 Ziffer 4 GB-EAV)	29
8. Messentgelt und Entgelt für Messtellenbetrieb.....	29
9. Biogasumlage	29
10. Markttraumumstellungs-Umlage.....	29
11. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 11 GB-EAV)	30
12. Rechnungsstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV)	30
13. Verzugszinsen.....	30
14. Netzentgelte an bestellbaren Punkten (Kapazitätsbestellung der nachgelagerten Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV)	31

Einleitung

Dieses Preisblatt enthält ergänzende Regelungen zu den Kapazitätsverträgen der Transportkunden, für die daneben auch die „Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System)“ (im folgenden „GB-EAV“) der Gasunie Deutschland Transport Services GmbH („GUD“) in der jeweils gültigen Fassung gelten. Dieses Preisblatt enthält darüber hinaus auch Regelungen zu den Verträgen über eine Kapazitätsbestellung für nachgelagerte Netzbetreiber, für die daneben auch die „Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen“ (KoV) in der jeweils gültigen Fassung gilt.

Die GB-EAV sowie die KoV sind unter <https://www.gasunie.de> veröffentlicht.

Dieses Preisblatt setzt insbesondere auch die Vorgaben der Beschlüsse der Bundesnetzagentur

- hinsichtlich der regelmäßigen Entscheidung zur Referenzpreismethode sowie der weiteren in Art. 26 Abs. 1 der Verordnung (EU) Nr. 2017/460 genannten Punkte für alle im Ein- und Ausspeisesystem GASPOOL tätigen Fernleitungsnetzbetreiber („REGENT-GP“, BK9-18/611-GP)
- zur Berechnung der Engelte für unterbrechbare Kapazitäten, der Rabatte an Einspeisepunkten aus LNG-Anlagen, der Höhe von Multiplikatoren und von saisonalen Faktoren nach Art. 28 der Verordnung (EU) Nr. 2017/460 („MARGIT“, BK9-18/612) sowie
- zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte sowie zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV („BEATE 2.0“, BK9-18/608)

um.

Aufgrund regulierungsrechtlicher Vorgaben (Festlegungen „REGENT-GP“ / „AMELIE“) wird es im Netzgebiet von GUD mit Wirkung zum 01.01.2020 zu einer Absenkung der Kapazitätsentgelte kommen. Diese regulierungsrechtlichen Vorgaben sind jedoch von dritter Seite mit Rechtsmitteln angegriffen worden. Es ist aus heutiger Sicht nicht auszuschließen, dass im Laufe und im Ergebnis dieser Rechtsstreitigkeiten die regulierungsrechtlichen Vorgaben geändert und damit die Kapazitätsentgelte sowohl für die Zukunft als auch rückwirkend erhöht werden könnten. Daher behält sich GUD vor, auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung eine kurzfristige Anpassung der Kapazitätsentgelte vorzunehmen. Darüber hinaus behält sich GUD vor, die Differenz zwischen dem vom Transportkunden gezahlten Kapazitätsentgelt und dem auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung neu festgesetzten Kapazitätsentgelt nachzufordern. GUD wird bei Kenntnis über den Verfahrensausgang zeitnah informieren.

Erläuterungena) „Netzpunkttyp (Typ)“:

GÜP	Grenzübergangspunkt	NKP	Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber
MÜP	Marktgebietsübergangspunkt	SPEICHER	Speicher-Punkt
BIOGAS	Biogas-Punkt	SONSTIGE	sonstiger Punkt
NAP	Netzanschlusspunkt, Letztverbraucher		

b) „komplexer Punkt“:

Komplexe Punkte gemäß § 13 Ziffern 6 und 7 GB-EAV sind insbesondere dadurch gekennzeichnet, dass spezielle Dienstleistungen im Rahmen des Matchingprozesses von Dritten erbracht werden oder manuelle Prozesse zur Einrichtung des Matchings auf mindestens einer Seite notwendig sind, ausländische Netzbetreiber betroffen sind oder es sich auf mindestens einer Seite des Netzkopplungspunktes um eine Leitung, die im Bruchteilseigentum mehrerer Netzbetreiber steht, handelt. Die hiervon betroffenen Punkte sind im Preisblatt in der Spalte „Bemerkungen“ gesondert gekennzeichnet. Die Implementierungsfrist gemäß § 13 Ziffer 5 GB-EAV ist zu beachten.

c) Netzentgelt:

Der Anspruch auf Zahlung eines Einspeisekapazitätstarifes und/oder eines Ausspeisekapazitätstarifes (Netzentgelt gemäß Ziffer 1 bis 10 dieses Preisblatts) entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden gemäß §§ 1, 3, 4 der GB-EAV bzw. des Vertrages über eine Kapazitätsbestellung (IB) des nachgelagerten Netzbetreibers gemäß § 11 KoV in der jeweils gültigen Fassung.

Es gelten die in den GB-EAV der GUD genannten Definitionen. Begriffe, die in der Einzahl verwendet werden, umfassen auch die Mehrzahl und umgekehrt, soweit nicht ausdrücklich etwas anderes vorgesehen ist oder sich aus dem Sachzusammenhang ergibt.

1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten [I.]

Das spezifische Kapazitätsentgelt für feste frei zuordenbare Kapazitäten an Ein- und Ausspeisepunkten gemäß § 9 Ziffer 1lit a) bis d) GB-EAV mit einem Buchungszeitraum von 365 zusammenhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr von 366 zusammenhängenden Tagen sowie das Netzentgelt für die aktuelle interne Bestellung gemäß § 18 Ziffer 1 der KoV in der jeweils gültigen Fassung sind in den nachfolgenden Tabellen aufgeführt:

a. Buchbare Einspeisepunkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BAHNSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion		H153	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159833
BUNDER-TIEF	MÜP	Open Grid Europe GmbH	37Z000000006390S	H105	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
DEUTSCHNEUDORF-EUGAL BRANDOV	GÜP	NET4GAS, s.r.o.	21Z0000000004839	H292	3,36	uK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt
DOETLINGEN UE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069807	H078	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159867
DORNUM	GÜP	Gassco AS	21Z000000000053Y	H151	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
ELLUND	GÜP	Energinet.dk	21Z000000000144V	H106	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	21Z0000000000511	H071	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
EMSBUEREN-BERGE	MÜP	Thyssengas GmbH	37Z000000004972G	H318	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.
GREIFSWALD / VIEROW	GÜP	Nord Stream AG	21Z000000000255M	H207	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
GROOTHUSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006987U	H072	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159776

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
HUSUM H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion		H262	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159768
IMBROCK	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069823	H076	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159742
KOLSHORN THOENSE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006988S	H280	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159784
LEER EGM	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006988S	H073	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159817
LUBMIN II		Nord Stream AG	21Z0000000004790	H282	3,36	DZK-Produkte	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt; Zuordnungsbeschränkung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de
NORDERSCHUBYFELD	BIOGAS	Bioenergie Schuby GmbH	37Z000000007016A	H193	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159700
OUDE STATENZIJL H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	37Z000000007016A	H104	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
ROSCHE	BIOGAS	uegas GmbH & Co. KG	37Z000000007002L	H198	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159718
VISSELHOEVEDE MEEG	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069831	H075	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159734
WARDENBURG	MÜP	Open Grid Europe GmbH	37Z000000006389D	H074	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	

b. Buchbare Ausspeisezonen / -punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BETRIEB SPEICHER HARSEFELD	NAP	Storengy Deutschland GmbH		H293	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159883
BETRIEB SPEICHER JEMGUM	NAP	EWE Gasspeicher GmbH		H211	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159586
BETRIEB SPEICHER UELSEN	NAP	Storengy Deutschland GmbH		H294	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159891
BUNDER-TIEF	MÜP	Open Grid Europe GmbH	37Z000000006390S	H093	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
DEUTSCHNEUDORF-EUGAL BRANDOV	GÜP	NET4GAS, s.r.o.	21Z0000000004839	H283	3,36	DZK-Produkte	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt; Zuordnungsbeschränkung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de
DOETLINGEN BETRIEB	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		H192	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159536
DORNUM	GÜP	Gassco AS	21Z000000000053Y	H451	3,36	uk	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt. Gegenstromkapazität.
ELLUND	GÜP	Energinet.dk	21Z000000000144V	H094	3,36	FZK, BZK, uK	Allokiert wie nominiert	BZK i.V.mit einer korrespondierenden Buchung und Nutzung von H207 (FZK). Zuordnungs-beschränkung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	21Z0000000000511	H371	3,36	uk	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.
EMSBUEREN-BERGE	MÜP	Thyssengas GmbH	37Z000000004972G	H018	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
FALLINGBOSTEL MONDELEZ	NAP	Mondelez Deutschland Production GmbH & Co. KG		H227	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159643
HEIZKRAFTWERK FLENSBURG	NAP	Stadtwerke Flensburg GmbH	37Z000000007003J	H215	3,36	FZK,uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70112124983HN111480000 G001RA001 MarktlokationsID: 51564159651
INDUSTRIEPARK WALSRÖDE	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH	37Z000000006976Z	H226	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159544
ITTERBECK	SONSTIGE	Erdgas Münster GmbH		H044	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Erdgas Münster GmbH. MarktlokationsID: 51564159809
KOLSHORN (THOENSE) H	SONSTIGE	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		H279	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159841
KRAFTWERK MEHRUM H	NAP	Kraftwerk Mehrum GmbH		H264	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631249000KWMEHRUMMESSUMME MarktlokationsID: 51564159635
KRAFTWERK MITTELSBÜREN	NAP	Gemeinschaftskraftwerk Bremen GmbH & Co. KG	37Z0000000070178	H210	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE700876282370000000GKBMESSUMME MarktlokationsID: 51564159594

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
LANDESBERGEN H	NAP	Statkraft Markets GmbH	37Z0000000069734	H236	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631628LANDESBERG GENSUMME000 MarktllokationsID: 51564159669
NIENBURG GLASHUETTE H	NAP	Ardagh Glass Germany GmbH		H239	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE7008763017700000000V0 0504S00X0 MarktllokationsID: 51564159528
NIENBURG KALI CHEMIE H	NAP	Industriepark Nienburg GmbH		H240	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631582KALICHEMIE STRECKESUM MarktllokationsID: 51564159627
OUDE STATENZIJL H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z000000000076M	H095	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
SITTENSEN ZIEGELEI	NAP	Wienerberger Ziegelindustrie GmbH		H056	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159693
STADE AOS	NAP	Aluminium Oxid Stade GmbH	37Z000000006942F	H034	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktllokationsID: 51564159502
STADE DOW	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH	37Z0000000069750	H050	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktllokationsID: 51564159552

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
STADE GCS	NAP	Global Castings Stade GmbH		H228	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159601
STAHLWERKE BREMEN	NAP	ArcelorMittal Bremen GmbH	37Z000000006977X	H043	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159510
VWK WOLFSBURG H	NAP	VW Kraftwerk GmbH	37Z000000006978V	H617	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzkpunkte: - H618 VWK WOLFSBURG SU-ED (ab 01.10.2021). - H619 VWK WOLFSBURG PRODUKTION (ab 01.10.2021). - H620 VWK WOLFSBURG WEST (ab 01.04.2022) Zählpunkt: DE70087638436VWWOBGHK WKWNORDSUMME. MarktlokationsID: 51564159685
WALSRODER CASINGS	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH		H237	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159560
WARDENBURG	MÜP	Open Grid Europe GmbH	37Z000000006389D	H374	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
ZEMENTWERK HANNOVER	NAP	HeidelbergCement AG		H277	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159619

c. Bestellbare Ausspeisезonen/-punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazität-entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
ABBENDORF (EWE)	NKP	EWE NETZ GmbH	H006	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
ACHIM H	NKP	Stadtwerke Achim AG	H252	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H253 LANGWEDEL-ETELSEN H, - H254 OTTERSBERG-WUEMMINGEN H.
BLUMBERG	NKP	NBB Netzgesellschaft Berlin-Brandenburg mbH & Co.KG	H003	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
BOMLITZ	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H219	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
BREMEN H	NKP	wesernetz Bremen GmbH	H255	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H256 BREMEN OST H, - H257 BREMEN SUED BOLLEN H - H275 BREMEN SUED BRINKUM H - H276 BREMEN DREYE H
CURAU	NKP	Gemeindewerke Stockelsdorf GmbH	H179	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
EDEWECHT	NKP	EWE NETZ RVN GmbH	H177	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
ELB-ENERGIE NDS H	NKP	ElbEnergie GmbH	H296	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H031 HARSEFELD, - H062 WINSEN, - H020 BUCHHOLZ, - H019 DOHREN.
EMS-VECHTE	NKP	EEV Energie-Ems-Vechte GmbH & Co. KG	H184	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H017 WACHENDORF EEV - H180 ESCHE EEV, - H181 EMSBUEREN EEV.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazität-entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
HAMBURG	NKP	Gasnetz Hamburg GmbH	H195	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.
HANNOVER NORD H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H241	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H245 DOERVERDEN H, - H243 HAEMELHAUSEN H - H242 HUSUM AVACON H, - H244 ROHRSEN H, - H258 SCHERENBOSTEL H, - H263 WENDENBORSTEL H.
HANNOVER OST H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H269	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H270 GROSSBURGWEDEL 1 H - H271 GROSSBURGWEDEL 2 H - H272 AHLTEN 2 H - H273 SOPHIENTAL H - H274 STEINWEDEL H
HERRNBURG	NKP	HanseGas GmbH	H025	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
HERRNBURG-LUEDERSDORF	NKP	GETEC net GmbH	H147	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
HETLINGEN	NKP	Stadtwerke Wedel GmbH	H007	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
HOLLERN - TWIELENFLETH	NKP	EWE NETZ GmbH	H068	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
ISERNHAGEN H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H265	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
KOLSHORN (ALTWARMBUECHEN) H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H281	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Avacon Hochdrucknetz GmbH.
LESCHUDE	NKP	Westnetz GmbH	H220	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
LUEBECK	NKP	Netz Lübeck GmbH	H162	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H026 LUEBECK-GASWERK 2, - H027 LUEBECK STUBBENDORF, - H080 LUEBECK FLUGHAFEN.
LUENEBURG	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H172	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H149 MELBECK, - H037 SCHNELLENBERG, - H054 VIERHOFEN.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazität-entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
NEUSTADT H	NKP	Stadtnetze Neustadt a. Rbge. GmbH & Co. KG	H259	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H260 NEUSTADT-HAGEN H, - H261 NEUSTADT-SUTTORF H.
NIENBURG H	NKP	Stadtwerke Nienburg/Weser GmbH	H246	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H247 NIENBURG LANGENDAMM H, - H248 NIENBURG ERICHSHAGEN H, - H249 NIENBURG GROSSE DRACKENBURGER STRASSE H, - H250 NIENBURG-SCHAEFFERHOF H.
PEINE H	NKP	Stadtwerke Peine GmbH	H266	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H267 PEINE OST / INDUSTRIE H, - H268 PEINE WEST H.
RATZEBURG-MOELLN	NKP	Vereinigte Stadtwerke Netz GmbH	H163	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H029 SIEBENBAEUMEN, - H030 HARMSDORF-MOELLN, - H063 BERKENTHIN, - H081 HARMSDORF-RATZEBURG.
ROTENBURG-LUHNE	NKP	Stadtwerke Rotenburg (Wümme) GmbH	H067	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
SARKWITZ	NKP	ZVO Energie GmbH	H028	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
SCHLESWIG-HOLSTEIN 1	NKP	Schleswig-Holstein Netz AG	H160	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H008 UETERSEN BASSHORN, - H009 BOKHOLT-HANREDDER, - H010 QUARNSTEDT, - H012 KROPP, - H013 SCHUBY, - H046 HANDEWITT, - H047 TARP-EGGEBEK, - H048 KRUMMENORT, - H058 UETERSEN-GR.TWIETE, - H059 HEIST, - H060 JUEBEK, - H232 KLEIN OFFENSETH.
SCHLESWIG-HOLSTEIN 2	NKP	Schleswig-Holstein Netz AG	H194	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazität-entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
SCHNEVERDINGEN - SUEDRING	NKP	Stadtwerke Schneverdingen- Neuenkirchen GmbH	H217	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
SITTENSEN EWE	NKP	EWE NETZ GmbH	H042	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
SOLTAU WEISSENKAMP	NKP	Stadtwerke Soltau GmbH & Co. KG	H069	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
STADE	NKP	Stadtwerke Stade GmbH	H164	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H032 STADE-BRUNNENWEG, - H045 STADE-AGATHENBURG, - H052 STADE-SCHNEE, - H064 STADE-HAGEN.
UELZEN	NKP	Stadtwerke Uelzen GmbH	H154	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
UELZEN NORD	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H165	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H036 BAD BEVENSEN, - H053 BATENSEN, - H065 STEDDORF.
UELZEN SUED	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H167	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H169 UNTERLUESS (SVO), - H170 SUDERBURG, - H155 BOLLENSEN, - H183 FASSBERG, - H182 MUEDEN.
WALSRODE- FALLINGBOSTEL	NKP	Stadtwerke Böh- metal GmbH	H221	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H222 WALSRODE OST, - H223 FALLINGBOSTEL SW BOEHMETAL, - H224 WALSRODE WEST, - H225 FALLINGBOSTEL OERBKE.
WENDLAND	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	H173	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H156 GISTENBECK, - H157 DANNENBERG, - H158 KUESTEN, - H159 LUECHOW.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazität-entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
ZEVEN	NKP	Stadtwerke Zeven GmbH	H213	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H039 ZEVEN ASPE, - H057 ZEVEN BRAUEL.
ZEVEN BRAUEL H (EWE)	NKP	EWE Netz RVN GmbH	H291	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	

d. Buchbare Einspeisepunkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
DOETLINGEN UE L	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069815	L112	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159726
LEHRINGEN RI LUTTUM	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006985Y	L115	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159792
OUDE STATENZIJL L	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z000000000078I	L139	3,36	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
UNTERLUCESS LL	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006986W	L120	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159859

e. Buchbare Ausspeisezonen / -punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BETRIEB SPEICHER LESUM	NAP	Storengy Deutschland GmbH		L186	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159677
KIRCHLENGERN	NAP	Energieservice Westfalen Weser GmbH	37Z0000000069742	L038	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70114032278KIRCHLENGE RNSUMME000 MarktllokationsID: 51564159578
NIENHAGEN	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		L064	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	durch regionale Gegebenheiten können Gase aus innerdeutscher Produktion bis zu einem Wobbe-Index von 10 kWh/m ³ als spezifikationsgerecht in der Gruppe L bereitgestellt werden. MarktllokationsID: 51564159825
OUDE STATENZIJL L	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z000000000078I	L138	3,36	uK	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsent- gelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
VW WOLFSBURG	NAP	VW Kraftwerk GmbH	37Z000000006978V	L173	3,36	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikali- sche Netzpunkte: - L053 VW WOLFS- BURG KW NORD (H618). - L091 VW WOLFS- BURG HKW (H619). Zählpunkt: DE70087638436VWVWOBGHK WKWNORDSUMME. MarktlokationsID: 51564159685 Die bilanzielle Umstel- lung von L- auf H-Gas (H617) erfolgt am 1. Oktober 2021.
WUESEKE PADERBORN	NAP	Paul Wüseke Kalksandstein- werk GmbH & Co. KG		L192	3,36	FZK, uk	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159875

f. Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BIELEFELD	NKP	SWB Netz GmbH	L158	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L079 BIELEFELD-VILSENDORF 2- VIL2 - L041 BIELEFELD-VILSENDORF 1 - VIL1 - L042 BIELEFELD-BABENHAUSEN-BABH - L044 BIELEFELD-SENNESTADT-SENN.
BREMEN NORD	NKP	wesernetz Bremen GmbH	L021	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
BREMEN WEST	NKP	wesernetz Bremen GmbH	L178	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Verbindung zum GUD-Netz über Netze Dritter Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L189 BREMEN-HUCHTING (H604), - L190 BREMEN-GASWERK (H605), - L191 BREMEN-RIEDEMANNSTRASSE (H606). Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H603) erfolgt am 1. Oktober 2020.
BREMERHAVEN	NKP	wesernetz Bremerhaven GmbH & Co. KG	L160	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L110 BREMERHAVEN 2, - L026 BREMERHAVEN 1.
CUXHAVEN	NKP	EWE NETZ GmbH	L161	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L029 MIDLUM, - L030 CUXHAVEN-GUDENDORF, - L031 CUXHAVEN-HUMPHRY-DAVY-STR.
DELMENHORST	NKP	Open Grid Europe GmbH	L003	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H601) erfolgt am 1. Juli 2020.
DELMENHORST IPRUMP	NKP	Stadtwerke Delmenhorst GmbH	L179	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Verbindung zum GUD-Netz über Netze Dritter. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H602) erfolgt am 1. Oktober 2020.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitäts- entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
DIEPHOLZ	NKP	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L040	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
ENGER	NKP	Stadtwerke Herford GmbH	L171	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
GOCKENHOLZ	NKP	Erdgas Münster GmbH	L063	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Durch regionale Gegebenheiten können Gase aus innerdeutscher Produktion bis zu einem Wobbe-Index von 10 kWh/m ³ als spezifikationsgerecht in der Gruppe L bereitgestellt werden.
HANNOVER OST	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	L168	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L080 WATENBUETTEL, - L124 BRAUNSCHWEIG (Abzweig), - L048 PEINE STAHLWERKE, - L049 SOPHIENTAL, - L051 BUCHLER, - L052 ALLERBUETTEL. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas erfolgt für L049 SOPHIENTAL (H273) schrittweise bis Oktober 2021. Umstellung von L- auf H-Gas für L048, L051, L052, L080 und L124 in 2021 geplant.
HASSEL	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	L101	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Westen/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt.
HEILSHORN	NKP	Osterholzer Stadtwerke GmbH & Co. KG	L022	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
MITTELSBUEREN	NKP	Open Grid Europe GmbH	L020	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zzt. keine Verbindung zum GUD-System.
PADERBORN- FISCHTEICHE	NKP	Westfalen Weser Netz GmbH	L045	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
STEINHAGEN - OBERER STEINWEG	NKP	Gemeindewerke Steinhagen GmbH	L043	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitäts- entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
STEMWEDE- LEVERN	NKP	Westnetz GmbH	L108	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	
VERDEN	NKP	Stadtwerke Ver- den GmbH	L166	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L082 VERDEN 2, - L006 VERDEN 1 (Abzweig). Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2021 geplant.
VISSELHOEVEDE (AVA- CON)	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	L157	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Avacon Hochdrucknetz GmbH.
WESTEN	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	L100	3,36	IB	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Wes- ten/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt.

2. Netzentgelte an Speichern

Gemäß den Vorgaben des Tenors zu 2 der Festlegung „REGENT-GP“ sind Entgelte an Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt i. H. v. fünfundsiebzig (75) Prozent zu versehen. Dieser Rabatt ist auf das Netzentgelt für das jeweilige gebuchte Kapazitätsprodukt anzuwenden.

Abweichend hiervon sind Speicher zu behandeln, die einen Zugang zu mehr als einem Marktgebiet oder zum Markt eines Nachbarstaates ermöglichen. Bei solchen Speichern ist GUD verpflichtet, ein nicht-rabattiertes Netzentgelt auszuweisen. Nur wenn der jeweilige Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Tenor zu 2 i.V.m Ziffer II. der Begründung zu „REGENT-GP“ aufgeführten Bedingungen gegenüber der GUD rechtzeitig vorab nachweist, ist GUD verpflichtet, ein rabattiertes Netzentgelt anzubieten. Sollte eine oder mehrere der oben genannten Voraussetzungen im Laufe des Jahres 2020 nicht mehr erfüllt werden, hat GUD am betroffenen Netzpunkt mit sofortiger Wirkung ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt anzubieten.

Das rabattierte und nicht-rabattierte spezifische Kapazitätsentgelt an Speicherpunkten für feste frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von 365 zusammenhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr von 366 zusammenhängenden Tagen ist den nachfolgenden Tabellen zu entnehmen. Das rabattierte Netzentgelt wird nur aufgeführt, wenn die in Absatz 2 aufgeführten Bedingungen erfüllt sind.

a. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL	SPEICHER	Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbH & Co.KG	21Z00000000291I	H152	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebsgesellschaft mbH "Crystal"	21Z00000000326P	H230	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts- entgelt [€/kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL EGL	SPEICHER	Equinor Deutsch- land Storage GmbH, Uniper Energy Storage GmbH; Total Etzel Gas- lager GmbH	37Z000000007248Q	H285	3,36	uK-unrab uK-rab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH; Gas-Union Stor- age GmbH; OMV Gas Stora- ge Germany GmbH; VNG Gasspei- cher GmbH	21Z000000000292G	H196	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000293E	H102	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspei- cher GmbH	21Z000000000339G	H199	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspei- cher GmbH	21Z000000000338I	H100	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000295A	H098	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

b. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL	SPEICHER	Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbH & Co.KG	21Z000000000291I	H171	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebsgesellschaft mbH "Crystal"	21Z000000000326P	H231	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL EGL	SPEICHER	Equinor Deutschland Storage GmbH, Uniper Energy Storage GmbH; Total Etzel Gaslager GmbH	37Z000000007248Q	H286	3,36	uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	uK-rab		
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH; Gas-Union Storage GmbH; OMV Gas Storage Germany GmbH; VNG Gasspeicher GmbH	21Z000000000292G	H197	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000293E	H103	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts- entgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspei- cher GmbH	21Z000000000339G	H200	3,36	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspei- cher GmbH	21Z000000000338I	H101	3,36	FZK-unrab, uK-unrab, FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
					0,84	FZK-rab, uK-rab		
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000295A	H099	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

c. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS LESUM	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000294C	L131	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR L (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000337K	L187	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

d. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/kWh/h/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS LESUM	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000294C	L132	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR L (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000337K	L188	0,84	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

3. Netzentgelte für unterbrechbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 GB-EAV beträgt grundsätzlich neunzig (90) Prozent des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 und Ziffer 2 dieses Preisblatts. Dies gilt auch für unterbrechbare interne Bestellungen gemäß § 11 Ziffer 8 KoV.

Abweichend von Satz 1 beträgt an den nachfolgend aufgeführten Punkten das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 GB-EAV neunundachtzig (89) Prozent („Abschlagsfaktor 0,89“) des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß den Ziffern 1, 2 und 6.

Punkt	ID	Abschlagsfaktor* für unterbrechbare Kapazitäten		
		Tages- und untertägliches Produkt	Monatsprodukt	Quartals- und Jahresprodukt
Entry Oude Statenzijl L	L139	0,89	0,89	0,90
Exit BUNDER-TIEF	H093	0,89	0,89	0,89
Exit DEUTSCHNEUDORF-EUGAL BRANDOV	H283	0,89	0,89	0,89
Exit EMSBUEREN-BERGE	H018	0,89	0,89	0,89
Exit WARDENBURG	H374	0,89	0,89	0,89

* „Abschlagsfaktor von 0,9“ entspricht neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten

4. Netzentgelte für dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK)

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten gemäß der ergänzenden Geschäftsbedingungen der GUD (Anlage 2 GB-EAV) beträgt neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 und 2 dieses Preisblatts. Dynamisch zuordenbare Kapazitäten sind in den Ziffern 1 und 2 dieses Preisblatts entsprechend gekennzeichnet.

5. Netzentgelte für beschränkt zuordenbare Kapazitäten (BZK)

Das Netzentgelt für beschränkt zuordenbare Kapazitäten gemäß der ergänzenden Geschäftsbedingungen der GUD (Anlage 2 GB-EAV) beträgt neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 und 2 dieses Preisblatts. Beschränkt zuordenbare Kapazitäten sind in den Ziffern 1 und 2 dieses Preisblatts entsprechend gekennzeichnet.

6. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten

Der Anteilswert für das Netzentgelt für unterjährige Kapazitäten errechnet sich aus der Multiplikation der Netzentgelte gemäß Ziffer 1 bis 5 dieses Preisblatts mit einem Anteilswert von 1/365 für jeden gebuchten Tag bzw. 1/366 für jeden gebuchten Tag in einem Schaltjahr.

Der Anteilswert für das Netzentgelt für untertägige Kapazitäten errechnet sich aus der Multiplikation der Netzentgelte gemäß Ziffer 1 bis 5 dieses Preisblatts mit einem Anteilswert von 1/8760 für jede gebuchten Stunde bzw. 1/8784 für jede gebuchte Stunde in einem Schaltjahr.

Abhängig von der Laufzeit der gebuchten Kapazitäten ist der Anteilswert, der gemäß Ziffer 6, Satz 1 bzw. 2 dieses Preisblatts ermittelt wurde, zusätzlich entsprechend „MARGIT“ und „BEATE 2.0“ mit den nachfolgenden Multiplikatoren zu multiplizieren:

Laufzeit in Tagen	Produktklassifizierung gemäß „MARGIT“ und „BEATE 2.0“	Multiplikator
bis 1	untertägiges Produkt	2,0
1 bis 27	Tagesprodukt	1,4
28 bis 89	Monatsprodukt	1,25
90 bis 364	Quartalsprodukt	1,1
> = 365	Jahresprodukt	1,0

Das Netzentgelt im Fall einer internen Bestellung mit einer unterjährigen Laufzeit, insbesondere bei Anpassungen gemäß § 15 KoV, berechnet sich analog.

7. Erhöhtes Netzentgelt bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität (§ 30 Ziffer 4 GB-EAV)

Überschreiten die allokierten stündlichen Gasmengen an einem Ein- oder Ausspeisepunkt einhundert (100) Prozent der für diesen Ein- oder Ausspeisepunkt in den Bilanzkreis eingebrachten Kapazität bzw. einhundert (100) Prozent der bestellten Kapazität, so liegt eine stündliche Überschreitung vor. Im Falle einer oder mehrerer stündlicher Überschreitungen an einem Gastag entsteht ein Anspruch der GUD auf Zahlung eines erhöhten Netzentgeltes gemäß § 18 Ziffer 7 KoV bzw. § 30 Ziffer 4 GB-EAV. Das erhöhte Netzentgelt ergibt sich aus der maximalen stündlichen Überschreitung (Differenz zwischen der tatsächlich genutzten Kapazität und der in den Bilanzkreis eingebrachten bzw. bestellten Kapazität) am Gastag multipliziert mit dem drei(3)-fachen des anwendbaren Netzentgeltes für untertägige Produkte gemäß Ziffer 1 und 2 dieses Preisblatts, sofern es sich bei der in den Bilanzkreis eingebrachten Kapazität um ein untertägliches Produkt handelt. Handelt es sich bei der eingebrachten Kapazität um ein Produkt mit einer Laufzeit von einem Tag oder länger, erfolgt die Multiplikation entsprechend mit dem drei(3)-fachen des anwendbaren Netzentgeltes für ein Tagesprodukt gemäß Ziffer 1 und 2 dieses Preisblatts.

8. Messentgelt und Entgelt für Messstellenbetrieb

Ein Messentgelt und ein Entgelt für den Messstellenbetrieb gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 13 Abs. 3 und § 15 Abs. 7 GasNEV wird nicht erhoben.

9. Biogasumlage

Die Biogasumlage wird zusätzlich zu den Netzentgelten gemäß Ziffer 1-7 dieses Preisblatts für buchbare und bestellbare Ausspeisekapazitäten gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 7 KoV an allen Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Grenzübergangspunkten (GÜP), Marktgebietsübergangspunkten (MÜP) und Speicherpunkten (SPEICHER) erhoben.

Die Biogasumlage beträgt für das Kalenderjahr 2020 0,6350 [€/kWh/h)/a].

10. Marktraumumstellungs-Umlage

Die Marktraumumstellungs-Umlage (MRUU) wird zusätzlich zu den Netzentgelten gemäß Ziffer 1-7 dieses Preisblatts für alle buchbaren und bestellbaren Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Grenzübergangspunkten (GÜP), Marktgebietsübergangspunkten (MÜP) und Speicherpunkten (SPEICHER) gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 10 KoV erhoben und beträgt für das Kalenderjahr 2020 0,5790 [€/kWh/h)/a].

11. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 11 GB-EAV)

Die Rechnungsbeträge, einschließlich der Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe, sind von dem Transportkunden durch Banküberweisung auf das auf der Rechnung genannte Konto zum 15. des Rechnungsmonats, jedoch spätestens binnen zehn (10) Kalendertagen nach Rechnungserhalt, einzuzahlen. Zahlungen sind in Euro (€) nach dem SEPA-Verfahren zu leisten. Die andernfalls anfallenden Bankgebühren werden dem Kunden in Rechnung gestellt. Maßgeblich für die Einhaltung der vorgenannten Frist ist die Gutschrift auf dem in der Rechnung genannten Konto.

12. Rechnungsstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV)

1. GUD stellt dem Transportkunden monatlich die Netzentgelte gemäß Ziffer 1 – 8 zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts sowie Steuern gemäß § 27 GB-EAV in Rechnung. Satz 2 dieser Ziffer bleibt davon unberührt.
2. Erhöhte Netzentgelte aufgrund von Kapazitätsüberschreitungen gemäß § 6 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen (Anlage 2 zu den GB-EAV) werden in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Abrechnungsdaten zur Verfügung stehen.
3. Die Rechnungsbeträge werden in Euro (€) mit einer Genauigkeit von zwei Dezimalstellen entsprechend der gängigen kaufmännischen Praxis (beträgt die dritte Dezimalstelle fünf oder mehr, ist aufzurunden; beträgt die dritte Dezimalstelle vier oder weniger, ist abzurunden) auf- oder abgerundet. Die Rundung erfolgt pro Rechnungsposition. GUD behält sich vor, bei Rundungen die zu einem Entgelt von null (0) Euro führen, einen auf einen (1) Euro aufgerundeten Betrag in Rechnung zu stellen.

13. Verzugszinsen

Wird ein Zahlungstermin nicht eingehalten, ist GUD berechtigt, unbeschadet weiterer Forderungen, Zinsen zu verlangen. Die Zinsberechnung erfolgt gemäß §§288, 247 BGB auf Basis der deutschen kaufmännischen Zinsmethode (30/360).

14. Netzentgelte an bestellbaren Punkten (Kapazitätsbestellung der nachgelagerten Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV)

Alle Entgelte werden in Euro (€) mit einer Genauigkeit von zwei Dezimalstellen entsprechend der gängigen kaufmännischen Praxis (beträgt die dritte Dezimalstelle fünf oder mehr, ist aufzurunden; beträgt die dritte Dezimalstelle vier oder weniger, ist abzurunden) auf- oder abgerundet. Die Rundung erfolgt am Ende der Kalkulation. GUD behält sich vor, bei Rundungen die zu einem Entgelt von 0 Euro führen, einen auf einen (1) Euro aufgerundeten Betrag in Rechnung zu stellen.

1. GUD stellt dem nachgelagerten Netzbetreiber monatlich die Netzentgelte gemäß Ziffer 1 – 8 zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts sowie Steuern gemäß § 53 KoV zu Beginn eines jeden Kalendermonats in Rechnung. Satz 2 dieser Ziffer bleibt davon unberührt.
2. Netzentgelte aufgrund von Überschreitung der internen Bestellung gemäß § 18 (6) KoV werden dem nachgelagerten Netzbetreiber in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Daten für gemessene und allokierten Gasmengen zur Verfügung stehen.
3. Die Rechnungsbeträge, einschließlich der Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe, sind vom nachgelagerten Netzbetreiber durch Banküberweisung auf das auf der Rechnung genannte Konto zum 15. des Rechnungsmonats, jedoch spätestens binnen zehn (10) Kalendertagen nach Rechnungserhalt einzuzahlen. Zahlungen sind in Euro (€) nach dem SEPA-Verfahren zu leisten. Die andernfalls anfallenden Bankgebühren werden dem Kunden in Rechnung gestellt. Maßgeblich für die Einhaltung der vorgenannten Frist ist die Handschrift auf dem in der Rechnung genannten Konto. Darüber hinaus gilt § 18 Ziffer 5 KoV.
4. Wird ein Zahlungstermin nicht eingehalten, ist GUD berechtigt, unbeschadet weiterer Forderungen, Zinsen zu verlangen. Die Zinsberechnung erfolgt gemäß §§ 288, 247 BGB auf Basis der deutschen kaufmännischen Zinsmethode (30/360).