

Entgelte für den Netzzugang zum regionalen Gasverteilernetz der Creos Deutschland GmbH

gültig für Gastransporte ab 01.01.2018

1. Netzentgelte für den Standardvorhaltezeitraum (Jahr)

Die Höhe der Ausspeiseentgelte an den jeweiligen Ausspeisepunkten bzw. Ausspeisezonen ergibt sich aus der nachfolgenden Tabelle:

Ausspeisepunkt, bzw. Ausspeisezone	Teilnetz	mögliche Marktgebiete		spezifisches Entgelt in [€/kWh/h/d]
		NetConnect Germany GmbH & Co. KG	GASPOOL Balancing Services GmbH	
Bad Dürkheim, Jäbertal	Ost	x	x	0,02220
Bad Kreuznach (regional)	Ost	x	x	0,02220
Bad Kreuznach, Heidenmauer	Ost	x	x	0,02220
Bad Münster (regional)	Ost	x	x	0,02220
Bad Dürkheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Bischheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Bobenheim-Roxheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Dannstadt-Bellheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Deidesheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Dudenhofen (regional)	Ost	x	x	0,02220
Edenkoben (regional)	Ost	x	x	0,02220
Frankenthal (regional)	Ost	x	x	0,02220
Frankenthal, Erdgasspeicher (Eigenverbrauch)	Ost	x	x	0,02220
Frankenthal, Wormser Str.	Ost	x	x	0,02220
Germersheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Germersheim, Schauensteinerstraße	Ost	x	x	0,02220
Grünstadt (regional)	Ost	x	x	0,02220
Haßloch (regional)	Ost	x	x	0,02220
Hettenleidelheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Hochspeyer	Ost	x	x	0,02220
Hochstadt (regional)	Ost	x	x	0,02220
Kaiserslautern (regional)	Ost	x	x	0,02220
Kindsbach	Ost	x	x	0,02220
Lambrecht (Krankenthal)	Ost	x	x	0,02220
Landau (regional)	Ost	x	x	0,02220
Landstuhl (regional)	Ost	x	x	0,02220
Ludwigshafen (regional)	Ost	x	x	0,02220
Ludwigshafen, Oppau	Ost	x	x	0,02220
Meckenheim, Appengasse	Ost	x	x	0,02220
Neuhemsbach-Ruchheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Neuoffstein, Wormser Str. I	Ost	x	x	0,02220
Neuoffstein, Wormser Str. II	Ost	x	x	0,02220
Neustadt (regional)	Ost	x	x	0,02220
Ramstein (regional)	Ost	x	x	0,02220
Ramstein-Steinwenden	Ost	x	x	0,02220
Rheinessen/Nordpfalz (regional)	Ost	x	x	0,02220
Speyer (regional)	Ost	x	x	0,02220
Uffhofen Geistermühle	Ost	x	x	0,02220
Wachenheim (regional)	Ost	x	x	0,02220
Weidenthal, Eisenkehl	Ost	x	x	0,02220
Weierhof (regional)	Ost	x	x	0,02220
Worms Südost	Ost	x	x	0,02220
Annweiler	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Annweiler, Sarnstall, Wasgaustraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Annweiler-Klingenmünster (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Donsieders	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Eifel (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Landeck	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Mittelbrunn (Ort)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Münchweiler (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Perl-Besch (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Pirmasens (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Pirmasens, Pettenkofer Straße	Zuordnungsaufflage	x		0,01814
Wittlich 3, Röntgenstraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01814

Ausspeisepunkt, bzw. Ausspeisezone	Teilnetz	mögliche Marktgebiete		spezifisches Entgelt in [€/kWh/h/d]
		NetConnect Germany GmbH & Co. KG	GASPOOL Balancing Services GmbH	
Beckingen, Talstraße	West	x		0,02436
Bexbach (regional)	West	x		0,02436
Bexbach, Frankenholz, Höcherbergstraße	West	x		0,02436
Blieskastel (regional)	West	x		0,02436
Bous (regional)	West	x		0,02436
Bous, Saarstraße	West	x		0,02436
Brebach, Halberg	West	x		0,02436
Brebach, Stummstraße	West	x		0,02436
Dillingen (regional)	West	x		0,02436
Dillingen Süd (regional)	West	x		0,02436
Eiweiler, Werkstraße	West	x		0,02436
Freisen-Otzenhausen (regional)	West	x		0,02436
Friedrichsthal, Altenwald, Sulzbachtalstraße	West	x		0,02436
Hauptstuhl	West	x		0,02436
Homburg (regional)	West	x		0,02436
Homburg, Mainzer Straße I	West	x		0,02436
Hütschenhausen	West	x		0,02436
Idar-Oberstein (regional)	West	x		0,02436
Illingen (regional)	West	x		0,02436
Kirkel-Limbach (regional)	West	x		0,02436
Kleinbittersdorf (regional)	West	x		0,02436
Kusel (regional)	West	x		0,02436
Lautkirchen (regional)	West	x		0,02436
Lebach-Wahlschied (regional)	West	x		0,02436
Losheim am See, Niederlosheim, Prof. Pilett-Straße	West	x		0,02436
Merzig (regional)	West	x		0,02436
Merzig, Rotensteiner Weg	West	x		0,02436
Mettlach, Siebendstr.	West	x		0,02436
Mettlach-Überherrn (regional)	West	x		0,02436
Neunkirchen-Quierschied (regional)	West	x		0,02436
Ottweiler (regional)	West	x		0,02436
Püttlingen (regional)	West	x		0,02436
Rammelsbach-Bockenau (regional)	West	x		0,02436
Rieschweiler-Mühlbach	West	x		0,02436
Rüdesheim-Wöllstein (regional)	West	x		0,02436
Saarbrücken (regional)	West	x		0,02436
Saarbrücken, STAG	West	x		0,02436
Saarburg, Industriestraße	West	x		0,02436
Saarlouis (regional)	West	x		0,02436
Saarlouis, Henry-Ford-Straße	West	x		0,02436
Saarwellingen (regional)	West	x		0,02436
Schafbrücke, Am Halberg	West	x		0,02436
Spiesen-Wiebelskirchen (regional)	West	x		0,02436
St. Ingbert (regional)	West	x		0,02436
St. Wendel (regional)	West	x		0,02436
Sulzbach (regional)	West	x		0,02436
Thalfang (regional)	West	x		0,02436
Völklingen I (regional)	West	x		0,02436
Völklingen II (regional)	West	x		0,02436
Wadern, Dagstuhl, Buttlicherstraße	West	x		0,02436
Wadern-Büschfeld	West	x		0,02436
Waldmohr (regional)	West	x		0,02436
Weiskirchen, Konfeld, Wadern-Dagstuhl, Buttlicherstraße	West	x		0,02436
Zweibrücken (regional)	West	x		0,02436

Die spezifischen Entgelte enthalten die Kosten vorgelagerter Netzebenen sowie die Kosten aus der Biogasumlage und der Marktraumumstellungsumlage.

2. Netzentgelte für unterjährige und unterbrechbare Kapazitäten

Gemäß dem Festlegungsbeschluss der Bundesnetzagentur hinsichtlich Vorgaben zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV („BEATE“) vom 24.03.2015 (BK9-14/608) verwendet die Creos Deutschland GmbH für sämtliche buchbaren Ein- und Ausspeisepunkte Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen. Die Creos Deutschland GmbH bietet gemäß Ziffer V. Nr. 11 der BEATE-Festlegung saisonale Multiplikatoren für die Tages-, Monats- und Quartalsprodukte an.

Produkt	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator (informativ)	Teilnetz Ost feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz Ost unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz West feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz West unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz ZOA feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz ZOA unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,02220	0,02022	0,02436	0,02217	0,01814	0,01657
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,02220	0,02022	0,02436	0,02217	0,01814	0,01657
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,02616	0,02378	0,02875	0,02612	0,02128	0,01940
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,03506	0,03179	0,03862	0,03500	0,02836	0,02576
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,02418	0,02200	0,02655	0,02414	0,01971	0,01798
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02220	0,02022	0,02436	0,02217	0,01814	0,01657
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,04119	0,03731	0,04542	0,04112	0,03323	0,03015
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,02715	0,02467	0,02985	0,02710	0,02207	0,02011
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02220	0,02022	0,02436	0,02217	0,01814	0,01657

Unter Beachtung der Vorgaben gemäß Ziffer V. der BEATE-Festlegung wurden die Kosten vorgelagerter Netzebenen bei der Anwendung der Multiplikatoren einbezogen. Die Kosten aus der Biogasumlage und den Marktraumumstellungsumlagen wurden jedoch bei der Anwendung der Multiplikatoren nicht berücksichtigt, sondern in einem zweiten Schritt aufgeschlagen. Damit sind die Kosten aus der Biogasumlage und den Marktraumumstellungsumlagen in den oben aufgeführten Entgelten enthalten.

Entsprechend den Vorgaben aus der BEATE-Festlegung 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. Nach Maßgabe der Ziffer VII. Nr. 5 der BEATE-Festlegung werden die maximal unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis zu den 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 wird jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung neu erfolgen.

Für das Jahr 2018 werden alle Ein- und Ausspeisepunkte mit 10 %-Abschlag auf das Netzentgelt versehen. Dies entspricht einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität in Höhe von 90% des Netzentgeltes, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde, da bei der Creos Deutschland GmbH an keinem Ein- und Ausspeisepunkt in der Vergangenheit Unterbrechungen vorlagen.

Eine Unterbrechung von unterbrechbar gebuchten Kapazitäten ist in § 6 Abs. 2 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Creos Deutschland GmbH für den Ein- und Ausspeisevertrag zwischen Verteilernetzbetreibern mit entry-exit-System und Transportkunden bzw. in § 4 Abs. 2, 3 und 4 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Creos Deutschland GmbH zur internen Bestellung geregelt.

Die Regelungen für unterjährige und unterbrechbare Kapazitäten am buchbaren Ein- und Ausspeisepunkt des Erdgasspeichers Frankenthal finden sich unter der nachfolgenden Ziffer 3.

3. Netzentgelte für Kapazitäten am Erdgasspeicher Frankenthal

Netzbetreiber haben ihre Entgelte an Ein- und Ausspeisepunkten an Gasspeichern sowohl für die Ausspeisung aus dem Gasnetz als auch für die Rückspeisung in das Gasnetz grundsätzlich mit einem Rabatt von 50% auf das nach der GasNEV ermittelte Entgelt für ein festes oder unterbrechbares Kapazitätsrecht zu versehen. In begründeten Fällen können für sachgerechte Produkte statt dem Rabatt von 50 % ein höherer Rabatt bis zu einer Höhe von 90 % auf das feste bzw. unterbrechbare Entgelt gewährt werden.

Die Rabattgewährung ist von der Einhaltung der unter Ziffer IX. Nr. 8. der BEATE-Festlegung angegebenen Bedingungen abhängig. Hierzu hat der Speicherbetreiber einen Nachweis zu führen und eine Vereinbarung zur Einhaltung der Bedingungen gemäß der BEATE-Festlegung verbindlich zuzusagen, da der Erdgasspeicher den Zugang zu beiden Marktgebieten ermöglicht. Ohne diesen Nachweis durch den Speicherbetreiber wird ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt angeboten.

Am Erdgasspeicher in Frankenthal wird ein temperaturabhängiges Kapazitätsprodukt in beiden Marktgebieten angeboten. Die Nutzung der Kapazität am Erdgasspeicher in Frankenthal unterliegt aus Gründen der netztechnischen Systemintegrität temperaturabhängigen Einschränkungen. Infolgedessen übermittelt die Creos Deutschland GmbH die maximal mögliche Ein- und Ausspeisenominierung täglich für den Folgetag an jeden Speichernutzer. Daher sind die Voraussetzungen für einen Rabatt in Höhe von 90% gegeben. Das Angebot eines Rabattes in Höhe von 90 % für das Produkt wurde gegenüber der Bundesnetzagentur angezeigt und begründet.

Produkt Ausspeicherung (Entry)	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator (informativ)	nicht-rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	nicht-rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	temperaturabhängige Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,00625	0,00563	0,00313	0,00282	0,00063
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,20	0,00750	0,00675	0,00375	0,00338	0,00076
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,00	0,00625	0,00563	0,00313	0,00282	0,00063
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00625	0,00563	0,00313	0,00282	0,00063
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,00688	0,00619	0,00344	0,00310	0,00069
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,65	0,01031	0,00928	0,00516	0,00464	0,00104
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00625	0,00563	0,00313	0,00282	0,00063
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,00781	0,00703	0,00391	0,00352	0,00079
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,96	0,01225	0,01103	0,00613	0,00552	0,00123

Die Ausspeiseentgelte enthalten bereits die Kosten vorgelagerter Netzebenen und die Kosten der Marktraumumstellungsumlagen:

Produkt Einspeicherung (Exit)	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator <i>(informativ)</i>	nicht-rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	nicht-rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	temperaturab- hängige Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,01420	0,01285	0,00744	0,00676	0,00202
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,01420	0,01285	0,00744	0,00676	0,00202
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,01691	0,01529	0,00879	0,00798	0,00229
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,02299	0,02076	0,01184	0,01072	0,00290
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,01555	0,01406	0,00812	0,00737	0,00216
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01420	0,01285	0,00744	0,00676	0,00202
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,02719	0,02454	0,01394	0,01261	0,00332
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,01758	0,01589	0,00913	0,00828	0,00236
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01420	0,01285	0,00744	0,00676	0,00202

In Einklang mit Ziffer V. Nr. 11. der BEATE-Festlegung bietet die Creos Deutschland GmbH sowohl für die Einspeicherung als auch für die Ausspeicherung saisonale Multiplikatoren an. Die Einhaltung der Einschränkung gemäß Ziffer V. Nr. 11 der BEATE-Festlegung in Bezug auf die Multiplikatoren ist gegeben.

4. Preise für Messstellenbetrieb und Messung

Messstellenbetrieb [€/Zähler/d]		Messung [€/Zähler/d]
G 65 bis G 250	7,42 €	0,46 €
G 400	9,11 €	
ab G 650	9,97 €	

5. Stündliche Übermittlung von Zählwerten

Für die stündliche Datenauslesung und die stündliche Übermittlung von Zählwerten wird differenziert nach Übertragungsarten folgendes monatliches Entgelt in Ansatz gebracht:

Übertragungsart	monatliches Entgelt [€/m]
Festnetzanschluss	80,00 €
Mobilnetzanschluss (z.B. GSM)	150,00 €

6. Umsatzsteuer und sonstige Abgaben

Alle hier genannten Preise verstehen sich zuzüglich der jeweils geltenden gesetzlichen Umsatzsteuer und sind vorbehaltlich jeglicher gesetzlichen oder behördlichen Änderung bzw. Festlegung zur Höhe bestehender Abgaben bzw. Erhebung weiterer Abgaben.