



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:	01.05.2022
Parameter gültig ab:	01.05.2022
1. Name des Netzbetreibers:	Regionetz GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870077400009
3. Straße, Nr.:	Lombardenstr. 12-22
4. Postleitzahl:	D-52070
5. Ort:	Aachen
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Dominique Merx
7. Email-Adresse:	bkm@regionetz.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	0241 / 41368 6390
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Netzgebiet Regionetz
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:	Regionetz GmbH
Netzgebiet:	Netzgebiet Regionetz
Marktpartner-ID:	9870077400009
gültig ab:	01.05.2022

- | | |
|---|--|
| 11 Gasfamilie: | H-Gas |
| 12. Netzkontonummer: | THE0NKH700774000 |
| 13. Verwendetes SLP-Verfahren:
=> zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein
=> Zeitreihentyp SLPsyn | synthetisch |
| 14. Bilanzierungsrelevanter Wert
nach TU-München Verfahren
Allokationsfunktion für die Tagesmenge: | Kundenwert [KW]
IVP / Multiplikator(SLP-Typ)
=> $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$ |
| 15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):
Art des Korrekturfaktors
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$ | nein
$F(\text{kor}) = 1$
1,00 |
| 16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):
=> $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$ | nein |
| 17. Anzahl verwendeter Profile: | 14 |
| 18. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]:
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr) | < 1.500.000 kWh (*) |
| 19. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]:
(Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW) | < 500 kW (**) |

(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle
(**) optionale Angabe

- | | |
|--|------------|
| 20. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: | 5 |
| SLP-Temp-Gebiet 01 | Eschweiler |
| SLP-Temp-Gebiet 02 | Heinsberg |
| SLP-Temp-Gebiet 03 | Heimbach |
| SLP-Temp-Gebiet 04 | Aachen |
| SLP-Temp-Gebiet 05 | Düren |
| 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: Regionetz GmbH
 Netzgebiet: Netzgebiet Regionetz
 Marktpartner-ID: 9870077400009
 gültig ab: 01.05.2022

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Regionetz H-Gas

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:

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) G(Sn)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Aachen - Orsbach										Textfeld
Stations-Nr.		10505										Code
Klima-Zeitreihe		Individuelle GPT										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur		GPT für 9870077400009										Code

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 1

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	1,0000										
Gewichte (Temp.-ZR) G(Tn)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D										Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag										Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST										Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/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: 5

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)	0,5500	0,0325	0,1325	0,0900	0,1950						
Gewichte (Station) G(Sn)	1,000	0,5500	0,0325	0,1325	0,0900	0,1950						Num. Wert
Wetter-DL		DWD	MeteoGroup	MeteoGroup	MeteoGroup	MeteoGroup						Auswahlfeld
Name der Station		Eschweiler	Heinsberg	Heimbach	Düren	Aachen						Textfeld
Stations-Nr.		105030	105230	191069	95040	10505						Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)	Temp. (2m)	Temp. (2m)	Temp. (2m)	Temp. (2m)						Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung: 3

Temp.-ZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (Temp.-ZR)	g(Tn)	0,5714	0,2857	0,1429								
Gewichte (Temp.-ZR) G(Tn)	1,750	1,0000	0,5000	0,2500								Num. Wert
Tempurzeitraum	[d]	D	D-1	D-2								Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Gastag	Gastag	Gastag								Auswahlfeld
Zeitzone für Tages-Bezug	[UCT/CET]	CET/CEST	CET/CEST	UCT								Auswahlfeld
Art der Zeitreihe	[IST/Prog]	Temp.-Prog.	Temp.-IST	Temp.-IST								Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

