

ANEXA 2
DEER - agregat
Indicatori de continuitate DEER - 2021

					DEER - agregat
Indicator	Cauza intreruperii	Rural/Urban	Tipul utilizatorului	Nivel tensiune	Valoare realizata anual
SAIFI	a. intreruperi planificate	rural	toti	JT	0.61
				MT	0.26
				IT	0.00
		urban	toti	JT	0.18
				MT	0.07
				IT	0.00
	b2. intreruperi neplanificate cauzate de conditii meteo deosebite	rural	toti	JT	2.12
				MT	1.55
				IT	0.00
		urban	toti	JT	0.34
				MT	0.39
				IT	0.03
	c. intreruperi neplanificate cauzate de utilizatori sau terti	rural	toti	JT	0.60
				MT	0.51
				IT	0.08
		urban	toti	JT	0.38
				MT	0.46
				IT	0.16
	d. intreruperi neplanificate exclusiv intreruperile de la punctele b si c	rural	toti	JT	2.54
				MT	1.97
				IT	0.04
		urban	toti	JT	1.99
				MT	1.63
				IT	0.07
SAIDI	a. intreruperi planificate	rural	toti	JT	156.74
				MT	71.00
				IT	0.00
		urban	toti	JT	45.13
				MT	13.57
				IT	0.00
	b2. intreruperi neplanificate cauzate de conditii meteo deosebite	rural	toti	JT	272.77
				MT	178.31
				IT	0.00
		urban	toti	JT	30.01
				MT	46.94
				IT	0.13
	c. intreruperi neplanificate cauzate de utilizatori sau terti	rural	toti	JT	32.98
				MT	28.70
				IT	1.27
		urban	toti	JT	17.00
				MT	39.98
				IT	2.16
	d. intreruperi neplanificate exclusiv intreruperile de la punctele b si c	rural	toti	JT	209.51
				MT	126.84
				IT	0.87
		urban	toti	JT	103.96
				MT	83.92
				IT	1.19
MAIFI	toate cauzele	rural	toti	IT	0.14
MAIFI	toate cauzele	rural	toti	MT	10.38
MAIFI	toate cauzele	rural	toti	JT	14.25
MAIFI	toate cauzele	urban	toti	IT	0.03
MAIFI	toate cauzele	urban	toti	MT	2.81
MAIFI	toate cauzele	urban	toti	JT	1.68
ENS [MWh]	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	54.94
AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT	1.50
Nunar utilizatori	N/A	rural	toti	JT	1819544
				MT	6405
				IT	63
		urban	toti	JT	1995793
				MT	5329
				IT	57

ANEXA 3

DEER - agregat

MONITORIZAREA INTRERUPERILOR DEER - 2021

Nr. crt.	Indicatori de performanta 2021	Tensiunea la care se produce intreruperea (originea intreruperii)	Valoare realizata lunar/anual												Anual
			ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	iulie	august	septembrie	octombrie	noiembrie	decembrie	
1	Numarul de intreruperi lungi planificate in mediul urban	JT	91	131	164	143	95	82	109	105	108	122	119	84	1353
		MT	51	54	56	48	52	57	39	24	32	62	49	34	558
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Numarul de intreruperi solicitate de institutii ale statului in mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	5
		MT	2	3	10	1	2	0	2	1	4	0	2	5	32
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Numarul de intreruperi lungi neplanificate in mediul urban	JT	5243	4921	4643	4365	4618	5758	6123	6041	4594	4563	4702	5481	61052
		MT	140	173	208	191	243	309	431	287	169	174	162	151	2638
		IT	4	7	7	5	7	11	4	18	2	2	8	7	82
4	Numarul de intreruperi scurte in mediul urban	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	69	127	85	118	172	267	251	288	178	117	117	92	1881
		IT	0	0	1	0	0	2	1	1	0	0	0	1	6
5	Numarul de intreruperi lungi planificate in mediul rural	JT	175	210	297	214	203	208	158	204	214	202	222	179	2486
		MT	87	132	160	128	107	164	102	102	102	111	145	96	1436
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Numarul de intreruperi solicitate de institutii ale statului in mediul rural	JT	0	1	0	1	1	1	0	8	3	6	2	7	30
		MT	9	4	9	5	7	5	9	6	10	4	5	9	82
		IT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Numarul de intreruperi lungi neplanificate in mediul rural	JT	9404	8491	9055	8485	9969	12836	15519	15158	9062	9192	8196	10850	126217
		MT	296	258	310	255	339	679	853	756	354	278	264	438	5080
		IT	3	0	6	4	7	7	9	12	1	2	4	1	56
8	Numarul de intreruperi scurte in mediul rural	JT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		MT	414	399	470	466	708	1830	1837	1486	981	744	635	600	10570
		IT	0	0	1	1	4	3	0	1	1	1	0	1	13

Anexa 5
Indicatori de calitate comercială DEER - 2021

Nr.	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim. 1	Trim. 2	Trim. 3	Trim. 4	Total an 2021
1	Numărul de cereri de racordare la rețea	toți	toate	17688	20312	22846	21010	81856
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	4.9	5.2	4.4	4.5	4.8
3	Timpul mediu** de emitere a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin fișă de soluție (zile)	toți	toate	9.4	9.8	10.0	9.9	9.8
4	Timpul mediu** de emitere a certificatelor de racordare	toți	toate	6.1	6.0	6.0	5.8	6.0
5	Numărul de cereri de racordare nesoluționate prin emiterea unui aviz tehnic de racordare (ATR)	toți	toate	206	448	276	209	1139
6	Numărul de cereri de racordare la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin regulamentul de racordare	toți	toate	830	1308	1626	901	4665
7	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	JT	10404	12158	13621	9325	45508
8	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	MT	141	137	101	46	425
9	Numărul de cereri de contracte de racordare	toți	IT	1	2	2	1	5
10	Numărul de cereri de contracte de racordare	clienți casnici	toate	8466	10032	11328	7576	37402
11	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	JT	10383	12125	13582	9146	45236
12	Numărul de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	MT	140	133	100	45	418
13	Numărul de contracte de racordare încheiate	toți	IT	1	2	2	1	5
14	Timpul mediu** de încheiere a contractelor de racordare (zile)	toți	toate	3.9	3.5	3.1	3.1	3.4
15	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	JT	25	35	42	179	281
16	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	MT	1	4	1	1	7
17	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate	toți	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	toți	toate	64	50	47	14	175
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)	toți	JT	142.8	140.7	138.9	139.2	140.4
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)	toți	MT	121.7	119.5	118.3	118.9	119.6
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	-	-	68.0	-	68.0
22	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	JT	2044	1943	2425	2350	2207
23	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	MT	83501	78760	92996	57324	79071
24	Costul mediu** total pentru racordare (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare) (lei)	toți	IT	8403	620729	1393724	642275	802656
25	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	JT	27718	41330	44672	38950	152670
26	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	MT	429	424	1008	583	2444
27	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție***	toți	IT	0	2	15	0	17
28	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	JT	4.7	4.7	4.9	4.8	4.8
29	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	MT	4.8	4.4	4.5	4.5	4.6
30	Timpul mediu** de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție*** (zile)	toți	IT	5.0	4.0	3.0	5.0	2.5
31	Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție*** la care nu s-a răspuns în termenul stabilit în prezentul standard	toți	toate	0	19	17	0	19
32	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	JT	138	157	136	128	559
33	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	MT	0	2	2	0	4
34	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	toți	IT	0	0	0	0	0
35	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	JT	6.1	14.3	18.1	15.7	13.1
36	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	MT	-	10.5	1.4	-	5.4
37	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
38	Numărul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	toți	toate	0	0	0	0	0
39	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	JT	568	306	496	393	1763
40	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	MT	1	0	1	1	3
41	Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune	toți	IT	1	0	5	1	7
42	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	JT	9.5	12.7	13.8	13.0	12.3
43	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	MT	3.5	-	5.0	0.8	4.2
44	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune (zile)	toți	IT	4.0	-	1.0	1.0	2.0
45	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în prezentul standard	toți	toate	0	0	0	0	0
46	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	JT	0	0	0	0	0
47	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	MT	0	0	0	0	0
48	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	toți	IT	0	0	0	0	0
49	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	JT	124	57	296	5768	6245
50	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	MT	3	2	2	91	98

51	Numărul de utilizatori deconectați pentru neplată	toți	IT	0	0	0	0	0
52	Timpu mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	JT	1.3	1.3	1.5	1.2	1.2
53	Timpu mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	MT	0.9	1.1	0.3	1.4	1.3
54	Timpu mediu** de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor de efectuarea plății (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
55	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	JT	4542	5958	7981	4534	23015
56	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT	33	17	38	7	95
57	Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT	0	3	3	1	7
58	Timpu 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	9.7	13.7	15.9	14.7	13.7
59	Timpu 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	5.1	14.0	10.0	11.3	9.0
60	Timpu 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	-	5.0	1.0	12.0	5.0
61	Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva	toți	toate	0	0	0	0	0
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	JT	5436	6075	7458	4747	23716
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	MT	6	2	8	5	21
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	IT	0	0	0	0	0
65	Timpu mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT	7.7	8.6	10.5	10.3	9.5
66	Timpu mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT	0.2	13.0	7.0	11.9	6.3
67	Timpu mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate/consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT	-	-	-	-	-
68	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit o dată la 6 luni	toți	JT	947367	784853	309929	274968	572123
69	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	toți	MT	13	10	12	39	70
70	Numărul de utilizatori al căror contor nu este citit lunar	mari consumatori	IT	0	0	0	0	0
71	Număr total de apeluri telefonice	toți	toate	120396	127187	522729	350795	1121107
72	Număr total de apeluri telefonice nepreluete	toți	toate	2076	3750	14099	2933	22858
73	Timpu mediu** de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	toți	toate	512.2	613.9	209.0	134.5	1235.0
74	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde de la inițierea apelului	toți	toate	5885	8548	158	138	14475
75	Numarul total de apeluri la care s-a raspuns cu depasirea intervalului de 20 de minute de la preluarea apelului	toți	toate	0	0	1977	3	1980
76	Numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	toți	toate	1	0	13	7	21

Anexa 6
DEER
Anexa 6

Înregistrarea întreruperilor lungi în cazul cărora restabilirea alimentării cu energie electrică, pentru cel puțin un utilizator, s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard - DEER - 2021

DEER - zona Muntenia Nord

Data întreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs întreruperea	Tipul întreruperii (planificată /neplanificată)	Numărul total de utilizatori afectați de întrerupere*	Numărul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentării cu energie electrică s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite	Valoarea totală a compensațiilor plătite
12.07.2021	LCJT	neplanificat	59	59	vegetatie retea	59	2655
13.07.2021	LCJT	neplanificat	66	66	rupere conductor - vegetatie retea	66	1980
25.11.2022	LCJT	neplanificat	53	52	LES 6 kV lovit la sapatura tert	52	1560
25.11.2022	LCMT	neplanificat	53	1	LES 6 kV lovit la sapatura tert	1	200
20.09.2021	LCJT	neplanificat	1	1	izolator ISNS spart	1	30
25.07.2021	LCJT	neplanificat	749	749	uzura tehnica material	749	22470
27.07.2021	LCJT	neplanificat	308	308	uzura tehnica material	308	9240
30.01.2021	LCJT	neplanificat	1	1	contact imperfect br.	1	45
30.08.2021	LCJT	neplanificat	1	1	clema CDD deteriorata	1	30
03.06.2021	LCJT	neplanificat	5	5	uzura tehnica material	5	150
19.05.2021	LCJT	neplanificat	191	191	uzura tehnica material	191	5730
21.06.2021	LCJT	neplanificat	76	72	infiltratii apa PTZ	72	2160
21.06.2021	LCMT	neplanificat	76	4	infiltratii apa PTZ	4	800
03.01.2021	LCJT	neplanificat	113	113	uzura tehnica material	113	3390
03.02.2021	LCJT	neplanificat	5	5	uzura tehnica material	5	150
05.08.2021	LCJT	neplanificat	4	4	siguranta JT arsa in PT	4	180
23.08.2021	LCJT	neplanificat	75	75	siguranta JT arsa in PT	75	2250
24.02.2021	LCJT	neplanificat	9	9	conductor rupt tert	9	270
26.07.2021	LCJT	neplanificat	5	5	vegetatie retea	5	150
30.07.2021	LCJT	neplanificat	1	1	uzura tehnica material	1	30
03.06.2021	LCJT	neplanificat	1	1	contact slab br.	1	30
11.11.2021	LCJT	neplanificat	43	43	uzura tehnica material	43	1290
22.07.2021	LCJT	neplanificat	426	426	uzura tehnica material	426	12780
24.07.2021	LCMT	neplanificat	2	2	uzura tehnica material	2	400
Total MN			2323			2194	67970

DEER - zona Transilvania Sud

Data întreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs întreruperea	Tipul întreruperii (planificată /neplanificată)	Numărul total de utilizatori afectați de întrerupere*	Numărul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentării cu energie electrică s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite	Valoarea totală a compensațiilor plătite(lei)
19.03.2021	JT	Neplanificata	1	1	Defect I 0.4 kV circuit Moara	1	45
09.05.2021	MT	Neplanificata	1845	2	Defecte multiple LEA 20 kV Fagaras Cincu	1	300
20.09.2020	MT	Neplanificata		2	LEA 20 kV St. Fagaras – Voila între St Făgăraș și stalpul nr. 1-portiune LES	1	200
26.09.2021	JT	Neplanificata	1	1	Siguranta arsa in CS	1	30
19.10.2021	MT	Neplanificata	26	26	LES 20 KV SD 849 – PT 8049 Stupini (lovit la sapaturi)	26	780
21.12.2021	JT	Neplanificata	4	4	Conductor TYIR 3*50+50 rupt	0	0
05.08.2021	MT	Neplanificata	6046	2691	Defecte multiple RED mt (LES 20 kV Feeder 7 între PT 43 și PT141) și LES 20 kV Feeder 2(PT 23 și PT17)	2650	79670
19.08.2021	MT	Neplanificata	916	916	Stalp rupt la baza si conductoare rupte între SS.1 – ST.3 respectiv SS.1A-ST3A (stalp comun LEA 20 kV ST4 C1 si LEA 20 kV ST4 C2).	892	27440

30.08.2021	IT	Neplanificata	25411	12	Defect in St Sebes- izolator compozit lant dublu bara 1 110 kV	9	1800
08.02.2021	MT	Neplanificata	2385	6	Cablu defect intre SP 20 kV si PT1 Joseni celula 5	5	150
25.07.2021	MT	Neplanificata	4182	86	Defect LES 20 kV Tractor Borviz intre PT 34 si PT 20 simultan cu defect PA3-PT 20	82	2460
22.11.2021	MT	Neplanificata	398	398	Defect LES 20kV Unt - PTZ 2 Cristur	397	11910
10.12.2021	MT	Neplanificata	196	196	Trafo 20/0.4 kV defect in PTZ 15 Cristur	14	420
03.10.2021	MT	Neplanificata	430	1	LEA 20 kV Raci-Reghin- PC3 Glodeni defect	1	200
TOTAL			41841	4342		4080	125405

DEER - zona Transilvania Nord

Data întreruperii	Nivelul de tensiune la care s-a produs întreruperea	Tipul întreruperii (planificată /neplanificată)	Numărul total de utilizatori afectați de întrerupere*	Numărul total de utilizatori pentru care restabilirea alimentării cu energie electrică s-a realizat cu depășirea duratei prevăzute în standard	Cauza nerespectării indicatorului de performanță	Numărul total de compensații plătite	Valoarea totală a compensațiilor plătite
14.01.2020	LCMT	planificata	1415	1415	Firma care a realizat lucrarea nu a reusit finalizarea lucrării in perioada anuntata	1	30
06.04.2021	LCJT	neplanificata	112	112	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpilor deteriorati si refacerea liniei electrice aeriene afectata	112	3360
23.06.2021	LCJT	Neplanificata	1	1	Mobilizarea insuficienta a PO COR Zalau	1	30
14.07.2020	LCJT	Neplanificata	1	1	Lipsa personal si dotari	1	225
25.08.2021	LCJT	Neplanificata	424	410	Lipsa personal si dotari	410	12470
27.09.2022	LCJT	neplanificata	20	2	Restabilirea alimentării după o Întrerupere Neplanificata JT - Urban 6 ore în condiții normale de vreme;	2	60
10.12.2020	LCJT	neplanificata	47	47	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpului deteriorat si refacerea liniei electrice aeriene afectata	1	30
25.12.2020	LCMT	neplanificata	1908	11	Accident rutier - realimentarea consumatorilor s-a putut realiza doar dupa inlocuirea stalpilor deteriorati si refacerea liniei electrice aeriene afectata	11	670
Total TN			3,927	2,012	0	539	16,875

Anexa 7
 DEER

Monitorizarea compensațiilor acordate utilizatorilor DEER - 2021
Anexa 7
zona Muntenia Nord

	Data acordării compensației [anul]	Valoarea compensației acordate [lei]	Tip utilizator (se va preciza și nivelul de tensiune al RED la care este înmănată)	Zona de consum (urban/rural)	Motivul acordării compensației: indicatorul de performanță/ serviciul neîndeplinit	Continuitatea alimentării cu energie electrică a utilizatorilor	Calitatea tehnică a energiei electrice distribuite	Calitatea comercială a serviciului de distribuție a energiei electrice
1	01.01.2021-28.02.2021	3080	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
2	01.01.2021-28.02.2021	2250	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
3	03.01.2021-06.01.2021	3390	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
4	06.01.2021-13.01.2021	70	LCJT	U	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
5	08.01.2021-18.01.2021	60	LCJT	U	Răspuns la cererile/escartările/reclamațiile sau solicitările primite cu privire la serviciul de distribuție, altele decât cele pentru care este prevăzut explicit un termen de răspuns în contractele în vigoare			X
6	25.01.2021-28.01.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
7	04.02.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
8	30.01.2021-26.01.2021	45	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
9	02.02.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
10	03.02.2021-19.02.2021	150	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
11	26.02.2021	140	LCJT	U	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
12	21.02.2021	400	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
13	24.02.2021	270	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
14	27.02.2021	4400	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
15	01.03.2021-31.03.2021	3230	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
16	01.03.2021-31.03.2021	1485	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
17	25.03-01.04.2021	140	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
18	01.04.2021-30.04.2021	405	LCJT,LCMT	R	aviz tehnic de racordare			X
19	01.04.2021-30.04.2021	1050	LCJT,LCMT	U	aviz tehnic de racordare			X
20	14.04-21.04.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
21	18.04.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
22	23.04.2021-01.05.2021	400	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
23	31.05.2021	2095	LCJT,LCMT	R	aviz tehnic de racordare			X
24	01.05.2021-31.05.2021	1005	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
25	02.05.2021	800	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
26	19.05.2022	1770	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
27	19.05.2021	3960	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
28	19.05.2021 - 26.05.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
29	01.06.2021-30.06.2021	1465	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
30	01.06.2021-30.06.2021	760	LCJT,LCMT	U	aviz tehnic de racordare			X
31	03.06.2021	180	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
32	21.06.2021	2960	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
33	01-07-21	450	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
34	01-07-21	460	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
35	12.07.2021	2655	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată, 6 ore - mediu urban, în condiții normale de vreme	X		
36	13.07.2021	1980	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată, 6 ore - mediu urban, în condiții normale de vreme	X		
37	17.07.2021	255	LCJT	U	respectarea art. 32 (2); art. 33 al Ordinului ANRE 46/2021 (datele masurate)			X
38	21.07.2021 - 28.07.2021	105	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
39	22.07.2021	75840	LCJT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
40	24.07.2021	200	LCMT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
41	25.07.2021	22470	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată, 6 ore - mediu urban, în condiții normale de vreme	X		
42	26.07.2021	700	LCJT,LCMT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
43	27.07.2021	9240	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată, 6 ore - mediu urban, în condiții normale de vreme	X		
44	28.07.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
45	30.07.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
46	01-08-21	1980	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
47	01-08-21	1605	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
48	03.08.2021	200	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
49	05.08.2021	180	LCJT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipii reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
50	13.08.2021	800	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
51	16.08.2021	800	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
52	20.08.2021	1400	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
53	22.08.2021	200	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
54	23.08.2021	2650	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
55	26.08.2021	1600	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
56	27.08.2021-03.09.2021	70	LCJT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curelei de tensiune		X	
57	30.08.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		
58	30.08.2021	600	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
59	01.09.2021	800	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
60	01-09-21	120	LCJT	U	aviz tehnic de racordare			X
61	01-09-21	565	LCJT	R	aviz tehnic de racordare			X
62	15.09.2021	200	LCMT	U	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
63	17.09.2021	1000	LCMT	R	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum s/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
64	20.09.2021	30	LCJT	R	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată - 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme	X		

65	21.09.2021-28.09.2021	195	LCIT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		X	
66	27.09.2021 - 04.10.2021	70	LCIT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		X	
67	28.09.2021	200	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
68	01-10-21	660	LCIT	U	aviz tehnic de racordare			X
69	01-10-21	60	LCIT,LCMT	R	aviz tehnic de racordare			X
70	09.10.2021	255	LCIT	U	Înlocuire grup masura defect			X
71	13.10.2021	1000	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
72	30.10.2021	1400	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
73	06.11.2021-03.12.2021	148900	LCIT	R	Proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului			X
74	09.11.2021	4370	LCIT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipi reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
75	11.11.2021	1290	LCIT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipi reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
76	17.11.2021	800	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
77	21.11.2021	2200	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
78	23.11.2021	400	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
79	25.11.2021	1760	LCIT,LCMT	U	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată; 4 ore - municipi reședință de județ, în condiții normale de vreme	X		
80	26.11.2021	4125	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
81	29.11.2021	200	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
82	01-12-21	36150	LCIT	R	Proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului			X
83	01-12-21	4290	LCIT	R	aviz tehnic de racordare			X
84	03.12.2021	2000	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
85	07.12.2021	600	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
86	08.12.2021	800	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
87	09.12.2021	400	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
88	12.12.2021	1000	LCMT	U	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
89	13.12.2021	1800	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
90	17.12.2020-24.12.2020	105	LCIT	R	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		X	
91	19.12.2021	200	LCMT	R	Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT	X		
Total 2021(lei)		381155			NR Valoare	4633	13	1972
						166050	840	214265

zona Transilvania SUD

Data acordării compensației (ziua, luna , an)	Valoarea compensației acordate (lei)	Tip utilizator (se va preciza și nivelul de tensiune al RED la care este servirea sa fie racordat utilizatorul	Zona de consum (urban / rural)	Motivul acordării compensației: Indicatorul de performanță/Service-ul	continuitate alimentării cu energie electrice a utilizatorilor	calitatea tehnica a energiei electrice distribuite	calitatea comerciala a serviciului distribuit de energiei electrice
1 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
2 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
3 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
5 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
6 19.02.2021	30	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
7 29.03.2021	70	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		x	
8 30.03.2021	135	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.7 - Termenul pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare			x
9 08.04.2021	60	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
10 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
11 08.04.2021	135	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
12 08.04.2021	60	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
13 08.04.2021	60	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
14 08.04.2021	60	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
15 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
16 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
17 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
18 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
19 08.04.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
20 08.04.2021	40	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
21 08.04.2021	40	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
22 08.04.2021	40	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
23 08.04.2021	40	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
24 08.04.2021	40	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
25 08.04.2021	40	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
26 08.04.2021	40	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
27 08.04.2021	40	LCIT	Urban	Anexa 4, pct.6 - Încheierea contractului de distribuție			x
28 16.04.2021	105	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		x	
29 10.04.2021	70	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
30 10.04.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
31 10.04.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
32 17.04.2021	300	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
33 17.04.2021	300	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
34 10.05.2021	45	LCIT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
35 11.05.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
36 11.05.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numărul intreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	x		
37 17.05.2021	300	LCMT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
38 17.05.2021	300	LCMT	Rural	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
39 01.06.2021	105	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curei de tensiune		x	
40 29.07.2021	60	LCIT	Rural	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamațiile sau solicitările referitoare la alte cauze			x
41 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
42 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
43 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
44 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
45 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
46 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
47 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
48 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
49 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
50 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
51 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
52 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
53 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
54 10.08.2021	30	LCIT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4096	06.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4097	06.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4098	06.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4099	06.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4100	06.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4101	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4102	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4103	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4104	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4105	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4106	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4107	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4108	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4109	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4110	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4111	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4112	09.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4113	20.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4114	20.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4115	20.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4116	20.09.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4117	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4118	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4119	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4120	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4121	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4122	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4123	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4124	22.09.2021	60	LCJT	Urban	Anexa 4, pct.10 - Raspuns la cererile/sesizările/reclamații sau solicitările referitoare la alte cauze			x
4125	05.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4126	05.10.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.4 - Numarul intreruperilor lungi neplanificate ce afecteaza un loc de consum si/sau producere racordat la retele electrice de IT sau MT	x		
4127	05.10.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4128	05.10.2021	200	LCMT	RURAL	Anexa 1, pct.4 - Numarul intreruperilor lungi neplanificate ce afecteaza un loc de consum si/sau producere racordat la retele electrice de IT sau MT	x		
4129	14.10.2021	200	LCMT	RURAL	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4130	14.10.2021	70	LCJT	RURAL	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanta prin calitatea curbei de tensiune			x
4131	14.10.2021	130	LCJT	RURAL	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanta prin calitatea curbei de tensiune			x
4132	14.10.2021	130	LCJT	RURAL	Anexa 4, pct.16 - Respectarea indicatorilor de performanta prin calitatea curbei de tensiune			x
4133	20.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4134	20.10.2021	200	LCMT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4135	20.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4136	20.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4137	20.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4138	20.10.2021	30	LCJT	Urban	Anexa 1, pct.1 - Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	x		
4139	20.10.2021	3						

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

DEER

Anexa 8

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)	7491	109	7600	7491	110	7600
2	MT	35045	11229	46274	35055	11407	46463
3	JT	55828	17730	73558	55924	17998	73922
4	Branșamente	59879	12835	72714	60075	13023	73097

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2020 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2021 și a casarilor pentru aceeași perioadă

DEER

Anexa 8

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	318	13272	318	13270
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	121	407	121	403
3	Posturi de transformare	28549	8262	28845	8155
4	Puncte de alimentare	663	72	693	71

Diferențele la volumul de instalații față de anul 2020 se datorează punerilor în funcție în cursul anului 2021 și a casarilor pentru aceeași perioadă

DEER

Anexa 8

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)	7600	înainte de 1960	844	0	844
			1960-1979	5135	18	5153
			1980-1999	1416	0	1416
			2000-2019	96	73	169
			2020- an (n)*	0	19	19
2	MT	46463	înainte de 1960	5210	906	6116
			1960-1979	20890	4774	25664
			1980-1999	6409	2410	8819
			2000-2019	2405	2897	5302
			2020- an (n)*	140	421	562
3	JT	73922	înainte de 1960	3259	1251	4510
			1960-1979	29882	8043	37925
			1980-1999	13281	3981	17262
			2000-2019	9270	4278	13531
			2020- an (n)*	231	463	694
4	Branșamente	73097	înainte de 1960	4563	1215	5778
			1960-1979	30184	4428	34611
			1980-1999	14815	2675	17489
			2000-2019	10186	4186	14372
			2020- an (n)*	330	517	847

DEER

Anexa 8

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	318	înainte de 1960	22
			1960-1979	209
			1980-1999	63
			2000-2019	23
			2020- an (n)*	1
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	121	înainte de 1960	8
			1960-1979	67
			1980-1999	33
			2000-2019	13
			2020- an (n)*	0
3	Posturi de transformare	28845	înainte de 1960	1175
			1960-1979	11945
			1980-1999	7374
			2000-2019	7765
			2020- an (n)*	586
4	Puncte de alimentare	693	înainte de 1960	18
			1960-1979	186
			1980-1999	120
			2000-2019	328
			2020- an (n)*	41

DEER

Anexa 8

Tabelul nr. C1 - Linii electrice de distribuție

Categorie		An (n)		
		Lungime linii total (km traseu)	Lungime linii rețehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	7491	5	0
	LES	110	5	0
MT	LEA	35055	165	34
	LES	11407	20	207
JT (excl. branș.)	LEA	55924	346	149
	LES	17998	37	278

DEER

Anexa 8

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

Categorie	An (n)		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice retehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	318	71	0
Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	121	0	0
Posturi de transformare	28845	296	312
Puncte de alimentare	693	0	31

12/17

15/17

DEER
Anexa 8

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

	Braila	Buzau	Dambovita	Galati	Prahova	Vrancea	Alba	Brasov*	Covasna*	Harghita*	Mures	Sibiu	Cluj	Bihor	Maramures	Satu Mare	Bistrita Nasaud	Salaj	total DEER
Incidente deosebite	7	13	7	32	61	51	9	7	6	2	11	17	7	2	2	5	5	2	246
Utilizatori afectati cumulati	116682	181822	73895	442344	522991	408217	119913	256028	143165	17933	148456	329376	109381	19476	27157	38068	61334	15767	3032005
Putere intrerupta cumulata (MW)	49	85	26	165	184628	195	250	577	60	8	53	410	42	7	7	12	16	13	186604
Energie nelivrata cumulata (MWh)	33	28	11	146	241	414	72	74	9	1	32	90	14	2	4	5	3	4	1181

*La TS, Incidentul din data de 29.06.2021 (poz 26 in tabelul D1 TS) a afectat 3 judete(Brasov,Covasna,Harghita) simultan determinat de LEA 400 kV Brasov-Gutinas

DEER
Anexa 8
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 (Se va detalia.)	
118	13	63	28	5	17

zona Muntenia Nord
Analizoare tip ION 7650

02.01.2021 00:01 - 01.01.2022 00:01

Tabel 4 - Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportatți anual zona Muntenia Nord

	Stația 1						Stația 2								
Principalii parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportați anual - SR Brăila	Braila.St_BrilaSud_CL_20kV						Braila.St_CuzaVoda_CTV_20kV								
Numărul de întreruperi tranzitorii	4						0								
Numărul de întreruperi scurte	2						0								
Numărul de întreruperi lungi	5						0								
Frecvența medie (Hz)	50						50.001								
Tensiunea medie (V sau kV)	12060.78						12062.883								
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	658						1334								
Depășirea valorii normale de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni)	0 / 52		0 / 52		0 / 52		2 / 52		2 / 52		2 / 52		8 / 52		
	nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate		
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr.săptămâni)	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0; 0		0; 0	0; 0	3 / 52	21 / 52	3 / 52	52% in sapt 06.Aug; 0	13% in sapt 30.Jan; -27% in sapt 06.Aug	29% in sapt 06.Aug; 0	8 / 52	1 / 52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 2 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 3 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 4 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 5 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 6 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 7 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 8 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 9 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 10 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 11 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 12 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 13 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 14 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 15 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 16 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 17 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 18 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 19 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 20 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 21 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 22 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 23 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 24 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea valorii maxime a armonicilor 25 (% din fundamentală, nr.săptămâni)	0/52	0/52	0/52	0		0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr.săptămâni)	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0		0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă (valoare %, nr.săptămâni)	0 / 52			0			0 / 52			0			0 / 52		

Stația 3				Stația 4						Stația 5									
Braila.St_Faurei _ CL _ 20kV				Braila.St_Ianca_ T2_20kV						Braila.St_Insuratei_L20kV_ CEE_ParcEolian1_10MW									
2				0						0									
2				0						0									
3				0						1									
50				50						50.001									
11952.574				11904.785						11904.303									
0				1375						1089									
7 / 52		8 / 52		6 / 52		8 / 52		7 / 52		5 / 52		6 / 52		6 / 52		2 / 52			
ni amani e	val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			
	2 / 52	18% in sapt 25.Dec; -38% in sapt 01.Jan	34% in sapt 18.Dec; 0	22% in sapt 18.Dec; -31% in sapt 01.Jan	5 / 52	7 / 52	5 / 52	69% in sapt 27.Nov; -89% in sapt 02.Apr	54% in sapt 27.Nov; -85% in sapt 09.Apr	20% in sapt 01.Jan; -91% in sapt 02.Apr	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0; 0	0; 0	0; 0	3 / 52	3 / 52	3 / 52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	87.91 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	55.82 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	33.07 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	24.39 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	18.61 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	16.19 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	13.59 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	12.02 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	10.50 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	9.43 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	8.50 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	7.78 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	7.17 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	6.65 in sapt 10.Apr	0	3/52	0/52	0/52	0.63 in sapt 16.Jan	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	6.21 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	5.83 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	5.49 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	5.19 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	4.93 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	4.70 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	4.48 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	4.29 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	4.11 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
	0/52	0	0	0	0/52	2/52	0/52	0	3.95 in sapt 10.Apr	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0 / 52	0	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52
	0				0 / 52			0			0 / 52			0			0 / 52		

Stația 6			Stația 7						Stația 8						Stația 1			
Braila.St_Pisc_CS_20kV			Braila.St_PortBraila_CTV_20kV						Braila.St_Urleasca_CTV_20kV						Buzau.Buzau_Est_LE			
1			5						0						0			
0			2						0						2			
0			4						1						0			
50			50.001						50						50.001			
12094.584			11898.242						12058.492						3579.324			
1512			532						3103						597			
2 / 52	3 / 52		0 / 52		0 / 52		0 / 52		1 / 52		1 / 52		1 / 52		0 / 52		0 / 52	
val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depas
79% in sapt 09.Jul; -30% in sapt 02.Jul	52% in sapt 02.Jul; -21% in sapt 09.Jul	78% in sapt 09.Jul; 0	1 / 52	1 / 52	1 / 52	18% in sapt 20.Nov; -58% in sapt 20.Nov	19% in sapt 20.Nov; -58% in sapt 20.Nov	17% in sapt 20.Nov; -58% in sapt 20.Nov	14 / 52	16 / 52	15 / 52	74% in sapt 06.Feb; -61% in sapt 01.Jan	73% in sapt 01.Jan; -58% in sapt 20.Aug	64% in sapt 20.Aug; -74% in sapt 24.Sep	1 / 52	2 / 52	1 / 52	75% in sapt 06.Aug; 0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0			0 / 52			0			0 / 52			0			0 / 52			

		Stația 2						Stația 3						Stația 4					
5_ Metalpres		Buzau.Sahateni_Melicon_CEF_1MW						Buzau.St_Beceni_CTv _20kV						Buzau.St_BuzauNord_CTv _20kV					
		0						1						0					
		0						2						1					
		0						1						0					
		50.001						50.001						50.001					
		11904.895						11921.883						11913.551					
		760						1442						1852					
1 / 52		0 / 52		0 / 52		0 / 52		1 / 52		1 / 52		2 / 52		0 / 52		0 / 52		0 / 52	
faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)		nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)		
10% in sapt 01.Jan; -11% in sapt 06.Aug	75% in sapt 06.Aug; 0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0; 0	0; 0	0; 0	5 / 52	9 / 52	5 / 52	45% in sapt 25.Dec; 0	33% in sapt 27.Nov; -23% in sapt 25.Dec	45% in sapt 25.Dec; -17% in sapt 27.Nov	4 / 52	3 / 52	3 / 52	64% in sapt 06.Nov; 0	24% in sapt 23.Jul; -27% in sapt 06.Nov	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	
0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	
0		0 / 52			0			0 / 52			0			0 / 52			0		

[illegible]

6/42

7/42

[illegible]

Stația 8					Stația 9						Stația 10								
Galati.St_Port_CSG_CL_6kV					Galati.St_SPA Dunarea_CL_20kV						Galati.St_TgBujor_L20kV_CEE_Varlezi1_6MW						Galati.St_Va		
0					0						5								
0					1						4								
0					2						16								
50.001					50.001						50								
3554.042					12050.69						11925.475								
593					675						1207								
52	0 / 52		0 / 52		0 / 52	0 / 52		0 / 52			3 / 52		5 / 52		4 / 52		0 / 52		
:saptamani te/nr.saptamani monitorizate		val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate		
0 / 52	0 / 52	0; 0	0; 0	0; 0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0; 0	0; 0	0; 0	4 / 52	3 / 52	2 / 52	58% in sapt 13.Feb;-57% in sapt 18.Jun	67% in sapt 13.Feb;-58% in sapt 18.Jun	0; -70% in sapt 13.Feb	41 / 52	9 / 52	9 / 52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52
0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0	0	0	0 / 52	0 / 52	0 / 52
0 / 52		0			0 / 52			0			0 / 52			0			0 / 52		

Stația 13			Stația 14						Stația 15						Stația 1			
a Largă_ L20kV_ CHEMP_ELSID_ 15MW			Ploiesti.St_ Văleni _ CTv _ 20kV						Ploiesti.St_Vega_ CTv _ 20kV						Targoviste. St _ Aninoai_ 20kV			
0			0						16						0			
2			0						3						0			
5			1						7						0			
50.001			50.001						50						50			
11892.35			11933.187						11950.56						11938.594			
0			115						363						1059			
1 / 52	1 / 52		1 / 52	1 / 52		1 / 52			0 / 52	0 / 52		0 / 52			0 / 52	0 / 52		
val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire/ faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)			nr.saptamani depasite/nr.saptamani monitorizate			val.max.de depasire / faze / in saptamana "n" (sfarsit interval)
0; 0	20% in sapt 09.Jul; 0	15% in sapt 09.Jul; 0	46 / 52	8 / 52	7 / 52	16% in sapt 06.Aug; -66% in sapt 20.Feb	59% in sapt 28.May; -86% in sapt 06.Aug	52% in sapt 06.Aug; -75% in sapt 28.May	0 / 52	0 / 52	0 / 52	0; 0	0; 0	0; 0	1 / 52	1 / 52	1 / 52	37% in sapt 20.Aug; 0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0
0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/52	0/52	0/52	0	0	0	0/5			

Zona Transilvania SUD

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

2021												
PARAMETRII TEHNICI DE CALITATE	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	
Numarul de intreruperi tranzitorii	41		58		62		58		1569		326	
Numarul de intreruperi scurte	3		7		9		7		907		11	
Numarul de intreruperi lungi	1		0		0		0		37		14	
Frecventa medie [Hz]	49.9993		49.9996		49.9995		49.9988		50		50	
Tensiunea medie [kV]	21.1553		21.0885		6.1170		21.1465		21.4357		6.2552	
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
Depasiri ale limitelor normale pentru variatiile rapide de tensiunii (nr anual)	9		7		8		9		0		0	
Depasirea valorii normale de flicker pe termen lung (, nr saptamani)	14/52		14/52		17/52		17/52		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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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 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	5/52	0	0/52	0.58	1/52	0.37	1/52	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

Tabel 4 - Principali parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual

2021

Situatia centralizatoare a calitatii energiei electrice monitorizata pe barele de MT ale statiilor 110kV/MT -fara evenimentele din circuitele secundare care

	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri				
Parametri tehnici de calitate	Abator T2 20kV - Mavosys10*E2			Alesd T1 20 kV - Mavosys10*E2			Baciu T1 10 kV - Mavosys10*E2			Baia Sprie1 T1 20kV - Mavosys			BaiaMare5 T1-20kV SB1 - Mavd			BaiaMare5 T2-10kV SB1 - Mavd						
Numărul de întreruperi tranzitorii	4			0			0			0			1			1						
Numărul de întreruperi scurte	0			0			0			0			0			0						
Numărul de întreruperi lungi	0			0			0			0			0			0						
Frecvența medie (Hz)	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0						
Tensiunea medie (kV)	20933			21433			10333			20867			21267			20533						
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare %, nr.săptămâni) *		-6%	1 *		0%	0 *		0%	0 *		-9%	1 *		-8%	1 *		-11%	1				
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)	637	[>4%Un] *		680	[>4%Un] *		14	[>4%Un] *		825	[>4%Un] *		1388	[>4%Un] *		836	[>4%Un] *					
Depășirea valorii normate de flicker, pe termen lung (nr.săptămâni) medie între cele 3 faze	*		0 *			0 *			0 *			1 *			1 *			0				
Depășirea valorii maxime a armonicii (% din fundamentală, nr.săptămâni)	2 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	3 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	4 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	5 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	6 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	7 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	8 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	9 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	10 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	11 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	12 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	13 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	14 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	15 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	16 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	17 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	18 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	19 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	20 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	21 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	22 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	23 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	24 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	25 *	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă (valoare %, nr.săptămâni)	*	0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0				
	Saptamani monitorizate			52	Saptamani monitorizate			49	Saptamani monitorizate			3	Saptamani monitorizate			52	Saptamani monitorizate			52		
Monitorizarea a fost facuta cu analizoare tip MAVOSYS10					Analizor montat in 20- 01-2021				Analizor montat in luna 12-2021													

Monitorizarea a fost facuta cu analizoare tip MAVOSYS10

Analizor montat in 20- 01-2021 Analizor montat in luna 12-2021

* - depasirea limitelor s-a datorat evenimentelor din ENTSOE / RET din 8ianuarie2021 care au condus la regimuri de functionare anormale datorita declansarilor anumitor linii de 110kV din statiile CN Transelectrica

obs: valorile se refera la marimile masurate pe barele de MT ale statiilor de 110/MT, nu la consumatorii afec

nu au afectat consumatorii - AN 2021

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri
Baita CEE2 - Mavosys10*E2 - a			Beclean MT 20kV - Mavosys10*			Beius T1 - Mavosys10 - an 2021			Carei 1 T2 20 kV - Mavosys10*			Carei Unio T1 20 kV - Mavosys10*			CEF 48MW Ciuperceni 110kV -			CET 2 Oradea T1 20 kV - Mavo			Cluj-Nord T1 10kV - M		
0			1			2 *		*	0			2			9			2			0		
0			0			0 *		*	0			0			0			0			0		
0			0			0 *		*	0			0			1			1			0		
50.0			50.0			50.00 *		*	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0		
20827			20933			21360 *		*	21067			21067			119460			21467			10247		
*	0%	0 *	-38%	1 *	0%	0 *	-6%	1 *	0%	0	14.9% -11%	52 1	*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	
736	[>4%Un]	*	1301	[>4%Un]	*	897	[>4%Un]	*	607	[>4%Un]	*	548	[>4%Un]	*	588	[>4%Un]	*	676	[>4%Un]	*	560	[>4%Un]	
*		1 *		48 *		0 *		0 *		1 *		0 *		0 *		0 *		0 *		0 *		0 *	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
*	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0 *	0%	0%	
Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52
Statie producatorului CEF Ciuperceni 48MW															Analizor instalat in								

tati.

Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	
T1 20 kV - Mavosys10*		Nadas T1 10 kV - Mavosys10*		Nasaud T1 20 kV - Mavosys10*		Poiana T2 20 kV - Mavosys10*		Poiana T1 6 kV - Mavosys10*		Prundu Bargaului T1 20 kV - Ma		Rodna T2 20 kV - Mavosys10*		Sacuieni T2 20 kV - Mavosys10*									
		0			1			0			0			6			0			3			
		1			1			0			0			2			0			0			
		2			0			1			1			1			0			1			
		50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			50.0			
		10097			20867			21067			6300			20273			21000			21333			
0%	0 *		-13%	1 *		0%	0 *		-9%	1 *		-10%	1 *		-10%	1 *		0%	0 *		-22%	1	
[>4%Un] *		624	[>4%Un] *		1204	[>4%Un] *		725	[>4%Un] *		687	[>4%Un] *		1204	[>4%Un] *		54	[>4%Un] *		806	[>4%Un] *		
	2 *			0 *		3 *		1 *		0 *		3 *		0 *		3 *		0 *		0			
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0 *		0%	0	
ni monitorizati	52	Saptamani monitorizate		44	Saptamani monitorizate		52	Saptamani monitorizate		52	Saptamani monitorizate		52	Saptamani monitorizate		50	Saptamani monitorizate		6	Saptamani monitorizate		52	
													2 saptamani cu stare nedetecata montajului in noiembrie 2021										

Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	nr saptamani cu abateri	Numar/val oare annual	Depasire % din maxim admis / nominal	
Salonta T2 - Mavosys10"E2 - ar			Satu Mare 2 T1 -6kV - Mavosys			Seini T1 20 kV - Mavosys10E1			Sighet T1 20 kV - Mavosys10"E2			Sighet T1 6 kV - Mavosys10"E2			Simleu Silvaniei T1 20 kV - Mav			Stei T1 20 kV - Mavosys10"E2			Tg. Lapus T1 20kV - I		
3			2 *		*	1 *		*	0			0			0			1			2		
0			0 *		*	1 *		*	0			0			0			0			0		
0			0 *		*	1 *		*	0			0			0			0			0		
50.0			50.00 *		*	50.00 *		*	50.0			50.0			50.0			50.0			50.0		
20980			6234 *		*	21160 *		*	21067			6340			20773			21320			21133		
*	0%	0 *	-12%		1 *	-12%		1 *	-7%		1 *	-6%		1 *	-2%		1 *	0%		0 *	-8%		
1300	[>4%Un] *		592	[>4%Un]	*	1047	[>4%Un]	*	1361	[>4%Un] *		1421	[>4%Un] *		862	[>4%Un] *		695	[>4%Un] *		1254	[>4%Un]	
*		14 *			0 *			1 *			2 *			1 *			1 *			1 *			
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
*	0%	0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		0 *	0%		
Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		52	Saptamani monito		

[illegible]

Tabelul nr.5 – Clasificarea golurilor de tensiune in functie de durata si tensiune reziduala- zona Muntenia Nord - 2021

Nr. crt.	Statia	Tensiunea reziduala 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	110/20/6kV St_BrăilaSud _ CL_ 20kV	$90 > u \geq 80$	155	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	52	2	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	39	11	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	15	113	4	0	0
		$5 > u$	0	2	0	4	0
2	110/20kV St_Cuza Vodă _ CTv_20kV	$90 > u \geq 80$	405	1479	103	13	37
		$80 > u \geq 70$	33	503	160	9	7
		$70 > u \geq 40$	8	157	528	58	6
		$40 > u \geq 5$	0	93	1090	242	49
		$5 > u$	0	0	15	15	18
3	110/20kV St_Făurei _ CL _ 20kV	$90 > u \geq 80$	398	425	36	7	4
		$80 > u \geq 70$	78	403	139	5	1
		$70 > u \geq 40$	22	156	232	31	2
		$40 > u \geq 5$	5	11	84	52	6
		$5 > u$	0	0	4	18	3
4	110/20kV St_Ianca _ T2_20kV	$90 > u \geq 80$	758	589	132	182	115
		$80 > u \geq 70$	48	377	152	16	4
		$70 > u \geq 40$	38	89	230	39	2
		$40 > u \geq 5$	505	58	527	418	30
		$5 > u$	0	0	8	40	13
5	110/2 kV St_Însurăței _L20kV _ CEE _ ParcEolian1 _ 10MW	$90 > u \geq 80$	253	52	3	2	1
		$80 > u \geq 70$	25	36	3	1	0
		$70 > u \geq 40$	6	139	138	6	0
		$40 > u \geq 5$	0	15	228	98	3
		$5 > u$	0	1	21	19	0
6	110/20/6kV St_Pisc _ CS_20kV	$90 > u \geq 80$	65	70	4	0	0
		$80 > u \geq 70$	13	22	6	0	0
		$70 > u \geq 40$	2	30	61	24	0
		$40 > u \geq 5$	0	18	589	151	1
		$5 > u$	0	0	10	15	1
7	110/20kV St_PortBrăila _ CTv_ 20kV	$90 > u \geq 80$	49	3	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	18	5	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	9	4	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	35	10	3	0
		$5 > u$	1	4	1	4	1
8	110/20kV St_Urleasca _ CTv_20kV	$90 > u \geq 80$	638	531	122	329	159
		$80 > u \geq 70$	194	424	56	25	6
		$70 > u \geq 40$	42	546	214	202	27
		$40 > u \geq 5$	4	154	236	225	55
		$5 > u$	0	2	1	9	17
9	110/20/6kV Buzau_Est_ LES_ Metalpres	$90 > u \geq 80$	118	4	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	19	2	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	16	5	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	3	1
		$5 > u$	0	0	0	0	1
10	110/20kV St_Săhăteni _ Melicon _ CEF_ 1MW	$90 > u \geq 80$	123	3	0	2	0
		$80 > u \geq 70$	29	3	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	33	148	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	158	6	1	0
		$5 > u$	0	2	0	0	2
11	110/20kV St_Beceni _ CTv _ 20kV	$90 > u \geq 80$	378	509	334	319	20
		$80 > u \geq 70$	87	76	9	0	4
		$70 > u \geq 40$	133	100	32	13	3
		$40 > u \geq 5$	113	201	106	121	37
		$5 > u$	1	4	12	44	43
12	110/20/6kV St_BuzauNord _ CTv _ 20kV	$90 > u \geq 80$	242	488	134	45	10
		$80 > u \geq 70$	15	90	85	13	4
		$70 > u \geq 40$	15	50	142	26	6
		$40 > u \geq 5$	0	28	981	169	4
		$5 > u$	0	0	10	11	2
13	110/6kV St_Buzau Sud _ CTv_3 _4 _ 6kV	$90 > u \geq 80$	83	1	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	15	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	2	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
14	110/20kV St_Costieni _ CT1 _ 2 _ 20kV	$90 > u \geq 80$	91	171	72	24	13
		$80 > u \geq 70$	10	22	84	8	1
		$70 > u \geq 40$	3	2	70	33	2
		$40 > u \geq 5$	1	3	170	137	1
		$5 > u$	0	1	29	55	6
		$90 > u \geq 80$	164	3	1	1	0

15	110/20kV St_Crâng_T2	80 > u ≥ 70	27	0	0	0	0
		70 > u ≥ 40	19	2	0	0	0
		40 > u ≥ 5	5	9	0	0	0
		5 > u	0	0	0	0	0
16	110/6kV St_FUM_CL_6kV	90 > u ≥ 80	118	7	9	13	27
		80 > u ≥ 70	15	3	1	3	5
		70 > u ≥ 40	10	2	0	0	0
		40 > u ≥ 5	0	3	8	6	1
		5 > u	0	14	3	2	4
17	110/20/6kV St_RmSarat_CTV_20kV	90 > u ≥ 80	381	522	63	36	17
		80 > u ≥ 70	48	175	82	7	4
		70 > u ≥ 40	13	80	156	17	6
		40 > u ≥ 5	3	105	1036	123	23
		5 > u	0	1	27	5	17
18	110/20/6kV St_CEIL_ENET1_6_8MW	90 > u ≥ 80	157	50	20	2	0
		80 > u ≥ 70	17	12	11	3	0
		70 > u ≥ 40	10	9	7	4	2
		40 > u ≥ 5	0	49	19	8	0
		5 > u	0	3	11	4	0
19	110/20/6kV St_Focsani Nord_T3_20kV	90 > u ≥ 80	93	76	10	0	0
		80 > u ≥ 70	37	34	4	0	0
		70 > u ≥ 40	22	65	7	1	0
		40 > u ≥ 5	1	184	30	10	7
		5 > u	0	3	0	1	25
20	110/20kV St_Măgura_T1_20kV	90 > u ≥ 80	104	102	9	1	6
		80 > u ≥ 70	17	23	9	2	2
		70 > u ≥ 40	14	134	39	2	0
		40 > u ≥ 5	3	701	150	83	36
		5 > u	0	15	7	17	37
21	110/20kV St_Mărășești_CS_20kV	90 > u ≥ 80	104	250	53	12	6
		80 > u ≥ 70	21	125	21	6	1
		70 > u ≥ 40	12	113	39	11	1
		40 > u ≥ 5	23	642	55	67	11
		5 > u	0	8	7	10	7
22	110/20kV St_Abator_CL_20kV	90 > u ≥ 80	217	330	23	4	5
		80 > u ≥ 70	15	212	82	8	1
		70 > u ≥ 40	6	56	178	50	4
		40 > u ≥ 5	2	16	190	123	13
		5 > u	0	0	3	49	7
23	110/20kV St_Cudalbi_L20kV_CEE_Corni1_10MW	90 > u ≥ 80	335	13	7	0	6
		80 > u ≥ 70	39	21	0	0	0
		70 > u ≥ 40	38	126	2	0	0
		40 > u ≥ 5	24	349	1	0	0
		5 > u	0	1	0	0	17
24	110/20kV St_Foltești_T_20kV	90 > u ≥ 80	572	172	14	19	12
		80 > u ≥ 70	80	157	29	6	0
		70 > u ≥ 40	84	151	118	31	0
		40 > u ≥ 5	229	78	186	239	3
		5 > u	0	0	8	52	7
25	110/20kV Galati. St_Frumusita_Cel_6SPP9_20kV	90 > u ≥ 80	834	154	10	20	18
		80 > u ≥ 70	72	154	23	7	1
		70 > u ≥ 40	90	142	85	19	2
		40 > u ≥ 5	184	116	150	180	9
		5 > u	0	1	8	28	7
26	110/20/6kV St_Galați Nord_CL_6kV	90 > u ≥ 80	68	16	3	1	3
		80 > u ≥ 70	18	47	15	3	0
		70 > u ≥ 40	7	14	9	10	1
		40 > u ≥ 5	2	12	5	7	9
		5 > u	0	0	0	1	0
27	110/20kV St_Laminor_L_Cuza Vodă_20kV	90 > u ≥ 80	36	2	1	0	0
		80 > u ≥ 70	10	10	0	0	0
		70 > u ≥ 40	2	1	0	0	0
		40 > u ≥ 5	1	1	1	0	0
		5 > u	0	1	3	3	0
28	110/20kV St_Pechea_L20kV_CEE_Pechea2_6MW	90 > u ≥ 80	51	8	0	1	0
		80 > u ≥ 70	17	5	11	0	0
		70 > u ≥ 40	39	10	20	3	0
		40 > u ≥ 5	44	61	24	3	0
		5 > u	1	0	268	13	0
29	110/6kV St_Port_CSG_CL_6kV	90 > u ≥ 80	34	4	1	1	0
		80 > u ≥ 70	18	6	0	1	0
		70 > u ≥ 40	50	19	13	4	0
		40 > u ≥ 5	1	1	7	4	1
		5 > u	0	0	0	1	0
30	110/20kV St_SPA Dunarea_CL_20kV	90 > u ≥ 80	37	2	1	0	0
		80 > u ≥ 70	10	7	0	0	0
		70 > u ≥ 40	8	55	8	0	0
		40 > u ≥ 5	86	74	4	0	0
		5 > u	0	15	0	1	0

31	110/20kV St_TgBujor_ L20kV_ CEE_ Varlezi1 _ 6MW	90 > u ≥ 80	195	218	28	4	0
		80 > u ≥ 70	15	53	23	2	0
		70 > u ≥ 40	7	25	93	46	5
		40 > u ≥ 5	4	47	635	430	28
		5 > u	0	0	11	28	1
32	110/20kV St_Vanatori_ L20kV_ CEE _ Apolo1 _ 6MW	90 > u ≥ 80	77	128	110	124	144
		80 > u ≥ 70	15	30	19	8	3
		70 > u ≥ 40	4	37	70	26	14
		40 > u ≥ 5	1	498	743	570	157
		5 > u	0	45	129	305	229
33	110/20kV St_Băicoi_ T2_ 20kV	90 > u ≥ 80	91	1	3	3	0
		80 > u ≥ 70	37	5	2	13	0
		70 > u ≥ 40	63	6	7	23	0
		40 > u ≥ 5	8	16	16	2	0
		5 > u	3	9	314	29	2
34	110/20kV St_Balțești_ L20kV_ CEF_Wind_ 5MW	90 > u ≥ 80	324	180	110	176	56
		80 > u ≥ 70	59	92	19	28	14
		70 > u ≥ 40	38	45	147	10	5
		40 > u ≥ 5	1	20	302	83	14
		5 > u	0	0	7	8	14
35	110/6kV St_Berceni_ L6kV_ IMA_Engineering_ CEF_9MW	90 > u ≥ 80	168	3	1	3	0
		80 > u ≥ 70	74	4	1	0	0
		70 > u ≥ 40	71	1	6	2	0
		40 > u ≥ 5	67	0	0	1	1
		5 > u	134	60	29	44	19
36	110/20/6kV St_Bușteni_ CTv_ 20kV	90 > u ≥ 80	48	4	1	3	9
		80 > u ≥ 70	10	5	2	7	7
		70 > u ≥ 40	4	8	5	1	1
		40 > u ≥ 5	1	2	1	1	2
		5 > u	0	0	0	0	0
37	110/20kV St_Columbia_ CTv_ 20kV	90 > u ≥ 80	169	7	0	2	0
		80 > u ≥ 70	50	15	2	0	0
		70 > u ≥ 40	81	42	0	0	0
		40 > u ≥ 5	109	49	0	0	0
		5 > u	5	0	0	0	2
38	110/20/10/6kV St_Doftana_ CL _ 20kV	90 > u ≥ 80	109	62	51	293	382
		80 > u ≥ 70	22	43	9	4	18
		70 > u ≥ 40	13	34	68	19	8
		40 > u ≥ 5	1	6	72	20	5
		5 > u	0	0	8	6	4
39	110/20kV St_MovilaVulpiei_ CEF_Allianso3_ 20kV	90 > u ≥ 80	63	5	3	2	0
		80 > u ≥ 70	29	3	0	0	0
		70 > u ≥ 40	42	2	0	0	0
		40 > u ≥ 5	4	12	0	0	0
		5 > u	0	0	0	3	0
40	110/20kV St_Olteni_ CL _ 20kV	90 > u ≥ 80	145	48	20	23	19
		80 > u ≥ 70	35	10	17	3	1
		70 > u ≥ 40	18	11	46	7	0
		40 > u ≥ 5	0	2	73	20	3
		5 > u	0	0	1	3	0
41	110/20kV St_Pastarnacu_ CTv_ 20kV	90 > u ≥ 80	347	545	44	40	50
		80 > u ≥ 70	15	177	65	14	4
		70 > u ≥ 40	3	106	212	50	4
		40 > u ≥ 5	0	161	887	62	27
		5 > u	0	0	23	29	10
42	110/27,5/20kV St_Ploiesti Nord_ CTv_ 20kV	90 > u ≥ 80	86	8	2	2	0
		80 > u ≥ 70	67	13	1	0	0
		70 > u ≥ 40	29	54	0	0	0
		40 > u ≥ 5	4	215	2	1	0
		5 > u	0	6	0	0	0
43	110/20/6kV St_Ploiesti Sud_ CL_ 20kV	90 > u ≥ 80	0	0	0	0	0
		80 > u ≥ 70	0	0	0	0	0
		70 > u ≥ 40	0	0	0	0	0
		40 > u ≥ 5	0	0	0	0	0
		5 > u	0	0	0	0	0
44	110/20/6kV St_Sinaia110_ CTv _ 20kV	90 > u ≥ 80	50	8	1	3	0
		80 > u ≥ 70	20	7	1	4	0
		70 > u ≥ 40	12	8	6	6	0
		40 > u ≥ 5	1	2	4	3	0
		5 > u	0	0	0	0	0
45	110/27,5/20kV St_Valea Largă_ L20kV_ CHEMP_ELSID_ 15MW	90 > u ≥ 80	76	17	8	3	2
		80 > u ≥ 70	16	7	13	2	0
		70 > u ≥ 40	6	4	9	1	0
		40 > u ≥ 5	9	1	9	8	0
		5 > u	0	0	0	0	2
46	110/20/6kV St_Văleni_ CTv _ 20kV	90 > u ≥ 80	226	152	91	349	439
		80 > u ≥ 70	53	85	23	2	3
		70 > u ≥ 40	23	79	71	16	11
		40 > u ≥ 5	0	374	257	82	46

		5 > u	0	145	55	29	30
47	110/20kV St_Vega_ CTV _ 20kV	90 > u ≥ 80	69	8	2	2	0
		80 > u ≥ 70	54	0	0	0	0
		70 > u ≥ 40	17	2	0	0	0
		40 > u ≥ 5	3	46	0	0	0
		5 > u	0	0	0	0	0
48	110/20/6kV St_Aninoasa_ CL_ 20kV	90 > u ≥ 80	163	64	13	56	36
		80 > u ≥ 70	14	63	26	8	3
		70 > u ≥ 40	3	31	73	7	0
		40 > u ≥ 5	0	4	81	33	0
		5 > u	0	0	9	9	6
49	110/20kV St_Crovu_ CEF_ Ecosfer_ 20kV	90 > u ≥ 80	354	187	24	36	28
		80 > u ≥ 70	73	199	15	3	1
		70 > u ≥ 40	8	149	92	10	3
		40 > u ≥ 5	3	104	120	69	45
		5 > u	0	2	1	11	12
50	110/20/6kV St_Fieni_ L20kV_ Fider1	90 > u ≥ 80	2110	12143	3033	187	40
		80 > u ≥ 70	38	2700	2904	342	11
		70 > u ≥ 40	10	358	986	241	11
		40 > u ≥ 5	12	36	127	39	9
		5 > u	0	1	24	11	5
51	110/20/6kV St_Găești_ T3 _ 20kV	90 > u ≥ 80	95	10	2	1	0
		80 > u ≥ 70	56	15	1	0	0
		70 > u ≥ 40	63	212	24	0	0
		40 > u ≥ 5	47	310	8	0	0
		5 > u	0	2	274	12	0
52	110/20kV St_Lespezi_ CL_ 20kV	90 > u ≥ 80	169	22	17	17	5
		80 > u ≥ 70	19	9	19	1	1
		70 > u ≥ 40	16	17	66	6	0
		40 > u ≥ 5	7	22	73	20	8
		5 > u	0	3	7	3	17
53	110/20kV St_Titu_ CTV_20kV	90 > u ≥ 80	400	98	14	1	2
		80 > u ≥ 70	32	34	11	0	1
		70 > u ≥ 40	14	58	31	18	1
		40 > u ≥ 5	0	145	643	124	9
		5 > u	0	1	10	19	6
54	110/20/6kV St_Valea Voievozilor_ T3 _ 20kV	90 > u ≥ 80	100	7	4	2	0
		80 > u ≥ 70	17	14	12	0	0
		70 > u ≥ 40	9	5	0	0	0
		40 > u ≥ 5	10	8	7	0	0
		5 > u	0	2	0	0	2

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. 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	Abator T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	54	7	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	33	0	4	2	0
		$70 > u \geq 40$	14	3	1	0	1
		$40 > u \geq 5$	2	2	0	1	0
		$5 > u$	1	3	0	0	0
2	Alesd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	40	24	11	1	0
		$80 > u \geq 70$	29	34	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	20	27	5	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	4	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
3	Baciu T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	0	0	0	0	0
		$80 > u \geq 70$	0	0	0	0	0
		$70 > u \geq 40$	8	1	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
4	Baia Sprie1 T1 20kV	$90 > u \geq 80$	74	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	45	4	3	2	0
		$70 > u \geq 40$	20	1	1	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
5	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$90 > u \geq 80$	64	8	8	4	0
		$80 > u \geq 70$	42	8	15	4	0
		$70 > u \geq 40$	17	12	4	6	0
		$40 > u \geq 5$	4	11	0	1	0
		$5 > u$	1	1	0	2	0
6	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$90 > u \geq 80$	106	3	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	49	1	3	0	0
		$70 > u \geq 40$	63	32	0	0	1
		$40 > u \geq 5$	3	1	7	8	6
		$5 > u$	5	1	1	3	5
7	Baita CEE2	$90 > u \geq 80$	67	11	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	31	16	2	1	0
		$70 > u \geq 40$	29	10	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	0	0	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
8	Beclean MT	$90 > u \geq 80$	88	32	17	4	0
		$80 > u \geq 70$	47	14	16	4	0
		$70 > u \geq 40$	38	4	35	2	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	13	1	1
		$5 > u$	0	0	2	0	0
9	Beius T1	$90 > u \geq 80$	48	19	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	26	17	2	2	0
		$70 > u \geq 40$	26	10	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	2	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
10	Carei 1 T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	97	20	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	56	14	6	0	0
		$70 > u \geq 40$	24	23	3	1	1
		$40 > u \geq 5$	4	0	4	1	0
		$5 > u$	0	0	0	0	0
11	Carei Unio T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	52	8	11	2	0
		$80 > u \geq 70$	20	4	4	4	0
		$70 > u \geq 40$	14	0	9	5	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	4	0	0
		$5 > u$	1	0	1	0	0
12	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$90 > u \geq 80$	32	0	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	23	0	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	1	0	1
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	0
		$5 > u$	3	0	0	6	0
		$90 > u \geq 80$	37	3	0	0	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
13	CET 2 Oradea T1 20 kV	$80 > u \geq 70$	32	4	1	1	0
		$70 > u \geq 40$	29	12	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	3	4	0	0
		$5 > u$	1	0	2	0	0
14	Cluj-Nord T1 10kV	$90 > u \geq 80$	93	4	1	0	0
		$80 > u \geq 70$	35	3	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	5	1	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	0	1	0	0
		$5 > u$	0	0	0	1	0
15	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$90 > u \geq 80$	46	4	0	4	0
		$80 > u \geq 70$	29	2	2	6	0
		$70 > u \geq 40$	9	2	0	1	0
		$40 > u \geq 5$	4	2	0	4	1
		$5 > u$	0	0	0	0	0
16	Dej T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	64	6	13	4	0
		$80 > u \geq 70$	44	2	6	4	0
		$70 > u \geq 40$	28	10	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	1
		$5 > u$	2	5	4	1	2
17	Gherla T2	$90 > u \geq 80$	102	8	4	24	0
		$80 > u \geq 70$	40	5	2	10	0
		$70 > u \geq 40$	11	0	4	2	0
		$40 > u \geq 5$	2	1	1	1	1
		$5 > u$	1	0	4	0	0
18	Huedin T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	85	34	95	12	0
		$80 > u \geq 70$	28	7	45	17	0
		$70 > u \geq 40$	24	12	8	8	0
		$40 > u \geq 5$	34	3	0	0	0
		$5 > u$	10	0	0	0	0
19	Jucu T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	83	1	2	2	0
		$80 > u \geq 70$	25	0	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	4	0	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	1	1
		$5 > u$	0	0	0	0	0
20	Lechinta CEF-3	$90 > u \geq 80$	118	23	15	0	0
		$80 > u \geq 70$	50	6	10	2	0
		$70 > u \geq 40$	30	10	2	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	2	3	0	1
		$5 > u$	0	0	0	7	9
21	M. Viteazu T1	$90 > u \geq 80$	46	6	10	7	0
		$80 > u \geq 70$	24	7	7	4	0
		$70 > u \geq 40$	38	1	14	7	0
		$40 > u \geq 5$	11	1	1	1	1
		$5 > u$	1	0	1	0	0
22	Marghita T1	$90 > u \geq 80$	31	11	6	5	0
		$80 > u \geq 70$	22	12	4	6	0
		$70 > u \geq 40$	8	17	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	4	13	1	0	0
		$5 > u$	9	7	2	1	6
23	Nadas T1 10 kV	$90 > u \geq 80$	126	9	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	50	2	2	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	0	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	3	0	0	0	1
		$5 > u$	0	0	0	0	1
24	Nasaud T1	$90 > u \geq 80$	94	19	15	3	0
		$80 > u \geq 70$	33	6	5	1	0
		$70 > u \geq 40$	39	6	19	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	0	9	1	1
		$5 > u$	1	0	1	2	0
25	Poiana T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	49	5	2	1	0
		$80 > u \geq 70$	32	5	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	10	3	3	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	1
		$5 > u$	0	0	0	1	0
		$90 > u \geq 80$	72	5	3	0	0
		$80 > u \geq 70$	36	6	3	2	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
26	Poiana T1 6kV	$70 > u \geq 40$	9	3	1	2	0
		$40 > u \geq 5$	1	1	3	0	1
		$5 > u$	0	0	0	1	0
27	Prundu Bargaului T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	116	30	13	3	0
		$80 > u \geq 70$	51	14	10	2	0
		$70 > u \geq 40$	42	13	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	7	9	0	1	1
		$5 > u$	7	10	3	5	12
28	Rodna T2	$90 > u \geq 80$	3	2	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	2	2	6	5	0
		$70 > u \geq 40$	1	0	2	0	0
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	0	0
		$5 > u$	1	0	0	0	0
29	Sacueni T2	$90 > u \geq 80$	36	11	11	7	0
		$80 > u \geq 70$	18	14	14	8	0
		$70 > u \geq 40$	9	20	4	1	0
		$40 > u \geq 5$	3	6	3	0	0
		$5 > u$	2	1	1	0	0
30	Salonta T2	$90 > u \geq 80$	64	65	9	2	0
		$80 > u \geq 70$	36	28	6	6	0
		$70 > u \geq 40$	14	18	2	8	0
		$40 > u \geq 5$	12	18	11	0	0
		$5 > u$	10	4	4	5	21
31	Satu Mare 2 T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	41	3	2	0	0
		$80 > u \geq 70$	36	0	4	0	0
		$70 > u \geq 40$	6	3	2	1	1
		$40 > u \geq 5$	0	0	0	1	0
		$5 > u$	2	0	0	5	3
32	Seini Trafo 1	$90 > u \geq 80$	62	6	12	5	0
		$80 > u \geq 70$	43	4	11	9	0
		$70 > u \geq 40$	57	3	3	4	0
		$40 > u \geq 5$	22	2	0	1	0
		$5 > u$	4	0	0	1	0
33	Sighet T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	69	5	7	2	0
		$80 > u \geq 70$	42	5	6	2	0
		$70 > u \geq 40$	32	8	7	4	1
		$40 > u \geq 5$	4	8	1	1	0
		$5 > u$	1	2	0	0	0
34	Sighet T1 6 kV	$90 > u \geq 80$	73	4	7	2	0
		$80 > u \geq 70$	52	4	6	3	0
		$70 > u \geq 40$	51	7	6	3	1
		$40 > u \geq 5$	5	9	1	1	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
35	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	66	24	15	11	0
		$80 > u \geq 70$	32	10	14	18	0
		$70 > u \geq 40$	24	21	9	1	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	0	0	0
		$5 > u$	10	0	4	1	5
36	Stei T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	37	11	3	2	0
		$80 > u \geq 70$	31	16	2	4	0
		$70 > u \geq 40$	20	6	1	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	3	0	0
		$5 > u$	0	0	1	0	0
37	Tg. Lapus T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	145	23	25	2	0
		$80 > u \geq 70$	70	6	23	6	0
		$70 > u \geq 40$	17	20	15	3	0
		$40 > u \geq 5$	7	8	13	2	0
		$5 > u$	2	2	3	1	1
38	Tileagd T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	30	16	2	4	0
		$80 > u \geq 70$	28	15	6	0	0
		$70 > u \geq 40$	21	17	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	1	3	0	0	0
		$5 > u$	1	1	0	3	0
39	Unirea T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	88	18	18	3	0
		$80 > u \geq 70$	33	8	8	2	0
		$70 > u \geq 40$	42	6	14	2	0

NC	Statia	Tensiunea reziduală u %	Durata t ms				
			$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
		$40 > u \geq 5$	12	1	6	1	1
		$5 > u$	3	0	2	1	1
40	Vascau T1	$90 > u \geq 80$	40	17	5	0	0
		$80 > u \geq 70$	30	14	4	1	0
		$70 > u \geq 40$	18	8	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	2	0	2	0	0
		$5 > u$	0	0	1	1	0
41	Velenta T1 20 kV	$90 > u \geq 80$	33	5	0	1	0
		$80 > u \geq 70$	16	4	1	0	0
		$70 > u \geq 40$	10	6	0	0	0
		$40 > u \geq 5$	5	3	0	0	0
		$5 > u$	2	2	0	1	0
42	Viisoara T1 MT	$90 > u \geq 80$	86	24	8	4	0
		$80 > u \geq 70$	34	7	4	2	0
		$70 > u \geq 40$	20	6	0	4	0
		$40 > u \geq 5$	9	22	1	1	0
		$5 > u$	8	21	0	0	0
43	Viseu T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	77	15	21	1	0
		$80 > u \geq 70$	30	6	10	3	0
		$70 > u \geq 40$	20	12	13	4	0
		$40 > u \geq 5$	13	12	4	1	0
		$5 > u$	1	1	0	0	0
44	Zalau T2 20 kV	$90 > u \geq 80$	48	4	1	2	0
		$80 > u \geq 70$	16	4	2	6	0
		$70 > u \geq 40$	9	3	1	5	0
		$40 > u \geq 5$	4	2	0	1	0
		$5 > u$	0	0	0	4	12

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

NR. CRT.	STATIA	Tensiunea maximă u%	Durata t (ms)		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5\,000$	$5\,000 < t \leq 60\,000$
1	110/20/6kV St_BrăilaSud_CL_20kV	$u \geq 120$	387	4	0
		$120 > u > 110$	27	1	0
2	110/20kV St_Cuza Vodă_CTV_20kV	$u \geq 120$	2517	2223	103
		$120 > u > 110$	9702	1885	681
3	110/20kV St_Făurei_CL_20kV	$u \geq 120$	1250	558	14
		$120 > u > 110$	4096	292	121
4	110/20kV St_Ianca_T2_20kV	$u \geq 120$	1407	1465	48
		$120 > u > 110$	5800	1060	239
5	110/2 kV St_Însurăței_L20kV_CEE_ParcEolian1_10MW	$u \geq 120$	398	509	4
		$120 > u > 110$	3004	53	11
6	110/20/6kV St_Pisc_CS_20kV	$u \geq 120$	150	844	2
		$120 > u > 110$	3649	207	13
7	110/20kV St_PortBrăila_CTV_20kV	$u \geq 120$	70	18	0
		$120 > u > 110$	74	0	0
8	110/20kV St_Urleasca_CTV_20kV	$u \geq 120$	1985	1232	458
		$120 > u > 110$	12915	14688	1418
9	110/20/6kV Buzau_Est_LES_Metalpres	$u \geq 120$	23	3	1
		$120 > u > 110$	6	2	0
10	110/20kV St_Săhăteni_Melicon_CEF_1MW	$u \geq 120$	316	9	0
		$120 > u > 110$	9	2	1
11	110/20kV St_Beceni_CTV_20kV	$u \geq 120$	661	315	89
		$120 > u > 110$	1484	1405	220
12	110/20/6kV St_BuzauNord_CTV_20kV	$u \geq 120$	163	1460	21
		$120 > u > 110$	1584	1420	149
13	110/6kV St_Buzau Sud_CTV_3_4_6kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	192	116	16
14	110/20kV St_Costieni_CT1_2_20kV	$u \geq 120$	14	554	11
		$120 > u > 110$	443	688	80
15	110/20kV St_Crâng	$u \geq 120$	58	0	0
		$120 > u > 110$	49	0	0
16	110/6kV St_FUM_CL_6kV	$u \geq 120$	10	5	0
		$120 > u > 110$	13	0	0
17	110/20/6kV St_RmSarat_CTV_20kV	$u \geq 120$	776	1540	65
		$120 > u > 110$	2801	7833	5385

18	110/20/6kV St_CEIL_ENET1_6_8MW	$u \geq 120$	75	60	2
		$120 > u > 110$	255	1343	2
19	110/20/6kV St_Focsani_Nord_T3_20kV	$u \geq 120$	363	51	33
		$120 > u > 110$	349	35	4
20	110/20kV St_Măgura_T1_20kV	$u \geq 120$	1034	304	71
		$120 > u > 110$	1991	54	48
21	110/20kV St_Mărășești_CS_20kV	$u \geq 120$	937	252	25
		$120 > u > 110$	990	678	131
22	110/20kV St_Abator_CL_20kV	$u \geq 120$	707	705	29
		$120 > u > 110$	3887	1160	260
23	110/20kV St_Cudalbi_L20kV_CEE_Corni1_10MW	$u \geq 120$	1403	2	7
		$120 > u > 110$	841	1	1
24	110/20kV St_Foltești_T_20kV	$u \geq 120$	1221	664	30
		$120 > u > 110$	3831	675	29
25	110/20 Galati.St_Frumusita_Cel_6SPP9_20kV	$u \geq 120$	1119	507	39
		$120 > u > 110$	3075	1805	961
26	110/20/6kV St_Galați_Nord_CL_6kV	$u \geq 120$	109	51	13
		$120 > u > 110$	53	18	2
27	110/20kV St_Laminor_L_Cuza_Vodă_20kV	$u \geq 120$	2	5	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
28	110/20kV St_Pechea_L20kV_CEE_Pechea2_6MW	$u \geq 120$	159	335	0
		$120 > u > 110$	19	1	0
29	110/6kV St_Port_CSG_CL_6kV	$u \geq 120$	78	31	1
		$120 > u > 110$	5	1	0
30	110/20kV St_SPA_Dunarea_CL_20kV	$u \geq 120$	231	3	0
		$120 > u > 110$	5	1	0
31	110/20kV St_TgBujor_L20kV_CEE_Varlezi1_6MW	$u \geq 120$	346	1247	34
		$120 > u > 110$	3031	257	46
32	110/20kV St_Vanatori_L20kV_CEE_Apolo1_6MW	$u \geq 120$	608	1856	412
		$120 > u > 110$	613	2249	1398
33	110/20kV St_Băicoi_T2_20kV	$u \geq 120$	116	356	0
		$120 > u > 110$	31	2	0
34	110/20kV St_Balțești_L20kV_CEF_Wind_5MW	$u \geq 120$	376	747	92
		$120 > u > 110$	4213	833	157
35	110/6kV St_Berceni_L6kV_IMA_Engineering_CEF_9MW	$u \geq 120$	1	10	2
		$120 > u > 110$	5	2	0
36	110/20/6kV St_Bușteni_CTV_20kV	$u \geq 120$	13	13	14
		$120 > u > 110$	54	44	20
37	110/20kV St_Columbia_CTV_20kV	$u \geq 120$	398	0	0
		$120 > u > 110$	14	0	0
38	110/20/10/6kV St_Doftana_CL_20kV	$u \geq 120$	76	226	136

38	110/20/10/0kV St_ Dornala_ CL _ 20kV	120 > u > 110	2453	11484	4746
39	110/20kV St_MovilaVulpiei _CEF_Allianso3_ 20kV	u ≥ 120	13	0	0
		120 > u > 110	1	0	0
40	110/20kV St_ Olteni_ CL _ 20kV	u ≥ 120	44	180	15
		120 > u > 110	591	1492	205
41	110/20kV St_Pastarnacu_ CTv_ 20kV	u ≥ 120	399	1334	67
		120 > u > 110	2207	2757	417
42	110/27,5/20kV St_Ploiesti Nord_ CTv_ 20kV	u ≥ 120	346	5	0
		120 > u > 110	10	0	0
43	110/20/6kV St_Ploiesti Sud_ CL_ 20kV	u ≥ 120	0	0	0
		120 > u > 110	0	0	0
44	110/20/6kV St_Sinaia110_ CTv _ 20kV	u ≥ 120	9	11	2
		120 > u > 110	536	82	14
45	110/27,5/20kV St_Valea Largă_ L20kV_ CHEMP_ELSID_ 15MW	u ≥ 120	53	31	0
		120 > u > 110	435	207	13
46	110/20/6kV St_Văleni_ CTv _ 20kV	u ≥ 120	660	583	159
		120 > u > 110	1841	13850	11238
47	110/20kV St_Vega_ CTv _ 20kV	u ≥ 120	53	0	0
		120 > u > 110	3	0	0
48	110/20/6kV St_Aninoasa_ CL_ 20kV	u ≥ 120	139	269	26
		120 > u > 110	764	953	129
49	110/20kV St_Crovu_ CEF_ Ecosfer_ 20kV	u ≥ 120	703	314	83
		120 > u > 110	1541	1330	148
50	110/20/6kV St_Fieni_ L20kV_ Fider1	u ≥ 120	9849	6952	90
		120 > u > 110	50603	3906	434
51	110/20/6kV St_Găești_ T3 _ 20kV	u ≥ 120	628	294	0
		120 > u > 110	69	1	0
52	110/20kV St_Lespezi_ CL_ 20kV	u ≥ 120	87	124	29
		120 > u > 110	1202	97	22
53	110/20kV St_Titu_ CTv_20kV	u ≥ 120	424	834	17
		120 > u > 110	2448	108	10
54	110/20/6kV St_V.Voievozilor	u ≥ 120	25	7	1
		120 > u > 110	5	1	0

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	Statia 110/20 kV F.S. Rasnov	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
10	Statia 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	Statia 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 Cisnadia	$u \geq 120$	22	33	8
		$120 > u > 110$	53	10	8

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	Abator T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
2	Alesd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	34	20	1
3	Baciu T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
4	Baia Sprie1 T1 20kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
5	BaiaMare5 T1-20kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	6	1	8
6	BaiaMare5 T2-10kV SB1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
7	Baita CEE2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	8	3	0
8	Beclean MT	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	4	1	0
9	Beius T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	7	9	2
10	Carei 1 T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	0
11	Carei Unio T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	1
12	CEF 48MW Ciuperceni 110kV	$u \geq 120$	7	0	0
		$120 > u > 110$	234	16	39
13	CET 2 Oradea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	158	14	0
14	Cluj-Nord T1 10kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
15	Dej Sud - Arc Parc 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
16	Dej T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	0	0
17	Gherla T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
18	Huedin T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
19	Jucu T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
20	Lechinta CEF-3	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	1	0
21	M. Viteazu T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
22	Marghita T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	6	1
23	Nadas T1 10 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
24	Nasaud T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	1
25	Poiana T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	0

	Statia	Tensiunea maximă $u \%$	Durata t		
			ms		
			$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
26	Poiana T1 6kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	0	0
27	Prundu Bargaului T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	22	2	5
28	Rodna T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
29	Sacueni T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	2	4	0
30	Salonta T2	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	5	3	0
31	Satu Mare 2 T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
32	Seini Trafo 1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	9	6	0
33	Sighet T1 20 kV	$u \geq 120$	0	1	0
		$120 > u > 110$	5	4	9
34	Sighet T1 6 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	24	8	28
35	Simleu Silvaniei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	0	0
36	Stei T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	5	1	0
37	Tg. Lapus T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	1	1
38	Tileagd T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	51	30	57
39	Unirea T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	1	1	1
40	Vascau T1	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	29	2	1
41	Velenta T1 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	3	0	5
42	Viisoara T1 MT	$u \geq 120$	10	0	0
		$120 > u > 110$	12	0	1
43	Viseu T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	27	5	26
44	Zalau T2 20 kV	$u \geq 120$	0	0	0
		$120 > u > 110$	0	2	0

* unele statii au perioada de monitorizare mai mica de 1 an, conform Tabel4