



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, ist die Excel-Tabelle stets in aktualisierter Form zu veröffentlichen.

Hinweise:

Sofern sich verfahrensspezifische Parameter für vorhandene Netzgebiete unterscheiden, ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

Bei Netzbetreibern mit Marktgebietüberlappung sollte das SLP Verfahren in beiden Marktgebieten identisch sein.

Bei Netzbetreibern mit Netzgebieten mit H-Gas und L-Gas ist für jedes Netzgebiet eine separate Datei auszufüllen.

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:	01.09.2015
Version:	1.0

Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	06.07.2015
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.10.2016
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Brilon Energie GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870115300004
3. Straße, Nr.:	Keffelker Str. 27
4. Postleitzahl:	D-59929
5. Ort:	Brilon
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Stefanie Becker
7. Email-Adresse:	s.becker@brilon.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	02961 794-472
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1
Netzgebiet 1	Brilon
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 Brilon Energie GmbH
 Netzgebiet: Brilon
 Marktpartner-ID: 9870115300004
 gültig ab: 01.10.2016

11. Marktgebiet: **NCG**
12. Gasfamilie: **H-Gas**
13. Netzkontonummer NCG: **NCHN007011530000**
 Netzkontonummer Gaspool:
14. Verwendetes SLP-Verfahren: **synthetisch**
 => zeitnah ermittelter Netzzustand fließt nicht in Allokation ein
 => Zeitreihentyp SLPsyn
15. Bilanzierungsrelevanter Wert nach TU-München Verfahren
 Allokationsfunktion für die Tagesmenge: **Kundenwert [KW]**
 IWP / Multiplikator(SLP-Typ)
 => $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
16. Korrekturfaktor (synthetisches Verfahren): **nein**
 Art des Korrekturfaktors $F(kor) = 1$
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(\text{Synth.}); F(kor) = 1$
17. Optimierungsfaktor (analytisches Verfahren): **nein**
 => $Q(\text{Allokation}) = Q(D-2); F(opt) = 1$
18. Anzahl verwendeter Profile: **12**
19. Anwendungsgrenzen SLP - Arbeit [kWh]: **< 1.500.000 kWh** (*)
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 1,5 Mio. kWh pro Jahr)
20. Anwendungsgrenzen SLP - Leistung [kW]: **< 500 kW** (**)
 (Standard nach § 24 Abs. 1 u. 2 GasNZV: 500 kW)
- (*) Angabe Grenzwert oder Verweis auf Hinterlegungsquelle
 (**) optionale Angabe
21. Anzahl der Temperaturgebiete des NG: **N8623**

SLP-Temp-Gebiet 01	Brilon-Thülen
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: Stadwerke Brilon Energie GmbH
 Netzgebiet: Brilon
 Marktpartner-ID: 9870115300004
 gültig ab: 01.10.2016

N8623
 1
 Brilon-Thülen

Hinweis:
 Bei mehreren Temperaturgebieten je Netzgebiet jeweils ein weiteres "Excel-Tabellenblatt" je Temperaturgebiet einfügen. Bitte SLP-Temp-Gebiet # "##" in Namen des Excel-Tabellenblattes aufnehmen.

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

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

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):
 Deutscher Wetterdienst

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		Brilon-Thülen										Textfeld
Stations-Nr.		N8623										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)	1,8750	1,0000	0,5000	0,2500	0,1250							Num. Wert
Temperaturzeitraum	[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
 $T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{EP}$
 $T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$
 $\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$
 $Tsn(\text{gew.Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$
 $\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$

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

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) :	G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
Einlages-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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		Brilon-Thülen										Textfeld
Stations-Nr.		N8623										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
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)

