

Preisblatt

gültig ab 01.10.2016



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 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) führt Nowega GmbH für sämtliche Ein- und Ausspeisepunkte die nachfolgenden Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte (Tages-, Monats- und Quartalsprodukte) ein:

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 Netzknoten 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 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 2016 werden grundsätzlich alle Ein- und Ausspeisepunkte mit einem Abschlag 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 Ausspeiseregionen 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 Gegenstromspeise- bzw. Gegenstromausspeisekapazitäten wird auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 10 des Preisblattes der Faktor 0,9 angewendet.

Teil 5: Biogaskosten & Marktraumumstellungsumlage

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 Punkte/Zone ausgewiesen.

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

Teil 6: Abrechnungsentgelt

Das monatliche Abrechnungsentgelt beträgt 32,37 € für jede gebuchte oder bestellte Kapazität. Die in Teil 1 genannten Multiplikatoren finden hier keine Anwendung.

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 Ausspeisentgelte**Einspeisepunkte und -zonen 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	2,35800
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
304	Empelde *)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	2,35800
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscherbruch GmbH & Co. KG	L	0,00000
331	Dötlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
333	Böstlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
338	Barrien *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
340	Giesen	Bioenergie Giesen GmbH	L	0,00000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,00000
343	Gr. Giesen HHW **)	Erdgas Münster GmbH	L	2,35800
600	Steinbrink (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	2,62000
652	Ahlten (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	2,62000

Erläuterungen:

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

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

***) Kosten für die Errichtung und den Betrieb der Kapazitätsplattformen gemäß § 12 GasNZV enthalten.

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Entgelt [€/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	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
908	Zone_Lengerich	SWL Verteilungsnetzgesellschaft mbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
918	Zone_Osterwald	Gemeinde Osterwald	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
928	Zone_Wunstorf	Stadtwerke Wunstorf GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
952	Zone_Neuenhaus	Versorgungsbetriebe Niedergrafschaft in Neuenhaus GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
963	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Entgelt [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega ***) [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
004	Recke	LV ABC-Keramik - H. & R. Berentelg OHG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
007	Pente	LV Wienerberger Ziegelindustrie GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Deutschland GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
018	Bramsche_Sanders	LV Gebr. Sanders GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
020	Georgsmarienhütte	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
029	Heisterholz	LV Monier Braas GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,00000	0,08650	2,62000	2,70650
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
052	Ahlten	Open Grid Europe GmbH	L	0,00000	0,08650	2,62000	2,70650
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV A. Berentelg & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
096	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Bärlocher GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
100	Lingen_Niederdärmer_Strasse	LV Benteler Stahl/Rohr GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
104	Lemförde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
111	Gretesch	LV IAG MAGNUM GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
200	Steinbrink	Open Grid Europe GmbH	L	0,00000	0,08650	2,62000	2,70650

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Entgelt [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega ***) [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
222	Lingen_Broegbern	LV GDF SUEZ E&P Deutschland GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
404	Emlichheim_Emslandstrasse	LV Emsland-Stärke GmbH	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108
502	Hankensbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG Germany	L	0,59458	0,08650	2,62000	3,30108

Erläuterungen:

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

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

***) Kosten für die Errichtung und den Betrieb der Kapazitätsplattformen gemäß § 12 GasNZV enthalten.

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Entgelt [€/kWh/h/a]	Gewälztes Entgelt vorgelagerter Netzbetreiber [€/kWh/h/a] ****)	Spezifisches Entgelt der Nowega ***) [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,59212	4,00545	2,62000	7,21757
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,48062	3,25120	2,62000	6,35182
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,59212	4,00545	2,62000	7,21757
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,48062	3,25120	2,62000	6,35182
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,48062	3,25120	2,62000	6,35182

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)

Nowega Station Nr.	Name der Station im Nowega System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Entgelt [€/kWh/h/a]	Gewälztes Entgelt vorgelagerter Netzbetreiber [€/kWh/h/a] ****)	Spezifisches Entgelt der Nowega ***) [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
089	Artland	LV Artland Convenience GmbH	H	0,59212	4,00545	2,62000	7,21757
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,59212	4,00545	2,62000	7,21757
094	Nortrup_III	LV H. Kemper GmbH & Co. KG	H	0,59212	4,00545	2,62000	7,21757

Erläuterungen:

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

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

***) Kosten für die Errichtung und den Betrieb der Kapazitätsplattformen gemäß § 12 GasNZV enthalten.

****) Kosten für die dauerhafte Umstellung der Gasqualität von L- auf H-Gas gemäß § 19a EnWG enthalten.