

# Preisblatt

**gültig ab 01.01.2017**



## **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 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 2017 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 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 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 Ausspeiseentgelte****Einspeisepunkte in das Marktgebiet GASPOOL (L- und H-Gas)**

<b>Nowega Station Nr.</b>	<b>Name der Station im Nowega System</b>	<b>Vorgelagerter Netzbetreiber</b>	<b>Gasbeschaffenheit</b>	<b>Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a] (***)</b>
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
304	Empelde *)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	2,9244
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscherbruch GmbH & Co. KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
333	Böstlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
338	Barrien *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
340	Giesen	Bioenergie Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW **)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9244
600	Steinbrink (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	2,9244
652	Ahlten (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	2,9244

**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)**

<b>Nowega Station Nr.</b>	<b>Name der Station im Nowega System</b>	<b>Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)</b>	<b>Gas-beschaffenheit</b>	<b>Biogas Umlage [€/kWh/h/a]</b>	<b>MRU Umlage [€/kWh/h/a]</b>	<b>Spezifisches Entgelt der Nowega ***) [€/kWh/h/a]</b>	<b>Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]</b>
900	Zone_Nordost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
908	Zone_Lengerich	SWL Verteilungsnetzgesellschaft mbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
918	Zone_Osterwald	Gemeinde Osterwald	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
928	Zone_Wunstorf	Stadtwerke Wunstorf GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
963	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599

**Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)**

<b>Nowega Station Nr.</b>	<b>Name der Station im Nowega System</b>	<b>Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)</b>	<b>Gasbeschaffenheit</b>	<b>Biogas Umlage [€/kWh/h/a]</b>	<b>MRU Umlage [€/kWh/h/a]</b>	<b>Spezifisches Entgelt der Nowega *** [€/kWh/h/a]</b>	<b>Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]</b>
004	Recke	LV ABC-Keramik - H. & R. Berentelg OHG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
007	Pente	LV Wienerberger Ziegelindustrie GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Deutschland GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
018	Bramsche_Sanders	LV Gebr. Sanders GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
020	Georgsmarienhütte	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
029	Heisterholz	LV Monier Braas GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,00000	0,1339	3,2493	3,38320
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
052	Ahlten	Open Grid Europe GmbH	L	0,00000	0,1339	3,2493	3,38320
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV A. Berentelg & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
096	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Bärlocher GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
100	Lingen_Niederdärmer_Strasse	LV Benteler Stahl/Rohr GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
104	Lemförde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
111	Gretesch	LV IAG MAGNUM GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
200	Steinbrink	Open Grid Europe GmbH	L	0,00000	0,1339	3,2493	3,38320



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]
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
222	Lingen_Broegbern	LV GDF SUEZ E&P Deutschland GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599
502	Hankensbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	L	0,63279	0,1339	3,2493	4,01599

## 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 Umlage [€/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	0,5921	3,8083	3,2493	7,6497
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,5080	3,2676	3,2493	7,0249
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,5921	3,8083	3,2493	7,6497
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,5080	3,2676	3,2493	7,0249
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,5080	3,2676	3,2493	7,0249

**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]	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	0,5921	3,8083	3,2493	7,6497
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,5921	3,8083	3,2493	7,6497
094	Nortrup_III	LV H. Kemper GmbH & Co. KG	H	0,5921	3,8083	3,2493	7,6497

**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.