



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:	7/17/2019
Version:	0.2

Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:	10/1/2021
Parameter gültig ab:	1/1/2016
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Elm-Lappwald
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870120200009
3. Straße, Nr.:	Marktstraße 18
4. Postleitzahl:	D-38154
5. Ort:	Königslutter am Elm
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Bilanzkreismanagement
7. Email-Adresse:	bilanzkreismanagement@stadtwerke-springe.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Elm-Lappwald
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 Elm-Lappwald
 Netzgebiet: Elm-Lappwald
 Marktpartner-ID: 987012020009
 gültig ab: 1/1/2016

11. Gasfamilie: H-Gas
12. Netzkontonummer: THEONKH701202000
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]
JVP / Multiplikator(SLP-Typ)
 => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
15. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): nein
 Art des Korrekturfaktors F(kor) = 1
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(\text{kor}) = 1$ 1.00
16. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): nein
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(\text{opt}) = 1$
17. Anzahl verwendeter Profile: 6
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	Helmstedt-Emmerstedt
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 Elm-Lappwald
 Netzgebiet: Elm-Lappwald
 Marktpartner-ID: 9870120200009
 gültig ab: 1/1/2016

Anzahl der Temperaturgebiete des Netzgebietes: 1
 Nummer des Temperaturgebietes: 1
 Name des Temperaturgebietes: Helmstedt-Emmerstedt

Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur)		Tag: Monat:	DTKP
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		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Helmstedt-Emmerstedt										Textfeld
Stations-Nr.		190471										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
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

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

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

mit: T_1 = Temperatur für Betrachtungstag (D)
 T_{1-1} = Temperatur des Vortages (D-1)
 T_{1-2} = Temperatur des Vor-Vortages (D-2)
 T_{1-3} = 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) G(Sn)	1.000	1.0000										Num. Wert
Wetter-DL		MeteoGroup										Auswahlfeld
Name der Station		Helmstedt-Emmerstedt										Textfeld
Stations-Nr.		190471										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

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)	1.000	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.-IST										Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)

Verwendete SLP Profiltypen

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

Netzbetreiber: Stadtwerke Elm-Lappwald
 Netzgebiet: Elm-Lappwald
 Marktpartner-ID: 9870120200009
 gültig ab: 1/1/2016

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

Anzahl verwendeter Profile: 6

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomenklatur	EDI-CODE
Muster	Abruf von BDEW-Standardwerten:		BDEW	DE_GKO34
1	Elm-Lappwald	BDEW	NI_HEF04	I14
2	Elm-Lappwald	BDEW	NI_HMF04	I24
3	Elm-Lappwald	BDEW	DE_HKO03	HK3
4	Elm-Lappwald	BDEW	DE_GMK04	MK4
5	Elm-Lappwald	BDEW	DE_GHA04	HA4
6	Elm-Lappwald	BDEW	DE_GKO04	KO4
7	Elm-Lappwald			
8	Elm-Lappwald			
9	Elm-Lappwald			
10	Elm-Lappwald			
11	Elm-Lappwald			
12	Elm-Lappwald			
13	Elm-Lappwald			
14	Elm-Lappwald			
15	Elm-Lappwald			
16	Elm-Lappwald			
17	Elm-Lappwald			
18	Elm-Lappwald			
19	Elm-Lappwald			
20	Elm-Lappwald			
21	Elm-Lappwald			
22	Elm-Lappwald			
23	Elm-Lappwald			
24	Elm-Lappwald			
25	Elm-Lappwald			
26	Elm-Lappwald			
27	Elm-Lappwald			
28	Elm-Lappwald			
29	Elm-Lappwald			
30	Elm-Lappwald			

A	B	C	D	Ø	mH	bH	mW	bW	h(8°C) (FWT = 1)	FWT (Mo.)	FWT (Di.)	FWT (Mi.)	FWT (Do.)	FWT (Fr.)	FWT (Sa.)	FWT (So.)	Multiplikator MSLP Umrechnungsfaktor: KW = kW / MSLP
1.4256684	-36.6590504	7.6083226	0.0371116	40.0	-0.0809359	1.2364527	-0.0007628	0.1002979	1.00000	1.0354	1.0523	1.0449	1.0494	0.9885	0.8860	0.9435	365.123
3.1935978	-37.4142478	6.1824021	0.0810860	40.0	0	0	0	0	0.96123	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	
2.5297380	-35.0300145	6.2051109	0.1058318	40.0	0	0	0	0	1.02471	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	
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	
3.1177248	-35.8715062	7.5186829	0.0343301	40.0	0	0	0	0	0.96221	1.0699	1.0365	0.9933	0.9948	1.0659	0.9362	0.9034	
4.0196902	-37.8282037	8.1593369	0.0472845	40.0	0	0	0	0	0.86487	1.0358	1.0232	1.0252	1.0295	1.0253	0.9675	0.8935	
3.4428943	-36.6590504	7.6083226	0.0746850	40.0	0	0	0	0	0.97768	1.0354	1.0523	1.0449	1.0494	0.9885	0.8860	0.9435	

