



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: **THEONKH700457000**
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]**

$$Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$$
15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): **nein**
 Art des Korrekturfaktors $F(kor) = 1$
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(kor) = 1$
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 | Wargau-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: Erdgasversorgung Erding GmbH & Co. KG
 Netzgebiet: Tegernseer Energiegesellschaft
 Marktpartner-ID: 9870045700001
 gültig ab: 01.10.2008

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

1
 1
 Warngau-Schäfflerhof

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)

Heizperiode Kernzeit Winter Tag: Monat: ΔT_{KP}
 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		Warngau-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
Temperturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							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

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

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	...

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

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)

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		Warngau-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
Temperturzeitraum	[d]	D	D-1	D-2	D-3							Auswahlfeld
Tages-Bezug [Gastag/Kalendertag]	[GT/KT]	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag	Kalendertag							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)

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen- klatur	EDI-CODE	A	B	C	D	θ ₀	m _H	b _H	m _W	b _W	h(8°C) (F _{WT} = 1)	F _{WT} (Mo.)	F _{WT} (Di.)	F _{WT} (Mi.)	F _{WT} (Do.)	F _{WT} (Fr.)	F _{WT} (Sa.)	F _{WT} (So.)	Multiplikator M _{BSP} Umrechnungsfaktor: KW = IVP / M _{BSP}
Muster	Abwurf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	BY_HEF03	G13	3,0217399	-37,1823600	5,6477170	0,0956262	40,0	0	0	0	0	1,00188	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	365,123
1	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	BY_HEF03	G13	3,0217399	-37,1823600	5,6477170	0,0956262	40,0	0	0	0	0	1,00188	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
2	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	BY_HMF03	G23	2,3548083	-34,7150299	5,8675639	0,1252410	40,0	0	0	0	0	1,02658	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
3	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	DE_HKO03	HK3	0,4040932	-24,4392968	6,5718175	0,7107710	40,0	0	0	0	0	1,05612	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
4	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	DE_GHA03	HA3	3,5811214	-36,9650065	7,2256947	0,0448416	40,0	0	0	0	0	0,97853	1,0358	1,0232	1,0252	1,0295	1,0253	0,9675	0,8935	
5	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	DE_GKO03	KO3	2,7172288	-35,1412563	7,1303395	0,1418472	40,0	0	0	0	0	1,06303	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
6	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	DE_GBH03	BH3	2,0102472	-35,2532124	6,1544406	0,3294741	40,0	0	0	0	0	1,04369	0,9767	1,0389	1,0028	1,0162	1,0024	1,0043	0,9587	
7	Tegernseer Energiegesellschaft	BDEW	DE_GGA03	GA3	2,2850165	-36,2878584	6,5885126	0,3150535	40,0	0	0	0	0	1,00962	0,9322	0,9894	1,0033	1,0109	1,0180	1,0356	1,0106	
8	Tegernseer Energiegesellschaft																					
9	Tegernseer Energiegesellschaft																					
10	Tegernseer Energiegesellschaft																					
11	Tegernseer Energiegesellschaft																					
12	Tegernseer Energiegesellschaft																					
13	Tegernseer Energiegesellschaft																					
14	Tegernseer Energiegesellschaft																					
15	Tegernseer Energiegesellschaft																					
16	Tegernseer Energiegesellschaft																					
17	Tegernseer Energiegesellschaft																					
18	Tegernseer Energiegesellschaft																					
19	Tegernseer Energiegesellschaft																					
20	Tegernseer Energiegesellschaft																					
21	Tegernseer Energiegesellschaft																					
22	Tegernseer Energiegesellschaft																					
23	Tegernseer Energiegesellschaft																					
24	Tegernseer Energiegesellschaft																					
25	Tegernseer Energiegesellschaft																					
26	Tegernseer Energiegesellschaft																					
27	Tegernseer Energiegesellschaft																					
28	Tegernseer Energiegesellschaft																					
29	Tegernseer Energiegesellschaft																					
30	Tegernseer Energiegesellschaft																					

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

[illegible]