



## **BDEW / VKU / GEODE - Excel-Tabelle mit verfahrensspezifischen Parameter**

Im Rahmen der Veröffentlichungspflichten des Netzbetreibers zum Standardlastprofilverfahren hat jeder Netzbetreiber zu seinem Profilverfahren die folgende Excel-Tabelle auf seiner Internetseite zu veröffentlichen.

Die Veröffentlichung erfolgt im Rahmen der Vorgaben der Kooperationsvereinbarung und des Leitfadens "Abwicklung von Standardlastprofilen Gas". Sofern Anpassungen am Bilanzierungsverfahren vorgenommen werden, ist die Excel-Tabelle stets in aktualisierter Form zu veröffentlichen.

### **Hinweise:**

Sofern sich verfahrensspezifische Parameter für vorhandene Netzgebiete unterscheiden, ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

Bei Netzbetreibern mit Marktgebietüberlappung sollte das SLP Verfahren in beiden Marktgebieten identisch sein.

Bei Netzbetreibern mit Netzgebieten mit H-Gas und L-Gas ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

### **Herausgeber:**

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.,  
Reinhardtstraße 32  
10117 Berlin

Verband kommunaler Unternehmen e.V. (VKU)  
Invalidenstraße 91  
10115 Berlin

GEODE – Groupement Européen des entreprises et Organismes de Distribution d'Énergie, EWIV  
Magazinstraße 15-16  
10179 Berlin

<b>Stand:</b>	01.09.2015
<b>Version:</b>	1.0

## Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	01.01.2016
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2015
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Neustadt i. H.
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870018400000
3. Straße, Nr.:	Ziegelhof 8
4. Postleitzahl:	D-23730
5. Ort:	Neustadt i. H.
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Stefan Wichelmann
7. Email-Adresse:	<a href="mailto:edm-team@swnh.de">edm-team@swnh.de</a>
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	0461/5110-212
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Stadtwerke Neustadt i. H.
Netzgebiet 2	
Netzgebiet 3	
Netzgebiet 4	
Netzgebiet 5	
Netzgebiet 6	
Netzgebiet 7	
Netzgebiet 8	
Netzgebiet 9	
Netzgebiet 10	
Netzgebiet 11	
Netzgebiet 12	
Netzgebiet 13	
Netzgebiet 14	
Netzgebiet 15	
Netzgebiet 16	
Netzgebiet 17	
Netzgebiet 18	
Netzgebiet 19	
Netzgebiet 20	



### Bildungsregel Temperaturzeitreihe(n) - a.) Allokationstemperatur und b.) Kundenwerttemperatur

Netzbetreiber: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 Netzgebiet: Stadtwerke Neustadt i. H.  
 Marktpartner-ID: 9870018400000  
 gültig ab: 01.10.2015

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1  
 Nummer des Temperaturgebietes: 1  
 Name des Temperaturgebietes: Stadtwerke Neustadt i. H.

#### Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)

	Tag:	Monat:	$\Delta T_{sp}$
Heizperiode Kernzeit Winter	Beginn:	15. Oktober	+0,00 °C
Sommer-/Übergangsperiode	Beginn:	1. März	+0,00 °C

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):

#### a.) für Allokationstemperatur (auch für Misch-Allokationstemperatur [virt. Wetter-Station])

Anzahl Stationen für Misch-Allokationstemperatur: 1

Temperaturstationen	Sn	Station S 1	Station S 2	Station S 3	Station S 4	Station S 5	Station S 6	Station S 7	Station S 8	Station S 9	Station S 10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Station)	g(Sn)	1,0000										
Gewichte (Station) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Pelzerhaken										Textfeld
Stations-Nr.		10152										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 4

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,8750	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag	Gastag	Gastag	Gastag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST							Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.	Temp.-Prog.	Temp.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

**Erläuterung:**

für Betrachtungstag D

$$T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{sp}$$

$$T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [T_{S1} \cdot g(S1) + T_{S2} \cdot g(S2) + T_{S3} \cdot g(S3) + \dots + T_{S10} \cdot g(S10)]$$

$$\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$$

$$T_{Sn}(\text{gew. Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$$

$$\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$$

$$T = \frac{T_1 + 0,5 \cdot T_{-1} + 0,25 \cdot T_{-2} + 0,125 \cdot T_{-3}}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

mit:  $T_1$  = Temperatur für Betrachtungstag (D)  
 $T_{-1}$  = Temperatur des Vortages (D-1)  
 $T_{-2}$  = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)  
 $T_{-3}$  = Temperatur des Vor-Vor-Vortages (D-3)

**Beispiel für Gewichte G(Tn):**

Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.)	G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)	G(Tn)	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250	0,0000	...

#### b.) für Kundenwerttemperatur (auch für Misch-Kundenwerttemperatur [virt. Wetter-Station])

Anzahl Station für Misch-Kundenwerttemperatur: 1

Temperaturstationen	Sn	Station S 1	Station S 2	Station S 3	Station S 4	Station S 5	Station S 6	Station S 7	Station S 8	Station S 9	Station S 10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Station)	g(Sn)	1,0000										
Gewichte (Station) <b>G(Sn)</b>	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Pelzerhaken										Textfeld
Stations-Nr.		10152										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 4

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (Temp.-ZR) <b>G(Tn)</b>	1,875	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag	Gastag	Gastag	Gastag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST	CET/CEST							Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST	Temp.-IST	Temp.-IST	Temp.-IST							Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)





# Ermittlung der Allokationstemperatur bei den Stadtwerken Neustadt in Holstein ab dem 01. Januar 2017

Um den Einfluss extremer, nicht Jahreszeittypischer Temperaturen bei den Allokationen abzumildern, wird eine Kombination aus Tagesprognosen und langjährigem mittel  $\bar{\varnothing}$  aus Ist-Temperaturen verwendet.

Hier die Ermittlung:

Bildung der langjährigen Mitteltemperatur als Arithmetisches Mittel ab 2007 aus max. 10 Jahren						
	2007 Ist-Temp	2008 Ist-Temp	2009 Ist-Temp	2010 ... 2014 Ist-Temp	2015 Ist-Temp	langj Mittel 2015 aus Ist- Temperaturen
1. Dez.	8,2	3,9	3	...	6	<b>3,3</b>
2. Dez.	7,5	4,6	0	...	9,7	<b>2</b>
3. Dez.	6,5	2,1	4,6	...	9,4	<b>2</b>
4. Dez.	5,8	3	5,3	...	8,8	<b>3,3</b>
5. Dez.	8,4	5,1	4,4	...	9,1	<b>3,1</b>
6. Dez.	9	4,9	6,6	...	9,5	<b>3,3</b>
7. Dez.	8,5	4,9	6,8	...	7,9	<b>3</b>
8. Dez.	6,2	5,5	4,9	...	8,9	<b>3,2</b>
9. Dez.	5,6	2,3	5,7	...	8,2	<b>3,9</b>
10. Dez.	4,2	2,3	5,4	...	6,7	<b>3,3</b>
11. Dez.	5,1	2,2	5,1	...	5,7	<b>3,6</b>
12. Dez.	4,4	1,9	3	...	5,8	<b>2,4</b>
13. Dez.	4,1	2,7	0,6	...	4,9	<b>2,1</b>
14. Dez.	3,6	4,1	0,4	...	1,9	<b>1,7</b>
15. Dez.	3,4	3,5	0,8	...	4,4	<b>2,6</b>
16. Dez.	1,3	3,5	-0,4	...	5,9	<b>2,8</b>
17. Dez.	3,3	3,2	-1,4	...	10,3	<b>1,9</b>
18. Dez.	2,4	3,5	-3,6	...	11	<b>2,2</b>
19. Dez.	0,4	5,2	-7,2	...	10,4	<b>1,6</b>
20. Dez.	1,6	6,8	-7,5	...	9,5	<b>1,3</b>
21. Dez.	-1,9	6,3	-3	...	9,7	<b>1,5</b>
22. Dez.	-4	7,9	0	...	10,2	<b>2,7</b>
23. Dez.	-0,3	5	0,8	...	10,4	<b>3,6</b>
24. Dez.	0,6	6,5	0,2	...	8,3	<b>4</b>
25. Dez.	2	4	2,1	...	7,9	<b>3,4</b>
26. Dez.	3,2	1,7	4,4	...	12,2	<b>2,5</b>
27. Dez.	4,1	2,1	4,4	...	10,1	<b>2,9</b>
28. Dez.	7	2	3	...	5,1	<b>2,3</b>
29. Dez.	5,1	0,9	-2	...	5,1	<b>1,9</b>
30. Dez.	4,6	-2	0,5	...	4,1	<b>1,9</b>
31. Dez.	2,2	-3,3	1,8	...	2,3	<b>3</b>

**Beispiel zur Entstehung der Allokationstemperatur  
- als Tabelle**

Tage	Allg. verwendete Prognosetemp.	Geom. Reihe *	Jangl. Mittel	Ab 01.10.16 verwendete Prognosetemp. aus Geom. Reihe 75% +
01.12.2015	6,7	6,6	3,3	5,8
02.12.2015	9,6	8,2	2	6,7
03.12.2015	8,6	8,5	2	6,8
04.12.2015	8,8	8,7	3,3	7,4
05.12.2015	9	8,9	3,1	7,5
06.12.2015	8,9	8,9	3,3	7,5
07.12.2015	7,7	8,3	3	7
08.12.2015	9,1	8,7	3,2	7,3
09.12.2015	8,1	8,4	3,9	7,3
10.12.2015	6,4	7,3	3,3	6,3
11.12.2015	6,6	6,9	3,6	6,1
12.12.2015	6,4	6,6	2,4	5,5
13.12.2015	4,3	5,3	2,1	4,5
14.12.2015	3,2	4,1	1,7	3,5
15.12.2015	5,4	4,7	2,6	4,2
16.12.2015	6,1	5,4	2,8	4,8
17.12.2015	10,4	8,1	1,9	6,6
18.12.2015	10,2	9,4	2,2	7,6
19.12.2015	10	9,8	1,6	7,8
20.12.2015	10,5	10,3	1,3	8,1
21.12.2015	9,8	10	1,5	7,9
22.12.2015	10,3	10,2	2,7	8,3
23.12.2015	10,4	10,3	3,6	8,6
24.12.2015	7,8	9	4	7,7
25.12.2015	7,4	8,1	3,4	6,9
26.12.2015	10,7	9,4	2,5	7,7
27.12.2015	9,9	9,6	2,9	8
28.12.2015	5	7,2	2,3	6
29.12.2015	3,9	5,4	1,9	4,6
30.12.2015	2,4	3,6	1,9	3,2
31.12.2015	3,2	3,2	3	3,2

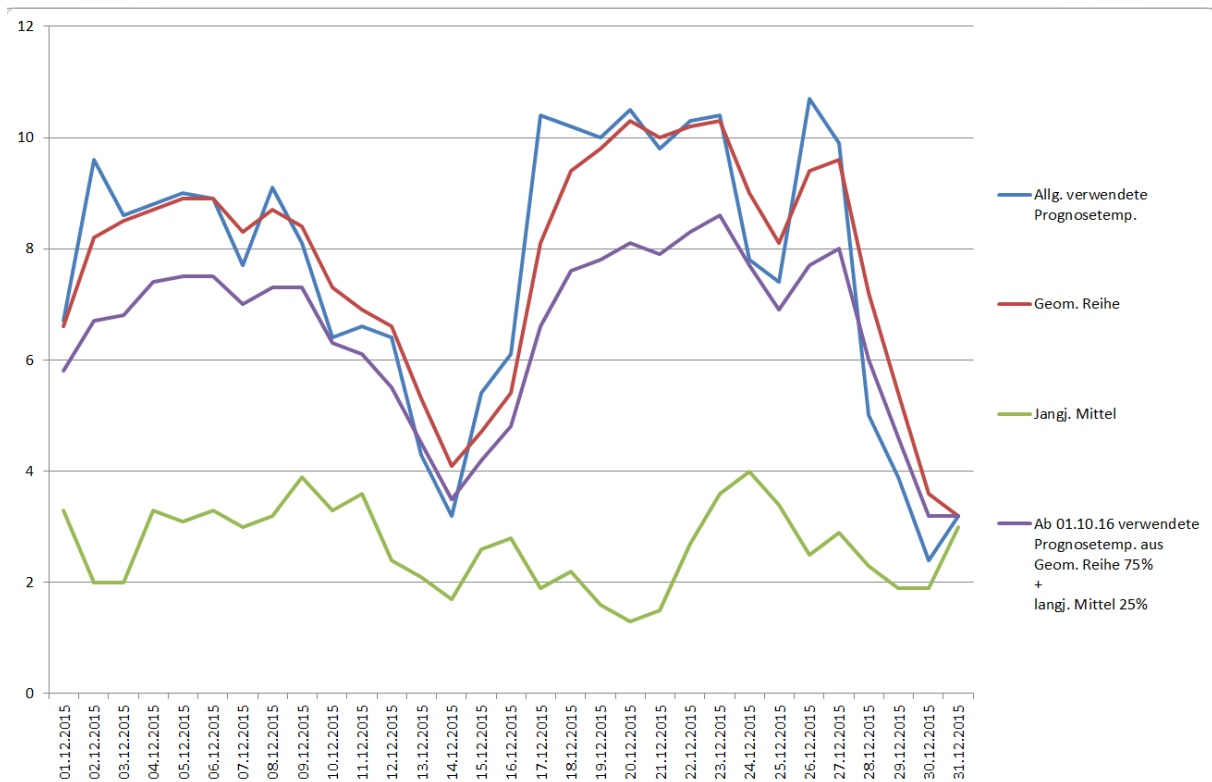
**\*die geometrische Reihe wird mit der Formel... auf Basis der Prognosetemperaturen gebildet**

$$T = \frac{T_i + 0,5 \cdot T_{i-1} + 0,25 \cdot T_{i-2} + 0,125 \cdot T_{i-3}}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

mit:  $T_i$  = Temperatur für Betrachtungstag (D)  
 $T_{i-1}$  = Temperatur des Vortages (D-1)  
 $T_{i-2}$  = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)  
 $T_{i-3}$  = Temperatur des Vor-Vor-Vortages (D-3)



## Beispiel zur Entstehung der Allokationstemperatur - als Grafik



Verwendet wird die Messstation Pelzerhaken

Kennung 10152

Energiedatenmanagement

Stadtwerke Neustadt in Holstein

Ziegelhof 8

23730 Neustadt in Holstein

[EDM-TEAM@swnh.de](mailto:EDM-TEAM@swnh.de)