

Preisblatt

Gültig für das Kalenderjahr 2023

Inhaltsverzeichnis

2/10

Einleitung

Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte

Teil 2: Tarif für bedingte Kapazität

Teil 3: Tarif für unterbrechbare Kapazität

Teil 4: Biogaskosten & Marktraumumstellungsumlage

Teil 5: Rundungsregel

Teil 6: Vertragsstrafen

Teil 7: Entgelte am Speicher

Teil 8: Nominierungsersatzverfahren

Teil 9: Ein- und Ausspeiseentgelte

Einleitung

Die Netzentgelte werden gemäß der BNetzA-Festlegung REGENT 2021 einheitlich für das geplante bundesweite Marktgebiet Trading Hub Europe („THE“) als Briefmarkenentgelt ermittelt. Die am 11.09.2020 veröffentlichte REGENT-Festlegung basiert, wie auch die Festlegungen MARGIT 2023, 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 9 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 9 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 sowie Kapazitäten aus Übernominierung an Marktgebietsübergangspunkten 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 9 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 Netzpunkt 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 GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Für das Jahr 2023 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 Netzpunkt zur Anwendung kommen würde.

Für unterbrechbare Kapazitäten wird der Faktor 0,9 bzw. 0,8 gleichermaßen für Ein- und Ausspeisepunkte sowie für Ein- und Ausspeisezonen auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 9 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 9 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 9 je Punkt/Zone ausgewiesen.

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

Teil 5: Rundungsregel

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

Teil 6: Vertragsstrafen

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

Teil 7: 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 GmbH keine Speicher betroffen.

Teil 8: Nominierungsersatzverfahren

Nowega bietet ein Nominierungsersatzverfahren gemäß §14 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (Entry-Exit-System) der Nowega GmbH 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	6,0300
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
304	Empelde **)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	6,0300
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
333	Böstlingen ***)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW ***)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300
351	Staffhorst *)	Erdgas Münster GmbH	L	6,0300

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

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	0,6983	0,7547	6,0300
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,6983	0,7547	6,0300
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,6983	0,7547	6,0300
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300

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]
004	Recke	ABC Keramik H&R Berentelg GmbH & Co. KG	L	0,6983	0,7547	6,0300
007	Pente	Wienerberger GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
011	Bramsche_Engterstrasse	Essex Furukawa Magnet Wire Germany GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	Lacroix + Kress GmbH Werk Bramsche	L	0,6983	0,7547	6,0300
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	Leiber GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
015	Bramsche_Raschplatz	Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,6983	0,7547	6,0300
018	Bramsche_Sanders	Sanders-Kauffmann GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
019	Venne	Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,6983	0,7547	6,0300
020	Georgsmarienhuette	Georgsmarienhütte GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
029	Heisterholz	Braas GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
030	Obernkirchen	Ardagh Glass GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
035	Sigmundshall	K+S Minerals and Agriculture GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	6,0300
040	Hugo	K+S Aktiengesellschaft	L	0,6983	0,7547	6,0300
043	Salzdetfurth	K+S Aktiengesellschaft	L	0,6983	0,7547	6,0300
070	Schuetdorf_Geiststrasse	Schümer Textil GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
073	Schuetdorf_Schuetzenstrasse	A. Berentelg & Co.KG, Klinker- und Keramikwerke	L	0,6983	0,7547	6,0300
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
076	Bentheim_Deilmannstrasse	KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	BP Europa SE - BP Lingen GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	Baerlocher GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
100	Lingen_Niederdärmer_Strasse	BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
104	Lemfoerde_Landwehrweg	BASF Polyurethanes GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	0,6983	0,7547	6,0300
112	Ostercappeln	Ammonit GmbH & Co.	L	0,6983	0,7547	6,0300
115	Icker	Rendac Icker GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
208	Wagenfeld_Maschweg	Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300

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]
222	Lingen_Broegbern	Neptune Energy Deutschland GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300
223	Geeste_Hesepe	Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG	L	0,6983	0,7547	6,0300
224	Geeste_Oelwerkstrasse	Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,6983	0,7547	6,0300
226	Siedenburg ZGT	ExxonMobil Production Deutschland GmbH	L	0,6983	0,7547	6,0300

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]
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,6983	0,7547	6,0300
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300

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]
089	Artland	Food Service Badbergen GmbH & Co. KG	H	0,6983	0,7547	6,0300
093	Nortrup_II	Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
094	Nortrup_III	The Family Butchers Nortrup GmbH & Co. KG	H	0,6983	0,7547	6,0300
097	Lingen_Raffineriestrasse	BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
118	Bersenbrück Am Teich Energiezentrale	Energiezentrale 4.0 Bersenbrück GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
218	Landesbergen_II	Statkraft Germany GmbH Kraftwerk Landesbergen	H	0,6983	0,7547	6,0300
220	Steyerberg	Oxxynova GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300
501	Lachendorf	Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	H	0,6983	0,7547	6,0300
502	Hankensbuettel_I	The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH	H	0,6983	0,7547	6,0300