

Indicatori continuitate zona Transilvania Sud An- 2021

Nr. crt.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Tipul utiliza- torului *	Nivelul tensiunii	Indicator an 2021
1	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	0.67
2	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	0.22
3	SAIFI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0.00
4	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	0.17
5	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	0.07
6	SAIFI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0.00
7	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	2.39
8	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	1.81
9	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	IT	0.00
10	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	JT	0.31
11	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	0.38
12	SAIFI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0.00
13	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toți	JT	0.70
14	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toți	MT	0.71
15	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	rural	toți	IT	0.25
16	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toți	JT	0.57
17	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toți	MT	0.74
18	SAIFI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terti	urban	toți	IT	0.32
19	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	2.62
20	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	2.61
21	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	0.068
22	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	2.36
23	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	2.14
24	SAIFI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	0.16
25	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	JT	189.74
26	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	MT	67.66
27	SAIDI	a. întreruperi planificate	rural	toți	IT	0.00
28	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	JT	49.57
29	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	MT	10.76
30	SAIDI	a. întreruperi planificate	urban	toți	IT	0.00

31	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	JT	421.56
32	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	MT	286.24
33	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	rural	toți	IT	0.00
34	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	JT	36.34
35	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	MT	54.80
36	SAIDI	b. întreruperi neplanificate cauzate de cond meteo deosebite	urban	toți	IT	0.00
37	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terci	rural	toți	JT	32.97
38	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terci	rural	toți	MT	29.86
39	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	rural	toți	IT	4.00
40	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	urban	toți	JT	27.80
41	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de	urban	toți	MT	34.22
42	SAIDI	c. întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terci	urban	toți	IT	4.48
43	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	JT	198.77
44	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	MT	172.24
45	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	rural	toți	IT	2.40
46	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	JT	129.66
47	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	MT	115.45
48	SAIDI	d. întreruperi neplanificate exclusiv întreruperile de la punctele b și c	urban	toți	IT	2.61
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT	0.25
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT	7.47
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT	8.85
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT	0.07
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT	1.75
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT	2.02
55	ENS(MWh)	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	51.63
56	AITmin/an)	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	4.20
57	Număr de utilizatori deserviți	N/A	rural	toți	JT	477175
58	Număr de utilizatori	N/A	rural	toți	MT	1299
59	Număr de utilizatori	N/A	rural	toți	IT	20
60	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	JT	696834
61	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	MT	1685

62	Număr de utilizatori deserviți	N/A	urban	toți	IT	26
----	--------------------------------	-----	-------	------	----	----

Anexa 3

Monitorizarea intreruperilor zona Transilvania Sud An- 2021

Nr. crt.	Indicatori de performanță	Tensiunea la care se produce intreruperea (originea intreruperii)	Valoare realizată lunar / anual												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Anual
1	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul urban	JT	34	28	31	42	30	31	41	42	43	38	43	41	444
		MT	14	14	16	16	14	34	23	11	19	20	19	18	218
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numărul de intreruperi solicitate de institutii ale statului mediul urban	JT							0	0	0	0	0	0	0
		MT							0	0	1	0	0	1	2
		IT							0	0	0	0	0	0	0
3	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul urban	JT	1579	1419	1271	1318	1450	1600	1503	1676	1441	1445	1449	1457	17608
		MT	48	61	75	76	92	120	166	98	48	48	46	31	909
		IT	2	1	1	2	3	5	1	9	0	1	1	1	27
4	Numărul de intreruperi scurte în mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	50	77	44	72	87	111	93	76	78	43	60	45	836
		IT	0	0	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	3
5	Numărul de intreruperi lungi planificate în mediul rural	JT	49	41	90	54	49	41	38	36	29	40	65	49	581
		MT	15	46	42	28	25	64	36	27	17	35	49	39	423
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Numărul de intreruperi solicitate de institutii ale statului mediul rural	JT							0	0	0	0	0	0	0
		MT							0	0	0	0	0	0	0
		IT							0	0	0	0	0	0	0
7	Numărul de intreruperi lungi neplanificate în mediul rural	JT	1838	1761	1726	1758	2044	2677	3165	2822	2035	1983	1756	2089	25654
		MT	100	60	119	63	57	169	202	172	85	65	55	85	1232
		IT	1	0	3	1	3	3	3	5	0	1	2	0	22
8	Numărul de intreruperi scurte în mediul rural	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	133	94	99	131	130	327	334	318	179	138	118	134	2135
		IT	0	0	1	1	0	3	0	1	1	0	0	0	7

Indicatori de calitate comercială Zona Transilvania Sud - 2021

Nr	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	Anual
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	6506	8788	7800	7646	30740
2	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de soluție(zile)	toți	toate	5.01	4.22	4.05	3.52	4.2
3	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fisa de soluție (zile)	toți	toate	9.91	10.82	10.47	9.88	10.27
4	Timpul mediu **de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	7.03	6.12	6.39	6.26	6.45
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	101	302	164	131	698
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	579	560	438	389	1966
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	3930	5305	4849	3513	17597
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	MT	33	52	27	22	134
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	0	0	1	0	0
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	Clienți casnici	toate	3433	4642	4110	3011	15196
11	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	JT	3930	5304	4847	3396	17477
12	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	MT	33	52	27	22	134
13	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	IT	0	0	1	0	0
14	Timpul mediu **de încheiere a contractelor de racordare(zile)	toți	toate	2.87	2.48	2.18	2.35	2.47
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	JT	3	1	2	117	123
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	MT	0	0	0	0	0
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toti	IT	0	0	0	0	0
18	Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toti	toate	13	3	0	2	18
19	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toti	JT	110.12	108.67	108.06	107.39	108.56
20	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toti	MT	124.34	122.13	122.38	121.55	122.60
21	Durata medie **a procesului de racordare de la depunerea documentației complete, fără studiu de soluție, până la punerea sub tensiune a instalației de utilizare (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
22	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	1,934.29	1,613.47	2,253.22	2,155.22	1986.02
23	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toti	MT	84,870.33	100,639.42	78,879.14	63,892.15	84457.66
24	Costul mediu **total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR+cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	14,978.20	1,121,920.40	2,538.68	50,386.75	226764.90
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	1126	14609	13734	11535	41004
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	17	122	326	151	616
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	0	0	13	0	13
28	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	JT	5	5	5	5	5
29	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	MT	5	5	5	5	5
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toti	IT	5	5	5	5	5
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție ***la care nu s-a răspuns în termenul stabilit în prezentul standard	toti	toate	0	19	0	0	19
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	JT	29	46	43	39	157
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	MT	0	0	0	0	0
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR	toti	IT	0	0	0	0	0
35	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	JT	13	11	10	9	11
36	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	MT	0	0	0	0	0
37	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare /contestații ATR(zile)	toti	IT	0	0	0	0	0

38	Numărul de reclamații referitoare la racordare /contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	toti	toate	0	0	0	0	0
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	JT	106	55	64	100	325
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	MT	0	0	0	0	0
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toti	IT	1	0	5	1	7
42	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	JT	14	15	14	12	14
43	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	MT	0	0	0	0	0
44	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toti	IT	4	0	1	1	2
45	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în prezentul standard	toti	toate	0	0	0	0	0
46	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	JT	0	0	0	0	0
47	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	MT	0	0	0	0	0
48	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toti	IT	0	0	0	0	0
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toti	JT	10	0	0	2254	2264
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	1	0	0	28	29
51	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toti	IT	0	0	0	0	0
52	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	1	0	0	1	1
53	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toti	MT	1	0	0	1	1
54	Timpul mediu **de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
55	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	JT	956	1456	1475	856	4743
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	MT	22	14	33	3	72
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toti	IT	0	3	3	1	7
58	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	JT	11	11	14	14	13
59	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	MT	9	10	7	5	8
60	Timpul mediu **de răspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	IT	0	5	1	12	5
61	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toti	toate	0	0	0	0	0
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	JT	709	1110	1815	936	4570
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	MT	1	2	1	2	6
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toti	IT	0	0	0	0	0
65	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	JT	10	11	11	10	11
66	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	MT	0	13	12	19	11
67	Timpul mediu **de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toti	IT	0	0	0	0	0
68	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit o dată la 6 luni	toti	JT	795908	654579	196666	158314	158314
69	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toti	MT	0	0	0	0	0
70	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	Mari consumatori	IT	0	0	0	0	0
71	Numărul total de apeluri telefonice	toti	toate	27358	31364	112604	85036	256362
72	Numărul total de apeluri telefonice nepreluante	Toti	toate	380	515	2381	458	3734
73	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde	toti	toate	1495	1786	0	0	3281
74	Timpul mediu **de răspuns la apelurile telefonice(secunde)	toti	toate	22	21	158	138	85
75	Numarul total de apeluri la care s-a raspuns cu depasirea intervalului de 20 de minute			0	0	418	3	421
76	Numărul solicitărilor /sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toti	toate	0	0	13	7	20

Tabelul nr. A1 - Linii electrice de distribuție

Nr. crt.	Categorie	An (n – 1)			An (n)		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	3148.95	62.64	3211.58	3148.95	63.11	3212.05
2	MT	10506.86	3583.18	14090.04	10501.68	3636.28	14137.96
3	JT	14737.60	5975.74	20713.34	14744.98	6115.85	20860.83
4	Bransamente	17352.48	2845.79	20198.27	17454.57	2920.92	20375.48

Tabelul nr. A2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Nr. crt.	Categorie	An (n – 1)		An (n)	
		Cantitate (buc.)	S total (MVA)	Cantitate (buc.)	S total (MVA)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	4151.9	101	4136.9
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	6.3	4	6.3
3	Posturi de transformare	9156	2811.524	9270	2643.6
4	Puncte de alimentare	271	33.496	278	32.4

Tabelul nr. B1 - Linii electrice de distribuție

Nr. crt.	Categorie	Total LEA + LES (km traseu)	PIF	Lungime LEA (km traseu)	Lungime LES (km traseu)	Total LEA + LES (km traseu)
1	IT (110 kV)	3212.054	înainte de 1960	466.18	0.00	466.18
			1960-1979	1976.77	0.00	1976.77
			1980-1999	683.09	0.00	683.09
			2000-2019	22.90	45.53	68.43
			2020- an (n)*	0.00	17.58	17.58
2	MT	14137.955	înainte de 1960	3674.36	723.54	4397.90
			1960-1979	4294.77	906.35	5201.12
			1980-1999	1490.75	871.27	2362.02
			2000-2019	1031.30	1014.10	2045.41
			2020- an (n)*	10.51	121.01	131.52
3	JT	20860.82	înainte de 1960	2251.46	949.30	3200.76
			1960-1979	7120.52	2100.81	9221.32
			1980-1999	2946.78	904.38	3851.16
			2000-2019	2391.58	1929.48	4321.07
			2020- an (n)*	34.64	231.87	266.52
4	Branșamente	20375.477	înainte de 1960	2994.55	558.90	3553.45
			1960-1979	8187.98	896.86	9084.83
			1980-1999	3805.14	486.77	4291.91
			2000-2019	2395.47	860.06	3255.53
			2020- an (n)*	71.43	118.32	189.76

Tabelul nr. B2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Nr. crt.	Categorie	Cantitate (buc.)	An PIF	Cantitate (buc.)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	înainte de 1960	8
			1960-1979	61
			1980-1999	19
			2000-2019	13
			2020- an (n)*	0
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	înainte de 1960	0
			1960-1979	1
			1980-1999	1
			2000-2019	2
			2020- an (n)*	0
3	Posturi de transformare	9270	înainte de 1960	778
			1960-1979	2904
			1980-1999	1841
			2000-2019	3511
			2020- an (n)*	236
4	Puncte de alimentare	278	înainte de 1960	15
			1960-1979	51
			1980-1999	61
			2000-2019	139
			2020- an (n)*	12

Tabelul nr. C1 - Linii electrice de distribuție

Categorie		An (n)		
		Lungime linii total (km traseu)	Lungime linii retehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	3149	0.0	0.0
	LES	63	0.0	0.5
MT	LEA	10502	2.0	5.9
	LES	3636	7.2	46.7
JT (excl. branș.)	LEA	14745	51.7	25.1
	LES	6116	19.3	145.2

Tabelul nr. C2 - Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Categorie	An (n)		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice re tehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	101	5	0
Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	4	0	0
Posturi de transformare	9270	37	114
Puncte de alimentare	278	0	8

Tabelul nr. D2 - Localizare incidente deosebite înregistrate în anul (n)

	Alba	Brasov	Covasna	Harghita	Mures	Sibiu	Total OD
Incidente deosebite	9	7	6	2	11	17	52
Utilizatori afectați cumulat	119913	256028	143165	17933	148456	329376	1014871
Putere întreruptă cumulat [MW]	249.52	577.23	59.5	8	53.34	409.77	1357.36
Energie nelivrată cumulat [MWh]	71.72	73.79	8.56	0.65	32.19	89.55	276.46

Incidentul din data de 29.06.2021 (poz 26 in tabelul D1)a afectat 3 judete(Brasov,Covasna,Harghita)

Tabelul nr. D.3 - Cauze incidente deosebite înregistrate în anul (n)

Cauze interne OD		Cauze externe OD			Cauze neidentificate
Defecte interne în instalații	Vegetația crescută în culoar LEA	Fenomene meteo defavorabile	Acțiuni externe (terți/alți OR/animale)	Altele (Propagate din instalațiile OTS)	
35	1	5	4	4	1

Zona Transilvania SUD

Tabel 4 - Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual - zona Transilvania Sud

PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	2021												
	Statia 110/20kV Sebes		Statia 110/20kV Teius		Statia 110/6kV Petresti		Statia 110/20kV Barabant		Statia 110/20/6 kV Zizin		Statia 110/6 kV IABv		Statia 110/21
Numarul de intreruperi tranzitorii	41		58		62		58		1569		326		2
Numarul de intreruperi scurte	3		7		9		7		907		11		5
Numarul de intreruperi lungi	1		0		0		0		37		14		0
Frecventa medie [Hz]	49.9993		49.9996		49.9995		49.9988		50		50		5
Tensiunea medie [kV]	21.1553		21.0885		6.1170		21.1465		21.4357		6.2552		21.4
Depasiri ale limitelor normale de variatie a tensiunii (valoare %, nr saptamani)	2.1275	11/52	2.45	8/52	2.25	13/52	2.275	8/52	0	0/52	0	0/52	0
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	9		7		8		9		0		0		0
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	14/52		14/52		17/52		17/52		0/52		0/52		0/52
Depasirea valorii maxime a armonicii a 2-a (valoare %, nr saptamani)	0.07	10/52	0.49	15/52	0.04	9/52	0.08	18/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 3-a (valoare %, nr saptamani)	0.46	12/52	0.23	6/52	0.28	12/52	0.37	9/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 5-a (valoare %, nr saptamani)	3.35	13/52	3.03	9/52	2.61	11/52	3.27	12/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 7-a (valoare %, nr saptamani)	2.14	12/52	1.38	15/52	1.22	16/52	1.51	13/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 9-a (valoare %, nr saptamani)	0.04	12/52	0.03	12/52	0.03	13/52	0.04	12/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 11-a (valoare %, nr saptamani)	1.55	12/52	1.43	11/52	1.26	9/52	1.58	12/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 13-a (valoare %, nr saptamani)	2.00	13/52	1.30	10/52	1.48	11/52	1.59	16/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 15-a (valoare %, nr saptamani)	0.09	9/52	0.06	10/52	0.07	14/52	0.08	12/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 17-a (valoare %, nr saptamani)	0.70	13/52	0.71	11/52	0.45	8/52	0.79	9/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 19-a (valoare %, nr saptamani)	0.12	7/52	0.21	10/52	0.54	11/52	0.62	12/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 21-a (valoare %, nr saptamani)	0.04	8/52	0.08	9/52	0.04	10/52	0.06	14/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 23-a (valoare %, nr saptamani)	0.84	15/52	0.99	12/52	0.92	13/52	0.72	16/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea valorii maxime a armonicii a 25-a (valoare %, nr saptamani)	0.59	11/52	0.65	10/52	0.30	9/52	0.65	11/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea factorului de distorsiune armonica (valoare %, nr saptamani)	1.29	10/52	1.39	11/52	1.20	15/52	1.34	10/52	0	0/52	00	0/52	0
Depasirea factorului de nesimetrie de secventa negativa (valoare %, nr saptamani)	1.34	9/52	1.45	14/52	1.35	7/52	1.35	15/52	0	0/52	00	0/52	0

0 kV Poiana	Statia 110/6 kV Metrom		Statia 110/20 kV F.S. Rasnov		Statia 110/20/6 kV Brasov Centru		Statia 110/20 kV Campu Frumos		Statia 110/20 kV Statia Sfantu Gheorghe		Statia 110/20 kV Miercurea Ciuc		Statia 110/20 kV Tabara		Statia 110/20 kV Tusnad		Statia 110/20 kV Odorhei	
0	16		4996		137		135		128		0		0		0		0	
5	25		1267		16		10		4		0		0		0		0	
)	17		484		64		6		5		0		0		0		0	
0	50		50		50		50.0015		50.0000		49.9992		49.9992		50.0001		49.9990	
607	6.2674		21.0872		6.3719		20.6875		20.6969		20.6253		20.8055		20.8217		20.6543	
0/52	0	0/52	2.4	0/52	0	0/52	0.58	0/52	0.37	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
)	0		0		0		409		432		0		0		0		0	
52	0/52		34/52		0/52		15/52		19/52		0/52		0/52		0/52		0/52	
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52
0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52	0	0/52

Statia 110/20 kV Republica		Statia 110/20 kV Tg Mures		Statia 110/20 kV Sighisoara		Statia 110/20 kV Sanpaul		Statia 110/20 kV Tarnaveni		Statia 110/20 kV Cisanadie		Statia 110/20 kV Orlat		Statia 110/20 kV Sibiu Nord		Statia 110/20 kV Aeroport	
4		6		4		0		4		3		3		0		0	
4		4		0		1		0		0		0		0		0	
0		0		0		0		0		2		2		2		2	
49.9953		49.9866		50.0016		49.9920		49.9995		49.9933		49.9984		49.9989		49.9992	
20.8953		20.4358		20.3116		20.8716		20.8948		20.9730		21.0097		20.6433		20.7326	
0.3894	7/52	0.5288	5/52	0.522025	4/52	0.0942	4/52	0.43515	5/52	1.54683	3/52	1.8759	6/52	1.6284	3/52	0.4596	3/52
3		2		1		1		3		3		3		2		2	
4/52		4/52		2/52		2/52		3/52		6/52		3/52		3/52		3/52	
0.23	7/52	0.05	4/52	0.04	4/52	0.19	5/52	0.21	5/52	0.08	3/52	0.04	3/52	0.05	3/52	0.13	6/52
0.51	5/52	0.12	3/52	0.58	8/52	0.37	1/52	0.13	2/52	0.41	3/52	0.19	6/52	0.35	6/52	0.26	5/52
0.34	3/52	0.44	6/52	0.52	4/52	0.38	4/52	0.09	10/52	0.29	3/52	0.24	3/52	0.28	3/52	0.46	6/52
0.20	3/52	0.51	5/52	0.20	2/52	0.62	5/52	0.05	6/52	0.29	3/52	0.38	3/52	0.25	3/52	0.54	6/52
0.29	4/52	0.10	4/52	0.14	5/52	0.29	4/52	0.08	8/52	0.24	3/52	0.13	3/52	0.17	6/52	0.18	3/52
0.31	5/52	0.02	4/52	0.18	5/52	0.26	5/52	0.06	5/52	0.20	3/52	0.02	3/52	0.09	3/52	0.15	3/52
0.29	5/52	0.12	5/52	0.21	3/52	0.11	6/52	0.03	3/52	0.21	3/52	0.02	3/52	0.09	3/52	0.07	4/52
0.33	6/52	0.09	8/52	0.05	6/52	0.06	9/52	0.02	2/52	0.31	6/52	0.02	6/52	0.05	3/52	0.06	6/52
0.16	7/52	0.06	7/52	0.04	3/52	0.08	4/52	0.04	6/52	0.13	3/52	0.04	3/52	0.03	3/52	0.05	3/52
0.06	1/52	0.20	7/52	0.07	4/52	0.10	5/52	0.04	2/52	0.00	9/52	0.02	3/52	0.11	9/52	0.04	6/52
0.08	6/52	0.06	2/52	0.09	3/52	0.10	4/52	0.09	5/52	0.08	3/52	0.03	3/52	0.02	3/52	0.03	3/52
0.06	7/52	0.10	2/52	0.10	3/52	0.14	6/52	0.09	1/52	0.01	6/52	0.03	6/52	0.01	3/52	0.03	9/52
0.11	5/52	0.04	3/52	0.06	6/52	0.02	4/52	0.01	2/52	0.06	3/52	0.03	6/52	0.02	6/52	0.02	3/52
0.10	4/52	0.02	4/52	0.30	2/52	0.50	4/52	0.10	6/52	0.05	3/52	0.03	9/52	0.22	6/52	0.52	9/52
0.11	4/52	0.08	4/52	0.23	3/52	0.65	8/52	0.13	5/52	0.20	8/52	0.12	6/52	0.28	3/52	0.42	3/52

Tabelul nr. 5 – Clasificarea golurilor de tensiune funcție de durată și tensiune reziduală - 2021

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t				
			ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Statia 110/20kV Sebes	$90 > u \geq 80$	980	21	12	5	17
		$80 > u \geq 70$	553	39	11	7	19
		$70 > u \geq 40$	102	37	20	13	4
		$40 > u \geq 5$	41	16	8	4	6
		$5 > u$	17	12	17	18	13
2	Statia 110/20kV Teius	$90 > u \geq 80$	805	31	13	10	19
		$80 > u \geq 70$	109	27	5	5	12
		$70 > u \geq 40$	107	15	20	4	23
		$40 > u \geq 5$	10	6	20	0	15
		$5 > u$	15	33	16	1	6
3	Statia 110/6kV Petresti	$90 > u \geq 80$	1227	15	17	24	23
		$80 > u \geq 70$	711	13	15	16	16
		$70 > u \geq 40$	120	11	3	4	10
		$40 > u \geq 5$	46	14	11	0	15
		$5 > u$	19	16	20	10	6
4	Statia 110/20kV Barabant	$90 > u \geq 80$	1048	13	17	13	21
		$80 > u \geq 70$	617	12	11	11	15
		$70 > u \geq 40$	242	16	4	9	10
		$40 > u \geq 5$	43	14	18	2	12
		$5 > u$	39	29	20	8	10
5	Statia 110/20/6 kV Zizin	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	6
		$80 > u \geq 70$	1216	743	0	29	29
		$70 > u \geq 40$	1	0	2	1	3
		$40 > u \geq 5$	161	104	7	7	1
		$5 > u$	194	0	0	0	0
6	Statia 110/6 kV IABv	$90 > u \geq 80$	0	0	0	4	4
		$80 > u \geq 70$	0	0	0	0	4
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	647	14	0	158	13
		$5 > u$	0	0	0	0	3
7	Statia 110/20 kV Poiana	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	2	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	15	1	0	0	0
		$5 > u$	4	0	0	0	0
8	Statia 110/6 kV Metrom	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	8
		$80 > u \geq 70$	0	0	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	28	32	9	4	9
		$5 > u$	0	0	0	0	0
9	Statia 110/20 kV F.S. Rasnov	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	0	1	4	0	4
		$70 > u \geq 40$	0	0	2	0	2
		$40 > u \geq 5$	3612	2394	79	157	619
		$5 > u$	174	0	18	0	0
10	Statia 110/20/6 kV Brasov Centru	$90 > u \geq 80$	0	0	0	5	10
		$80 > u \geq 70$	150	18	14	0	48
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
11	Statia 110/20 kV Campu Frumos	$90 > u \geq 80$	50	8	10	8	2
		$80 > u \geq 70$	19	7	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	14	6	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	1	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	1	0
12	Statia 110/20 kV Sfantu Gheorghe	$90 > u \geq 80$	58	14	8	3	0
		$80 > u \geq 70$	23	6	0	1	0
		$70 > u \geq 40$	15	17	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
13	Statia 110/20 kV Miercure Ciuc	$90 > u \geq 80$	13	1	4	0	0
		$80 > u \geq 70$	8	1	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	3	2	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
		$90 > u \geq 80$	129	4	7	3	0
		$80 > u \geq 70$	37	5	2	4	1

NC	Statia	Tensiunea reziduală $u \%$	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
14	Statia 110/20 kV Tabara	$70 > u \geq 40$	59	6	1	2	1
		$40 > u \geq 5$	30	0	1	2	1
		$5 > u$	3	0	0	0	2
15	Statia 110/20 kV Odorhei	$90 > u \geq 80$	136	9	7	3	0
		$80 > u \geq 70$	42	2	2	5	0
		$70 > u \geq 40$	48	4	1	1	1
		$40 > u \geq 5$	8	0	1	2	1
		$5 > u$	0	0	0	0	0
16	Statia 110/20 kV Tusnad	$90 > u \geq 80$	163	11	2	1	1
		$80 > u \geq 70$	48	3	14	2	0
		$70 > u \geq 40$	30	3	11	1	0
		$40 > u \geq 5$	7	0	0	0	1
		$5 > u$	1	0	0	0	0
17	Statia 110/20kV Republica	$90 > u \geq 80$	6	5	3	1	0
		$80 > u \geq 70$	5	5	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
18	Statia 110/20kV Sanpaul	$90 > u \geq 80$	4	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	4	3	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
19	Statia 110/20kV Sighisoara	$90 > u \geq 80$	5	5	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	5	3	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	3	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
20	Statia 110/20kV Targu Mures	$90 > u \geq 80$	6	5	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	4	2	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	2	1	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
21	Statia 110/20kV Tarnaveni	$90 > u \geq 80$	7	6	4	0	0
		$80 > u \geq 70$	5	4	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	4	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
22	Statia 110/20kV Orlat	$90 > u \geq 80$	16	0	0	11	11
		$80 > u \geq 70$	5	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	0	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
23	Statia 110/20kV Aeroport	$90 > u \geq 80$	42	0	0	12	12
		$80 > u \geq 70$	42	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	4
24	Statia 110/20kV Sibiu Nord	$90 > u \geq 80$	72	0	0	12	12
		$80 > u \geq 70$	53	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
25	Statia 110/20kV Cisnădie	$90 > u \geq 80$	72	0	0	9	9
		$80 > u \geq 70$	58	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	4

Tabelul nr. 6 – Clasificarea creșterilor de tensiune după durata și tensiunea maximă - 2021

	Statia	Tensiunea maximă u %	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
1	Statia 110/20kV Sebes	$u \geq 120$	583	64	16
		$120 > u > 110$	261	86	12
2	Statia 110/20 kV Teius	$u \geq 120$	418	43	22
		$120 > u > 110$	305	110	9
3	Statia 110/6 kV Petresti	$u \geq 120$	689	32	4
		$120 > u > 110$	295	90	4
4	Statia 110/6 kV Barabant	$u \geq 120$	579	31	4
		$120 > u > 110$	242	104	0
5	Statia 110/20/6 kV Zizin	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
6	Statia 110/6 kV IABv	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
7	Statia 110/20 kV Poiana	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
8	Statia 110/6 kV Metrom	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
9	Stataia 110/20 kV F.S. Rasnov	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
10	Stataia 110/20/6 kV Brasov Centru	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
11	Statia 110/20 kV Campu Frumos	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	3	3
12	Statia 110/20 kV Sfantu Gheorge	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
13	Statia 110/20kV Miercurea Ciuc	$u \geq 120$	66	2	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
14	Statia 110/20 kV Tabara	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
15	Statia 110/20 kV Tusnad	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Statia 110/20 kV Odorhei	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
17	Statia 110/20 kV Republica	$u \geq 120$	4	1	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
18	Statia 110/20 kV Sanpaul	$u \geq 120$	4	3	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
19	Statia 110/20 kV Sighisoara	$u \geq 120$	5	3	1
		$120 > u > 110$	4	3	1
20	Statia 110/20 kV Tarnaveni	$u \geq 120$	4	4	1
		$120 > u > 110$	4	1	0
21	Stataia 110/20 kV Targu Mures	$u \geq 120$	4	3	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
22	Statia 110/20 kV Orlat	$u \geq 120$	9	10	6
		$120 > u > 110$	5	9	6
23	Statia 110/20 kV Aeroport	$u \geq 120$	15	33	7
		$120 > u > 110$	5	5	9
24	Statia 110/20 kV Sibiu Nord	$u \geq 120$	38	58	9
		$120 > u > 110$	92	9	9
25	Statia 110/20 kV Cisnatie	$u \geq 120$	22	33	8
		$120 > u > 110$	53	10	8