

Schriftliche Kleine Anfrage

des Abgeordneten Stephan Jersch (DIE LINKE) vom 17.10.22

und Antwort des Senats

Betr.: Nahwärmepreis-Explosion in Hamburg?

Einleitung für die Fragen:

Das zentrale Fernwärmenetz in Hamburg ist rekommunalisiert und wird nun von den Hamburger Energiewerken (HENW) betrieben. In der Stadt sind aber auch weitere Akteure mit lokalen Nahwärmenetzen an der Versorgung der Hamburgerinnen und Hamburger beteiligt.

Die Zeit der Nebenkostenabrechnungen für das Jahr 2021 bringt nun kontinuierlich schlechte Nachrichten für Kundinnen und Kunden, die auf eine vermeintlich preisstabile Wärmeversorgung durch ein Wärmenetz gesetzt haben. Gerade erst hat das Unternehmen E.ON für das Nahwärmegebiet Lohbrügge-Nord mit hohen Nachzahlungsforderungen und exorbitanten Erhöhungen der monatlichen Vorauszahlungen für berechnete Aufregung bei den Bewohnerinnen und Bewohnern gesorgt. Laut einer Berichterstattung der „Bergedorfer Zeitung“ wurden die monatlichen Vorauszahlungen um circa 400 Prozent erhöht.

In diesem konkreten Beispiel wird auch deutlich, dass die Preisbildung für ein zentrales Wärmeversorgungsnetz von firmenspezifischen Preisformeln abhängig ist, die verschiedene Preisentwicklungen mitberücksichtigen. Für Lohbrügge-Nord, wo die Nahwärme aus einem Holzheizkraftwerk kommt und 7.500 Haushalte versorgt werden, ist der Wärmepreis an den Erdgaspreis gekoppelt.

Ein relativ preisstabiler Heizstoff wie Restholz und Laub aus Grünschnitt, zumindest im Vergleich zu Erdgas, und die Kopplung des Wärmepreises an den explodierten Erdgaspreis, führt unweigerlich zu Übergewinnen zulasten der Wärmekundinnen und -kunden, denen ein Wechsel zu anderen Anbietern nicht möglich ist.

Ich frage den Senat:

Einleitung für die Antworten:

Zu einem Teil der Fragen liegen der zuständigen Behörde keine Informationen vor. Dies liegt vor allem daran, dass die Betreiber von Wärmenetzen nicht verpflichtet sind, den Senat über die hier abgefragten Inhalte zu informieren.

Die der zuständigen Behörde vorliegenden Informationen, die teilweise von den Wärmenetzbetreibern freiwillig zur Verfügung gestellt worden sind, sind in der beigefügten Tabelle aufgeführt. Diese wurden sowohl auf Grundlage einer Befragung im Rahmen der Erstellung des Wärmekatasters aus den Jahren 2017 bis 2019 als auch anhand der Angaben auf den jeweiligen Internetseiten der Betreiber zusammengestellt.

In der Anlage aufgeführt sind alle dem Senat bekannten Nahwärmenetze, die zur leitungsgebundenen Wärmeversorgung von Gebäuden betrieben werden. Das zentrale Fernwärmenetz der Hamburger Energiewerke GmbH (HENW) ist davon ausgenommen.

Der Senat geht allerdings davon aus, dass aus oben genannten Gründen die Liste der Wärmenetze unvollständig ist.

Dies vorausgeschickt, beantwortet der Senat die Fragen teilweise auf der Grundlage von Auskünften der HEnW und der SAGA wie folgt:

Frage 1: *Welche Nahwärmeanbieter betreiben in Hamburg Nahwärmenetze mit jeweils wie vielen versorgten Haushalten?*

Frage 2: *Wer sind die Eigentümerinnen beziehungsweise Eigentümer der unter Frage 1 erfragten Nahwärmeanbieter?*

Frage 3: *Welche Anlagen werden von den Anbietern von Nahwärme zur Wärmeerzeugung betrieben? Bitte mit Leistung und Primärenergieträger je einzeltem Nahwärmenetz aufführen und soweit vorhanden auch die Stromproduktion aufführen.*

Frage 4: *Wie hoch sind bei den jeweiligen Nahwärmenetzen die Wirkungsgrade für die Wärmeerzeugung und gegebenenfalls für die Stromerzeugung?*

Antwort zu Fragen 1 bis 4:

Siehe Anlage.

Frage 5: *Welche Preisbildungsformel legen die Nahwärmeunternehmen für die Endkundinnen und Endkunden zugrunde? Bitte je Nahwärmenetz unter Angabe der jeweiligen Preisparameter aufführen.*

Antwort zu Frage 5:

Die Informationen über die jeweiligen Preisgleitklauseln sind nach § 1a Absatz 1 der Verordnung über Allgemeine Bedingungen für die Versorgung mit Fernwärme zu veröffentlichen. Im Rahmen der für die Beantwortung einer Schriftlichen Kleinen Anfrage zur Verfügung stehenden Zeit wurde eine Internetrecherche durchgeführt, und soweit vorhanden der entsprechende Link in der Anlage aufgeführt. Nur für einen Teil der Netze kann auf diese Weise die entsprechende Information zur Verfügung gestellt werden.

Frage 6: *Wie hat sich jeweils der Beschaffungspreis für die Primärenergieträger, die in Hamburg zur Nahwärmeproduktion genutzt werden, seit dem Jahr 2020 entwickelt?*

Antwort zu Frage 6:

Die Betreiber der Netze handeln die Beschaffungspreise üblicherweise mit Energieversorgern direkt und individuell aus. Über die entsprechenden Details liegen der zuständigen Behörde keine Informationen vor.

Die grundsätzlichen Preisentwicklungen der verschiedenen Energieträger lassen sich auf frei zugänglichen Informationsplattformen einsehen, zum Beispiel auf destatis.de, eex.com (EGIX Index).

Frage 7: *Welche Erhöhungen des Nahwärmepreises und der monatlichen Abschlagszahlungen sind in den Nahwärmenetzen der Freien und Hansestadt Hamburg seit dem Jahr 2021 erfolgt? Bitte je Nahwärmenetz aufführen.*

Antwort zu Frage 7:

Der zuständigen Behörde liegen darüber keine detaillierten Informationen vor. In Einzelfällen sind über die in der Anlage aufgeführten Links zu den Internetveröffentlichungen der Betreiber Preisinformationen zu finden.

Vorbemerkung: *Nach einer Meldung der „Bergedorfer Zeitung“ sind unter den Kundinnen und Kunden, die durch das Nahwärmenetz Lohbrügge-Nord versorgt werden, auch Mieterinnen und Mieter der SAGA.*

Frage 8: *Wie viele der SAGA-Wohnungen werden über das zentrale Fernwärmenetz der HEnW versorgt und wie viele Wohnungen der SAGA werden über Nahwärmenetze in Hamburg mit Wärme versorgt?*

Antwort zu Frage 8:

Rund 32.000 Wohnungen der SAGA sind an das Fernwärmenetz der Hamburger Energiewerke angeschlossen. Weitere rund 7.500 Wohnungen werden über Nahwärmenetze und darüber hinaus rund 41.500 Wohnungen über Fernwärmenetze unterschiedlicher Größe versorgt.

Frage 9: *Wie hoch ist der Anteil der mit Nahwärme versorgten Wohnungen in der Freien und Hansestadt Hamburg, bei denen die Kosten für die Wärmeversorgung höher als 50 Prozent beziehungsweise höher als 100 Prozent der Kaltmiete sind?*

Antwort zu Frage 9:

Diese Informationen liegen der zuständigen Behörde nicht vor.

Vorbemerkung: *Die Gaspreisbremse gilt auch für die Fernwärme und wird für die zu erstattende Abschlagszahlung im Dezember auf Basis des Preises von September erstattet.*

Frage 10: *Wie hat sich in den Nahwärmenetzen in der Freien und Hansestadt Hamburg die Höhe der Abschlagszahlungen von September auf Dezember jeweils verändert?*

Antwort zu Frage 10:

Diese Informationen liegen der zuständigen Behörde nicht vor.

Frage 11: *Inwieweit wird bei der Erstattung des Dezemberabschlags an die Wärmeanbieter die Preisbildungsformel für eine anteilige Wärmeerzeugung durch Erdgas berücksichtigt?*

Antwort zu Frage 11:

Zu dieser Ausgestaltung liegen der zuständigen Behörde noch keine abschließenden Hinweise des Gesetzgebers vor.

Netzbetreiber	Eigentümer des Betreibers	Gebiet	versorgte Haushalte*	Anlage 1 [Bez., thermische Leistung MW]	Anlage 2 [Bez., thermische Leistung]	weitere Anlagen [Bez., thermische Leistung MW]	el. Leistung ges. [MW]	weitere Details, ggfs. Preisinformationen
energy Contracting Nord GmbH	energy AG	Östliche Hafen City	6700	Biomethan-BHKW, 1,6 MW	Industrielle Abwärme, 18,3 MW	Spitzenlast- gaskessel, 8,4 MW	1,5	https://www.enercity-contracting.de/downloadcenter
energy Contracting Nord GmbH	energy AG	Hmb.-Billstedt "Haferblocken"	280	Holzpelletskessel, 0,55 MW	Heizkessel, 1,1 MW	-	-	https://www.enercity-contracting.de/downloadcenter
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Verbund Süd	9600	Müllverbrennung, 60 MW	Gaskessel, 9,3 MW, 11 MW	BHKW, 0,08 MW	0,64	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_VerbundSued_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Verbund Ost	49000	Müllverbrennung, 64 MW	Gaskessel, mehrere zus. 10 MW	BHKW, mehrere zus. 5,5 MW	ca. 4,5	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_VerbundOst_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	BHKW Reinbeker Redder	1600	Biomethan-BHKW, 0,82 MW			0,64	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_ReinbekerRedder_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Erdgas-BHKW - Duderstädter Weg 10	1250					
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Volksdorf, Moorbekring	800	Gaskessel, 3,8 MW	Biomethan-BHKW, 0,29 MW		0,25	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_Moorbekring_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Verbund West	24000	Gaskessel, 71,5 MW	Biomethan-BHKW, 7,3 MW	Fremd- wärmeinkauf	6,8	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_VerbundWest_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Verbund Bahrenfeld	1650					
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Heizwerk Theodorstr.	300					
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Heizwerk Twietenknick	140					
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Heizwerk Ehestorfer Weg 112a	140	Gaskessel, 0,68 MW			-	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_EhestorferWeg_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Heizwerk Weusthoffstr. 90	330	Gaskessel, 2 MW			-	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_Weusthoffstr_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH AG	Hansewerk AG	Erdgas-BHKW Heidberg Village	620	Gaskessel, 2,7 MW			-	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_HeidbergVillage_Preisblatt.pdf

HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Erdgas-BHKW Hans-Dewitz Ring	380	Gaskessel, 1,5 MW	BHKW, 0,42 MW	0,3	https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_HansDewitzRing_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Heizzentrale Hörgensweg 71	220				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Erdgas-BHKW Elfsaal 20	320				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Heizwerk Billhorner Röhrendamm 120	740				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Heizwerk Suhrenkamp 92	1230				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Heizwerk Essener Str. 4	620				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Bioerdgas-BHKW Neuenfelde	2050				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Heizwerk Albrechtstr.	150				
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Kaiserbaig / Marmstorf	300				https://www.hansewerk-natur.com/content/dam/revu-global/hansewerk-natur/Files/Service/Waermepreise/Hamburg_Kaiserbaig_Preisblatt.pdf
HanseWerk Natur GmbH	Hansewerk AG	Swebenweg / Georg-Appel-Straße		Gaskessel			
eon AG	eon AG	Volksdorfer Damm, Stüffleck 5	878	Gaskessel, 19 MW	Biomethan-BHKW		https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-volksdorfer-damm/Volksdorfer%20Damm%20Preise%202021.pdf
eon AG	eon AG	Bergedorf West	1186	Gaskessel, 21 MW	Fremdwärme		https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-lohbr%C3%8Cgge/Lohbr%C3%8Cgge%20Preise%202021.pdf
eon AG	eon AG	Lohbrügge-Nord	5052	Holzheizkraftwerk 10 MW	Gaskessel 70 MW	0,11	https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-hanhoopsfeld/Hanhoopsfeld%20Preise%20%20%20Wohnungen%20u.%20Gewerbebetriebe%202021.pdf
eon AG	eon AG	AlstertalEKZ	14	Gaskessel, 16 MW			https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/tabs/2021/juli/TAB-Hamburg-marmstorf/marmstorf_preise2021.pdf
eon AG	eon AG	Hanhoopsfeld	1251	Gaskessel, 9,4 MW	Biomethan-BHKW, 0,7 MW	0,6	https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-hanhoopsfeld/Hanhoopsfeld%20Preise%20%20%20Wohnungen%20u.%20Gewerbebetriebe%202021.pdf
eon AG	eon AG	Marmstorf	1252	Gaskessel, 13,6 MW			https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-marmstorf/marmstorf_preise2021.pdf
eon AG	eon AG	Rahlstedt Meiendorf	1527	Gaskessel, 32 MW	Biomethan-BHKW		https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-marmstorf/marmstorf_preise2021.pdf
eon AG	eon AG	Rahlstedt Ost	1763	Gaskessel, 16 MW			https://www.eon.com/content/dam/eon/eon-com/assets/documents/fernwaerme/hamburg/kennzahlen/hamburg-marmstorf/marmstorf_preise2021.pdf
GETEC Energie GmbH		Stiefmütterchenweg	800	Gaskessele, 4 MW	Gas-BHKW		
GETEC Energie GmbH		Mümmelmannsborg	7200	Gaskessele, 32 MW	Gas-BHKW		
GETEC Energie GmbH		Klinik Ochsenzoll	380				
GETEC Energie GmbH		Wohnen am Alisterberg	310				
GETEC Energie GmbH		Harburger Brücken	500	Gaskessel, 1,5 MW	Gas-BHKW		

GETEC Energie GmbH	Bramfeld	430	Gaskessel, 1,2 MW																		$GP = GP_0 \times \left(0,46 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{I}{I_0} + 0,41\right)$
GETEC Energie GmbH	Friedrich-Ebert-Hof		Gaskessel, 2 MW	Gas-BHKW																	$GP = GP_0 \times \left(0,31 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,28 \times \frac{I}{I_0} + 0,41\right)$
GETEC Energie GmbH	Bekkamp		Gaskessel, 1,3 MW	Gas-BHKW																	$GP = GP_0 \times \left(0,31 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,28 \times \frac{I}{I_0} + 0,41\right)$
GETEC Energie GmbH	Luruper Chaussee		Gaskessel, 3 MW	Gas-BHKW																	$GP = GP_0 \times \left(0,2 \times \frac{I}{I_0} + 0,25 \times \frac{L}{L_0} + 0,55\right)$
GETEC Energie GmbH	Marienthal	250	Gaskessel, 1,5 MW	Gas-BHKW																	$GP = GP_0 \times \left(0,12 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,43 \times \frac{I}{I_0} + 0,45\right)$
GETEC Energie GmbH	Othmarschen		Gaskessel, 0,4 MW	Gas-BHKW, 0,05 MW																	
GETEC Energie GmbH	Oxpark		Gaskessel, 1,2 MW	Gas-BHKW																	
GETEC Energie GmbH	Rissen		Gaskessel, 0,3 MW	Gas-BHKW																	
GETEC Energie GmbH	Rotenhäuser Strasse		Gaskessel, 0,6 MW																		
GETEC Energie GmbH	Wohnpark Süderfeldstraße	400	Gaskessel, 0,85 MW	Gas-BHKW																	
GETEC Energie GmbH	Rehagen West		Gaskessel, 0,8 MW	Gas-BHKW																	
GETEC Energie GmbH	Rehagen Ost		Gaskessel, 0,5 MW	Gas-BHKW																	
Hamburger Energie-werke GmbH	Eidelstedter Weg	1190	1 BHKW, 0,369 MW	2 Kessel, 5,1 MW, Erdgas	0,232																$AP = AP_0 \times \left(0,56 \times \frac{G}{G_0} + 0,19 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,2 \times \frac{W}{W_0} + 0,05\right)$
Hamburger Energie-werke GmbH	"Energiebunker" Wilhelmsburg	1610	2 BHKW, 1,013 MW	6 Kessel, 3,12 MW, Erdgas	0,75	Solarthermie, 0,75 MW; Abwärme, 0,45 MW															$AP = AP_0 \times \left(0,41 \times \frac{G}{G_0} + 0,24 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,22 \times \frac{W}{W_0} + 0,13\right) + UF_{Wärme}/\text{gas} \times UF_{\text{Erdgas}/\text{CO}_2} \times \text{CO}_2$
Hamburger Energie-werke GmbH	"Energieverbund" Wilhelmsburg	750	BHKW, 0,737 MW	3 Kessel, 4,12 MW, Erdgas	0,527																$AP = AP_0 \times \left(0,61 \times \frac{I}{I_0} + 0,29 \times \frac{G}{G_0} + 0,29 \times \frac{W}{W_0} + 0,1 \times \frac{W}{W_0}\right) + UF_{F_0} \times \text{CO}_2 + 0,1 \times \frac{W}{W_0}$ $AP = AP_0 \times \left(0,1 \times \frac{S_0}{S_0} + 0,7 \times \frac{W}{W_0} + 0,1 \times \frac{W}{W_0}\right) + 0,2 \times \frac{W}{W_0}$
Hamburger Energie-werke GmbH	Petersen Park, Niendorfer Weg		2 BHKW, 1,02 MW	1 Kessel, 3,05 MW, Erdgas	0,772																$AP = AP_0 \times \left(0,15 \times \frac{I}{I_0} + 0,7 \times \frac{G}{G_0} + UF \times \text{CO}_2\right) + 0,15 \times \frac{W}{W_0}$
Hamburger Energie-werke GmbH	Wärmenetz Fischbeker Heidbrook	358	2 Biomethan-BHKW, 0,637 MW	2 Kessel, 2,5 MW, Erdgas	0,5																$GP = GP_0 \times \left(0,12 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,43 \times \frac{I}{I_0} + 0,45\right)$

Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Am Gielesdreieck	247	10 BHKW, 0,387 MW	2 Kessel, 1,09 MW, Erdgas	0,2	$AP = A \times \dot{V}_{\text{vertz}} \times (B_{\text{gas}} + B_{\text{gas,alt}} + B + CO_2)$	$GP = GP_0 \times (0,2 + 0,4 \times \frac{I}{I_0} + 0,4 \times \frac{L}{L_0})$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Dudenweg	565	1 Biomethan-BHKW, 0,381 MW	2 Kessel, 2 MW, Erdgas	0,36	$AP = AP_0 \times (0,61 \times \frac{EX \times GAS}{EX \times GAS_0} + 0,19 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,05) + KW \times \lambda_0 - KW \times K + EP$	$GP = GP_0 \times (0,2 \times \frac{I}{I_0} + 0,25 \times \frac{L}{L_0} + 0,55)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Poppenbütteler Berg	402	1 BHKW, 0,38 MW	2 Kessel, 1,15 MW, Erdgas	0,26	$AP = AP_0 \times (0,61 \times \frac{EX \times GAS}{EX \times GAS_0} + 0,19 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,05) + KW \times \lambda_0 - KW \times K + EP$	$GP = GP_0 \times (0,2 \times \frac{I}{I_0} + 0,25 \times \frac{L}{L_0} + 0,55)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Walter- Schmedemannstraße	247	1 BHKW, 0,216 MW	2 Kessel, 0,934 MW, Erdgas	0,142	$AP = AP_0 \times (0,61 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,19 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,05) + KW \times \lambda_0 - KW \times K + EP$	$GP = GP_0 \times (0,12 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,43 \times \frac{L}{L_0} + 0,45)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Tinsdaler Heideweg	95	1 BHKW, 0,082 MW	2 Kessel, 0,63 MW, Erdgas	0,05	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Morsumer Weg	190	1 BHKW, 0,216 MW	2 Kessel, 0,434 MW, Erdgas	0,142	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Grete-Zabe-Weg	107	2 BHKW, 0,166 MW	1 Kessel, 0,467 MW, Erdgas	0,083	$AP = AP_0 \times (0,61 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,19 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,05)$	$GP = GP_0 \times (0,12 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,43 \times \frac{L}{L_0} + 0,45)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Stiefmütterchenweg	109	2 BHKW, 0,1 MW	1 Kessel, 0,44 MW, Erdgas	0,044	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Raapeweg	64	2 BHKW, 0,1 MW	1 Kessel, 0,3 MW, Erdgas	0,044	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Heidrehmen		2 BHKW, 0,365 MW	1 Kessel, 0,365 MW, Erdgas	0,239	Arbeitspreis in Abhängigkeit des Gaspreises vom Kunden	kein Grundpreis
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Espenreihe	73	1 BHKW, 0,072 MW	1 Kessel, 0,291 MW, Erdgas	0,033	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Tegelesberg	60	2 BHKW, 0,1 MW	1 Kessel, 0,19 MW, Erdgas	0,044	$AP = AP_0 \times (0,63 \times \frac{(G + UF \times CO_2)}{(G_0 + UF_0 \times CO_{2,0})} + 0,13 \times \frac{BV}{BV_0} + 0,15 \times \frac{W}{W_0} + 0,09)$	$GP = GP_0 \times (0,26 \times \frac{IG}{IG_0} + 0,13 \times \frac{L}{L_0} + 0,61)$
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Ottensweide		2 BHKW, 0,184 MW		0,1	Arbeitspreis in Abhängigkeit des Gaspreises vom Kunden	kein Grundpreis
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Timmer Weg		1 BHKW, 0,092 MW		0,05	Arbeitspreis in Abhängigkeit des Gaspreises vom Kunden	kein Grundpreis

Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Neuallermöhe	4656	2 BHKW, 6,3 MW	1 Kessel, 9 MW, Erdgas	5,2	AP = AP ₀ x (EPI/41,4)	GP=GPO x (0,25 x INI/86,3+0,75 x SLI/71,5)
Hamburger Energie- werke GmbH	FH Hamburg	Burgwedel-Schnelsen	1355	1 BHKW, 1,087 MW	3 Kessel, 4,395 MW, Erdgas	0,52	AP = AP ₀ x (0,5x EPI/39,8+0,5 x EK/40,3)	GP= GPO x (0,25 x INI/86,3+0,75 x SLI/71,5)
Vattenfall Energy Solutions GmbH		Trabrennbahn		Erdgas-BHKW, 1,7 MW		1,3		
EAM EnergiePlus GmbH		Bergedorf Güterbahnhof	1000	Gaskessel, 5,5 MW	Biomethan-BHKW, 0,85 MW	0,62	https://www.eam.de/uer-unternehmen/waerme-und-kaelte/	
Engie Deutschland GmbH	ENGIE S.A.	Kieferhain	100					
Engie Deutschland GmbH	ENGIE S.A.	Jahnhöhe / Ehestorfer Weg	200					
Engie Deutschland GmbH	ENGIE S.A.	Walddörfer Str.	75					
Engie Deutschland GmbH	ENGIE S.A.	Lohkoppelweg	470					

* : Teilweise geschätzt anhand Wärmeverbrauch

Verwendete Indizes:

- G Natural Gas Year Futures PEGAS für das Marktgebiet GASPOOL Erdgaspreis in EUR/MWh. Der aktuelle Erdgaspreis ist der arithmetische Mittelwert der Tageswerte der im Terminmarkt (Natural Gas Quarter Futures | PEGAS) für das Marktgebiet THE an der Leipziger Energiebörse European Energy Exchange (EEX) gehandelten Tagespreise für das jeweilige Quartalsprodukt
- EEX Uf(Gas) Erdgaseinsatz je Wärmemenge an der Liefergrenze Uf(Gas) Aktueller durch die Bundesregierung Deutschland veröffentlichter CO2 Emissionsfaktor für Erdgas in Tonnen
- CO2 Aktueller CO2 Preis in EUR/t gemäß Brennstoffemissionshandelsgesetz (BEHG) Die Kosten für die Belieferung und Verteilung von Erdgas (BG) entsprechen der Summe der vom Gashandel unabhängigen Steuern, Entgelte, Umlagen und Abgaben, mit denen die Belieferung und Verteilung von Erdgas bei einem Jahresverbrauch
- BV Wärmemarkindex, veröffentlicht durch das Statistische Bundesamt in Wiesbaden
- W Index der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte (Inlandsabsatz)
- IG/I Index der tariflichen Stundenverdienste ohne Sonderzahlungen „D-E Energie- & Wasserversorgung; Entsorgungswirtschaft“
- L
- S Basis-Strompreisindex, veröffentlicht durch das Statistische Bundesamt in Wiesbaden Fachserie 17 des Statistischen Bundesamtes „Elektrischer Strom, bei Abgabe an gewerbliche Anlagen“
- EPI Erdgaspreisindex für Haushalte, Fachserie 17 Reihe 2, lfd. Nr. 632
- EKI Erdgaspreisindex für Kraftwerke, Fachserie 17 Reihe 2, lfd. Nr. 639
- INI Investitionsgüterindex, Fachserie 17 Reihe 2, lfd. Nr. 3
- SLI Stundenlohnindex Energieversorgung früheres Bundesgebiet, Fachserie 16 Reihe 4.3