



**AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN**  
**Netzbetreiber- und Sachbearbeiterdaten**  
**Berichtsjahr: 2023**

**Netzbetreiber**   
**E-Control-Nr.<sup>1</sup>**   
**AT -Nummer<sup>2</sup>**

**Sachbearbeiter**  
**Vorname**   
**Nachname**   
**E-Mail**   
**Telefon Nr.**   
**Unternehmen**   
**Strasse, Nr.**   
**Plz, Ort**

<sup>1</sup> Zahl, bestehend aus drei Ziffern

<sup>2</sup> AT oder "EC-Nummer", Numerierungsschema setzt sich aus zwei Buchstaben (in der Regel "AT") und sechs Ziffern

**AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN**  
**Strukturdatenblatt**  
**Berichtsjahr<sup>1</sup>: 2023**



Die folgenden Kennzahlen werden für die Durchführung der in § 19 Abs 2 Z 7 Elektrizitätsstatistikverordnung sowie in den END-VO und E-EnLD-VO geforderten Auswertungen der erhobenen Daten benötigt. Diese werden auch über die jährliche Erhebung im Rahmen der Bestandsstatistik an die Energie-Control Austria geliefert und werden, bei unvollständiger Angabe im Strukturdatenblatt, aus dieser bezogen.

Angabe der Daten ist zeitlich auf das Berichtsjahr<sup>1</sup> (1.1. bis 31.12.) bezogen.

Netzbetreiber: **P.K. Energieversorgungs-GmbH** E-Control-Nr. **112**  
 AT-Nummer **AT008630**

Anzahl der <b>Netzbutzer<sup>2</sup></b> Hochspannung:	<b>0</b>
Anzahl der <b>Netzbutzer</b> Mittelspannung:	<b>6</b>
Anzahl der <b>Netzbutzer</b> Niederspannung:	<b>5 325</b>
<b>Gesamtanzahl<sup>(*)</sup></b> Umspannwerke (HöSP/HSP) im Netz <sup>3</sup> :	<b>0</b>
<b>Gesamtanzahl</b> Umspannwerke (HSP/MSP) im Netz:	<b>1</b>
<b>Gesamtanzahl</b> Umspannwerke (HSP/NSP) im Netz:	<b>0</b>
<b>Gesamtanzahl</b> Umspannstationen (MSP/MSP) im Netz:	<b>0</b>
<b>Gesamtanzahl</b> Transformatorstationen (MSP/NSP) im Netz:	<b>137</b>
<b>Gesamtsumme der installierten Transformatorleistung im Netz<sup>(*)</sup>:</b>	
Umspannung HSP/MSP: von <b>110 kV</b> auf <b>20 kV</b>	<b>32,0 MVA</b>
Umspannung MSP/NSP: von <b>20 kV</b> auf <b>0,4 kV</b>	<b>32,0 MVA</b>
Leistung <sup>4</sup> "Netzbutzer MSP": <b>20 kV</b>	<b>17,1 MVA</b>
<b>Gesamtenergieabgabe<sup>5</sup></b> im Berichtsjahr Höchstspannung:	<b>0 MWh</b>
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Hochspannung:	<b>0 MWh</b>
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Mittelspannung:	<b>22 260 MWh</b>
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Niederspannung:	<b>30 453 MWh</b>

**Komponenten der Verwendung<sup>2,6</sup>:**

	HSP			MSP			NSP		
	S	I	L	S	I	L	S	I	L
Haushalte	0	0	0	0	0	0	0	0	4569
Nicht-Haushalte	0	0	0	0	0	6	0	0	756

<sup>1</sup> Als Basiswerte sind die Strukturdaten zum Ende des betreffenden Wirtschaftsjahres (bei einem abweichenden Wirtschaftsjahr z.B. 30.09. des Berichtsjahres) heranzuziehen. Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 3 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §15 Abs 4 E-EnLD-VO  
<sup>2</sup> Netzbutzer – hier die Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anzahl der Versorgungsanlagen eintragen.  
<sup>3</sup> Versorgungsgebiet, in dem der Netzbetreiber verpflichtet ist, die Endverbraucher ans Netz anzuschließen.  
<sup>4</sup> Falls die installierte Transformatorleistung von Netzbutzeranlagen nicht bekannt ist, kann als Ersatzwert z.B. die Vertragsleistung verwendet werden.  
<sup>5</sup> Anzugeben ist jeweils die Menge der abgegebenen elektrischen Energie (MWh) an Endverbraucher je Spannungsebene für das betreffende Berichtsjahr (Wirtschaftsjahr). Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 3 der ElektrizitätsstatistikVO.  
<sup>6</sup> S = städtisch; I = intermediär; L = ländlich; siehe §15 Abs 4, §1 Abs 2 Z 1 und Z 2 E-EnLD-VO und Ausfüllhilfe  
 (\*) Bei Bedarf sind Zeilen hinzuzufügen. Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 2 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §15 Abs 4 E-EnLD-VO.

Netzbetreiber \_\_\_\_\_

## AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß ENL-D-VO, ENL-D-VVO und ElektrizitätsstatistikVO, BGBl II Nr. 284/2007

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2023

(je Anfallsfall eine Eintragung (Zeile))

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungsebene 2)	Spannungsebene 2)	Dauer 3)	Ursache 1)					Anzahl der betroffenen Umspannstationen 5)	Summe der betroffenen installierten Transformatorleistung 10)	Anzahl der betroffenen Netznutzer 11)	Weitere Angaben									
			geplant 4)	Atmosph. Einwirkungen 5)	Fremde Einwirkungen 6)	Netzbetreiber Intern 7)	Versorgungs- ausfall/ Rück- wirkung- störung 8)				Regional- außer- gewöhnliche Ereignis 8a)	Anmerkung	Regionale Klassifikation 12)			Komponenten der Verwendung 13)		Bei geplant: einvernehmlich?	Bei Versorgungsausfall/ Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze 9)	
(Krumm/ hkrumms)	(kV)	(min)						(MVA)	(n)		städtisch	intermediär	ländlich	Haushalte	Nicht-Haushalte		Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit Al-Nummer(n))		
18.01.2023 15:00:00	20,0	20.000				X		418	16	632				543	89					
30.01.2023 14:30:00	20,0	45.000					X	0,16	1	2				2	2			Fremdes Netz	AT0000000	
12.02.2023 05:00:00	20,0	85.000	X					2,08	9	466				401	65					
04.05.2023 14:40:00	20,0	77.000		X				0,16	1	2				2	2					
12.06.2023 07:13:00	20,0	168.000		X				0,16	1	2				2	2					
30.06.2023 08:00:00	20,0	119.000		X				0,16	4	83				83	71					
01.07.2023 15:23:36	20,0	81.400		X				0,44	4	141				141	121					
06.07.2023 01:29:50	20,0	47.467		X				4,34	19	701				701	603					
07.07.2023 07:00:00	20,0	186.950		X				0,25	1	1				1	1					
07.07.2023 07:00:00	20,0	38.667		X				0,25	1	1				1	1					
18.07.2023 18:23:00	20,0	182.000					X	0,16	1	2				2	2			Fremdes Netz	AT0000000	
01.09.2023 04:30:14	20,0	58.050						0,72	4	268				268	230					
01.09.2023 04:31:18	20,0	58.200						3,39	8	228				189	31					
21.10.2023 00:49:10	20,0	19.184		X				2,67	11	623				536	87					



**AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN**  
Kennzahlenblatt  
Berichtsjahr: **2023**



Laut §14 Abs 1 Z 7 und Z 8 und bezugnehmend auf §7 der Netzdienstleistungsverordnung Strom (END-VO) hat jeder Verteilnetzbetreiber die  
 <> durchschnittliche kundengewichtet ermittelte Nichtverfügbarkeit SAIDI und die  
 <> durchschnittliche leistungsgewichtet ermittelte Nichtverfügbarkeit ASIDI  
 gerechnet auf Basis der ungeplanten Versorgungsunterbrechungen basierend auf einem gleitenden 3-Jahres-Durchschnitt (wobei Versorgungsunterbrechungen bedingt durch regional außergewöhnliche Ereignisse nicht zu berücksichtigen sind) an die Regulierungsbehörde zu übermitteln sowie in geeigneter Weise, jedenfalls aber auf der Internetpräsenz zu veröffentlichen.

Netzbetreiber: **P.K. Energieversorgungs-GmbH**

E-Control-Nr. **112**

AT-Nummer **AT008630**

	2021	2022	2023	3-Jahres-Durchschnitt <sup>1</sup>
SAIDI	18,63	40,86	13,09	24,19
ASIDI	17,50	25,85	9,56	17,64

Internet Seite der Veröffentlichung:

<http://www.kiendler.at>

<sup>1</sup> Zur Berechnung siehe Ausfüllhilfe bzw. Erläuterungen zur Netzdienstleistungsverordnung Strom