



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:	01.03.2026
Version:	1.0

Netzbetreiberinformationen

Stand der verf.-spezif. Parameter ("Speicherdatum" der Datei):	25.02.2026
verf.-spezif. Parameter dieser Datei sind gültig ab:	01.03.2026
1. Name des Netzbetreibers:	Stadtwerke Oerlinghausen GmbH
2. Marktpartner-ID (DVGW-Nummer des Netzbetreibers)	9870110900007
3. Straße, Nr.:	Rathausstr. 23
4. Postleitzahl:	D-33813
5. Ort:	Oerlinghausen
6. Ansprechpartner SLP-Bilanzierung:	Olaf Frigge
7. Email-Adresse:	o.frigge@sw-oe.de
8. Telefonnummer des Ansprechpartners:	05202/4909-22
9. Anzahl betreuter Netzgebiete (Angabe 1 ... 20)	1
10. In dieser Datei erfasstes Netzgebiet (eine Datei je Netzgebiet):	Netzgebiet 1

Netzgebiet 1	Oerlinghausen
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 Oerlinghausen GmbH
 Netzgebiet: Oerlinghausen
 Marktpartner-ID: 9870110900007
 gültig ab: 01.03.2026

11. Marktgebiet: THE
12. Gasfamilie: L-Gas
13. Netzkontonummer THE: THEONKL701109000
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: $Q(D) = KW \times h(T, SLP\text{-Typ}) \times F(WT)$
 Kundenwert [KW]
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: 8
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: 1

SLP-Temp-Gebiet 01 Oerlinghausen Nr. 9326 (Meteomedia)

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:

Stadtwerke Oerlinghausen GmbH
Oerlinghausen
9870110900007
01.03.2026

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

1

1

Oerlinghausen Nr. 9326 (Meteomedia)

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

anderer Wetter-Dienstleister (falls verwendet):

a.) für Allokationstemperatur (auch für Misch-Allokationstempertur [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		ABC-St.										Textfeld
Stations-Nr.		9326										Code
Klima-Zeitreihe		Individuelle GPT										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)	1,0000	1,0000										Num. Wert
Temperturzeitraum	[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.-Prog.										Auswahlfeld

Erläuterung:
für Betrachtungstag D

$$T(\text{Allokation}) = T(\text{gew. Stations-Temp}) + \Delta T_{sp}$$

$$T(\text{gew. Stations-Temp.}) = [TS1 \cdot g(S1) + TS2 \cdot g(S2) + TS3 \cdot g(S3) + \dots + TS10 \cdot g(S10)]$$

$$\text{Summe}(g(S1 \dots S10)) = [g(S1) + g(S2) + g(S3) + \dots + g(S10)] = 1,000$$

$$Tsn(\text{gew.Temp.}) = [T1 \cdot g(T1) + T2 \cdot g(T2) + T3 \cdot g(T3) + \dots + T10 \cdot g(T10)]$$

$$\text{Summe}(g(T1 \dots T10)) = [g(T1) + g(T2) + g(T3) + \dots + g(T10)] = 1,000$$

Beispiel für Gewichte G(Tn):
Eintages-Temp. (Vorhersagetemp.)
Geom.-Reihe (gem. LF-SLP)

G(Tn)	1,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	...
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		DWD										Auswahlfeld
Name der Station		ABC-St.										Textfeld
Stations-Nr.		9326										Code
Klima-Zeitreihe		Individuelle GPT										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
Temperturzeitraum	[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:
Netzgebiet:
Marktpartner-ID:
gültig ab:

Stadtwerke Oerlinghausen GmbH
Oerlinghausen
9870110900007
01.03.2026

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:

8

1	Netzgebiet	Profil-Art	BDEW Nomen- klatur	EDI-CODE	A	B	C	D	ϑ_0	m_H	b_H	m_W	b_W	$h(8^{\circ}\text{C})$ ($F_{WT} = 1$)	$F_{WT} \text{ (Mo.)}$	$F_{WT} \text{ (Di.)}$	$F_{WT} \text{ (Mi.)}$	$F_{WT} \text{ (Do.)}$	$F_{WT} \text{ (Fr.)}$	$F_{WT} \text{ (Sa.)}$	$F_{WT} \text{ (So.)}$	Multiplikator M_{LP} Umrechnungsfaktor: $KW = JVP / M_{LP}$
1	Oerlinghausen	BDEW	NW_HEF04	N14	3,1935978	-37,4142478	6,1824021	0,0647605	40,0	0	0	0	0	0,94491	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
2	Oerlinghausen	BDEW	NW_HMF04	N24	2,5297380	-35,0300145	6,2051109	0,0845241	40,0	0	0	0	0	1,00340	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
3	Oerlinghausen	BDEW	DE_GMK04	MK4	3,1177248	-35,8715062	7,5186829	0,0343301	40,0	0	0	0	0	0,96221	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
4	Oerlinghausen	BDEW	DE_GHA04	HA4	4,0196902	-37,8282037	8,1593369	0,0472845	40,0	0	0	0	0	0,86487	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
5	Oerlinghausen	BDEW	DE_GGA04	GA4	2,8195656	-36,0000000	7,7368518	0,1572810	40,0	0	0	0	0	0,96576	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
6	Oerlinghausen	BDEW	DE_GBA04	BA4	0,9315889	-33,3500000	5,7212303	0,6656494	40,0	0	0	0	0	1,07664	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
7	Oerlinghausen	BDEW	DE_GPD03	PD3	3,2000000	-35,8000000	8,4000000	0,0938486	40,0	0	0	0	0	0,99106	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	
8	Oerlinghausen	BDEW	DE_GMF04	MF4	2,5187775	-35,0333754	6,2240634	0,1010782	40,0	0	0	0	0	1,01463	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	#NV	

Feiertagskalender / Sondertage

Netzbetreiber: Stadtwerke Oerlinghausen GmbH
 Netzgebiet: Oerlinghausen
 MP-ID: 9870110900007
 gültig ab: 01.03.2026

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

[illegible]