



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, so ist die Excel-Tabelle stets in aktualisierter Form zu veröffentlichen.

Hinweise:

Sofern sich verfahrensspezifische Parameter für vorhandene Netzgebiete unterscheiden, bitte für jedes Netzgebiet eine separate Datei ausfüllen.

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

Bei Netzbetreibern mit Netzgebieten mit H-Gas und L-Gas sollten bitte für jedes Netzgebiet eine separate Datei ausfüllen.

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

Stand:	17.07.2019
Version:	0.2



Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	17.10.2025
Parameter gültig ab:	01.01.2026
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Burg Energienetze GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870049300005
3. Straße, Nr.:	Niegripper Ch. 38 A
4. Postleitzahl:	D-39288
5. Ort:	Burg
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Jens Hinnerichs
7. Email-Adresse:	Jens.Hinnerichs@swben-burg.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	03921/4822540
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Burg
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	

Stammdaten Netzgebiet

Netzbetreiber:	Stadtwerke Burg Energienetze GmbH
Netzgebiet:	Burg
Marktpartner-ID:	9870049300005
gültig ab:	01.01.2026

11 Gasfamilie: H-Gas

12. Netzkontonummer: THEONKH700493000

13. Verwendetes SLP-Verfahren: synthetisch
=> zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein
=> Zeitreihentyp SLPsyn

14. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren Allokationsfunktion für die Tagesmenge: Kundenwert [KW]
h(T) / Multiplikator(SLP-Typ)
=> $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$

15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): nein
Art des Korrekturfaktors statisch
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}) \times F(\text{kor})$; $F(\text{kor}) =$ 0,85
Hinweis: Korrekturfaktoren im synthetischen Verfahren sind von der BNetzA zu genehmigen.

16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): nein
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2)$; $F(\text{opt}) = 1$

17. Anzahl verwendeter Profile: 15

18. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: < 1.500.000 kWh (*)
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)

19. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: < 500 kW (**)
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)

(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle

(**) optionale Angabe

20. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: 1

SLP-Temp-Gebiet 01	Burg
SLP-Temp-Gebiet 02	
SLP-Temp-Gebiet 03	
SLP-Temp-Gebiet 04	
SLP-Temp-Gebiet 05	
SLP-Temp-Gebiet 06	
SLP-Temp-Gebiet 07	
SLP-Temp-Gebiet 08	
SLP-Temp-Gebiet 09	
SLP-Temp-Gebiet 10	
SLP-Temp-Gebiet 11	
SLP-Temp-Gebiet 12	
SLP-Temp-Gebiet 13	
SLP-Temp-Gebiet 14	
SLP-Temp-Gebiet 15	

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

Netzbetreiber: Stadtwerke Burg GmbH
 Netzgebiet: Burg
 Marktpartner-ID:
 gültig ab: 01.11.2022

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Burg

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur) Tag: Monat: ΔT_{sp}
 Heizperiode Kernzeit Winter Beginn: 15. Oktober +0,00 °C
 Sommer-/Übergangsperiode Beginn: 1. März +0,00 °C

weiterer Wetter-Dienstleister:
 Wetterdienstleister ABC

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

Anzahl Stationen für Misch-Allokationstemperatur: 2

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)	0,5000	0,5000									
Gewichte (Station) G(Sn)	2,000	1,0000	1,0000									Num. Wert
Wetter-DL		DWD	DWD									Auswahlfeld
Name der Station		ABC-St.	DEF-St.									Textfeld
Stations-Nr.		xxxxx	xxxxx									Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)	Temp. (2m)									Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur												Code

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 2

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,6667	0,3333									
Gewichte (Temp.-ZR) G(Tn)	1,5000	1,0000	0,5000									Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1									Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Gastag	Gastag									Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST									Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.	Temp.-Prog.									Auswahlfeld

Erläuterung:
 für Betrachtungstag D
 $T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{sp}$
 $T(\text{gew. Stations-Temp}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$
 $\text{Summe}[g(S1 \dots S10)] = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$
 $TSn(\text{gew. Temp}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$
 $\text{Summe}[g(T1 \dots T10)] = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$

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

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 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: 2

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)	0,5000	0,5000									
Gewichte (Station) G(Sn)	2,000	1,0000	1,0000									Num. Wert
Wetter-DL		DWD	DWD									Auswahlfeld
Name der Station		ABC-St.	DEF-St.									Textfeld
Stations-Nr.		xxxxx	xxxxx									Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)	Temp. (2m)									Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 2

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,6667	0,3333									
Gewichte (Temp.-ZR) G(Tn)	1,500	1,0000	0,5000									Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1									Auswahlfeld
Tages-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Gastag	Gastag									Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST									Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-IST	Temp.-IST									Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

