

Preisblatt

gültig ab 01.11.2018



Inhaltsverzeichnis

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 5(a): Bundesweite Marktraumumstellungsumlage

Teil 6: Abrechnungsentgelt

Teil 7: Rundungsregel

Teil 8: Vertragsstrafen

Teil 9: Entgelte am Speicher

Teil 10: Ein- und Ausspeiseentgelte

Einleitung

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 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“) vom 24.03.2015 (BK9-14/608) gelten für sämtliche Ein- und Ausspeisepunkte die nachfolgenden Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte (Tages-, Monats- und Quartalsprodukte):

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 sowie der Faktor für Tagesprodukte angewendet. Die Laufzeit des untertägigen Produktes ist hierbei unerheblich.

Teil 2: Tarif für bedingte Kapazität

Für bedingte Kapazitäten wird der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Bedingte Kapazitäten sind im Teil 10 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 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 in dem Zeitraum der am 30.06. des Vorjahres endenden drei Jahre. Konkret werden gemäß Ziffer VII Nr. 5 der Begründung der Festlegung BEATE die maximal unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis der vermarktetten 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 2018 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 Netzpunkt 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 10 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 10 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 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 6: Abrechnungsentgelt

Zum 01.01.2017 sind die Abrechnungskosten in den spezifischen Netzentgelten der Nowega gemäß Teil 10 bereits enthalten. Der separate Ausweis sowie die Abrechnung entfällt 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-Festlegung sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt in Höhe von 50% bezogen auf das nach Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) ermittelte Entgelt zu reduzieren. Ausnahmen hiervon gelten an Speichern, die Zugang zu mehr als einem Marktgebiet bzw. Zugang zum Markt eines Nachbarstaates zulassen. In diesen Fällen ist Nowega GmbH verpflichtet, sowohl ein nicht-rabattiertes als auch ein rabattiertes Entgelt an den Speicherpunkten anzubieten, sofern der Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Ziffer IX Nr. 8 -Vorgabe 2- der Begründung der BEATE-Festlegung gegebenen Bedingungen nachweist und eine Vereinbarung zur Einhaltung der Bedingungen gemäß der BEATE-Festlegung zwischen dem Speicherbetreiber und Nowega GmbH geschlossen ist. Hiervon betroffen ist im Fernleitungsnetz der Nowega 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 Festlegung, beträgt 50 % des jeweils ausgewiesenen spezifischen Nowega-Entgeltes gemäß Teil 10 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".

Für den Fall, dass der notwendige Nachweis durch den Speicherbetreiber nicht erfolgt, bietet Nowega GmbH an diesem Punkt ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt an.

Teil 10: Ein- und Ausspeisegelte**Einspeisepunkte in das Marktgebiet GASPOOL (L- und H-Gas)**

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega-System	Vorgelagerter Netzbetreiber	Gasbeschaffenheit	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
304	Empelde *)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	3,4164
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscherbruch GmbH & Co. KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
333	Böstlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
338	Barrien *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW **)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4164
352	VIP L GASPOOL-NCG (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	3,5728

Erläuterungen:

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

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

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
923	Zone_Lemforderde	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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]
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
925	Zone_Petershausen	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
958	Zones_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
007	Pente	LV Wienerberger GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Metallurgie-Deutschland GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
015	Bramsche_Raschplazu	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
018	Bramsche_Sanders	LV Sanders.eu GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
020	Georgsmarienhuette	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
029	Heisterholz	LV Braas GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,000000	0,25870	3,79600	4,05470
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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]
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Baerlocher GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	LV BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
104	Lemforder_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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]
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
222	Lingen_Broegbern	LV ENGIE E&P Deutschland GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
252	VIP L GASPOOL-NCG	Open Grid Europe GmbH	L	0,00000	0,25870	3,96980	4,22850
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
502	Hankenbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	L	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Erläuterungen:

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

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

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)							
Nowega Station Nr.	Name der Station 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 Artland Convenience GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
094	Nortrup_III	LV H. Kemper GmbH & Co. KG	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913
097	Lingen_Raffineriestrasse (H-Gas)	LV BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,68443	0,25870	3,79600	4,73913

Erläuterungen:

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

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