



AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
Netzbetreiber- und Sachbearbeiterdaten
Berichtsjahr: **2022**

Netzbetreiber

E-Control-Nr.¹

AT -Nummer²

Sachbearbeiter

Vorname

Nachname

E-Mail

Telefon Nr.

Unternehmen

Strasse, Nr.

Plz, Ort

¹ Zahl, bestehend aus drei Ziffern

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

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

Strukturdatenblatt

Berichtsjahr¹: **2022**



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 Berichtsjahr¹ (1.1. bis 31.12.) bezogen.

Netzbetreiber: **Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.** E-Control-Nr. **53**
 AT-Nummer **AT006210**

Anzahl der Netzbenutzer ² Hochspannung:				0
Anzahl der Netzbenutzer Mittelspannung:				10
Anzahl der Netzbenutzer Niederspannung:				4 749
Gesamtanzahl ⁽⁺⁾ Umspannwerke (HöSP/HSP) im Netz ³ :				0
Gesamtanzahl Umspannwerke (HSP/MSP) im Netz:				0
Gesamtanzahl Umspannwerke (HSP/NSP) im Netz:				0
Gesamtanzahl Umspannstationen (MSP/MSP) im Netz:				0
Gesamtanzahl Transformatorstationen (MSP/NSP) im Netz:				67
Gesamtsumme der installierten Transformatorleistung im Netz ⁽⁺⁾ :				
Umspannung MSP/NSP:	von	10 kV	auf	0,4 kV 68,5 MVA
Leistung ⁴ "Netzbenutzer MSP":		10 kV		35,7 MVA
Gesamtenergieabgabe ⁵ im Berichtsjahr Höchstspannung:				0 MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Hochspannung:				0 MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Mittelspannung:				75 051 MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Niederspannung:				27 075 MWh

Komponenten der Verwendung^{2,6}:

	HSP			MSP			NSP		
	S	I	L	S	I	L	S	I	L
Haushalte					0	0		0	4232
Nicht-Haushalte					0	10		0	517

¹ 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

² Netzbenutzer – hier die Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anzahl der Versorgungsanlagen eintragen.

³ Versorgungsgebiet, in dem der Netzbetreiber verpflichtet ist, die Endverbraucher ans Netz anzuschließen.

⁴

Falls die installierte Transformatorleistung von Netzbenutzeranlagen nicht bekannt ist, kann als Ersatzwert z.B. die Vertragsleistung verwendet werden.

⁵ 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.

⁶ 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 END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO, BGBl II Nr. 284/2007
 Erhebungsblatt
 Berichtsjahr: 2017
 (je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Nr. 3 / 5

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungsunterbrechung	Spannungsebene ²⁾	Dauer ³⁾	Ursache ¹⁾					Anzahl der betroffenen Umspannwerke, Umspannstationen ⁹⁾	Summe der betroffenen installierten Transformatorleistung ¹⁰⁾	Anzahl der betroffenen Netznutzer ¹¹⁾	Weitere Angaben									
			geplant ⁴⁾	ungeplant							Anmerkung	Regionale Klassifikation ¹²⁾			Komponenten der Verwendung ¹³⁾		Bei geplant: einvernehmlich?	Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze ¹⁴⁾		
				Atmosph. Einwirkungen ⁵⁾	Fremde Einwirkung ⁶⁾	Netzbetreiberintern ⁷⁾	Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung ⁸⁾					Regional Außergewöhnliches Ereignis ^{14E)}	städtisch	intermediär	ländlich	Haushalte		Nicht-Haushalte	Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit AT-Nummer(n))
01.04.2022 00:10:45	0,4	240,000			x			1	0,40	1	Kabelschaden HAS Hofnerfeldweg 28			1	1				AT006000	
01.06.2022 00:08:40	0,4	60,000			x			1	0,40	1	Kabelschaden 495/SK01-464/SK01			1	1				AT006000	

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
 gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO, BGBl II Nr. 284/2007
Erhebungsblatt
Berichtsjahr: 2017
 (je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungsunterbrechung	Spannungsebene ²⁾	Dauer ³⁾	Ursache ¹⁾					Anzahl der betroffenen Umspannwerke, Umspannstationen ⁹⁾	Summe der betroffenen installierten Transformatorleistung ¹⁰⁾	Anzahl der betroffenen Netzbewerber ¹¹⁾	Weitere Angaben												
			geplant ⁴⁾	ungeplant							Anmerkung	Regionale Klassifikation ¹²⁾			Komponenten der Verwendung ¹³⁾		Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze ¹⁴⁾						
				Atmosph. Einwirkungen ⁵⁾	Fremde Einwirkung ⁶⁾	Netzbetreiberintern ⁷⁾	Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung ⁸⁾					Regionale Außergewöhnliches Ereignis ^{RAE)}	städtisch	intermediär	ländlich	Haushalte	Nicht-Haushalte	Bei geplant: einvernehmlich?	Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit AT-Nummer(n))	Bei eigenes Netz und Ursache in anderer NE: Spannungsebene in kV		
(tt.mm.jjjj hh:mm:ss)	(kV)	(min)						(n)	(MVA)	(n)													

Es sind im Sinne der ÖVE/ÖNORM EN 50160 alle Versorgungsunterbrechungen mit einem an der Übergabestelle verbleibenden Spannungswert (Restspannung) von kleiner 5 % UN und einer Dauer (UN ... Nennspannung) bzw. kleiner 5 % UC (UC ... vereinbarte Versorgungsspannung) und mit einer Dauer von > 1 Sekunde und alle Anlassfälle je Spannungsebene zu erfassen

¹⁾ Bitte zutreffendes Feld entsprechend mit **X** markieren - (nach Anlassfall unterschieden)

²⁾ Betriebsspannung des Netzes, in welcher die Ursache für die Versorgungsunterbrechung lag

³⁾ Dauer der erstmaligen Spannungsunterbrechung bis zur erfolgreichen Wiederversorgung sämtlicher betroffener Netzbewerber (je wiederversorgtem Abgang), Anlassfälle > 1 s

⁴⁾ Netzbewerber vorab benachrichtigt z.B. im Falle planmäßiger Arbeiten im Versorgungsnetz, die zu einer Versorgungsunterbrechung führen (Revision etc.)

⁵⁾ z.B. durch Gewitter, Blitzeinschläge, Stürme, Eis, Schnee, Lawinen, Feuchtigkeit, Kälte, Hitze, Erdbeben, Erdersch, Felssturz usw.

⁶⁾ z.B. durch Menschen (Dritte), Tiere, Baumfällung, Erd- und/oder Baggerarbeiten, Kräne, Fahrzeuge, Flugobjekte, Brand (fremdverursacht) oder sonstige verursachte Störungen

⁷⁾ z.B. durch Fehlschaltung, Fehlfunktion/Ausfall eines Betriebsmittels, Alterung, Überlastungen, unbekannt Ursachen ("unbekannt" zusätzlich in Anmerkungen anführen)

⁸⁾ z.B. Ausfall der vorgelagerten Spannungsebene, Ausfall der Versorgung (Erzeuger) oder z.B. Störung aus einem anderen Netz. In diesem Fall zwingend Zusatzinformationen (siehe Ausfüllhilfe) ausfüllen

⁹⁾ Summe der betroffenen Umspannwerke, Umspann- bzw. Transformatorstationen (bezogen auf die entsprechende Spannungsebene) - siehe auch Ausfüllhilfe

¹⁰⁾ Summe der durch die Spannungsunterbrechung unmittelbar unversorgten installierten Transformatorleistung bzw. Vertragsleistung (bezogen auf die entsprechende Spannungsebene)

¹¹⁾ Summe der durch die Spannungsunterbrechung betroffenen, dh. nicht versorgten Netzbewerber (Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anlagen), bezogen auf die entsprechende Spannungsebenen bzw. bei Mittelspannungsstörung inkl. Niederspannungs-Netzbewerbern - siehe auch Ausfüllhilfe

^{RAE)} regional außergewöhnliches Ereignis. Siehe §2 Abs 1 Z 6 der END-VO und insbesondere Erläuterungen dazu. Es ist zusätzlich das Ergänzungsformular "Regional außergewöhnliche Ereignisse" auszufüllen. Siehe Ausfüllhilfe.

¹²⁾ Aufteilung der betroffenen Netzbewerber (Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anlagen) nach sinngemäßer Anwendung der Stadt-Land-Typologie der Europäischen Kommission; siehe §15 Abs 4 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

¹³⁾ Aufteilung der betroffenen Netzbewerber nach Komponenten der Verwendung, siehe §1 Abs 2 Z 1 und Z 2 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

¹⁴⁾ Auszufüllen, wenn Rückwirkungsstörung als Ursache angegeben wurde. Wenn ein Ausfall Auswirkungen auf andere Netze hat, sind Namen der betroffenen Netzbetreiber in der Spalte "Name/Bezeichnung" anzugeben. Siehe Ausfüllhilfe.



AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
Kennzahlenblatt
 Berichtsjahr: **2022**



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: **Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.** E-Control-Nr. **53**
 AT-Nummer **AT006210**

	2020	2021	2022	3-Jahres-Durchschnitt ¹
SAIDI	0,88	0,83	0,06	0,59
ASIDI	0,81	5,54	1,15	2,50

Internet Seite der Veröffentlichung:
<http://www.ewerke.at/quicklinks/downloads.php>

¹ Zur Berechnung siehe Ausfüllhilfe bzw. Erläuterungen zur Netzdienstleistungsverordnung Strom