



**AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN**  
Netzbetreiber- und Sachbearbeiterdaten  
Berichtsjahr: 2020

**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>: 2020**



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: **Elektrizitätswerke Frastanz GmbH** E-Control-Nr. **053**  
 AT-Nummer **AT006210**

Anzahl der <b>Netzbenutzer<sup>2</sup></b> Hochspannung:	<b>0</b>
Anzahl der <b>Netzbenutzer</b> Mittelspannung:	<b>9</b>
Anzahl der <b>Netzbenutzer</b> Niederspannung:	<b>4.977</b>
<b>Gesamtanzahl<sup>1(*)</sup></b> Umspannwerke (HöSP/HSP) im Netz <sup>3</sup> :	<b>0</b>
<b>Gesamtanzahl</b> Umspannwerke (HSP/MSP) im Netz:	<b>0</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>67</b>
<b>Gesamtsumme der installierten Transformatorleistung im Netz<sup>1(*)</sup>:</b>	
Umspannung HöSP/HSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung HSP/HSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung HSP/MSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung HSP/NSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung MSP/MSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung MSP/MSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung MSP/MSP: ("MSP-Direkt") von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Umspannung MSP/NSP: von <b>10</b> kV auf <b>0,4</b> kV	<b>31,9</b> MVA
Umspannung MSP/NSP: von _____ kV auf _____ kV	_____ MVA
Leistung <sup>4</sup> "Netzbenutzer HSP": _____ kV	_____ MVA
Leistung "Netzbenutzer MSP": <b>10</b> kV	<b>34,7</b> MVA
<b>Gesamtenergieabgabe<sup>5</sup></b> im Berichtsjahr Höchstspannung:	_____ MWh
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Hochspannung:	_____ MWh
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Mittelspannung:	<b>76.623</b> MWh
<b>Gesamtenergieabgabe</b> im Berichtsjahr Niederspannung:	<b>25.441</b> MWh

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

	HSP			MSP			NSP		
	S	I	L	S	I	L	S	I	L
1.a) Haushalte									<b>4117</b>
1.b) Nicht-Haushalte						<b>9</b>			<b>860</b>

<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 Z2 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §10 Abs 4 E-EnLD-VO  
<sup>2</sup> Netzbenutzer – 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 Netzbenutzeranlagen 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 Z3 der ElektrizitätsstatistikVO.  
<sup>6</sup> S = städtisch; I = intermediär; L = ländlich; siehe §1 Abs.2 und Abs.4 E-EnLD-VO und Ausfüllhilfe  
 (+) Bei Bedarf sind Zeilen hinzuzufügen. Die Erhebung erfolgt gemäß §7 Abs.1 Z2 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §10 Abs.4 E-EnLD-VO.

## AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2018

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungsunterbrechung	Spannungsebene <sup>2)</sup>	Dauer <sup>3)</sup>	Ursache <sup>1)</sup>						Anzahl der betroffenen Umspannwerke, Umspannstationen <sup>9)</sup>	Summe der betroffenen installierten Transformatorleistung <sup>10)</sup>	Anzahl der betroffenen Netzbetreiber <sup>11)</sup>	Weitere Angaben													
			geplant <sup>4)</sup>	ungeplant								Anmerkung	Regionale Klassifikation <sup>12)</sup>			Komponenten der Verwendung <sup>13)</sup>		Bei geplant: einvernehmlich?	Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze <sup>14)</sup>						
				Atmosph. Einwirkungen <sup>5)</sup>	Fremde Einwirkung <sup>6)</sup>	Netzbetreiberintern <sup>7)</sup>	Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung <sup>8)</sup>	Regional Außerwöhnliches Ereignis <sup>RAE)</sup>					städtisch	intermediär	ländlich	1. a) Haushalte	1. b) Nicht-Haushalte		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)															
28.02.2020 23:45:00	10,0	30,000	x					1	1,26	1	MS-Schalter defekt St.05 Bradafos				1		1		x						
26.07.2020 14:00:00	0,4	15,000			x			1	0,40	12	Kabelschaden NS St. 59 Halden				12	12									
25.09.2020 11:00:00	0,4	120,000			x			1	0,40	35	Kabelschaden NS St. 72 Bazora 2				35	35									
26.11.2020 10:30:00	10,0	60,000	x					1	0,40	1	MS-Schalter defekt St. 65 Gampelün 3				1	1									

Netzbetreiber \_\_\_\_\_

## AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

Nr. 4 / 5

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2018

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungsunterbrechung	Spannungsebene <sup>2)</sup>	Dauer <sup>3)</sup>	Ursache <sup>1)</sup>						Anzahl der betroffenen Umspannwerke, Umspannstationen <sup>9)</sup>	Summe der betroffenen installierten Transformatorleistung <sup>10)</sup>	Anzahl der betroffenen Netzbewerber <sup>11)</sup>	Weitere Angaben											
			geplant <sup>4)</sup>	ungeplant								Anmerkung	Regionale Klassifikation <sup>12)</sup>			Komponenten der Verwendung <sup>13)</sup>		Bei geplant: einvernehmlich?	Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze <sup>14)</sup>				
				Atmosph. Einwirkungen <sup>5)</sup>	Fremde Einwirkung <sup>6)</sup>	Netzbewerberintern <sup>7)</sup>	Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung <sup>8)</sup>	Regional Außergewöhnliches Ereignis <sup>RAE)</sup>					städtisch	intermediär	ländlich	1. a) Haushalte	1. b) Nicht-Haushalte		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 OVE/NORM EN 50160 alle Versorgungsunterbrechungen mit einem an der Übergabestelle verbleibenden Spannungswert (Restspannung) von kleiner 5 % U<sub>N</sub> und einer Dauer (U<sub>N</sub> ... Nennspannung) bzw. kleiner 5 % U<sub>C</sub> (U<sub>C</sub> ... vereinbarte Versorgungsspannung) und mit einer Dauer von > 1 Sekunde und alle Anlässe je Spannungsebene zu erfassen

<sup>1)</sup> Bitte zutreffendes Feld entsprechend mit **X** markieren - (nach Anlassfall unterschieden)

<sup>2)</sup> Betriebsspannung des Netzes, in welcher die Ursache für die Versorgungsunterbrechung lag

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

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

<sup>5)</sup> z.B. durch Gewitter, Blitzschläge, Stürme, Eis, Schnee, Lawinen, Feuchtigkeit, Kälte, Hitze, Erdbeben, Erderschütterung, Felssturz usw.

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

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

<sup>8)</sup> 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

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

<sup>10)</sup> Summe der durch die Spannungsunterbrechung unmittelbar unversorgten installierten Transformatorleistung bzw. Verfragsleistung (bezogen auf die entsprechende Spannungsebene)

<sup>11)</sup> 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-Netzbewerber - siehe auch Ausfüllhilfe

<sup>RAE)</sup> regional außergewöhnliches Ereignis. Siehe §2 Abs.1 Z6 der END-VO und insbesondere Erläuterungen dazu. Es ist zusätzlich das Ergänzungsformular "Regional außergewöhnliche Ereignisse" auszufüllen. Siehe Ausfüllhilfe.

<sup>12)</sup> Aufteilung der betroffenen Netzbewerber (Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anlagen) nach sinngemäßer Anwendung der Stadt-Land-Typologie der Europäischen Kommission; siehe §10 Abs.4 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

<sup>13)</sup> Aufteilung der betroffenen Netzbewerber nach Komponenten der Verwendung, siehe §1 Abs.2 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

<sup>14)</sup> 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: **2020**



Laut §14 Abs.1 Z7 und Z8 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 GmbH** E-Control-Nr. **053**  
 AT-Nummer **AT006210**

	2018	2019	2020	3-Jahres-Durchschnitt <sup>1</sup>
SAIDI	0,91	0,36	0,88	0,72
ASIDI	1,16	0,20	0,81	0,72

Internet Seite der Veröffentlichung:  
[https://www.ewerke.at/wp-content/uploads/2021/03/EhB-Ausfall-und-Stoerungsdaten\\_2020\\_v2.3\\_EWF.pdf](https://www.ewerke.at/wp-content/uploads/2021/03/EhB-Ausfall-und-Stoerungsdaten_2020_v2.3_EWF.pdf)

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