# • • ONTRAS

# Preisblatt für den Netzzugang im Marktgebiet THE ONTRAS Gastransport GmbH

Gültig ab: 01.01.2026



# 1. Berechnung der Kapazitätsentgelte

Das jeweils zu zahlende Kapazitätsentgelt ergibt sich aus den nachfolgenden Formeln für die jeweilige spezifische Kapazität:

a) Für feste frei zuordenbare Kapazitäten (FZK):

Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität:  $E = K \cdot \frac{d}{d_i} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R$ 

Untertägige Kapazität:  $E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R$ 

b) Für feste dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK) und für bedingte feste, frei zuordenbare Kapazitäten (bFZK):

Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität:  $E = K \cdot \frac{d}{d_i} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot 0.9$ 

Untertägige Kapazität:  $E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot 0.9$ 

c) Für unterbrechbare Kapazitäten:

Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität:  $E = K \cdot \frac{d}{d_i} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot f_{utb}$ 

Untertägige Kapazität:  $E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot f_{utb}$ 

Variat	ole	Bedeutung
E		Kapazitätsentgelt in EUR
K		Kapazität in kWh/h
d		Vertragslaufzeit in Tagen
d <sub>j</sub>		Tagesanzahl des Kalenderjahres (Standardjahr: 365; Schaltjahr: 366)
h		Vertragslaufzeit in Stunden
<b>h</b> <sub>j</sub>		Stundenanzahl des Kalenderjahres (Standardjahr: 8.760; Schaltjahr: 8.784)
s		Faktor für Saisonalität bei Speicheranschlusspunkten (siehe Ziffer 3) bzw. s = 1 für alle anderen Netzpunktarten
f <sub>uj</sub>		Unterjährigkeitsfaktor (siehe Ziffer 2)
R		Basis-Kapazitätsentgelt in EUR/kWh/h/a (siehe Anlage)
<b>f</b> <sub>utb</sub>		Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten (siehe Anlage)

Seite 1 von 6

#### 2. Unterjährigkeitsfaktoren

(entsprechend den Festlegungen der Bundesnetzagentur BK9-18/608, BK9-24/608 sowie BK9-24/612)

Vertragslaut	zeit in Tagen	Tun	Unterjährigkeitsfaktor
von	bis	Тур	f <sub>uj</sub>
0	1	Untertägig	2,0
1	27	Tag	1,4
28	89	Monat	1,25
90	364	Quartal	1,1
365	∞	Jahr	1,0

# 3. Saisonalität für Speicheranschlusspunkte

Für unterjährige Kapazitätsbuchungen an Speicheranschlusspunkten findet eine Verrechnung mit saisonalen Faktoren auf Monatsbasis statt. Diese entnehmen Sie folgender Tabelle:

Flussrichtung	Jan Feb   Mrz	Apr   Mai   Sep Okt   Nov   Dez	Jun   Jul Aug
		s	
Einspeisung	0,5	1,0	1,5
Ausspeisung	1,5	1,0	0,5

# 4. Biogaswälzungsbetrag

An den in der Entgelttabelle genannten *Netzanschlusspunkten* und *Ausspeisezonen / Netz-kopplungspunkten* wird zusätzlich zu den Kapazitätsentgelten gemäß Ziffer 1 und zur Marktraumumstellungsumlage gemäß Ziffer 5 ein Biogaswälzungsbetrag i.H.v. 1,3268 EUR/kWh/h/a erhoben.

Die Unterjährigkeitsfaktoren gemäß Ziffer 2 finden keine Anwendung.

## 5. Marktraumumstellungsumlage

An den in der Entgelttabelle genannten *Netzanschlusspunkten* und *Ausspeisezonen / Netz-kopplungspunkten* wird zusätzlich zu den Kapazitätsentgelten gemäß Ziffer 1 und zum Biogaswälzungsbetrag gemäß Ziffer 4 eine Marktraumumstellungsumlage i.H.v. <u>0,7189 EUR/kWh/h/a</u> erhoben.

Die Unterjährigkeitsfaktoren gemäß Ziffer 2 finden keine Anwendung.

# 6. Entgelte für Nominierungsersatzverfahren (Zeitversatzverfahren)

Der Bilanzkreisverantwortliche zahlt für das Zeitversatzverfahren nachfolgende Entgelte. Vertragliche Details sind unter § 5 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen der ONTRAS zu finden.

# a) Einmaliges Einrichtungsentgelt

Leistung	Entgelt in EUR
Einrichtung Zeitversatzverfahren pro Bilanzkreis	2.000,00

# b) Monatliches Entgelt

Leistung	Entgelt in EUR
Durchführung Zeitversatzverfahren pro Bilanzkreis	1.000,00

# 7. Vertragsstrafe im Falle von netzschädlichem Nominierungsverhalten gemäß § 12 Ziffer 14 der AGB Ein- und Ausspeisevertrag der ONTRAS

Der Preis für die Vertragsstrafe berechnet sich auf Grundlage des vom Marktgebietsverantwortlichen auf seiner Internetseite veröffentlichten mengengewichteten Durchschnittspreis der korrespondierend getätigten Regelenergiegeschäfte für den relevanten Gastag.

# Anlage: Entgelttabellen für feste und unterbrechbare Kapazitäten

### 1. Entgelte für Einspeisekapazitäten (ohne Untergrundspeicher)

Netzpunktbezeichnung		zpunkt-ID   tlokations-ID	Basis- Kapazitätsentgelt (R)	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten <sup>1</sup> (f <sub>utb</sub> ) Y. Q. M. D. WID
Grenzübergangspunkte				., ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS		12967	7,06	0,90
Lubmin II		8001	7,06	0,90
Biogaseinspeisepunkte				
BGA Altenhof	6073	10112099536	0,00	0,90
BGA Barleben	6009	10112099453	0,00	0,90
BGA Dargun	5798	10112099411	0.00	0,90
BGA Forst	6117	10112099445	0,00	0,90
BGA Forst II	6268	10112100002	0,00	0,90
BGA Gordemitz	6010	10112099940	0,00	0,90
BGA Gröbern	6116	10112099338	0,00	0,90
BGA Gröden	6011	10112099388	0,00	0,90
BGA Güstrow	5731	10112099495	0,00	0,90
BGA Haßlau	5830	10112099346	0,00	0,90
BGA Jabel	6097	10112099461	0,00	0,90
BGA Kodersdorf	6129	10112099487	0,00	0,90
BGA Lehma	6004	10112099362	0,00	0,90
BGA Leizen	6012	10112099403	0,00	0,90
BGA Neuburg-Steinhausen	6096	10112099429	0,00	0,90
BGA Neudorf	6013	10112099528	0,00	0,90
BGA Reichardtswerben	6284	10112100044	0,00	0,90
BGA Sachsendorf	6014	10112099437	0,00	0,90
BGA Satuelle	6015	10112099354	0,00	0,90
BGA Schöpstal	5827	10112099479	0,00	0,90
BGA Schwarze Pumpe	6262	10112099966	0,00	0,90
BGA Stralsund	6016	10112099510	0,00	0,90
BGA Thierbach	6130	10112099396	0,00	0,90
BGA Thronitz	6017	10112099502	0,00	0,90
BGA Wolfshagen	6098	10112099320	0,00	0,90
BGA Zernin	6039	10112099370	0,00	0,90
PtG-Anlage Prenzlau	6119	10112099552	0,00	0,90
Wasserstoffwerk Osterweddingen	6277	10112100036	0,00	0,90
Rückspeisepunkte				
NKP-Zone NBB Rückspeisung Biogas		6085	0,00	0,90
NKP-Zone E.DIS Rückspeisung Biogas		6090	0,00	0,90

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Anwendung nach der Produktart Jahr (Y), Quartal (Q), Monat (M), Tag (D) und untertägig (WID)

#### 2. Entgelte für Ausspeisekapazitäten (ohne Untergrundspeicher)

Netzpunktbezeichnung	Netzpunkt-ID   Marktlokations-ID		Basis- Kapazitätsentgelt (R)	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten <sup>1</sup> (f <sub>utb</sub> )		Messstellen- betriebs- entgelt <sup>2</sup>
			EUR/kWh/h/a	Y, Q, M	D, WID	EUR/d
Grenzübergangspunkte		12967	7.06	0.00	0.00	
GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS		12907	7,06	0,90	0,89	-
Netzanschlusspunkte NAP Ahrensfelde	5700	10110000570	7.00	0,	00	00.01
	5789	10112099578	7,06			66,64
NAP Arneburg	6238	10112099974	7,06		90	7,38
IAP Bernburg	1176	10112099586	7,06		90	33,32
AP Bitterfeld GuD	2493	10112099594	7,06		90	16,66
IAP Böhlen	6260	10112099990	7,06		90	16,66
IAP Chemnitz	6133	10112099601	7,06		90	16,66
IAP Coswig II	1466	10112099619	7,06	0,	90	9,14
IAP Dallmin	6108	10112099627	7,06	0,	90	16,66
AP Dresden	1429	10112099635	7,06	0,	90	33,32
IAP Eisenhüttenstadt Zone	41002	10112099651	7,06	0,	90	33,32
IAP Elsnigk	6154	10112099669	7,06		90	16,66
IAP Frömmstedt	887	10112099677	7,06		90	3,30
AP Gräfenhainichen	672	10112099685	7,06		90	16,66
IAP Güstrow	6237	10112099958	7,06		90	4,01
IAP Halle Zone	6168	10112099693	7,06		90	43,07
IAP Hennigsdorf II	1131	10112099700	7,06		90	33,32
IAP Kirchmöser	1275	10112099726	7,06		90	16,66
IAP Lenz	1726	10112099734	7,06		90	10,29
IAP Lippendorf	6266	-	7,06	0,	90	-
IAP Ludwigsfelde	6099	10112099742	7,06	0,	90	49,98
IAP Marienehe	5266	10112099750	7,06		90	33,32
AP Merseburg	41041	10112099776	7,06		90	33,32
IAP Mosel					90	
	36	10112099784	7,06			16,66
IAP Obertopfstedt	885	10112099792	7,06		90	3,46
IAP Piesteritz	5760	10112099809	7,06		90	33,32
IAP Radsystem Mosel	5832	10112099817	7,06		90	16,66
IAP Salzwedel	5120	10112099825	7,06	0,	90	33,32
IAP Sandersdorf	6195	10112099932	7,06	0,	90	12,99
IAP Schwarze Pumpe II	6042	10112099833	7,06	0,	90	33,32
IAP Schwarzheide II	1040	10112099859	7,06	0.9	90	16,66
IAP Schwerin Zone	5802	10112099718	7,06		90	99,97
	5791		7,06		90	66,64
IAP Thyrow		10112099867				
IAP Torgau	5009	10112099875	7,06		90	33,32
NAP Wolfen Areal A	5582	10112099883	7,06		90	33,32
NAP Wolfen II	1869	10112099891	7,06		90	16,66
IAP Wolfen Kraftwerk	5581	10112099908	7,06	0,	90	16,66
Ausspeisezonen/ Netzkopplungspunkte						
NKP-Zone Avacon HDN		41010	7,06	-	_	_
NKP-Zone E.DIS		41013	7,06		_	_
		41009		-	-	-
NKP-Zone EMS		41026	7,06	-	-	-
NKP-Zone EV Schwarze Elster			7,06	-	-	-
NKP-Zone EVG Guben IG Süd		6267	7,06	-	-	-
NKP-Zone EVIP		6030	7,06	-	-	-
NKP-Zone EWA		41028	7,06	-	-	-
NKP-Zone EWE Netz		41029	7,06	-	-	-
NKP-Zone EWE Wendorf		6057	7,06	-	-	_
NKP-Zone Ferngas Netzgesellschaft		41024	7,06	-	-	_
NKP-Zone GV Eisenhüttenstadt		6044	7,06	-	-	-
NKP-Zone GV Görlitz		41039		_	_	_
			7,06			-
NKP-Zone GV Vorpommern Netz		5718	7,06	-	-	-
IKP-Zone GV Zehdenick		6145	7,06	-	-	-
NKP-Zone Halle Netz		41025	7,06	-	-	-
NKP-Zone HanseGas		41019	7,06	-	-	-
IKP-Zone ING Schkopau		6124	7,06	-	-	-
IKP-Zone inetz		41022	7,06	-	-	_
NKP-Zone InfraLeuna		6158	7,06	-	-	-
NKP-Zone ISB Arneburg		6045	7,06	-	-	_
NKP-Zone Köthen Energie Netz		5084		-		-
			7,06		-	
IKP-Zone MITNETZ Gas 1		41042	7,06	-	-	-
IKP-Zone MITNETZ Gas 2		41043	7,06	-	-	-
IKP-Zone MITNETZ Gas HD		6126	7,06	-	-	-
IKP-Zone NBB 1		41003	7,06	-	-	-
IKP-Zone NBB 2		41077	7,06	-	-	-
KP-Zone NBB 4		6074	7,06	-	-	-
KP-Zone Netz Leipzig		41065	7,06	-	-	
KP-Zone Netzgesellschaft Potsdam		41031	7,06	-	-	_
						-
KP-Zone NG Schwerin		41027	7,06	-	-	-
KP-Zone PVU		41051	7,06	-	-	-
KP-Zone Redinet Zeitz		41073	7,06	-	-	-
KP-Zone SachsenNetze HS.HD Zone		41034	7,06	-	-	-
KP-Zone SÜW Lübben		6047	7,06	-	-	-
KP-Zone SÜW Luckau-Lübbenau		41064	7,06	-	-	-
KP-Zone SW Bernau		41057	7,06	-		
					-	-
KP-Zone SW Burg Energienetze		6050	7,06	-	-	-
KP-Zone SW Döbeln		6051	7,06	-	-	-
IKP-Zone SW Finsterwalde		41060	7,06	-	-	-
IKP-Zone SW Freiberg		41032	7,06	-	-	-
IKP-Zone SW Greifswald, Greifswald		6056	7,06	-	-	-
IKP-Zone SW Greifswald, Grimmen		6084	7,06	_	_	_
		41061	7,06	-	-	-
IKP-Zone SW Güstrow						

Netzpunktbezeichnung	Netzpunkt-ID	Basis- Kapazitätsentgelt (E <sub>K</sub> )	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten³ (f <sub>utb</sub> )	Messstellen- betriebs- entgelt <sup>2</sup>
		EUR/kWh/h/a	Y, Q, M, D, WID	EUR/d
NKP-Zone SW Ludwigsfelde	6122	7,06		-
NKP-Zone SW Lutherstadt Wittenberg	41071	7,06		-
NKP-Zone SW Magdeburg	41066	7,06		-
NKP-Zone SW Neustrelitz	5126	7,06		-
NKP-Zone SW Ribnitz-Damgarten	6052	7,06		-
NKP-Zone SW Riesa	41067	7,06		-
NKP-Zone SW Rostock	41068	7,06		-
NKP-Zone SW Sangerhausen	6147	7,06		-
NKP-Zone SW Senftenberg	6054	7,06		-
NKP-Zone SW Spremberg	41069	7,06		-
NKP-Zone SW Stendal	41070	7,06		-
NKP-Zone SW Wittenberge	6053	7,06		-
NKP-Zone SW Zittau	41072	7,06		-
NKP-Zone SWS Netze	5803	7,06		-
NKP-Zone TEN	41056	7,06	-	-
NKP-Zone TW Naumburg	61009	7,06		-
NKP-Zone VB Hoyerswerda	6055	7,06	-	-
NKP-Zone ZEV	41075	7,06		-

#### 3. Entgelte für Einspeisekapazitäten an Untergrundspeichern (UGS)

Netzpunktbezeichnung	Netzpunkt-ID	Basis- Kapazitätsentgelt (R) EUR/kWh/h/a	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten (f <sub>utb</sub> )
UGS Kraak	2564	1,7650	0,90
UGS Peckensen	1322	1,7650	0,90
UGS Staßfurt	61004	1,7650	0,90
VGS Storage Hub	4290	1,7650	0,90

### 4. Entgelte für Ausspeisekapazitäten an Untergrundspeichern (UGS)

Netzpunktbezeichnung	Netzpunkt-ID	Basis- Kapazitätsentgelt (R) EUR/kWh/h/a	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten (f <sub>utb</sub> )
TEP Storage Hub	6257	1,7650	0,90
UGS Kraak	2564	1,7650	0,90
UGS Peckensen	1322	1,7650	0,90
UGS Staßfurt	61004	1,7650	0,90
VGS Storage Hub	4290	1,7650	0,90

<sup>1</sup> Anwendung nach der Produktart Jahr (Y), Quartal (Q), Monat (M), Tag (D) und untertägig (WID)
2 Das Messstellenbetriebsentgelt wird nur fällig, wenn ONTRAS Messstellenbetreiber ist. Details siehe § 23 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) der ONTRAS.