

Allgemeiner Wärmetarif

Preisänderungsregelung – Versorgungsgebiet Flensburg, Glücksburg, Harrislee, Wees und Umgebung

Preissystem für Wärmepreise

Der Grundpreis, der Bereitstellungspreis und der Arbeitspreis werden automatisch jährlich nach den nachfolgenden Bestimmungen und Formeln jeweils zum 1. Januar eines jeden Jahres an die Kosten- und Marktentwicklung angepasst.

Hinweis: Der Gasumlagenpreis GU als Bestandteil des (Gesamt-)Arbeitspreises kann unterjährig angepasst werden. Infolgedessen kann sich auch der (Gesamt-)Arbeitspreis (AP) unterjährig, aber nur in Höhe der Anpassung des Gasumlagenpreises ändern. Unterjährige Änderungen des Arbeitspreises aufgrund der Anpassung des Gasumlagenpreises (GU) werden öffentlich bekannt gemacht. Bei einer unterjährigen Anpassung des Gasumlagenpreises (GU) wird dies automatisch bei der nächsten Rechnungsstellung berücksichtigt.

Grund- und Bereitstellungspreis

Der Grundpreis (GP) und der Bereitstellungspreis (BP) sind zu 50 % an den Investitionsgüterindex, zu 50 % an den Lohnindex gebunden.

$$GP = GP_0 \times \left(\frac{0,5 \times I}{I_0} + \frac{0,5 \times L}{L_0} \right) \qquad BP = BP_0 \times \left(\frac{0,5 \times I}{I_0} + \frac{0,5 \times L}{L_0} \right)$$

Arbeitspreis

Der Arbeitspreis, sowohl bei Lieferung aus dem Primärnetz als auch bei Lieferung aus dem Sekundärnetz, ist zu 70 % an ein Kostenelement und zu 30 % an ein Marktelement gebunden. Das Kostenelement ist wiederum zu 30 % an den Gasindex, zu 7,5 % an den Kohleindex, zu 12,5 % an den CO₂-Index, zu 10 % an den Investitionsgüterindex und zu 10 % an den Lohnindex gebunden. Der Gasumlagenpreis (GU) wird zum Arbeitspreis gemäß der multiplikativen Preisformel hinzuaddiert. Der sich so ergebene Arbeitspreis einschließlich des Gasumlagenpreises ergibt den abzurechnenden Arbeitspreis (AP).

$$AP_{\text{Primär}} = A_{\text{Primär},0} \times \left(\frac{0,3 \times G}{G_0} + \frac{0,075 \times K}{K_0} + \frac{0,125 \times CO_2}{CO_{2,0}} + \frac{0,1 \times I}{I_0} + \frac{0,1 \times L}{L_0} + \frac{0,3 \times ME}{ME_0} \right) + GU$$

$$AP_{\text{Sekundär}} = A_{\text{Sekundär},0} \times \left(\frac{0,3 \times G}{G_0} + \frac{0,075 \times K}{K_0} + \frac{0,125 \times CO_2}{CO_{2,0}} + \frac{0,1 \times I}{I_0} + \frac{0,1 \times L}{L_0} + \frac{0,3 \times ME}{ME_0} \right) + GU$$

Gasumlagenpreis

$$GU = \frac{GU_0 \times U}{U_0}$$

Hierbei bedeuten:

GP	=	Grundpreis (netto)
GP0	=	Basis-Grundpreis in Höhe von 533,76 € (netto) pro Jahr
BP	=	Bereitstellungspreis (netto)
BP0	=	Basis-Bereitstellungspreis in Höhe von 37,10 € (netto) pro kW und Jahr
AP _{Primär}	=	Arbeitspreis (netto) pro MWh in Euro bei Lieferung aus dem Primärnetz inkl. jeweils gültigen Gasumlagenpreis (abzurechnender Arbeitspreis)
A _{Primär,0}	=	Basis-Arbeitspreis (netto) bei Lieferung aus dem Primärnetz in Höhe von 67,24 € (netto) pro MWh
AP _{Sekundär}	=	Arbeitspreis (netto) pro MWh in Euro bei Lieferung aus dem Sekundärnetz inkl. jeweils gültigen Gasumlagenpreis (abzurechnender Arbeitspreis)
A _{Sekundär,0}	=	Basis-Arbeitspreis bei Lieferung aus dem Sekundärnetz in Höhe von 68,76 € (netto) pro MWh
I	=	Investitionsgüterindex: Statistisches Bundesamt, Wiesbaden, GENESIS-Online-Datenbank, Tabelle 61241-0004 (Erzeugerpreisindex gewerblicher Produkte: Deutschland, Monate, Güterverzeichnis (GP2019 2-/3-/4-/5-/6-/9-Steller/ Sonderpositionen)), GP2019 (Sonderpositionen): Gewerbliche Produkte, GP-X008 (Investitionsgüter); für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den monatlichen Werten im Zeitraum Oktober zwei Jahre zuvor bis September im Jahr zuvor ergibt
I ₀	=	Basiswert des Investitionsgüterindex; dieser beträgt 99,15 (ausgehend vom Basisjahr 2021, d. h. 2021 = 100) und ist der Durchschnittswert aus den monatlichen Notierungen des Investitionsgüterindizes im Zeitraum Oktober 2020 bis September 2021. Hinweis: Der bislang verwendete Index (Inhalt/Code: GP2009, Code: GP-X002, Erzeugnisse der Investitionsgüterproduzenten) wurde vom statistischen Bundesamt durch den Index GP-X008 (Investitionsgüter) ersetzt. Darüber hinaus wurde das Basisjahr auf 2021 gesetzt. Dies führt zu einer Änderung des hier verwendeten Wertes für I ₀ .
L	=	Lohnindex: Statistisches Bundesamt, Wiesbaden, GENESIS-Online-Datenbank, Tabelle 62221-0002 (Indizes der Tarifverdienste, Wochenarbeitszeit: Deutschland, Quartale, Wirtschaftszweige), VST066 Index der tariflichen Monatsverdienste ohne Sonderzahlungen, WZ08-D (Energieversorgung); für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den quartalsweisen Werten im Zeitraum Oktober zwei Jahre zuvor bis September im Jahr zuvor ergibt
L ₀	=	Basiswert des Lohnindex; dieser beträgt 101,33 (ausgehend vom Basisjahr 2020, d.h. 2020 = 100) und ist der Durchschnittswert aus den quartalsweisen Notierungen des Lohnindizes im Zeitraum Oktober 2020 bis September 2021
G	=	Gasindex: EEX THE Future für das Lieferjahr, in dem die Preisänderung stattfindet, notiert in EUR pro MWh; für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den handelstäglichen Settlement-Preisen im Zeitraum 1. Oktober zwei Jahre zuvor bis 30. September im Jahr zuvor ergibt.

EEX THE Futures bezeichnen Börsenprodukte, mit denen an der Energiebörse **European Energy Exchange (EEX)** in Leipzig die Versorgung mit Erdgas im Voraus (Future) preislich abgesichert werden kann. Das Kürzel THE bezieht sich auf den Marktgebietsverantwortlichen für den deutschen Gasmarkt, **Trading Hub Europe**. Futures sind für unterschiedliche Lieferzeiträume verfügbar (z. B. Jahr, Quartal, Monat). Für den Gasindex werden Jahres-Futures herangezogen, mit denen eine Erdgasbelieferung über ein gesamtes Kalenderjahr hinweg zu einem bestimmten Preis beschafft werden kann.

G_0 = Basiswert des Gasindex; dieser beträgt **21,56 EUR pro MWh** und ist der Durchschnittswert aus den handelstäglichen Settlement-Preisen des an der EEX gehandelten GPL Future für das Lieferjahr 2022 im Zeitraum 1. Oktober 2020 bis 30. September 2021¹

K = Kohleindex: ICE API2 Rotterdam Coal Future für das Lieferjahr, in dem die Preisänderung stattfindet, notiert in US-Dollar pro Tonne; für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den handelstäglichen Settlement-Preisen im Zeitraum 1. Oktober zwei Jahre zuvor bis 30. September im Jahr zuvor ergibt.

ICE API2 Rotterdam Coal Futures bezeichnen Börsenprodukte, mit denen an der Energiebörse ICE Futures Europe (ICE) in London die Versorgung mit Steinkohle im Voraus (Future) preislich abgesichert werden kann. Mit der Bezeichnung „API2 Rotterdam Coal“ wird die Qualität (Brennwert von 6.000 kcal pro kg) und der Auslieferungsort (Rotterdam bzw. der sogenannte ARA-Raum, das Städtedreieck Amsterdam-Rotterdam-Antwerpen) der Steinkohle definiert. Futures sind für unterschiedliche Lieferzeiträume verfügbar (z. B. Jahr, Quartal, Monat). Für den Kohleindex werden Jahres-Futures herangezogen, mit denen die Steinkohle-Versorgung über ein gesamtes Kalenderjahr hinweg zu einem bestimmten Preis abgesichert werden kann.

K_0 = Basiswert des Kohleindex; dieser beträgt **79,71 US-Dollar pro Tonne** und ist der Durchschnittswert aus den handelstäglichen Settlement-Preisen des an der ICE gehandelten API2 Rotterdam Coal Future für das Lieferjahr 2022 im Zeitraum 1. Oktober 2020 bis 30. September 2021

CO_2 = CO_2 -Index: ICE EUA Future für das Dezember-Produkt des Jahres, in dem die Preisänderung stattfindet, notiert in EUR pro Tonne; für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den handelstäglichen Settlement-Preisen im Zeitraum 1. Oktober zwei Jahre zuvor bis 30. September im Jahr zuvor ergibt.

ICE EUA Futures bezeichnen Börsenprodukte, mit denen an der Energiebörse ICE Futures Europe (ICE) in London Emissionszertifikate (sogenannte EU Allowances, EUA, für den europäischen Emissionshandel) im Voraus (Future) zu einem bestimmten Preis beschafft werden können. Kraft- und Heizwerksbetreiber wie die Stadtwerke Flensburg müssen für die innerhalb eines Jahres ausgestoßenen Emissionen Emissionszertifikate vorweisen und entwerten. Mithilfe der ICE EUA Futures können bereits heute passende Zertifikate für Emissionen einge-

¹ Im Rahmen der Marktgebietszusammenlegung wurde am 1. Oktober 2021 aus den beiden deutschen Gasmarktgebieten GASPOOL Balancing Services (GPL) und NetConnect Germany (NCG) das gemeinsame Marktgebiet Trading Hub Europe (THE). Futures für das neue Marktgebiet THE waren im für den Basiswert relevanten Zeitraum (1. Oktober 2020 – 30. September 2021) noch nicht handelbar. Daher wird für den Basiswert des Gasindex das EEX GPL Future herangezogen, welches für eine Gasbelieferung in Flensburg das unmittelbare Vorgängerprodukt darstellt.

kauft werden, die in den nächsten Jahren voraussichtlich anfallen werden. Für den CO₂-Index wird das Dezember-Future herangezogen, welches das typische Handelsprodukt für die im jeweiligen Jahr anfallenden Emissionen darstellt.

- CO_{2,0} = Basiswert des CO₂-Index; dieser beträgt **43,59 EUR pro Tonne** und ist der Durchschnittswert aus den handelstäglichen Settlement-Preisen des an der ICE gehandelten EUA Future für das Dezember-Produkt des Jahres 2022 im Zeitraum 1. Oktober 2020 bis 30. September 2021
- ME = Marktelement: Statistisches Bundesamt, Wiesbaden, Verbraucherpreisindex für Deutschland, Wärmepreisindex; für die Preisermittlung zum 1. Januar eines jeden Jahres wird der auf zwei Nachkommastellen kaufmännisch gerundete Durchschnittswert verwendet, der sich aus den monatlichen Werten im Zeitraum Oktober zwei Jahre zuvor bis September im Jahr zuvor ergibt.
- Der Wärmepreisindex wird vom Statistischen Bundesamt in der GENESIS-Online-Datenbank, Tabelle 61111-0006, Verwendungszwecke des Individualkonsums, Sonderpositionen, unter dem Code CC13-77 geführt. In dem Index wird die Entwicklung der Vollkosten für die Wärmeversorgung abgebildet. Vollkosten umfassen neben den reinen Energiekosten im Großhandel u.a. auch die zusätzlichen Energiekostenbestandteile für Endverbraucher (z. B. Netzentgelte) und die Kosten für die Anlagentechnik vor Ort. Im Index werden jeweils anteilig die Kosten für die Versorgung über eine Gaszentralheizung, über eine Ölzentralheizung und über Fernwärme berücksichtigt.
- ME₀ = Basiswert des Marktelements; dieser beträgt **95,95** (ausgehend vom Basisjahr 2020, d. h. 2020 = 100) und ist der Durchschnittswert aus den monatlichen Notierungen des Marktelements im Zeitraum Oktober 2020 bis zum September 2021.
- GU = Der Gasumlagenpreis (GU) in Euro pro Megawattstunde (€/MWh) netto beinhaltet die bei der Erzeugung von Wärme aus Erdgas und ggf. Biomethan beim Lieferanten entstehenden Kosten aus Umlagen auf den Gaspreis – derzeit aus der Gasspeicherumlage nach § 35e Energiewirtschaftsgesetz (EnWG). Diese Kosten werden nicht von den anderen Kostenelementen der Preisänderungsklausel berücksichtigt und wirken sich im Rahmen der Wärmeerzeugung auf die Gestehungskosten der Fernwärme aus.
- GU₀ = Gasumlagenpreis in Euro pro Megawattstunde (€/MWh) netto zum 01.07.2024
GU₀ = **2,88**
- U = Aktueller Preis der Gasspeicherumlage in Euro pro Megawattstunde (€/MWh) netto im Abrechnungsjahr. Der Preis der Umlage kann vom Marktgebietsverantwortlichen der Trading Hub Europe GmbH (THE) auch unterjährig angepasst werden, infolgedessen kann auch die Gasumlage (GU) unterjährig angepasst werden.
- U0 = Gasspeicherumlagenpreis in Höhe von **2,50 €/MWh** zum 01.07.2024.

Stadtwerke Flensburg GmbH

Batteriestraße 48 · 24939 Flensburg
Telefon: 0461 487-4440 · E-Mail: service@stadtwerke-flensburg.de
www.stadtwerke-flensburg.de

Kundencenter: Nikolaistraße 5 · 24937 Flensburg