



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 Leitfaden "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:

01.08.2019

Parameter gültig ab:

01.10.2021

1. Name des Netzbetreibers:	Tegernseer Energiegesellschaft mbH & Co. KG
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870045700001
3. Straße, Nr.:	Hochfeldstr. 3
4. Postleitzahl:	D-83684
5. Ort:	Tegernsee
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Team Energiedatenmanagement
7. Email-Adresse:	metering@energienetze-bayern.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	089/68003777
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Tegernseer Energiegesellschaft
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:

Tegernseer Energiegesellschaft mbH & Co. KG

Netzgebiet:

Tegernseer Energiegesellschaft

Marktpartner-ID:

9870045700001

gültig ab:

01.10.2021

11. Gasfamilie:

H-Gas

12. Netzkontonummer:

THE0NKH700457000

13. Verwendetes SLP-Verfahren:

synthetisch

=> zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein
=> Zeitreihentyp SLPsyn

14. Bilanzierungsrelevanter Wert

Kundenwert [kW]

nach TU-München Verfahren

IVP / Multiplikator(SLP-Typ)

Allokationsfunktion für die Tagesmenge:

=> $Q(D) = KW \times h(T, SLP-Typ) \times F(WT)$

15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren):

nein

Art des Korrekturfaktors

$F(kor) = 1$

=> $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(kor) = 1$

1.00

16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren):

nein

=> $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(opt) = 1$

17. Anzahl verwendeter Profile:

7

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	Wangau-Schäfflerhof
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:
Netzgebiet:
Marktpartner-ID:
gültig ab:

Erdgasversorgung Erding GmbH & Co. KG
Tegernseer Energiegesellschaft
9870045700001
01.10.2008

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

1
1

Wangenau-Schäfflerhof

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

weiterer Wetter-Dienstleister:
UBIMET GmbH

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		UBIMET GmbH										Auswahlfeld
Name der Station		Wangenau-Schäfflerhof										Textfeld
Stations-Nr.		109700										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld
Bezeichnung Gasprognosetemperatur												Code

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) G(Tn)	1,8750	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tags-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tags-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

$T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{kp}$
 $T(\text{gew. Stations-Temp}) = [T_1 \cdot g(S1) + T_2 \cdot g(S2) + T_3 \cdot g(S3) + \dots + T_{10} \cdot g(S10)]$
 $\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$
 $T_{\text{Summe}}(\text{gew. Temp}) = [T_1 \cdot g(T1) + T_2 \cdot g(T2) + T_3 \cdot g(T3) + \dots + T_{10} \cdot g(T10)]$
 $\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$

$$T = \frac{T_1 + 0,5 \cdot T_2 - 1 + 0,25 \cdot T_3 - 2 + 0,125 \cdot T_4 - 3}{1 + 0,5 + 0,25 + 0,125}$$

mit:
 T_1 = 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)**:

G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
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) G(Sn)	1,000	1,0000										Num. Wert
Wetter-DL		UBIMET GmbH										Auswahlfeld
Name der Station		Wangenau-Schäfflerhof										Textfeld
Stations-Nr.		109700										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) G(Tn)	1,875	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Temperaturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tags-Bezug (Gastag/Kalendertag)	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							Auswahlfeld
Zeitzone für Tags-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)

Verwendete SLP Profiltypen

Hier sind alle vom Netzbetreiber im Netzgebiet verwendeten SLP-Profiltypen aufzuführen.

Netzbetreiber: Tegernseer Energiegesellschaft
Netzgebiet: Tegernseer Energiegesellschaft
Marktpartner-ID: 9870045700001
gültig ab: 01.10.2021

KG Hinweis: Profilnomenklaturen können in Zelle "E11" eingesehen werden. Doppelt hinterlegte Profile sind rot markiert
Formeln/Koeffizienten zur Koeffizientenübernahme der BDEW-Profile können aus Zeile "11" übernommen werden

Anzahl verwendeter Profile:

7

Feiertagskalender / Sondertage

Netzbetreiber: Tegernseer Energiegesellschaft mbH & Co. KG
Netzgebiet: Tegernseer Energiegesellschaft
MP-ID: 9870045700001
gültig ab: 01.10.2021

Verwendeter Feiertagskalender bitte markieren (auch Mehrfachnennungen möglich)
Hinweis: Entsprechende Feiertage / Ersatztage werden grau-grün markiert