

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 Elektrizitätsunternehmungen 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 – 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/

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.

www.regionetz.de

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

Lohn L:

Jahr	Basislohn	gültig seit
2021	20,55 €/h	01.01.2020
2022	21,03 €/h	01.04.2021
2023	21,71 €/h	01.04.2022

Erdgaspreis Contracting "EEX/3-1-3":

Jahr	2021	2022	2023
1. Quartal	14,20 €/MWh	77,90 €/MWh	168,36 €/MWh
2. Quartal	16,26 €/MWh	78,11 €/MWh	80,34 €/MWh
3. Quartal	21,09 €/MWh	110,51 €/MWh	
4. Quartal	36,80 €/MWh	181,83 €/MWh	

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

Jahr	2021	2022	2023
Jahr	14,01 €/MWh	28,60 €/MWh	111,87 €/MWh

Bilanzierungs- und Konvertierungsumlage, Konzessionsabgabe:

Jahr	Bilanzierungsumlage	Konzessionsabgabe	Regel- und Ausgleichsenergieabgabe
2021	0,0000 ct/kWh	0,0300 ct/kWh	0,0000 ct/kWh
2022	0,0000 ct/kWh	0,0300 ct/kWh	0,0000 ct/kWh
2023	0,5700 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
2021	0,5500 ct/kWh	0,4550 ct/kWh	-
2022	0,5500 ct/kWh	0,5460 ct/kWh	nicht berechnet
2023	0,5500 ct/kWh	0,5460 ct/kWh	0,0590 ct/kWh

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

Jahr	Durchschnittl. Netzentgelt
2021	1,5292 ct/kWh
2022	1,6718 ct/kWh
2023	2,0477 ct/kWh