





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 Leitfanden "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:	30.06.2015
Version:	0.1







Netzbetreiberinformationen

Stand der verfahrensspezifischen Parameter:		
Parameter gültig ab:		
r drameter gartig ab.		
1. Name des Netzbetreibers:		SÜC Energie und H2O GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)		9,8701E+12
3. Straße, Nr.:		Bamberger Str. 2 - 6
4. Postleitzahl:		D-96450
4. FOSHEILZaill.		D-30430
5. Ort:		Coburg
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:		Andreas Forkel
7. Email-Adresse:		andreas.forkel@suec.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:		09561 749 1150
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 20)		1
3. Alizani betreuter Netzgebiete (Aligabe 1 20)		1
LO. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):		Netzgebiet 1
	Netzgebiet 1	Netzgebiet 1
	Netzgebiet 2 Netzgebiet 3	
	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	
	Notzgobiot 20	i







Stammdaten Netzgebiet

	Netzbetreiber: Netzgebiet: Marktpartner-ID: gültig ab:	SÜC Energie und H2O GmbH Netzgebiet 1 9,8701E+12 00.01.1900
11.	Marktgebiet:	NCG
12.	Gasfamilie:	H-Gas
13.	Netzkontonummer NCG: Netzkontonummer Gaspool:	NCHN007010390000 GASPOOLNESS
14.	Verwendetes SLP-Verfahren: => zeitnah ermittelter Netzustand bestimmt Höhe der täglicher => Zeitreihentyp SLPana	analytisch n Allokation
15.	Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren Allokationsfunktion für die Tagesmenge:	Kundenwert [KW] JVP / Multiplikator(SLP-Typ) => Q(D) = KW x h(T, SLP-Typ) x F(WT)
16.	Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): Art des Korrekturfaktors => Q(Allokation) = Q(Synth.); F(kor) = 1	ja F(kor) = 1 1,00
17.	Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): => Q(Allokation) = Q(D-2); F(opt) = 1	nein
18.	Anzahl verwendeter Profile:	15
19.	Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)	< 1.500.000 kWh (*)
20.	Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)	< 500 kW (**)
	(*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle (**) optionale Angabe	
21.	Anzahl der Temperaturgebiete des NG:	1
	SLP-Temp-Gebiet 01	
	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	
	SI P-Temp-Gebiet 14	

SLP-Temp-Gebiet 15







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

Netzbetreiber: Netzbetreiber Musterstadt GmbH Netzgebiet: Netzgebiet 1 Marktpartner-ID:

gültig ab: 01.10.2015

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

> Temperaturversatz (der Knickpunkt Temperatur) Tag: Monat: Heizperiode Kernzeit Winter Sommer-/Übergangsperiode

weiterer Wetter-Dienstleister:

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

Anzahl Stationen für Misch-Allokationstemperatur:

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		Oberlauter										Textfeld
Stations-Nr.		DWD10671										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung:

TempZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	Т9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (TempZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (TempZR) 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]	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]	TempIST	TempIST	TempIST	TempIST							Auswahlfeld

Erläuterung: T(Allokation) = T(gew. Stations-Temp) + ΔT_{KP} für Betrachtungstag D T(gew. Stations-Temp.) = [TS1 • g(S1) + TS2 • g(S2) + TS3 • g(S3) + + TS10 • g(S10)] Summe(g(S1 ...S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + ... + g(S10)] = 1,000 TSn(gew.Temp) = [T1 • g(T1) + T2 • g(T2) + T3 • g(T3) + ...: + T10 • g(T10)]

Summe(g(T1 ...T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + ... + g(T10)] = 1,000

Beispiel für Gewichte G(Tn):

Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.) 1,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 Geom.-Reihe (gem. LF-SLP) 1,0000 0,2500

 $T = \frac{T_t + 0.5 \cdot T_{t-1} + 0.25 \cdot T_{t-2} + 0.125 \cdot T_{t-3}}{2}$ 1+0,5+0,25+0,125 mit: T_t = Temperatur für Betrachtungstag (D)

T_{5.1} = Temperatur des Vortages (D-1) T_{5.2} = Temperatur des Vor-Vortages (D-2) T_{6.3} = Temperatur des Vor-Vor-Vortages (D-3)

b.) für Kundenwerttemperatur (auch für Misch-Kundenwerttemperatur [virt. Wetter-Station])

Anzahl Station für Misch-Kundenwerttemperatur:



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		Oberlauter										Textfeld
Stations-Nr.		DWD10671										Code
Klima-Zeitreihe		Temp. (2m)										Auswahlfeld

Anzahl Temperaturen für Zeitreihengewichtung:

4

TempZR Reihenbildung	Tn	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	Т9	T10	Art des Feldes
Gewichtungsfaktoren (TempZR)	g(Tn)	0,5333	0,2667	0,1333	0,0667							
Gewichte (TempZR) 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]	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]	TempIST	TempIST	TempIST	TempIST							Auswahlfeld

Berechnung analog Allokationstemperatur (siehe Erläuterung)







Verwendete SLP Profiltypen

Hier sind <u>alle</u> vom Netzbetreiber im Netzgebiet verwendeten SLP-Profiltypen aufzuführen.

SÜC Energie und H2O GmbH Netzgebiet 1 9,8701E+12 00.01.1900 Netzbetreiber: Netzgebiet:

Marktpartner-ID: gültig ab:

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: 15

#	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen-	EDI-CODE	Α	В	С	D	ϑ₀	m _H	b _H	m _w	b _w	h(8°C)	F _{WT} (Mo.)	F _{WT} (Di.)	F _{WT} (Mi.)	F _{WT} (Do.)	F _{WT} (Fr.)	F _{WT} (Sa.)	F _{WT} (So.)	Multiplikator M _{SLP} Umrechnungsfaktor:
	<u> </u>		klatur											(F _{WT} = 1)								KW = JVP / M _{SLP}
Muster	Abruf von BDEW-Standardwerten:	BDEW	BY_HMF03	G23///	2,3548083	-34,7150299	5,8675639	0,1252410	40,0	0///	0////	9////	9////	1,02658	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	365,123
1	Netzgebiet 1	BDEW	BY_HMF03	G23	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
2	Netzgebiet 1	BDEW	BY_HKO03	HK3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
3	Netzgebiet 1	BDEW	BY_HEF03	G13	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
4	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GWA03	WA3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,2457	1,2615	1,2707	1,2430	1,1276	0,3877	0,4638	
5	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GWA01	WA1	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,2457	1,2615	1,2707	1,2430	1,1276	0,3877	0,4638	
6	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GPD03	PD3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0214	1,0866	1,0720	1,0557	1,0117	0,9001	0,8525	
7	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GMK03	MK3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0699	1,0365	0,9933	0,9948	1,0659	0,9362	0,9034	
8	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GMF03	MF3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
9	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GKO03	KO3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0354	1,0523	1,0449	1,0494	0,9885	0,8860	0,9435	
10	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GHA03	HA3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0358	1,0232	1,0252	1,0295	1,0253	0,9675	0,8935	
11	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GGB03	GB3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	0,9897	0,9627	1,0507	1,0552	1,0297	0,9767	0,9353	
12	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GGA03	GA3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	0,9322	0,9894	1,0033	1,0109	1,0180	1,0356	1,0106	
13	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GBH03	BH3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	0,9767	1,0389	1,0028	1,0162	1,0024	1,0043	0,9587	
14	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GBD03	BD3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,1052	1,0857	1,0378	1,0622	1,0266	0,7629	0,9196	
15	Netzgebiet 1	BDEW	BY_GBA03	BA3	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	1,0848	1,1211	1,0769	1,1353	1,1402	0,4852	0,9565	
16	Netzgebiet 1																					
17	Netzgebiet 1																					
18	Netzgebiet 1																					
19	Netzgebiet 1																					
20	Netzgebiet 1																					
21	Netzgebiet 1																					
22	Netzgebiet 1																					
23	Netzgebiet 1																					
24	Netzgebiet 1																					
25	Netzgebiet 1																					
26	Netzgebiet 1																					
27	Netzgebiet 1																					
28	Netzgebiet 1																					
29	Netzgebiet 1																					
30	Netzgebiet 1																					







Feiertagskalender / Sondertage

Netzbetreiber: SÜC Energie und H2O GmbH

 Netzgebiet:
 Netzgebiet 1

 MP-ID:
 9,8701E+12

 gültig ab:
 00.01.1900

Verwendeter Feiertagskalender bitte markieren (auch Mehrfachnennungen möglich)

Hinweis: Entsprechende Feiertage / Ersatztage werden grau-grün markiert

guitig ab: 00.01.1900					Vorga	ben für	Feierta	gskale	nder bu	ndesw	eit / bu	ndesla	ndspez	if / NB-	individ	uell						$\overline{}$				
									DE	НВ	HH	SL	BE	HE	NI	NW	BW	RP	SH	SN	BB	BY	MV	ST	TH	NB
verwendeter Feiertagskalender des Netzgebiets			Wochentag und entsprechender Ersatztag									Saarland	Berlin	Hessen	Nieder- sachsen	Nordrhein- Westfalen	Baden- Württemberg	Rheinland- Pfalz	Schleswig- Holstein	Sachsen	Brandenburg	Bayern	Mecklenburg- Vorpommern	Sachsen- Anhalt	Thüringen	NB-individuell
Feiertag / Sondertag		Montag	Dienstag	Mittwoch	Donnerstag	Freitag	Samstag	Sonntag	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Neujahr (1.1.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Heilige Drei Könige (6.1.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag									1					1		1		
Rosenmontag (-48 Tage)	0	Sonntag	-	-	-	-	-	-																		
Fastnacht (-47 Tage)	0	-	Samstag	-	-	-	-	-																		
Karfreitag (-2 Tage)	1	-	-	-	-	Sonntag	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ostersonntag (0. Tag)	1	-	-	-	-	-	-	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ostermontag (+1 Tag)	1	Sonntag	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Maifeiertag (1.5.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Christi Himmelfahrt (+39 Tage)	1	-	-	-	Sonntag	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Pfingstsonntag (+49 Tage)	1	-	-	-	-	-	-	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Pfingstmontag (+50 Tage)	1	Sonntag	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Fronleichnam (+59 Tage)	1	-	-	-	Sonntag	-	-	-				1		1		1	1	1				1				
Friedensfest (8.8.)	0	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag																		
Mariä Himmelfahrt (15.8.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag				1										1				
Tag der Dt. Einheit (3.10.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Reformationstag (31.10.)	0	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag												1	1		1	1	1	
Allerheiligen (1.11.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag				1				1	1	1				1				
Buß- und Bettag (Mi. v. 23.11.)	0	-	-	Sonntag	-	-	-	-												1						
Heilig Abend (24.12.)	0	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Sonntag																		
1. Weihnachtstag (25.12.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2. Weihnachtstag (26.12.)	1	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	Sonntag	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Silvester (31.12.)	0	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Samstag	Sonntag																		