

Preisblatt

Gültig für das Kalenderjahr 2022

Inhaltsverzeichnis

2/9

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 2022, 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.

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 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 GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Für das Jahr 2022 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 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)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Vorgelagerter Netzbetreiber	Gasbeschaffenheit	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100
304	Empelde **)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	3,5100
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW ***)	Erdgas Münster GmbH	L	3,5100

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)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
900	Zone_Nordost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
910	Zone_Lemmie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (L-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
004	Recke	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
007	Pente	LV Wienerberger GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Metallurgie Deutschland GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
018	Bramsche_Sanders	LV Sanders.eu GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
020	Georgsmarienhütte	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
029	Heisterholz	LV Braas GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	3,5100	3,5100
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG, Werk Schuettorf	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Baerlocher GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	LV BENTELER Steel/Tube GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
104	Lemfoerde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
220	Steyerberg	LV Oxyynova GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
222	Lingen_Broegbern	LV Neptune Energy Deutschland GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG GmbH	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.

Ausspeisezonen im Marktgebiet THE (H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
089	Artland	LV Food Service Badbergen GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
094	Nortrup_III	LV The Family Butchers Nortrup GmbH & Co. KG	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
097	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.
502	Hankensbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	H	n.v.	n.v.	3,5100	n.v.