

**Überprüfung der Ermittlung der Preiskomponenten:
THE (Trading Hub Europe Quarter Future), bisher NCG,
THE (Trading Hub Europe Year Future), bisher NCG,
EEX German Power Quarter Future (baseload)
und EGIX THE
zur jährlichen Berechnung der Anpassung des E_n (Preis für
den Energiebezug für Fernwärme- und
Wärmestromprodukte)**

Berichts - Nr.:	8003052674_23_10
Auftraggeber:	EWE VERTRIEB GmbH, Cloppenburger Str. 310, 26133 Oldenburg
Betrachtungszeitraum:	2017 – 2023
Auditdatum:	06.10.2023
Ansprechpartner:	Tobias Nienaber, Geschäftsfeld Lösungen Energie, Ge- schäftsfeld- und Lösungsentwicklung, Mobil: +49 (0) 162 – 133 07 04, E-Mail: tobias.nienaber@ewe.de , EWE VERTRIEB GmbH, Cloppenburger Straße 310, 26133 Oldenburg
Sachverständiger:	Dipl.-Ing. Ulrich Walter

Inhaltsverzeichnis

	Seite
1. Vorgang	3
2 Prüfung der Indices	5
2.1 Ermittlung des THE (Trading Hub Europe) Quarter Future	5
2.2 Ermittlung des EEX German Power Quarter Future	6
2.3 Ermittlung des THE (Trading HUB Europe) Year Future	7
2.4 Ermittlung des Gaspreisindex EGIX	8
4. Zusammenfassung	9

1. Vorgang

Die EWE VERTRIEB GmbH vertreibt Wärme an Endverbraucher über Wärmenetze (ab zwei Abnehmer) und Direktverbraucher (Einzelkunden). Dafür nutzt sie zur Wärmepreisermittlung u.a. folgende Basisdaten

- THE (Trading Hub Europe) Quarter Future bis 09.2021 NCG (Natural Gas Quarter Future) für das Produkt „Wärme select“ mit den Technologieoptionen BHKW, Brennwertkessel
- EEX German Power Quarter Future (baseload) für das Produkt „Wärme select“ mit der Technologieoptionen Wärmepumpe
- THE (Trading Hub Europe) Year Future bis 09/2021 NCG (Natural Gas Year Future) für das Produkt ZuHauseWärme vormals Wärme+
- EGIX THE, bis 10/2021 EGIX Germany für beide Wärme Produkte

Kommuniziert werden die Informationen über den Internetbereich für Geschäftskunden¹

EGIX – Referenzpreis für Erdgas²:

Der European Gas Index (EGIX) basiert auf börslichen Handelsgeschäften, die in den jeweils aktuellen Frontmonatskontrakten (GASPOOL, NCG) abgeschlossen werden. Der EGIX entspricht jederzeit dem aktuellen Marktpreis für Gaslieferungen im nächsten Monat und ist dadurch optimal geeignet, um schrittweise Gaslieferverträge auf der Basis von Erdgassubstituten (zum Beispiel Öl oder Kohle) zu ersetzen bzw. zu ergänzen.

THE:

Die Trading Hub Europe GmbH (THE) ist der Marktgebietsverantwortliche im deutschen Gasmarkt. Bis zum 1. Oktober 2021 gab es zwei Marktgebiete NCG (NetConnect Germany) und GASPOOL, die zum 1. Oktober 2021 zu einem Marktgebiet zusammengelegt wurden. Seit dem 1. Oktober 2021 betreibt sie das gesamtdeutsche Marktgebiet Trading Hub Europe.

Die Daten werden auf der Handelsplattform pegas der Powernext AS veröffentlicht³. Über die Internetplattform der Thomson Reuters Germany GmbH ist für registrierte Kunden ebenfalls eine Abfrage sowie Download im .xls-Format möglich.

¹ <https://business.ewe.de/energie/waerme>

² <https://www.eex.com/de/maerkte/handel/indizes>

³ <https://www.powernext.com/futures-market-data>

Da die Gashandelsplattform des Betreibers Powernext SAS die Daten zurückliegender Zeiträume nur einen begrenzten Zeitraum veröffentlicht wird und somit für den Endverbraucher nicht mehr einsehbar bzw. nachvollziehbar ist, soll die Richtigkeit der Basisdaten zur Ermittlung des Fernwärmepreises bestätigt werden.

EEX

Die European Energy Exchange (EEX) ist eine Energiebörse für Energie und energienahe Produkte. Der EEX German Power Quarter Future (Base) ist ein Handelspreis, der für die Stromlieferung in der Zukunft zu bezahlen ist.

Die Handelspreise werden auf der Homepage der EEX veröffentlicht⁴.

Da die Daten zurückliegender Zeiträume nur für einen begrenzten Zeitraum frei zugänglich sind und somit für den Endverbraucher nicht mehr einsehbar bzw. nachvollziehbar ist, soll die Richtigkeit der Basisdaten zur Ermittlung des Fernwärmepreises bestätigt werden.

Die EWE VERTRIEB GmbH hat die TÜV NORD CERT GmbH beauftragt, die korrekte Ermittlung der Handelspreise

- THE (Trading Hub Europe) Quarter Future, bis 09.2021 NCG (Natural Gas Quarter Future),
- THE (Trading Hub Europe) Year Future, bis 09/2021 NCG (Natural Gas Year Future)
- EEX German Power Quarter Future (baseload) und
- EGIX THE, bis 10/2021 EGIX Germany

zur Verwendung in der Wärmepreisanpassung zu überprüfen. Drei Mal jährlich wird für die Produkte

- ZuHauseWärme, vormals Wärme+ zum 1.3 und
- Wärme select zum 1.1. und 1.7.,

zukünftig jeweils einen Monat vor Preisanpassung eine Prüfung vorgenommen.

Inhalt dieser Bestätigung ist die Überprüfung der korrekten Ermittlung folgender Basisdaten:

- EGIX-Germany (Januar 2017 – Oktober 2021) – keine weitere Aktualisierung
- EGIX THE (November 2021 – September 2023)
- NCG Year Future (Januar 2017 – September 2021) – keine weitere Aktualisierung
- THE Year Future (Oktober 2021– September 2023)
- NCG Quarter Future (Januar 2020 – September 2021) – keine weitere Aktualisierung
- THE Quarter Future (Oktober 2021 – September 2023)
- EEX German Power Quarter Future (April 2021 – September 2023)

⁴ <https://www.eex.com/de/marktdaten/strom/futures>

Die Basis für die Prüfung bilden Nachweise, die die EWE VERTRIEB GmbH im Rahmen der Prüfung zur Verfügung stellt. Diese Nachweise beziehen sich auf unabhängige Quellen, welche vom Sachverständigen geprüft wurden.

2 Prüfung der Indices

2.1 Ermittlung des THE (Trading Hub Europe) Quarter Future

Die Preisanpassung für Produkte, in die dieser Index eingeht, findet zum 01.01 und 01.07. des Folgejahres statt.

Die Indices können auf der Internetseite der eex (Natural Gas>Futures>EEX THE Natural Gas Futures>Quarter) abgerufen werden.

Durch die Marktgebietszusammenlegung GPL und NCG ab Oktober 2021 wird dann statt des NCG quarter future der THE quarter future verwendet, da der NCG quarter future ab Oktober 2021 nicht weiter veröffentlicht wird.

Beispiel für eine Preisanpassung zum 01.01.2024 (erstes Halbjahr):

THE _{n-1} :			
Abfragemonat Handelspreis	Preis für Q1/24 [ct/kWh]	Preis für Q2/24 [ct/kWh]	THE _{n-1} [ct/kWh]*
Apr 23	5,9864	5,696	5,1650
Mai 23	4,6329	4,4346	
Jun 23	5,5664	5,2665	
Jul 23	5,2368	5,0676	
Aug 23	5,3689	5,2199	
Sep 23	4,8057	4,6986	

THE _{n-2} :			
Abfragemonat Handelspreis	Preis für Q3/23 [ct/kWh]	Preis für Q4/23 [ct/kWh]	THE _{n-2} [ct/kWh]*
Okt 22	13,0728	13,7898	8,8938
Nov 22	14,5276	14,852	
Dez 22	7,953	8,4773	
Jan 23	6,0768	6,8068	
Feb 23	4,876	5,525	

Mrz 23	4,9628	5,8057
--------	--------	--------

Die Abfrage erfolgt am letzten Handelstag. Wenn das Lieferquartal direkt am Quartalswechsel liegt, wird der Handelsschluss in diesem Monat um ca. 2 Tage vorgezogen. Das vorgezogene Ende des Handelsmonats kann im Downloadcenter von eex über den Suchbegriff „trading calendar“ (Natural Gas Trading Calendars) abgerufen werden.

Für das folgende Halbjahr wird dann NCG_{n-1} zu NCG_{n-2} und ein neuer Index NCG_{n-1} gebildet.

2.2 Ermittlung des EEX German Power Quarter Future

Die Preisanpassung für Strom-Produkte, in die dieser Index eingeht, findet zum 01.01 und 01.07. des Folgejahres statt.

Die Handelspreise werden auf der Homepage der EEX veröffentlicht⁵.

Es werden Halbjahrespreise (Baseload) für das erste Halbjahr eines Jahres und das zweite Halbjahr eines Jahres auf Basis des letzten Handelstages eines Monats gebildet. Das erste Halbjahr eines Jahres entspricht den Monaten Januar bis einschließlich Juni und somit an der Börse den Quartalsprodukten Q1 und Q2. Das zweite Halbjahr eines Jahres entspricht den Monaten Juli bis einschließlich Dezember und somit an der Börse den Quartalsprodukten Q3 und Q4. Für den jeweiligen Halbjahrespreis wird ein arithmetischer Mittelwert aus zwölf Tagesabrechnungspreisen an sechs Stichtagen gebildet (Preisbildungszeitraum).

Diese Tagesabrechnungspreise entsprechen dem EEX German Power Quarter-Future-Preisen zum Zeitpunkt des letzten Handelstages des jeweiligen Quartalsprodukts im Preisbildungszeitraum für die zu betrachtenden beiden Quartale eines Halbjahres.

Der Preisbildungszeitraum für das erste Halbjahr eines Jahres beinhaltet die Monate April des Vorjahres bis September des Vorjahres. Der Preisbildungszeitraum für das zweite Halbjahr eines Jahres beinhaltet die Monate Oktober des Vorjahres bis März des aktuellen Jahres.

⁵<https://www.eex.com/de/marktdaten/strom/futures#%7B%22snippetpicker%22%3A%22EEX%20German%20Power%20Futures%22%7D>

Beispiel für eine Preisanpassung zum 01.01.2024 (erstes Halbjahr):

EEX _{n-1} :			
Abfragemonat Handelspreis	Preis für Q1/24 [ct/kWh]	Preis für Q2/24 [ct/kWh]	EEX _{n-1} [ct/kWh]*
Apr 23	16,543	13,072	13,0866
Mai 23	13,469	10,907	
Jun 23	15,325	12,479	
Jul 23	13,97	12,483	
Aug 23	13,718	12,191	
Sep 23	12,129	10,753	

* Mittelwert aus den Preisen Q3 und Q4

EEX _{n-2} :			
Abfragemonat Handelspreis	Preis für Q3/23 [ct/kWh]	Preis für Q4/23 [ct/kWh]	EEX _{n-2} [ct/kWh]*
Okt 22	31,23	46,719	24,7049
Nov 22	34,035	43,11	
Dez 22	20,738	25,173	
Jan 23	16,244	19,208	
Feb 23	13,889	16,355	
Mrz 23	13,59	16,168	

* Mittelwert aus den Preisen Q1 und Q2

2.3 Ermittlung des THE (Trading HUB Europe) Year Future

Der Year-Index für NCG wird für ein Kalenderjahr (Cal20xx) als Monats-Mittelwerte der Abrechnungspreise des letzten Handelstages des Vorjahres ermittelt.

Die Preisanpassung für Produkte, in die dieser Index eingeht, findet zum dann zum 01.03. des Folgejahres statt.

Die Indices werden auf der Seite der eex (Natural Gas>Futures>EEX THE Natural Gas Futures>Year) dargestellt.

Beispiel für eine Preisanpassung zum 01.03.2023 (CAL 2023) in €/MWh:

2022											
Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
54,964	62,161	89,01	88,27	91,885	115,534	153,605	199,57	185,57	132,913	146,48	88,72
										Mittel	117,390

2.4 Ermittlung des Gaspreisindex EGIX

Der Index EGIX für ein Kalenderjahr (Cal20xx) wird als Halbjahres-Mittelwert der Abrechnungspreise des letzten Handelstages der 12 Vorjahresmonate + 3 Monate ermittelt. Die Preisanpassung für Produkte, in die dieser Index eingeht, findet zum dann zum 01.01 und 01.07. (Wärme select) bzw. zum 1.3. (ZuHauseWärme, vormals Wärme+ des Folgejahres statt.

Die Indices werden auf der Seite der eex (Market Data>Natural Gas>Indices>EEX Day&Month > THE Month dargestellt (nur in englischer Sprache)⁶. Relevant für einen Abfragemonat ist der Preis des letzten Handelstages des Vormonats.

Beispiel für eine Preisanpassung zum 01.01.2024 (erstes Halbjahr):

EGIX _{n-1}		EGIX _{n-2}	
Abfragemonat Handelspreis	Preis [ct/kWh]	Abfragemonat Handelspreis	Preis [ct/kWh]
Apr 23	4,4714	Okt 22	20,7234
Mai 23	4,3493	Nov 22	14,0097
Jun 23	3,296	Dez 22	11,9599
Jul 23	3,2438	Jan 23	12,1094
Aug 23	3,0354	Feb 23	6,5319
Sep 23	3,5181	Mrz 23	5,4132
Mittelwert	3,6523		11,7913

Beispiel für eine Preisanpassung ZuHauseWärme zum 01.03.2023 in €/MWh:

2022											
Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
114,983	85,545	81,616	133,486	104,736	95,448	106,735	171,319	234,505	207,234	140,097	119,599
										Mittel	132,942

⁶ <https://www.eex.com/de/marktdaten/erdgas/indizes#%7B%22snippetpicker%22%3A%22937%22%7D>

4. Zusammenfassung

Der Sachverständige hat die Gewinnung der Eingangsdaten sowie die Verarbeitung der Eingangsparameter zur jährlichen Preisanpassung der folgenden Preiskomponenten und Zeiträume

- EGIX-Germany (Januar 2017 – Oktober 2021)
- EGIX THE (November 2021 – September 2023)
- NCG Year Future (Januar 2017 – September 2021)
- THE Year Future (Oktober 2021– September 2023)
- NCG Quarter Future (Januar 2020 – September 2021)
- THE Quarter Future (Oktober 2021 – September 2023)
- EEX German Power Quarter Future (April 2021 – September 2023)

im Rahmen eines Audits durch eine gemeinsame Abfrage auf der EEX- sowie Reuters-Plattform geprüft. Er fand keine Abweichungen gegenüber den von der EWE VERTRIEB GmbH bereitgestellten Daten. Die Berechnung erfolgte korrekt.

Bremen, den 10.10.2023



Sachverständiger Dipl.-Ing. Ulrich Walter

Anlage 1:

Basisdaten THE* (bis 10/21 NCG) und EGIX THE* (bis 10/21 EGIX Germany) zur Berechnung der Anpassung des En (Preis für den Energiebezug)

EGIX THE (bis 10/21 EGIX Germany) in €/MWh								
Monat/Jahr	2017	2018	2019	2020	2021*	2022	2023	2024
Jan	17,265	20,469	24,134	14,848	16,025	114,983	121,094	
Feb	19,521	18,584	22,07	11,713	19,713	85,545	65,319	
Mrz	19,602	18,228	18,657	9,673	17,639	81,616	54,132	
Apr	16,202	18,509	16,354	8,835	17,733	133,486	44,714	
Mai	16,193	19,206	15,508	6,999	20,534	104,736	43,493	
Jun	15,892	21,685	13,925	5,269	24,994	95,448	32,96	
Jul	15,203	21,937	11,169	5,195	28,846	106,735	32,438	
Aug	15,12	22,273	11,107	5,414	35,794	171,319	30,354	
Sep	15,879	23,693	11,313	7,988	44,026	234,505	35,181	
Okt	17,111	27,875	13,018	11,202	63,263	207,234		
Nov	18,004	26,365	15,63	14,18	94,05	140,097		
Dez	19,338	24,92	16,077	13,801	81,027	119,599		
Durchschnitt	17,111	21,979	15,747	9,593	38,637	132,942	51,076	

THE (bis 09/2021 NCG) für Cal 20xx in €/MWh								
(Abrechnungspreis letzter Handelstag eines Monats)								
	CAL 2018	CAL 2019	CAL 2020	CAL 2021	CAL 2022	CAL 2023	CAL 2024	CAL 2025
Monat/Jahr	2017	2018	2019	2020	2021*	2022	2023	2024
Jan	18,04	17,4	20,965	14,507	16,825	54,964	65,24	
Feb	17,33	16,975	20,85	14,325	16,747	62,161	55,45	
Mrz	16,76	17,798	18,897	12,54	18,262	89,01	58,712	
Apr	16,84	19,352	20,214	12,569	20,082	88,27	58,5	
Mai	16,55	20,381	18,975	12,332	20,905	91,885	46,307	
Jun	16,2	21,025	18,611	12,892	25,625	115,534	53,97	
Jul	16,23	21,072	18,808	12,305	27,61	153,605	52,167	
Aug	16,46	23,582	17,643	14,282	34,153	199,57	53,665	
Sep	17,045	25,199	18,431	13,855	57,42	185,57	48,425	
Okt	17,747	23,368	16,855	13,734	46,062	132,913		
Nov	18,642	22,872	16,54	14,413	55,457	146,48		
Dez	18,474	22,266	14,057	16,228	90,59	88,72		
Durchschnitt	17,1932	20,9408	18,4038	13,6652	35,8115	117,3902	54,7151	

* Am 01.10.2021 wurden die NCG-Produkte der EEX in THE und der "EGIX Germany" in "EGIX THE" umbenannt. Werte ab 10.2021 werden nur noch unter diesen neuen Bezeichnungen veröffentlicht. Hintergrund ist der Zusammenschluss der zwei deutschen Gasmarktgebiete Gaspool und NCG zum gesamtdeutschen Marktgebiet Trading Hub Europe (THE). Die Vorgehensweise in der Berechnung unserer Preise bleibt davon unberührt – nur der Name des Handelsprodukts und entsprechend auch die Benennung in der Preisformel für den Energiebezug können aufgrund dieser Umbenennung von der ursprünglichen Bezeichnung in bestehenden Verträgen abweichen.

Preis Anpassung Wärme select - Brennwertkessel, BHKW

THE (bis 09/2021 NCG) Quarter Future: Q1 bis 4

		THE F Q1 = [ct/kWh]	THE F Q2 = [ct/kWh]	THE F Q3 = [ct/kWh]	THE F Q4 = [ct/kWh]	EGIX / THE Month (bis 10/21 EGIX Germany) EGIX [ct/kWh]		
Apr 22	Fr 29.04.2022	10,2981	Fr 29.04.2022	8,4400	-	-	Apr 22	13,3486
Mai 22	Di 31.05.2022	10,3300	Di 31.05.2022	8,8147	-	-	Mai 22	10,4736
Jun 22	Do 30.06.2022	15,4000	Do 30.06.2022	10,7299	-	-	Jun 22	9,5448
Jul 22	Fr 29.07.2022	18,5358	Fr 29.07.2022	14,8452	-	-	Jul 22	10,6735
Aug 22	Mi 31.08.2022	23,7515	Mi 31.08.2022	19,7403	-	-	Aug 22	17,1319
Sep 22	Fr 30.09.2022	19,7910	Fr 30.09.2022	18,2138	-	-	Sep 22	23,4505
Okt 22	-	-	-	-	Mo 31.10.2022	13,0728	Mo 31.10.2022	13,7898
Nov 22	-	-	-	-	Mi 30.11.2022	14,5276	Mi 30.11.2022	14,8520
Dez 22	-	-	-	-	Fr 30.12.2022	7,9530	Fr 30.12.2022	8,4773
Jan 23	-	-	-	-	Di 31.01.2023	6,0768	Di 31.01.2023	6,8068
Feb 23	-	-	-	-	Di 28.02.2023	4,8760	Di 28.02.2023	5,5250
Mrz 23	-	-	-	-	Fr 31.03.2023	4,9628	Fr 31.03.2023	5,8057
Apr 23	Fr 28.04.2023	5,9864	Fr 28.04.2023	5,6960	-	-	Apr 23	4,4714
Mai 23	Mi 31.05.2023	4,6329	Mi 31.05.2023	4,4346	-	-	Mai 23	4,3493
Jun 23	Fr 30.06.2023	5,5664	Fr 30.06.2023	5,2665	-	-	Jun 23	3,2960
Jul 23	Mo 31.07.2023	5,2368	Mo 31.07.2023	5,0676	-	-	Jul 23	3,2438
Aug 23	Do 31.08.2023	5,3689	Do 31.08.2023	5,2199	-	-	Aug 23	3,0354
Sep 23	Fr 29.09.2023	4,8057	Fr 29.09.2023	4,6986	-	-	Sep 23	3,5181

Farbliegende für die THE-Werte: lila: Bezugsjahr 2023
blau: Bezugsjahr 2024

Bei der Preis Anpassung zum 01.01.24 verwendete Werte

Am 01.10.2021 wurden die NCG-Produkte der EEX in THE und der "EGIX Germany" in "EGIX THE" umbenannt. Werte ab 10.2021 werden nur noch unter diesen neuen Bezeichnungen veröffentlicht. Hintergrund ist der Zusammenschluss der zwei deutschen Gasmärkte Gaspool und NCG zum gesamtdeutschen Marktgebiet Trading Hub Europe (THE). Die Vorgehensweise in der Berechnung unserer Preise bleibt davon unberührt – nur der Name des Handelsprodukts und entsprechend auch die Benennung in der Preisformel für den Energiebezug können aufgrund dieser Umbenennung von der ursprünglichen Bezeichnung in bestehenden Verträgen abweichen.

Preisanpassung Wärme select - Wärmepumpe

Basisdaten EEX German Power Quarter Future baseload: Q1 bis 4

		EEX F Q1 = [ct/kWh]		EEX F Q2 = [ct/kWh]		EEX F Q3 = [ct/kWh]		EEX F Q4 = [ct/kWh]	
Apr 22	Fr 29.04.2022	25,4100	Fr 29.04.2022	17,2290	-	-	-	-	
Mai 22	Di 31.05.2022	29,4000	Di 31.05.2022	20,3030	-	-	-	-	
Jun 22	Do 30.06.2022	35,1130	Do 30.06.2022	26,0350	-	-	-	-	
Jul 22	Fr 29.07.2022	43,2270	Fr 29.07.2022	32,1000	-	-	-	-	
Aug 22	Mi 31.08.2022	78,0010	Mi 31.08.2022	42,4060	-	-	-	-	
Sep 22	Fr 30.09.2022	53,5000	Fr 30.09.2022	38,8660	-	-	-	-	
Okt 22	-	-	-	-	Mo 31.10.2022	31,2300	Mo 31.10.2022	46,7190	
Nov 22	-	-	-	-	Mi 30.11.2022	34,0350	Mi 30.11.2022	43,1100	
Dez 22	-	-	-	-	Fr 30.12.2022	20,7380	Fr 30.12.2022	25,1730	
Jan 23	-	-	-	-	Di 31.01.2023	16,2440	Di 31.01.2023	19,2080	
Feb 23	-	-	-	-	Di 28.02.2023	13,8890	Di 28.02.2023	16,3550	
Mrz 23	-	-	-	-	Fr 31.03.2023	13,5900	Fr 31.03.2023	16,1680	
Apr 23	Fr 28.04.2023	16,5430	Fr 28.04.2023	13,0720	-	-	-	-	
Mai 23	Mi 31.05.2023	13,4690	Mi 31.05.2023	10,9070	-	-	-	-	
Jun 23	Fr 30.06.2023	15,3250	Fr 30.06.2023	12,4790	-	-	-	-	
Jul 23	Mo 31.07.2023	13,9700	Mo 31.07.2023	12,4830	-	-	-	-	
Aug 23	Do 31.08.2023	13,7180	Do 31.08.2023	12,1910	-	-	-	-	
Sep 23	Fr 29.09.2023	12,1290	Fr 29.09.2023	10,7530	-	-	-	-	

Farblegende für die EEX-Werte: lila: Bezugsjahr 2023
 blau: Bezugsjahr 2024
 Bei der Preisanpassung zum 01.01.2024 verwendete Werte