

Preisblatt

Gültig für das Kalenderjahr 2024

Inhaltsverzeichnis

2/11

Einleitung

Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte

Teil 2: Tarife für bedingte Kapazität

Teil 3: Tarife für unterbrechbare Kapazität

Teil 4: Biogaskosten & Marktraumumstellungskosten

Teil 5: Entgelte für Messstellenbetrieb

Teil 6: Entgelte am Speicher

Teil 7: Rundungsregel

Teil 8: Vertragsstrafen

Teil 9: Nominierungsersatzverfahren

Teil 10: Ein- und Ausspeiseentgelte

Einleitung

Die Netzentgelte werden gemäß der BNetzA-Festlegung REGENT 2021 einheitlich für das bundesweite Marktgebiet Trading Hub Europe („THE“) als Briefmarkenentgelt ermittelt. Die am 11.09.2020 veröffentlichte REGENT-Festlegung basiert, wie auch die Festlegungen MARGIT 2024, BEATE 2.0 und AMELIE 2021 auf den Vorgaben der seit 2017 geltenden Europäischen Verordnung zur Harmonisierung der Netzentgeltstrukturen, dem Network Code Tariff (NC TAR).

Gegen die am 29.03.2019 erlassenen Festlegungen REGENT-GP und REGENT-NCG sind gerichtliche Beschwerdeverfahren anhängig. Die in diesem Preisblatt veröffentlichten Netzentgelte stehen somit unter dem Vorbehalt, dass die REGENT-Festlegungen in den vorbenannten Verfahren nicht geändert oder aufgehoben werden. Der Ausgang der anhängigen Verfahren kann eine (ggf. auch kurzfristige) Änderung der Tarifstruktur mit sich bringen.

Nowega behält sich eine Anpassung der in Teil 10 ausgewiesenen Entgelte gemäß Art. 12 NC TAR vor.

Es gelten die Regelungen in diesem Preisblatt sowie ergänzend die

- „Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der Nowega GmbH“ (GB) und die
 - „Ergänzenden Bestimmungen“ (EGB),
- so weit in diesem Preisblatt nichts Abweichendes geregelt ist.

Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte

Das Tagesentgelt ergibt sich aus dem in Teil 10 des Preisblattes genannten Jahresentgelt dividiert durch 365 bzw. im Schaltjahr dividiert durch 366 Tage. Das Entgelt für unterjährige / überjährige Transporte ergibt sich aus der Multiplikation des Tagesentgeltes mit der Anzahl der Tage der Vertragslaufzeit und unter Berücksichtigung der nachfolgenden Multiplikatoren.

Gemäß der Festlegung der Bundesnetzagentur hinsichtlich der Bepreisung von Ein- und Ausspeisekapazitäten („BEATE 2.0“) vom 29.03.2019 (BK9-18/608, zuletzt angepasst am 16.10.2020 (BK9-20/608)) gelten für sämtliche Ein- und Ausspeisepunkte die nachfolgenden Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte (untertägige Produkte; Tages-, Monats- und Quartalsprodukte):

Untertägiges Produkt (Laufzeit von 1 bis 24 Stunden) = 2,0

Tagesprodukt (Laufzeit von 1 bis 27 Tage) = 1,4

Monatsprodukt (Laufzeit von 28 bis 89 Tage) = 1,25

Quartalsprodukt (Laufzeit von 90 bis 364 Tage) = 1,1

Die Multiplikatoren finden Anwendung auf das spezifische Nowega-Entgelt für alle buchbaren Kapazitäten. Die Multiplikatoren finden keine Anwendung auf interne Bestellungen.

Für untertägige Kapazitätsprodukte wird das jeweils gültige Tagesentgelt dividiert durch 24 Stunden sowie der Faktor für untertägige Produkte angewendet. Zur Abrechnung kommen nur die gebuchten Stunden des jeweiligen Gastages.

Teil 2: Tarif für bedingte Kapazität

Für bedingte Kapazitäten wird gemäß der vorgenannten Festlegung BEATE 2.0, wonach für bedingte feste Kapazitäten kein geringeres Entgelt zur Anwendung kommen darf als für unterbrechbare Kapazitätsprodukte, der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Punkte, an denen bedingte Kapazitäten angeboten werden, sind im Teil 10 des Preisblattes entsprechend gekennzeichnet

Teil 3: Tarif für unterbrechbare Kapazität

Entsprechend den Vorgaben aus der vorgenannten Festlegung BEATE 2.0 ist das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität punktgenau 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 der letzten drei abgeschlossenen Gaswirtschaftsjahre. Konkret werden die tatsächlichen 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 im L-Gas und 20 Prozentpunkten im H-Gas versehen. Diese Auswertung erfolgt bei Nowega jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Es werden grundsätzlich alle Ein- und Ausspeisepunkte im L-Gas mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 10 % und alle Ein- und Ausspeisepunkte im H-Gas mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 20 % 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.

Für unterbrechbare Kapazitäten wird der Faktor 0,9 bzw. 0,8 gleichermaßen für Ein- und Ausspeisepunkte sowie für Ein- und Ausspeiseregionen auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 10 des Preisblattes angesetzt.

Hinsichtlich der Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Rabattierung statt.

Teil 4: Biogaskosten & Marktraumumstellungskosten

Bezüglich der Wälzung von Kosten, welche im Rahmen der Einspeisung und Bilanzierung von Biogas anfallen, wird auf entsprechende Regelungen in der "Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen" gemäß § 20 Abs. 1 b) EnWG in der jeweils gültigen Fassung verwiesen. Die jeweils gültige Biogasumlage ist in Teil 10 je Punkt/Zone ausgewiesen.

Bezüglich der Marktraumumstellungsumlage (MRU-Umlage) wird auf die entsprechenden Regelungen in der "Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen" gemäß § 20 Abs. 1 b) EnWG verwiesen. Die anwendbare Marktraumumstellungsumlage ist in Teil 10 je Punkt/Zone ausgewiesen.

Die in Teil 1, Teil 2 und Teil 3 genannten Multiplikatoren finden hier keine Anwendung.

Teil 5: Entgelte für Messstellenbetrieb

Entsprechend § 15 Abs. 7 GasNEV i.V.m. Nr. 7 der Festlegung REGENT 2021 werden an Netzanschlusspunkten, an denen Nowega die entsprechende Marktrolle einnimmt, Entgelte für Messstellenbetrieb erhoben. Das Entgelt für Messstellenbetrieb umfasst auch die Messung. Eine detaillierte Beschreibung des Leistungsumfangs ist der „Leistungsbeschreibung für den Messstellenbetrieb der Nowega GmbH“, veröffentlicht auf der Internetseite der Nowega, zu entnehmen. Das Entgelt bemisst sich nach einem einheitlichen Entgelt je Zähler multipliziert mit der Anzahl der Zähler am jeweiligen Netzpunkt. Die Abrechnung erfolgt tagesscharf pro Buchung. Die in der Festlegung BEATE 2.0 beschriebenen Multiplikatoren finden keine Anwendung.

Teil 6: Entgelte am Speicher

Entsprechend den Vorgaben der BEATE 2.0-Festlegung sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern mit einem Rabatt in Höhe von 75% bezogen auf das nach Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) ermittelte Entgelt zu reduzieren. Ausnahmen hiervon gelten an Speichern, die mit mehr als einem Fernleitungs- oder Verteilnetz verbunden sind und als Alternativen zu einem Netzkopplungspunkt (Marktgebiets- oder Grenzübergangspunkt) genutzt werden können. Hiervon sind im Marktgebiet THE am Fernleitungsnetz der Nowega keine Speicher betroffen.

Teil 7: Rundungsregel

Rechnungs- bzw. Positionsbeträge werden auf die zweite Dezimalstelle kaufmännisch gerundet.

Teil 8: Vertragsstrafen

Kapazitätsüberschreitungen bei gebuchten und bestellten Kapazitäten werden gemäß § 5 EGB abgerechnet.

Teil 9: Nominierungsersatzverfahren

Nowega bietet ein Nominierungsersatzverfahren gemäß § 14 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (Entry-Exit-System) der Nowega an. Hierfür werden die Einrichtungskosten in Höhe von 2.000,00 € und die monatlichen Kosten in Höhe von 1.250,00 € erhoben.

Einspeisepunkte im Marktgebiet THE (L- und H-Gas)

ID	Name im Nowega-System	Vorgelagerter Netzbetreiber	Qualität	Netzentgelt [€/kWh/h/a]
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
304	Empelde **)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	5,1000
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
333	Böstlingen ***)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW ***)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
351	Staffhorst *)	Erdgas Münster GmbH	L	5,1000
354	Rull II ***)	Erdgas Münster GmbH	H	5,1000
356	Empelde H-Gas	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	H	5,1000

Erläuterungen:

*) FZK und bFZK_{temp2} gemäß § 9 EGB (Anlage 2 GB) der Nowega GmbH

**) bFZK_{temp1} gemäß § 9 EGB (Anlage 2 GB) der Nowega GmbH

***) ausschließlich unterbrechbar

Ausspeisezonen im Marktgebiet THE (L-Gas)

7/11

ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber	Qualität	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Netzentgelt [€/kWh/h/a]
900	Zone_Nordost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal Netz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,8381	0,6711	5,1000
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,8381	0,6711	5,1000
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (L-Gas)

ID	Name im Nowega-System	Letztverbraucher (LV)	Qualität	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Netzentgelt [€/kWh/h/a]	Entgelt für Messstellenbetrieb [€/a/Buchung]
004	Recke	ABC Keramik H&R Berentelg GmbH & Co. KG	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
007	Pente	Wienerberger GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
011	Bramsche_Engterstrasse	Essex Furukawa Magnet Wire Germany GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	Lacroix + Kress GmbH Werk Bramsche	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	Leiber GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
015	Bramsche_Raschplatz	Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18
018	Bramsche_Sanders	Sanders-Kauffmann GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
019	Venne	Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
020	Georgsmarienhütte	Georgsmarienhütte GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18
029	Heisterholz	BMI Deutschland GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
030	Obernkirchen	Ardagh Glass GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18
035	Sigmundshall	K+S Minerals and Agriculture GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	5.196,36
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	5,1000	-
040	Hugo	K+S Aktiengesellschaft	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
043	Salzdetfurth	K+S Aktiengesellschaft	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
070	Schuetdorf_Geiststrasse	Schümer Textil GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
073	Schuetdorf_Schuetzenstrasse	A. Berentelg & Co.KG, Klinker- und Keramikwerke	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
076	Bentheim_Deilmannstrasse	KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	BP Europa SE - BP Lingen GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (L-Gas)

ID	Name im Nowega-System	Letztverbraucher (LV)	Qualität	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Netzentgelt [€/kWh/h/a]	Entgelt für Messstellenbetrieb [€/a/Buchung]
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	Baerlocher GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
104	Lemfoerde_Landwehrweg	BASF Polyurethanes GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	0,8381	0,6711	5,1000	-
112	Ostercappeln	Ammonit GmbH & Co.	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
115	Icker	Rendac Icker GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
208	Wagenfeld_Maschweg	Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
222	Lingen_Broegbern	Neptune Energy Deutschland GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	3.897,27
223	Geeste_Hesepe	Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
224	Geeste_Oelwerkstrasse	Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
226	Siedenburg ZGT	ExxonMobil Production Deutschland GmbH	L	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18

Ausspeisezonen im Marktgebiet THE (H-Gas)

ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber	Qualität	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Netzentgelt [€/kWh/h/a]
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal Netz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,8381	0,6711	5,1000
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (H-Gas)

ID	Name im Nowega-System	Letztverbraucher (LV)	Qualität	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Netzentgelt [€/kWh/h/a]	Entgelt für Messstellenbetrieb [€/a/Buchung]
089	Artland	Food Service Badbergen GmbH & Co. KG	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
093	Nortrup_II	Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
094	Nortrup_III	The Family Butchers Nortrup GmbH & Co. KG	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
097	Lingen_Raffineriestrasse	BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	5.196,36
118	Bersenbrück Am Teich Energiezentrale	Energiezentrale 4.0 Bersenbrück GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
119	Empelde H-Gas	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	-
218	Landesbergen_II	Statkraft Germany GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09
220	Steyerberg	Oxxynova GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	-
501	Lachendorf	Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	H	0,8381	0,6711	5,1000	2.598,18
502	Hankensbuettel_I	The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH	H	0,8381	0,6711	5,1000	1.299,09