

# Indizes für die Lieferung von Wärme aus Contracting-Anlagen

Für die Preisregelungen:

- » Contracting "EEX/3-1-3"
- » Contracting "EEX/12-1-12"

In den Preisregelungen werden folgende Indizes und Bezugsgrößen verwendet:

L = Auf die Stunde bezogener Gesamtlohn eines verheirateten Facharbeiters der Lohngruppe B1/0 des Arbeitgeberverbandes von Gas-, Wasser- und Elektrizitätsunternehmen e.V..

Zu diesem Gesamtlohn gehören alle Zuwendungen, die aufgrund gesetzlicher oder tariflicher Vorschriften gleichmäßig an alle Arbeitnehmer dieser Gruppe gezahlt werden.

Die Tarifgruppe der AGWE ist abrufbar unter [www.tarifregister.nrw.de](http://www.tarifregister.nrw.de) – dort unter Tarif Gas-, Wasser- und Elektrizitätsunternehmen – Tarifgruppe GWE.

**BAP bzw. BP** = arithmetischer Durchschnitt der Abrechnungspreise (Settlement Preis) an der EEX in Leipzig des vorherigen Beschaffungsquartals mit einem Monat Zeitverzug (Time-Lag) für das Produkt

- NCG Natural Gas Quarter Futures in €/MWh [Contracting "EEX/3-1-3"] bzw.
- NCG Natural Gas Year Futures in €/MWh [Contracting "EEX/12-1-12"]

zuzüglich dem spezifischen allgemeinen Netzentgelt (Netzentgelt inklusive Mess- und Abrechnungsentgelt), der Konzessionsabgabe, der Regel- und Ausgleichsenergieumlage und der Energiesteuer in der zum Zeitpunkt der Preisanpassung jeweils geltenden Höhe.

Bestandteile von BAP bzw. BP:

Der Erdgaspreis als arithmetisches Mittel der Börsen-Abrechnungspreise (Settlement Preise) an der EEX in Leipzig für das Produkt NCG Natural Gas Quarter Futures /NCG Natural Gas Year Futures in Euro je MWh.

<https://www.eex.com/de/marktdaten/erdgas>

Bilanzierungs- und Konvertierungsumlage sowie Konvertierungsentgelt sind abrufbar beim Marktgebietsverantwortlichen Trading Hub Europe (THE).

[www.tradinghub.eu/de-de/](http://www.tradinghub.eu/de-de/)

Die Energiesteuer auf Erdgas („Erdgassteuer“) kann § 2 Abs. 3 Nr. 4 EnergieStG entnommen werden.

<https://www.gesetze-im-internet.de/energiestg/index.html>

Der in § 10 Abs. 2 BEHG gesetzlich festgelegte Preis für Emissionszertifikate in €/Emissionszertifikat multipliziert mit dem jeweils zum Anpassungszeitpunkt gesetzlich festgelegten Emissionsfaktor für die Verbrennung von Erdgas (Anlage 2, Teil 4, lfd. Nr. 6 Emissionsberichterstattungsverordnung 2030).

Die Entgelte für die Netznutzung sowie den Messstellenbetrieb sind abrufbar bei dem Verteilnetzbetreiber bzw. grundzuständigen Messstellenbetreiber, in dessen Versorgungsgebiet das Fernwärmenetz liegt, z.B. Regionetz.

[www.regionetz.de](http://www.regionetz.de)

**In den folgenden Tabellen ist die zeitliche Entwicklung der oben genannten Größen dokumentiert:**

**Lohn L:**

Preisstand	Basislohn	Gültig seit
01.01.2023	21,71 €/h	01.04.2022
01.01.2024	22,17 €/h	01.03.2023
01.01.2025	23,52 €/h	01.02.2024

**Erdgaspreise Contracting "EEX/3-1-3":**

Jahr	2023	2024	2025
1.Quartal	168,36 €/ MWh	50,77 €/ MWh	42,34 €/ MWh
2.Quartal	80,34 €/ MWh	31,07 €/ MWh	48,54 €/ MWh
3.Quartal	41,43 €/MWh	30,12 €/ MWh	
4.Quartal	46,64 €/ MWh	39,06 €/MWh	

**Erdgaspreis Contracting "EEX/12-1-12":**

Jahr	2023	2024	2025
	111,87 €/MWh	58,31 €/MWh	37,37 €/MWh

**Bilanzierungs- und Konvertierungsumlage, Konzessionsabgabe:**

Jahr	Bilanzierungsumlage	Konzessionsabgabe	Regel- und Ausgleichsenergieabgabe
2023	0,5700 ct/kWh	0,0300 ct/kWh	0,0000 ct/kWh
2024	0,0000 ct/kWh	0,0300 ct/kWh	0,0000 ct/kWh
2025	0,0000 ct/kWh	0,0300 ct/kWh	0,0000 ct/kWh

**Energiesteuer, Preis für Treibhausgas-Emissionszertifikate („THG“, seit 2021), Gasspeicherumlage (seit 2022):**

Jahr	Energiesteuer	THG-Preis	Gasspeicherumlage
2023	0,5500 ct/kWh	0,5460 ct/kWh (Q1 und Q2)	0,0590 ct/kWh (Q3 und Q4)
2024	0,5500 ct/kWh	0,8162 ct/kWh	Q1 & Q2: 0,186 ct/kWh Q3 & Q4: 0,250 ct/kWh
2025	0,5500 ct/kWh	0,9980 ct/kWh	Q1 & Q2: 0,299 ct/kWh

**Netzentgelte, beispielhaft für eine Abnahme von 80.000 kWh Erdgas und Zählergröße G6 für den Netzbetreiber Regionetz GmbH, Aachen berechnet:**

Jahr	Durchschnittl. Netzentgelt
2023	2,0477 ct/kWh
2024	1,9925 ct/kWh
2025	2,5233 ct/kWh