

Preisblatt

Gültig ab 01.01.2020

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: Tarif für Gegenstromkapazitäten

Teil 5: Biogaskosten & Marktraumumstellungsumlage

Teil 6: Abrechnungsentgelt

Teil 7: Rundungsregel

Teil 8: Vertragsstrafen

Teil 9: Entgelte am Speicher

Teil 10: Nominierungsersatzverfahren

Teil 11: Ein- und Ausspeiseentgelte

Einleitung

Ab 01.01.2020 werden die Netzentgelte gemäß der BNetzA-Festlegung REGENT einheitlich für das Marktgebiet GASPOOL als Briefmarkenentgelt ermittelt. Die am 29.03.2019 veröffentlichte REGENT-Festlegung basiert, wie auch die Festlegungen MARGIT, BEATE 2.0 und AMELIE, 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),
- soweit in diesem Preisblatt nichts Abweichendes geregelt ist.

Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte

Das Tagesentgelt ergibt sich aus dem in Teil 11 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) 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 verbindliche Kapazitäten kein geringeres Entgelt zur Anwendung kommen darf als für unterbrechbare Kapazitätsprodukte der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Bedingte Kapazitäten sind im Teil 11 des Preisblattes entsprechend gekennzeichnet und bereits mit dem reduzierten Entgelt ausgewiesen.

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 versehen. Diese Auswertung erfolgt bei Nowega GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Für das Jahr 2020 werden grundsätzlich alle Ein- und Ausspeisepunkte mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 10 % auf das Netzentgelt versehen, was damit einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität von 90% 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 gleichermaßen für Ein- und Ausspeisepunkte sowie für Ein- und Ausspeisezonen auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 11 des Preisblattes angesetzt.

Hinsichtlich der sonstigen Entgelte für Abrechnung, Wälzung, Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Rabattierung statt.

Teil 4: Tarif für Gegenstromkapazität

Für Gegenstromkapazitäten wird der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Gegenstromkapazitäten sind im Teil 11 des Preisblattes entsprechend mit dem Zusatz "Reverse" gekennzeichnet und bereits mit dem reduzierten Entgelt ausgewiesen.

Teil 5: 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 11 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 11 je Punkt/Zone ausgewiesen.

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

Teil 6: Abrechnungsentgelt

Seit dem 01.01.2017 sind die Abrechnungskosten in den spezifischen Netzentgelten der Nowega GmbH gemäß Teil 11 bereits enthalten. Der separate Ausweis sowie die Abrechnung entfallen hiermit.

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: 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. Der Rabatt wird dann nur gewährt, sofern der Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Randnummer 87 im Abschnitt 3.4 „Vorgaben zur Ermittlung von Ein- und Ausspeiseentgelten an Speicheranlagen“ der BEATE 2.0-Festlegung gegebenen Bedingungen nachweist und eine Vereinbarung zur Einhaltung der Bedingungen gemäß der BEATE 2.0-Festlegung zwischen dem Speicherbetreiber und Nowega GmbH geschlossen ist. Hiervon betroffen ist im Fernleitungsnetz der Nowega GmbH der Speicher Empelde mit der Anbindung an die Marktgebiete GASPOOL und NCG.

Das rabattierte Entgelt an dem genannten Speicherpunkt, unter Berücksichtigung der Vorgaben aus der BEATE 2.0-Festlegung, beträgt 25 % des jeweils ausgewiesenen spezifischen Nowega-Entgeltes gemäß Teil 11 dieses Preisblattes. Die Rabattierung bezieht sich ausschließlich auf das spezifische Nowega-Entgelt und immer auf das am jeweiligen Ein- bzw. Ausspeisepunkt vorliegende Kapazitätsprodukt und den hieraus ggf. bereits entstehenden Faktoren für bFZK Kapazitäten. Unrabattierte Kapazitäten sind mit einem nachgestellten "unrab" im Buchungsprozess kenntlich gemacht (bFZK = bFZKunrab, FZK = FZKunrab, uK = uKunrab), bei rabattierten Kapazitäten entfällt das nachgestellte "unrab".

Teil 10: 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.

Teil 11: Ein- und Ausspeisentgelte

6/9

Einspeisepunkte Marktgebiet GASPOOL (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	3,02
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
304	Empelde *)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	3,02
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,00
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
333	Böstlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,00
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,00
343	Gr. Giesen HHW **)	Erdgas Münster GmbH	L	3,02
352	VIP L GASPOOL-NCG (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	3,02

Erläuterungen:

*) Bedingte Kapazität gemäß § 10 EGB der Nowega GmbH mit der Bedingung "Fluss".

***) Bedingte Kapazität gemäß § 9 EGB der Nowega GmbH mit der Bedingung "Qualität".

Ausspeisezonen Marktgebiet GASPOOL (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	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (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	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
007	Pente	LV Wienerberger GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Metallurgie Deutschland GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
018	Bramsche_Sanders	LV Sanders.eu GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
020	Georgsmarienhuetten	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
029	Heisterholz	LV Braas GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	3,36	3,3600
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Baerlocher GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	LV BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
104	Lemfoerde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
222	Lingen_Broegbern	LV Neptune Energy Deutschland GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
231	Boestingen_Exit	Erdgas Münster GmbH	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
252	VIP L GASPOOL-NCG	Open Grid Europe GmbH	L	0,0000	0,0000	3,36	3,3600
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
502	Hankenbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	L	0,6350	0,5790	3,36	4,5740

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (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]
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (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	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
094	Nortrup_III	LV H. Kemper GmbH & Co. KG	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740
097	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,6350	0,5790	3,36	4,5740