

Entgelte für den Netzzugang zum regionalen Gasverteilernetz der Creos Deutschland GmbH

gültig für Gastransporte ab 01.01.2019

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, Jägertal	Ost	x	x	0,02266
Bad Kreuznach (regional)	Ost	x	x	0,02266
Bad Kreuznach, Heidenmauer	Ost	x	x	0,02266
Bad Münster (regional)	Ost	x	x	0,02266
Bad Dürkheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Bischheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Bobenheim-Roxheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Dannstadt-Bellheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Deidesheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Dudenhofen (regional)	Ost	x	x	0,02266
Edenkoben (regional)	Ost	x	x	0,02266
Frankenthal (regional)	Ost	x	x	0,02266
Frankenthal, Erdgasspeicher (Eigenverbrauch)	Ost	x	x	0,02266
Frankenthal, Wormser Str.	Ost	x	x	0,02266
Germersheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Germersheim, Schauensteinerstraße	Ost	x	x	0,02266
Grünstadt (regional)	Ost	x	x	0,02266
Haßloch (regional)	Ost	x	x	0,02266
Hettenleidelheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Hochspeyer	Ost	x	x	0,02266
Hochstadt (regional)	Ost	x	x	0,02266
Kaiserslautern (regional)	Ost	x	x	0,02266
Kindsbach	Ost	x	x	0,02266
Lambrecht (Krankenthal)	Ost	x	x	0,02266
Landau (regional)	Ost	x	x	0,02266
Landstuhl (regional)	Ost	x	x	0,02266
Ludwigshafen (regional)	Ost	x	x	0,02266
Ludwigshafen, Oppau	Ost	x	x	0,02266
Meckenheim, Appengasse	Ost	x	x	0,02266
Neuhemsbach-Ruchheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Neuoffstein, Wormser Str. I	Ost	x	x	0,02266
Neuoffstein, Wormser Str. II	Ost	x	x	0,02266
Neustadt (regional)	Ost	x	x	0,02266
Ramstein (regional)	Ost	x	x	0,02266
Ramstein-Steinwenden	Ost	x	x	0,02266
Rheinessen/Nordpfalz (regional)	Ost	x	x	0,02266
Speyer (regional)	Ost	x	x	0,02266
Speyer, Joachim-Becher-Straße	Ost	x	x	0,02266
Uffhofen Geistemühle	Ost	x	x	0,02266
Wachenheim (regional)	Ost	x	x	0,02266
Weidenthal, Eisenkehl	Ost	x	x	0,02266
Weierhof (regional)	Ost	x	x	0,02266
Worms Südost	Ost	x	x	0,02266
Annweiler	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Annweiler, Sarnstall, Wasgaustraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Annweiler-Klingenmünster (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Donsieders	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Eifel (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Landeck	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Mittelbrunn (Ort)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Münchweiler (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Perl-Besch (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Pirmasens (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Pirmasens, Pettenkofer Straße	Zuordnungsaufflage	x		0,01957
Wittlich 3, Röntgenstraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01957

Ausspeisepunkt, bzw. Ausspeiszone	Teilnetz	mögliche Marktgebiete		spezifisches Entgelt in [€/kWh/h/d]
		NetConnect Germany GmbH & Co. KG	GASPOOL Balancing Services GmbH	
Beckingen, Talstraße	West	x		0,02527
Bexbach (regional)	West	x		0,02527
Bexbach, Frankenholz, Höcherbergstraße	West	x		0,02527
Blieskastel (regional)	West	x		0,02527
Bous (regional)	West	x		0,02527
Bous, Saarstraße	West	x		0,02527
Brebach, Halberg	West	x		0,02527
Brebach, Stummstraße	West	x		0,02527
Dillingen (regional)	West	x		0,02527
Dillingen Süd (regional)	West	x		0,02527
Eiweiler, Werkstraße	West	x		0,02527
Freisen-Otzenhausen (regional)	West	x		0,02527
Friedrichthal, Altenwald, Sulzbachtalstraße	West	x		0,02527
Hauptstuhl	West	x		0,02527
Homburg (regional)	West	x		0,02527
Homburg, Mainzer Straße I	West	x		0,02527
Hütschenhausen	West	x		0,02527
Idar-Oberstein (regional)	West	x		0,02527
Illingen (regional)	West	x		0,02527
Kirkel-Limbach (regional)	West	x		0,02527
Kleinbittersdorf (regional)	West	x		0,02527
Kusel (regional)	West	x		0,02527
Lautkirchen (regional)	West	x		0,02527
Lebach-Wahlschied (regional)	West	x		0,02527
Losheim am See, Niederlosheim, Prof. Pilett-Straße	West	x		0,02527
Merzig (regional)	West	x		0,02527
Merzig, Rotensteiner Weg	West	x		0,02527
Mettlach, Siebendstr.	West	x		0,02527
Mettlach-Überherrn (regional)	West	x		0,02527
Neunkirchen-Quierschied (regional)	West	x		0,02527
Ottweiler (regional)	West	x		0,02527
Püttlingen (regional)	West	x		0,02527
Rammelsbach-Bockenau (regional)	West	x		0,02527
Rieschweiler-Mühlbach	West	x		0,02527
Rüdesheim-Wöllstein (regional)	West	x		0,02527
Saarbrücken (regional)	West	x		0,02527
Saarbrücken, STAG	West	x		0,02527
Saarlouis, Industriestraße	West	x		0,02527
Saarlouis (regional)	West	x		0,02527
Saarlouis, Henry-Ford-Straße	West	x		0,02527
Saarwellingen (regional)	West	x		0,02527
Schalbrücke, Am Halberg	West	x		0,02527
Spiesen-Wiebelskirchen (regional)	West	x		0,02527
St. Ingbert (regional)	West	x		0,02527
St. Wendel (regional)	West	x		0,02527
Sulzbach (regional)	West	x		0,02527
Thalfang (regional)	West	x		0,02527
Völklingen I (regional)	West	x		0,02527
Völklingen II (regional)	West	x		0,02527
Wadern, Dagstuhl, Buttnicherstraße	West	x		0,02527
Wadern-Büschfeld	West	x		0,02527
Waldmohr (regional)	West	x		0,02527
Weiskirchen, Konfeld, Wadern-Dagstuhl, Buttnicherstraße	West	x		0,02527
Zweibrücken (regional)	West	x		0,02527

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 VI. Nr. 11 der BEATE-Festlegung saisonale Multiplikatoren für die Tages-, Monats- und Quartalsprodukte an.

Produkt	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator (inkl. saisonaler Faktor, 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	0,02266	0,02064	0,02527	0,02299	0,01957	0,01786
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,02266	0,02064	0,02527	0,02299	0,01957	0,01786
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,02670	0,02428	0,02983	0,02709	0,02299	0,02094
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,03578	0,03245	0,04009	0,03633	0,03069	0,02786
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,02468	0,02246	0,02755	0,02504	0,02128	0,01940
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02266	0,02064	0,02527	0,02299	0,01957	0,01786
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,04204	0,03809	0,04716	0,04269	0,03599	0,03263
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,02771	0,02518	0,03097	0,02812	0,02385	0,02171
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02266	0,02064	0,02527	0,02299	0,01957	0,01786

Unter Beachtung der Vorgaben gemäß Ziffer VI. 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 2019 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 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Creos Deutschland GmbH für den Ein- und Ausspeisevertrag zwischen Verteilernetzbetreibern mit entry-exit-System und Transportkunden bzw. in § 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 (inkl. saisonaler Faktor, 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	0,00679	0,00611	0,00340	0,00306	0,00068
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,20	0,00815	0,00733	0,00408	0,00367	0,00082
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,00	0,00679	0,00611	0,00340	0,00306	0,00068
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00679	0,00611	0,00340	0,00306	0,00068
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,00747	0,00672	0,00374	0,00336	0,00075
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,65	0,01120	0,01008	0,00560	0,00504	0,00112
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00679	0,00611	0,00340	0,00306	0,00068
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,00849	0,00764	0,00425	0,00382	0,00085
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,96	0,01331	0,01198	0,00666	0,00599	0,00133

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

Produkt Einspeicherung (Exit)	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator <i>(inkl. saisonaler Faktor, informatorisch)</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	0,01286	0,00750	0,00683	0,00214
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,01420	0,01286	0,00750	0,00683	0,00214
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,01688	0,01527	0,00884	0,00804	0,00241
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,02291	0,02070	0,01186	0,01075	0,00301
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,01554	0,01407	0,00817	0,00743	0,00227
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01420	0,01286	0,00750	0,00683	0,00214
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,02706	0,02444	0,01393	0,01262	0,00343
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,01755	0,01588	0,00918	0,00834	0,00248
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01420	0,01286	0,00750	0,00683	0,00214

In Einklang mit Ziffer VI. 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	9,61 €	0,80 €
G 400	10,64 €	
ab G 650	12,19 €	

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 [€]
Festnetzanschluss	80,00 €
Mobilnetzanschluss (z.B. GSM)	150,00 €
Internet Protokoll (IP)	71,00 €

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.