

**RAPORT
PRIVIND REALIZAREA
INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ PENTRU
SERVICIILE DE TRANSPORT, DE SISTEM ȘI DE
DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE
ȘI
STAREA TEHNICĂ A REȚELELOR ELECTRICE
DE TRANSPORT ȘI DE DISTRIBUȚIE
- 2018 -**

Cuprins

1	Indicatorii de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	4
1.1	Indicatorii de performanță generali privind activitatea operatorului de transport și de sistem (OTS).....	4
1.1.1	Indicatorii de performanță generali privind utilizarea rețelei electrice de transport (RET)	4
1.1.2	Indicatorii de performanță generali pentru serviciul de sistem	10
1.1.3	Indicatorii de performanță generali privind coordonarea funcționării SEN.....	11
1.2	Indicatorii de performanță privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice.....	13
1.3	Indicatorii de performanță privind calitatea tehnică a energiei electrice	16
1.4	Indicatorii de performanță privind calitatea comercială a serviciului.....	23
2	Indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.....	25
2.1	Date generale	255
2.2	Continuitatea în alimentarea utilizatorilor	27
2.2.1	Introducere.....	27
2.2.2	Analiza indicatorilor de continuitate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	30
2.2.3	Indicatorii de continuitate agregați la nivel de OD și țară.....	32
2.2.4	Indicatorul AIT la IT	39
2.3	Calitatea tehnică a energiei electrice.....	39
2.3.1	E-Distribuție Muntenia	40
2.3.2	E-Distribuție Banat	41
2.3.3	E-Distribuție Dobrogea.....	41
2.3.4	Distribuție Energie Oltenia	42
2.3.5	Delgaz Grid.....	43
2.3.6	SDEE Muntenia Nord.....	44
2.3.7	SDEE Transilvania Nord	44
2.3.8	SDEE Transilvania Sud	45
2.4	Calitatea comercială a serviciului de distribuție a energiei electrice.....	46
2.4.1	Avize tehnice de racordare	46
2.4.2	Contracte de racordare	47
2.4.3	Contracte pentru serviciul de distribuție	49
2.4.4	Procesul de racordare.....	50
2.4.5	Reclamații.....	51
2.4.6	Compensații acordate utilizatorilor.....	56
3	Starea tehnică a rețelelor electrice.....	58
3.1	Starea tehnică a rețelei electrice de transport.....	58
3.1.1	Capacități energetice.....	58
3.1.2	Durata de funcționare a instalațiilor.....	59
3.1.3	Capacități energetice re tehnologizate / noi	61
3.1.4	Programul de mentenanță	62
3.1.5	Producția de energie electrică	63
3.1.6	Principalele evenimente accidentale în rețeaua electrică de transport	64
3.2	E-Distribuție Muntenia S.A.	66
3.2.1	Capacități energetice.....	66
3.2.2	Durata de funcționare a instalațiilor.....	66
3.2.3	Capacități energetice re tehnologizate / noi	67
3.2.4	Programul de mentenanță	68
3.2.5	Incidente deosebite în rețeaua E-Distribuție Muntenia în anul 2018	69
3.3	E-Distribuție Banat S.A.	70
3.3.1	Capacități energetice.....	70
3.3.2	Durata de funcționare a instalațiilor.....	71
3.3.3	Capacități energetice re tehnologizate / noi	72
3.3.4	Programul de mentenanță	73
3.3.5	Incidente deosebite în rețeaua E-Distributie Banat în anul 2018	74

3.4 E-Distribuție Dobrogea S.A.....	74
3.4.1 Capacități energetice.....	74
3.4.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	75
3.4.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi	76
3.4.4 Programul de mentenanță	77
3.4.5 Incidente deosebite în rețeaua E-Distribuție Dobrogea în anul 2018.....	78
3.5 Distribuție Energie Oltenia S.A.....	79
3.5.1 Capacități energetice.....	79
3.5.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	79
3.5.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi	81
3.5.4 Programul de mentenanță	81
3.5.5 Incidente deosebite în rețeaua Distribuție Energie Oltenia în anul 2018	82
3.6 Delgaz Grid S.A.....	83
3.6.1 Capacități energetice.....	83
3.6.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	84
3.6.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi	85
3.6.4 Programul de mentenanță	86
3.6.5 Incidente deosebite în rețeaua Delgaz Grid în anul 2018.....	87
3.7 SDEE Electrica Muntenia Nord S.A.....	87
3.7.1 Capacități energetice.....	87
3.7.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	88
3.7.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi	89
3.7.4 Programul de mentenanță	90
3.7.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Muntenia Nord în anul 2018.....	91
3.8 SDEE Transilvania Nord S.A.	92
3.8.1 Capacitati energetice.....	92
3.8.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	92
3.8.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi	93
3.8.4 Program de mentenanță	94
3.8.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Nord în anul 2018	95
3.9 SDEE Transilvania Sud S.A.	96
3.9.1 Capacitati energetice.....	96
3.9.2 Durata de funcționare a instalațiilor.....	96
3.9.3 Capacități energetice re tehnologizate/noi	98
3.9.4 Programul de mentenanță	98
3.9.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Sud în anul 2018	99
3.10 Situația agregată la nivelul întregii țări a capacităților energetice din rețelele de distribuție.....	100
4 Concluzii	103

INDICATORII DE PERFORMANȚĂ PENTRU SERVICIILE DE TRANSPORT, DE SISTEM ȘI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

ȘI

STAREA TEHNICĂ A REȚELELOR ELECTRICE DE TRANSPORT ȘI DE DISTRIBUȚIE

- 2018 -

INTRODUCERE

Indicatorii privind calitatea serviciului de transport și de distribuție, precum și calitatea energiei electrice vehiculate prin rețeaua electrică de transport (RET) și prin rețelele electrice de distribuție (RED) reprezintă un reper esențial în fundamentarea elementelor tehnico-economice aferente realizării/retehnologizării rețelelor electrice și influențează major eficiența economică a activității utilizatorilor. În categoria utilizatorilor rețelelor electrice sunt incluși consumatorii de energie electrică, producătorii precum și alți operatori de rețea racordați la rețelele sistemului electroenergetic național (SEN).

Prezentul raport cuprinde o analiză a calității serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, prestate de operatorul de transport și de sistem, precum și a calității serviciului de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție titulari de licență, care dețin concesiunea serviciului de distribuție în cadrul celor opt zone teritoriale ale României.

Analiza s-a efectuat pornind de la indicatorii de performanță definiți în “*Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem*”, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016, respectiv în “*Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice*”, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare. În conformitate cu prevederile celor două standarde, operatorul de transport și de sistem (OTS) și operatorii de distribuție concesionari (OD) au transmis la ANRE valorile indicatorilor de performanță înregistrate în anul 2018.

Datele cuprinse în prezentul raport au fost comunicate de OTS și de fiecare OD pentru zona de licență pentru care acesta deține concesiunea serviciului de distribuție.

1 INDICATORII DE PERFORMANȚĂ PENTRU SERVICIUL DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE ȘI PENTRU SERVICIUL DE SISTEM

Indicatorii de performanță analizați se referă la activitățile specifice serviciului de transport al energiei electrice, respectiv gestionarea și exploatarea RET, precum și la activitățile specifice serviciului de sistem, respectiv coordonarea funcționării SEN.

Indicatorii de performanță se referă la:

- utilizarea rețelei electrice de transport;
- serviciul de sistem și coordonarea funcționării SEN;
- continuitatea serviciului de transport al energiei electrice;
- calitatea tehnică a energiei electrice;
- calitatea comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem.

Obligația privind respectarea indicatorilor garanțai de performanță a serviciilor prevăzuți în standardul de performanță nu se aplică în caz de forță majoră, lipsă a puterii generate și avarii extinse pe liniile electrice de interconexiune în condițiile în care OTS a luat toate măsurile pentru funcționarea normală a SEN, aplicarea în condițiile legii a măsurilor de salvagardare și deconectare a utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor contractuale sau a cerințelor tehnice din certificatul de racordare, stabilite conform reglementărilor în vigoare.

1.1 INDICATORI DE PERFORMANȚĂ GENERALI PRIVIND ACTIVITATEA OPERATORULUI DE TRANSPORT ȘI DE SISTEM (OTS)

1.1.1 Indicatorii de performanță generali privind utilizarea rețelei electrice de transport

cuprind informații referitoare la serviciul de transport al energiei electrice, la gestionarea și exploatarea RET, respectiv:

a. Capacitatea de transport prin secțiunile caracteristice ale SEN (MW)

Din punct de vedere al stabilității statice în cadrul RET sunt evidențiate secțiuni ale rețelei electrice de transport, definite prin elementele de rețea, respectiv linii electrice aeriene (LEA) care formează fiecare secțiune. Pentru fiecare dintre secțiunile caracteristice, OTS stabilește puterea admisibilă prognozată pentru schema cu N elemente în funcțiune și puterea medie pentru schema reală de funcționare în anul de analiză, exprimate în MW.

Pentru anul 2018 sunt evidențiate șase secțiuni ale rețelei electrice de transport, cu toate elementele de rețea care formează fiecare secțiune. Capacitatea de transport prin secțiunile caracteristice ale SEN este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 1.1.1.1

Secțiunea	Elementele de rețea care formează secțiunea	Puterea admisibilă proгноzată pentru schema cu N elemente în funcțiune [MW]	Puterea medie pentru schema reală de funcționare în anul 2018 [MW]
PERIOADA: 01.01.2018 – 31.05.2018			
1	L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Portile de Fier - Djerdap L 400 kV Tantareni - Sibiu Sud L 400 kV Tantareni - Kozlodui (d.c.) L 400 kV Tantareni - Bradu L 220 kV Portile de Fier - Resita(d.c.) L 220 kV Craiova Nord -Tr.Magurele L 220 kV Urechesti - Tg.Jiu Nord	3410	3293
2	L 400 kV Sibiu Sud - Brasov L 400 kV Tantareni - Bradu L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Iernut - Ungheni 1,2 L 220 kV Craiova Nord - Tr.Magurele	1870	1884*)
3 Vest->Est	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Bucuresti Sud - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Gheorgheni - Stejaru	450	445
4	L 400 kV Mukacevo - Rosiori L 400 kV Sibiu Sud - Iernut L 220 kV Alba Iulia - Cluj Floresti L 220 kV Stejaru - Gheorgheni	850	850*)
5	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Smardan - Gutinas L 220 kV Gheorgheni - Stejaru L 220 kV Barbosi - Focsani Vest	840	760
6	L 400 kV Smardan - Gutinas L 400 kV Bucuresti Sud - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Focsani Vest - Barbosi	2840	2813
PERIOADA: 31.05.2018 – 01.12.2018			
1	L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Portile de Fier - Djerdap L 400 kV Tantareni - Sibiu Sud L 400 kV Tantareni - Kozlodui (d. c.) L 400 kV Tantareni - Bradu L 220 kV Portile de Fier - Resita(d.c.) L 220 kV Craiova Nord - Tr.Magurele L 220 kV Urechesti - Tg.Jiu Nord	2060	1916
2	L 400 kV Sibiu Sud - Brasov L 400 kV Tantareni - Bradu	2030	2007

Secțiunea	Elementele de rețea care formează secțiunea	Puterea admisibilă proгноzată pentru schema cu N elemente în funcțiune [MW]	Puterea medie pentru schema reală de funcționare în anul 2018 [MW]
	L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Iernut - Ungheni 1,2 L 220 kV Craiova Nord - Tr.Magurele		
3 Vest->Est	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Bucuresti Sud - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Gheorgheni - Stejaru	1150	1136
4	L 400 kV Mukacevo - Rosiori L 400 kV Sibiu Sud - Iernut L 220 kV Alba Iulia - Cluj Floresti L 220 kV Stejaru - Gheorgheni	740	688
5	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Smardan - Gutinas L 220 kV Gheorgheni - Stejaru L 220 kV Barbosi – Gutinas provizorat	370	367
6	L 400 kV Smardan - Gutinas L 400 kV Bucuresti S - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti S - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Barbosi – Gutinas provizorat	2650	2603
PERIOADA: 01.12.2018 – 31.12.2018			
1	L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Portile de Fier - Djerdap L 400 kV Tantareni - Sibiu Sud L 400 kV Tantareni - Kozlodui (d. c.) L 400 kV Tantareni - Bradu L 220 kV Portile de Fier - Resita(d.c.) L 220 kV Craiova Nord - Tr.Magurele L 220 kV Urechesti - Tg.Jiu Nord	3050	2527
2	L 400 kV Sibiu Sud - Brasov L 400 kV Tantareni - Bradu L 400 kV Urechesti - Domnesti L 400 kV Slatina - Bucuresti Sud L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Iernut - Ungheni 1,2 L 220 kV Craiova Nord - Tr.Magurele	1920	1914
3 Vest->Est	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Bucuresti Sud - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Gheorgheni - Stejaru	600	597
4	L 400 kV Mukacevo - Rosiori L 400 kV Sibiu Sud - Iernut L 220 kV Alba Iulia - Cluj Floresti L 220 kV Stejaru - Gheorgheni	950	889

Secțiunea	Elementele de rețea care formează secțiunea	Puterea admisibilă prognostată pentru schema cu N elemente în funcțiune [MW]	Puterea medie pentru schema reală de funcționare în anul 2018 [MW]
5	L 400 kV Brasov - Gutinas L 400 kV Smardan - Gutinas L 220 kV Gheorgheni - Stejaru L 220 kV Barbosi – Gutinas provizorat	510	503
6	L 400 kV Smardan - Gutinas L 400 kV Bucuresti S - G.Ialomitei L 400 kV Bucuresti S - Pelicanu L 400 kV Rahman - Dobrudja L 220 kV Barbosi – Gutinas provizorat	2880	2869
<p>Notă:</p> <p>*) Valoarea puterii admisibile medii în schema reală de funcționare este mai mare sau egală cu puterea admisibilă în schema completă, deoarece schema reală conține și topologii de rețea cu un echipament retras din exploatare, pentru care se realizează buclări/debuclări în RED 110 kV. În unele scheme reale de funcționare, puterile admisibile pot fi mai mari sau egale cu cea pentru schema completă, fără măsuri de regim suplimentare în 110 kV, ca urmare și valoarea medie a puterii admisibile este mai mare sau egală cu cea pentru schema completă.</p>			

Valoarea puterii medii admisibile pentru schema reală de funcționare se determină trimestrial sau semestrial ca valoare medie ponderată a puterilor admisibile, din punctul de vedere al stabilității statice, pentru schemele reale de funcționare (cu N sau N-1 elemente în funcțiune), aferente fiecărei secțiuni caracteristice a SEN. Valorile puterilor admisibile prognozate în schema N, ca și pentru schemele N-1, se calculează semestrial pentru fiecare secțiune caracteristică.

b. Consumul propriu tehnologic în RET, determinat ca fiind diferența dintre energia electrică introdusă în RET și energia electrică extrasă din RET, raportată la energia electrică introdusă în RET, este prezentat în Tabelul nr. 1.1.1.2.

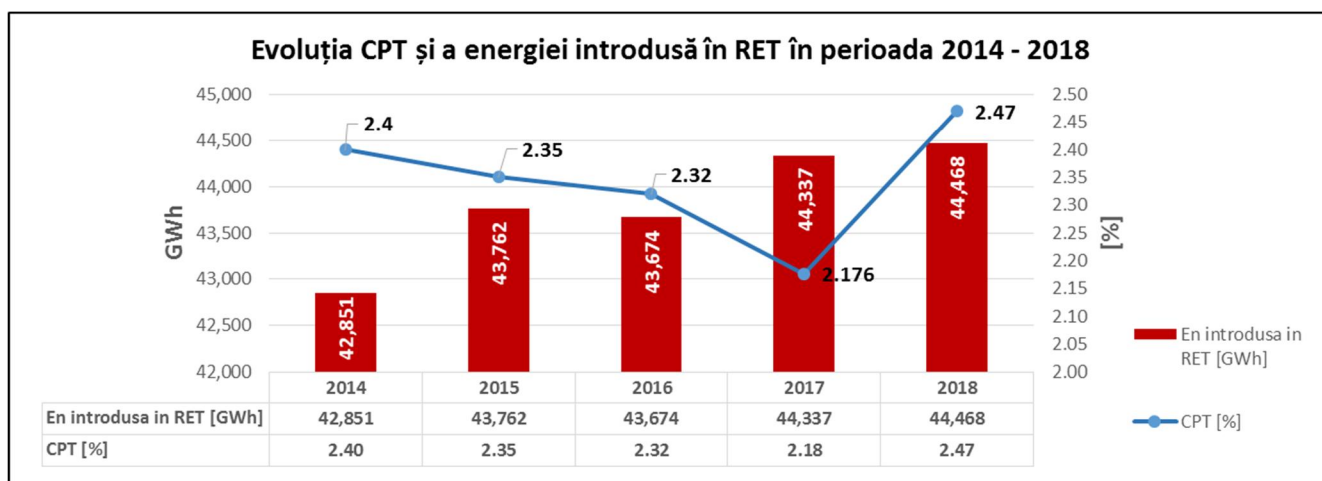
Tabelul nr. 1.1.1.2

Anul 2018	Total
Energia electrică introdusă în RET (MWh)	44468571
Energia electrică extrasă din RET (MWh)	43368203
Consumul propriu tehnologic în RET (MWh)	1100368
Consumul propriu tehnologic în RET (%)	2.47

În Tabelul nr. 1.1.1.3 este prezentată o situație comparativă a indicatorilor precizați mai sus în perioada 2014-2018.

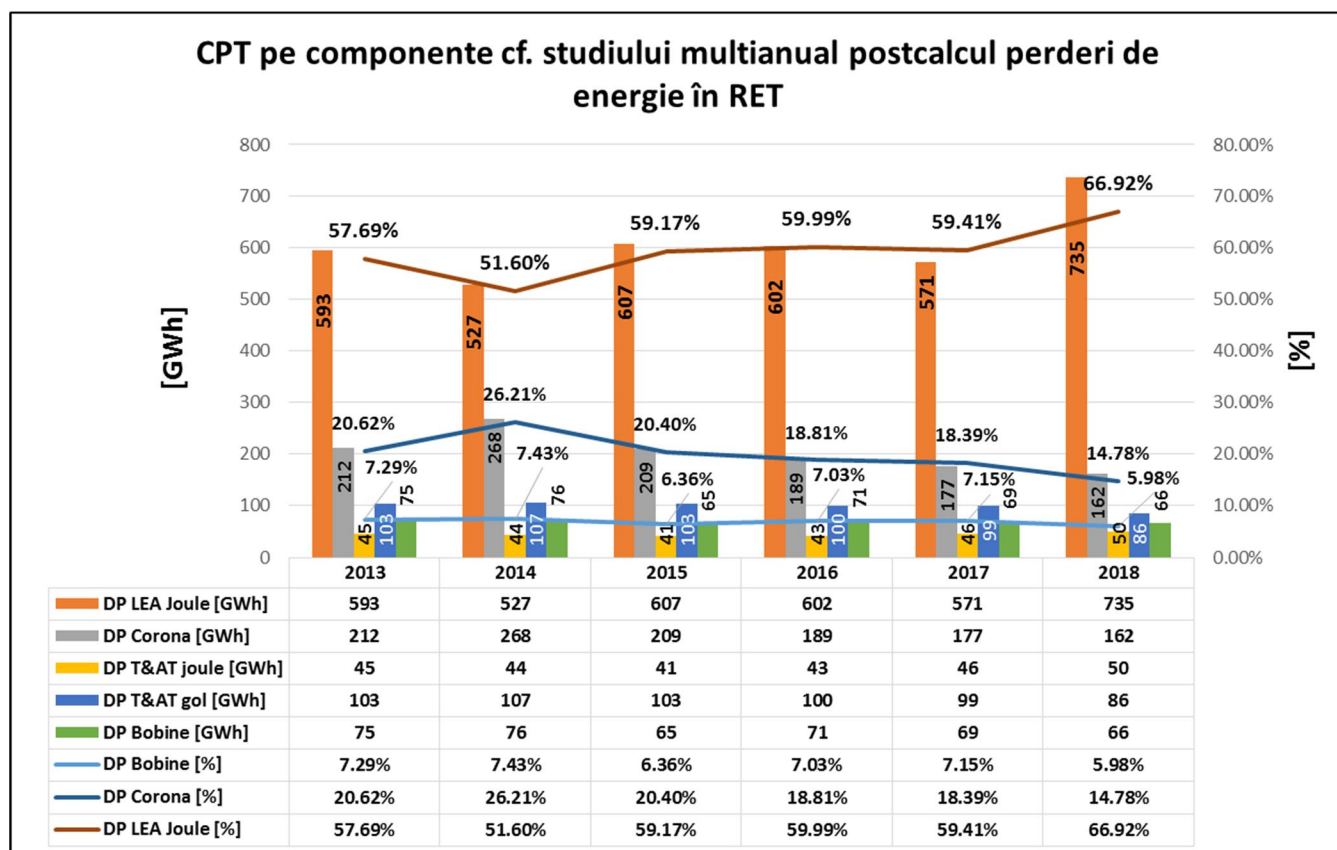
Tabelul nr. 1.1.1.3

Anul	2014	2015	2016	2017	2018
Energie electrică introdusă în RET [GWh]	42851	43762	43674	44337	44468
Energie electrică extrasă din RET [GWh]	41825	42732	42662	43372	43368
Consumul propriu tehnologic în RET [GWh]	1026	1030	1012	965	1100
Consumul propriu tehnologic în RET [%]	2.40	2.35	2.32	2.176	2.47



Energia intrată în conturul RET în anul 2018 a crescut cu 0.3 % în raport cu anul precedent, pe fondul creșterii consumului intern net cu cca. 2 %, în condițiile creșterii energiei primite din rețeaua de distribuție cu cca. 7 %, a creșterii cu cca. 0.8 % a energiei produse de grupurile generatoare care debitează direct în RET și a scăderii fluxurilor fizice de import cu cca. 11 % (364 GWh).

Consumul propriu tehnologic aferent RET a crescut cu 13.5 % în raport cu anul precedent.



Conform situației evoluției pierderilor de energie în RET defalcată pe componente (pierderi prin efect Joule-Lenz în linii, transformatoare și autotransformatoare, pierderi la funcționarea în gol a transformatoarelor și autotransformatoarelor, pierderi în bobinele de compensare, pierderi în linii datorate efectului Corona) realizată pe baza studiilor de postcalcul întocmite trimestrial și prezentată în figura de

mai sus, în anul 2018 se remarcă o creștere semnificativă a pierderilor Joule-Lenz în linii față de anul 2017 (28.6 %). Explicația OTS pentru creșterea semnificativă a CPT în 2018 față de 2017 a fost că la creșterea pierderilor a contribuit în primul rând distribuția defavorabilă a fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune (scăderea importului fizic și creșterea exportului fizic pe liniile situate pe granițele din nord și nord – vest, situate în zone deficitare în producție de energie electrică, respectiv creșterea importului fizic și scăderea exportului fizic pe liniile situate pe granițele din sud și sud – vest, situate în zone excedentare în producție de energie electrică, au determinat creșterea transportului de energie pe distanțe mari, din zonele excedentare din sudul țării către cele deficitare din nord) și în al doilea rând, cantitatea mai mare de precipitații, în special în zonele cu densitate mare de linii de transport (Oltenia, Muntenia, Dobrogea), a favorizat creșterea semnificativă a pierderilor Corona. Graficul de mai sus arată că numai efectul dezechilibrului zonal dintre cererea de consum și producția de energie electrică la nivel de țară și balanța import-export (respectiv fluxul de puteri pe liniile transfrontaliere) concretizat în pierderile prin efect Joule-Lenz susține justificarea OTS, pe când pierderile Corona au înregistrat o scădere în anul 2018 față de anul 2017 (-8.3%).

c. Indisponibilitatea medie în timp a instalațiilor se determină în funcție de evenimentele planificate sau neplanificate (accidentale) și se raportează la lungimea exprimată în km pentru LEA din RET sau la puterea aparentă exprimată în MVA pentru transformatoarele și autotransformatoarele din stațiile RET. Indisponibilitatea medie în timp a instalațiilor se determină cu formulele de calcul prezentate în continuare, respectiv:

$$\text{INDLIN} = \frac{\sum_{i=1}^n (L_i \times D_i)}{L_t} \text{ [ore/an]} \quad \text{respectiv} \quad \text{INDTRA} = \frac{\sum_{i=1}^n (S_i \times D_i)}{S_t} \text{ [ore/an]}$$

unde notațiile reprezintă:

n – numărul total de evenimente;

L_i – lungimea liniei indisponibile la evenimentul i [km];

L_t – lungimea totală a liniilor [km];

S_i – puterea aparentă nominală a transformatorului/autotransformatorului indisponibil la evenimentul i [MVA];

S_t – puterea aparentă nominală totală a transformatoarelor și autotransformatoarelor [MVA];

D_i – durata de indisponibilitate la evenimentul i [ore].

Pentru anul 2018 valorile indicatorilor privind indisponibilitatea medie a instalațiilor sunt cele prezentate în Tabelul nr. 1.1.1.4.

Tabelul nr. 1.1.1.4

Anul 2018	Indisponibilitate <i>totală</i> [ore]	Indisponibilitate determinată de evenimente <i>planificate</i> [ore]	Indisponibilitate determinată de evenimente <i>neplanificate</i> [ore]
INDLIN	154.42	145.17	9.25
INDTRA	129.53	126.42	3.11

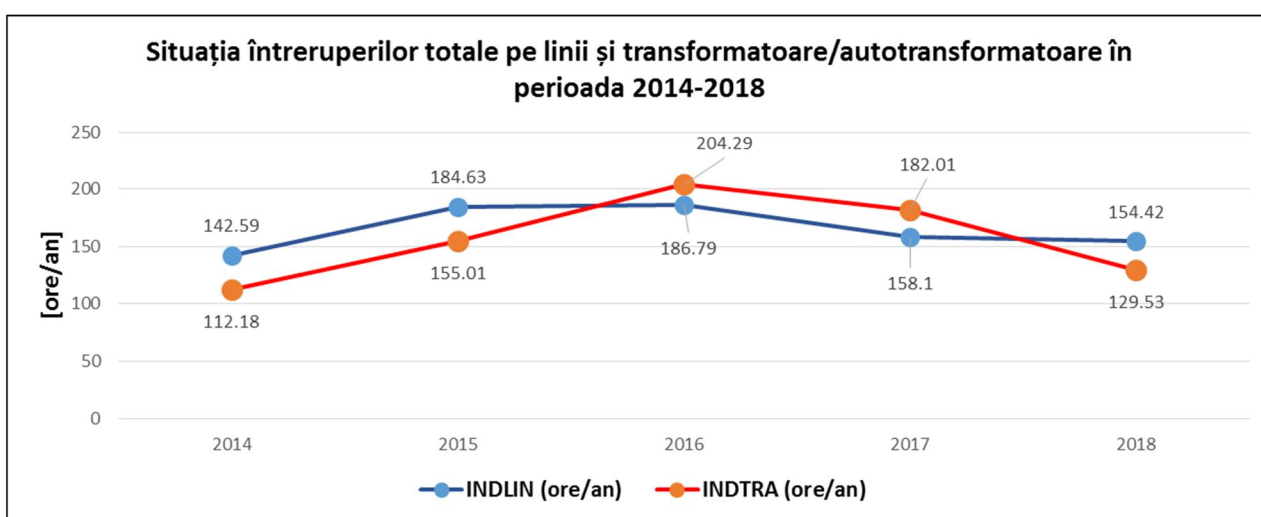
Se constată faptul că durata medie a întreruperilor neprogramate reprezintă cca. 6 % din timpul mediu total de întrerupere în cazul liniilor electrice, respectiv 2,4 % în cazul transformatoarelor și

autotransformatoarelor. Raportat la numărul de ore ale unui an, INDLIN reprezintă 1,8 %, iar INDTRA reprezintă 1,5 %.

În Tabelul nr. 1.1.1.5 este prezentată evoluția indicatorilor INDLIN și INDTRA în perioada 2014 - 2018.

Tabelul nr. 1.1.1.5

Anul	2014	2015	2016	2017	2018
Înteruperi planificate:					
INDLIN (ore/an)	114.62	147.95	169.91	146.43	145.17
INDTRA (ore/an)	103.66	146.11	199.38	163.50	126.42
Înteruperi neplanificate:					
INDLIN (ore/an)	27.97	36.68	16.88	11.67	9.25
INDTRA (ore/an)	8.52	8.9	4.91	18.51	3.11
Total:					
INDLIN (ore/an)	142.59	184.63	186.79	158.10	154.42
INDTRA (ore/an)	112.18	155.01	204.29	182.01	129.53



În graficul din figura de mai sus se poate observa un trend descrescător al acestor indicatori, mai pronunțat la transformatoare și autotransformatoare. S-a realizat o reducere a indisponibilității LEA și Trafo atât pentru întreruperile planificate, cât și pentru cele accidentale printr-o mai bună corelare a programelor de mentenanță cu programele de investiții prin care s-a reușit reducerea timpului de retragere din exploatare a echipamentelor. Simultan au fost efectuate analize și expertize ale echipamentelor/mijloacelor fixe cu perioada normală de funcționare depășită care au stat la baza luării unor măsuri respectiv a stabilirii unor condiții de menținere în exploatare și funcționare, până la asigurarea condițiilor de înlocuire.

1.1.2 Indicatorii de performanță generali pentru serviciul de sistem

Indicatorii de performanță generali pentru serviciul de sistem prestat de operatorul de transport și de sistem se referă la ajutorul de avarie și la abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență.

a) În anul 2018 s-a solicitat *ajutorul de avarie* din tabelul nr. 1.1.2.1:

Tabelul nr. 1.1.2.1

Ajutor de avarie	Durata [ore]	Cantitate [MWh]
Solicitat	4	400

b) Abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență ACE este prezentată în tabelul nr. 1.1.2.2

Tabelul nr. 1.1.2.2

Abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență [MWh/h]		
	2017	2018
Valoare medie	1.67	1.01
Valoare maximă	229	300
Valoare minimă	-133	-206
Deviația standard	13.38	12.98

1.1.3 Indicatorii de performanță generali privind coordonarea funcționării SEN

Congestiile și restricțiile de rețea care le-au cauzat sunt prezentate în tabelele următoare:

Tabelul nr. 1.1.3.1

	Congestiile determinate de restricții de rețea apărute		
	în schema cu N elemente în funcțiune în RET și în rețeaua de 110kV a RED	ca urmare a retragerii din exploatare a elementelor RET	ca urmare a retragerii din exploatare a elementelor RED
Cantitatea de energie electrică utilizată pentru managementul congestiilor de rețea [MWh]	0	28821.784	982.924
Costul congestiilor [lei]	0	7473978	743700

Tabelul nr. 1.1.3.2

Nr. Crt	Zona unde a apărut restricția de rețea	Cauza restricției de rețea	Măsuri pentru eliminarea restricției de rețea
1.	Dobrogea	Retragerea accidentală din exploatare a LEA 400 kV Bucuresti Sud – Domnesti suprapusă cu indisponibilitatea LEA 400 kV Constanța Nord – Tariverde. ^{1)*}	Respectarea criteriului N-1 prin reducerea pe Piața de Echilibrare, sub puterile notificate, a producției în CEED care debitau în zona Dobrogea (secțiunea S6) și Tulcea (CEE Tariverde).
2	Secțiunea 4	Retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo, la solicitarea OTS-ului vecin (Ukrenergo). ²⁾	Respectarea criteriului N-1 prin creșterea puterii produse în secțiune.
3	Brazi Vest (zonă evacuare centrală CECC Petrom)	Declanșarea LEA 400 kV Brazi Vest – Domnesti suprapusă peste retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Brazi Vest – Darste ³⁾	Reducere producției la CECC Petrom pentru reducerea suprasarcinii pe AT3 – 400 MVA, 400/220 kV Brazi Vest.
4	Secțiunea 4	Retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo, la solicitarea OTS-ului vecin (Ukrenergo). ⁴⁾	Respectarea criteriului N-1 prin creșterea puterii produse în secțiune.
5	Secțiunea 4	Retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud, la solicitarea CNAIR ⁵⁾	Respectarea criteriului N-1 prin creșterea puterii produse în secțiune.

Nr. Crt	Zona unde a apărut restricția de rețea	Cauza restricției de rețea	Măsuri pentru eliminarea restricției de rețea
6	Secțiunea 4	Retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud, la solicitarea CNAIR ⁶⁾	Respectarea criteriului N-1 prin creșterea puterii produse în secțiune.
	Dobrogea	Indisponibilizarea LEA 110 kV Medgidia Sud – Basarabi circuitele 1 și 2 ^{7)*}	Respectarea criteriului N-1 prin reducerea pe Piața de Echilibrare, sub puterile notificate, a producției în CEED care debita în zona afectată de indisponibilizările din rețea.

⁶⁾ Evenimente accidentale din RET încadrate la forță majoră.

⁷⁾ Congestiile determinate de restricții de rețea apărute ca urmare a retragerii din exploatare a elementelor din RED.

1) În cursul zilei de 26.02.2018, la ora 14:34, LEA 400kV Constanța Nord – Tariverde a declanșat, în condiții de vreme dificilă (viscol în zonă, ger), defectul pe linie constând în ruperea lanțului dublu de izolatoare pe faza R la stâlpul nr. 7 și căderea la pământ a conductorului activ. Declanșarea s-a suprapus cu retragerea accidentală a LEA 400 kV București Sud – Domnești. Linia a fost redată în exploatare în data de 27.02.2018, la ora 16:35, după efectuarea reparațiilor. Indisponibilizarea respectivă a determinat reducerea capacității de evacuare a excedentului de producție din zona Dobrogea. În condițiile în care producția eoliană în după-amiaza zilei de 26.02.2018 era de peste 2.700 MW, pentru respectarea criteriului de siguranță N-1, s-a dispus reducerea producției în CEED din zona Dobrogea (Secțiunea 6) și zona Tulcea – Tariverde, la valori sub puterea notificată. Precizăm că, pentru perioada respectivă, ANM a emis succesiv mai multe coduri de atenționare, galbene și portocalii, referitoare la ninsori abundente și intensificări semnificative ale vântului, inclusiv pentru zona Dobrogea, ST Constanța obținând de la Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța certificatul de forță majoră cu nr. 446/05.03.2018 (nr. înregistrare la ST Constanța 7897/06.03.2018). Costul eliminării congestiilor în acest caz reprezintă cea mai mare parte a cheltuielilor cu congestiile înregistrate în anul 2018 (cca. 64 % din total).

Punerea în funcțiune a viitoarei LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș va reduce congestiile care apar în zona de est a SEN la retragerea unei LEA de 220 kV sau 400 kV din RET, inclusiv a celor două linii menționate la acest punct.

2) În perioada 02 ÷ 06 aprilie 2018 linia de interconexiune 400 kV Roșiori – Mukacevo a fost retrasă programat, la solicitarea OTS din Ucraina. În anumite intervale orare din perioada respectivă, pentru asigurarea puterii admisibile în zona de nord-vest a țării (secțiunea caracteristică S4), a fost necesară selecția la creștere pe congestie a producției pentru grupuri din CHE Remeți, CHE Munteni și CHE Mărișelu. În acest caz (ca și în situația de la punctul 4, de mai jos), congestiile nu au putut fi evitate prin redarea în exploatare/amânarea retragerii pentru perioade cu producție mai mare în zonă, deoarece linia de interconexiune este inclusă în planul anual de retrageri din exploatare convenit cu partenerii externi, iar reprogramarea acesteia ar fi afectat profilul lunar al NTC și implicit alocarea de capacitate pe granițele țării. Punerea în funcțiune a LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab va reduce congestiile care apar în zona de nord-vest a SEN la retragerea unei LEA de 400 kV din RET, inclusiv a LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo.

3) Declanșarea LEA 400 kV Brazi Vest – Domnești, din data de 21.07.2018, ora 11:16, suprapusă peste retragerea programată din exploatare a LEA 400 kV Brazi Vest – Dârste a făcut ca AT3 – 400 MVA Brazi Vest să rămână singura cale de evacuare în sistem a puterii produse de TA și TG1 din CECC OMV

Petrom, grupuri care sunt racordate la nivelul de tensiune de 400 kV. În condițiile în care CECC OMV Petrom funcționa cu 738 MW, pentru asigurarea criteriului de siguranță N – 1 a fost necesară reducerea suprasarcinii pe AT3 – 400 MVA, 400/220 kV Brazi Vest prin reducerea pe congestie a producției din centrala respectivă.

4) În perioada 17.09 ÷ 16.10 2018 linia de interconexiune 400 kV Roșiori – Mukacevo a fost retrasă programat, la solicitarea OTS din Ucraina, pentru lucrări de înlocuire porțiuni din conductorul de protecție și pentru reparație stâlpi pe teritoriul Ucrainei. În anumite intervale orare din perioada respectivă, pentru asigurarea puterii admisibile în zona de nord-vest a țării (secțiunea caracteristică S4) și respectarea criteriului de siguranță N-1, a fost necesară selecția la creștere pe congestie a producției pentru grupuri din centralele CHE Remeți, CHE Munteni, CHE Mărișelu și CHE Gâlceag.

5) LEA 400 kV Iernut - Sibiu Sud a fost retrasă în perioada 19.10.2018 - 22.10.2018 (zilnic) la solicitarea CNAIR pentru executare fundații pe piloni forțați la stâlpii 6N și 6bis, lucrare de coexistență cu autostrada Târgu Mureș - Câmpia Turzii. Pentru respectarea criteriului de siguranță N – 1 a fost necesară creșterea producției în secțiunea S4, la grupurile din CHE Remeți, CHE Munteni și CHE Mărișelu, pentru reducerea deficitului zonei. În acest caz (ca și în situația de la punctul 6, de mai jos), congestiile nu au putut fi evitate prin redarea în exploatare/amânarea retragerii pentru perioade cu producție mai mare în zonă, deoarece acest lucru ar fi determinat întârzierea lucrărilor de investiții la autostradă. Punerea în funcțiune a LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab va elimina congestiile care apar în zona de nord-vest a SEN la retragerea unei LEA de 400 kV din RET, inclusiv a LEA 400 kV Sibiu Sud – Iernut.

6) Situația de la punctul 5 s-a repetat în luna noiembrie, LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud fiind retrasă în perioada 22.11.2018 - 27.11.2018 (continuu), tot la solicitarea CNAIR, pentru demontarea stâlpului 6 și montarea stâlpilor 6N și 6bis, lucrare de coexistență cu autostrada Târgu Mureș - Câmpia Turzii. Pentru respectarea criteriului de siguranță N – 1 și reducerea deficitului zonei a fost necesară creșterea producției în secțiunea S4, la CTE Iernut și CHE Munteni, CHE Remeți, CHE Mărișelu și în centralele de pe Someș aval. Pentru a evita o retragere ulterioară, concomitent cu lucrarea CNAIR s-au efectuat și lucrări de mentenanță minoră pe linie de către CNTEE Transelectrica SA.

7) În data de 28.11.2018, ca urmare a declanșării și indisponibilizării LEA 110 kV Medgidia Sud – Basarabi circuitele 1 și 2, în condițiile unei producții mari în centralele eoliene din zonă, pentru asigurarea criteriului de siguranță N–1 s-a dispus reducerea la valori sub puterea notificată a producției în CEED din zona Hârșova – Medgidia – Constanța.

1.2 INDICATORI DE PERFORMANȚĂ PRIVIND CONTINUITATEA SERVICIULUI DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE

Indicatorii de performanță privind continuitatea serviciului de transport se referă la întreruperile în alimentarea cu energie electrică a utilizatorilor racordați la RET. Întreruperile sunt clasificate după durată în:

- a. întreruperi tranzitorii - cu durate de maximum 1 secundă;
- b. întreruperi scurte - cu durate între 1 secundă și maximum 3 minute;
- c. întreruperi lungi - cu durate mai mari de 3 minute.

Operatorul de transport și de sistem monitorizează toate întreruperile de lungă durată, atât planificate cât și neplanificate.

Programul anual de retrageri din exploatare a elementelor RET se publică pe pagina de internet a OTS. De asemenea, cu o zi înainte de începerea fiecărei luni, OTS publică pe pagina de internet programul lunar de retrageri din exploatare. OTS elaborează situația lunară a modificărilor planului lunar aprobat, în care evidențiază elementele RET planificate să fie retrase din exploatare, perioada retragerii și conformitatea sau neconformitatea cu planul anual de retrageri din exploatare.

Pentru fiecare întrerupere se înregistrează:

- a. tensiunea la care s-a produs întreruperea;
- b. caracterul planificat sau neplanificat (pentru calculul indicatorilor de continuitate), respectiv anunțat sau neanunțat al întreruperii (pentru modul de înregistrare a întreruperii);
- c. cauza întreruperii;
- d. data, ora și minutul de început, respectiv de sfârșit al întreruperii;
- e. durata totală a întreruperii;
- f. puterea electrică întreruptă (ultima putere măsurată înainte de întrerupere), respectiv energia electrică estimată prin calcul ca fiind nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperii.

Fiecare eveniment din RET, care are ca efect întreruperea de lungă durată a alimentării cu energie electrică a utilizatorilor, este prezentat individual în cadrul raportului anual de activitate a OTS.

Energia nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată - ENS (Energy Not Supplied) se calculează cu relația:

$$ENS = \sum_{i=1}^n \left(P_i \times \frac{D_i}{60} \right) \quad [\text{MWh}],$$

unde:

n – reprezintă numărul total de întreruperi de lungă durată;

P_i – reprezintă puterea electrică întreruptă la întreruperea i (ultima putere măsurată înainte de întrerupere) (MW);

D_i – reprezintă durata întreruperii i (minute).

Timpul Mediu de Întrerupere – AIT (Average Interruption Time) reprezintă perioada medie echivalentă a întreruperilor de lungă durată, exprimată în minute pe an și se determină cu relația:

$$AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \quad [\text{min/an}],$$

unde :

ENS - reprezintă energia nelivrată utilizatorilor / neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată (MWh);

AD – reprezintă consumul anual de energie electrică (Annual Demand), exclusiv pierderile de energie electrică activă din RET și RED, inclusiv exportul (MWh).

Indicatorii de performanță generali de continuitate au avut în anul 2018 următoarele valori:

Tabelul nr. 1.2.1

Nr. Crt.	Indicator	Tipul întreruperii	Total
1.	ENS [MWh]	- întreruperi planificate	0
2.		- întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite	0 / 476.66 ¹⁾
3.		- întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	0
4.		- întreruperi neplanificate cauzate de OTS	118.81 / 3088.83 ¹⁾
5.	AIT [min/an]	- întreruperi planificate	0
6.		- întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite	0 / 4.52 ²⁾
7.		- întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	0
8.		- întreruperi neplanificate cauzate de OTS	1.127 / 29.302 ²⁾

Notă:

1) Prima valoare reprezintă energia nelivrată utilizatorilor iar a doua reprezintă energia nelivrată din centrale din cauza întreruperilor de lungă durată

2) Prima valoare reprezintă timpul mediu de întrerupere al utilizatorilor iar a doua reprezintă timpul mediu de întrerupere al centralelor din cauza întreruperilor de lungă durată

Evoluția valorii indicatorilor de continuitate ai serviciului de transport al energiei electrice în perioada 2014-2018 este prezentată în tabelul 1.2.2.

Tabelul nr. 1.2.2

Indicator	2014	2015	2016	2017	2018
ENS (MWh)					
- întreruperi planificate	0	0	0	0	0
- întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite		¹⁾	38.62	0	0 / 476.66 ²⁾
- întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	0	0	0	11.85 / 2.05 ¹⁾	0
- întreruperi neplanificate cauzate de OTS	82.51	38.36	224.69 / 264.70 ²⁾	289.46 / 1105.55	118.81 / 3088.83 ¹⁾
AIT (min/an)					
- întreruperi planificate		0	0	0	0
- întreruperi neplanificate determinate de condiții meteorologice deosebite		¹⁾	0.36	0	0 / 4.52 ²⁾
- întreruperi neplanificate determinate de alți operatori, utilizatori, producători	0	0	0	0.113 / 0.019 ²⁾	0
- întreruperi neplanificate cauzate de OTS	0,82	0.36	2.11 / 2.49 ²⁾	2.762 / 10.55 ²⁾	1.127 / 29.302 ²⁾

Notă:

1) Raportările anilor 2014-2015 au fost bazate pe Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 17/2007, care nu includea acest capitol.

2) Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciu de sistem, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016 impune înregistrarea valorilor pentru energia nelivrată la utilizatori, respectiv pentru energia nelivrată din centrale din cauza întreruperilor de lungă durată. Pentru 2014-2015 valoarea se referă la energia nelivrată consumatorilor.

Pe fondul scăderii numărului de evenimente accidentale cu energie nelivrată în anul 2018 față de anul anterior, se constată o îmbunătățire a indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice aferenți întreruperilor neplanificate cu energie nelivrată către consumatori datorate OTS.

Din punct de vedere al energiei neproduse în centralele electrice din cauza întreruperilor neplanificate din cauze interne OTS, deși numărul de incidente cu întreruperi de lungă durată a scăzut în anul 2018 față de anul precedent (2 incidente înregistrate în anul 2018 față de 7 incidente înregistrate în anul 2017) cantitatea de energie neprodusă în centrale din cauze interne OTS a crescut în anul 2018 față de anul precedent (3088.83 MWh în anul 2018 față de 1105.55 în anul 2017), creștere cauzată de evenimentul accidental înregistrat în stația electrică Cernavodă în data de 16.08.2018, când, în urma unei identificări eronate a echipamentului de comutație primară, Unitatea nr. 2 Cernavodă a fost deconectată accidental de la SEN. Incidentul a generat o energie nelivrată de 3043 MWh (99 % din valoarea totală a indicatorului). În momentul deconectării de la SEN, puterea produsă de către Unitatea 2 era de 622 MW. În urma deconectării, automatizările din CNE Cernavodă au funcționat corect și au condus la funcționarea izolată pe servicii proprii a Unității 2, la o putere de 61 MW. Funcționarea Unității 2 a fost stabilă, în limitele parametrilor admisibili, reactorul nuclear scăzându-și automat puterea la 60 % din valoarea nominală, în conformitate cu procesul tehnologic specific acestor situații. Pentru evitarea producerii unor astfel de incidente OTS a dispus întocmirea de tematici care să conducă la conștientizarea de către personalul operativ implicat în executarea manevrelor de execuție, a riscurilor care pot să apară din cauza nerespectării regulamentelor, instrucțiunilor și notelor tehnice în vigoare.

1.3 INDICATORI DE PERFORMANȚĂ PRIVIND CALITATEA TEHNICĂ A ENERGIEI ELECTRICE

În conformitate cu prevederile *Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport*, OTS asigură calitatea energiei electrice, acționând pentru:

- menținerea frecvenței în SEN, a tensiunii în RET și în rețeaua de 110 kV și a curbelor de tensiune în limitele prevăzute în *Cod*;
- menținerea siguranței în funcționare;
- respectarea criteriului N-1 în conducerea prin dispecer a RET și a SEN.

Monitorizarea calității energiei electrice se realizează într-un număr semnificativ de stații, cu ajutorul unor aparate specializate, care permit măsurarea, înregistrarea și analizarea următoarelor mărimi referitoare la tensiune: frecvența, modulul tensiunii, armonicile, nesimetria sistemului trifazat de tensiuni.

Indicatorii de calitate privind **frecvența** în SEN urmăresc încadrarea frecvenței nominale de 50 Hz în limitele normate de variație astfel:

- a. 47.00 - 52.00 Hz timp de 100 % din an;
- b. 49.50 - 50.50 Hz timp de 99.5 % din an;
- c. 49.75 - 50.25 Hz timp de 95 % din săptămână;
- d. 49.90 - 50.10 Hz timp de 90 % din săptămână.

Monitorizarea frecvenței se realizează permanent prin înregistrarea valorilor acesteia, pe baza cărora se determină procente de timp din săptămână, lună și an în care frecvența s-a încadrat în domeniile normate.

Pe perioada anului 2018 s-au înregistrat următoarele valori ale frecvenței:

Tabelul nr. 1.3.1

Frecvența	Valoarea	Comentarii
Valoarea medie anuală [Hz]	50.00	Valoarea se încadrează în limitele impuse de ENTSO-E ¹⁾
Valoarea maximă anuală [Hz]	50.152	Valoarea se încadrează în limitele impuse de ENTSO-E (± 200 mHz) ²⁾
Valoarea minimă anuală [Hz]	49.84	Valoarea se încadrează în limitele impuse de ENTSO-E (± 200 mHz) ²⁾
Deviația standard [mHz]	21.12	Valoarea se încadrează în limitele impuse de ENTSO-E ³⁾
Abaterea pătratică a timpului sincron [s]	6.258	Nu există limite impuse de ENTSO-E

Notă:

- 1) Pentru valoarea medie anuală, limitele sunt exprimate în procente de timp pe săptămână, neexistând limite explicite pentru valoarea medie anuală.
- 2) ENTSO-E a stabilit, prin Politica 1 din *Manualul de Operare* și prin prevederile art. 127 din *Regulamentul European Operare a Sistemelor* (regulament aflat în curs de aprobare), valoarea la care TSO-urile se angajează să mențină frecvența la funcționarea normală a sistemului și anume ± 200 mHz față de valoarea nominală de 50 Hz.
- 3) În ceea ce privește valoarea deviației standard, această valoare este monitorizată la nivel ENTSO-E și raportată, neexistând însă o anumită limită. Totuși, din evoluția anuală a acestei valori, datele obținute pentru 2018 au fost considerate bune de către specialiștii ENTSO-E.

Din punct de vedere al respectării limitelor normate de variație, în anul 2018 frecvența s-a încadrat în domeniul stabilit în Standard, conform datelor din tabelul nr. 1.3.2:

Tabelul nr. 1.3.2

Domeniul de frecvență	47.00 ÷ 52.00 Hz		49.50 ÷ 50.50 Hz		49.75 ÷ 50.25 Hz		49.90 ÷ 50.10 Hz	
	% din timp	Încadrare 100% an [da/nu]	% din timp	Încadrare 99.5% an [da/nu]	% din timp	Încadrare 95% săpt. [da/nu]	% din timp	Încadrare 90% săpt. [da/nu]
Coeficient cumulativ	100	da	100	da	100	da	99.94	da

În ceea ce privește **tensiunea nominală** în RET, s-a efectuat monitorizarea depășirii limitelor normate de variație a tensiunii nominale de 220 kV și 400 kV. Limitele normate de variație a tensiunii nominale prevăzute în Codul Tehnic al RET sunt:

- a. în orice punct al rețelei electrice de 220 kV, banda admisibilă este de 198 - 242 kV;
- b. în orice punct al rețelei electrice de 400 kV, banda admisibilă este de 380 – 420 kV.

Monitorizarea s-a realizat într-un număr de 31 de stații electrice la 400 kV și respectiv în 31 de stații electrice la 220 kV și a urmărit durata depășirii limitelor normate ale tensiunii, conform celor prezentate în tabelul nr. 1.3.3. Din datele menționate în tabel rezultă încadrarea tensiunii nominale în limitele normate în medie peste 99.12 % din timp.

Tabelul nr. 1.3.3

Tensiunea nominală [kV]	Limite admisibile [kV]	Stații de monitorizare	Durata de neîncadrare în limitele normate [min]	Grad de încadrare în limitele normate [%]	Încadrare în limitele normate [da/nu]
400	380-420	Arad	5028	99.0434	da
		Bacău Sud	2	99.9996	da
		Brađu	14437	97.2532	da
		Brașov	22526	95.7142	da
		Brazi Vest	11570	97.7987	da
		București Sud	1384	99.7367	da

Tensiunea nominală [kV]	Limite admisibile [kV]	Stații de monitorizare	Durata de neîncadrare în limitele normate [min]	Grad de încadrare în limitele normate [%]	Încadrare în limitele normate [da/nu]
		Cernavodă	1	99.9998	da
		Cluj Est	327	99.9378	da
		Constanța Nord	4	99.9992	da
		Dârste	2	99.9996	da
		Domnești	22863	95.6501	da
		Gădălin	367	99.9302	da
		Gutinaș	3432	99.3470	da
		Iernut	2021	99.6155	da
		Isaccea	703	99.8662	da
		Lacu Sărat	130	99.9753	da
		Mintia	607	99.8845	da
		Nădab	4965	99.0554	da
		Oradea Sud	233	99.9557	da
		Pelicanu	1992	99.6210	da
		Porțile de Fier	6293	98.8027	da
		Rahman	452	99.9140	da
		Roman Nord	396	99.9247	da
		Roșiori	1394	99.7348	da
		Sibiu Sud	2054	99.6092	da
		Slatina	259	99.9507	da
		Smârdan	3908	99.2565	da
		Suceava	596	99.8866	da
		Țânțăreni	482	99.9083	da
		Tulcea Vest	465	99.9115	da
Urechești	355	99.9325	da		
220	198-242	Arad	3781	99.2806	da
		Arefu	1137	99.7837	da
		Brad	9445	98.2030	da
		Brazi Vest	5142	99.0217	da
		București Sud	26034	95.0468	da
		Câmpia Turzii	315	99.9401	da
		Cetate	42119	91.9865	nu
		Dumbrava	353	99.9328	da
		Fântânele	3606	99.3139	da
		Fundeni	16875	96.7894	da
		Gheorgheni	23760	95.4795	da
		Ghizdaru	4804	99.0860	da
		Gutinaș	1	99.9998	da
		Iernut	22	99.9958	da
		Lacu Sărat	12	99.9977	da
		Lotru	443	99.9157	da
		Mostiștea	224	99.9574	da
		Pitești Sud	630	99.8801	da
		Porțile de Fier	16217	96.9146	da
		Răureni	6117	98.8362	da
		Reșița	5046	99.0400	da
		Retezat	248	99.9528	da
		Roșiori	322	99.9387	da
		Sibiu Sud	5978	98.8626	da

Tensiunea nominală [kV]	Limite admisibile [kV]	Stații de monitorizare	Durata de neîncadrare în limitele normate [min]	Grad de încădrare în limitele normate [%]	Încadrare în limitele normate [da/nu]
		Stupărei	3144	99.4018	da
		Târgoviște	115	99.9781	da
		Târgoviște A	367	99.9302	da
		Târgoviște B	224	99.9574	da
		Teleajen	1	99.9998	da
		Turnu Măgurele	39	99.9926	da
		Ungheni	997	99.8103	da

Din cele 62 stații analizate, se înregistrează un singur caz de neîncadrare în limitele normate, în stația 220kV Cetate.

Cerințele privitoare la *calitatea curbelor de tensiune și de curent* se referă la:

- factorul de distorsiune armonică* care trebuie să fie de max. 3 % pentru 95 % din săptămână;
- factorul de nesimetrie de secvență negativă* care trebuie să fie de max. 1 % pentru 95 % din săptămână;
- indicatorul de flicker pe termen scurt*, Pst, care trebuie să fie de max. 0.8 % pentru 95 % din săptămână;
- indicatorul de flicker pe termen lung*, Plt, care trebuie să fie de max. 0.6 % pentru 95 % din săptămână.

Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice instituit de OTS a realizat monitorizarea permanentă a curbelor de tensiune la interfața RET cu marii consumatori, în punctele de racordare la RET a centralelor electrice eoliene/fotovoltaice și la interfața RET/RED.

Numărul de săptămâni de încădrare în valorile impuse de *Codul RET* și *Standardul de performanță* în anul 2018 raportat la numărul de săptămâni de monitorizare este prezentat în tabelul nr. 1.3.4.

Tabelul nr. 1.3.4

Locația	Număr de săptămâni de încădrare / Număr de săptămâni de monitorizare			
	Încadrarea factorului de nesimetrie negativă $\leq 1\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea factorului de distorsiune armonică $\leq 3\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen scurt $\leq 0,8\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen lung $\leq 0,6\%$ pentru 95% din săptămână
Alba Iulia 110 kV AT1	48/48	48/48	43/48	16/48
Barboși 110 kV AT1	50/50	50/50	4/50	4/50
Barboși 110 kV AT2	51/51	49/51	9/51	9/51
Brașov 110 kV T1	50/50	50/50	49/50	47/50
Brașov 110 kV T2	51/51	51/51	51/51	49/51
Câmpia Turzii 110 kV AT1	51/51	51/51	51/51	50/51
Câmpia Turzii 110 kV ISCT1	12/12	12/12	12/12	12/12
Cetate 20 kV CEF Cetate	52/52	52/52	49/52	24/52
Cluj Est 110 kV T7	51/51	51/51	51/51	51/51
Dârste 110 kV T2	50/50	50/50	50/50	48/50
Fălciu 110 kV LEA Gotești	51/51	51/51	51/51	39/51
Fântânele 110 kV AT1	51/51	51/51	51/51	46/51
Gheorgheni 110 kV AT1	48/50	50/50	50/50	42/50
Ghizdaru 20 kV CEF Stănești	52/52	52/52	34/52	5/52
Gura Ialomiței 400 kV CEE Făcăeni	40/40	40/40	31/40	19/40
Hășdat 220 kV Oțelărie	4/4	4/4	0/4	0/4
Hoghiz 110 kV CEF Hoghiz	9/9	9/9	9/9	9/9

Locația	Număr de săptămâni de încadrare / Număr de săptămâni de monitorizare			
	Încadrarea factorului de nesimetrie negativă $\leq 1\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea factorului de distorsiune armonică $\leq 3\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen scurt $\leq 0,8\%$ pentru 95% din săptămână	Încadrarea indicatorului de flicker pe termen lung $\leq 0,6\%$ pentru 95% din săptămână
Huși 110 kV LEA Cioara	46/46	46/46	46/46	39/46
Iaz 110 kV AT1	49/49	49/49	5/49	3/49
Iaz 110 kV AT2	1/1	1/1	0/1	0/1
Iaz 220 kV AT2	48/48	48/48	4/48	3/48
Iernut 110 kV AT3	51/51	51/51	51/51	48/51
Mostiștea 20 kV CEF Frăsinet 2	52/52	52/52	36/52	13/52
Mostiștea 20 kV CEF Frăsinet 3	52/52	52/52	36/52	13/52
Oțelărie Hunedoara 220 kV T2	23/33	33/33	0/33	0/33
Pelicanu 110 kV LEA CSC1	10/52	52/52	3/52	0/52
Pelicanu 110 kV T2	49/50	50/50	3/50	0/50
Pelicanu 400 kV T1	51/51	51/51	3/51	2/51
Pitești Sud 110 kV LES Oarja	28/28	28/28	2/28	1/28
Rahman 400 kV T1	52/52	52/52	52/52	51/52
Rahman 400 kV T2	50/50	50/50	50/50	48/50
Reșița 110 kV AT1	50/50	50/50	4/50	2/50
Reșița 110 kV AT2	2/2	2/2	1/1	1/1
Reșița 220 kV LEA Oțelărie	47/47	47/47	3/47	3/47
Roman Nord 400 kV T	50/50	15/50	50/50	44/50
Slatina 110 kV AT3	50/50	0/50	50/50	47/50
Slatina 110 kV AT4	51/51	43/51	51/51	50/51
Slatina 220 kV SRA1	52/52	52/52	52/52	51/52
Slatina 220 kV SRA2	43/43	43/43	43/43	42/43
Smârdan 110 kV T1	50/50	50/50	50/50	48/49
Smârdan 110 kV T2	49/49	48/49	33/49	33/49
Stupina 400 kV T1	47/47	47/47	47/47	47/47
Stupina 400 kV T2	50/50	50/50	50/50	49/50
Stupina 400 kV T3	52/52	52/52	52/52	51/52
Târgoviște 220 kV LEA Cuptoare 1	29/29	29/29	0/29	0/29
Târgoviște 220 kV LEA Cuptoare 3	19/19	19/19	0/19	0/19
Tulcea Vest 110 kV LEA Alumina 1	46/46	46/46	46/46	43/46
Tulcea Vest 110 kV LEA Alumina 2	50/50	50/50	50/50	47/50
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 1_1	42/42	42/42	42/42	39/42
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 1_2	52/52	52/52	52/52	49/52
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 2	42/42	42/42	42/42	39/42
Tulcea Vest 110 kV LEA Zebil	52/52	52/52	52/52	49/52
Tulcea Vest 400 kV T1	39/39	39/39	39/39	38/39
Ungheni 110 kV AT1	7/7	7/7	7/7	7/7

Încadrarea calității curbelor de tensiune în valorile impuse de *Codul RET* și de *Standardul de performanță* pentru serviciile de transport și de sistem este prezentată în tabelul nr. 1.3.5.

Tabelul nr. 1.3.5

Locația	% din timp	Factorul de nesimetrie negativă, $\leq 1\%$ pentru 95% din săptămână	Factorul de distorsiune armonică, $\leq 3\%$ pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen scurt de maximum 0,8% pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen lung de maximum 0,6% pentru 95% din săptămână
		Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu
Alba Iulia 110 kV AT1	100	da	da	nu	nu
Barboși 110 kV AT1	99.996	da	da	nu	nu
Barboși 110 kV AT2	100	da	da	nu	nu
Brașov 110 kV T1	100	da	da	da	nu
Brașov 110 kV T2	99.998	da	da	da	da
Câmpia Turzii 110 kV AT1	100	da	da	da	da
Câmpia Turzii 110 kV ISCT1	100	da	da	da	da
Cetate 20 kV CEF Cetate	100	da	da	nu	nu
Cluj Est 110 kV T7	100	da	da	da	da
Dârste 110 kV T2	99.988	da	da	da	da
Fălcu 110 kV LEA Gotești	100	da	da	da	nu
Fântânele 110 kV AT1	99.998	da	da	da	nu
Gheorgheni 110 kV AT1	98.966	da	da	da	nu
Ghizdaru 20 kV CEF Stănești	99.983	da	da	nu	nu
Gura Ialomiței 400 kV CEE Făcăeni	100	da	da	nu	nu
Hășdat 220 kV Oțelărie	99.851	da	da	nu	nu
Hoghiz 110 kV CEF Hoghiz	99.212	da	da	da	da
Huși 110 kV LEA Cioara	99.721	da	da	da	nu
Iaz 110 kV AT1	99.917	da	da	nu	nu
Iaz 110 kV AT2	99.750	da	da	nu	nu
Iaz 220 kV AT2	99.899	da	da	nu	nu
Iernut 110 kV AT3	100	da	da	da	nu
Mostiștea 20 kV CEF Frășinet 2	100	da	da	nu	nu
Mostiștea 20 kV CEF Frășinet 3	100	da	da	nu	nu
Oțelărie Hunedoara 220 kV T2	87.287	nu	da	nu	nu
Pelicanu 110 kV LEA CSC1	91.817	nu	da	nu	nu
Pelicanu 110 kV T2	99.867	da	da	nu	nu
Pelicanu 400 kV T1	100	da	da	nu	nu
Pitești Sud 110 kV LES Oarja	100	da	da	nu	nu
Rahman 400 kV T1	99.990	da	da	da	da
Rahman 400 kV T2	100	da	da	da	da
Reșița 110 kV AT1	99.797	da	da	nu	nu
Reșița 110 kV AT2	100	da	da	nu	nu
Reșița 220 kV LEA Oțelărie	100	da	da	nu	nu
Roman Nord 400 kV T	100	da	nu	da	nu
Slatina 110 kV AT3	100	da	nu	da	nu
Slatina 110 kV AT4	100	da	nu	da	da
Slatina 220 kV SRA1	100	da	da	da	da
Slatina 220 kV SRA2	100	da	da	da	da
Smârdan 110 kV T1	99.982	da	da	da	da
Smârdan 110 kV T2	99.982	da	da	nu	nu
Stupina 400 kV T1	100	da	da	da	da
Stupina 400 kV T2	100	da	da	da	da
Stupina 400 kV T3	99.996	da	da	da	da
Târgoviște 220 kV LEA Cuptoare 1	99.997	da	da	nu	nu
Târgoviște 220 kV LEA Cuptoare 3	100	da	da	nu	nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Alumina 1	100	da	da	da	nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Alumina 2	100	da	da	da	nu

Locația	% din timp	Factorul de nesimetrie negativă, $\leq 1\%$ pentru 95% din săptămână	Factorul de distorsiune armonică, $\leq 3\%$ pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen scurt de maximum 0,8% pentru 95% din săptămână	Indicatorul de flicker pe termen lung de maximum 0,6% pentru 95% din săptămână
		Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu	Respectă da/nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 1 1	100	da	da	da	nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 1 2	100	da	da	da	nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Fero 2	100	da	da	da	nu
Tulcea Vest 110 kV LEA Zebil	99.994	da	da	da	nu
Tulcea Vest 400 kV T1	100	da	da	da	da
Ungheni 110 kV AT1	100	da	da	da	da

Înregistrările s-au realizat într-un număr de 54 locații pe o durată medie de 42 săptămâni din an.

S-au înregistrat abateri ale calității curbelor de tensiune pentru un număr mare de săptămâni în următoarele locații monitorizate:

- pentru *factorul total de nesimetrie de secvența negativă*: stația Pelicanu 110kV LEA CSC1 (42 din 52 săptămâni);

- pentru *factorul de distorsiune armonică*: stațiile Roman Nord 400kV T (25 din 50 săptămâni), Slatina 110kV AT3 (toate cele 50 săptămâni analizate), Slatina 110kV AT4 (8 din 51 săptămâni);

- pentru *indicatorul de flicker pe termen scurt* în marea majoritate a stațiilor, din care remarcăm stațiile Barboși 110kV AT1 (45 din 50 săptămâni) și AT2 (42 din 51 săptămâni), Ghizdaru 20kV CEF Stănești (18 din 52 săptămâni), Gura Ialomiței 400kV CEE Făcăeni (9 din 40 săptămâni), Hașdat 220kV Oțelarie (4 din 4 săptămâni), Iaz 110kV AT1 (44 din 49 săptămâni), Iaz 220kV AT2 (44 din 48 săptămâni), Mostiștea 20kV CEF Frăsinet 2 și 3 (16 din 52 săptămâni), Oțelarie Hunedoara 220kV T2 (33 din 33 săptămâni), Pelicanu 110kV LEA CSC1 (49 din 52 săptămâni), Pelicanu 110kV T2 (47 din 50 săptămâni), Pelicanu 400kV T1 (48 din 51 săptămâni), Pitești Sud 110kV LES Oarja (26 din 28 săptămâni), Reșita 110kV AT1 (45 din 50 săptămâni), Reșita 220kV LEA Oțelarie (44 din 47 săptămâni), Smârdan 110kV T2 (16 din 49 săptămâni);

- pentru *indicatorul de flicker pe termen lung* în marea majoritate a stațiilor, din care remarcăm stațiile: Alba Iulia 110kV AT1 (32 din 48 săptămâni), Barboși (46 din 50 săptămâni), Barboși 110kV AT2 (42 din 51 săptămâni), Cetate 20kV CEF Cetate (28 din 52 săptămâni), Fălcu 110kV LEA Gotești (12 din 51 săptămâni), Ghizdaru 20kV CEF Stănești (47 din 52 săptămâni), Gura Ialomiței 400kV CEE Făcăieni (21 din 40 săptămâni), Iaz 110kV AT1 (46 din 49 săptămâni), Iaz 220kV AT2 (45 din 48 săptămâni), Mostiștea 20kV CEF Frăsinet 2 și 3 (39 din 52 săptămâni), Oțelarie Hunedoara 220kV T2 (33 din 33 săptămâni), Pelicanu 110kV LEA CSC1 (52 din 52 săptămâni), Pelicanu 110kV T2 (50 din 50 săptămâni), Pelicanu 400kV T1 (49 din 51 săptămâni), Pitești Sud 110kV LES Oarja (27 din 28 săptămâni), Reșita 110kV AT1 (48 din 50 săptămâni), Reșita 220kV LEA Oțelarie (44 din 47 săptămâni), Smârdan 110kV T2 (16 din 49 săptămâni), Târgoviște 220kV LEA Cuptoare 1 (29 din 29 săptămâni), Târgoviște 220kV LEA Cuptoare 3 (19 din 19 săptămâni).

Tabelul nr. 1.3.6

	2016	2017	2018
Nr. puncte de analiză	52	46	54
Durata medie de analiză [săptămâni]	31/15*	48	42
Încadrarea în limitele normate pentru factorul de nesimetrie de secvența negativă [% din săptămâni]	97.5	96	97.6
Încadrarea în limitele normate pentru factorul total de distorsiune armonică [% din săptămâni]	96.5	95.2	95.8

	2016	2017	2018
Încadrarea în limitele normate pentru indicatorul de flicker pe termen scurt [% din săptămâni]	80.3	72.03	73.4
Încadrarea în limitele normate pentru indicatorul de flicker pe termen lung [% din săptămâni]	68.8	61.61	64.4

*) 31 sapt. ptr. factorul de distorsiune armonică, factorul de nesimetrie negativ și 15 sapt. pentru indicatorul de flicker pe termen scurt/lung

S-a înregistrat încadrarea în limitele normate în 97.6 % din timpul de analiză pentru factorul de nesimetrie negativă, 95.8 % pentru factorul total de distorsiune armonică, 73.4 % pentru indicatorul de flicker pe termen scurt și de 64.4 % pentru indicatorul de flicker pe termen lung. Se mențin în continuare problemele de calitate a energiei electrice, în care fenomenele de flicker sunt preponderente.

1.4 INDICATORI DE PERFORMANȚĂ PRIVIND CALITATEA COMERCIALĂ A SERVICIULUI

Indicatorii de calitate analizați se referă la activitățile comerciale specifice relației cu utilizatorii RET cu privire la emiterea avizelor tehnice de racordare, încheierea contractelor, schimburile de date și informații, precum și la soluționarea sesizărilor și reclamațiilor clienților.

Sintetic, indicatorii de performanță generali de calitate comercială a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, realizați în anul 2018, sunt prezentați în Tabelul nr. 1.4.1.

Tabelul nr. 1.4.1

Nr.	Indicator	2018
1	Numărul de avize tehnice de racordare emise	7
2	Timpul mediu de emitere a avizului tehnic de racordare [zile]	10
3	Numărul de solicitări la care nu s-a emis aviz de racordare	1
4	Numărul de cereri de contracte de racordare	3
5	Timpul mediu de emitere a ofertelor de contracte de racordare [zile]	10
6	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate prin încheierea unui contract de racordare	2
7	Numărul de racordări realizate	2
8	Numărul de certificate de racordare emise	1
9	Timpul mediu de emitere a certificatului de racordare [zile]	7
10	Numărul de cereri de contractare a serviciului de transport și de sistem	11
11	Timpul mediu de emitere a ofertei de contractare a serviciului de transport și de sistem [zile]	4
12	Numărul de reclamații referitoare la racordare	-
13	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la racordare	-
14	Numărul de reclamații referitoare la racordare care nu s-au putut rezolva	-
15	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune	-
16	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la nivelul de tensiune	-
17	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune care nu s-au putut rezolva	-
18	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune	-
19	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la calitatea curbei de tensiune	-
20	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	-
21	Numărul de reclamații referitoare la facturare sau încasare	-
22	Numărul de reclamații nejustificate referitoare la facturare sau încasare	-
23	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor justificate referitoare la facturare sau încasare	-
24	Numărul de reclamații justificate referitoare la facturare sau încasare care nu s-au putut rezolva	-

Nr.	Indicator	2018
25	Numărul de reclamații pe alte teme	-
26	Timpul mediu de răspuns la reclamațiile, justificate, pe alte teme	-

În tabelul nr. 1.4.2 sunt prezentate comparativ rezultatele monitorizării indicatorilor de calitate comercială a serviciului în perioada 2014 – 2018.

Tabelul nr. 1.4.2

Nr. Crt	Indicator	2014	2015	2016	2017	2018
1	Numărul de avize tehnice de racordare emise (noi/actualizate/prelungite)	24	14	6	5	7
2	Timpul mediu de emitere a avizului tehnic de racordare [zile]	10	10	10	9	10
3	Numărul de solicitări la care nu s-a emis aviz de racordare	26	2	2	2	1
4	Numărul de cereri de contracte de racordare	6	2	5	3	3
5	Timpul mediu de emitere a ofertelor de contracte de racordare [zile]	10	10	9	7	10
6	Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate prin încheierea unui contract de racordare	-	-	-	-	2
7	Numărul de racordări realizate	2	4	1	1	2
8	Numărul de certificate de racordare emise	¹⁾	¹⁾	1	3	1
9	Timpul mediu de emitere a certificatului de racordare [zile]	¹⁾	¹⁾	5	9	7
10	Numărul de cereri de contractare a serviciului de transport și de sistem	60	50	40	14	11
11	Timpul mediu de emitere a ofertei de contractare a serviciului de transport și de sistem [zile]	4	4	4	4	4
12	Numărul de reclamații referitoare la racordare	-	-	-	-	-
13	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la racordare	-	-	-	-	-
14	Numărul de reclamații referitoare la racordare care nu s-au putut rezolva	-	-	-	-	-
15	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune	-	-	-	-	-
16	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la nivelul de tensiune	-	-	-	-	-
17	Numărul de reclamații referitoare la nivelul de tensiune care nu s-au putut rezolva	-	-	-	-	-
18	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune	4	-	-	-	-
19	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor referitoare la calitatea curbei de tensiune [zile]	15	-	-	-	-
20	Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	-	-	-	-	-
21	Numărul de reclamații referitoare la facturare sau încasare	-	-	-	-	-
22	Numărul de reclamații nejustificate referitoare la facturare sau încasare	-	-	-	-	-
23	Timpul mediu de rezolvare a reclamațiilor justificate (îndreptățite) referitoare la facturare sau încasare	-	-	-	-	-
24	Numărul de reclamații justificate referitoare la facturare sau încasare care nu s-au putut rezolva	-	-	-	-	-
25	Numărul de reclamații pe alte teme	-	-	2	-	-
26	Timpul mediu de răspuns la reclamațiile, justificate, pe alte teme [zile]	-	-	5	-	-

Indicatorii relevanți în procesul de racordare la RET se încadrează în termenele stabilite prin standard. Timpii medii de emitere a avizului tehnic de racordare și a certificatului de racordare sunt la limita impusă de standard (10 zile calendaristice). Se consemnează, de asemenea, că OTS nu a înregistrat în anul 2018 reclamații privitoare la racordare, la calitatea curbei de tensiune, la facturare sau încasare sau pe alte teme.

2 INDICATORII DE PERFORMANȚĂ PENTRU SERVICIUL DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Indicatorii de calitate analizați se referă la activitățile specifice de distribuție a energiei electrice la toate nivelurile de tensiune nominală, la joasă tensiune (JT), medie tensiune (MT) și la 110 kV (înalță tensiune – IT), respectiv la toate categoriile de utilizatori ai RED din mediul rural și urban.

Indicatorii de calitate, în sens general, permit o evaluare a serviciului de alimentare cu energie electrică și se referă la:

- continuitatea în alimentare;
- calitatea tehnică a energiei electrice;
- calitatea comercială a serviciului de distribuție.

Din punct de vedere al efectului asupra utilizatorilor rețelei electrice, indicatorii de performanță se diferențiază, conform Standardului de performanță, în două categorii:

- indicatori generali – care oferă o imagine de ansamblu asupra activității desfășurate de operatorii de distribuție (OD). În cazul acestora nu este posibilă garantarea unor valori pentru fiecare utilizator în parte.
- indicatori de performanță garantați, pentru care se stabilesc niveluri minime care trebuie respectate în fiecare caz individual în parte.

Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție nu se aplică în situații de funcționare anormală a RED determinate de OTS, în condițiile în care OD a luat toate măsurile pentru limitarea efectelor cauzei care determină funcționarea anormală.

2.1 DATE GENERALE

Utilizatorii RED, majoritatea consumatori (clienți finali), sunt racordați direct la rețelele electrice de interes public din patrimoniul celor opt operatori de distribuție (OD) titulari de licență cu contract de concesiune și anume societățile: E-Distribuție Muntenia S.A., E-Distribuție Banat S.A., E-Distribuție Dobrogea S.A., Distribuție Energie Oltenia S.A., Delgaz Grid S.A., Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.

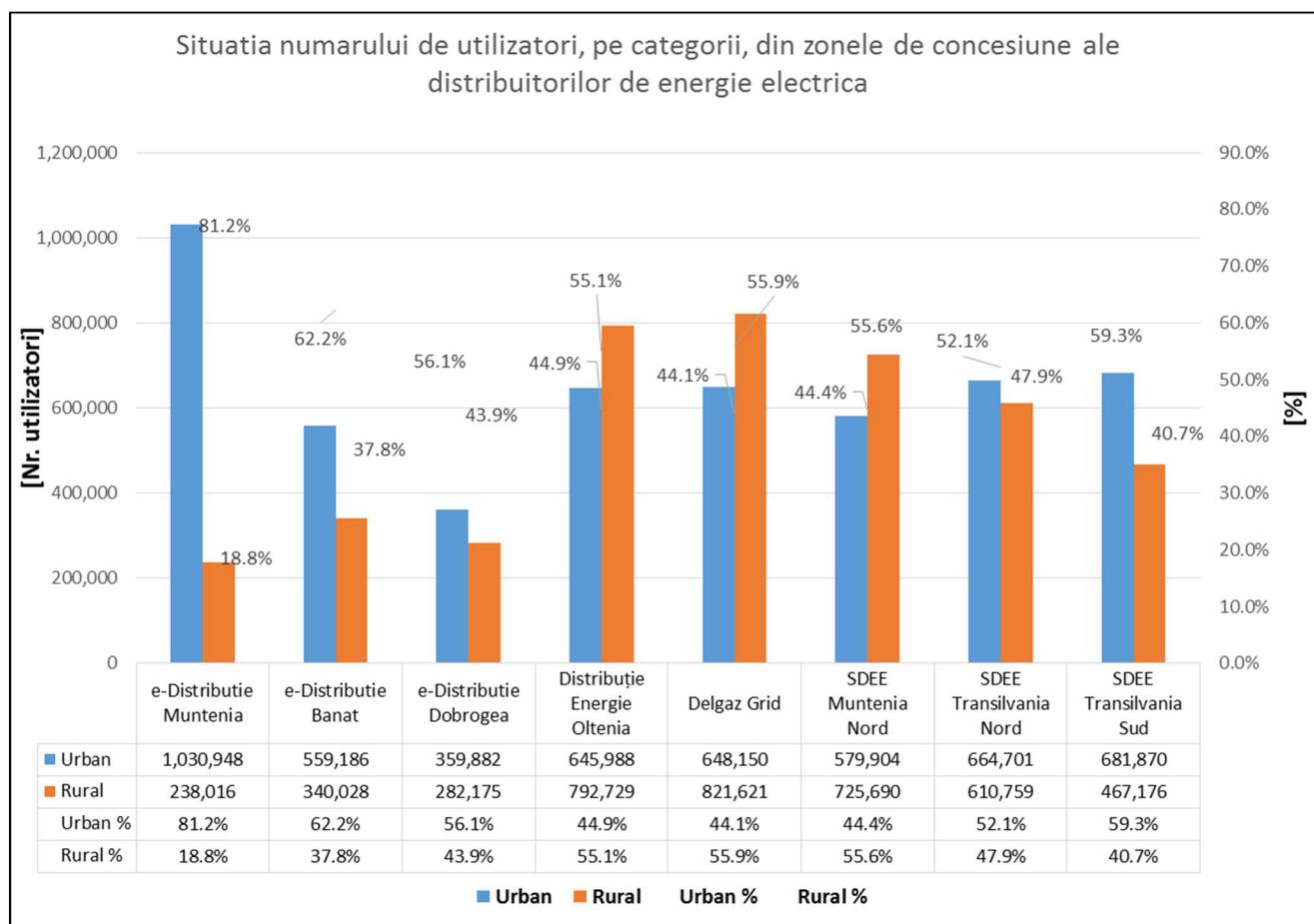
Totodată, mai există o serie de utilizatori, care nu sunt racordați direct la nici unul din cei opt OD: utilizatorii racordați la OD neconcesionari sau racordați direct la barele unor producători. La finalul anului 2018 erau înregistrați un număr de 46 de operatori de distribuție titulari de licență care nu dețin concesiunea serviciului de distribuție. Numărul total al utilizatorilor racordați la OD neconcesionari, respectiv direct la barele unor producători, este foarte mic în comparație cu numărul celor racordați la rețelele electrice din patrimoniul celor opt operatori de distribuție cu contract de concesiune. Având o pondere nesemnificativă, acești utilizatori nu au fost avuți în vedere în prezentul raport.

În anul 2018, numărul total de utilizatori racordați la rețelele electrice din patrimoniul celor opt OD concesionari, titulari de licență, a fost de 9448823 (comparativ cu 9332511 în anul 2017, 9260396 în anul 2016, 9187239 în anul 2015).

În tabelul 2.1.1 și în figura de mai jos se prezintă situația numărului de utilizatori pe toate nivelurile de tensiune din mediul urban și din mediul rural, în fiecare zonă de concesiune și pe total pe țară.

Tabelul nr. 2.1.1

Mediul	Tensiune nominală	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL
urban	IT	12	17	15	31	18	20	11	26	150
	MT	1556	930	769	1447	918	1044	1947	1589	10200
	JT	1029380	558239	359098	644510	647214	578840	662743	680255	5160279
	Total urban	1030948	559186	359882	645988	648150	579904	664701	681870	5170629
rural	IT	6	15	27	53	32	19	22	20	194
	MT	874	1016	867	2492	1573	2604	2168	1272	12866
	JT	237136	338997	281281	790184	820016	723067	608569	465884	4265134
	Total rural	238016	340028	282175	792729	821621	725690	610759	467176	4278194
TOTAL		1268964	899214	642057	1438717	1469771	1305594	1275460	1149046	9448823



Se constată că numărul de utilizatori la IT, respectiv la MT reprezintă 0.25 % din numărul total de utilizatori la nivel de țară.

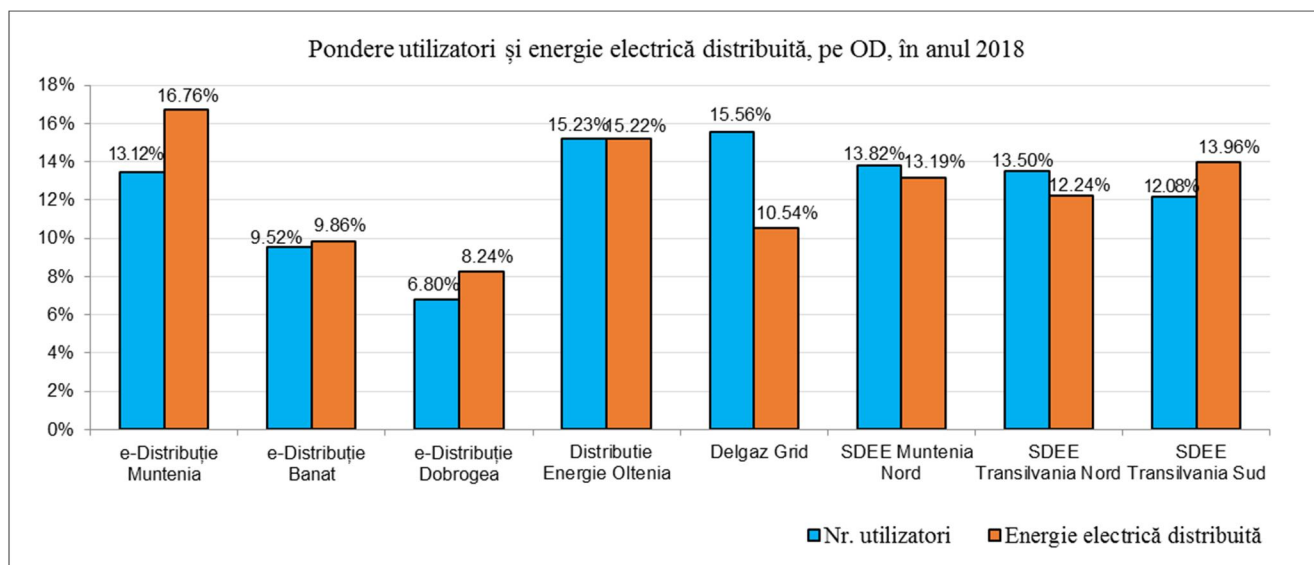
Conform situației prezentate, Delgaz Grid are cel mai mare număr total de utilizatori, respectiv 1469771 (15.55 % din total), urmat de Distribuție Energie Oltenia, cu 1438717 (15.22 % din total), iar E-

Distribuție Dobrogea are cel mai mic număr de utilizatori, respectiv 642057 (6.79 % din total). Se observă că la nivel de OD numărul total de utilizatori deserviți diferă de la simplu la dublu.

Cel mai mare număr de utilizatori în mediul urban îl are E-Distribuție Muntenia (1030946), iar cel mai mare număr de utilizatori în mediul rural îl are Delgaz Grid (821621). La polul opus se situează E-Distribuție Dobrogea cu cel mai mic număr de utilizatori în mediul urban (359882), respectiv E-Distribuție Muntenia cu cel mai mic număr de utilizatori în mediul rural (238016).

Pe total țară numărul de utilizatori din mediul urban reprezintă 54.72 % din total.

În figura de mai jos se prezintă repartitia ponderii procentuale între cei opt operatori de distribuție concesionari relativ la numărul de utilizatori deserviți și a energiei electrice distribuite în anul 2018 (cca. 44.8 TWh). Se constată că cea mai mare pondere a consumului este înregistrată, de regulă, la OD care au o pondere mai mare de utilizatori în mediul urban.



2.2 CONTINUITATEA ÎN ALIMENTAREA UTILIZATORILOR

2.2.1 Introducere

Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (în continuare *Standardul*) reglementează calitatea serviciului de distribuție a energiei electrice și stabilește indicatorii de performanță în asigurarea serviciului de distribuție.

De asemenea, *Standardul* stabilește condițiile referitoare la modul de anunțare și de înregistrare a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică, precum și condițiile referitoare la modul de planificare a întreruperilor necesare pentru lucrările de dezvoltare și de mentenanță, respectiv pentru remedierea instalațiilor în urma unor evenimente accidentale.

Pentru determinarea indicatorilor de continuitate precizați în *Standard*, OD are obligația să înregistreze toate întreruperile de lungă durată, precum și întreruperile de scurtă durată a căii de alimentare/evacuare a energiei electrice a locurilor de consum și/sau de producere racordate la RED, indiferent de tensiunea acestora.

Pentru fiecare întrerupere de lungă durată a căii de alimentare/evacuare, OD trebuie să înregistreze cel

puțin:

- a. tensiunea la care se produce întreruperea – originea întreruperii;
- b. caracterul planificat sau neplanificat al întreruperii – pentru indicatorii de continuitate;
- c. cauza întreruperii;
- d. data, ora și minutul de început al întreruperii;
- e. numărul de etape de reconectare, dacă este cazul;
- f. numărul de utilizatori realimentați la fiecare etapă de reconectare, precum și data, ora și minutul de sfârșit al întreruperii pentru aceștia;
- g. data, ora și minutul de sfârșit al întreruperii pentru toți utilizatorii afectați de întrerupere;
- h. durata totală (din momentul dispariției tensiunii până la reconectare), în minute, a întreruperii, respectiv a etapei de realimentare, dacă este cazul;
- i. numărul de utilizatori afectați de întrerupere, pe fiecare nivel de tensiune, corespunzător fiecărei etape a acesteia, dacă este cazul;
- j. numărul fazelor afectate de întrerupere dacă aceasta se produce în rețeaua de joasă tensiune;
- k. puterea electrică întreruptă (ultima putere măsurată înainte de întrerupere), la IT.

Cu privire la cauza întreruperilor, se consideră următoarele categorii:

- a. întreruperi *planificate*;
- b. întreruperi *neplanificate cauzate de evenimente meteorologice deosebite*;
- c. întreruperi *neplanificate cauzate de utilizatori sau terți*;
- d. întreruperi *neplanificate, altele decât întreruperile de la punctele b și c*.

OD este obligat să înregistreze și să calculeze anual următoarele date privind continuitatea alimentării/evacuării pentru utilizatorii din zona de activitate:

- a. numărul de întreruperi lungi;
- b. **SAIFI** (System Average Interruption Frequency Index) – indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator, reprezintă numărul mediu de întreruperi suportate de utilizatorii racordați la rețeaua OD. Indicatorul se calculează împărțind numărul total de utilizatori întrerupți care au suferit o întrerupere cu o durată mai mare de 3 minute la numărul total de utilizatori deserviți:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^n N_i}{N_t} \text{ [într/an]}$$

- c. **SAIDI** (System Average Interruption Duration Index) – indicele durata medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator, reprezintă timpul mediu de întrerupere a utilizatorilor la nivel de OD, calculat ca o medie ponderată, împărțind durata cumulată a întreruperilor lungi (cu o durată mai mare de 3 minute) la numărul total de utilizatori deserviți de OD, astfel:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n (N_i \times D_i)}{N_t} \text{ sau } SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{k_i} (N_{ij} \times D_{ij})}{N_t} \text{ [min/an]}$$

d. **ENS** (Energy Not Supplied) – energia nelivrată, definită ca energia totală nelivrată către locurile de consum racordate la rețeaua OD, din cauza întreruperilor;

$$ENS = \sum_{i=1}^n (P_i \times D_i) \text{ [kWh, MWh sau GWh]}$$

e. **AIT** (Average Interruption Time) – timpul mediu de întrerupere, reprezintă perioada medie echivalentă de timp în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică la nivel de OD pe parcursul unui an:

$$AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \text{ [min/an]}$$

unde, în formulele de mai sus, notațiile reprezintă:

n – numărul total de întreruperi lungi;

k_i – numărul de etape de reconectare, corespunzător întreruperii i ;

N_i – numărul utilizatorilor întreruși peste 3 minute la întreruperea i ;

N_{ij} – numărul utilizatorilor întreruși peste 3 minute la etapa j a întreruperii i ;

P_i – puterea electrică totală întreruptă la întreruperea i , numai la IT;

D_i – durata (timpul) de întrerupere a utilizatorilor din momentul dispariției tensiunii până la reconectare pentru întreruperea i ;

D_{ij} – durata (timpul) de întrerupere a utilizatorilor din momentul dispariției tensiunii până la reconectare pentru etapa j a întreruperii i ;

N_t – numărul total al utilizatorilor deserviți;

AD (Annual Demand) - consumul anual de energie electrică fără pierderile din rețeaua electrică la nivelul OD.

Pentru calculul AIT, valorile ENS și AD se exprimă în aceleași unități de măsură.

De asemenea, începând cu data de 1 ianuarie 2017, conform *Standardului* în vigoare, OD are obligația să înregistreze și să calculeze următoarele date care oferă informații despre fiabilitatea rețelei și performanțele echipamentelor de automatizare:

a) numărul de întreruperi scurte;

b) **MAIFI** (Momentary Average Interruption Frequency Index) – indicele frecvența medie a întreruperilor momentane – întreruperi de scurtă durată – ca raport între numărul total al utilizatorilor întreruși pe durate scurte și numărul total N_t al utilizatorilor deserviți:

$$MAIFI = \frac{\sum_{m=1}^M N_m}{N_t} \text{ [într/an]}$$

unde:

M este numărul total al întreruperilor de scurtă durată;

N_m – numărul utilizatorilor care au suferit o întrerupere cu o durată scurtă (sub 3 minute), la fiecare întrerupere m ;

Indicatorii SAIFI, SAIDI se determină, de regulă, pe baza înregistrărilor automate ale întreruperilor la MT și IT, iar la JT se estimează prin calcul.

Indicatorii ENS și AIT se calculează numai pentru utilizatorii racordați la rețeaua electrică de IT.

SAIDI este considerat un indicator de ordin superior deoarece reprezintă o valoare medie a timpului de întrerupere, dar presupune înregistrarea duratei fiecărei întreruperi.

Se menționează că *Standardul* nu impune determinarea indicatorului CAIDI, care este un indicator derivat.

- c) **CAIDI** (Customer Average Interruption Duration Index), reprezintă durata medie de timp necesară pentru restabilirea serviciului. Conform Standardului IEEE – 1366-1998 revizuit în anul 2003 - *Ghid pentru indicii de fiabilitate a distribuției energiei electrice*, CAIDI se determină astfel:

$$CAIDI = \frac{SAIDI}{SAIFI} \text{ [min/într]}$$

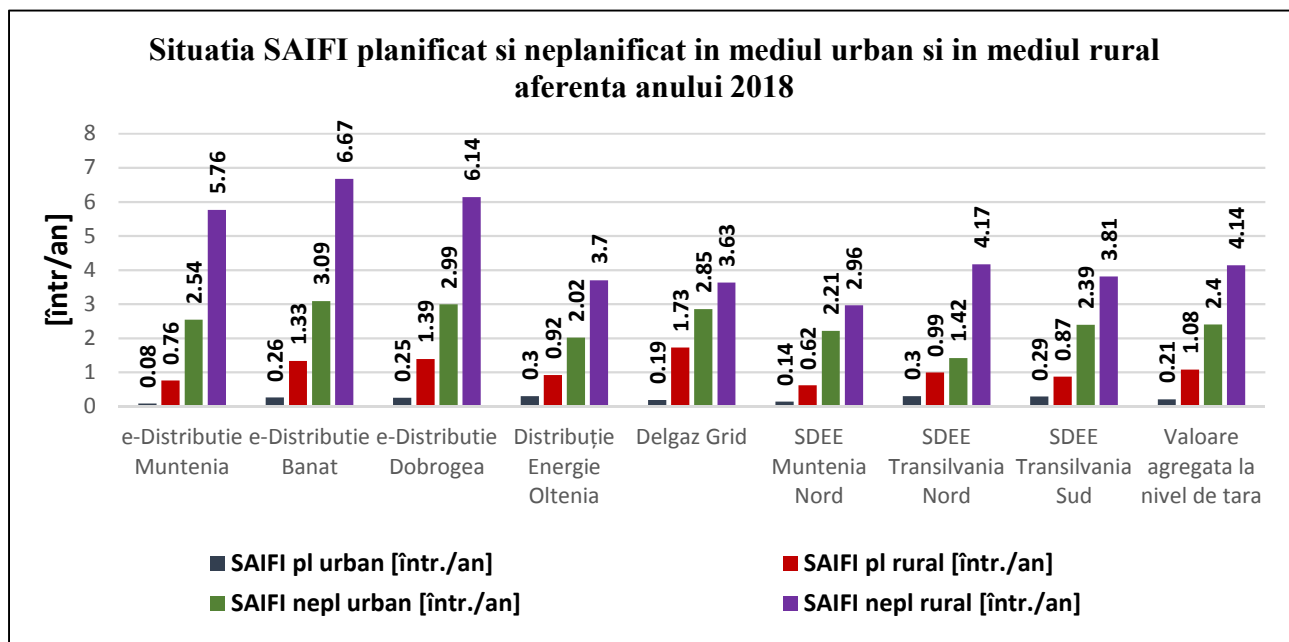
2.2.2 Analiza indicatorilor de continuitate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Situația indicelui frecvența medie a întreruperilor în rețea (SAIFI) aferent OD în anul 2018 este prezentată în tabelul 2.2.2.1 și în figura de mai jos:

Tabel nr. 2.2.2.1

Indicator continuitate	Mediul	e-Distribuție Muntenia	e-Distribuție Banat	e-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIFI (a) planificat [într./an]	urban	0.08	0.26	0.25	0.3	0.19	0.14	0.3	0.29	0.21
	rural	0.76	1.33	1.39	0.92	1.73	0.62	0.99	0.87	1.08
SAIFI (d) neplanificat [într./an]	urban	2.54	3.09	2.99	2.02	2.85	2.21	1.42	2.39	2.40
	rural	5.76	6.67	6.14	3.70	3.63	2.96	4.17	3.81	4.14

Rezultatele înregistrate în anul 2018 în privința indicelui frecvența medie a întreruperilor în rețea (SAIFI) relevă valori mici ale indicelui corespunzător întreruperilor planificate (atât în mediul urban, cât și în mediul rural) și valori mult mai mari ale indicelui neplanificat, corespunzător unui volum mare de întreruperi accidentale ale alimentării cu energie electrică. Acest aspect va trebui analizat în corelație cu alți indicatori și aspecte relevante ale serviciului de distribuție a energiei electrice.

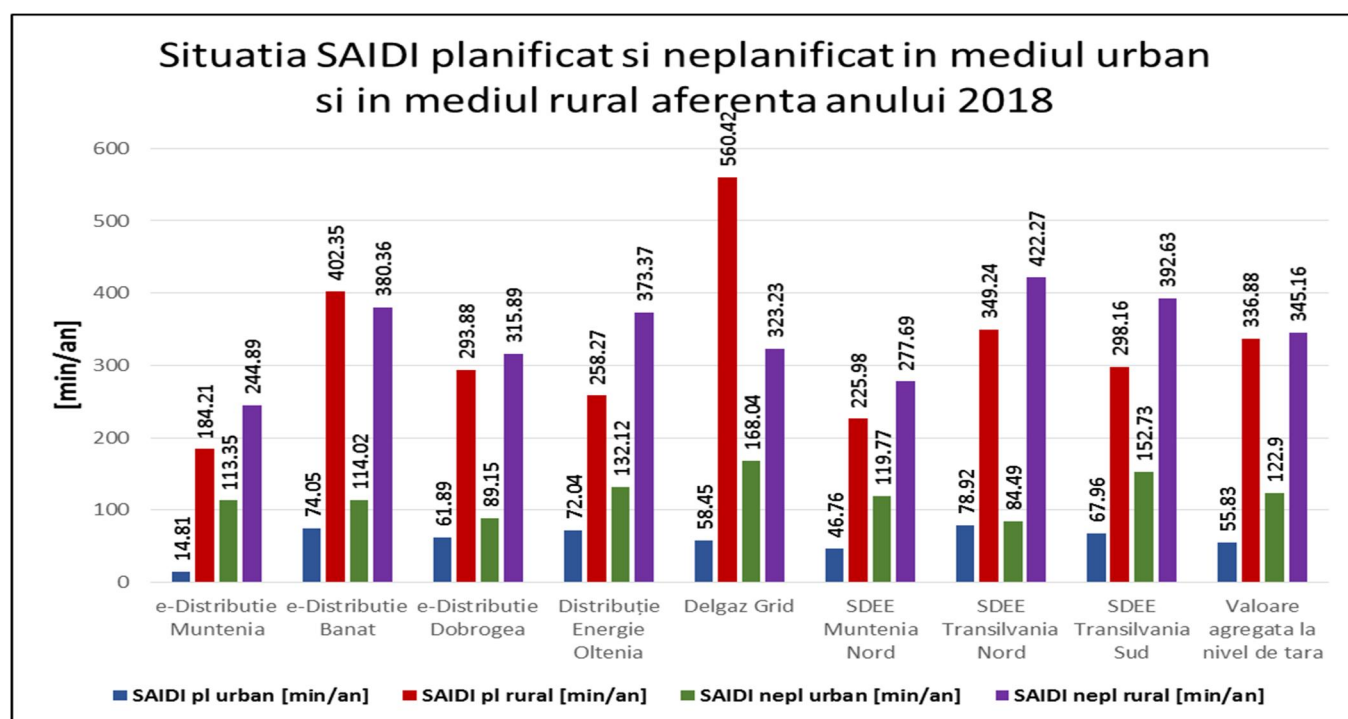


Printre cauzele care pot explica diferențele dintre indicatorii din zonele urbane și cele rurale se pot lua în considerare caracteristicile rețelelor de alimentare rurale: alimentare radială prin linii electrice aeriene de JT sau de MT, lungimi mai mari ale rețelelor, lipsa unor alimentări de rezervă în multe cazuri. Diferențele dintre planificat și neplanificat se corelează cu valorile realizate ale lucrărilor de mentenanță preventivă și corectivă. Astfel, una din cauzele acestei situații o poate reprezenta modul de planificare și realizare a mentenanței preventive.

Situația indicelui durată medie a întreruperilor în rețea (SAIDI) aferent OD în anul 2018 este prezentată în tabelul 2.2.2.2 și în figura de mai jos:

Tabel nr. 2.2.2.2

Indicator continuitate	Mediul	R-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIDI a planificat [min/an]	urban	14.81	74.05	61.89	72.04	58.45	46.76	78.92	67.96	55.83
	rural	184.21	402.35	293.88	258.27	560.42	225.98	349.24	298.16	336.88
SAIDI d neplanificat [min/an]	urban	113.35	114.02	89.15	132.12	168.04	119.77	84.49	152.73	122.90
	rural	244.89	380.36	315.89	373.37	323.23	277.69	422.27	392.63	345.16



Rezultatele înregistrate în anul 2018 pentru indicele durată medie a întreruperilor în rețea (SAIDI) indică, de asemenea valori semnificativ mai mari pentru evenimentele neplanificate (accidentale) decât pentru cele planificate în special în mediul urban (cu excepția SDEE Transilvania Nord), dar și în mediul rural (cu excepția Delgaz Grid și E-Distribuție Banat).

Indicele frecvență medie a întreruperilor momentane – întreruperi de scurtă durată - MAIFI a înregistrat la nivel de țară o valoare medie de 2.14 într/an în mediul urban, respectiv o valoare de 9.87 într/an la nivel rural.

Se constată faptul că pentru mediul rural indicatorul MAIFI înregistrează, în general, valori mult mai mari decât pentru mediul urban.

Tabelul nr. 2.2.2.3

Indicator continuitate	Mediul	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
MAIFI	urban	2.44	5.79	6.54	3.10	0	0.27	0.01	1.18	2.14
	rural	9.95	22.73	22.91	8.88	0.01	21.24	0.04	6.83	9.87

2.2.3 Indicatori de continuitate agregați la nivel de OD și țară

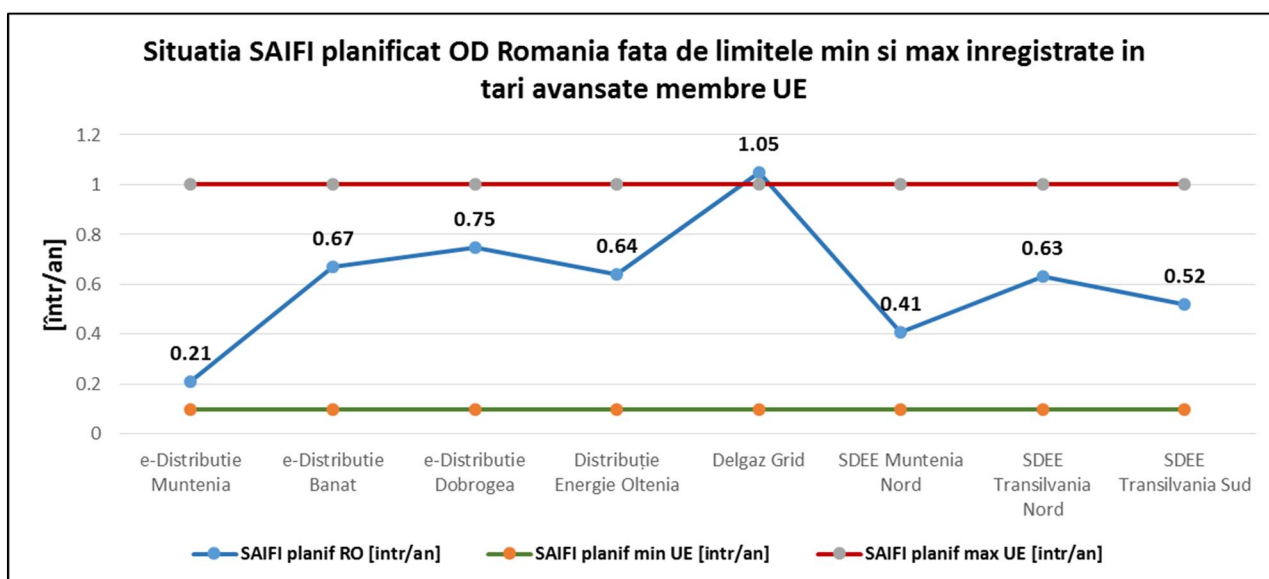
Valorile agregate ale indicatorilor de continuitate pentru toate categoriile de utilizatori (JT, MT, IT) și ambele medii (rural și urban), pentru cele două categorii principale de întreruperi, planificate, respectiv neplanificate, sunt cele mai reprezentative și caracterizează continuitatea în alimentarea cu energie electrică în ansamblu. Indicatorii de continuitate SAIDI și SAIFI, pentru mediul urban și rural, agregați la nivel de țară, sunt principalii indicatori monitorizați și la nivel european.

În tabelul nr. 2.2.3.1 se prezintă valorile pentru SAIFI, întreruperi planificate (cazul a) și neplanificate (cazul d). De asemenea, se prezintă și valoarea totală a SAIFI, deși este rar utilizată în comparații din cauza caracterului complet diferit, controlabil, respectiv necontrolabil al celor două categorii de întreruperi.

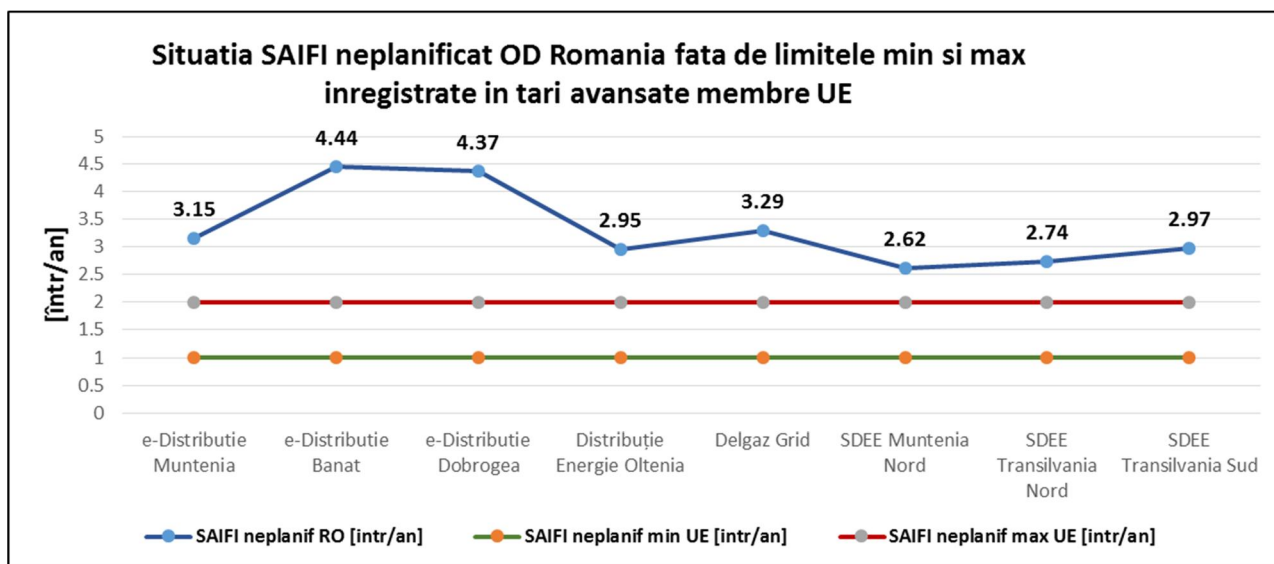
Tabelul nr. 2.2.3.1

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIFI întreruperi planificate (a) [într/an]	0.21	0.67	0.75	0.64	1.05	0.41	0.63	0.52	0.61
SAIFI întreruperi neplanificate (d) [într/an]	3.15	4.44	4.37	2.95	3.29	2.62	2.74	2.97	3.20
SAIFI total [într/an]	3.35	5.11	5.13	3.58	4.34	3.03	3.37	3.50	3.80

Valorile de ansamblu pentru SAIFI, *întreruperi planificate (cazul a)*, variază de la un OD la altul. Astfel, valoarea minimă este de 0.21 într/an înregistrată de E-Distribuție Muntenia, iar valoarea maximă este de 1.05 într/an înregistrată la Delgaz Grid, respectiv valoarea medie pe țară este de 0.61 într/an care se încadrează în valoarea medie de circa 0.1 - 1 într/an în țările europene avansate.



Valorile de ansamblu pentru SAIFI, *întreruperi neplanificate (cazul d)* variază de la o valoare minimă este de 2.62 într/an pentru SDEE Muntenia Nord la o valoare maximă de 4.44 într/an pentru E-Distribuție Banat, respectiv valoarea medie pe țară este de 3.2 într/an, în continuare departe de valoarea medie de circa 1 - 2 într/an în țările europene avansate.

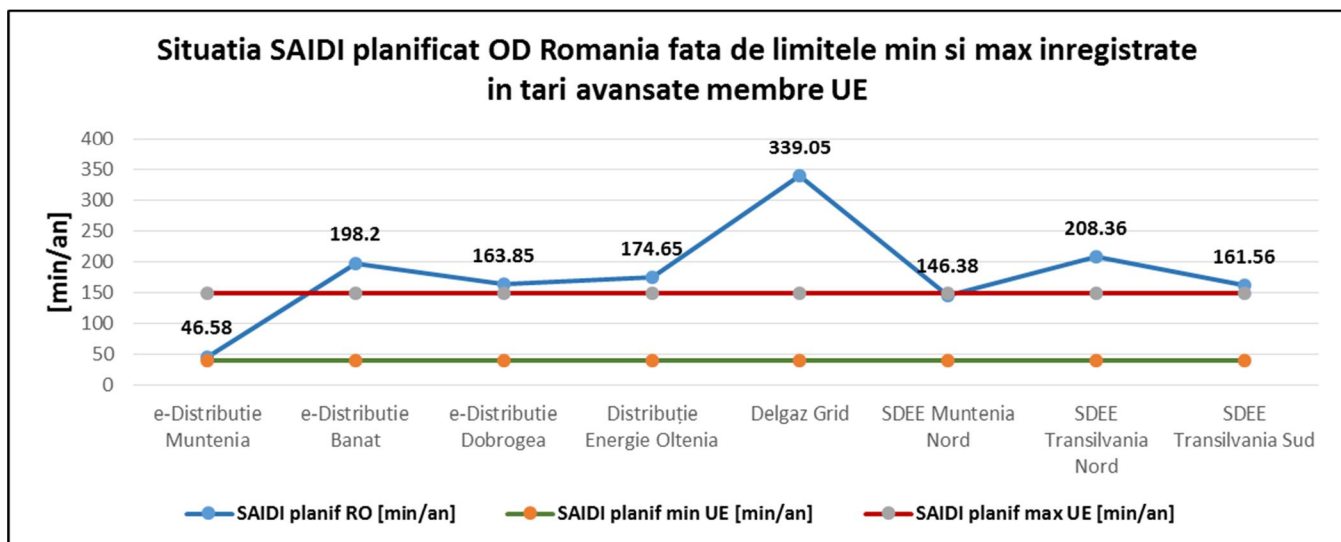


În tabelul nr. 2.2.3.2 se prezintă valorile SAIDI pentru *întreruperi planificate*, respectiv *întreruperile neplanificate (cazul d)*. În anul 2018, pentru *întreruperile neplanificate*, rezultatul cel mai bun a fost înregistrat de E-Distribuție Muntenia.

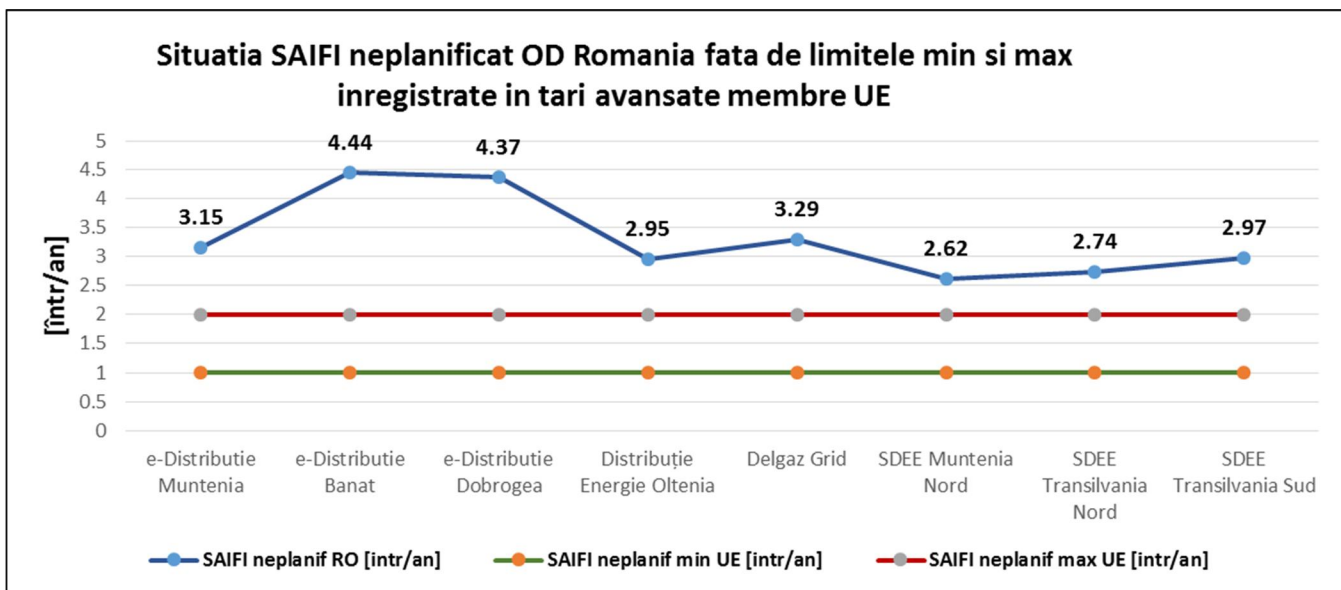
Tabelul nr. 2.2.3.2

OD	E-Distributie Muntenia	E-Distributie Banat	E-Distributie Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIDI intreruperi planificate (a) [min/an]	46.58	198.20	163.85	174.65	339.05	146.38	208.36	161.56	183.58
SAIDI intreruperi neplanificate (d) [min/an]	138.03	214.74	188.80	265.05	254.79	207.55	246.24	250.27	224.14
SAIDI total [min/an]	184.61	412.93	352.65	439.70	593.84	353.93	454.60	411.83	407.73

Valorile agregate de ansamblu pentru SAIDI, *întreruperi planificate (cazul a)*, variază mult de la un OD la altul. Astfel, valoarea minimă este de 46.58 min/an pentru E-Distribuție Muntenia, iar valoarea maximă este de 339.05 min/an pentru Delgaz Grid, cu o valoare medie pe țară de 183.58 min/an, de regulă peste intervalul de valori de circa 40 - 150 min/an înregistrate în țările europene avansate.



Valorile agregate de ansamblu pentru SAIDI, *întreruperi neplanificate (cazul d)*, au valori cuprinse între 138 min/an pentru E-Distribuție Muntenia și 265.05 min/an pentru Distribuție Energie Oltenia, respectiv valoarea medie pe țară este de 224.14 min/an, valori mai mari decât intervalul de valori de circa 20 - 100 min/an înregistrate în țările europene avansate.



Se mai observă că, în general, SAIDI pentru întreruperile neplanificate are o valoare mai mare decât pentru întreruperile planificate. Principalul indicator de performanță pentru continuitatea în alimentare a utilizatorilor este SAIDI pentru întreruperi neplanificate din cauza OD (cazul d), fără întreruperile neplanificate provocate de evenimente meteorologice deosebite, respectiv de utilizatori și terti.

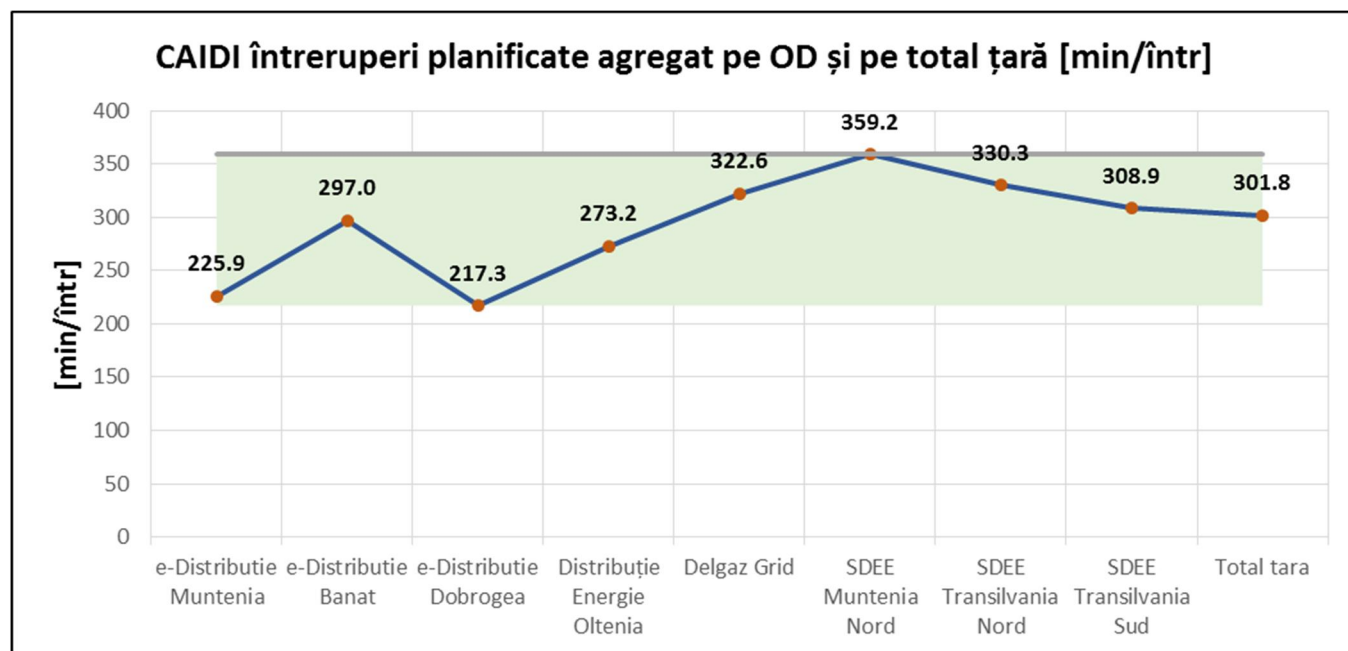
De asemenea, se prezintă și valoarea totală a SAIDI, deși este rar folosită, din cauza caracterului diferit - controlabil, respectiv necontrolabil - al celor două categorii de întreruperi.

Valorile agregate de ansamblu pentru CAIDI se prezintă în tabelul 2.2.3.3.

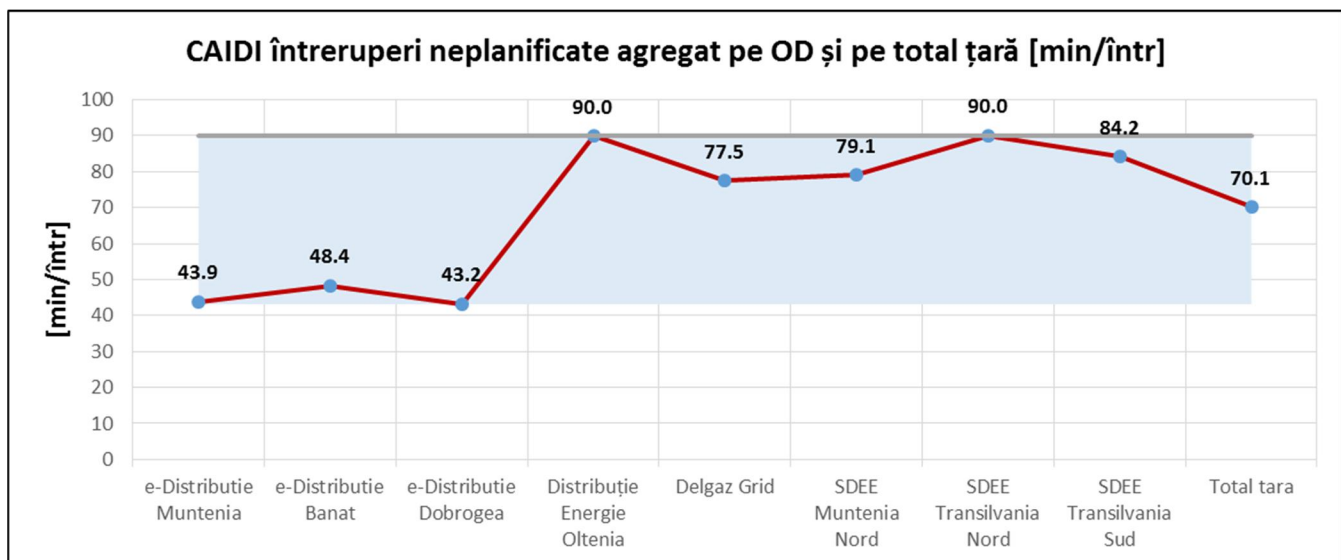
Tabelul nr. 2.2.3.3

OD	E-Distributie Muntenia	E-Distributie Banat	E-Distributie Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
CAIDI intreruperi planificate (a) [min/an]	225.90	296.96	217.28	273.24	322.6	359.18	330.28	308.91	301.78
CAIDI intreruperi neplanificate (d) [min/an]	43.86	48.36	43.16	89.98	77.5	79.08	90.02	84.18	70.14
CAIDI total [min/an]	269.76	345.32	260.44	363.22	400.1	438.27	420.30	393.10	371.92

Valorile agregate pentru CAIDI - durata de restabilire a serviciului în cazul întreruperilor planificate, se situează într-o plajă de aprox. 140 min./într., variind între 226 min./într. pentru E-Distribuție Muntenia și 359 min./într. pentru SDEE Muntenia Nord, cu o valoare medie pe țară de 302 min./într.

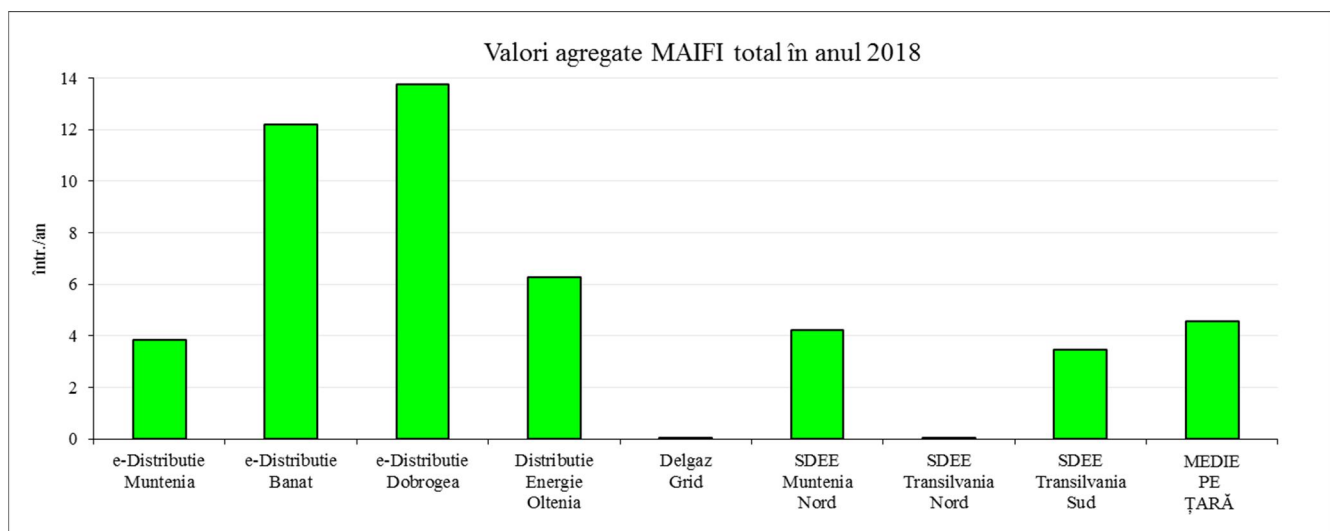


Valorile agregate pentru CAIDI - durata de restabilire a serviciului în cazul întreruperilor neplanificate variază într-o plajă de aprox. 47 min/într, între 43 min./într. pentru E-Distribuție Dobrogea și 90 min./într. pentru SDEE Transilvania Nord, cu o valoare medie pe țară de 70 min./într.



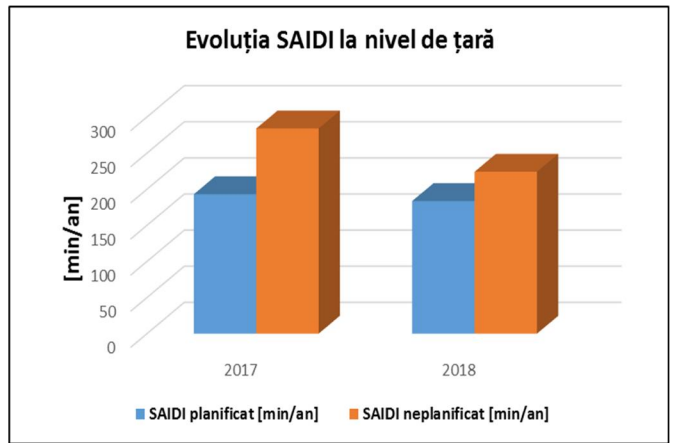
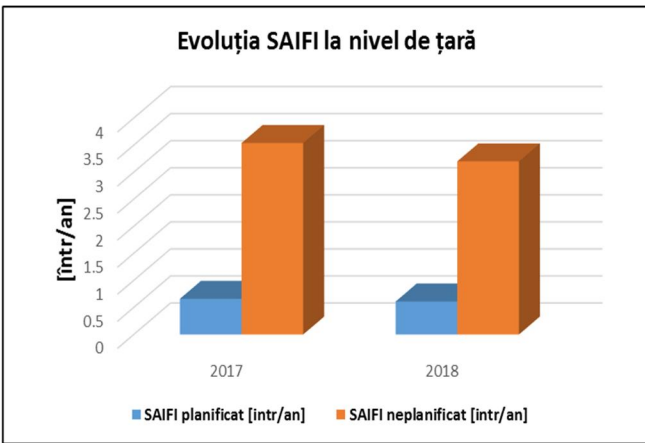
Se mai observă că indicatorul CAIDI are valori mai mari pentru întreruperile planificate.

Frecvența medie a întreruperilor momentane – întreruperi de scurtă durată - MAIFI la nivel de țară a înregistrat o valoare minimă de 0.01 într./an la Delgaz Grid o valoare maximă de 13.74 într./an la E-Distribuție Dobrogea și o valoare medie pe țară de 4.58 într./an.



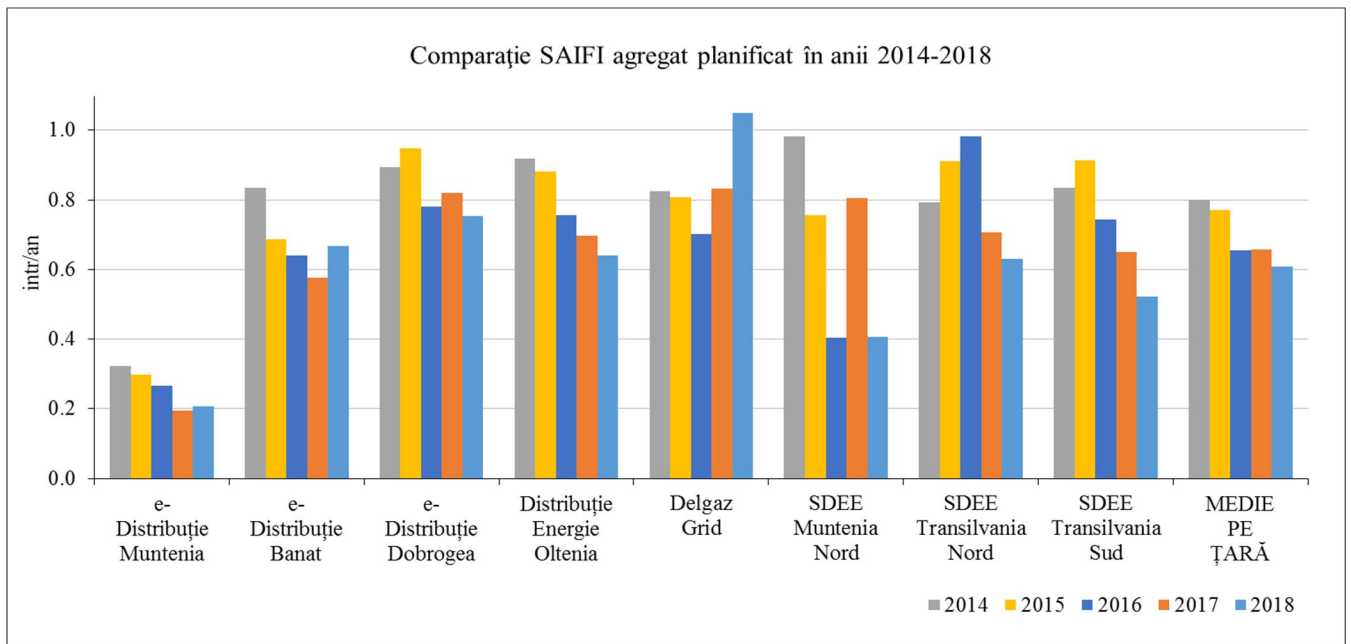
Situația comparativă a valorilor principalilor indicatori de continuitate înregistrate în anul 2018 față de cele din anul 2017 se prezintă astfel:

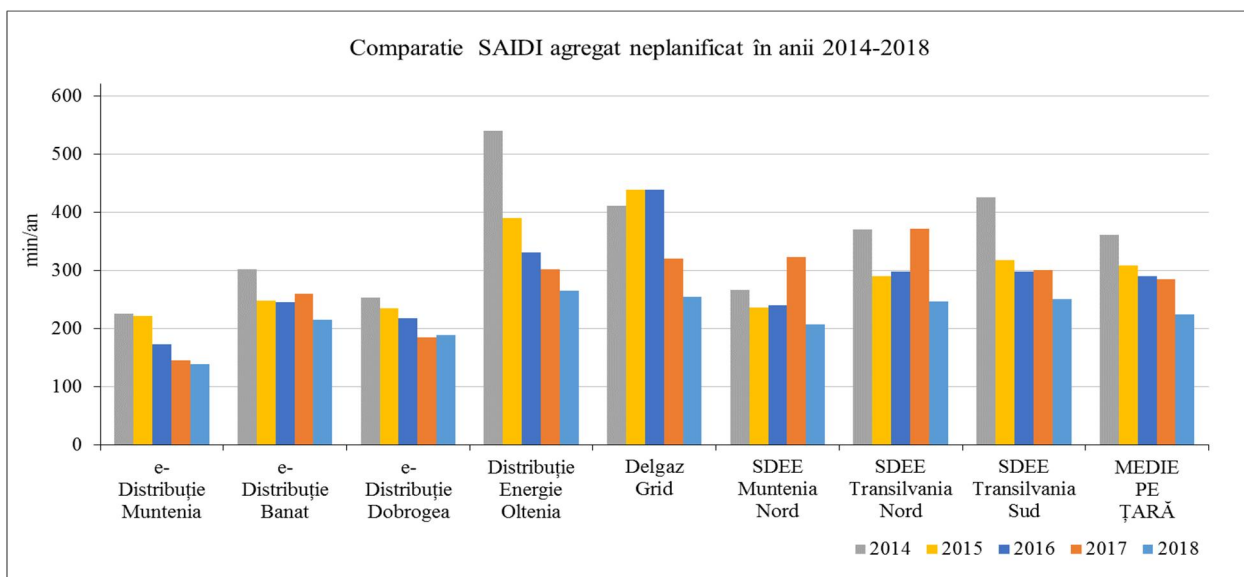
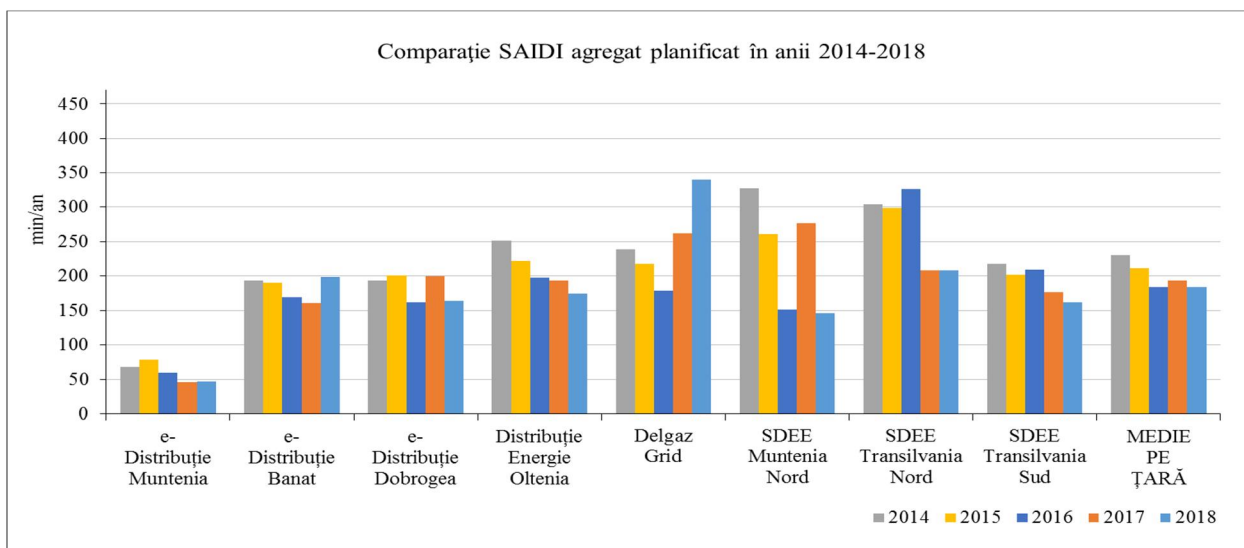
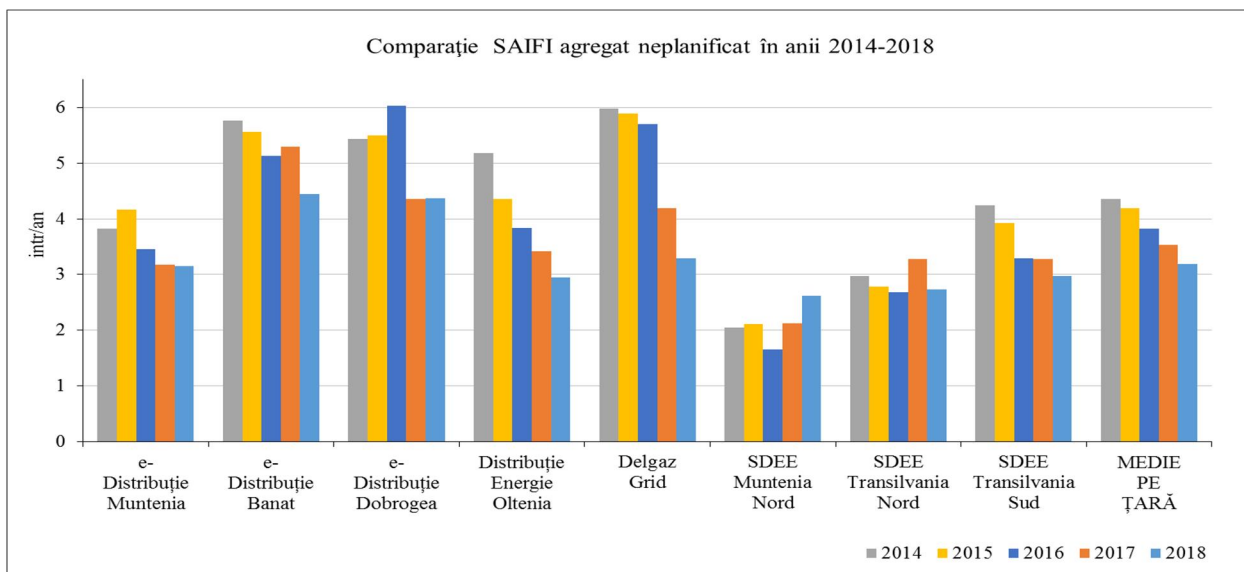
- SAIFI planificat ca valoare medie pe țară s-a redus de la 0.66 într./an în 2017 la 0.61 într./an în 2018;
- SAIFI neplanificat s-a redus ca valoare medie pe țară, de la 3.54 într./an în anul 2017 la 3.2 într./an în anul 2018;
- SAIDI planificat a scăzut ca valoare medie pe țară, de la 193 min./an în anul 2017 la 184 min./an în anul 2018;
- SAIDI neplanificat a scăzut ca valoare medie pe țară, de la 284 min./an în anul 2017, la 224 min./an în anul 2018.



Se constată o ușoară îmbunătățire a indicatorilor de continuitate în anul 2018 față de anul precedent însă diferența dintre frecvența întreruperilor neplanificate și frecvența întreruperilor planificate este mare și, de asemenea, durata medie a întreruperilor neplanificate este mai mare decât durata medie a întreruperilor planificate. Această situație reflectă faptul că volumul și durata întreruperilor accidentale sunt mari, fapt ce trebuie investigat pentru identificarea cauzelor și a măsurilor necesare pentru corectare.

În figurile de mai jos este prezentată o situație a evoluției indicatorilor de continuitate a serviciului de distribuție a energiei electrice pentru ultimii 5 ani:





Se remarcă o tendință cvasigenerală de scădere a frecvenței întreruperilor neplanificate (excepție făcând SDEE Muntenia Nord și, într-o oarecare măsură SDEE Transilvania Nord și E-Distribuție Dobrogea), precum și a duratei medii a întreruperilor neplanificate.

În privința întreruperilor planificate, există abordări diferite din partea OD. E-Distribuție Muntenia planifică un număr relativ mic de întreruperi de durată relativ scurtă (comparativ cu alți OD), în timp ce Delgaz Grid planifică întreruperi mai multe și mai lungi. Motivația se poate găsi în starea, topologia, volumul și ponderea urban/rural a rețelelor în zonele de concesiune. Astfel, E-Distribuție Muntenia are o concentrare a rețelelor în zona urbană (peste 80 % din numărul de utilizatori), pe când Delgaz Grid are o pondere majoritară a consumatorilor în mediul rural (aproape 60 %) și un volum de instalații cu aproape 70 % mai mare decât E-Distribuție Muntenia la linii și bransamente și 200 % la stații electrice de conexiune/transformare.

2.2.4 Indicatorul AIT la IT

Timpu mediu de întrerupere, AIT (Average Interruption Time), este un indicator mai general și mai sintetic decât SAIFI și SAIDI și se determină doar pentru întreruperile care se produc la tensiunea de 110 kV, care au efect asupra utilizatorilor la toate tensiunile: JT, MT, IT.

Timpu mediu de întrerupere AIT reprezintă perioada medie echivalentă de timp, exprimată în minute, în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică la utilizatori (JT, MT, IT) din cauza incidentelor produse la IT, pentru toate categoriile de întreruperi:

$$AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \text{ [min/an]}$$

unde:

- ENS (Energy Not Supplied) – energia nelivrată, definită ca fiind energia totală nelivrată utilizatorilor alimentați (deserviți) de OD, din cauza întreruperilor la IT;
- AD (Annual Demand) - consumul anual de energie electrică (fără pierderile din RED) la nivelul OD, egal cu energia electrică distribuită anual;

Tabelul nr. 2.2.4

	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE TARĂ
ENS [MWh]	156.44	1.958.87	203.23	173.43	109.57	-	-	66.25	333.47
AIT [min/an]	8.75	176.75	19.52	47.94	12.89	-	-	5.54	33.92

După cum se observă, valoarea AIT a variat între 5.54 min/an pentru SDEE Transilvania Sud și 176.75 min/an pentru E-Distribuție Banat, cu o valoare medie pe țară de 33.92 min/an. SDEE Muntenia Nord și SDEE Transilvania Nord nu au înregistrat întreruperi la IT.

2.3 CALITATEA TEHNICĂ A ENERGIEI ELECTRICE

Pentru urmărirea calității tehnice a energiei electrice, *Standardul* prevede obligația fiecărui OD de a realiza monitorizarea acesteia într-un număr semnificativ de stații, cu ajutorul unor aparate/analizoare de calitate a energiei electrice adecvate. Aparatele de monitorizare trebuie să permită cel puțin măsurarea, înregistrarea și analizarea următoarelor mărimi referitoare la tensiune: întreruperile tranzitorii, întreruperile scurte și lungi, frecvența, valoarea efectivă a tensiunii, golurile de tensiune, supratensiunile

temporare la frecvența industrială (50 Hz) între faze și pământ sau între faze, fenomenul de flicker, variațiile rapide și lente de tensiune, armonicile, interarmonicile, factorul total de distorsiune armonică, nesimetria sistemului trifazat de tensiuni. De asemenea, aparatele trebuie să permită înregistrarea și măsurarea undei fundamentale și a armonicilor curenților.

Având în vedere recomandările din standardul european EN 50 160:2010 *Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice publice de distribuție*, începând cu anul 2016 operatorii concesionari de distribuție a energiei electrice din România au avut obligația de înregistrare într-o formă mai detaliată a golurilor de tensiune, respectiv a supratensiunilor temporare.

Suplimentar, *Standardul* prevede că fiecare OD trebuie să dețină un număr suficient de aparate de monitorizare portabile, cu aceleași performanțe, pentru a rezolva în timp util reclamațiile utilizatorilor referitoare la calitatea energiei electrice. Dacă reclamațiile se confirmă, OD este obligat să ia măsurile necesare de remediere.

Analizoarele de rețea monitorizează cu acuratețe toți parametrii din *Standard*, care sunt în concordanță cu cei prevăzuți în SR EN 50160. Pentru factorul total de distorsiune armonică (armonici cu rangul 2 – 25), se precizează numărul de săptămâni în care s-au înregistrat depășiri ale valorilor permise prin *Standard*, iar valoarea maximă se consemnează numai dacă există depășiri.

2.3.1 E-Distribuție Muntenia

La E-Distribuție Muntenia s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 45 stații electrice (stațiile Balta Albă, Băneasa, Crângași, Dr. Morarilor, Dr. Taberei, Laromet, Militari, Panduri, Sălaj, Toporași, Vulcan, București Centru, Dudești, FCME, Increst, Ireoas, Jilava, Mașini Grele, Mega Mall, Mihai Bravu, Pipera, Solex, Titan, Văcărești, Clejani, Colibași, Giurgiu Nord, Giurgiu Vest, ICMUG, Izvoru, Cucuruzu, Marsa, Pietrișu, Prundu, Uzun, Afumați, Chitila, IFA Măgurele, Popești-Leordeni, Tâncăbești, Arcuda, Buftea, Căciulați, Copăceni, Glina), într-un număr de 92 puncte de analiză, pe o durată medie anuală de 28 săptămâni.

În anul 2018 s-au înregistrat 2530 întreruperi tranzitorii, 1600 întreruperi scurte și 2858 întreruperi lungi.

Conform datelor raportate, în stațiile analizate nu s-au înregistrat depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii, a valorilor maxime pentru armonicile de tensiune, ale factorului de distorsiune armonică și ale factorului de nesimetrie de secvență negativă, cu excepția stației FCME în care se înregistrează depășiri ale valorii normale de flicker, pe termen lung (4 din 22 săptămâni la Secția 1 - 10kV, respectiv 2 din 20 săptămâni la Secția 2 - 10kV) și a valorii maxime a armonicii de ordin 5 (14 din 22 săptămâni la Secția 1 - 10kV, respectiv 14 din 20 săptămâni la Secția 2 - 10kV), respectiv Jilava în care se înregistrează depășirea valorii normale de flicker, pe termen lung (20 din 22 săptămâni).

De asemenea, s-au înregistrat 17399 goluri de tensiune, distribuite astfel:

Tensiunea [%]	(0.8--0.9)Uc	(0.7-0.8)Uc	(0.4-0.7)Uc	(0.05-0.4)Uc	(0--0.05)Uc	Durata [ms]	10 ≤ t ≤ 200	200 < t ≤ 500	500 < t ≤ 1000	1000 < t ≤ 5000	5000 < t ≤ 60000
Nr. goluri	10360	3471	2812	750	6	Nr. goluri	13731	2744	805	92	27

Nu au fost înregistrate creșteri de tensiune în stațiile analizate.

2.3.2 E-Distribuție Banat

La E-Distribuție Banat s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 29 stații electrice (stațiile Curtici, Fântânele, Lipova, Semlac, Teba, Brad, Crișcior, Decebal, Deva CFR, Iliia, Paulis, Armenis, Balta Sărată, Barzava, Calnic, Cozla, Crușovaț, Muciu, Oțelu, Topleț, Bucovina, Cărpiniș, Cetate, Fratelia, Jimbolia, Gataia, Lugoj, Pădure, Sănnicolau Mare), într-un număr de 33 puncte de analiză, pe durata medie de 31 săptămâni.

În anul 2018 s-au înregistrat 3661 întreruperi tranzitorii, 3644 întreruperi scurte și 3549 întreruperi lungi.

Conform datelor raportate, în stațiile analizate nu s-au înregistrat depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii, ale valorilor maxime pentru armonicile de tensiune, ale factorului de distorsiune armonică și ale factorului de nesimetrie de secvență negativă, cu excepția depășirii valorii normate de flicker, pe termen lung în stațiile Brad (3 din 22 săptămâni), Crișcior (20 din 30 săptămâni), Decebal (23 din 37 săptămâni), Deva CFR (21 din 27 săptămâni), Iliia (23 din 26 săptămâni), Paulis (31 din 44 săptămâni), Armenis (15 din 21 săptămâni), Balta Sărată 6kV (32 din 34 săptămâni), Balta Sărată 20kV (25 din 34 săptămâni), Bârzava (21 din 28 săptămâni), Calnic 6kV (27 din 34 săptămâni), Calnic 20kV (19 din 23 săptămâni), Cozla (14 din 22 săptămâni), Crușovaț (10 din 19 săptămâni), Mociu (23 din 30 săptămâni), Oțelu Roșu (16 din 22 săptămâni), Topleț (15 din 46 săptămâni), Cetate (1 din 32 săptămâni), Fratelia (1 din 40 săptămâni), Jimbolia (1 din 32 săptămâni), Gataia (25 din 27 săptămâni), Lugoj (9 din 39 săptămâni).

De asemenea, s-a înregistrat un număr de 11162 goluri de tensiune, distribuite astfel:

Tensiunea [%]	(0.8--0.9)Uc	(0.7-0.8)Uc	(0.4-0.7)Uc	(0.05-0.4)Uc	(0--0.05)Uc	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr. goluri	7122	1812	1823	405	-	Nr. goluri	8898	1358	547	294	65

S-a înregistrat un număr de 5 creșteri de tensiune, în domeniul $(1,1-1,2)U_c$, pe durata $10 \text{ ms} \leq t \leq 500 \text{ ms}$ în stația Curtici.

2.3.3 E-Distribuție Dobrogea

La E-Distribuție Dobrogea s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 30 stații electrice considerate semnificative (stațiile Polus, Gălbiori, Chirnogeni, Călărași, Baia, Măcin, Mihai Viteazu, Nicolae Bălcescu, Dragalina, Eforie Nord, Marmura, Tulcea Oras, Mircea Vodă 20kV -jud. Călărași, Slobozia Sud, Mircea Vodă 20kV - jud. Constanța, Baba Novac, Tăbăcărie, Tomis Nord, Topolog, Petrol Sud, Zebil, Fetești, Sitorman, Medgidia Nord, Centru I, Saftinasuf, Slobozia Nord, Saint Gobain, Basarabi, Căzănești), în 32 puncte de analiză, pe durata medie de 35 săptămâni.

S-au înregistrat în total 902 întreruperi tranzitorii (întreruperi cu durata sub 1s), 3.213 întreruperi scurte (durata întreruperii între 1s și 3min) și 1.698 întreruperi lungi (întreruperi cu durata peste 3 min).

Conform datelor raportate, în stațiile analizate nu s-au înregistrat depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii, a valorilor maxime pentru armonicile de tensiune, ale factorului de distorsiune armonică și ale factorului de nesimetrie de secvență negativă, cu excepția depășirii valorii normate de flicker, pe termen lung în stațiile Gălbiori (1 din 52 săptămâni), Călărași (2 din 50 săptămâni), Mircea Vodă 20kV (20 din 41 săptămâni), Saint Gobain (10 din 10 săptămâni), depășirii ale valorilor maxime ale armonicilor în stația Mihai Viteazu (A2 - 4, A4 - 11, A6 - 28, A8 - 19 săptămâni din 42 săptămâni),

depășirea factorului de nesimetrie de secvența negativă (în stațiile Chirnogeni - 21 din 52 săptămâni, Măcin - 43 din 43 săptămâni, Marmura - 23 din 38 săptămâni, Tulcea Oraș - 4 din 41 săptămâni, Slobozia Sud - 43 din 43 săptămâni, Tăbăcarie 6kV - 34 din 39 săptămâni, Tăbăcarie 20kV - 37 din 40 săptămâni, Zebil - 1 din 32 săptămâni, Centru - 9 din 27 săptămâni, Basarabi - 1 din 7 săptămâni).

Conform recomandărilor de cerințe minimale prezente în cadrul SR EN-50160 au fost înregistrate și golurile și creșterile de tensiune. A fost înregistrat un număr de 5620 goluri de tensiune, distribuite astfel:

Tensiunea [%]	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0-0.05) Uc.	Durata [ms]				
						10 ≤ t ≤ 200	200 < t ≤ 500	500 < t ≤ 1000	1000 < t ≤ 5000	5000 < t ≤ 60000
Nr. goluri	2978	964	1.318	360	-	4401	666	201	200	152

Nu au fost înregistrate creșteri de tensiune în stațiile analizate.

2.3.4 Distribuție Energie Oltenia

La Distribuție Energie Oltenia s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 48 de stații electrice (Câmpulung, Electroarges, FMEP, Arges Sud, Schtu Golești, Topoloveni, Pătroaia, Pitești Nord, Pitești Vest, Rucăr, Craiovița, Craiova Centru, Craiova Est, Craiova Sud, Galicea, Moflești, Prefabricate, Blejești, Hârlești, Preajba, Drăgănești Vlasca, Traianu, Videle, Balș, Caracal Sud, Corabia, Iancu Jianu, Icoana, Milcov, Studina, Alunu, Berbești, Căzănești, Jiblea, Ladești, Traian, Vâlcea Nord, Vâlcea Sud, Brezoi, Anvelope, Banovița, Țicleni, Bărbătești, Bârsești, Carbunești, IUM, Jilț, Seciuri) în 51 puncte de analiză, pe durata medie de 46 săptămâni.

În total s-au înregistrat 402 întreruperi tranzitorii, 344 întreruperi scurte și 91 întreruperi lungi.

Depășirea limitelor normate de variație a tensiunii s-a înregistrat în medie în 11 săptămâni pe an (valoare mediată pe total stații analizate) din care remarcăm un număr mare de depășiri în cazul stațiilor Schitu Golești (39 din 45 săptămâni), Topoloveni (34 din 45 săptămâni), Moflești (34 din 45 săptămâni), Blejești (51 din 52 săptămâni), Hârlești (47 din 52 săptămâni), Traian (48 din 52 săptămâni), Videle (12 din 16 săptămâni).

Depășirea valorii normale de flicker pe termen lung, s-a realizat în majoritatea stațiilor electrice, cu o medie în 20 săptămâni pe an (valoare mediată pe total 48 stații de transformare), din care remarcăm un număr mare de depășiri în stațiile Schitu Golești (39 din 45 săptămâni), Topoloveni (34 din 45 săptămâni), 36 din 43 săptămâni, Preajba (28 din 32 săptămâni), Drăgănești Vlasca (toate cele 24 săptămâni analizate), Corabia (36 din 52 săptămâni), Milcov (33 din 52 săptămâni), Anvelope (29 din 36 săptămâni), Banovița (toate cele 49 săptămâni analizate), Bărbătești (33 din 52 săptămâni), Cărbunești (31 din 50 săptămâni), IUM (29 din 43 săptămâni), Jilț (31 din 36 săptămâni).

S-a înregistrat depășirea valorii maxime pentru armonici în stațiile Pătroaia (A1-1, A6 – 1 din 39 săpt.), Hârlești (A15 – 3 din 52 săpt.), Pleajba (A2, A3, A4, A6, A8, A10, A12, A15 – 1 din 32 săpt.), Drăgănești Vlasca (A15-1, A22-2 din 24 săpt.), Traianu (A15 – 43, A21 – 4 din 52 săpt.), Caracal Sud (A3-1 din 49 săpt.), Corabia (A6-1 din 52 săpt.), Iancu Jianu (A15-7, A21-1 din 52 săpt.), Icoana (A15-5, A16-3, A17-2, A19-1, A21-1 din 43 săpt.), Alunu (A6-1, A21-2 săpt.), Berbești (A3-1, A8-1, A15-1, A21-3 din 52 săpt.), Vâlcea Sud (A21-1 din 50 săpt.), Anvelope (A15-48, A21-4 din 36 săpt.), Banovița (A15-19 din 49 săpt.), Barbatești 6kV (A15-5 din 52 săpt.), Carbunești (A15-1 din 50 săpt.), Jilț (A4-1, A5-1, A6-1, A7-10, A12-1 din 36 săpt.), Seciuri (A15-6 din 14 săpt.).

De asemenea s-a înregistrat depășirea factorului de distorsiune armonică în 12 stații electrice într-un număr redus de săptămâni, cu valori maxime înregistrate la stația Brezoi (13 din 38 săptămâni).

S-a înregistrat depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă în 10 stații electrice într-un număr redus de săptămâni, cu o valoare maximă înregistrată la stația Traianu (7 din 52 săptămâni).

De asemenea, s-au înregistrat 7920 goluri de tensiune și 14585 creșteri de tensiune, distribuite astfel:

Tabel nr. 2.3.4.1 - Distribuția golurilor și creșterilor de tensiune

Tensiunea	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0--0.05) Uc	Tensiunea	(1.1--1.2) Uc	$u \geq 1.2$ Uc
Nr. goluri	2682	1196	1318	2724	-	Nr. creșteri	5848	8737

Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr. goluri	4047	1755	1419	577	122	Nr. creșteri	11280	3161	144

2.3.5 Delgaz Grid

La Delgaz Grid s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 37 stații electrice (Buhuși, Letea, Milcov, Filipești, Gherăiești, Abator, Blocuri, Bucecea, Dărăbani, Hudum, Trușești, Breazu, Bularga, Iași Centru, Pașcani, Podu Iloaei, P. Neamț Gară, Roman Oraș, Roman Vest, Savinești, Ciritei, Sărata, Roman Laminor, Burdujeni, Câmpulung, Hurmuzachi, Itcani, Mirauti, Vatra Dornei, Vicov, Barlad, Delea, Huși, Negrești, Reditu, Roșiești, Negrești), pe durata medie de 52 săptămâni.

Conform raportărilor operatorului, pe total s-au înregistrat 13 întreruperi tranzitorii, 372 întreruperi scurte și 77 întreruperi lungi.

Parametrii de calitate a energiei electrice sunt în limitele normale cu excepția flickerului, depășiri ale limitelor normate de flicker înregistrându-se în toate stațiile analizate.

Depășirea valorii normale de flicker pe termen lung s-a realizat în medie în 4 săptămâni pe an (valoare mediată pe total 37 stații de transformare). Stațiile în care s-au înregistrat depășiri pe mai multe săptămâni sunt: stația Blocuri (7 săptămâni pentru U12), Dărăbani (6 săptămâni pentru U23), Trușești (6 săptămâni pentru U12), Breazu (7 săptămâni pentru U12), Bularga (7 săptămâni pentru U12), Iași Centru (7 săptămâni pentru U12), Pașcani (8 săptămâni pentru U12), Podu Iloaei (6 săptămâni pentru U12), Hurmuzachi (7 săptămâni pentru U12), Mirăuți (7 săptămâni pentru U12), Huși (7 săptămâni pentru U12). Conform explicațiilor operatorului, acest lucru se explică prin faptul că flickerul este influențat de variațiile/fluctuațiile de tensiune care sunt generate de variațiile de putere (în special cele de putere reactivă) care apar la conectarea/deconectarea întrerupătoarelor în sarcină la manevrele programate și avarii.

În unele stații s-au înregistrat valori maxime ale armonicelor peste limitele prevăzute în standardul de performanță, dar fără a depăși 5% din săptămână cum ar fi stațiile Milcov (A6), Filipești (A15, 21), Bucecea (A15), Trușești (A6), Roman Laminor (A15), Roman Vest (A15, 21), Huși (A4, A6), Negrești (A4, A6) și Roșiești (A4, A6).

Depășirile limitelor sunt ne semnificative, acestea înregistrându-se pe armonicile pare 4 și 6, respectiv armonicile impare 15 și 21.

Un alt parametru la care s-au înregistrat valori maxime peste limitele prevăzute în standard, dar fără a depăși 5% din săptămână este nesimetria, în stațiile Buhuși, Filipești, Gherăiești, Iași Centru, Savinești, Roman Laminor, Câmpulung, Vatra Dornei, Vicov, Delea, Negrești și Roșiești.

De asemenea, s-au înregistrat 19798 goluri de tensiune și 5 creșteri de tensiune, distribuite astfel:

Tabel nr. 2.3.5.1 - Distribuția golurilor și creșterilor de tensiune

Tensiunea	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0--0.05) Uc	Tensiunea	(1.1--1.2) Uc	$u \geq 1.2$ Uc
Nr goluri	10328	4314	4120	916	80	Nr creșteri	5	0

Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr goluri	6984	1814	573	500	8	Nr creșteri	1	1	3

2.3.6 SDEE Muntenia Nord

La SDEE Muntenia Nord s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 32 stații electrice (Cuza Vodă, Ianca, Însurăței, Jugureanu, Pisc, Urleasca, Sahateni, Buzău Nord, Crâng, Râmnicu Sărat, Bărbuncești, Adjud, Ceil, Gugești, Mărășești, Schela, Cudalbi, Pechea, Bujor, Vânători, Bălțești, Berceni, Bușteni, Columbia, Ploiești Nord, Valea Largă, Vega, Aninoasa, Fieni, Teiș, Titu, V. Voievozilor), pe durata de analiză de 52 săptămâni.

Pe total s-au înregistrat 117 întreruperi tranzitorii, 249 întreruperi scurte și 164 întreruperi lungi.

Valoarea medie a numărului de săptămâni de depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii a fost de cca. 6 săptămâni (valoare mediată pe total stații analizate), cu depășiri în 14 stații: Cuza Vodă, Ianca, Însurăței, Jugureanu, Urleasca, Rm. Sărat, Adjud, Mărășești, Tg. Bujor, Vânători, Bălțești, Valea Largă, Teiș, Titu.

Depășirea valorii normale de flicker pe termen lung, s-a realizat în medie în 6 săptămâni pe an (valoare mediată pe total 37 stații de transformare) în stațiile Cuza Vodă, Ianca, Însurăței, Jugureanu, Gugești, Schela, Bălțești, Berceni, Teiș, V. Voievozilor.

S-a înregistrat depășirea valorii maxime pentru armonici în stațiile Însuratei (A15 - 27 din 53 săpt.), Jugureanu (A15 - 10 din 53 săpt.), Cudalbi (A2-A6, A8-A10, A12, A14-A25 - 1 din 53 săpt.), Valea Largă (A15 - 53 săpt., A17 - 18 din 53 săpt.).

În cazul factorului de simetrie de secvența negativă s-au înregistrat depășiri în cazul stațiilor Râmnicu Sarat, Tg. Bujor, Vega în cazul unei săptămâni din perioada analizată.

De asemenea, s-au înregistrat 46124 goluri de tensiune și 231525 creșteri de tensiune, distribuite astfel:

Tabel nr. 2.3.6.1 - Distribuția golurilor și creșterilor de tensiune

Tensiunea	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0--0.05) Uc	Tensiunea	(1.1--1.2) Uc	$u \geq 1.2$ Uc
Nr goluri	15679	5351	6163	17282	1649	Nr creșteri	193168	38357

Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr goluri	8271	14117	15042	6872	1822	Nr creșteri	124857	86987	19681

2.3.7 SDEE Transilvania Nord

La SDEE Transilvania Nord s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 29 stații electrice (Abator, Baia Mare 5, Beclean, Beiuș, Carei 1, Carei, Baita, Ciuperceni, Oradea, Dej, Dej Sud, Huedin, Jucu, Lechinta, Marghita, Mihai Viteazu, Prundu Bârgăului, Sacuieni, Salonta, Satu Mare 2, Seini, Sighet, Simleu Silvaniei, Lăpuș, Tileag, Valenta, Viișoara, Vișeu, Zalău), pe durata medie de 49 săptămâni.

Pe total s-au înregistrat 135 întreruperi tranzitorii, 124 întreruperi scurte și 13 întreruperi lungi.

S-au înregistrat depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii la stațiile Abator (32 din 52 săptămâni), Ciuperceni (20 din 52 săptămâni), Oradea (2 din 52 săptămâni), Sighet (1 din 52 săptămâni).

Depășirea valorii normale de flicker pe termen lung s-a realizat în medie în 2 săptămâni pe an (valoare mediată pe total 29 stații de transformare), cu număr de depășiri maxim înregistrat la stațiile Beclean (5 din 28 săptămâni), Jucu (5 din 52 săptămâni), Lechinta (6 din 51 săptămâni), Salonta (12 din 52 săptămâni), Lăpuș (7 din 52 săptămâni).

Nu s-au înregistrat depășiri ale valorilor maxime ale armonicilor, ale factorului de distorsiune armonică și ale factorului de simetrie de secvență negativă.

De asemenea, s-au înregistrat 5905 goluri de tensiune și 689 creșteri de tensiune, distribuite astfel:

Tabel nr. 2.3.7.1 - Distribuția golurilor și creșterilor de tensiune

Tensiunea	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0--0.05) Uc	Tensiunea	(1.1--1.2) Uc	$u \geq 1.2$ Uc
Nr. goluri	2.560	1.515	1.313	248	269	Nr. creșteri	685	4

Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr. goluri	3716	1047	713	325	104	Nr. creșteri	464	64	161

2.3.8 SDEE Transilvania Sud

La SDEE Transilvania Sud s-au făcut înregistrări ale principalilor parametri ai calității energiei electrice în 25 stații electrice (Zizin, IABv, Poiana, Metrom, Râșnov, Brașov Centru, Sebeș, Teiuș, Petrești, Barabant, Câmpu Frumos, Sfântu Gheorghe, Miercurea Ciuc, Tabăra, Tușnad, Odorhei, Republica, Tg. Mureș, Sighișoara, Sânpaul, Târnăveni, Cișnădie, Orlat, Sibiu Nord, Aeroport).

Pe total s-au înregistrat 1409 întreruperi tranzitorii, 360 întreruperi scurte și 72 întreruperi lungi.

Valoarea medie a numărului de săptămâni de depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii a fost de cca. 3 săptămâni (valoare mediată pe total stații analizate), din care maxime se înregistrează în stațiile Cisnădie (11 din 52 săptămâni), Sibiu Nord (8 din 52 săptămâni).

Depășirea valorii normale de flicker pe termen lung, s-a realizat în medie în 12 săptămâni pe an (valoare mediată pe total 25 stații de transformare), cu un număr maxim înregistrat la stațiile Metrom (22 săptămâni), Râșnov (33 săptămâni), Sf. Gheorghe (2 săpt.), Cisnădie (32 săpt.), Aeroport (25 săpt.).

S-a înregistrat depășirea valorii maxime pentru armonici în principal în stațiile IABv (1 săpt.), Râșnov, Brașov Centru (A2-A23 - 2 săpt.), Sebeș, Teiuș, Petrești, Barabant (A2-A25-2/3 săpt.), Republica, Tg. Mureș, Sighișoara, Sânpaul, Târnăveni (A2-A25 între 3 și 16 săpt.).

S-a înregistrat depășirea factorului de distorsiune armonică în cazul stațiilor Zizin, Râșnov, Brașov Centru, Sebeș, Teiuș, Petrești, Barabant, Câmpu Frumos, S. Gheorghe, Republica, Tg. Mureș, Sighișoara, Sânpaul, Târnăveni (între 1 și 11 săptămâni).

De asemenea, s-a înregistrat depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă în stațiile Brașov Centru, Sebeș, Teiuș, Petrești, Barabant, Republica, Tg. Mureș, Sighișoara, Sanpaul, Târnăveni (între 1 și 15 săpt.).

S-au înregistrat 10540 goluri de tensiune și 6916 creșteri de tensiune, distribuite astfel:

Tabel nr. 2.3.8.1 - Distribuția golurilor și creșterilor de tensiune

Tensiunea	(0.8--0.9) Uc	(0.7-0.8) Uc	(0.4-07) Uc	(0.05-0.4) Uc	(0--0.05) Uc	Tensiunea	(1.1--1.2) Uc	$u \geq 1.2$ Uc
Nr. goluri	3208	1693	751	3158	1730	Nr. creșteri	4365	2551

Durata [ms]	$10 \leq t \leq 200$	$200 < t \leq 500$	$500 < t \leq 1000$	$1000 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$	Durata [ms]	$10 \leq t \leq 500$	$500 < t \leq 5000$	$5000 < t \leq 60000$
Nr. goluri	7222	1460	866	272	720	Nr. creșteri	5405	986	525

2.4 CALITATEA COMERCIALĂ A SERVICIULUI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

2.4.1 Avize tehnice de racordare

Numărul total de *cereri de avize tehnice de racordare* (ATR) la rețeaua electrică de interes public este de 250135 (comparativ cu 275026 în anul 2017 și 320392 în anul 2016), cu următoarea distribuție pe OD:

Tabelul nr. 2.4.1.1

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Număr de cereri de ATR primite	40946	17193	11138	16896	23835	39661	48960	51506	250135

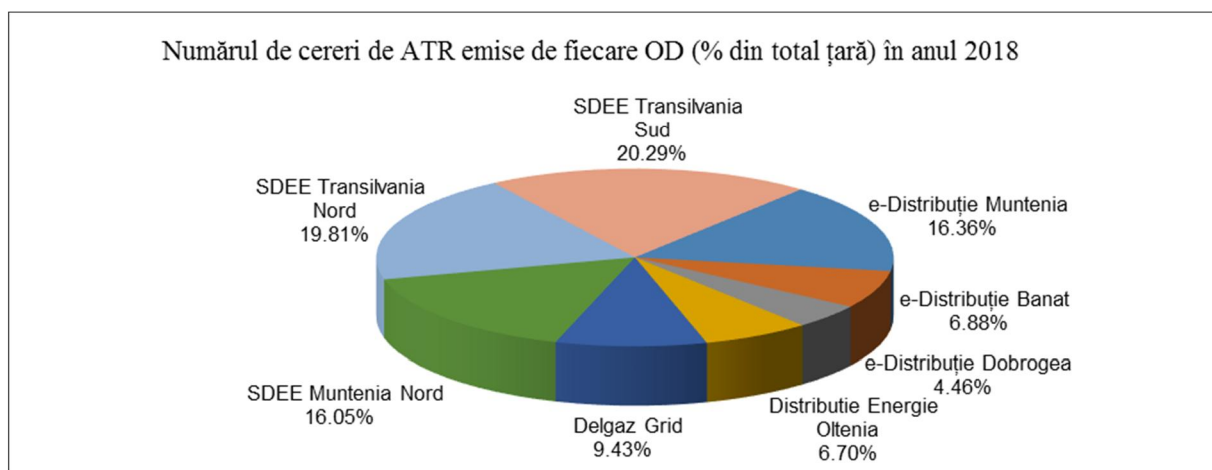
Nu s-au putut emite ATR (din cauza documentației incomplete sau din motive tehnice) pentru 3029 solicitări, respectiv 1.21% din totalul acestora.

Numărul total de cereri la care nu s-a răspuns în termenul legal de 30 de zile a fost de 4595, respectiv 1.84 % din totalul solicitărilor anului 2018, în creștere față de procentul de 1.56 % din anul 2017, respectiv 0.75 % din total din anul 2016).

Numărul total de *ATR emise* în anul 2018 a fost repartizat pe OD astfel:

Tabelul nr. 2.4.1.2

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Număr de ATR emise	40432	16996	11031	16567	23312	39661	48960	50147	247106
Procent din nr. total de cereri primite (%)	98.74	98.85	99.04	98.05	97.81	100	100	97.36	98.79



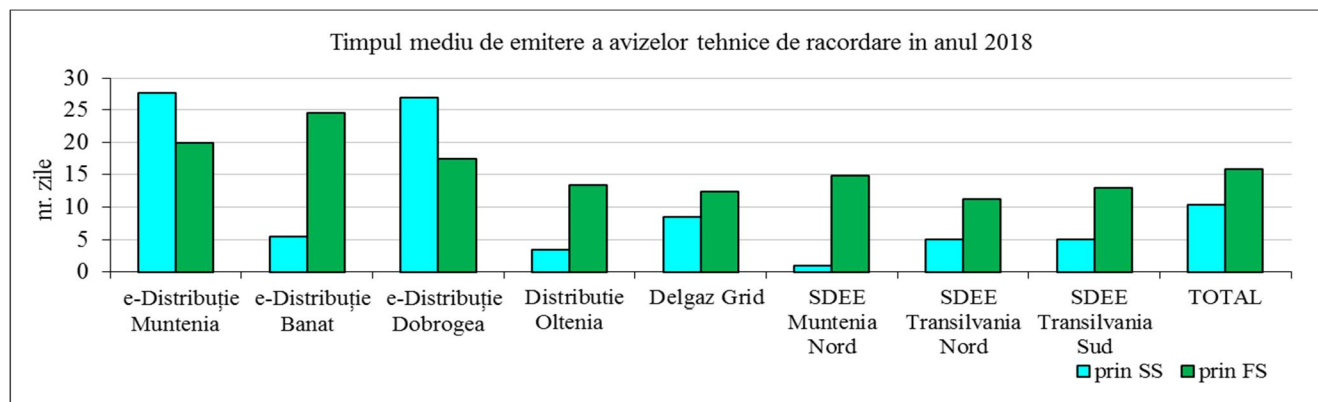
Numărul maxim de ATR emise s-a înregistrat la SDEE Transilvania Sud (50147 / 20.29 % din total), urmat de SDEE Transilvania Nord (48960/ 19.81 % din total), numărul minim de ATR emise s-a înregistrat la E-Distribuție Dobrogea (11031 / 4.46 % din total).

Timpul mediu de emitere a avizului tehnic de racordare de la depunerea documentației complete, calculat la nivelul întregii țări, pentru cazul în care soluția a fost stabilită prin studiu de soluție a fost de

10.41 zile (față de 6.97 zile în anul 2017), iar pentru cazul în care soluția a fost stabilită prin fișă de soluție a fost de 15.86 zile (față de 17.41 zile în anul 2017), cu următoarea repartizare pe OD:

Tabelul nr. 2.4.1.3

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpul mediu de emiteră a ATR pentru soluția stabilită prin	SS	27.70	5.50	27.00	3.52	8.56	1.00	5.00	5.00	10.41
	FS	19.90	24.54	17.44	13.45	12.46	14.83	11.23	13.00	15.86



Timpu mediu de emiteră a ATR când soluția este stabilită pe bază de studiu de soluție a depășit cu mult limita termenului maxim de 10 zile admis prin *Standard* în cazul E-Distribuție Muntenia și E-Distribuție Dobrogea.

2.4.2 Contracte de racordare

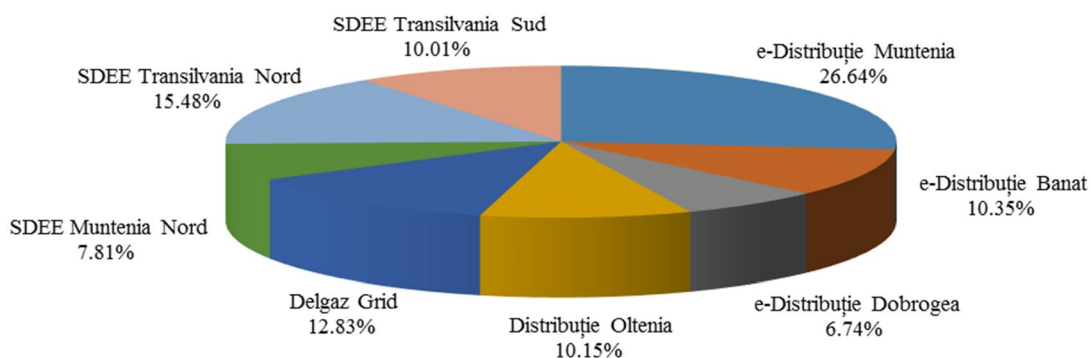
Numărul total de *cereri de contracte de racordare* în anul 2018 a fost de 135393. Situația este prezentată în Tabelul nr. 2.4.2.1, pe total și pe clienți casnici.

Tabelul nr. 2.4.2.1

OD	e-Distribuție Muntenia	e-Distribuție Banat	e-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
toți consumatorii	36064	14018	9120	13738	17365	10573	20960	13555	135393
clienți casnici	11389	9757	6975	13738	15654	7814	14822	8719	88868

Cele mai multe cereri de contracte de racordare s-au înregistrat de E-Distribuție Muntenia (26.64 % din total), iar numărul cel mai mic s-a înregistrat la E-Distribuție Dobrogea (6.74 % din numărul total de cereri).

Numărul de cereri de contracte de racordare la nivelul OD, ca % în anul 2018



Numărul total de *contracte de racordare încheiate* a fost de 134184 din cele 135393 cereri de contracte de racordare, cererile nefinalizate reprezentând cca. 0.59%.

Tabelul nr. 2.4.2.2

OD	e-Distribuție Muntenia	e-Distribuție Banat	e-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Nr. contracte de racordare realizate	35849	13840	9045	13132	17230	10573	20960	13555	134184

Timpul mediu de încheiere a contractelor de racordare în anul 2018 a înregistrat o valoare medie pe țară de 4,73 zile, repartizat la nivel de OD astfel:

Tabelul nr. 2.4.2.3

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpul mediu de încheiere a contractului de racordare	3	3	8	2	2	8	9	4	4.73

Timpul mediu de încheiere a contractelor de racordare a avut o valoare maximă de 9 zile la SDEE Transilvania Nord, în apropierea termenului limită, de 10 zile calendaristice de la data înregistrării cererii, prevăzut în *Standard*.

Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul legal a fost de 5003, respectiv 3.69 % din totalul numărului de cereri, astfel:

Tabelul nr. 2.4.2.4

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de cereri de contracte de racordare la care nu s-a răspuns în termenul legal	2464	876	1663	-	-	-	-	-	5003

Se constată că depășirile de termen se înregistrează în cadrul societăților E-Distribuție Muntenia, Banat și Dobrogea (similar anului 2017).

Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/nesoluționate a fost de 795, respectiv 0.59 % din numărul total de solicitări, astfel:

Tabelul nr. 2.4.2.5

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de cereri de contracte de racordare nefinalizate/ nesoluționate	191	177	282	0	135	0	10	0	795

2.4.3 Contracte pentru serviciul de distribuție

Numărul total de cereri de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție în anul 2018 a fost de 601314 (față de 269343 în anul 2017), cu distribuția:

Tabelul nr. 2.4.3.1

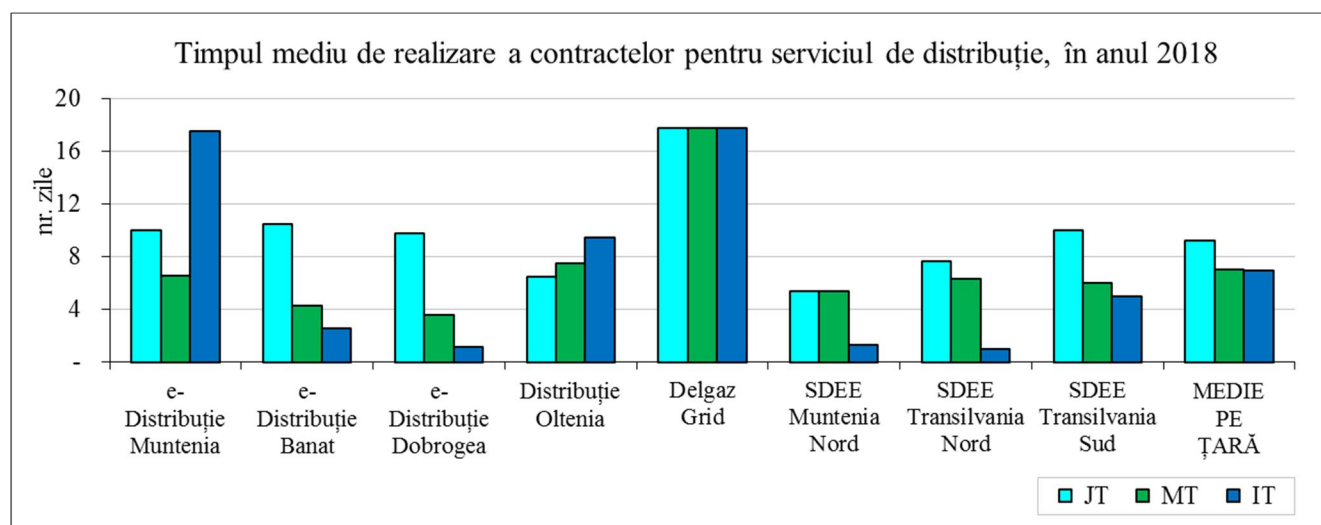
OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție	53305	26894	15520	68663	308933	29983	34237	63897	601314

Numărul maxim de cereri de contracte pentru serviciul de distribuție s-a înregistrat la operatorul Delgaz-Grid. Din explicația OD, creșterea a fost influențată de schimbări ale furnizorului de către clienții finali.

Timpul mediu de încheiere a contractelor de distribuție a fost de 9 zile la JT, respectiv 7 zile la MT și IT.

Tabelul nr. 2.4.3.2

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpul mediu de încheiere a contractelor pentru serviciul de distribuție [zile]	JT	10	11	10	7	18	5	8	10	9
	MT	7	4	4	8	18	5	6	6	7
	IT	18	3	1	10	18	1	1	5	7



Timpul mediu de încheiere a contractelor de distribuție se încadrează în termenul maxim prevăzut de standard, respectiv 20 de zile calendaristice de la înregistrarea cererii de încheiere a contractului, însoțită de documentația completă.

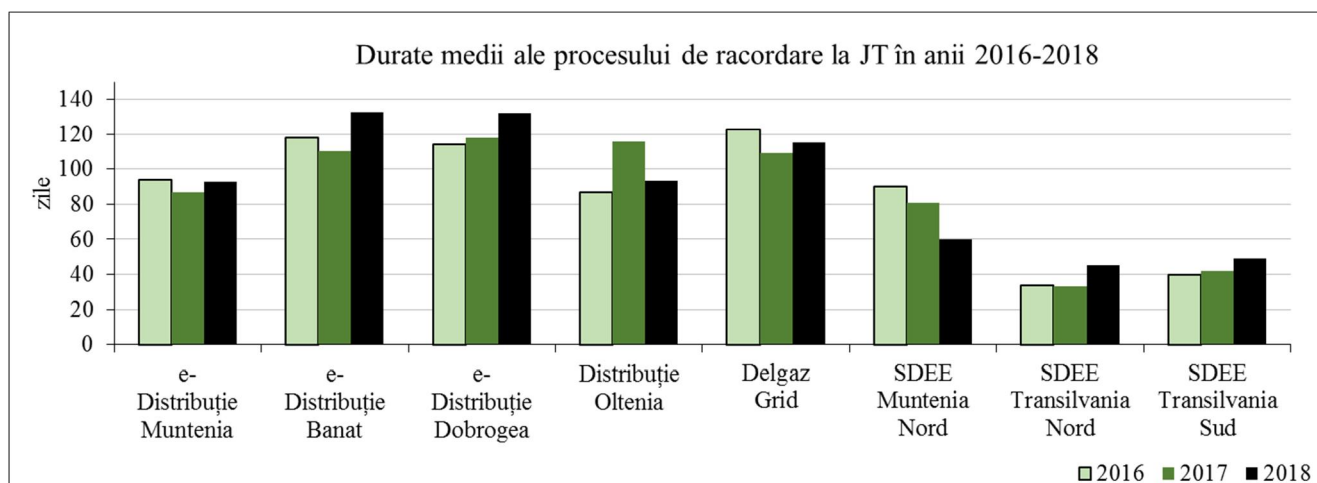
2.4.4 Procesul de racordare

Durata medie a procesului de racordare, care reprezintă timpul dintre data depunerii cererii de racordare cu documentația de justificare completă până la data punerii sub tensiune a instalației de utilizare, are următoarea repartizare pe OD:

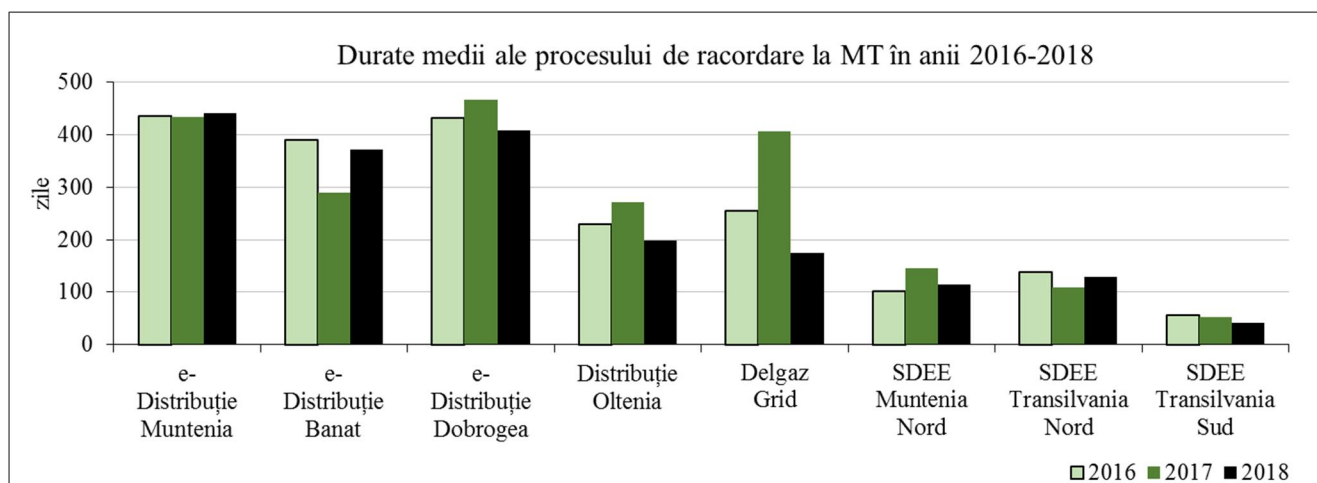
Tabelul nr. 2.4.4.1

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEIE PE ȚARĂ
Durata medie a procesului de racordare [zile]	JT	93	133	132	93	115	60	45	49	90
	MT	441	371	407	199	175	115	129	42	235
	IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Durata medie a procesului de racordare la JT a avut o valoare de 90 zile la nivelul întregii țării (față de 83 zile în anul 2017), situându-se între 45 zile la SDEE Transilvania Nord și 133 zile la E-Distribuție Banat. Se înregistrează performanțele cele mai scăzute, comparativ cu media pe țară, în cazul operatorilor E-Distribuție Banat, Delgaz Grid și E-Distribuție Dobrogea.



Durata medie a procesului de racordare la MT a avut o valoare de 235 zile la nivelul întregii țării (față de 234 zile în anul 2017), cu o valoare minimă de 42 zile la SDEE Transilvania Sud și o valoare maximă de 441 zile la E-Distribuție Muntenia. Se remarcă o performanță scăzută a operatorilor E-Distribuție Muntenia, E-Distribuție Banat și E-Distribuție Dobrogea, cu durate medii ale procesului de racordare mult mai mari comparativ cu restul operatorilor de distribuție concesionari.



Costul mediu al procesului de racordare are următoarea repartizare pe OD:

Tabelul nr. 2.4.4.2

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Costul mediu de racordare [lei]*	JT	1001	2224	1927	1627	1961	1438	2005	2017	1775
	MT	215614	97391	85534	46695	98628	37002	75036	80366	92033
	IT	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*) Cost mediu de racordare pe utilizator racordat, achitat operatorului de distribuție (tarif pentru emitere ATR + cost studiu de soluție + tarif de racordare);

Costul mediu de racordare la JT a fost de 1775 lei la nivelul întregii țări (față de 1884 lei în 2017) cu o valoare minimă de 1001 lei la E-Distribuție Muntenia și o valoare maximă de 2224 lei la E-Distribuție Banat.

Costul mediu de racordare la MT a fost 92033 de lei la nivelul întregii țări (68645 lei în 2017) cu o valoare minimă de 37002 lei la SDEE Muntenia Nord și o valoare maximă de 215614 lei la E-Distribuție Muntenia.

2.4.5 Reclamații

Numărul total de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR în anul 2018 a fost de 2828, cu următoarea repartizare pe OD:

Tabelul nr. 2.4.5.1

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL ȚARĂ
Numarul de reclamații referitoare la racordare/ contestații ATR	JT	1299	531	361	2	456	100	4	47	2800
	MT	10	5	2	3	7	-	-	-	27
	IT	9	-	-	-	-	-	-	1	10

Numărul minim de reclamații s-a înregistrat la SDEE Transilvania Nord (4 reclamații), iar numărul maxim la e-Distribuție Muntenia (1318 reclamații, reprezentând 46.6 % din total).

Timpul mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR a fost de 14 zile la JT și 18 zile la MT. La IT a fost înregistrată o singură reclamație cu timp de răspuns de 4 zile.

Tabelul nr. 2.4.5.2

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpul mediu de raspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestatii ATR	JT	12	23	14	3	27	9	8	14	14
	MT	19	18	25	6	21	-	-	-	18
	IT	-	-	-	-	-	-	-	4	4

A fost respectat termenul legal de 30 zile calendaristice pentru răspunsul la reclamații, conform prevederilor *Standardului*.

Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare este 123.

Tabelul nr. 2.4.5.3

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de reclamații referitoare la racordare/contestații ATR la care nu s-a răspuns în termenul stabilit prin reglementările în vigoare	12	-	2	-	106	-	-	3	123

În cazul Delgaz-Grid numărul de reclamații ridicat, însemnând 23 % din totalul reclamațiilor pe această temă, este justificat de OD prin situații de modificări ale soluțiilor de racordare din cauza costurilor prea mari, neobținerea de acorduri de traversare, alte situații care necesită analize în vederea rezolvării acestora.

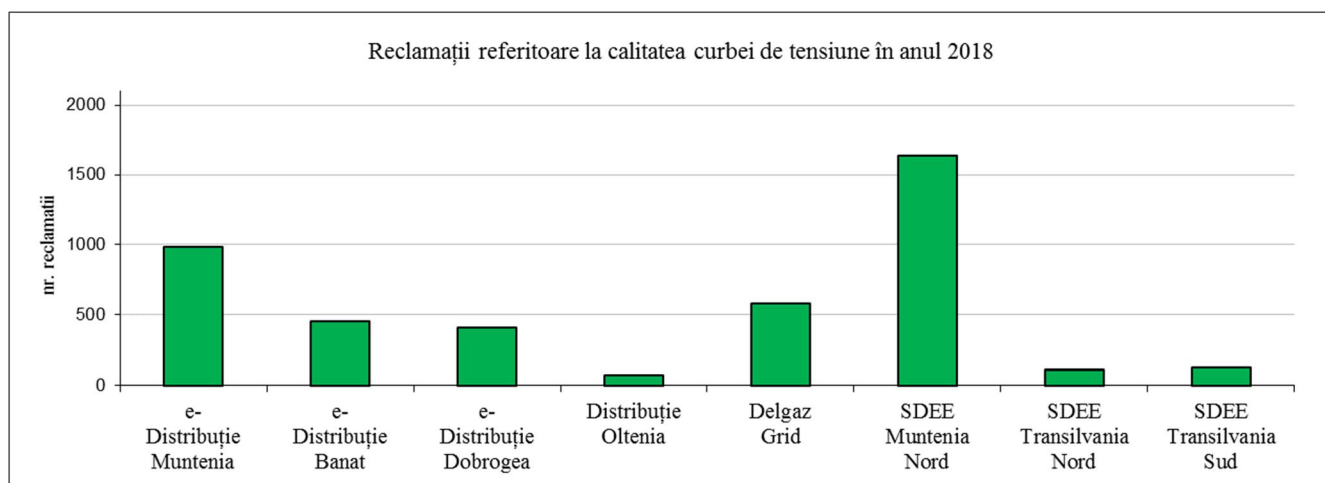
Reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune prezintă un interes special, deoarece se referă la calitatea energiei electrice definită prin parametri specifici în standardul european SR EN 50160 și ale cărui prevederi au fost preluate și au devenit obligatorii odată cu aprobarea Standardului de performanță în vigoare.

Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune, pentru toți consumatorii, a fost de 4375, cu următoarea repartizare pe OD:

Tabelul nr. 2.4.5.4

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Nr de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune (toti cons.)	JT	962	446	397	3	557	1579	106	120	4170
	MT	24	6	15	70	23	57	2	6	203
	IT	-	1	-	-	-	-	-	1	2

Se constată că numărul maxim de reclamații s-a înregistrat la SDEE Muntenia Nord (37.39 % din totalul reclamațiilor la JT).



Timpu mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune a fost de 13 zile la JT, respectiv 12 zile la MT și IT.

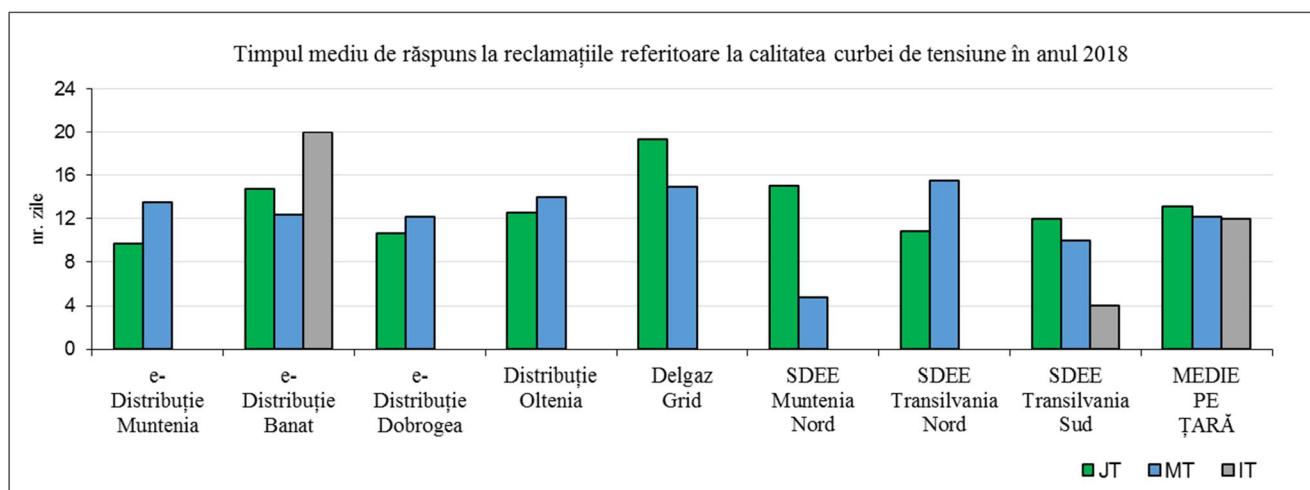
Tabelul nr. 2.4.5.5

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpu mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune	JT	9.69	14.73	10.62	12.56	19.30	15.07	10.80	10.00	13.1
	MT	13.54	12.33	12.20	14.00	14.90	4.74	15.50	12.00	12.2
	IT	-	20	-	-	-	-	-	4	12.0

S-au înregistrat valori minime de 9.69 zile la JT la E-Distribuție Muntenia, de 4.74 zile la MT la SDEE Muntenia Nord și valori maxime de 19.3 zile la JT la Delgaz Grid și 15.5 zile la MT la SDEE Transilvania Nord.

La IT s-au înregistrat reclamații doar la E-Distribuție Banat și SDEE Transilvania Sud.

Se constată înregistrarea de termene apropiate de termenul maxim de 20 zile, stabilit în *Standard*, în cazul Delgaz Grid la JT și în E-Distribuție Banat, după cum se observă din diagrama de mai jos. Situația este similară anilor 2016 și 2017.



Pe total țară s-au înregistrat un număr de 98 reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune la JT, care nu s-au putut rezolva, cu distribuția:

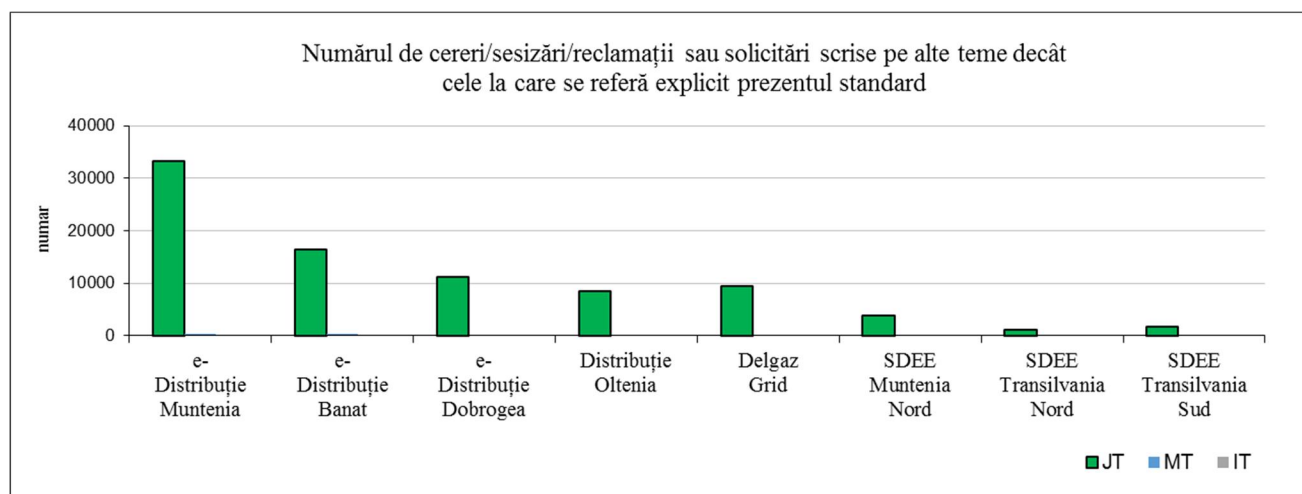
Tabelul nr. 2.4.5.6

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	4	61	13	-	-	-	20	-	98

Numărul de cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit Standardul, a fost de 87.044 la nivelul întregii țări (față de 78.055 în anul 2017). Numărul maxim a fost înregistrat la E-Distribuție Muntenia (33741, reprezentând 38.77%).

Tabelul nr. 2.4.5.7

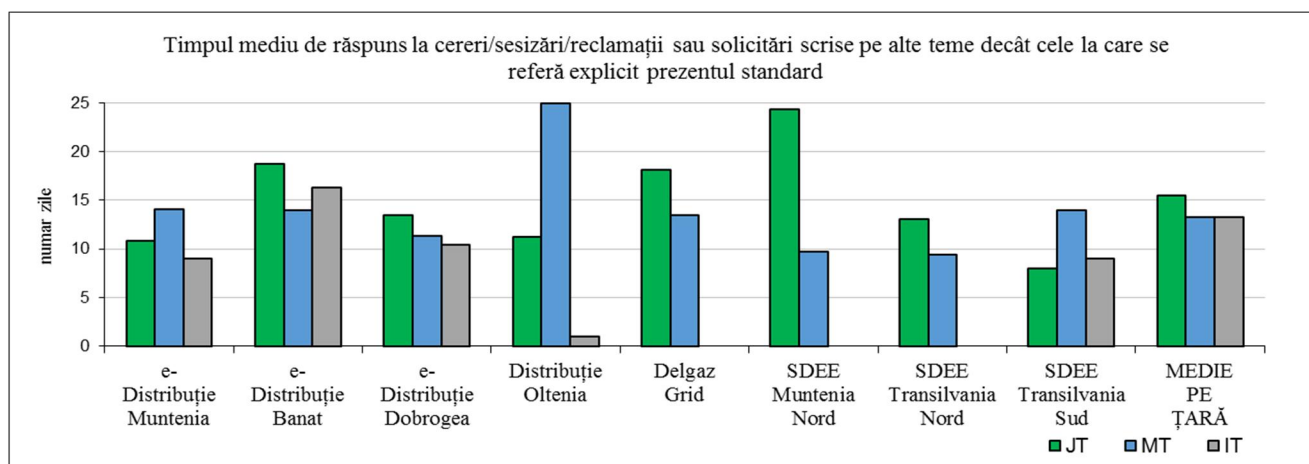
OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	JT	33313	16374	11256	8577	9461	3890	1074	1749	85694
	MT	426	353	160	151	157	27	32	22	1328
	IT	2	3	8	1	-	-	-	8	22



Timpu mediu de răspuns la cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit Standardul a avut o valoare medie ponderată de 15 zile la JT, respectiv 13 zile la MT și IT, la nivelul întregii țări.

Tabelul nr. 2.4.5.8

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpu mediu de raspuns la cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit standardul	JT	11	19	13	11	18	24	13	14	15
	MT	14	14	11	25	14	10	9	9	13
	IT	9	16	10	1	-	-	-	9	13



S-a înregistrat o valoare maximă de 24 zile la JT la SDEE Muntenia Nord. Se constată încadrarea în termenul maxim de 30 zile, stabilit în *Standard*.

Pe total țară s-au înregistrat un număr de 1829 *reclamații scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit standardul care nu s-au putut rezolva*, având următoarea distribuție:

Tabelul nr. 2.4.5.9

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune care nu s-au putut rezolva	95	1457	239	-	-	-	38	0	1829

Pe total țară s-au înregistrat un număr de 108 *solicitări/sesizări/reclamații scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard*, cu distribuția:

Tabelul nr. 2.4.5.10

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE ȚARĂ
Numărul de solicitări/sesizări/reclamații scrise la care nu s-a răspuns în termenul prevăzut în standard	8	-	-	-	97	-	-	3	108

Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate a fost de 49465 la nivelul întregii țări, cu un timp mediu de răspuns de 11 zile la JT, 8 zile la MT și 4 zile la IT, la nivelul întregii țări, după cum urmează:

Tabelul nr. 2.4.5.11

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL/MEDIE PE ȚARĂ
Reclamații referitoare la datele măsurate	JT	7360	4547	3218	6	24234	3826	1570	526	45287
	MT	114	74	72	3771	116	6	-	16	4169
	IT	-	-	-	-	-	-	-	9	9
Timpul mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate	JT	7	11	7	13	12	13	13	10	11
	MT	7	10	7	12	14	1	-	5	8
	IT	-	-	-	-	-	-	-	4	4

Pe total țară s-a înregistrat un număr de 130588 deconectări pentru neplată, cu distribuția:

Tabelul nr. 2.4.5.12

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	TOTAL PE TARA
Număr utilizatori deconectați pentru neplată	JT	4004	2866	2532	23749	26601	11153	26359	32951	130224
	MT	38	37	48	121	46	42	24	6	362
	IT	-	-	-	-	-	-	1	1	2

Timpul mediu de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor că plata s-a efectuat a avut o valoare medie de o zi la nivelul întregii țări.

Tabelul nr. 2.4.5.13

OD		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	MEDIE PE ȚARĂ
Timpul mediu de reconectare din momentul anunțării OD de către utilizator/ furnizor de efectuarea plății	JT	2	1	1	1	1	2	2	1	1.24
	MT	1	4	1	1	1	1	1	1	1.29
	IT	-	-	-	-	-	-	-	1	1

Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 60 de secunde și timpul mediu de răspuns la apelurile telefonice sunt prezentate în tabelul următor:

Tabelul nr. 2.4.5.14

OD	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Numar de apeluri telefonice	751361	484484	355013	476696	553735	489868	414302	257223
Număr apeluri preluate	727417	457913	340821	399727	468460	334730	344202	222607
Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 60s	25760	23974	11395	50223	107454	111123	73046	36642
Procent apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 60 secunde	3.54%	5.24%	3.34%	12.56%	22.94%	33.20%	21.22%	15.55%
Timpul mediu de răspuns la apelurile telefonice (secunde)	22	53	30	42	79	27	34	42

Valoarea maximă a timpului mediu de răspuns se înregistrează în cazul operatorului Delgaz Grid. Delgaz Grid a luat măsuri pentru remedierea acestei situații în cursul anului 2018 desfășurându-se proiectul „Asistent virtual în IVR” implementat în Call-Center Urgențe în anul 2019.

2.4.6 Compensații acordate utilizatorilor

Conform standardului de performanță operatorul de distribuție oferă compensații utilizatorilor rețelei în cazul nerespectării indicatorilor de performanță impuși de standard.

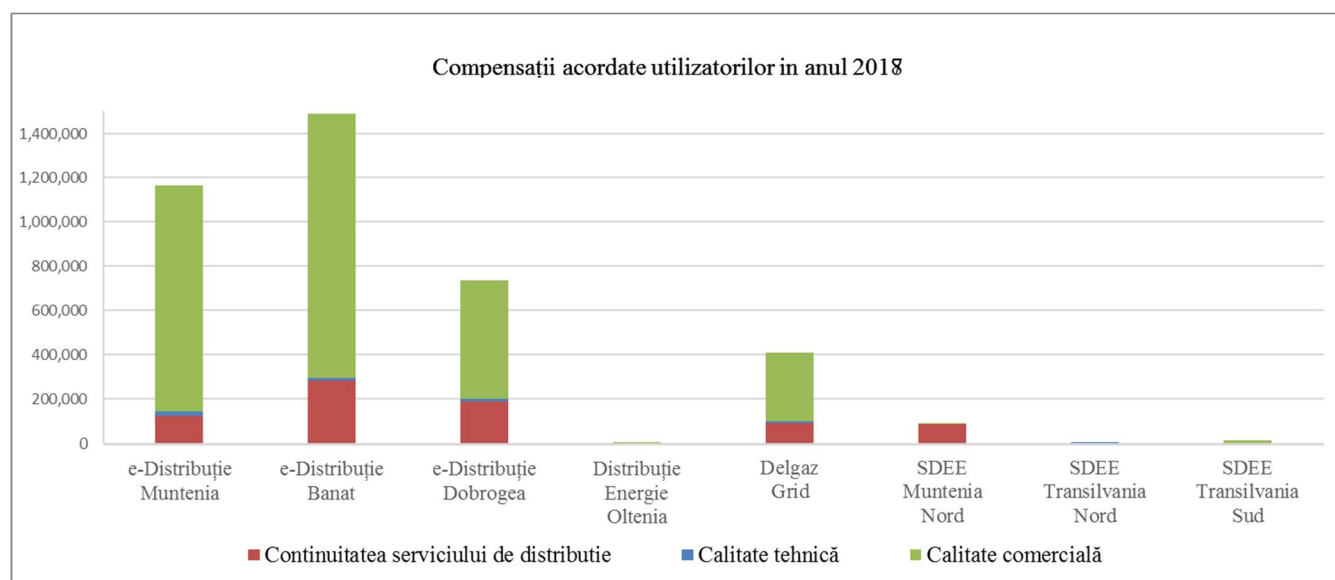
Pentru cazul utilizatorilor racordati la MT și IT compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță prevăzuți în standard se acordă de OD în mod automat, fără a fi necesară o solicitare din partea acestora.

Pentru cazul utilizatorilor racordați la nivelul de tensiune JT compensațiile s-au acordat la cererea utilizatorilor, excepție făcând cazurile de reclamații întemeiate cu privire la calitatea tehnică și comercială

a serviciului, precum și întreruperile în continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice din zone ale RED în care s-au implementat sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, precum și în cazul utilizatorilor afectați de întreruperea căii de alimentare/evacuare a energiei electrice ca urmare a unui scurtcircuit trifazat, cazuri pentru care compensatiile s-au plătit automat.

Tabelul nr. 2.4.6.1

Indicatori de performanță neîndepliniți		E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Continuitatea alimentării cu energie electrică	nr.	2282	6651	3704	5	2627	2895	2	7
	lei	122650	284950	190460	320	92580	87700	60	1400
Calitatea tehnică a energiei electrice distribuite	nr.	293	129	106	0	92	0	1	0
	lei	23445	10855	9690	0	6500	0	130	0
Calitatea comercială a serviciului de distribuție a energiei electrice	nr.	11312	11945	5848	86	3923	63	0	201
	lei	1018940	1193360	535470	3620	310670	3320	0	11100
TOTAL compensații	nr.	13887	18725	9658	91	6642	2958	3	208
	lei	1165035	1489165	735620	3940	409750	91020	190	12500



Se înregistrează diferențe semnificative între OD privitoare la nivelul compensațiilor acordate utilizatorilor. La nivel de țară se constată că 79 % din compensațiile acordate au avut la bază neîndeplinirea indicatorilor de calitate comercială a serviciului. Compensațiile privind continuitatea serviciului de distribuție reprezintă 19.69 % din total.

Ținând seama că valorile raportate de OD pentru indicatorii de performanță nu confirmă diferențele semnificative dintre numărul/valorile compensațiilor acordate de OD utilizatorilor, aceste aspecte vor fi analizate în continuare de către ANRE.

3 STAREA TEHNICĂ A REȚELELOR ELECTRICE

3.1 STAREA TEHNICĂ A REȚELEI ELECTRICE DE TRANSPORT

3.1.1 Capacități energetice

La rețeaua electrică de transport sunt racordați un număr de 35 operatori economici precum și rețelele electrice gestionate de operatorii de transport și sistem ai țărilor vecine, conform tabelului :

Tabelul nr. 3.1.1.1

Categorie	Denumire	Puterea aprobată [MVA]
Consumator	ALRO Slatina S.A.	290
	ArcelorMittal Hunedoara S.A.	100
	ArcelorMittal Galați S.A.	200
	C.O.S. S.A.	48.52*
	Complex Energetic Oltenia/S.E.Îșalnița 3TDE2	23.45*
	Foto Distribuție S.A.	0.98
	Mechel Câmpia Turzii SA- Industria Sârmei Câmpia Turzii S.A.	0*
	SE Borzești stație electrică	156.9
	TMK Reșița S.A.	86.02
Producător	Verbund Wind Power Romania S.R.L.	81.3
	Verbund Wind Power Romania S.R.L.	75.9
	Verbund Wind Power Romania S.R.L.	69
	Complexul Energetic Hunedoara S.A.	1075
	Complexul Energetic Oltenia S.A.	4367
	Crucea Wind FARM S.R.L.	108
	Electrocentrale București 5,6	250
	Enel Green Power S.A. (fost ELCOMEX)	179.4
	Hidroelectrică S.A.	2625.4
	EDP Renewables România S.R.L.	132
	Land Power S.R.L.	84
	MW Team Invest S.R.L.	85
	Tomis Team SRL	262.5
	Ovidiu Developement SRL	252.5
	OMV Petrom S.A.	878.07
	SE Borzești TA7	210
	SN Nuclearelectrică S.A. Unitatea nr.1 Cernavodă	1413
SNGN Romgaz S.A.	620	
Operator de distribuție	Delgaz Grid S.A.	720.67*
	Distribuție Energie Oltenia S.A.	919.01*
	E - Distribuție Banat S.A.	828.71*
	E - Distribuție Dobrogea S.A.	702.31*
	E - Distribuție Muntenia S.A.	1102.32*
	SDEE Muntenia Nord S.A.	821.87*
	SDEE Transilvania Sud S.A.	1099.99*
	SDEE Transilvania Nord S.A.	839.49*
Flavus Investiții S.R.L.	29.44	
Operator de	MAVIR (Ungaria)	Export - 700 / Import - 700

Categorie	Denumire	Puterea aprobată [MVA]
transport și sistem	EMS JSC (Serbia)	Export - 650 / Import - 800
	ESO-EAD (Bulgaria)	Export - 350 / Import - 400
	WPS (Ucraina)	Export - 200 / Import - 400

*) valori maxime măsurate în anul 2018

Notă: Pentru granițele cu funcționare sincronă sunt precizate cele mai mari valori ale NTC export/import din 2018 convenite cu OTS vecini

Sistemul de transport al energiei electrice cuprinde: linii electrice aeriene (LEA) cu tensiunea nominală de 750 kV, 400 kV, 220 kV, 110 kV și stații electrice având tensiunea superioară de 750 kV, 400 kV și 220 kV, conform tabelelor nr. 3.1.1.2 și nr. 3.1.1.3.

Tabelul nr. 3.1.1.2

Nr. Crt.	U (kV)	Total LEA (km traseu)	
		2017	2018
1	750	3.108	3.108
2	400	4915.2	4971.7
3	220	3875.6	3875.6
4	110	40.4	40.4

Tabelul nr. 3.1.1.3

Nr. Crt.	U (kV)	Total stații electrice (buc)	
		2017	2018
1	750	1	1
2	400	38	38
3	220	42	42

Notă: Liniile cu tensiunea constructivă 750 kV Isaccea – Stupina și Stupina – Varna funcționează la tensiunea nominală de 400 kV, fiind încadrate la această categorie.

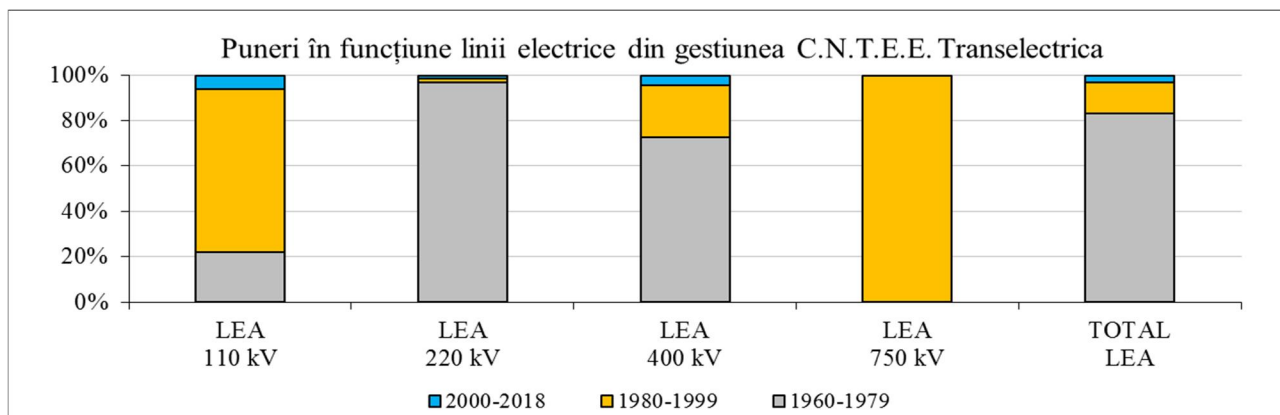
Lungimea totală a rețelei electrice de transport este de 8890.87 km, din care liniile de interconexiune au lungimea de 489.04 km.

3.1.2 Durata de funcționare a instalațiilor

a) linii electrice aeriene:

Tabelul nr. 3.1.2.1

Perioada PIF	Categorie LEA									
	110 kV		220 kV		400 kV		750 kV		TOTAL	
	Lungime (km traseu)	% din total categorie	Lungime (km traseu)	% din total categorie	Lungime (km traseu)	% din total categorie	Lungime (km traseu)	% din total categorie	Lungime (km traseu)	% din total categorie
1960-1979	8.9	22	3764.3	97.1	3613.67	72.7	-	-	7386.85	83.08
1980-1999	29.1	72	61.1	1.6	1144.42	23.0	3.11	100	1237.75	13.92
2000-2018	2.42	6	50.3	1.3	213.62	4.3	-	-	266.29	3.00



Din totalul LEA, 83 % dintre acestea au anul punerii în funcțiune în perioada 1960 - 1979, 14 % între anii 1980 și 1999. Rezultă prin urmare că o mare parte a LEA au o durată de utilizare la limita duratei de viață. cu un nivel tehnologic depășit. Se constată un proces redus de puneri în funcțiune după anul 2000, de 3 %.

Gradul de utilizare a LEA reprezintă raportul procentual între durata de funcționare a acestora și durata de viață normată (48 ani conform ultimei editii a Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare ale mijloacelor fixe) și este prezentat în Tabelul nr. 3.1.2.2:

Tabelul nr. 3.1.2.2

	Perioada PIF	Categorie LEA				
		110 kV	220 kV	400 kV	750 kV	TOTAL
Grad mediu de utilizare (%)	1960-1979	112.5	98.06	97.51	-	97.8
	1980-1999	63.3	77.08	71.71	66.67	71.7
	2000-2018	10.42	20.26	13.26	-	14.5

Notă:

Au fost luate în considerare tensiunile constructive ale LEA

În cazul în care aceeași LEA include stâlpi dimensionați pentru tensiuni constructive diferite, a fost luată în considerare tensiunea cea mai mică.

Gradul mediu de utilizare pe categorie de LEA s-a calculat ca medie ponderată cu lungimea a gradelor de utilizare ale LEA.

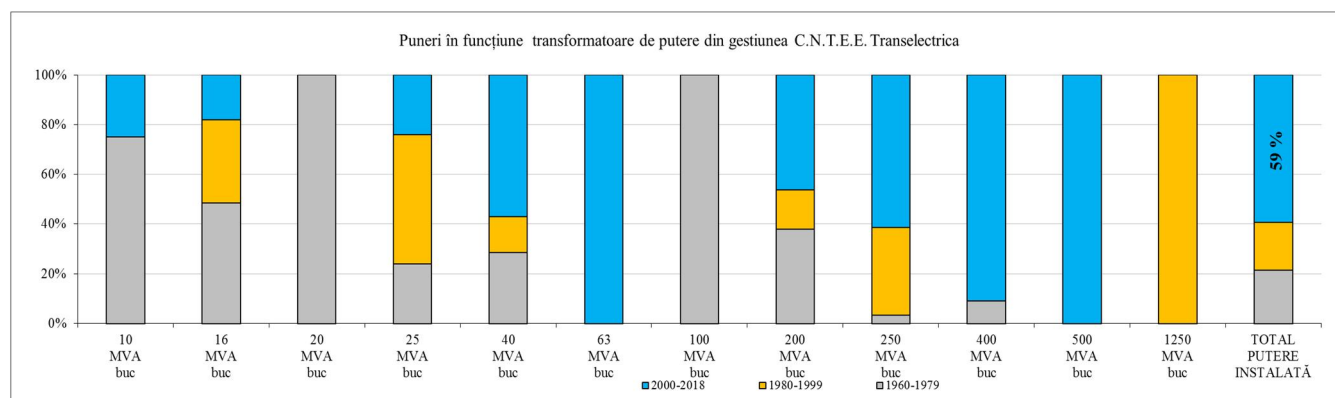
Se remarcă un grad mediu de utilizare foarte ridicat (97.8 %) pentru LEA puse în funcțiune până în anul 1979, în condițiile în care acestea reprezintă 83.03 % din totalul liniilor electrice aeriene din gestiunea OTS.

b) transformatoare și autotransformatoare:

Tabelul nr. 3.1.2.3

	Perioada PIF	Puterea aparentă a trafo [MVA]												TOTAL [MVA/%]	
		10	16	20	25	40	63	100	200	250	400	500	1250		
Număr Trafo [buc]	1960-1979	6	16	1	6	2	-	1	31	1	2	-	-	7916	21,42
	1980-1999	-	11	-	13	1	-	-	13	11	-	-	1	7141	19,32
	2000-2018	2	6	-	6	4	2	-	38	19	20	2	-	21902	59,26

Nota: S-a avut ca referință anul primei puneri în funcțiune



Din puterea totală instalată în transformatoare/autotransformatoare cca. 21,42 % a fost pusă în funcțiune între anii 1960 și 1979, 19,32 % între anii 1980 și 1999, iar 59,26 % după anul 2000.

Gradul de utilizare a transformatoarelor/autotransformatoarelor reprezintă raportul procentual între durata de funcționare a acestora și durata de viață normată (24 ani) și este prezentat în Tabelul nr. 3.1.2.4.

Tabelul nr. 3.1.2.4

	Perioada PIF	Puterea aparentă a trafo [MVA]											Total	
		10	16	20	25	40	63	100	200	250	400	500		1250
Grad de utilizare [%]	1960-1979	186.81	180.21	233.33	183.33	187.5		175	182.8	162.50	186.11			>100%
	1980-1999	-	134.47	-	141.03	91.67			141.03	123.86			133.33	
	2000-2018	16.67	23.61	-	15.28	30.21	25			33.64	42.11	47.22	54.86	42%

Se constată că majoritatea transformatoarelor / autotransformatoarelor puse în funcțiune înainte de anul 2000 au durata de funcționare depășită (având puterea instalată de cca. 41 % din puterea totală instalată în transformatoare și autotransformatoare). Pentru restul de transformatoare / autotransformatoare gradul de utilizare mediu raportat la puterea instalată este de cca. 42 %.

3.1.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

Tabelul nr. 3.1.3.1 - Linii electrice noi / re tehnologizate

Nivel tensiune superioară	Total linii electrice (km)			Linii electrice re tehnologizate (km)			Linii electrice nou realizate (km)		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
750 kV	3.1	3.1	3.1	-	-	-	-	-	-
400 kV	4977.3	4915	4977	-	-	-	-	-	62.12*
220 kV	3875.6	3875.6	3875.6	-	-	-	-	-	-
110 kV	40.4	40.4	40.4	-	-	-	-	-	-

*) Lungimea LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia), pe teritoriul României, cu PIF în 30.03.2018

Tabelul nr. 3.1.3.2 - Stații electrice noi / re tehnologizate

Nivel tensiune superioară	Total Stații electrice			Stații electrice re tehnologizate*			Stații electrice nou realizate		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
750 kV	1	1	1	-	-	-	-	-	-
400 kV	38	38	38	1	2	3	-	-	-
220 kV	42	42	42	4	6	5	-	-	-

În anul 2018 au fost realizate lucrări de re tehnologizare în 8 stații electrice:

1. Modernizare stația electrică 400/110/10 kV Cluj Est;
2. Modernizare stația electrică 110 kV și 20 kV Suceava (stația Suceava se încadrează la nivelul 400 kV) - parțial (celulele de 110 kV, stația 20 kV, celula 220 kV AT, celula mobilă trafo 400/110 kV).

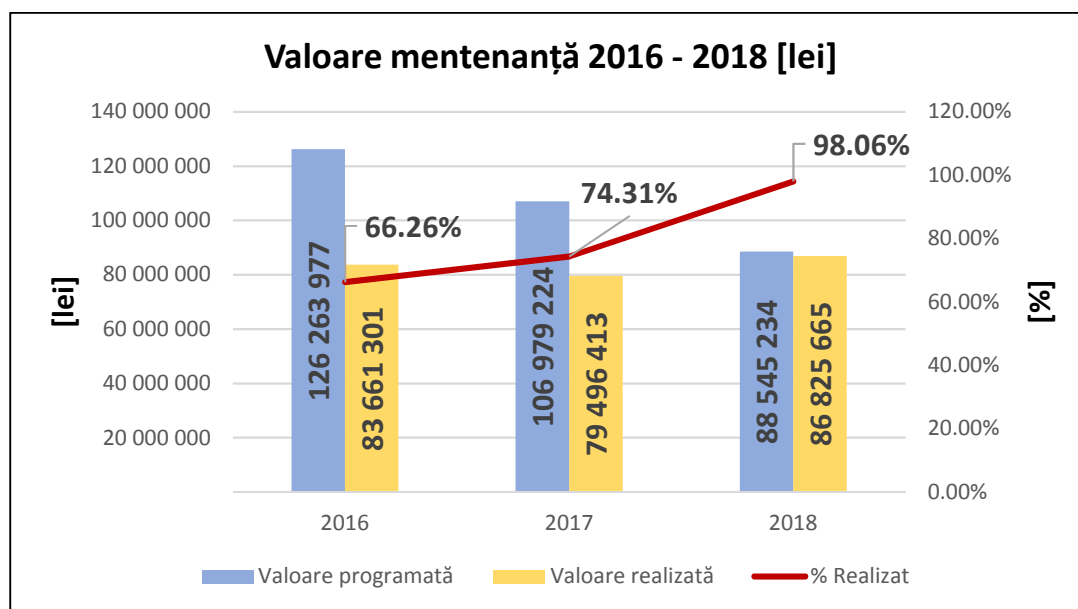
3. Retehnologizarea stației electrice 400/220/110/20 kV Bradu - parțial (etapa IV - stația 110 / 20 kV; partea de construcții);
4. Modernizare sistem de comandă-control-protecție al stației de 220/110/20 kV Sărdănești;
5. Modernizare stația 220/110 kV Dumbrava - parțial (etapa I - 220 kV, celule AT1, măsură 1 și măsură 2);
6. Înlocuire AT1 200 MVA din stația 220/110 kV Craiova Nord;
7. Înlocuire AT2 200 MVA, 220/110 kV Arefu;
8. Înlocuire AT2 - 200 MVA, 231/121/10,5 kV din stația 220/110 kV Reșița;

3.1.4 Programul de mentenanță

Gradul de realizare a programului de mentenanță pe tipuri de lucrări se prezintă în Tabelul 3.1.4.1.

Tabelul nr. 3.1.4.1

			2016	2017	2018		
Valoare programată [lei]			126263977	106979224	88545234		
Valoare realizată [lei]			83661301	79496413	86825665		
Grad realizare [%]	Majoră	Reparatii Capitale (RK)	46.9	61	64.28	98.96	98.7
		Reparatii Curente (RC)		65		97.55	
	Minoră	Intervenții accidentale (IA)	82.4	82	80.05	99.64	97.8
		Inspecții tehnice (IT)		99		99.77	
		Lucrări speciale (LS)		75		94.53	
		Materiale		29		96.31	
		Reparații curente derivate din lucrări de mentenanță minoră (RCT)		89		98.69	
		Revizii tehnice (RT)		97		99.93	
	Total			66	74	98	



Gradul de realizare a programului de mentenanță pe tip de instalații este prezentat în tabelul nr. 3.1.4.2:

Tabelul nr. 3.1.4.2

Categorie	Realizare program	Realizare program	Realizare program
	în anul 2016 [%]	în anul 2017 [%]	în anul 2018 [%]
Stații electrice	75	77	97.97
LEA	53	70	98.89
Transformatoare/Autotransformatoare	86	81	97.05
Clădiri	64	50	97.97
Total	66	74	98

În anul 2018, din punct de vedere valoric, programul de mentenanță s-a realizat în proporție de 98 %, în condițiile diminuării semnificative a valorii programate față de anii anteriori (cu cca.18 % față de anul 2017, respectiv 30 % față de anul 2016).

3.1.5 Producția de energie electrică

În tabelul nr. 3.1.5.1 sunt prezentate informații privitoare la structura producției de energie electrică pe tipuri de combustibil.

Tabelul nr. 3.1.5.1

Tip combustibil	2016 [GWh]		2017 [GWh]		2018 [GWh]	
	brut	net	brut	net	brut	net
Cărbune	16091	14176	17154	15102	15869	14002
Hidrocarburi	9960	9266	10803	10041	10941	10258
Nucleară	11286	10368	11509	10561	11377	10442
Hidro	18272	18077	14608	14542	17783	17681
Eoliană	6590	6524	7403	7332	6322	6260
Biomasă	453	448	401	395	312	308
Fotovoltaică	1820	1802	1870	1850	1771	1754
Geotermală	-	-	-	-	-	-
Total	64472	60661	63748	59823	64375	60705

În tabelul nr. 3.1.5.2 sunt prezentate informații privitoare la structura producției de energie electrică pe tipuri de combustibil și puterile instalate în centralele electrice.

Tabelul nr. 3.1.5.2

Tip centrală	Putere instalată [MW]			Putere disponibilă [MW]		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Cărbune	5785	5805	5819	4922	4931	4541
Hidrocarburi	5487	5495	5323	3738	3703	3377
Nucleară	1300	1300	1300	1413	1413	1413
Hidro	6685	6700	6700	6417	6389	6377
Eoliană	2989	2998	3002	3008	3008	3006
Biomasă	122	125	126	126	127	128
Fotovoltaică	1346	1314	1359	1304	1319	1319
Geotermală	0	0,05	-	-	-	-
Total	23715	23738	23629	20928	20891	20161

În Tabelul nr. 3.1.5.3 este prezentată evoluția producției și consumului de energie electrică în anul 2018, comparativ cu anii anteriori. Se constată o ușoară creștere a valorilor aferente anului 2018 față de anul precedent.

Tabelul nr. 3.1.5.3

Luna	Producție brută [GWh]			Consum brut [GWh]			Consum net [GWh]		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Ianuarie	6279	6468	6024	5630	5896	5671	5217	5441	5269
Februarie	5167	5462	5822	4971	5177	5313	4626	4812	4937
Martie	5156	5778	6106	5135	5204	5769	4788	4847	5375
Aprilie	4756	5134	5043	4571	4771	4675	4268	4455	4359
Mai	4500	4771	4748	4546	4736	4768	4295	4442	4514
Iunie	5126	4881	4886	4565	4659	4831	4258	4367	4535
Iulie	5627	4983	5400	4862	4914	4969	4533	4596	4650
August	5270	4889	5353	4627	4938	4992	4262	4621	4693
Septembrie	4846	4757	4860	4565	4677	4719	4284	4392	4452
Octombrie	5526	5197	5203	5087	5101	5055	4742	4767	4770
Noiembrie	5819	5402	5368	5258	5277	5340	4883	4912	5005
Decembrie	6399	6026	5582	5638	5502	5733	5226	5116	5376
Total an	64472	63748	64375	59455	60852	61835	55382	56768	57935

În Tabelul 3.1.5.4 se prezintă centralele puse în funcțiune în anul 2018.

Tabelul nr. 3.1.5.4

Nr. Crt.	Denumire centrală	Tip centrală	Pi [MW]	Data PIF
1	CET Iasi 1	hidrocarburi	1 x 4.4	09.08.2018

Nu au fost întregite retrageri definitive din funcțiune în anul 2018.

Starea tehnică a rețelei electrice de transport este reflectată și în numărul de incidente produse, cu distribuția în ultimii ani:

Tabelul nr. 3.1.5.5

Instalații	2016	2017	2018
LEA	102	85	132
Stații electrice	447	461	446
Total RET	549	546	578

O parte din incidentele de mai sus au avut impact negativ asupra utilizatorilor rețelei, fapt ce reiese din indicatorii privind continuitatea serviciului de transport, respectiv ENS.

Tabelul nr. 3.1.5.6

An	Nr. incidente cu ENS	ENS cauzată de condiții meteo deosebite [MWh]	ENS cauzată de terți [MWh]	ENS cauzată de OTS [MWh]
2016	28	38,62	-	224.69/264.70*
2017	22	-	11.85/2.05*	289.46/1105.55*
2018	32	-/476.66*	-	118.81/3088.83*

*) Energia nelivrată la utilizatori / energia nelivrată din centrale

3.1.6 Principalele evenimente accidentale în rețeaua electrică de transport

În cursul anului 2018 au avut loc următoarele evenimente importante în SEN:

- În data de **09.01.2018**, la ora 19:50 ca urmare a deteriorării trecerii izolante, faza T, la bobina de compensare 100 MVar, 400 kV Smârdan, au avut loc mai multe declanșări în rețeaua de transport care au condus la autodeconectări la Combinatul Siderurgic Galați și la insularizarea TA3 CET Galați cu o parte a consumului Combinatului Siderurgic Galați. A fost un consum autodeconectat de 16 MW (industrial), realimentat integral la ora 21:30 și o putere redusă de 8,5 MW în CET Suflante CSG.

- În data de **18.01.2018**, pe fondul emiterii codului portocaliu de viscol în zona montană (munții Banatului, Carpații Meridionali și Carpații de Curbură), în Transilvania, în zona de sud a Moldovei și în Dobrogea s-au înregistrat viteze foarte mari ale vântului în zona Dobrogea, viteze de peste 100 km/h, până la 150 km/h. În acest context s-au înregistrat mai multe declanșări în rețeaua electrică de transport și de distribuție a energiei electrice, dar și oprirea centralelor electrice eoliene cauzată în special de viteza mare a vântului. Producția centralelor electrice eoliene a scăzut de la 2745 MW la ora 07:04 la 690 MW la ora 12:19. Cele mai multe declanșări în rețeaua electrică s-au înregistrat în zona Dobrogea. În intervalul orar 11:51 – 12:06, zona Dobrogea a rămas racordată la SEN doar prin LEA 400 kV Cernavodă – Medgidia Sud și axa 110 kV Gura Ialomiței – Băltăgești – Basarabi (erau declanșate LEA 400 kV Cernavodă – Constanța Nord, LEA 400 kV Constanța Nord – Tariverde, LEA 400 kV Tariverde – Tulcea Vest și LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest). Funcționarea CNE Cernavodă nu a fost afectată, în permanență patru din cele cinci linii electrice de evacuare au fost în funcțiune. A fost o putere redusă de 200 MW în CEE Fântânele Vest, CEE Fântânele Est și CEE Cogealac. În intervalul orar 14:35 – 18:31, CEE Fântânele Vest, CEE Fântânele Est și CEE Cogealac, au funcționat cu o putere limitată ca urmare a numărului mare de declanșări a axelor 110 kV dintre județele Constanța și Tulcea.

- În data de **22.01.2018**, la ora 21:23, ca urmare a deteriorării trecerii izolante, faza T, la bobina de compensare 100 MVar, 400 kV București Sud, a avut loc un incendiu în zona trecerilor izolante de la fazele S și T. La ora 21:52 incendiul a fost stins după intervenția pompierilor. Bobina a rămas indisponibilă. Nu au fost afectate alte echipamente, nu s-au înregistrat întreruperi în alimentarea cu energie electrică. Nu a fost afectată integritatea fizică a personalului stației.

- În data de **14.05.2018**, la ora 14:51, ca urmare a ruperii izolatorului suport din stația 110 kV Timișoara, au avut loc mai multe declanșări de echipamente în stația Timișoara și în stațiile adiacente, conducând la rămânerea fără tensiune a unui număr de zece stații electrice aparținând Transelectrica și E – Distribuție Banat din zona de est a Municipiului Timișoara și o parte din zona limitrofă a Municipiului. A fost un consum întrerupt de 92.4 MW (casnic + industrial), realimentarea făcându-se între 15 – 45 minute.

- În data de **16.08.2018**, la ora 18:57 Unitatea 2 a CNE Cernavodă (706,5 MW) s-a izolat pe serviciile proprii cu o putere de 61 MW în urma deconectării de la SEN ca urmare a unei manevre eronate a personalului Transelectrica care efectua lucrări de mentenanță pe linia 400kV Cernavodă-Constanța Nord. La momentul incidentului U2 CNE Cernavodă evacua în SEN 622 MW.

- În data de **22.10.2018**, la ora 11:22, ca urmare a unei manevre eronate a personalului operativ din stația 110 kV Stupărei, au avut loc mai multe declanșări de echipamente în stația Stupărei și în stațiile adiacente, conducând la rămânerea fără tensiune a unui număr de șaisprezece stații electrice aparținând Transelectrica, Distribuție Energie Oltenia și Hidroelectrică din județul Vâlcea, la oprirea unei producții de 38 MW în patru hidrocentrale aparținând Hidroelectrică și la autodeconectarea unui consum de 21 MW de pe Platforma chimică Vâlcea. A fost un consum întrerupt de 36.6 MW (casnic + industrial), realimentarea făcându-se între 12 – 15 minute.

3.2 E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA S.A.

3.2.1 Capacități energetice

Societatea E-Distribuție Muntenia S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.2.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.2.1.1

Nr Crt	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	891	247	1137	891	252	1143	891	262	1153
2	MT(35/20/10/6kV)	2643	8791	11434	2608	8833	11441	2562	9009	11572
3	JT (0,4 kV)	8493	14290	22783	8501	14449	22950	8493	14545	23038
4	Branșamente	5710	5623	11333	5721	5788	11509	5724	5985	11710

3.2.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.2.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare) 110kV	67	4512	67	4596	67	4795
2	Posturi de transformare	8153	3687	8275	3767	8432	3838
3	Puncte de alimentare	188	-	187	-	190	-

3.2.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.2.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.2.2.1

Nr. crt.	Categorie	Total LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	1.153	înainte de 1960	123.86	înainte de 1960	4.5	128.36	11.1
			1960-1979	589.571	1960-1979	113.18	702.75	61.0
			1980-1999	177434	1980-1999	59.25	236.69	20.5
			2000-2018	-	2000-2018	85.15	85.15	7.4
2	MT	11.572	înainte de 1960	-	înainte de 1960	138.57	138.57	1.2
			1960-1979	1504.69	1960-1979	4769.49	6274.18	54.2
			1980-1999	278.01	1980-1999	2361.42	2639.44	22.8
			2000-2018	779.55	2000-2018	1739.89	2519.44	21.8
3	JT	23.038	înainte de 1960	-	înainte de 1960	21.47	21.47	0.1
			1960-1979	1263.18	1960-1979	6201.04	7464.22	32.4
			1980-1999	2877.03	1980-1999	6021.24	8898.28	38.6
			2000-2018	4352.54	2000-2018	2301.70	6654.23	28.9
4	branșamente	11.710	înainte de 1960	-	înainte de 1960	6.45	6.45	0.1
			1960-1979	836.39	1960-1979	2329.14	3265.53	27.9
			1980-1999	1939.11	1980-1999	2371.59	4310.70	36.8
			2000-2018	2948.98	2000-2018	1178.11	4127.10	35.2

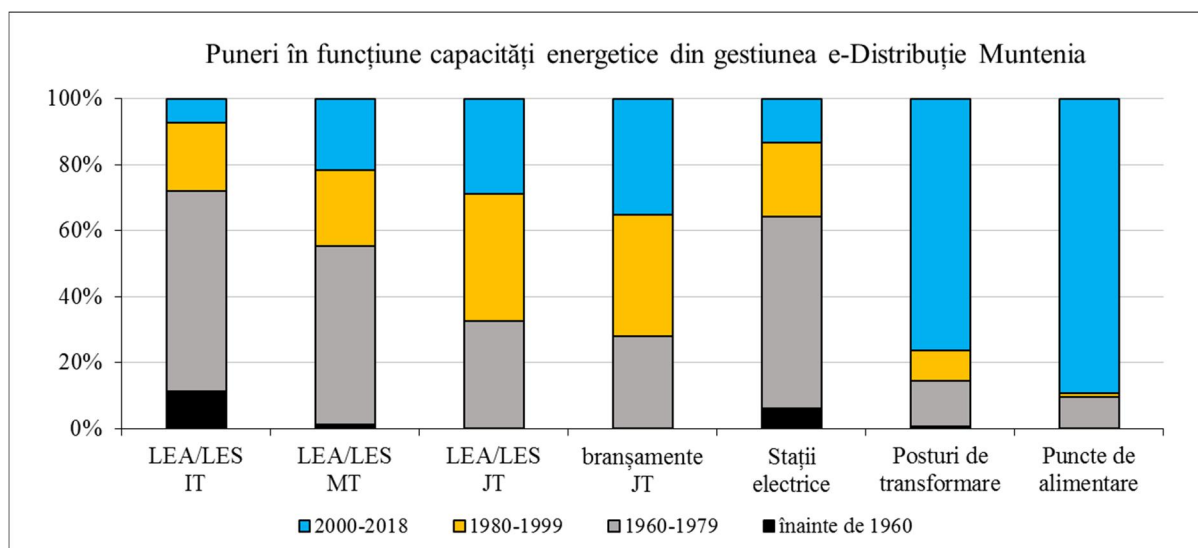
Se constată că o mare parte a liniilor de 110 kV au fost puse în funcțiune înainte de anul 2000 (92 %). Referitor la liniile MT și JT, circa 21 %, respectiv 29 % au fost puse în funcțiune în ultimii 18 ani.

3.2.2.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.2.2.2

Nr. Crt.	Categorie	Cantitate (buc)	An PIF	Cantitate (buc)	% din total categorie
1	Stații electrice 110 kV (de conexiune și/sau de transformare)	67	înainte de 1960	4	6.0
			1960-1979	39	58.2
			1980-1999	15	22.4
			2000-2018	9	13.4
2	Posturi de transformare	8.432	înainte de 1960	50	0.6
			1960-1979	1154	13.7
			1980-1999	783	9.3
			2000-2018	6445	76.4
3	Puncte de alimentare	190	înainte de 1960	-	-
			1960-1979	18	9.5
			1980-1999	2	1.1
			2000-2018	170	89.5

În perioada 2000-2018 au fost puse în funcțiune 9 stații de transformare (13.4 % din numărul total al acestora), 6445 posturi de transformare (76.4 % din numărul total), respectiv 170 puncte de alimentare (89.5 % din numărul total).



3.2.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.2.3.1 Liniile electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.2.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	891	89.5	891	891	6931	-	891	93	-
	LES	247	0.5	247	252	52	5.48	262	-	10.25
MT	LEA	2643	52.2	2643	2608	31.85	8.45	2562	11	-
	LES	8791	51.4	8791	8833	78.82	79.28	9009	117.3	77.61

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
JT (exclusiv brânșamente)	LEA	8493	128.9	8493	8501	103	19.95	8493	218	23.83
	LES	14290	18.5	14290	14449	26.25	83.48	14545	61	89.82

3.2.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.2.3.2

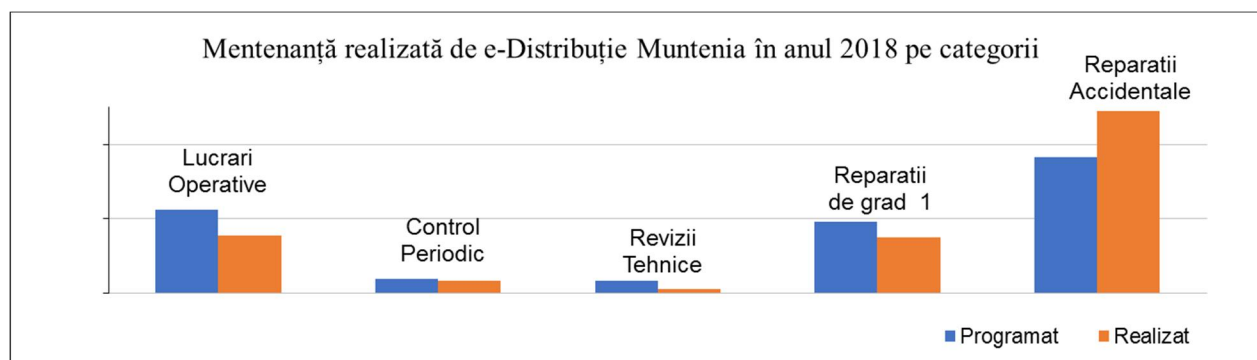
Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	67	14	1	67	-	-	67	-	-
Posturi de transformare	8153	110	188	8275	70	127	8432	72	204
Puncte de alimentare	188	15	-	187	32	-	190	18	-

3.2.4 Programul de mentenanță

3.2.4.1 Grad de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări:

Tabelul nr. 3.2.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	51.12	96.27	68.69
	Control Periodic	69.61	66.16	87.21
LN2	Revizie Tehnică	40.82	37.07	32.23
	Intervenții Accidentale	-	-	-
LN3	Reparații de grad 1	129.43	111.17	77.88
	Reparații Accidentale	86.81	100.05	133.88
LN4	Reparații de grad 2	-	-	-
TOTAL		80.29	95.62	98.2



Din valoarea programată a mentenanței pe anul 2018, reparațiile accidentale prognozate reprezintă cca. 43 %, iar din valoarea totală realizată a mentenanței, reparațiile accidentale realizate reprezintă 49 %.

3.2.4.2 Grad de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice:

Tabelul nr. 3.2.4.2

Categorie lucrări		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizie Tehnică [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	-	158	-	-	107	50	-
	MT	100	10	31	-	129	61	-
	JT	-	74	30	-	74	98	-
LES	IT	-	128	-	-	126	92	-
	MT	145	-	-	-	33	174	-
	JT	-	23	1	-	49	148	-
Posturi transformare	MT/JT	-	193	36	-	297	71	-
Puncte de alimentare	MT	-	97	6	-	113	149	-
Statii de transformare	IT/MT	80	113	54	-	61	165	-
Alte instalatii	IT	-	-	-	-	-	-	-
	MT	122	-	20	-	-	4	-
	JT	32	-	-	-	-	-	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Nu se includ "Alte lucrări de întreținere și reparații": Utilaje, Scule, dispozitive, verificatoare (SDV) utilizate pentru lucrări de mentenanță, Cladiri administrative, Instalații electrice/termice din clădiri administrative, Calculatoare, Mobilier, Telefonie, Altele

Programul de mentenanță la nivel de OD a fost realizat valoric în proporție de 98.2 % din valoarea programată. Din lucrările realizate, 38.6 % reprezintă lucrări de mentenanță preventivă iar 61.4 % reprezintă lucrări de mentenanță corectivă.

3.2.5 Incidente deosebite în rețeaua E-Distribuție Muntenia în anul 2018

Conform raportării machetei centralizatoare cu incidentele deosebite, în anul 2018 s-au înregistrat următoarele:

- în rețeaua RED din gestiunea E-Distribuție Muntenia s-au înregistrat un număr de 40 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.2.5.1

	București	Ilfov	Giurgiu	E-Distribuție Muntenia
Incidente deosebite	22	15	3	40
Utilizatori afectați cumulativ	218337	154104	24341	396782
Medie utilizatori afectați /incident	9924	10274	8114	9920
Durață cumulată	1216	810	20	2046
Durață echivalentă /incident	55	54	7	51

- s-a înregistrat un număr de 9 incidente deosebite în rețeaua RED ca urmare a unor incidente din rețeaua operatorului de transport, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.2.5.2

	București	Ilfov	Giurgiu	E-Distribuție Muntenia
Incidente deosebite în RET	7	2	-	9
Utilizatori afectați cumulativ	127666	30500	-	168503

	București	Ilfov	Giurgiu	E-Distribuție Muntenia
Medie utilizatori afectați /incident	18238	20419	-	18723
Durață cumulată	222	43	-	265
Durață echivalentă	32	22	-	29

Din analiza cauzelor se constată că aprox. 71 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (cabluri și cordoane defecte, izolatoare conturnate, echipamente defecte în stațiile electrice). Predomină incidentele provocate de defectări de cabluri LES medie tensiune. Această situație se corelează cu gradul semnificativ al mentenanței corective realizate. Soluțiile constau într-o planificare judicioasă și realizarea lucrărilor de mentenanță predictivă și de investiții.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua E-Distribuție Muntenia în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A.

3.3 E-DISTRIBUȚIE BANAT S.A.

3.3.1 Capacități energetice

Societatea E-Distribuție Banat S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.3.1.1 Linii electrice de distribuție

Tabelul nr. 3.3.1.1

Nr. Crt.	Tip	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2705	8	2713	2705	8	2713	2705	8	2713
2	MT(35/20/10/6kV)	10267	2496	12764	10242	2550	12792	10234	2573	12807
3	JT (0,4 kV)	12609	3726	16334	12625	3762	16388	12697	3806	16503
4	Branșamente	10547	1160	11706	10570	1266	11836	10595	1389	11984

3.3.1.2. Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.3.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110kV	96	4072	96	4125	96	4141
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110kV	28	263	28	263	28	263
3	Posturi de transformare	8052	2092	8143	2105	8236	2113
4	Puncte de alimentare	16	-	16	-	16	-

3.3.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.3.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.3.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LES+LE A (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	2713,007	înainte de 1960	501.529	înainte de 1960	0	501.529	18.5
			1960-1979	1494.352	1960-1979	1.791	1496.143	55.2
			1980-1999	686.307	1980-1999	4.098	690.405	25.4
			2000-2018	22.738	2000-2018	2.292	25.03	0.9
2	MT	12807,178	înainte de 1960	1467.083	înainte de 1960	1248.071	2715.154	21.2
			1960-1979	7617.839	1960-1979	636.499	8254.338	64.5
			1980-1999	1038.033	1980-1999	309.259	1347.292	10.5
			2000-2018	110.983	2000-2018	379.410	490.393	3.8
3	JT	16502,596	înainte de 1960	1686.336	înainte de 1960	403.751	2090.087	12.7
			1960-1979	6863.845	1960-1979	2037.047	8900.892	53.9
			1980-1999	1357.013	1980-1999	925.236	2282.249	13.8
			2000-2018	2789.672	2000-2018	439.695	3229.367	19.6
4	bransamente	11984,362	înainte de 1960	1410.538	înainte de 1960	125.672	1536.210	12.8
			1960-1979	5741.274	1960-1979	634.055	6375.329	53.2
			1980-1999	1135.075	1980-1999	287.991	1423.066	11.9
			2000-2018	2308.168	2000-2018	341.589	2649.757	21.1

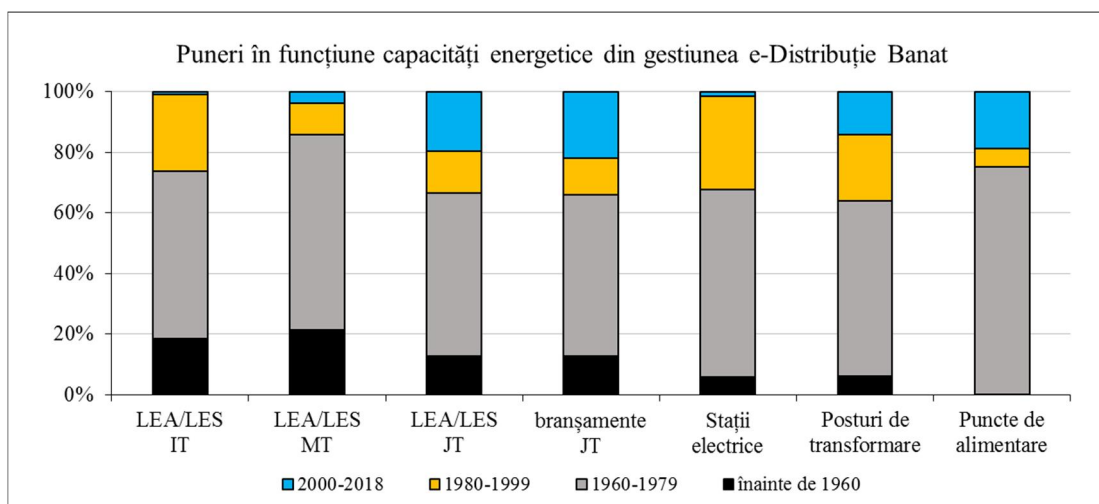
Se constată că o mare parte a liniilor electrice de distribuție de 110 kV și MT au fost puse în funcțiune înainte de anul 2000 (99 % dintre liniile de IT, respectiv cca. 96 % dintre liniile de MT). Cca. 80 % din liniile electrice de distribuție de JT/bransamente au fost puse în funcțiune înainte de anul 2000.

3.3.2.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.3.2.2

Categorie	Cantitate (buc)	PIF	Cantitate (buc)	% din total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	124	înainte de 1960	7	5.6
		1960-1979	77	62.1
		1980-1999	38	30.6
		2000-2018	2	1.6
Posturi de transformare	8236	înainte de 1960	489	6.0
		1960-1979	4707	57.8
		1980-1999	1792	22.0
		2000-2018	1155	14.2
Puncte de alimentare	16	înainte de 1960	0	0
		1960-1979	12	75
		1980-1999	1	6.3
		2000-2018	3	18.8

Din total 2 stații de transformare au fost puse în funcțiune după anul 2000, reprezentând 1,6 % din totalul stațiilor de transformare).



3.3.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.3.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.3.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2705	75.98	-	2705	33.890	0.102	2705	16.7	-
	LES	7.881	-	-	7881	-	-	8181	-	-
MT	LEA	10267	33.8	-	10242	33.455	-	10234	12.56	-
	LES	2496	-	61.968	2550	-	54.150	2573	-	32.48
JT (exclusiv branșam)	LEA	12609	190.67	8.994	12625	139.191	16.664	12697	220.37	71.42
	LES	3726	-	26.581	3762	-	36.543	3806	-	43.64

Se înregistrează un grad foarte scăzut de lucrări noi și lucrări de re tehnologizare (aproximativ 1.25 % din totalul liniilor de IT, sub 1 % pentru liniile de medie tensiune și 1.2 % pentru liniile de joasă tensiune).

3.3.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.3.3.2

Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	124	8	-	124	5	-	124	2	-
Posturi de transformare	8052	89	110	8143	134	91	8236	113	110
Puncte de alimentare	16	2	-	16	1	-	16	4	-

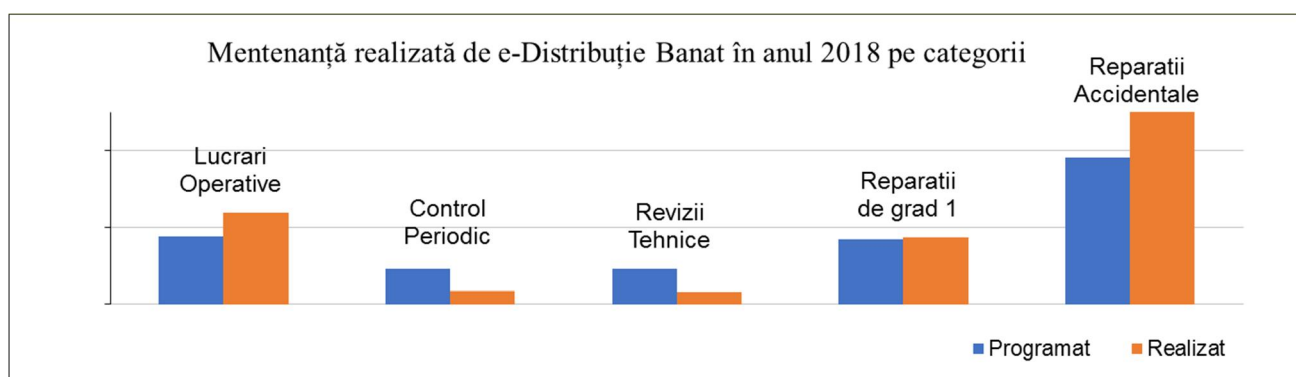
În anul 2018 re tehnologizările în stațiile de transformare s-au realizat într-un procent sub 2 % din numărul total al acestora.

3.3.4 Programul de mentenanță

3.3.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări:

Tabelul nr. 3.3.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	73.2	84	134.3
	Control Periodic	74.5	46.8	37.1
LN2	Revizie Tehnică	55.5	51.3	33.9
	Intervenții Accidentale	-	-	-
LN3	Reparații de grad 1	126.5	83.8	102.5
	Reparații Accidentale	100.7	104.0	143.7
LN4	Reparații de grad 2	-	-	-
TOTAL		89.4	85.9	112.4



Din valoarea programată a lucrărilor de mentenanță, lucrările de reparații accidentale prognozate reprezintă 42 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații accidentale realizate reprezintă 54 %.

3.3.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice:

Tabelul nr. 3.3.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizie Tehnică [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	0	75	90	-	240	528	-
	MT	237	31	9	-	124	98	-
	JT	805	34	15	-	84	128	-
LES	IT	-	93	-	-	-	-	-
	MT	0	0	0	-	0	251	-
	JT	-	21	1	-	32	146	-
Posturi transformare	MT/JT	-	8	7	-	24	180	-
Puncte de alimentare	MT	-	0	0	-	-	-	-
Stații de transformare	IT/MT	100	76	41	-	81	174	-
Alte instalații	IT	-	-	-	-	-	-	-
	MT	769	-	-	-	-	60	-
	JT	115	-	-	-	-	31	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 112.4 % față de valoarea programată. Din lucrările realizate, 42.96 % reprezintă lucrări de mentenanță preventivă, iar 57.04 % reprezintă lucrări de mentenanță corectivă.

3.3.5 Incidente deosebite în rețeaua E-Distribuție Banat în anul 2018

Conform raportării machetei centralizatoare cu incidentele deosebite, în anul 2018 s-au înregistrat următoarele:

- în rețeaua RED din gestiunea e-Distribuție Banat s-au înregistrat un număr de 115 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.3.5.1

	Timișoara	Caras-Severin	Hunedoara	Arad	E-Distribuție Banat
Incidente deosebite	49	4	22	40	115
Utilizatori afectați cumulat	535329	95785	175609	330642	1137365
Medie utilizatori afectați /incident	10925	23946	7982	8266	9890
Durăta cumulată	16815	225	4485	5590	27115
Durăta echivalentă /incident	343	56	204	140	236

- s-a înregistrat un număr de 6 incidente deosebite în rețeaua RED ca urmare a unor evenimente în rețeaua operatorului de transport, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.3.5.2

	Timișoara	Caras-Severin	Hunedoara	Arad	E-Distribuție Banat
Incidente deosebite	4	-	1	1	6
Utilizatori afectați cumulat	109785	-	61631	24832	196248
Medie utilizatori afectați /incident	27446	-	61631	24832	32708
Durăta cumulată	216	-	18	12	246
Durăta echivalentă	54	-	18	12	41

Din analiza cauzelor se constată ca cca. 65 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (defecte de cabluri și cordoane LEA, defecte de echipamente) sau de afectarea instalațiilor de către vegetație.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua E-Distribuție Banat în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.4 E-DISTRIBUȚIE DOBROGEA S.A.

3.4.1 Capacități energetice

Societatea E-Distribuție Dobrogea S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.4.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.4.1.1

Nr. Crt.	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2621	33.575	2655	2621	34	2655	2621	34	2655
2	MT(35/20/10/6kV)	9132	1688	10820	9135	1694	10829	9034	1760	10795
3	JT (0,4 kV)	8355	2408	10763	8376	2457	10833	8393	2496	10888
4	Branșamente	11235	1893	13031	11490	1916	13406	11490	2055	13546

3.4.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.4.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune și/sau transformare) 110kV	120	4055	120	4088	120	4121
2	Stații electrice (de conexiune și/sau transformare) sub 110kV	94	403	85	376	86	384
3	Posturi de transformare	6006	1998	6081	1989	6140	1999
4	Puncte de alimentare	35	-	35	-	36	-

3.4.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.4.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.4.2.1

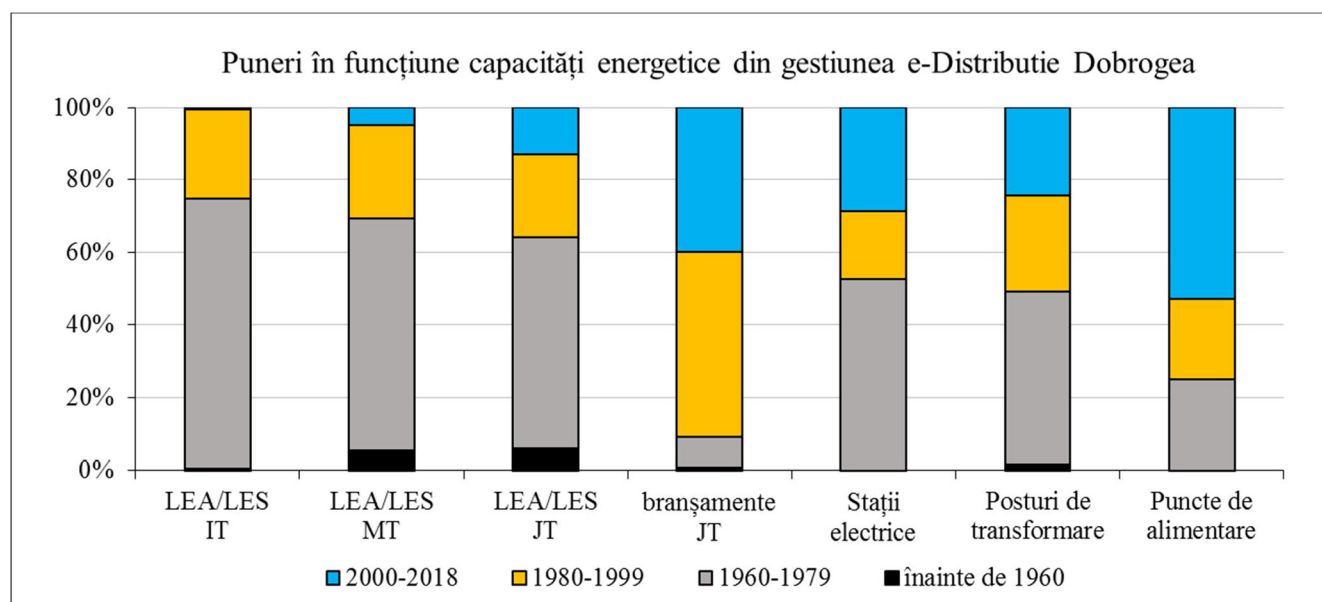
Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LES+LEA (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT	2655	înainte de 1960	15.629	înainte de 1960	0.000	15.629	0.6
			1960-1979	1943.816	1960-1979	24.145	1967.961	74.1
			1980-1999	658.689	1980-1999	0.000	658.689	24.8
			2000-2018	3.032	2000-2018	9.430	12.462	05
2	MT	10829	înainte de 1960	463.341	înainte de 1960	115.343	578.684	5.4
			1960-1979	5868.858	1960-1979	1032.756	6901.61	63.9
			1980-1999	2375.553	1980-1999	401.074	2776.63	25.7
			2000-2018	326.514	2000-2018	211.128	537.642	5
3	JT	10833	înainte de 1960	595.720	înainte de 1960	58.430	654.15	6
			1960-1979	5379.960	1960-1979	957.310	6337.27	58.2
			1980-1999	1320.120	1980-1999	1181.400	2501.52	23
			2000-2018	1096.852	2000-2018	259.660	1395.49	12.8
4	Branșamente	13406	înainte de 1960	81.400	înainte de 1960	7.000	88.4	0.7
			1960-1979	1010.000	1960-1979	149.000	1159	8.6
			1980-1999	5774.000	1980-1999	1097.000	6871	50.7
			2000-2018	4625.480	2000-2018	663.164	5427.25	40.1

Se constată că înainte de anul 2000 au fost puse în funcțiune majoritatea liniilor de 110 kV (99 % din total), circa 96 % din liniile de MT și 73 % din liniile de JT (inclusiv branșamente).

3.4.2.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.4.2.2

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	%din total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	206	înainte de 1960	-	-
		1960-1979	108	52.7
		1980-1999	39	19
		2000-2018	58	28.3
Posturi de transformare	6140	înainte de 1960	97	1.6
		1960-1979	2925	47.6
		1980-1999	1620	26.4
		2000-2018	1498	24.4
Puncte de alimentare	36	înainte de 1960	-	-
		1960-1979	9	25
		1980-1999	8	22.2
		2000-2018	18	52.8



3.4.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.4.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.4.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2621	6.6	1.1	2621	9.4	0	2621	105.2	0
	LES	33.6	0	0	34	0	0	34	0	0
MT	LEA	9132	29.6	15.8	9135	22	8.65	9034	21	0
	LES	1688	20.5	35.5	1694	24	19.5	1760	25	23.679
JT (exclusiv brașam.)	LEA	8355	5	1	8376	179	11.71	8411	161.37	183.51
	LES	2.408	0	1.97	2457	25	26.89	2477	40.8	6.94

Se înregistrează un grad scăzut de lucrări noi și lucrări de re tehnologizare (sub 1 % pe toate categoriile de linii).

3.4.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.4.3.2

Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	214	7	-	205	6	-	206	12	0
Posturi de transformare	6006	48	69	6116	62	75	6140	67	87
Puncte de alimentare	35	4	-	35	2	-	36	0	3

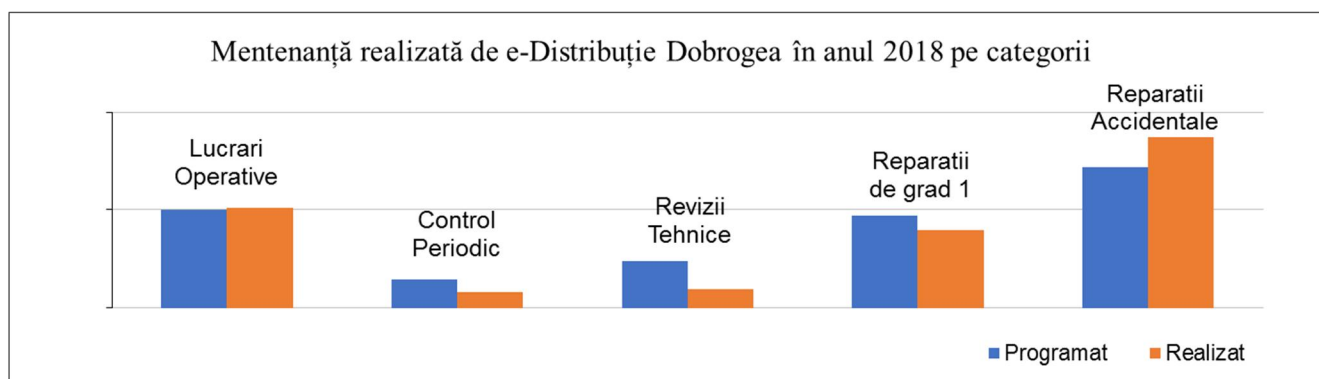
În anul 2018 au fost re tehnologitate un număr de 12 stații de transformare (cca. 6 % din numărul total de stații de transformare) iar numărul de posturi de transformare și puncte de alimentare noi sau re tehnologizate reprezintă cca. 2,5 % din totalul acestora.

3.4.4 Programul de mentenanță

3.4.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări:

Tabelul nr. 3.4.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	86.8	104	101,5
	Control Periodic	95.8	54.7	52,5
LN2	Revizie Tehnică	57.3	49.3	38,1
	Intervenții accidentale	-	-	-
LN3	Reparații de grad 1	67.0	72.3	84,2
	Reparații Accidentale	88.5	89.9	121,8
LN4	Reparații de grad 2	-	-	-
TOTAL		79.4	79.1	79.1



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații accidentale prognozate reprezintă 35 %, iar din valoarea totală realizată reparațiile accidentale realizate reprezintă 45 %.

3.4.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice:

Tabelul nr. 3.4.4.2

		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizie Tehnică [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	0	74	44	-	33	32	-
	MT	383	11	47	-	60	172	-
	JT	30	213	15	-	95	138	-
LES	IT	-	99	-	-	0	0	-
	MT	0	-	-	-	20	167	-
	JT	0	87	13	-	46	96	-
Posturi transformare	MT/JT	0	14	19	-	75	49	-
Puncte de alimentare	MT	-	15	7	-	9	55	-
Stații de transformare	IT/MT	123	87	43	-	112	94	-
Alte instalații	IT	-	-	-	-	-	-	-
	MT	219	-	-	-	-	231	-
	JT	71	-	-	-	-	-	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terți

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 94 % din valoarea programată. Din lucrările realizate, 51 % reprezintă lucrări de mentenanță preventivă, iar 49 % reprezintă lucrări de mentenanță corectivă.

3.4.5 Incidente deosebite în rețeaua E-Distribuție Dobrogea în anul 2018

În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea E-Distribuție Dobrogea s-a înregistrat un număr de 74 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.4.5.1

	Tulcea	Constanța	Ialomița	Calarași	E-Distribuție Dobrogea
Incidente deosebite	5	17	29	23	74
Utilizatori afectați cumulativ	52240	179282	234800	156001	622323
Medie utilizatori afectați /incident	10448	10546	8097	6783	8410
Durață cumulată	512	362	2822	1948	5644
Durață echivalentă /incident	102	21	97	85	76

Din analiza cauzelor se constată că cca. 75 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (defecte la echipamentele din stații, la LES și LEA MT).

De asemenea în rețeaua E-Distribuție Dobrogea s-a raportat un incident deosebit având cauză evenimente în rețeaua operatorului de transport (incidentul din 11.04.2018, propagat din stația electrică 400/110/20 kV Medgidia Sud) în care au fost afectați un număr de 17923 utilizatori pe durata de 36 minute.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua E-Distribuție Dobrogea în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.5 DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

3.5.1 Capacități energetice

Societatea Distribuție Energie Oltenia S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.5.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.5.1.1

Nr. Crt.	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	5372	25	5397	5365	25	5390	5362	36	5398
2	MT(35/20/10/6kV)	19190	2281	21471	19189	2310	21499	19180	2365	21545
3	JT (0,4 kV)	23082	4940	28022	23115	5002	28117	23167	5056	28224
4	Branșamente	20285	10588	30873	20328	10671	30999	20387	10743	31130

3.5.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.5.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)
1	Statii electrice 110kV (de conexiune/transformare)	143	6045	143	6035	144	6099
2	Stații electrice MT/MT (de conexiune/transformare)	60	378	59	357	57	352
3	Posturi de transformare	10288	2925	10329	2916	10374	2923
4	Puncte de alimentare	81	-	81	-	82	-

3.5.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.5.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.5.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	5398	înainte de 1960	144.52	înainte de 1960	0.4	144.92	27%
			1960-1979	3857.48	1960-1979	13.94	3871.42	717%
			1980-1999	1146.53	1980-1999	0	1146.53	212%
			2000-2018	213.88	2000-2018	21.53	235.41	44%
2	MT	21545	înainte de 1960	242.9	înainte de 1960	12.2	255.1	12%
			1960-1979	14273.79	1960-1979	968.68	15242.47	707%
			1980-1999	3161.89	1980-1999	659.15	3821.04	177%
			2000-2018	1501.48	2000-2018	724.52	2226	103%
3	JT	28224	înainte de 1960	306.3	înainte de 1960	65.59	371.89	13%
			1960-1979	10882.2	1960-1979	2192.69	13074.89	463%
			1980-1999	7152.44	1980-1999	2050.39	9202.83	326%
			2000-2018	4827.04	2000-2018	747.28	5574.32	198%
4	branșamente	31130	înainte de 1960	267.61	înainte de 1960	139.32	406.93	13%
			1960-1979	9500.95	1960-1979	4741.86	14242.81	458%
			1980-1999	6200.07	1980-1999	4349.76	10549.83	339%

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
			2000-2018	4417.97	2000-2018	1512.45		
							5930.42	191%

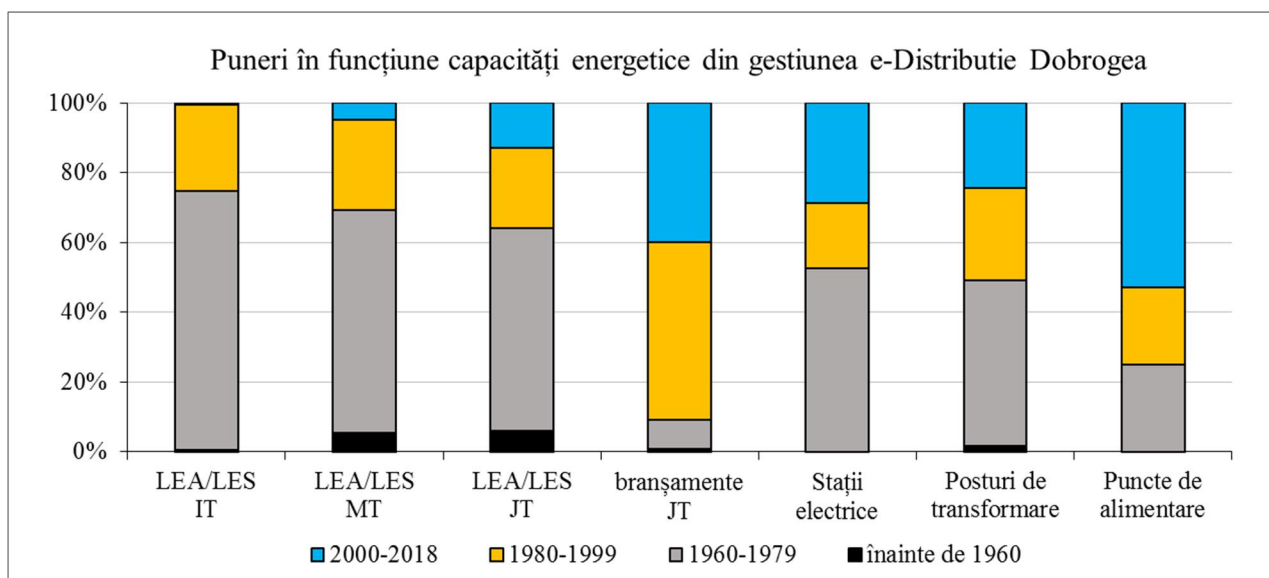
Se constată că cca. 5 % din liniile de 110 kV, circa 10 % din liniile de MT și cca. 19 % din liniile de JT (inclusiv branșamente) au fost puse în funcțiune după anul 2000.

3.5.2.2 Stații electrice, posturi de transformare, puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.5.2.2

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	% din total categorie
Stații electrice 110kV (de conexiune și/sau de transformare)	144	înainte de 1960	0	-
		1960-1979	106	73,6
		1980-1999	35	24,3
		2000-2018	3	2,1
Stații electrice MT/MT (de conexiune și/sau de transformare)	57	înainte de 1960	0	-
		1960-1979	50	87,7
		1980-1999	7	13,3
		2000-2018	0	-
Posturi de transformare	10.374	înainte de 1960	148	1,4
		1960-1979	5.321	51,3
		1980-1999	2.187	21,1
		2000-2018	2.718	26,2
Puncte de alimentare	82	înainte de 1960	0	-
		1960-1979	26	32,7
		1980-1999	34	41,5
		2000-2018	22	26,8

Se remarcă realizarea unui număr redus de stații electrice de transformare în ultimii 17 ani (3 stații de transformare, reprezentând 2.1 % din numărul total de 144 stații de 110 kV).



3.5.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.5.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.5.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	5372	0	0	5364.61	0.42	0	5362.41	3.13	-
	LES	25.42	0	0	25.42	0	0	35.87	0.37	10.45
MT	LEA	19190	14.22	2.6	19188.8	14.7	4.47	19180.1	4.05	6.63
	LES	2281	0.18	26.17	2310.18	2.1	46.95	2364.54	0.04	68.95
JT(excl brans)	LEA	23082	78.69	49.75	23114.7	68.18	79.81	23168	106.14	124.99
	LES	4940	0.19		5002.13	2.14	140.37	5055.95	0	140.62

Se înregistrează un grad scăzut de lucrări noi și lucrări de re tehnologizare ale liniilor electrice (sub 1% pe toate categoriile de linii)

3.5.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.5.3.2

Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice 110kV	143	10	0	143	7	6	144	6	1
Stații electrice MT/MT	60	1	0	59	0	0	57	-	-
Posturi de transformare	10288	94	22	10329	180	61	10374	305	63
Puncte de alimentare	81	1	0	81	0	0	82	-	1

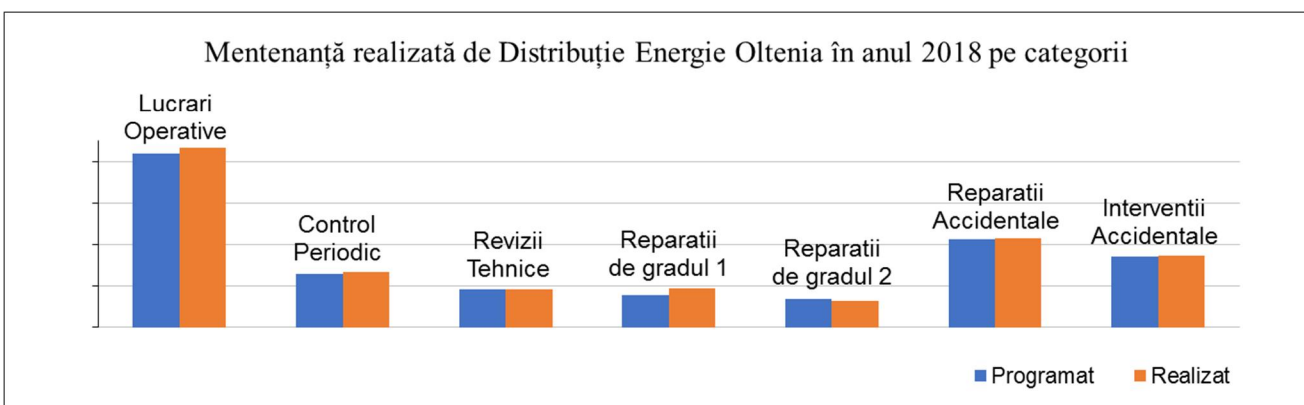
În anul 2018 a fost înregistrat un număr de 7 stații electrice de 110 kV re tehnologizate și noi (cca. 5 % din numărul total de stații de transformare).

3.5.4 Programul de mentenanță

3.5.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări

Tabelul nr. 3.5.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	108.1	99.1	103.2
	Control Periodic	106.5	98.5	104.7
LN2	Revizie Tehnică	97.8	101.3	100.3
	Intervenții Accidentale	99.27	116.2	101.6
LN3	Reparații de grad 1	114.4	109.4	122
	Reparații Accidentale	108.4	113.4	100.5
LN4	Reparații de grad 2	111.3	109.5	93
TOTAL		106.5	105.3	103.1



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații și intervenții accidentale prognozate reprezintă 33 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații și intervenții accidentale efectiv realizate reprezintă 32 %.

3.5.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice

Tabelul nr. 3.5.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizie Tehnică [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	102	102.3	102.82		101.28		103.11
	MT	103	104.5	91.07		102.33		100.66
	JT	106	102.1	102.12		102.23		0
LES	IT	101	100.8	-		-		-
	MT	108	-	-		285.55		101.52
	JT	105	102.05	102.49		102.1		103.95
Posturi transformare	MT/JT	103	102.78	100.65		100.81		100.66
Puncte de alimentare	MT	99	107.8	100.69		0		110.56
Statii de transformare	IT/MT	101	102.95	101.86		194.82		101.68
Alte instalatii	IT	100	100	-		100		-
	MT	100	100	-		100		-
	JT	100.3	100	-		100		-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 105.3 % față de valoarea programată. Din lucrările realizate, 69.58 % reprezintă lucrări de mentenanță preventivă iar 30.42 % reprezintă lucrări de mentenanță corectivă.

3.5.5 Incidente deosebite în rețeaua Distribuție Energie Oltenia în anul 2018

În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea Distribuție Energie Oltenia s-a înregistrat un număr de 27 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.5.5.1

	Argeș	Teleorman	Vâlcea	Olt	Gorj	Dolj	Mehedinți	Distribuție Energie Oltenia
Incidente deosebite	14	4	3	1	2	2	1	27
Utilizatori afectați cumulat	157370	66857	22775	21257	23251	21055	14727	327292
Medie utilizatori afectați /incident	11241	16714	7592	21257	11626	10528	14727	12122
Durata cumulată	1952	217	123	186	83	161	14	2736
Durata echivalentă /incident	139	54	41	186	42	81	14	101

În cadrul centralizatorului este raportat un incident deosebit având cauza evenimente în rețeaua operatorului de transport (incidentul din 24.06.2018 care a afectat stația 110/20kV Tr. Magurele).

Din analiza cauzelor se constată ca cca. 65 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (izolatoare rupte/sparte, cordoane LEA retezate, defectări de la echipamentele din stațiile electrice, LES MT defecte).

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua Distribuție Energie Oltenia în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.6 DELGAZ GRID S.A.

3.6.1 Capacități energetice

Societatea Delgaz Grid S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.6.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.6.1.1

Nr Crt	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2689	3	2691	2688	3	2691	2688	3	2691
2	MT(35/20/10/6kV)	14246	3508	17754	14258	3539	17797	14266	3573	17839
3	JT (0,4 kV)	24619	8003	32622	24648	8041	32689	24505	7612	32117
4	Branșamente	22414	4230	26644	22539	4395	26934	22653	4538	27191

3.6.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.6.1.2

Nr Crt	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110kV	127	3829	127	3845	127	3845
2	Stații electrice (de conexiune /transformare) sub 110kV	7	202	7	202	7	202
3	Posturi de transformare	10992	3013	11052	3031	11105	3005
4	Puncte de alimentare	111	-	112	-	112	-

3.6.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.6.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.6.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)	LEA+LES (km traseu)	
1	IT (110kV)	2691	înainte de 1960	42	înainte de 1960	-	42	156
			1960-1979	1661	1960-1979	-	1661	61.72
			1980-1999	967	1980-1999	-	967	35.93
			2000-2018	18	2000-2018	3	21	0.78
2	MT	17839	înainte de 1960	148	înainte de 1960	0	148	0.83
			1960-1979	9857	1960-1979	1084	10941	61.33
			1980-1999	2729	1980-1999	1323	4052	22.71
			2000-2018	1532	2000-2018	1166	2698	15.12
3	JT	32117	înainte de 1960	140	înainte de 1960	166	306	0.95
			1960-1979	12021	1960-1979	3031	15052	46.87
			1980-1999	8008	1980-1999	3476	11484	35.76
			2000-2018	4336	2000-2018	939	5275	16.43
4	brașamente	27191	înainte de 1960	118	înainte de 1960	12	130	0.48
			1960-1979	10470	1960-1979	169	10639	39.13
			1980-1999	7958	1980-1999	1480	9438	24.71
			2000-2018	4107	2000-2019	2877	6984	25.68

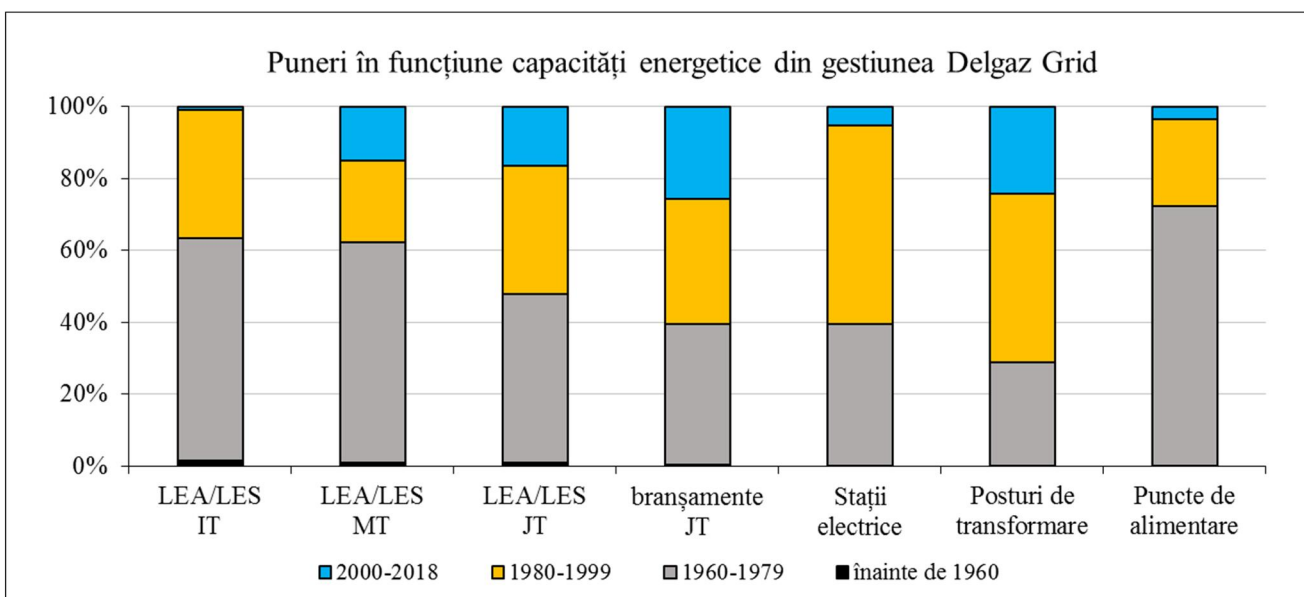
Se constată că cca. 1 % din liniile de 110 kV , circa 15 % din liniile de MT, cca. 17 % din liniile de JT și respectiv 26 % din brașamente au fost puse în funcțiune după anul 2000.

3.6.2.2 Stații electrice, posturi de transformare, puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.6.2.2

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	% total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	134	înainte de 1960	-	-
		1960-1979	53	39.6
		1980-1999	74	55.2
		2000-2018	7	5.2
Posturi de transformare	11.105	înainte de 1960	-	-
		1960-1979	3199	28.8
		1980-1999	5207	46.9
		2000-2018	2699	24.3
Puncte de alimentare	112	înainte de 1960	-	-
		1960-1979	81	72.3
		1980-1999	27	24.1
		2000-2018	4	3.6

Se remarcă realizarea unui număr de 7 stații electrice de transformare în ultimii 18 ani (5.2 % din totalul stațiilor).



3.6.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.6.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.6.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2689	8.2	0.135	2689	8.62	-	2689	14.4	-
	LES	3	-	-	3	-	-	3	-	-
MT	LEA	14246	20.5	3.366	14258	595	11.65	14266	297.82	8
	LES	3508	10.55	20.63	3539	6.9	30.65	3587	31.48	48.12
JT (exclusiv branșamente)	LEA	24619	441.44	16.57	24648	603	29.65	24691	497.76	42.8
	LES	8003	1.39	24.27	8041	1.85	37.61	8097	6.13	55.67

Se înregistrează un grad scăzut de lucrări noi și lucrări de re tehnologizare liniilor electrice (sub 1 % pe toate categoriile de linii).

3.6.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.6.3.2

Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	134	57*	1	134	63*	-	134	68	-
Posturi de transformare	10992	55	46	11052	504	60	11105	471	71
Puncte de alimentare	111	-	-	112	-	1	112	-	-

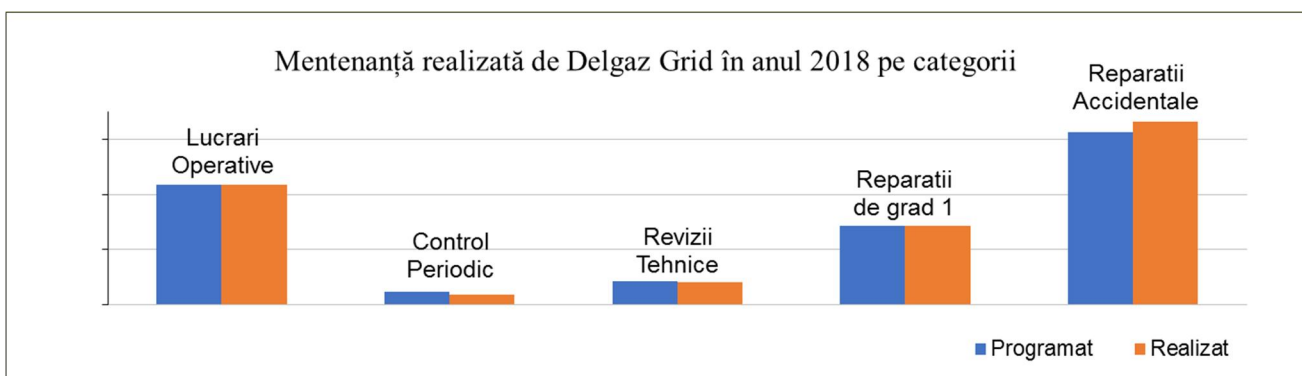
*S-au realizat lucrări de mentenanță de amploare redusă într-un număr semnificativ de stații.

3.6.4 Programul de mentenanță

3.6.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe tipuri de lucrări

Tabelul nr. 3.6.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	83.3	98	99,7
	Control Periodic	49.9	62.7	77,8
LN2	Revizie Tehnică	80.4	90.6	99,3
	Intervenții Accidentale	-	-	-
LN3	Reparații de grad 1	-	88.5	100,1
	Reparații Accidentale	99.7	119.4	106,2
LN4	Reparații de grad 2	67.7	-	-
TOTAL		82.9	102	101.8



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații accidentale prognozate reprezintă 42 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații efectiv realizate reprezintă 44 %.

3.6.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice

Tabelul nr. 3.6.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizie Tehnică [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	107	100	100	-	65	77	-
	MT	103	55	89	-	95	111	-
	JT	98	66	41	-	113	109	-
LES	IT	-	-	-	-	-	-	-
	MT	98	-	-	-	36	105	-
	JT	100	100	0.3	-	78	105	-
Posturi transformare	MT/JT	100	100	13	-	139	97	-
Puncte de alimentare	MT	273	100	-	-	-	166	-
Stații de transformare	IT/MT	100	100	101	-	100	112	-
Alte instalații	IT	101	-	-	-	108	106	-
	MT	101	-	-	-	110	115	-
	JT	98	-	118	-	51	125	-

Au fost incluse lucrările executate cu forte proprii și lucrări executate cu terții.

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 102 % din valoarea programată. Din lucrările realizate, 56 % reprezintă lucrări de mentenanță preventivă iar 44 % reprezintă lucrări de mentenanță corectivă.

3.6.5 Incidente deosebite în rețeaua Delgaz Grid în anul 2018

În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea Delgaz Grid s-a înregistrat un număr de 265 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.6.5.1

	Suceava	Botoșani	Neamț	Iași	Bacău	Vaslui	Delgaz Grid
Incidente deosebite	48	39	45	70	42	21	265
Utilizatori afectați cumulat	408425	327634	388278	592948	486503	163161	2366949
Medie utilizatori afectați /incident	8509	8401	8628	8471	11583	7770	8932
Durată cumulată	6819	4884	7954	9898	4215	2764	36524
Durată echivalentă	142	125	177	141	100	132	138

Din analiza cauzelor se constată ca cca. 51 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (izolatoare rupte/sparte, cordoane LEA retezate, defecte la echipamentele din stațiile electrice, LES MT defecte), restul fiind declarate ca incidente cauzate de terți, deficiențe în instalațiile altora, condiții meteo nefavorabile (viscol, zăpadă, vânt puternic, descărcări atmosferice) și cauze neidentificate.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua Delgaz Grid în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.7 SDEE ELECTRICA MUNTENIA NORD S.A.

3.7.1 Capacități energetice

Societatea SDEE Muntenia Nord S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.7.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.7.1.1

Nr. Crt.	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2146	15	2161	2146	15	2161	2146	15	2161
2	MT(35/20/10/6kV)	12527	3345	15872	12546	3370	15916	12561	3423	15985
3	JT (0,4 kV)	20195	6282	26477	20214	6301	26515	20252	6316	26566
4	Branșamente	23845	2138	25982	23964	2152	26116	24080	2167	26247

3.7.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.7.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110kV	124	5191	124	5285	124	5364
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110kV	88	353	88	352	88	352
3	Posturi de transformare	9955	3009	10030	3023	10143	2994
4	Puncte de alimentare	233	-	238	-	253	-

3.7.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.7.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.7.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA_LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	2.161,19	înainte de 1960	217.17	înainte de 1960	0.00	217.17	10.0
			1960-1979	1616.59	1960-1979	8.89	1625.48	75.2
			1980-1999	305.12	1980-1999	0.00	305.12	14.1
			2000-2018	7.16	2000-2018	6.26	13.42	0.6
2	MT	15.984,85	înainte de 1960	1129.30	înainte de 1960	110.38	1239.679	7.8
			1960-1979	7876.15	1960-1979	2024.65	9900.796	61.9
			1980-1999	3234.59	1980-1999	642.10	3876.691	24.3
			2000-2018	321.34	2000-2018	646.35	967.69	6.1
3	JT	26.565,58	înainte de 1960	411.68	înainte de 1960	128.88	540.55	2.0
			1960-1979	10393.14	1960-1979	3252.52	13645.66	51.4
			1980-1999	5961.54	1980-1999	1866.79	7828.33	29.5
			2000-2018	3485.87	2000-2018	1065.17	4551.04	17.1
4	branșamente	26.247,23	înainte de 1960	486.43	înainte de 1960	43.82	530.25	2.0
			1960-1979	12270.54	1960-1979	1106.68	13377.22	51
			1980-1999	7038.99	1980-1999	720.88	7759.87	29.6
			2000-2018	4284.05	2000-2018	295.84	4579.89	17.4

Se constată că pentru liniile electrice de 110 kV și MT s-a înregistrat un procent foarte redus de puneri în funcțiune după anul 2000 (0.6 % la IT și 6.1 % la MT). Pentru liniile electrice de distribuție de JT punerile în funcțiune după anul 2000 reprezintă cca. 17 % din totalul acestei categorii.

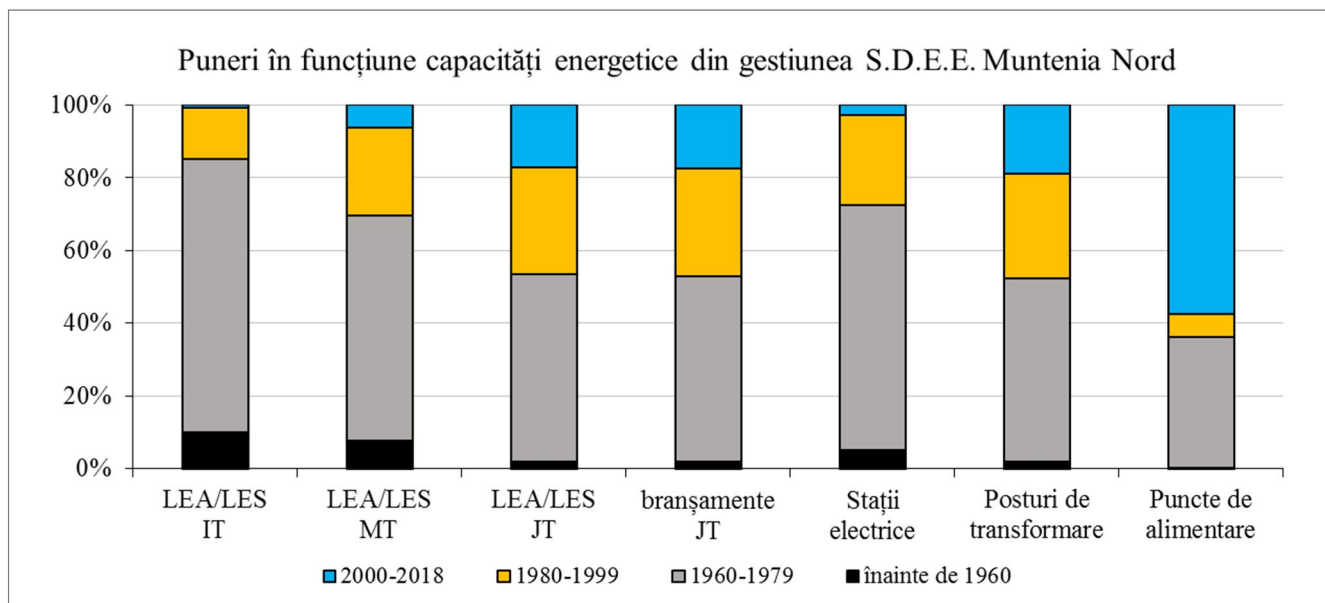
3.7.2.2 Stații electrice, posturi de transformare, puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.7.2.2

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	% din total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	212	înainte de 1960	11	5.2
		1960-1979	143	67.5
		1980-1999	52	24.5
		2000-2018	6	2.8
Posturi de transformare	10.143	înainte de 1960	202	2.0

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	% din total categorie
		1960-1979	5098	50.3
		1980-1999	2926	28.8
		2000-2018	1917	18.9
Puncte de alimentare	253	înainte de 1960	1	0.4
		1960-1979	91	36
		1980-1999	16	6.3
		2000-2018	145	57.3

Se remarcă realizarea unui număr redus de stații electrice de transformare în ultimii 18 ani (6 stații de transformare, reprezentând 1,83 % din totalul stațiilor).



3.7.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.7.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.7.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2.146	-	15.8	2146	25.7	-	2146	32.42	-
	LES	15.15	-	-	15.15	-	-	15.15	-	-
MT	LEA	12527	12.26	9.85	12546	54.21	19.82	12561	16.7	15.01
	LES	3.345	11.63	23.73	3370	10.29	24.64	3423	9.66	53.74
JT (exclusiv branșamente)	LEA	20195	211.40	142.54	20214	198.7	18.99	20252	220.5	38.35
	LES	6282	11.68	19.25	6301	5.85	18.29	6313	2.21	12.61

3.7.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Tabelul nr. 3.7.3.2

Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	212	7	-	212	25	-	212	65	28
Posturi de transformare	9955	157	70	10030	596	75	10143	44	114
Puncte de alimentare	233	-	2	238	-	5	253	-	14

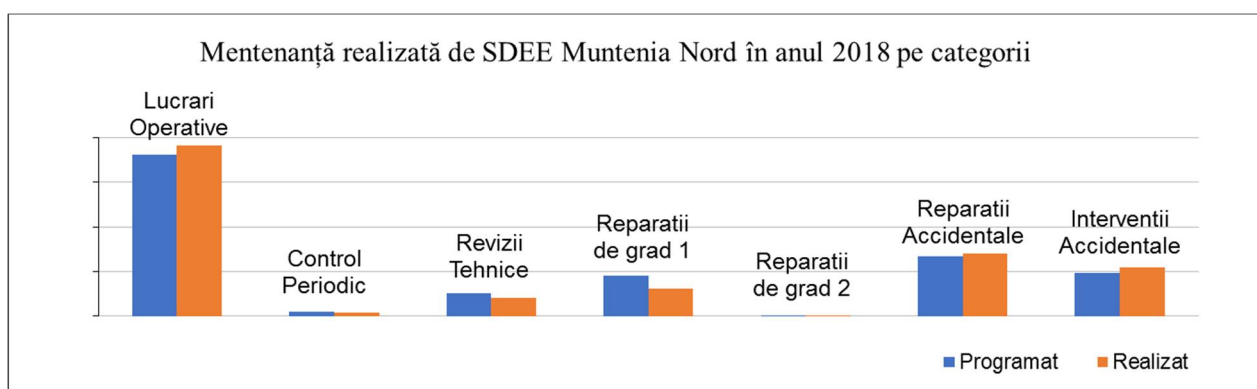
Programul de mentenanță în stații a implicat realizarea de re tehnologizări în 65 stații de transformare

3.7.4 Programul de mentenanță

3.7.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări

Tabelul nr. 3.7.4.1

Program de mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	111.3	105.3	105.8
	Control Periodic	41.1	52.4	68.8
LN2	Revizii Tehnice	63.2	57.5	80.3
	Intervenții accidentale	127	103.5	112.6
LN3	Reparații de grad 1	73.6	53.1	67.2
	Reparații Accidentale	152.5	260	105.1
LN4	Reparații de grad 2	23.5	6.3	53.5
TOTAL		92.3	92.3	99.5



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații și intervenții accidentale prognozate reprezintă 31 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații și intervenții accidentale realizate reprezintă 34 %.

3.7.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice

Tabelul nr. 3.7.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizii Tehnice [%]	Intervenții Accidentale	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	348.12	93.27	102.35	-	45.56	93.33	-
	MT	97.75	66.77	-	108.04	83.76	88.45	-
	JT	103.94	87.23	-	127.89	77.00	91.15	-
LES	IT	-	0	13.94	0	0	-	-
	MT	90.26	241.68	-	39.75	34.01	132.28	-
	JT	106.57	21.76	-	114.86	87.80	89.89	-
Posturi transformare	MT/JT	95.72	71.64	0	120.26	21.29	123.10	46.51
Puncte de alimentare	MT	70.81	134.85	1528.35	75.10	13242.66	47.96	-
Statii detransformare	IT/MT	113.75	53.62	109.53	117.34	81.33	110.18	43.23
Alte instalatii	IT	-	-	113.30	156.35	-	-	-
	MT	81.51	-	61.57	111.84	-	-	-
	JT	101.76	-	70.70	90.55	4.11	-	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 99.5 % din valoarea programată. Din totalul realizărilor programului de mentenanță, 63.3 % a reprezentat mentenanța preventivă, iar 36.7 % a reprezentat mentenanța corectivă.

3.7.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Muntenia Nord în anul 2018

În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea SDEE Muntenia Nord s-a înregistrat un număr de 176 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.7.5.1

	Dâmbovița	Prahova	Buzău	Vrancea	Galați	Brăila	SDEE Muntenia Nord
Incidente deosebite	10	48	21	28	57	12	176
Utilizatori afectați cumulat	123790	429864	295809	222242	604818	135099	1811622
Medie utilizatori afectați /incident	12379	8956	14086	7937	10611	11258	10293
Durată cumulată	306	3115	881	1500	2283	705	8790
Durată echivalentă	31	65	42	54	40	59	50

Din analiza cauzelor se constată că cca. 63 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (izolatoare rupte/sparte, cordoane LEA retezate, defectări de la echipamentele din stațiile electrice, LES MT defecte), restul fiind declarate ca incidente cauzate de terți, evenimente provocate de condiții meteo nefavorabile (viscol, zăpadă, vânt puternic, descărcări atmosferice), căderi de vegetație și cauze neidentificate.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua SDEE Muntenia Nord în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.8 SDEE TRANSILVANIA NORD S.A.

3.8.1 Capacitati energetice

Societatea SDEE Transilvania Nord S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

3.8.1.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.8.1.1

Nr. Crt.	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	2179	27	2205	2195	27	2222	2197	30	2227
2	MT(35/20/10/6kV)	11749	3668	15417	11795	3778	15572	11865	3933	15798
3	JT (0,4 kV)	20462	5117	25579	20541	5184	25725	20672	5227	25899
4	Branșamente	18441	6550	24991	18090	7126	25216	18149	7312	25461

3.8.1.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.8.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)	Cantitate (buc)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare)110 kV	92	3617	92	3605	92	3690
2	Stații electrice (de conexiune/sau de transformare) sub 110 kV	29	43	29	43	29	49
3	Posturi de transformare	8627	2369	8766	2395	8854	2422
4	Puncte de alimentare	109	-	114	-	117	-

3.8.2 Durata de funcționare a instalațiilor

3.8.2.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.8.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	2.222	înainte de 1960	245.47	înainte de 1960	-	245.47	11.0
			1960-1979	147708	1960-1979	9.22	1486.30	66.7
			1980-1999	424.29	1980-1999	-	424.29	19.1
			2000-2018	49.87	2000-2018	20.80	70.67	3.2
2	MT	15.572	înainte de 1960	406.31	înainte de 1960	70.79	477.10	3.0
			1960-1979	8747.24	1960-1979	1866.08	10611.32	67.2
			1980-1999	1689.75	1980-1999	919.83	2609.59	16.5
			2000-2018	1024.16	2000-2018	1075.79	2099.95	13.3
3	JT	25.725	înainte de 1960	595.62	înainte de 1960	172.87	768.49	3.0
			1960-1979	12385.46	1960-1979	2689.46	15074.92	58.2
			1980-1999	4372.86	1980-1999	1209.66	5582.52	21.6
			2000-2018	3318.24	2000-2018	1155.20	4473.45	17.3
4	branșamente	25.216	înainte de 1960	1081.56	înainte de 1960	612.50	1694.06	6.7
			1960-1979	9725.14	1960-1979	2427.31	12152.45	47.7
			1980-1999	4130.81	1980-1999	1617.07	5747.88	22.6
			2000-2018	3211.95	2000-2018	2454.73	5866.68	23.0

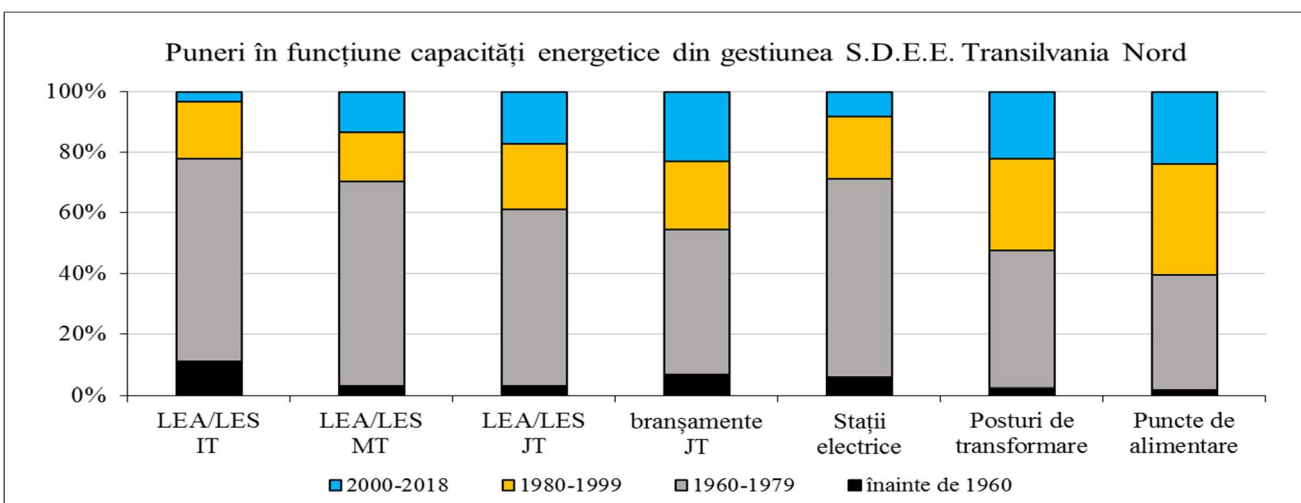
Se constată că în perioada 2000-2018 au fost puse în funcțiune cca. 3 % linii electrice aeriene la IT, respectiv 13 % la MT. Pentru liniile electrice de distribuție de JT, respectiv bransamente, punerile în funcțiune după anul 2000 reprezintă cca. 22 %, respectiv 20 % din totalul acestei categorii.

3.8.2.2 Stații electrice, posturi de transformare, puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.8.2.2

Categorie	Cantitate (buc)	PIF	Cantitate (buc)	% din total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	121	înainte de 1960	7	5.8
		1960-1979	79	65.3
		1980-1999	25	20.7
		2000-2018	10	8.2
Posturi de transformare	8854	înainte de 1960	209	2.4
		1960-1979	4003	45.2
		1980-1999	2666	30.1
		2000-2018	1976	22.3
Puncte de alimentare	114	înainte de 1960	2	1.7
		1960-1979	44	37.6
		1980-1999	43	36.7
		2000-2018	28	23.9

În ultimii 17 ani s-au realizat un număr de 10 stații de transformare, reprezentând 8,2 % din totalul stațiilor.



3.8.3 Capacități energetice re tehnologizate / noi

3.8.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.8.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	2179	143	-	2195.4	8.2	-	2197	0	0
	LES	27	-	1	27.05	0	-	30	0	3
MT	LEA	11749	145	40	11794	331	52	11863	190	87

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii reteh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
	LES	3668	37	132	3778	49	194	3935	29	193
JT (excl. brans.)	LEA	20462	985	92	20541	1.144	52	20667	692	55
	LES	5117	20	54	5184	41	105	5679	28	36

3.8.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Tabelul nr. 3.8.3.2

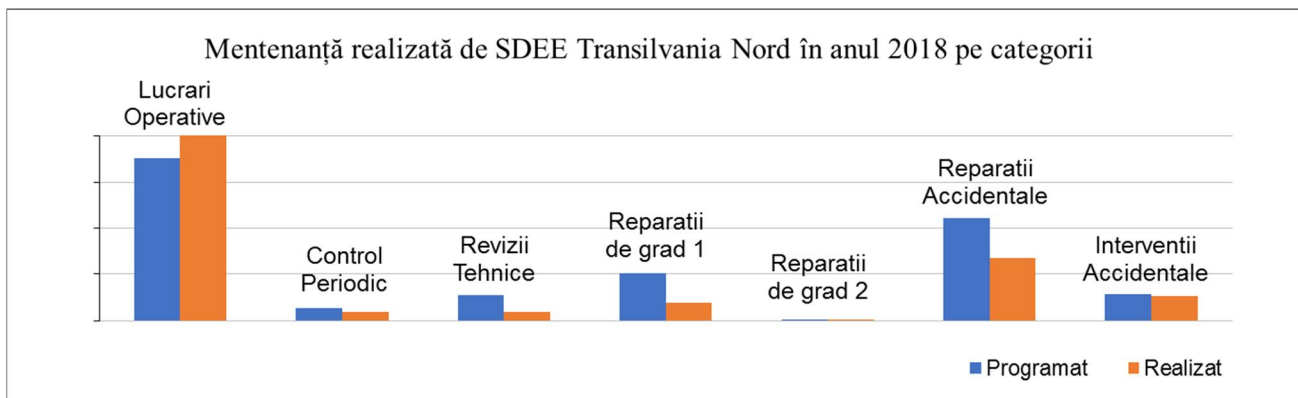
Categorie	2016			2017			2018		
	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice reteh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice	121	8	0	121	13	0	121	8	0
Posturi de transformare	8627	141	176	8766	330	149	8854	378	102
Puncte de alimentare	109	3	6	114	0	5	117	3	3

3.8.4 Program de mentenanță

3.8.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de lucrări

Tabelul nr. 3.8.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	94.5	102.6	167.7
	Control Periodic	77.2	78.1	72.5
LN2	Revizii Tehnice	32.7	49.6	35.7
	Intervenții accidentale	118.2	102.2	95.9
LN3	Reparații de grad 1	50.6	56.2	38.04
	Reparații Accidentale	191.6	121.8	60.88
LN4	Reparații de grad 2	74.6	-	6.72
TOTAL		101	88.6	105.2



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații și intervenții accidentale prognozate reprezintă 34 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații și intervenții accidentale reprezintă 22 %.

3.8.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice

Tabelul nr. 3.8.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizii Tehnice [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	997	70	30.79	0	17.76	40.27	0
	MT	273	45	6.90	123.36	7.17	39.37	-
	JT	169	53	11.58	342.13	37.3	65.81	0
LES	IT	-	0	0	0	0	-	-
	MT	101	9	306.19	112.71	-	85.63	-
	JT	265	121	186.22	168.50	0.9	125.4	-
Posturi transformare	MT/JT	194	92	2.29	23.41	38.92	50.02	-
Puncte de alimentare	MT	11	27	2.59	1.59	10.46	11.38	-
Stații de transformare	IT/MT	151	-	68.22	24.02	34.36	130.11	-
Alte instalații	IT	176	0	0	-	-	0	-
	MT	46	-	21.90	155.19	-	0	-
	JT	186	101	65.59	201.23	672.4	0	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Programul de mentenanță a fost realizat în proporție de 105 % din valoarea programată. Din totalul realizărilor programului de mentenanță, 78 % a reprezentat mentenanță preventivă iar 22 % a reprezentat mentenanță corectivă.

3.8.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Nord în anul 2018

În anul 2018 În rețeaua RED din gestiunea SDEE Transilvania Nord s-a înregistrat un număr de 31 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.8.5.1

	Bihor	Satu Mare	Maramureș	Cluj	Bistrița Năsăud	Sălaj	SDEE Transilvania Nord
Incidente deosebite	2	11	5	4	9	1	32
Utilizatori afectați cumulativ	11777	112468	49632	32924	93913	5367	306081
Medie utilizatori afectați /incident	5889	10224	9926	8231	10435	5367	9565
Durață cumulată	26	682	510	203	763	24	2208
Durață echivalentă/incident	13	62	102	51	85	24	69

Din analiza cauzelor se constată ca cca. 65 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (defect LES, conductoare LEA rupte, conturnare izolatori, defecte echipamente stații electrice), restul fiind declarate ca incidente cauzate de terți, evenimente provocate de condiții meteo nefavorabile (furtună cu descărcări atmosferice), defecte trecătoare.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Nord în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.9 SDEE TRANSILVANIA SUD S.A.

3.9.1 Capacitati energetice

Societatea SDEE Transilvania Sud S.A. deține în gestiunea sa următoarele capacități energetice:

2.9.1.1. Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.9.1.1

Nr. Crt	Categorie	2016			2017			2018		
		LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)	LEA (km traseu)	LES (km traseu)	Total (km traseu)
1	IT (110 kV)	3166	41	3207	3166	41	3207	3166	41	3207
2	MT(35/20/10/6kV)	10412	3362	13774	10452	3425	13877	10471	3501	13972
3	JT (0,4 kV)	14730	5593	20323	14736	5675	20411	14726	5762	20488
4	Bransamente	17260	2512	19772	17224	2584	19809	17259	2676	19935

3.9.1.1 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.9.1.2

Nr. Crt.	Categorie	2016		2017		2018	
		Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)	Cantitate (buc.)	S total (MW)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110kV	101	4135	101	4133	101	4077
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110kV	5	10	4	10	4	71.8
3	Posturi de transformare	8641	2538	8808	2603	8965	2682
4	Puncte de alimentare	226	-	231	-	233	-

3.9.2 Durata de funcționare a instalațiilor

2.9.2.1. Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.9.2.1

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
1	IT (110 kV)	3207.38	înainte de 1960	422.999	înainte de 1960	0.00	422.99	13.2
			1960-1979	1989.442	1960-1979	8.148	1997.59	62.3
			1980-1999	729.659	1980-1999	0.00	729.959	22.8
			2000-2018	23.798	2000-2018	33.03	56.828	1.8
2	MT	13972.15	înainte de 1960	3707.194	înainte de 1960	731.433	4438.627	31.8
			1960-1979	4289.016	1960-1979	1082.314	5371.33	38.4
			1980-1999	1490.745	1980-1999	871.273	2362.018	16.9
			2000-2018	984.144	2000-2018	816.03	1800.174	12.9
3	JT	20488.09	înainte de 1960	2278.66	înainte de 1960	949.713	3228.373	15.8

Nr. Crt.	Categorie	Lungime LEA+LES (km traseu)	LEA		LES		Total LEA+LES (km traseu)	% din total categorie
			PIF	Lungime (km traseu)	PIF	Lungime (km traseu)		
			1960-1979	7140.388	1960-1979	2101.168	9241.556	45.1
			1980-1999	2946.798	1980-1999	904.377	3851.175	18.8
			2000-2018	2360.268	2000-2018	1806.716	4166.984	20.3
4	branșamente	19934.68	înainte de 1960	2997.932	înainte de 1960	559.903	3557.835	17.8
			1960-1979	8191.691	1960-1979	896.855	9088.545	45.6
			1980-1999	3805.13	1980-1999	486.782	4291.916	21.5
			2000-2018	2264.529	2000-2018	731.852	2996.381	15.0

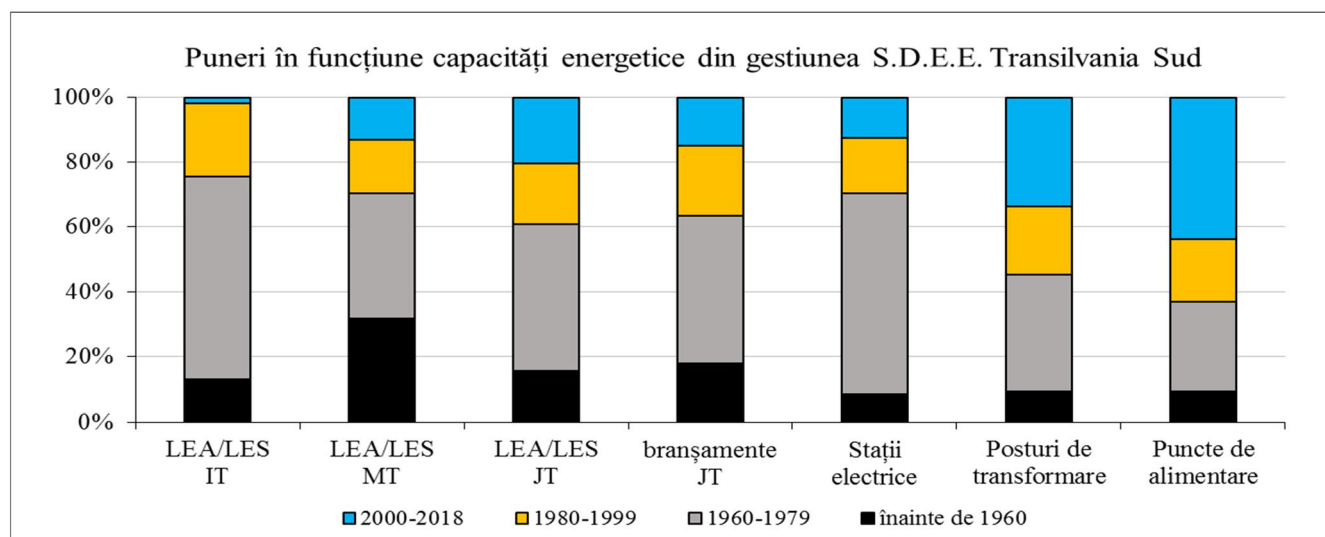
Se constată că în perioada 2000-2018 au fost puse în funcțiune cca. 2 % din liniile electrice aeriene la IT, respectiv 13 % la MT. Pentru liniile electrice de distribuție de JT punerile în funcțiune după anul 2000 reprezintă cca. 20 % din totalul categoriei.

3.9.2.1 Stații electrice, posturi de transformare, puncte de alimentare:

Tabelul nr. 3.9.2.2

Categorie	Cantitate (buc.)	PIF	Cantitate (buc.)	% din total categorie
Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare)	105	înainte de 1960	9	8.6
		1960-1979	65	62.9
		1980-1999	18	17.1
		2000-2018	13	12.4
Posturi de transformare	8.808	înainte de 1960	835	9.3
		1960-1979	3219	35.9
		1980-1999	1895	22.1
		2000-2018	3016	33.6
Puncte de alimentare	231	înainte de 1960	22	9.4
		1960-1979	64	27.5
		1980-1999	45	19.3
		2000-2018	102	43.8

După anul 2000 s-a realizat un număr de 13 stații de transformare, reprezentând 12,4 % din totalul stațiilor.



3.9.3 Capacități energetice rețehnologizate/noi

3.9.3.1 Linii electrice de distribuție:

Tabelul nr. 3.9.3.1

Categorie		2016			2017			2018		
		Lungime linii (km traseu)	Lungime linii rețeh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii rețeh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	Lungime linii (km traseu)	Lungime linii rețeh. (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)
IT	LEA	3166	9.90	-	3166	3	5.37	3166.20	8.80	0
	LES	41	-	-	41	-	-	41.18	0	0
MT	LEA	10412	94.40	64.70	10451	81.07	44.21	10471.09	28.72	39.73
	LES	3362	18.06	137.15	3425	16.33	72.69	3501.05	0.42	111.29
JT (exclusiv branșamente)	LEA	14730	268.60	46.32	14736	636.61	11.31	14726.12	220.05	33.23
	LES	5393	38.62	182.01	5675	49.88	61.00	5761.98	8.54	87.18

3.9.3.2 Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Tabelul nr. 3.9.3.2

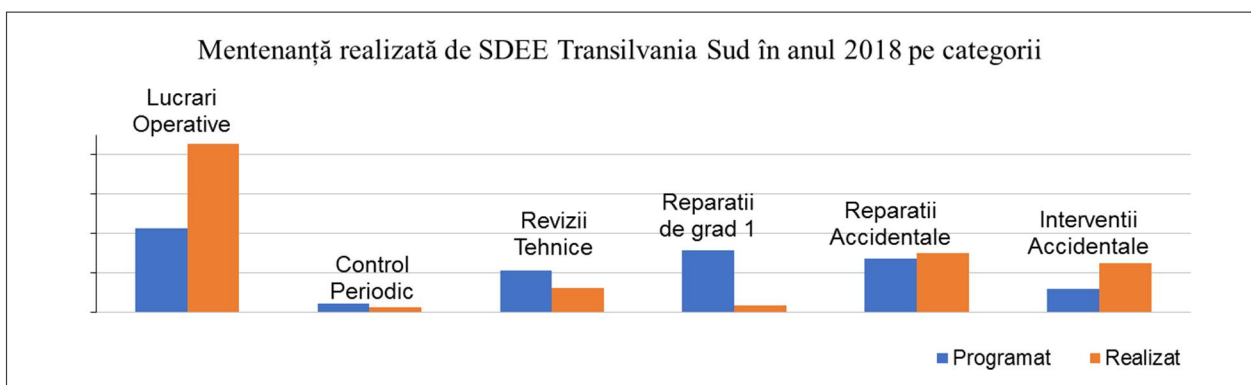
Categorie		2016			2017			2018		
		Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice rețeh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice rețeh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	Total capacități energetice (buc.)	Capacități energetice rețeh. (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)
Stații electrice (de conexiune /transformare)		106	0	0	105	6	6	105	14	0
Posturi de transformare		8641	67	138	8808	147	184	8965	180	157
Puncte de alimentare		226	3	11	231	8	4	233	3	2

3.9.4 Programul de mentenanță

3.9.4.1 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe tipuri de lucrări

Tabelul nr. 3.9.4.1

Program mentenanță		Realizare program în anul 2016 (%)	Realizare program în anul 2017 (%)	Realizare program în anul 2018 (%)
LN1	Lucrări Operative	89.4	91.7	200
	Control Periodic	72.7	55.1	53.2
LN2	Revizii Tehnică	104.6	52	58.6
	Intervenții Accidentale	132.5	135.7	109.8
LN3	Reparații de grad 1	100.2	38.7	10.7
	Reparații Accidentale	205.3	178.7	204.9
LN4	Reparații de grad 2	39.9	43.2	0
TOTAL		100.5	92.4	114.16



Din valoarea totală a programului de mentenanță, lucrările de reparații și intervenții accidentale reprezintă 28 %, iar din valoarea totală realizată lucrările de reparații și intervenții accidentale reprezintă 34 %.

3.9.4.2 Gradul de realizare valorică a programului de mentenanță pe categorii de capacități energetice

Tabelul nr. 3.9.4.2

Categorie		LN1		LN2		LN3		LN4
		Lucrări Operative [%]	Control Periodic [%]	Revizii Tehnice [%]	Intervenții Accidentale [%]	Reparații de grad 1 [%]	Reparații Accidentale [%]	Reparații de grad 2 [%]
LEA	IT	169.74	91.20	17.94	0	1.79	111.88	-
	MT	202.23	59.28	19.91	97.54	4.96	115.03	-
	JT	225.44	29.95	58.87	201.47	18.24	104.30	-
LES	IT	67.68	100.29	-	0	-	65.74	-
	MT	210.87	14.48	-	97.67	0	115.41	-
	JT	162.00	44.43	2.54	247.57	2.76	104.38	-
Posturi transformare	MT/JT	142.77	79.28	7.61	304.53	6.56	116.23	-
Puncte de alimentare	MT	155.16	0	36.62	168.60	1.98	91.10	-
Stații de transformare	IT/MT	224.52	108.74	98.13	345.78	29.14	108.92	-
Alte instalații	IT	85.04	-	64.66	0	10.68	-	-
	MT	137.29	80.49	60.91	72.63	157.45	16.57	-
	JT	177.39	8.16	55.96	574.06	0.33	-	-

Au fost incluse lucrările executate cu forțe proprii și lucrări executate cu terții.

Alte instalații includ: contoare, aparatură de măsură și control (AMC), echipamente teletransmisie/telegestiune energie electrică la MT și JT.

Din totalul realizărilor programului de mentenanță, 49.33 % a reprezentat mentenanța preventivă iar 50.67 % a reprezentat mentenanța corectivă.

3.9.5 Incidente deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Sud în anul 2018

În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea SDEE Transilvania Sud s-a înregistrat un număr de 58 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.9.5.1

	Mureș	Harghita	Alba	Sibiu	Brașov	Covasna	SDEE Transilvania Sud
Incidente deosebite	10	7	7	22	9	3	58

	Mureș	Harghita	Alba	Sibiu	Brașov	Covasna	SDEE Transilvania Sud
Utilizatori afectati cumulat	96683	68230	64297	297948	64218	24429	615805
Medie utilizatori afectati /incident	9668	9747	9185	13543	7135	8143	10617
Durata cumulata	726	899	741	805	224	82	3477
Durata echivalenta	73	128	106	37	25	27	60

Din analiza cauzelor se constată ca cca. 71 % din incidentele raportate au avut cauze interne OD, fiind provocate de defecte ale elementelor de rețea (defect LES, izolatori spărți, conductoare LEA rupte, conturnare izolatori, defecte echipamente stații electrice), restul fiind declarate ca incidente cauzate de terți, evenimente provocate de condiții meteo nefavorabile (furtună cu descărcări atmosferice), defecte trecătoare.

Centralizatorul incidentelor deosebite în rețeaua SDEE Transilvania Sud în anul 2018 se regăsește în cadrul Anexei A la raport.

3.10 Situația agregată la nivelul întregii țări a capacităților energetice din rețelele de distribuție

La nivelul întregii țări se constată următoarele repartiție a punerilor în funcțiune:

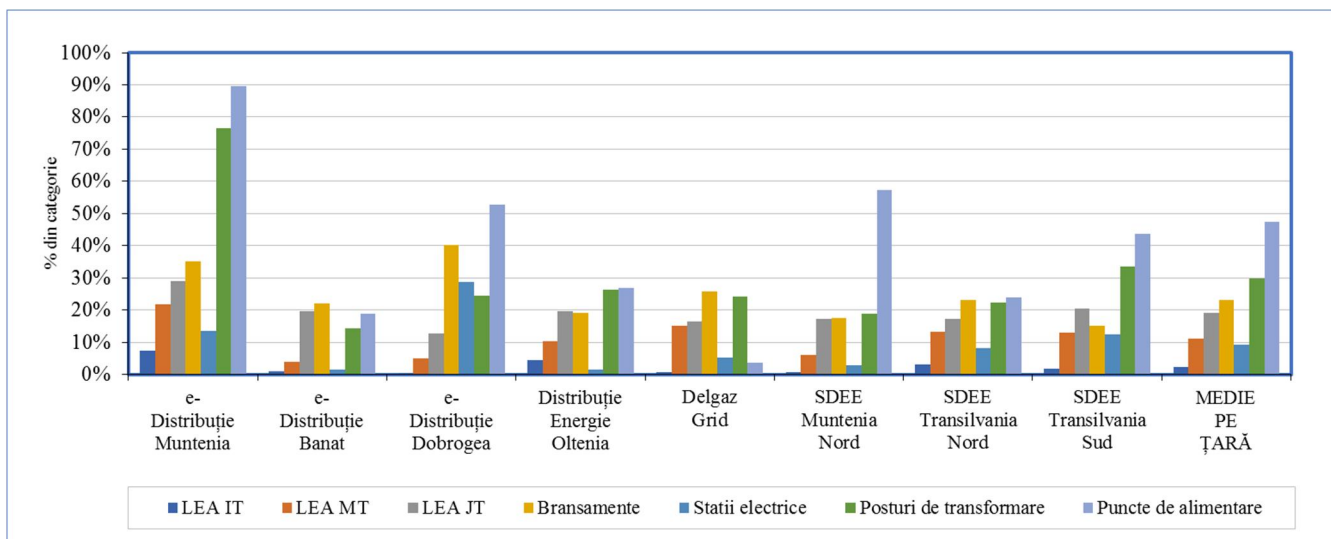
Tabelul nr. 3.10.1

PIF	LEA+LES IT [km traseu]	LEA+LES MT [km traseu]	LEA+LES JT [km traseu]	bransamente JT [km traseu]	Stații electrice [buc]	Posturi de transformare [buc]	Puncte de alimentare [buc]
înainte de 1960	1718	9991	7981	7950	38	2030	25
1960-1979	14809	73497	88791	70300	720	29626	345
1980-1999	5159	23485	51631	50392	303	19026	176
2000-2018	520	13339	35320	38361	109	21424	493
TOTAL	22205	120312	183724	167204	1170	72156	1039

Tabelul nr. 3.10.2

PIF	% din total categorie						
	LEA+LES IT	LEA+LES MT	LEA+LES JT	bransamente JT	Stații electrice	Posturi de transformare	Puncte de alimentare
înainte de 1960	7.7	8.3	4.3	4.8	3.2	2.8	2.4
1960-1979	66.7	61.1	48.3	42.0	61.5	41.1	33.2
1980-1999	23.2	19.5	28.1	30.1	25.9	26.4	16.9
2000-2018	2.3	11.1	19.2	23.1	9.3	29.7	47.4

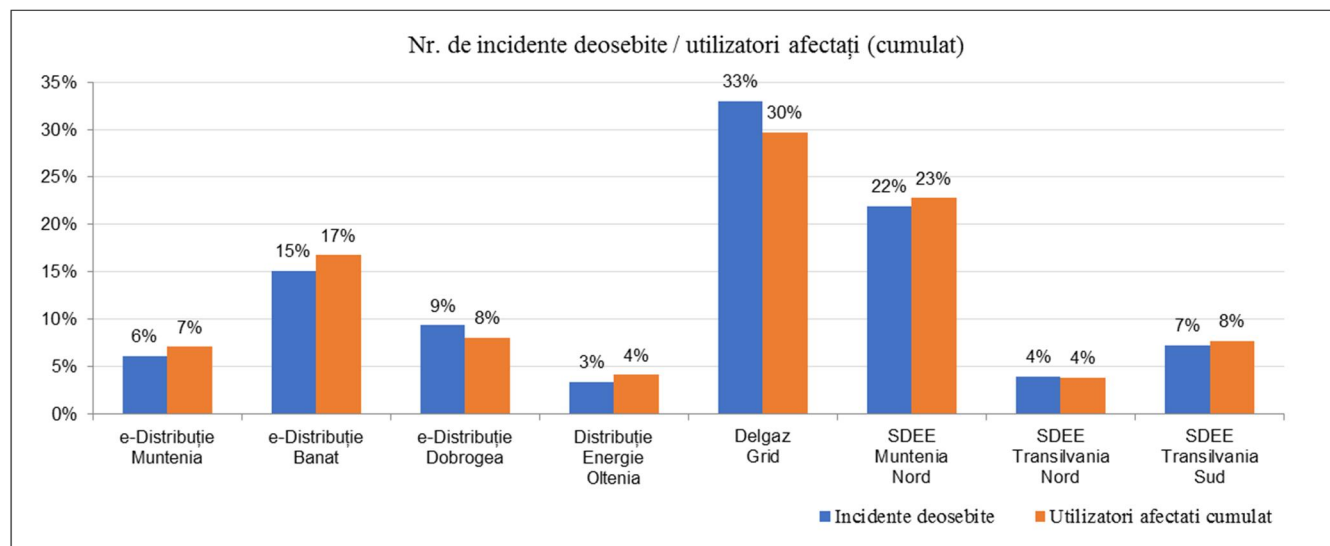
În perioada 2000-2018 ponderea punerilor în funcțiune a capacităților energetice din totalul categoriei este următoarea:



În anul 2018 în rețeaua RED din gestiunea celor 8 operatori de distribuție concesionari s-a înregistrat un număr de 802 incidente deosebite, cu distribuția:

Tabelul nr. 3.10.3

	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Incidente deosebite	49	121	75	27	265	176	32	58
Utilizatori afectați cumulat	565285	1333612	640246	327292	2366949	1811622	306081	615805
Utilizatori afectați/incident	11536	11022	8537	12122	8932	10293	9565	10617
Durata cumulată [min]	2311	27361	5680	2736	36524	8790	2208	3477
Durata echivalentă [min]	47	226	76	101	138	50	69	60

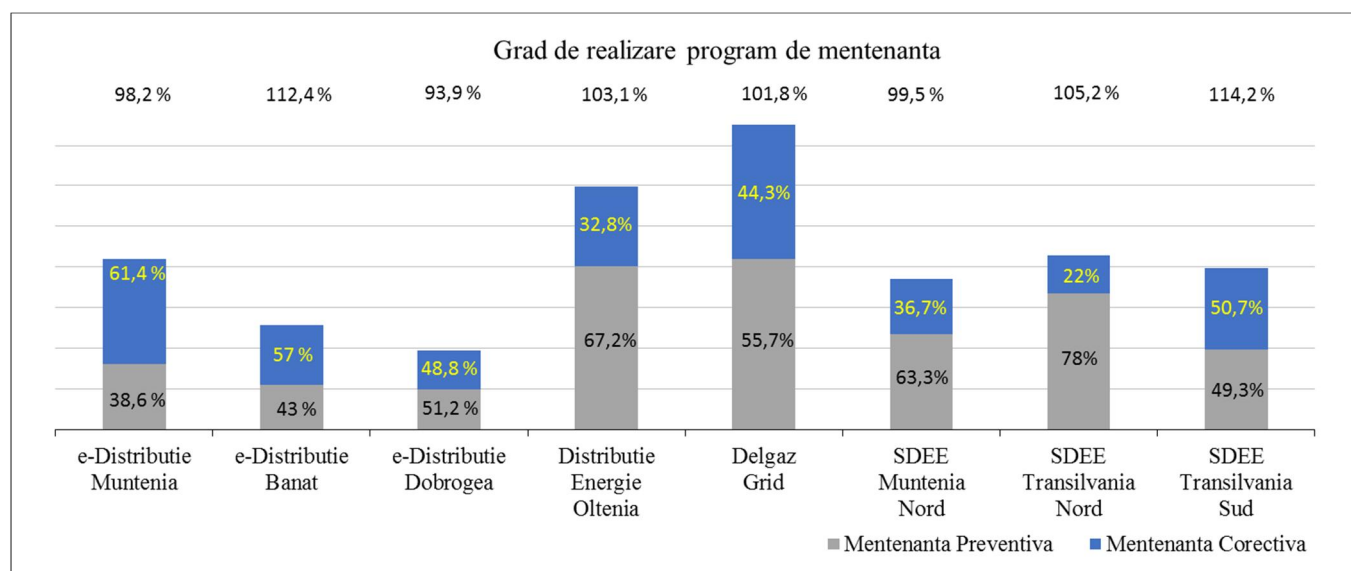


Se constată că 55 % din incidentele deosebite se înregistrează în cadrul operatorilor Delgaz Grid și SDEE Muntenia Nord.

Situația agregată a incidentelor deosebite nu reprezintă o imagine completă în situația în care configurația rețelei de distribuție poate influența încadrarea întreruperilor lungi în categoria incidentelor deosebite. Avem în vedere faptul că, în conformitate cu Standardul, incidentele deosebite sunt definite ca întreruperi lungi ale căii de alimentare/evacuare a energiei electrice, ce afectează un număr mai mare de 5.000 utilizatori.

Conform raportarilor, gradul de realizare a mentenantei în anul 2018 este următorul:

	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Realizat	98.2%	112.4%	93.9%	103.1%	101.8%	99.5%	105.2%	114.2%



Din analiza gradelor de realizare a programului de mentenanță pe categorii de lucrări și de capacități energetice se observă variații semnificative ale valorilor realizate față de cele planificate, chiar dacă valoarea totală realizată se apropie de valoarea programată. Este necesar ca OD să acorde o atenție sporită elaborării planului de mentenanță.

Din datele raportate se constată că la o mare parte din operatori valorile realizate ale mentenanței corective sunt semnificative, variind între un maxim de 61.4 % din valoarea realizată la E-Distribuție Muntenia și un minim de 22 % la SDEE Transilvania Nord.

Deoarece mentenanța corectivă se realizează în urma incidentelor în rețea cu impact în alimentarea consumatorilor, situație care conduce la înrăutățirea indicatorilor de performanță și scăderea calității serviciului prestat, este necesar ca OD să ia măsuri pentru realizarea lucrărilor de mentenanță preventivă și de investiții programate.

4 CONCLUZII

4.1 Serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem

Indicatorii de performanță generali privind activitatea OTS, privind serviciul de sistem și coordonarea funcționării SEN au înregistrat următorul nivel:

- referitor la capacitatea de transport prin secțiunile caracteristice ale SEN, pentru anul 2018 sunt evidențiate șase secțiuni ale rețelei electrice de transport, cu toate elementele de rețea care formează fiecare secțiune. După o perioadă de cca. 10 ani de analiză se constată că valoarea puterii admisibile pentru schema cu N elemente (valoarea "de referință" cu care este comparată valoarea puterii medii admisibile pentru schema reală de funcționare) a prezentat variații în timp. Ca urmare, nu se poate stabili o evoluție statistică în timp a indicatorului când însăși valoarea "de referință" a variat în timp;

- referitor la consumul propriu tehnologic în RET, se înregistrează o creștere a valorii procentuale cu 13.5 % față de 2017, în condițiile menținerii energiei introduse și extrase din RET în 2018 față de 2017. La creșterea pierderilor a contribuit distribuția defavorabilă a fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune (scăderea importului fizic și creșterea exportului fizic pe liniile situate pe granițele din nord și nord – vest, situate în zone deficitare în producție de energie electrică, respectiv creșterea importului fizic și scăderea exportului fizic pe liniile situate pe granițele din sud și sud – vest, situate în zone excedentare în producție de energie electrică), ce a condus la creșterea transportului de energie pe distanțe mari, din zonele excedentare din sudul țării către cele deficitare din nord;

- se constată o reducere a indisponibilității LEA și Trafo atât pentru întreruperile planificate, cât și pentru cele accidentale, pe fondul corelării programelor de mentenanță cu programele de investiții prin care s-a reușit reducerea timpului de retragere din exploatare a echipamentelor;

- în anul 2018 s-a solicitat ajutor de avarie de 400 MWh pe durata de 4 ore, iar abaterea soldului SEN cu corecția de frecvență s-a încadrat în valorile acceptate

Indicatorii de performanță privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice au înregistrat următoarele valori:

- cantitatea de energie nelivrată (ENS) de 476.66 MWh și un timp mediu de întrerupere (AIT) de 4.52 min/an în cazul întreruperilor neplanificate determinate de evenimente meteo deosebite;

- ENS=118.81MWh și AIT=1.127 min/an în anul 2018 cazul energiei electrice nelivrate clienților din cauza OTS (față de ENS=289.46 MWh, AIT=2.76 min/an. în anul 2017);

- ENS=3088.83 MWh și AIT=29.03 min/an în cazul energiei electrice nelivrate din centrale din cauza OTS (față de ENS=1105.55 MWh, AIT=10.55 min/an. în anul 2017), creștere cauzată în principal de evenimentul accidental înregistrat în stația electrică Cernavodă în data de 16.08.2018;

Pe fondul scăderii numărului de evenimente accidentale cu energie nelivrată în anul 2018 față de anul anterior, se constată o îmbunătățire a indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de transport al energiei electrice aferenți întreruperilor neplanificate, cu energie nelivrată către consumatori, datorate OTS.

Din punct de vedere al energiei neproduse în centralele electrice din cauza întreruperilor neplanificate din cauze interne OTS, deși numărul de incidente cu întreruperi de lungă durată a scăzut în anul 2018 față de anul precedent (2 incidente înregistrate în anul 2018/ 7 incidente înregistrate în anul 2017) cantitatea de energie neprodusă în centrale din cauze interne OTS a crescut în anul 2018 față de anul precedent

(3088.83 MWh în 2018/ 1105.55 în 2017), creștere cauzată în mare parte (99 % din valoarea totală a indicatorului) de evenimentul din stația electrică Cernavodă din data de 16.08.2018.

Monitorizarea calității tehnice a energiei electrice s-a realizat într-un număr de 31 de stații electrice de 400 kV și respectiv în 31 de stații electrice de 220 kV. În anul 2018 frecvența s-a încadrat în domeniul stabilit în Standard iar tensiunea nominală s-a încadrat în limitele normate în peste 99.12 % din timp.

Privitor la calitatea curbelor de tensiune și de curent, față de anul precedent se păstrează numărul crescut al locațiilor cu abateri ale indicatorilor privind calitatea energiei electrice. S-a înregistrat încadrarea în limitele normate în 97.6 % din timpul de analiză pentru factorul de nesimetrie negativă, 95.8 % pentru factorul total de distorsiune armonică, 73,4 % pentru indicatorul de flicker pe termen scurt și de 64.4 % pentru indicatorul de flicker pe termen lung.

Din punct de vedere al *calității comerciale a serviciului* - indicatorii relevanți în procesul de racordare la RET se încadrează în termenele stabilite prin standard. Timpii medii de emiterie a avizului tehnic de racordare și a certificatului de racordare sunt la limita impusă de standard (10 zile calendaristice). Se consemnează de asemenea că OTS nu a înregistrat în anul 2018 reclamații privitoare la racordare, la calitatea curbei de tensiune, la facturare sau încasare ori pe alte teme.

4.2 Serviciul de distribuție a energiei electrice

În anul 2018 s-a înregistrat un număr de 9448823 utilizatori racordați la rețelele electrice din patrimoniul celor opt operatori de distribuție (OD) titulari de licență, concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, în creștere față de anii anteriori (9332511 în anul 2017, un număr de 9260396 în anul 2016, un număr de 9187239 în anul 2015), din care 5170629 utilizatori în mediul urban (54.72 % din total), respectiv 4278194 utilizatori în mediul rural.

Este de menționat faptul că operatorii de distribuție nu au o modalitate unitară de înregistrare a datelor, de agregare și de prelucrare a acestora pentru calculul indicatorilor de performanță. În absența unei metodologii unitare pentru toți operatorii, comparațiile din prezentul raport pot fi afectate de diferențele existente între operatori. În acest sens, pentru a obține rezultate nedistorsionate, care să permită comparații relevante între performanțele OD, ținând seama și de propunerile OD în acest sens, se impune implementarea unui același model de către toți OD.

4.2.1 SAIDI

În ceea ce privește continuitatea în alimentare a utilizatorilor, principalul indicator de performanță este SAIDI. În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile înregistrate în anul 2018:

Tabelul nr. 4.2.1.1

OD Indicator	Mediul	E-	E-	E-	Distribuție	Delgaz	SDEE	SDEE	SDEE	Valoare agregată pe țară
		Distribuție Muntenia	Distribuție Banat	Distribuție Dobrogea	Energie Oltenia	Grid	Muntenia Nord	Transilvania Nord	Transilvania Sud	
SAIDI (a) planificat [min/an]	urban	14.81	74.05	61.89	72.04	58.45	46.76	78.92	67.96	55.83
	rural	184.21	402.35	293.88	258.27	560.42	225.98	349.24	298.16	336.88
SAIDI (d) neplanif. [min/an]	urban	113.35	114.02	89.15	132.12	168.04	119.77	84.49	152.73	122.90
	rural	244.89	380.36	315.89	373.37	323.23	277.69	422.27	392.63	345.16

În *mediul urban* SAIDI întreruperi planificate (cazul a) a înregistrat o valoare medie pe țară de 55.83 min/an (comparativ cu 54.3 min/an în 2017) iar SAIDI întreruperi neplanificate (cazul d) a înregistrat o valoare de 122.9 min/an (comparativ cu 139.97 min/an în 2017).

În *mediul rural* SAIDI întreruperi planificate (cazul a) a scăzut ca valoare medie la 336.88 min/an (față de 362 min/an în anul 2017) iar SAIDI întreruperi neplanificate s-a redus la 345.16 min/an (față de 458.2 min/an în anul 2017).

Agregat la nivel de țară s-au înregistrat următoarele valori:

Tabelul nr. 4.2.1.2

OD Indicator	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIDI întreruperi planificate (a)[min/an]	46.58	198.20	163.85	174.65	339.1	146.38	208.36	161.56	183.58
SAIDI întreruperi neplanificate (d)[min/an]	138.03	214.74	188.80	265.05	254.8	207.55	246.24	250.27	224.14

SAIDI întreruperi planificate înregistrează o scădere a valorii medii la 183.58 min/an față de valoare de 193 min/an în anul 2017. Totuși, valoarea obținută se situează peste valoarea de circa 40 – 150 min/an înregistrată în țările europene avansate. Tot la nivel de țară, SAIDI întreruperi neplanificate înregistrează o scădere la valoarea de 224 min/an față de 284 min/an în 2017, de asemenea mult peste valoarea de cca. 20 - 100 min/an în țările europene avansate.

Se constată că aproape pentru toți OD (cu o excepție) valoarea SAIDI întreruperi neplanificate înregistrează valori sensibil mai mari decât SAIDI întreruperi planificate, în condițiile în care întreruperile neplanificate sunt mai greu de suportat de către utilizatori. De menționat că la nivel european situația este inversă, SAIDI întreruperi planificate este mai mare, aceste întreruperi fiind anunțate în prealabil astfel încât utilizatorii pot lua din timp măsuri organizatorice pentru minimizarea efectelor.

Conform analizei realizate, în perioada 2014 – 2018 se observă o ușoară îmbunătățire a valorilor SAIDI pentru întreruperi planificate și neplanificate.

Tabelul nr. 4.2.1.3

An	2014	2015	2016	2017	2018
SAIDI intreruperi planificate (a) [min/an]	230	211	184	193	184
SAIDI intreruperi neplanificate (d) [min/an]	361	308	290	284	224

4.2.2 SAIFI

Un alt indicator important privitor la continuitatea serviciului îl reprezintă SAIFI care a înregistrat valorile:

Tabel nr. 4.2.2.1

OD Indicator	Mediul	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIFI (a) planificat[intr./an]	urban	0.08	0.26	0.25	0.3	0.19	0.14	0.3	0.29	0.21
	rural	0.76	1.33	1.39	0.92	1.73	0.62	0.99	0.87	1.08

OD Indicator	Mediul	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIFI (d) neplanificat[intr./an]	urban	2.54	3.09	2.99	2.02	2.85	2.21	1.42	2.39	2.40
	rural	5.76	6.67	6.14	3.70	3.63	2.96	4.17	3.81	4.14

În *mediul urban* SAIFI întreruperi planificate (cazul a) a înregistrat o valoare medie pe țară de 0.21 într/an (față de 0.24 într/an în anul 2017). SAIFI întreruperi neplanificate (cazul d) a scăzut la o valoare de 2.4 într/an (față de 2.53 într/an în anul 2017).

În *mediul rural*, SAIFI întreruperi planificate (cazul a) a înregistrat o valoare de 1.08 într/an (față de 1.17 într/an în anul 2017). SAIFI întreruperi neplanificate (cazul d) a scăzut la 4.14 într/an (față de 4.75 întreruperi/an în anul 2017).

Agregat la nivel de țară s-au înregistrat următoarele valori:

Tabelul nr. 4.2.2.2

OD Indicator	E-Distribuție Muntenia	E-Distribuție Banat	E-Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud	Valoare agregată pe țară
SAIFI intreruperi planificate (a) [intr/an]	0.21	0.67	0.75	0.64	1.05	0.41	0.63	0.52	0.61
SAIFI intreruperi neplanificate (d) [intr/an]	3.15	4.44	4.37	2.95	3.29	2.62	2.74	2.97	3.20

SAIFI întreruperi planificate (cazul a) a înregistrat o valoare medie de 0.61 într/an (0.66 într/an în anul 2017) și se încadrează în valoarea medie de circa 0.1 - 1 într/an înregistrată în țările europene avansate. Tot la nivel de țară, SAIFI întreruperi neplanificate (cazul d) a înregistrat o valoare medie pe țară de 3.2 într/an (față de 3.54 într/an în anul 2017), peste valoarea medie de cca. 1 - 2 într/an din țările europene avansate.

Conform analizei realizate, în perioada 2014 – 2018 se observă o ușoară îmbunătățire a valorilor SAIFI pentru întreruperi planificate și neplanificate.

Tabelul nr. 4.2.2.3

Indicator	An	2014	2015	2016	2017	2018
SAIFI intreruperi planificate (a) [intr/an]		0.80	0.77	0.65	0.66	0.61
SAIFI intreruperi neplanificate (d) [intr/an]		4.35	4.19	3.83	3.54	3.2

Rezultatele înregistrate în anul 2018 în privința indicelui frecvența medie a întreruperilor în rețea (SAIFI) relevă valori mici ale indicelui planificat (atât în mediul urban, cât și în mediul rural) și valori mult mai mari ale indicelui neplanificat, corespunzător unui volum mare de opriri accidentale ale alimentării cu energie electrică. Acest aspect va trebui analizat în corelație cu alți indicatori și aspecte relevante ale serviciului de distribuție a energiei electrice.

Printre cauzele care pot explica această situație se pot lua în considerare caracteristicile rețelelor de alimentare rurale: alimentare radială prin linii electrice aeriene de JT sau de MT, lungimi mai mari ale rețelelor, lipsa unor alimentări de rezervă în multe cazuri, dar și planificarea și realizarea unor lucrări puține de mentenanță preventivă.

SAIFI și SAIDI planificat este influențat de numărul lucrărilor de investiții și mentenanță din an, dar și de nivelul de tensiune a instalațiilor în care se execută aceste lucrări.

La anumiți OD, SAIFI și SAIDI planificat din mediul rural au valori semnificativ mai mari decât cele din mediul urban întrucât cele mai multe lucrări de investiții și mentenanță au fost executate în instalații din mediul rural, volumul de instalații din mediul rural fiind mult mai mare decât cel din mediul urban în zona lor de concesiune. Este de amintit faptul că majoritatea instalațiilor din mediul rural sunt radiale fără posibilitatea de preluare a utilizatorilor din altă sursă.

Se constată o ușoară îmbunătățire a indicatorilor de continuitate în anul 2018 față de anul precedent, însă diferența dintre numărul întreruperilor neplanificate și numărul întreruperilor planificate este mare și, de asemenea, durata întreruperilor neplanificate este mai mare decât durata întreruperilor planificate. Această situație reflectă faptul că volumul și durata întreruperilor accidentale este mare, fapt ce trebuie analizat pentru identificarea cauzelor și a măsurilor necesare pentru corectarea acestuia.

Se remarcă o tendință cvasigenerală de scădere în fiecare an față de anul precedent începând cu anul 2014, a frecvenței de întreruperi neplanificate (excepție făcând SDEE Muntenia Nord și, într-o oarecare măsură SDEE Transilvania Nord și E-Distribuție Dobrogea), precum și a duratei medii a întreruperilor neplanificate.

În privința întreruperilor planificate, există abordări diferite din partea OD. E-Distribuție Muntenia planifică un număr relativ mic de întreruperi de durată relativ scurtă (comparativ cu alți OD), în timp ce Delgaz Grid planifică întreruperi mai multe și mai lungi. Motivația se poate găsi în starea, topologia, volumul și ponderea urban/rural a rețelelor în zonele de concesiune. Astfel, E-Distribuție Muntenia are o concentrare a rețelelor în zona urbană (peste 80 % din numărul de utilizatori), pe când Delgaz Grid are o pondere majoritară a consumatorilor în mediul rural (aproape 60 %), cu un volum de instalații cu aproape 70 % mai mare decât E-Distribuție Muntenia la volumul de linii și branșamente și 200 % la stații electrice de conexiune/transformare.

În perspectivă se impun analize detaliate care să coreleze realizările OD referitoare la programele de investiții și mentenanță, pe de o parte și indicatorii de calitate ai serviciului pe de altă parte, în strânsă corelație cu elementele specifice ale fiecărei zone de concesiune: volumul rețelelor utilizate, distribuția urban/rural, topologia rețelelor, dinamica modernizării și rețehnologizării rețelelor, digitalizarea RED.

4.2.3 Calitatea energiei electrice

Analiza calității energiei electrice s-a realizat într-un număr reprezentativ de stații electrice, cu ajutorul analizelor de calitate a energiei electrice.

Începând cu anul 2017, prin standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice a fost impusă obligația extinderii monitorizării calității energiei electrice în cel puțin 25 % din stațiile de transformare deținute de OD concesionari. Gradul cel mai redus de monitorizare se înregistrează în cazul SDEE Transilvania Sud, cu un procent de 25 %. Dintre operatorii de distribuție concesionari, Distribuție Energie Oltenia și E-Distribuție Muntenia realizează cel mai amplu program de monitorizare a calității energiei electrice, în 45 stații electrice, respectiv 48 stații electrice.

OD Indicator	e- Distribuție Muntenia	e- Distribuție Banat	e- Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Nr. stații de transformare 110kV	67	96	120	144	127	124	92	101
Stații analizate	45	29	30	48	37	32	29	25
Medie nr. de săptămâni de analiză	28	31	35	46	52	52	49	52

OD Indicator	e- Distribuție Muntenia	e- Distribuție Banat	e- Distribuție Dobrogea	Distribuție Energie Oltenia	Delgaz Grid	SDEE Muntenia Nord	SDEE Transilvania Nord	SDEE Transilvania Sud
Procent monitorizare a calității e.e.	67%	30%	25%	33%	29%	26%	32%	25%

Este necesară extinderea duratei de analiză a calității energiei electrice pe durata întregului an, acolo unde nu s-a realizat încă acest lucru.

În baza analizei rezultatelor înregistrate de analizoarele de calitate a energiei electrice și în corelare cu reclamațiile pe tema calității energiei electrice înregistrate de OD se impune desfășurarea de investigații de către OD pentru depistarea și eliminarea cauzelor care duc la degradarea indicatorilor de calitate a energiei electrice, precum și implementarea unui management orientat spre îmbunătățirea performanțelor rețelelor electrice.

4.2.4 Calitatea comercială a serviciului de distribuție

Privitor la *calitatea comercială a serviciului de distribuție* a energiei electrice se constată următoarele:

- timpul mediu de emiteră a avizului tehnic de racordare în anul 2018, calculat la nivelul întregii țări, a fost de 10.41 zile pentru cazul în care soluția a fost stabilită prin studiu de soluție, respectiv 15.86 zile pentru cazul în care soluția a fost stabilită prin fișă de soluție. Dintre operatorii de distribuție, la E-Distribuție Muntenia și E-Distribuție Dobrogea s-au constatat depășiri ale limitei termenului maxim admis prin Standard pentru timpul mediu de emiteră a ATR când soluția este stabilită pe bază de studiu de soluție (10 zile), cu valori medii înregistrate de 27.7 zile, respectiv 27 zile.

- s-au înregistrat depășiri ale termenului legal de răspuns la cereri de contracte de racordare la operatorii E-Distribuție Muntenia (2474 cereri), E-Distribuție Banat (876 cereri) și E-Distribuție Dobrogea (1663 cereri).

- timpul mediu de încheiere a contractelor de racordare în anul 2018 a înregistrat o valoare medie pe țară de 4.73 zile, cu o valoare maximă de 9 zile la SDEE Transilvania Nord, încadrându-se în termenul limită de 10 zile calendaristice, prevăzut în Standard.

- timpul mediu privind încheierea contractelor de distribuție a fost de 9 zile la JT, respectiv 7 zile la MT și IT și se încadrează în termenul maxim prevăzut de standard, respectiv 20 de zile calendaristice de la înregistrarea cererii de încheiere a contractului, însoțită de documentația completă.

- durata medie a procesului de racordare (timpul dintre data depunerii cererii de racordare cu documentația de justificare completă până la data punerii sub tensiune a instalației de utilizare) a fost de 90 zile la JT, respectiv 235 zile la MT la nivelul întregii țări, iar costul mediu al procesului de racordare a fost de 1,775 lei la JT, respectiv 92,033 lei la MT;

- timpul mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la racordare/contestații ATR a fost de 14 zile la JT și 18 zile la MT, respectând termenul legal de răspuns de 30 zile. La IT a fost înregistrată o singură reclamație cu timp de răspuns de 4 zile.

- s-a înregistrat un *număr maxim de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune* în cazul SDEE Muntenia Nord de 1,636 din totalul de 4,375 la nivelul întregii țări, reprezentând 37.39 % din totalul reclamațiilor (2,028 reclamații din 4,227 în anul 2017);

- timpul mediu de răspuns la reclamațiile referitoare la calitatea curbei de tensiune a fost de 13 zile la JT, respectiv 12 zile la MT și IT. S-au înregistrat valori maxime de 19.3 zile la JT în cazul Delgaz Grid și

15.5 zile la MT în cazul SDEE Transilvania Nord, valori care se încadrează în termenul limită de 20 zile calendaristice, prevăzut în Standard.

- timpul mediu de răspuns la cereri/sesizări/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit Standardul a avut o valoare medie de 15 zile la JT, respectiv 13 zile la MT și IT, la nivelul întregii țări. S-au înregistrat valori maxime de 24 zile la JT SDEE Muntenia Nord, 25 zile la MT la Distribuție Energie Oltenia și 16 zile la IT la E-Distribuție Banat, cu încadrarea în termenul maxim de 30 zile, stabilit în Standard.

- timpul mediu de răspuns la reclamațiile privind datele măsurate a fost de 11 zile la JT, 8 zile la MT și 4 zile la IT.

- timpul mediu de reconectare a locului de consum din momentul anunțării OD de către utilizator/furnizor că plata s-a efectuat, a avut o valoare de o zi, indiferent de nivelul tensiunii.

- se înregistrează diferențe semnificative între OD privitoare la nivelul compensațiilor acordate utilizatorilor (cu maxim de 18,725 compensații plătite la E-Distribuție Banat și minim de 3 compensații plătite la SDEE Transilvania Nord). La nivel de țară se constată că 79 % din compensațiile acordate au avut la bază neîndeplinirea indicatorilor de calitate comercială a serviciului. Compensațiile privind continuitatea serviciului de distribuție reprezintă 19.69 % din total. Compensațiile privind calitatea tehnică a energiei electrice distribuite reprezintă un procent redus, de 1.26 % din totalul compensațiilor.

Ținând seama că valorile raportate de OD pentru indicatorii de performanță nu confirmă diferențele semnificative dintre numărul/valorile compensațiilor acordate de OD utilizatorilor, aceste aspecte vor face obiectul unor acțiuni de control din partea ANRE.

4.3 Starea rețelelor electrice

Referitor la starea rețelelor electrice, atât ale operatorului de transport al energiei electrice cât și ale operatorilor de distribuție, se constată că o mare parte a instalațiilor aflate în prezent în funcțiune au durată de funcționare îndelungată. Baza de active a operatorilor este în general învechită, cu o proporție semnificativă de active mai vechi de 35 de ani. Acestea se apropie, în marea lor majoritate, de sfârșitul duratei standard de viață. Pentru unele dintre aceste active, durata de viață în funcțiune poate fi extinsă, în timp ce altele trebuie neapărat înlocuite. Se poate constata că doar o mică parte din totalul capacităților energetice a fost reabilitată sau modernizată. Acest fapt relevă un efect redus al programelor de investiții în rețehnologizarea și modernizarea rețelelor, aspect care trebuie analizat.

Din analiza planurilor de mentenanță, se constată că la o mare parte din operatori valorile realizate ale mentenanței corective sunt semnificative, iar capitolele de mentenanță preventivă înregistrează nerealizări frecvente și de volum mare. Deoarece mentenanța corectivă se realizează în urma incidentelor în rețea, cu impact în alimentarea consumatorilor, care conduc la înrăutățirea indicatorilor de performanță și scăderea calității serviciului prestat, este necesar ca OD să ia măsuri pentru adaptarea lucrărilor de mentenanță preventivă și diminuarea numărului de întreruperi.

Prin urmare, se impune ca în viitor atât OD cât și ANRE să acorde o deosebită importanță analizei modului de realizare de către OD a programelor de investiții și de mentenanță, fiind evident că este necesară urmărirea efectelor pe care acesta îl are în înnoirea și modernizarea instalațiilor pentru creșterea calității serviciului.

Anexa A

Incidente deosebite în RED gestiune E-Distribuție Muntenia

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min .)	Nr. clienti	Putere a intrrta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
1	Bucuresti	Fundeni 110/20 KV	LEA + LES 110 KV Pipera 1	10.01.2018	14:31	20	27,265	83	Cartier Pipera, Baneasa partial	cordoan faza T retezat in punctul de conexiuni la coborarea din LEA in separator linie LEA+LES 110kV Fundeni-Pipera 1	Remediat in data de 10.01.2018. La ora 19:26 s-a revenit la schema normala cu L110 kV Fundeni-Pipera 1
2	Bucuresti	Centru 110/10 kV	Trafo 1 110/10kV	19.02.2018	3:32	5	14005	15	Bucuresti zona centrala	Cablu 10kV St. Centru-PA 1450	Functionat AAR la PA2710, PA596, PA1670, PA703 realimentat automat 34PT/2400 clienti. La 03:37 repus Trafo 1 110/10kV, realimentat integral.
3	Bucuresti	Arcuda 110/20 kV	Linia 20 kV Pompe (CMU) - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.04.2018	15:48	150	5998	4	Bolintin-Deal, Gradinari, Bolintin-Vale, OGREZENI, Joita GR, Sabareni	Separator 20kV la S1013 defect	Remediat in data de 03.04.2018 - pentru inlocuire
4	Bucuresti	Arcuda 110/20 kV	LINIA 20kV POMPE(CMU) - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.04.2018	9:43	254	5998	4	Bolintin-Deal, Gradinari, Bolintin-Vale, OGREZENI, Joita GR, Sabareni	Izolator 20 kV spart - intre S1199-S1660	Remediat in data de 01.04.2018 - inlocuit ISNS;
5	ILFOV	Increst 110/20/6 kV	LINIA 20kV ROSU - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	04.04.2018	12:37	199	5879 JT / 6 MT	4	Chiajna-partial, Chitila- partial	Stalp separator 20 kV SS011 - lovit de un utilaj	In timp de: 8 minute s-au alimentat 3731 clienti, in 37 minute, 1628 clienti, in 47 minute, 362 clienti si in 199 minute, 164 clienti. In data de 04.04.2018 - revenit la schema normala
6	Bucuresti	Drumul Taberei 110/10 kV	Trafo 2 110/10 KV	03.05.2018	4:13	11	18717	6	Cartier Dr. Taberei partial	Cauza principala: cablu 10kV St. Dr. Taberei - Metrou Lujerului 1A defect; Asociat cu: releu protectie DV901 cel. Metrou Lujerului 1 defect ;	Realimentat 10072 clienti prin functionare AAR. Realimentat total dupa 11 minute. Inlocuit releu DV901 defect: 03.05.2018; Remediat cablu defect: 07.05.2018
7	Bucuresti	Pipera 110/20/10 kV	LINIA 10kV PA2425R - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.05.2018	14:38	102	3 MT / 7682 JT	3	Bucuresti - zona Lacul Tei	Cauza primara: cablu 10 kV intre PA2425 - T2575, asociat cauzei primare, refuz declansare in celula T 2575, celulele 3380 si 2865B din PA 2425.	In timp de: 26 minute au fost alimentati 2882 clienti, in 52 minute, 2346 clienti, in 78 minute, 1272 clienti si in 102 minute, 1185 clienti; Remediere cablu si revizie celule: 11.05.2018

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min -)	Nr. clienti	Puterea intrrupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
8	Ilfov	INCREST 110/20/6 kV	LINIA 20 kV DUDU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	16.05.2018	6:50	45	2 MT / 6007 JT	4	Chiajna partial	Cablu 20 kV intre statie si S5283	In timp de: 17 minute au fost alimentati 1999 clienti, in 26 minute, 3073 clienti si in 45 minute, 937 clienti; Remediat cablu: 16.05.2018
9	Giurgiu	GIURGIU VEST 110/20 kV	Ramas fara tensiune din st. 220/110/20 kV Ghizdaru (gestiune ST Bucuresti)	02.06.2018	4:12	12	12,482	4	Giurgiu partial	Functionat protectia diferentiala de bare 110 kV, sectia 1 A 110 kV, ramasa fara tensiune din sistem.	In 7 minute au fost alimentati 6027 clienti, prin manevre TLC, din reseaua MT adiacenta si in 12 minute au fost alimentati un nr. de 6455 clienti. La ora 05:09-revenit la schema normala in st. Giurgiu Vest
10	Ilfov	MASINI GRELE 110/20 kV	LINIA 20 kV T10537 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	08.06.2018	9:44	25	3 MT / 5066 JT	1	Popesti Leordeni partial	Cablu 20 kV defect intre S.31503 - S.32104	In timp de: 5 minte au fost alimentati un nr. de 1265 clienti, in 19 minute, 1758 si in 25 minute, 2046 clienti; Remediat in data de: 08.06.2018
11	Bucuresti	CET BUCURESTI SUD 220/110/10 kV	LINIA 10 kV PC4150B1+PA2535R - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	14.06.2018	10:02	55	2 MT / 5323 JT	1	Bucuresti zona Baba Novac - IOR, Oltenitei	Cablu 10 kV defect intre PA1450 - PA2535	In timp de 35 minute au fost alimentati un nr. de 1304 clienti, in 48 minute, 1956 si in 55 minute, 2065 clienti; Remediat: 17.06.2018
12	Bucuresti	CET BUCURESTI SUD 220/110/10 kV	LEA 10 kV PA 1910R - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	18.06.2018	10:07	62	1 MT / 6956 JT	1.55	Bucuresti zona Ozana - Pallady si Titan - Grigorescu	Cauza primara: scurtcircuit produs de un sobolan in celula T1156 din PA1910; - Intrerupator 10 kV T1156 din PA1910; -Cablu 10 kV defect intre PA1910 - T1156.	Se functiona cu abatere de la schema normala: T1521, T5127, T1514, T1512, T4231 - preluate din PA 1580; Remediat: 21.06.2018
	Bucuresti	ARCUDA 110/20 kV	LINIA 20 kV POMPE - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.06.2018	18:25	404	8 MT / 5917 JT	4	Bolintin-Deal, Gradinari, Bolintin-Vale, OGREZENI, Joita GR, Sabareni	Cordon retezat la S 1150	In timp de: 55 minute au fost alimentati 610 clienti, in 86 minute, 3363 clienti, in 102 minute, 1207 clienti, in 153 minute, 744 clienti si in 404 minute, 1 client; Conditii meteo deosebite: furtuna cu descarcari electrice.
13	Ilfov	POPESTI LEORDENI 110/20/6 kV	LINIA 20 kV CARNE - a declansat prin homopolara de curent temporizata	25.06.2018	21:04	59	10 MT / 6296 JT	2.5	Popesti Leordeni partial	Cablu 20 kV defect intre S 32170 - S 32132	In timp de: 13 minute au fost alimentati 685 clienti, in 16 minute, 5151 clienti, in 23 minute, 413 clienti si in 58 minute, 57 clienti; Remediere: 26.06.2018
14	Ilfov	MASINI GRELE 110/20 kV	LINIA 20 kV T10537 - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	25.06.2018	12:20	15	3 MT / 5066 JT	1	Popesti Leordeni partial	Declansat simultan cu L 20 kV Metrou Berceni 2 - identificat cablul A defect pe L 20 kV Metrou Berceni 2.	In timp de: 11 minute au fost alimentati 3804 clienti si in 12 minute, 1265 clienti
15	Giurgiu	ARCUDA 110/20 kV	LEA 20 kV POMPE - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	08.07.2018	8:58	4	14 MT / 5920 JT	4	Bolintin-Deal, Gradinari, Bolintin-Vale, OGREZENI, Joita GR, Sabareni	defect trecator	Se functiona cu abatere de la schema normala: prelua partial LEA 20 kV Baraj

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min .)	Nr. clienti	Puterea intrrupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
16	Bucuresti	OBOR 110/20/10 kV	LES 10 kV PA197+PA2350 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	08.07.2018	8:00	16	4 MT / 6085 JT	2.1	Bucuresti - sector 2 partial	Cablu 10 kV defect intre statie - PA197	Au fost alimentati un nr. de 1105 clienti prin functionare AAR si in timp de 16 minute, au fost alimentati 4981 clienti; Remediat: 11.07.2018
17	Ilfov	PIPERA 110/20/10 kV	LEA+LES 110 kV Pipera 1	12.07.2018	15:07	27	11655 JT	67	Cartier Pipera	In Statia 220/110/10kV Fundeni a declansat LES 110kV Pipera circ.1 prin functionarea protectiei de distanta. Cauza: Externa(gasit in zona lucrarilor la autostrada Bucuresti-Ploiesti nisip depozitat in apropierea culoarului liniei cu urme de arc electric. Precizare: LES 110kV Fundeni-Pipera circ.2 ERA RETRASA DIN EXPLOATARE IN SLP pentru remediere pierderi ulei.	Efectuat control vizual pe LES/LES Fundeni-Pipera circ.1, s-a identificat cauza externa, fara a fi afectate conductoarele. La ora 15:34 alimentat integral din alte surse 110kV.
18	Ilfov	PIPERA 110/20/10kV, OTOPENI 110/20kV, TIMPURI NOI 110/20kV, BANEASA 110/20/10kV	In statia 110/20kV Otopeni-a declansat LES 110kV Fundeni.	12.07.2018	15:38	7	368 MT/ 29483 JT	93	Cartier Pipera, Baneasa, Otopeni	LES 110kV Fundeni a declansat in Statia 110/20kV Timpuri Noi, cu ocazia manevrelor de stabilire a regimului de functionare pe axa 110kV Domnesti-Fundeni, regim necesar a fi realizat datorita abaterilor de la SN: -in statia 400/110/20kV Domnesti sistem bara 2-400kV retras din exploatare in SLP pentru lucrari de modernizare; - LES 110kV Fundeni-Pipera circ.2 RETRASA DIN EXPLOATARE IN SLP pentru remediere pierderi ulei.	Analiza a valorilor de reglaj protectii in Cel.LES 110kV Fundeni din Statia Otopeni, impreuna cu DET B-Remediat 13.07.2018.
19	Ilfov	DOMNESTI 400/110/20kV	LEA 110 kV Domnesti- Masini Grele	25.07.2018	22:35	42	35 MT / 11545 JT	7	Popesti Leordeni partial si Berceni partial	LEA 110 kV Domnesti - Masini Grele a declansat prin protectie maxima de curent treapta I si protectie de curent homopolara treapta II.	Efectuat control vizual pe LEA 110kV Domnesti-Masini Grele si identificat conductor activ faza R rupt, intre stalpii 61-62. Remediat: 27.07.2018
20	Bucuresti	statia SALAJ 110/20/10 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin	29.08.2018	13:56	12	10 MT / 18870 JT	9.8	Bucuresti, cartier Salaj, Rahova	Feed 10kV PA1470R cab A si B defecte	in timp de 3 min au fost alimentati 1 MT si 4342 JT; in 12 min - 9 MT si 14528 JT.

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min -)	Nr. clienti	Puterea intrrupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			protectie homopolara de tensiune								Releu 10 kV DV901 defect in celula 10 kV PA1470R, ceea ce a condus la declansarea Trafo 2; Functionat AAR in PA1930 si realimentat automat 4343 clienti; Remediat: 29.08.2018
21	Ilfov	Statia 110/20/6 kV Popesti Leordeni	L 20 kV Carne - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	20.09.2018	4:36	98	10 MT / 6296 JT	1.5	Judet Ilfov: Popesti Leordeni partial	Cablu defect intre S32132 - ST 32170	In timp de 7 min au fost alimentati 5 MT si 830 JT; in 16 min 4 MT si 4045 JT; in 23 min - 1 MT si 1112 JT; in 1:38:00 - 309 JT. Remediat: 20.09.2018
22	Ilfov	Statia 110/20 kV Otopeni	Trafo 1 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent	29.09.2018	12:51	32	97 MT / 9237 JT	11.3	Judet Ilfov: Otopeni, Balotesti, Tunari, sos Odai	Izolatoare conturnate la sectia de bare 20 kV aferenti celulei CL 20 kV	In timp de 10 min au fost alimentati 33 MT si 2083 JT; in 32 min - 64 MT si 7154 JT. Remediat si revenit la schema normala: 30.09.2018
23	Bucuresti	Statia CET Bucuresti Sud 220/110/10 kV	L 10 kV PA2120B2 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	02.10.2018	11:27	5	5442 JT	1	Municipiu Bucuresti: partial cartier Berceni	-Cablu 10 kV - (A) - CET SUD - PA2120 - (B2) -Cablu 10kV - (B) - CET SUD - PA2120 - (B2)	Nu a functionat AAR 10 kV in PA 2120 - remediat in 03.10.2018. Remediat cablu 10 kV - 05.10.2018
24	Ilfov	Statia POPESTI LEORDENI 110/20/6 kV	LINIA 20 kV CARNE - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	05.10.2018	7:46	54	10 MT / 6296 JT	2	Judetul Ilfov: Popesti Leordeni	Cablu 20 kV defect intre S31755 - S3774	In 12 min au fost alimentati 5 MT si 1 JT; in 29 min - 172 JT; in 32 min - 5 MT si 5973 JT; in 51 min - 149 JT; in 54 min - 1 JT. Remediat: 05.10.2018
25	Ilfov	Statia POPESTI LEORDENI 110/20/6 KV	LINIA 20 kV PORCINE - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	05.10.2018	7:46	101	19 MT / 5927 JT	2.5	Judetul Ilfov: Popesti Leordeni	Cablu 20 kV defect intre S31404 - S3073	In 22 min au fost alimentati 13 MT si 265 JT; in 27 min - 6 MT si 3849 JT; in 51 min - 413 JT; in 1:12:00 - 477 JT; in 1:34:00 - 396 JT; in 1:41:00 - 527 JT. Remediat: 05.10.2018
26	Giurgiu	Statia 110/20 kV Arcuda	LEA 20 kV Pompe Arcuda - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	05.10.2018	9:13	4	8 MT / 5917 JT	2.1	Judetul Giurgiu: Bolintin-Deal, Gradinari, Bolintin-Vale, Ogrezeni, Joita GR, Sabareni	defect trecator	
27	Bucuresti	Statia 110/10 kV Balta Alba	LES 10 kV PA 1910B- a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.10.2018	17:56	33	1 MT / 7784 JT	2	Municipiul Bucuresti: partial cartier Balta Alba, sector 2	~ Cablu 10 kV - (A) - BALTA ALBA - PA1910 - (B) ~ Cablu 10 kV - (B) - BALTA ALBA - PA1910 - (B)	In timp de 7 min au fost alimentati 1179 JT; in 10 min - 953 JT; in 14 min - 1186 JT; in 17 min - 606 JT; in 24 min - 830 JT; in 29 min - 1 MT si 1586 JT; in 33 min - 1444 JT. La PA 1910 functionat AAR incomplet. Remediat: 16.10.2018
28	Bucuresti	Statia OBOR 110/20/10 kV	LES 10 kV PA 197+PA2350 - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	13.10.2018	6:36	13	4 MT / 6085 JT	0.9	Municipiul Bucuresti: sector 2 partial - cartier Doamna Ghica, Vatra Luminoasa, Stadionul National, Fundeni.	• Cablu 10 kV - (B) - OBOR - PA197 • Cablu - 10 kV - (A) - OBOR - PA197	In timp de 1 min au fost alimentati 344 JT; in 2 min - 1 MT si 4639 JT; in 13 min - 3 MT si 1102 JT. AAR 10 kV anulat in PA 2350 (cablu 10 kV defect pe st.Fundeni - PA 1750 (R). Nu a functionat AAR 10 kV in PA 197. S-a remediat si PIF cablu 10 kV A si B, in data de 15.10.2018.

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min -)	Nr. clienti	Puterea intrrupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
29	Bucuresti	Statia MILITARI 110/10 kV	TRAF0 3 - a declansat prin protectie homopolara de tensiune	17.10.2018	18:14	76	37 MT / 20194 JT	9.7	Municipiul Bucuresti: Cartier Militari, Dr Taberei, Valea Cascadelor, Bdul Timisoara	Cablu defect de pe feeder 10 kV - MILITARI - RGAB DR.TABEREI 2	In timp de 2 min au fost alimentati 18 MT si 2235 JT; in 13 min - 9 MT si 6225 JT; in 1:16:00 - 10 MT si 11734 JT. Cablu 10kV Dr Taberei-RGAB Dr Taberei 2 lovit pe str. Brasov de catre o firma terta (RGAB). Functionat AAR in PA 3770 si PA962, realimentand 2253 utilizatori. Initial cel 10 kV RGAB Dr. Taberei 2 nu a declansat. Dupa alimentarea barei in gol si repunerea feed, acestra a declansat. S-a retras din exploatare cel 10 kV RGAB Dr. Taberei 2 pentru verificari (cauza nefunctionarii initiale in cercetare). S-a retras din exploatare feed 10 kV Dr Taberei - RGAB Dr Taberei 2. Remediat in data de 21.10.2018.
30	Bucuresti	Statia CET Bucuresti SUD 220/110/10 kV	L 10 kV CET SUD R - deconectat in prevenire de avarie	18.10.2018	21:00	4	5722 JT	2	Municipiul Bucuresti: partial cartier Balta Alba	Intrerupator 10 kV defect - cupla bare in PA2535	Manevra prin intrerupere pentru izolare element defect in PA2535. Remediat: 22.10.2018
31	Bucuresti	Statia DRUMUL TABEREI 110/10 kV	L 10 kV PA1880B - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	30.10.2018	2:41	1.2	2 MT / 6685 JT	1.2	Municipiul Bucuresti: partial cartier Drumul Taberei	Cablu 10 kV defect (A) - Dr. Taberei - PA1880 - (B) Cablu 10 kV defect (B) - Dr. Taberei - PA1880 - (B)	Nu a functionat AAR in PA 1880; Remediat: 02.11.2018
32	Ilfov	INCREST 110/20/6 kV	LINIA 20 kV DUDU - declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	06.11.2018	22:04	95	2 MT / 6005 JT	2.4	Judet Ilfov: loc. Chiajna - partial	Cablu 20 kV defect intre S6159 - S6020	In timp de 9 min au fost alimentati 2 MT si 4189 JT; in 15 min - 937 JT; 1:30:00 - 788 JT; in 1:35:00 - 91 JT. S-a remediat si revenit la schema normala in data de 07.11.2018.
33	Ilfov+Giurgiu+Bucuresti	Statia 110/20kV CLEJANI	LEA 110kV Videle - declansat prin protectie de distanta	09.11.2018	1:41	5	146 MT / 25942 JT	13	Clejani, Ghimpatii, Mihailesti, partea de Sud Bucuresti	RAR(+) LEA110kV Ghizdaru - Draganesti Vlasca -Videle, pr. distanta tr.I+pr homopolara curent tr. I-R,N; In St. Videle pe LEA 110 kV Clejani demeraj la pr. dist.-N,linia ramas in functiune;	Observatii / comentarii: LEA110kV Ghizdaru - Draganesti Vlasca -Videle gestiune E-Distributie Muntenia si CEZ. Statia 220/110/20 Ghizdaru-gestiune ST Bucuresti; Statia 110/20kV Videle-gestiune CEZ. In deschiderea St. Domnesti stalp 37 a celor 4 LEA 110kV (Domnesti-Mihailesti, Domnesti-Masini Grele, Domnesti - IFA, Domnesti-Jilava) se funcioneaza cu abatere de la schema normala, prin sectionarea acestor linii si formarea axei 110kV radiale Videle-Clejani-Mihailesti-Masini Grele, respectiv a axei 110kV Jilava -IFA - Jilava, cu reglaje corespunzatoare la protectii. Se lucreaza la schimbarea izolatiei, refacere fundatie stalpi, vopsitorie stalpi.

Nr. Crt.	Regiune	Statie de transformare	Echipamentul	Data/ora		Durata (min -)	Nr. clienti	Putere a intrruperii [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
34	Bucuresti	Statia 110/10 kV TOPORASI	LES 10 kV PA1350 - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	23.11.2018	18:27	3	1 MT / 5675 JT	3	Municipiul Bucuresti: partial cartier Berceni	CABLU - 10kV - (A) - TOPORASI - PA1350 - (B) CABLU - 10kV - (B) - TOPORASI - PA1350 - (B)	In timp de 19 min au fost alimentati 2 JT; in 57 min - 1 MT si 5673 JT. Remediat: 29.11.2018
35	Bucuresti	Statia 110/10/6 kV TITAN	TRAFU 1 110/10 kV - a declansat prin protectie homopolara de tensiune	27.11.2018	21:23	13	29 MT / 7918 JT	12	Municipiul Bucuresti: cartier 23 August, Calea Ducesti-Pantelimon, Stadionul National, partial cartier Pantelimon	Cablu 10 kV Statia Titan - T495; Bucla tensiune homopolara intrerupta in circuitele secundare CM B-10kV, ceea ce a condus la nefunctionarea protectiei la celula 10kV T495 si declansarea Trafo 1.	Afectat sectiile de bara A si B 10 kV, A si B 6 kV; Remediere: In 28.11.2018 ora 11:57 s-a remediat bucla de tensiune homopolara aferenta sectiei B-10kV. Reparare si redare in exploatare a cab 10kV Titan-T495 in 03.12.2018
36	Ilfov	Statia 110/20 kV CACIULATI	TRAFU 1 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara de tensiune	28.11.2018	4:37	6	52 MT / 12641 JT	15	Judet Ilfov: Nuci, Dascalu, Petrachioaia, Mogosoaia Buftea, Tunari, Gradistea, Stefanestii de Jos, Moara Vlasiei, Odaile, Otopeni, Balotesti	Cauza primara LES 20 kV Aeroport defect, asociata functionare neselectiva protectiei in cel. LES 20 kV Aeroport	Declansat si TFN 1 si 2 prin protectie homopolara dir. 2; Functionat AAR la Aeroport; Remediat: 30.11.2018
37	Bucuresti	Statia 110/20/6 kV INCREST	TRAFU 3 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara de tensiune	15.12.2018	5:47	38	14741 JT	2.1	Localitatile Chitila partial, Chiajna, Bdul Iuliu Maniu (iesire in A1)	Celula LES 20 kV T 5139 - releu protectie 20 kV	REMIEDIAT: 15.12.2018
38	Bucuresti	Statia 110/10 kV TOPORASI	PA 2300 Berceni - LES 10 kV T2802 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	16.12.2018	21:28	58	5370 JT	2.9	Municipiul Bucuresti: zona Constantin Brancoveanu, Drumul Gazarului, Huedin, Izvorul Muresului	Cablu 10 kV defect : PA 2300-T2802	Celula 10 kV T 2802 din PA 2300 IO 10 kV refuz declansare, AAR 10 kV functionat incomplet. Remediat: 18.12.2018
39	Bucuresti	Statia 220/110/10 kV FUNDENI - gestiune ST Bucuresti / TRANSELECT RICA	PA 1750R - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	18.12.2018	21:53	21	3 MT / 8060 JT	5	Municipiul Bucuresti: cartier Pipera, Baneasa partial	Defect cablul 10 kV B Fundeni - PA175 Orez	Remediat: 21.12.2018
40	Bucuresti	Statia 110/20/10 kV SALAJ	T5160 (IV) - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	29.12.2018	12:20	264	7665 JT	2.2	Municipiul Bucuresti: cartier Rahova si Ferentari partial	Defect cablul 20 kV intre T3353 - T4983	In timp de 4 min au fost alimentati 420 JT; in 7 min - 4699 JT; in 12 min - 339 JT; in 49 min - 261 JT; in 50 min - 688 JT; in 4:24:00 - 1258 JT. Remediat: 29.12.2018. Se functiona cu abatere de la schema normala (defect LES 20 KV Salaj - T4994)

Incidente deosebite în stații din gestiunea Transelectrica aflate în aria de concesiune a E-Distribuție Muntenia

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora	Durata (min.)		Nr. clienti	Putere a intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
1	Bucuresti	FUNDENI 220/110/10 kV - statie in gestiunea ST Bucuresti	TRAFU 4 110/10 kV - a functionat automatizarea DRR1	26.03.2018	13:29	4	5420	15	Cartier Pipera si Baneasa partial	Echipe SMART / ST Bucuresti, efectua RT la TSI 2 10/0,4 kV	Ramas fara tensiune 20.820 clienti nealimentati la declansare. Realimentat 15.400 clienti, prin functionare automatizarii de tip AAR in PA-uri. La ora 13:46 - s-a revenit la schema normala
2	Bucuresti	Statia CET Bucuresti SUD 400/220/110/10 kV - gestiune ST Bucuresti TRANSELECTRIC A	Feeder 10 kV Energoreparatii (rezerva) declansat prin protectie homopolara; Simultan declansat Trafo 1 110/10 kV prin protectie homopolara de curent .	01.04.2018	0:41	41	42308	14	Bucuresti - partial zona de sud	Cablu defect feeder Energoreparatii; Asociat functionare neselectiva protectiei trafo 1	S-au alimentat 20156 clienti prin fct. AAR in reseaua MT adiacenta; -Se lucreaza ptr. remediere defect, feeder 10 kV. -In statia 10 kV CET Sud se deruleaza lucrari de modernizare echipamente primare si secundare.
3	Bucuresti	Statia CET Bucuresti SUD 400/220/110/10 kV - gestiune ST Bucuresti / TRANSELECTRIC A	TRAFU 2 110/10 kV - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	02.04.2018	16:04	99	1816	15	Bucuresti - partial zona de sud	In cadrul manevrelor de retragere din exploatare programata a cel 10kV CLT 3 s-a amorsat arc electric la separator bara 4-10kV	Afectat consumul barei 4-10kV. Functionat AAR la PA2770, realimentare automata 500 clienti. Ramas indisponibila bara 4-10kV afectata de arc electric. Alimenta integrale prin trecere feed pe bara R-10kV.
			TRAFU 1 110/10 kV - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	02.04.2018	16:04	39	42308	15			Afectat consumul barelor 1,2,3 - 10 kV. Functionat AAR la PA2120 si PA2270 realimentare automat 2300 clienti. La 16:43 a fost alimentata bara 1-10kV si fct. AAR la PA2260 realim. aut. 1200 clienti. La 17:00 alim. bara 2 si R-10kV
4	Ilfov + Bucuresti	DOMNESTI 400/110/20 kV - gestiune ST BUCURESTI - TRANSELECTRIC A SA	Bara 1 110 kV ramas fara tensiune prin fct. DRR1 110 kV, declansand LEA 110 kV Masini Grele, LEA 110 kV IFA, trafo 4 110/20 kV, trafo 5 400/110 kV.	10.04.2018	2:52	30	30500	5	In Ilfov - Domnesti, Clienceni, Magurele, Varteju, partial Popesti-Leordeni; In Bucuresti - zona Berceni partial.	Verificare valori reglaje protectiei, echipamente 110 kV, racordate pe bara 1 110 kV Domnesti, de catre DET Bucuresti.	Statia IFA - alimentata in 4 minute / 15,800 clienti; Statia Domnesti - alimentata in 8 minute / 11,800 clienti; Statia Masini Grele - alimentata in 30 minute / 2,900 clienti;
5	Bucuresti	FUNDENI 220/110/10 kV - gestiune ST Bucuresti / TRANSELECTRIC A	TRAFU 4 110/10 KV	16.04.2018	10:20	16	20820	11	Cartier Pipera, Baneasa partial	Placa procesor (CPU) defect la releul DRSC 2 aferent celulei 10 KV T4 110/10 kV	Afectat consumul barelor B si C 10 kV. Functionat AAR la PA 2640, realimentare automata 515 clienti. La PA 3300 fct. incomplet AAR si realimentare prin TLC la ora 10:26. La ora 14:54 s-a PIF Trafo 4
6	Bucuresti	CET Bucuresti SUD 400/220/110/10 kV - gestiune ST Bucuresti /	feeder 10 kV RATB Grigorescu; cupla CT2 - 10kV	04.05.2018	23:46	28	19,551	6	BUCURESTI - partial zona de sud	Cauza primara: cab. feeder 10 kV RATB Grigorescu, asociat cauzei primare neselectivitate protectiei cupla CT 2 10 kV	Prin functionare AAR au fost alimentati 7187 clienti, restul clientilor fiind alimentati in 28 minute. In statia 10 kV CET Sud se deruleaza lucrari de modernizare echipamente primare si secundare. Statia noua 10kV este pusa in

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora	Durata (min.)		Nr. clienti	Putere a intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
		TRANSELECTRIC A									functie alimentata din trafo 1 110/10kV si alimenteaza prin doua cabluri 10kV provizorii statia veche cu toti feederii 10kV. Remediat protectii CT2 in data de: 05.05.2018 Remediat cab: 08.05.2018
7	Bucuresti	Bucuresti SUD 400/220/110/10 kV - gestiune ST Bucuresti / TRANSELECTRIC A	Cupla CT 2 - 10 kV - a declansat prin protectie homopolara nedirectionata de curent; Ramas fara tensiune bara 2-10 kV	21.06.2018	8:22	16	19551	4	BUCURESTI - partial zona de sud	Defect cablu iesire statie feeder 10 kV PA 4150 B1	Funct AAR la PA1760, PA4150, PA1990 realim automat 33PT/7991 clienti. Conditii meteo deosebite: furtuna cu descarcari electrice. Remediat cablu iesire statie feeder 10 kV: 22.06.2018
8	Ilfov	DOMNESTI 400/110/20kV	TRAFO 4 110/20kV	10.07.2018	06:58	13	10337 JT	5.3	Clinceni, Domnesti, Crivina, Dragomiresti.	Declansat Trafo.4 110/22kV prin Prot.Maximala de Curent simultan cu declansarea LEA 20kV Mihailesti fara semnalizari si demaraj maximal pe L.20kV Pompe Dragomiresti	In data de 10.07.2018: 1. In Cel.L.20kV Mihailesti s-a efectuat RT si s-a inlocuit releu intermediar; 2. In cel.L.20kV Pompe Dragomiresti s-a efectuat RT si s-a inlocuit releu de curent.
9	Bucuresti	CET BUCURESTI SUD 400/220/110/10 kV - gestiune ST BUCURESTI / TRANSELECTRIC A	feed 10 kV Metrou Mihai Bravu R / CT2 10 kV- declansat prin protectie homopolara	06.11.2018	8:28	17.8	6 MT / 18194 JT	6	Municipiul Bucuresti - partial cartier Balta Alba	Cauza primara LES 10 KV cablu (A) CET Sud – Metrou Mihai Bravu rezerva, cu demaraj feeder 10 kV PA1990.	In timp de 3 secunde au fost alimentati 4 MT si 8356 JT; in 0:17:50 - 2 MT si 9838 JT. In statia 10 kV CET Sud se deruleaza lucrari de modernizare echipamente primare si secundare. Statia noua 10 kV este pusa in functie alimentata din trafo 1 110/10kV si alimenteaza prin doua cabluri 10 kV provizorii statia veche cu toti feederii 10 kV. Functionat AAR la PA4150, PA1760, PA1990 realimentand automat 8360 clienti. In data de 07.11.2018 - s-a revenit la schema normala cu PA 1990, dupa inlocuire bobina de anclansare in cel. 10 kV feeder baza PA 1990 din CET Sud. Remediat LES 10 kV (A) CET Sud - Metrou Mihai Bravu rezerva: 12.11.2018

Incidente deosebite în RED gestiune E-Distribuție Banat

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
1	TM	GIULVAZ 110/20 kV	TRAFU 110/20 KV - a declansat prin protectie diferentiala	04.01.2018	20:35	5	27 MT / 6444 JT	7.6	Giulvaz, Foeni, Rudna, Cruceni, Ivanda, Iohanesfield	pisica cazuta pe camp bare 20 kV Trafo 110/20 kV	
2	TM	TOPOLET 110/20 kV	LEA 110 KV CRUSOVAT	13.01.2018	20:23	6	10,650	3.5	Plugova, Iablanita, Mehadia, Petnic, Lapusnicel, Crusovat, Mehadica, Macoviste, Domasnea, Bogaltin, Comereva	defect trecator	Se efectueaza control pe LEA 110 kV - 15.01.2018 COD GALBEN - intensificări ale vântului care la rafală au depășit 60...70 km/h, izolat 80 km/h.
3	TM	PADUREA VERDE 110/20 kV	LEA 20 KV GHIRODA - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	30.01.2018	0.68	74.00	5001	1.6	Ghiroda, Remetea Mare, Bucovat, Giarmata, Recas	Contact imperfect RA 2/45	In timp de 3':22" au fost alimentati un nr. de 2193 clienti, restul fiind alimentati in 74 minute. Control pe LEA 20 kV intre stalpii 43-104, in data de 31.01.2018 si remediere element defect. Revenit la schema normala la ora 13:12.
4	Arad	MURESEL 110/20 kV	Trafo 1 110/20 kV	31,01,2018	19:54	29	MT/15 JT/25173	13	ARAD rezidential	Izolator de sustinere cablu conturnat la CL 20 kV	In timp de 7 minute s-au alimentat un nr. de 21846 clienti, in timp de 9 minute, 3258 clienti, iar restul de 84 clienti, in timp de 29 minute. Se lucreaza in data de 01,02,2018, la inlocuirea izolatorului.
5	Arad	MURESEL 110/20 kV	LINIA 20kV LES 20KV 26M	17.02.2018	02:47	50	5,291	0.9	ARAD rezidential	Cablu 20kV St. Muresel-PT 8305, defect	S-a reparat cablul 20kV St. Muresel-PT 8305 si s-a revenit la SOI in data de 19.02.2018 la ora 10:12
6	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.02.2018	12:07	173	5166	1.4	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Copac cazut in retea de distributie MT	In timp de 2 minute au fost alimentati 3095 clienti iar restul in 173 minute.
7	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	03.03.2018	8:36	494	5166	1.2	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Creanga cazuta in retea de distributie MT	In timp de 7 minute au fost alimentati 4809 clienti, in 111 minute, 281 clienti si restul de 76 clienti, in 494 minute.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
8	DEVA	ORASTIE 110/20 kV	L110kV Orastie-Cugir - a declansat prin protectie de distanta	08.03.2018	9:12	43	13430 JT / 30 MT	12.4	Oras Orastie, Turdas, Bobalna, Jaledinti, Dancu, Grid, Boiu, Spini, Pricaz, Lunca, Homorod, Aurel Vlaicu, Geoagiu, Suseni, Renghet, Romos, Gelmar, Bunesti, Suseni, Alams Mic, Almas de Mijloc, Poienita, Oprisesti, Balsa, Bratea, Ardeu, Brateu, Bozesti, Dealul Mic, Castau, Beriu, Costesti, Orastioara, Romosel, Ludesti, Gerosu	Conductor rupt LEA 110 kV faza R	Inlocuit conductorului in panoul 3-6 si revenit la SOI in 09.03.2018
9	TM	Statia IAZ 220/110 kV - statie in gestiune TRANSELECTRICA (ST Timisoara)	RAR (-) pe LEA 110 kV IAZ-NADRAG. Lipsa tensiune sistem bare 110kV si MT in statiile adiacente(statii nealimentate): - 110/6kV Nadrag;- Lugoj Bara 1A 110/20kV - IURT Lugoj 110/20/6 kV - Faget 110/20kV- CFR Lugoj (apartine clientului CFR)	18.03.2018	14:35	16	2 IT / 92 MT / 38222 JT	15.9	Nadrag, Faget, Traian Vuia, Cliciova, Bethausen, Leucusesti, Manastur, Dumbrava, Bucovat, Surducu Mic, Cosava, Margina, Romanesti, Breazova, Tomesti, Branesti, nemesesti, Costeiu de Sus	Copac cazut in retea urmare alunecarilor de teren din zona	La ora 14:35 - St. Lugoj: realimentat clientii prin functionare AAR trafo2 110/20 kV; La ora 14:50 st.110 Lugoj s-a conectat CL- 110 kV-ramas in functiune alim. bara 1A- 110 kV; La ora 14:50 st.110 Lugoj - s-a conectat L110 Faget si L110 IURT Lg.-CFR Lg. circ. 2; La ora 14:51 - st. 110 Lugoj: s-a conectat L110 Nadrag
10	DEVA	DEVA CFR 110/20 kV	LES 20 kV PA4 DACIA (CMU)	20.03.2018	9:17	29	7648	2.2	DEVA partial	Cutie terminala de interior a LES 20 kV PA4 conturnata in celula 20kV PA4	In timp de 9 minute au fost alimentati un nr. de 7602 clienti iar restul de 46 clienti in 29 minute. Remediat in data 20.03.2018 cutie terminala de interior aferenta LES 20 kV PA4 din cel. 20 kV PA4.
11	ARAD	UVA 110/20/6 kV	LES 20 kV VICTORIEI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.03.2018	16:12	17	5236	1.8	Arad - partial (zona centru si Aurel Vlaicu)	Cablu defect intre PT 3342 SI PT 1160	Remediat cablu defect, in data de 26.03.2018. In timp de 4 minute au fost alimentati 2222 clienti, in 5 minute, 1815, in 15 minute, 1011 si restul de 188 clienti, in timp de 17 minute.
12	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	02.04.2018	3:13	630	6 MT / 5166 JT	0.9	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Conductor aerian 20 kV la stalpul 82 (copac cazut in retea)	Remediat in data de 02.04.2018. In timp de: 7 minute au fost alimentati 1284 clienti, in 11 minute, 3739 clienti si in 630 minute, un nr. de 149 clienti. COD GALBEN -vant puternic

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
13	Arad	SEBIS 110/20 kV	LEA 20 kV PRUNISOR - adeclansat prin protectie homopolara de curent temporizata	04.04.2018	1:42	102	5612 JT	0.9	Prunisor, Craiva Sate, Sebis, Avram Iancu, Carand, Beliu, Cermei, Hasmas, Archis	Pasare in retea MT, la stalpul 5	In timp de: 6 minute s-au alimentat 4261 clienti, in timp de 11 minute, 695 clienti si in 102 minute, 662 clienti.
14	TM	BUCOVINA 110/20 kV	LES 20 kV NR.5 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	05.04.2018	19:46	82	1 MT / 5228 JT	1.5	Timisoara partial	Cablu 20 kV defect intre T51870 -T 21726	In timp de 15 minute au fost alimentati 2429 clienti, in timp de 42 minute, 1475 clienti, in timp de 55 minute, 1282 clienti si restul de 43 clienti in 82 minute. In data de 07.04.2018 - remediat cablu defect
15	TM	PADUREA VERDE 110/20 kV	LEA 20 kV GHIRODA - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.04.2018	15:27	206	22 MT / 5098 JT	1.3	Ghiroda, Remetea Mare, Bucovat, Giarmata, Recas	Izolator 20 kV conturnat la stalpul 401	In timp de: 8 minute au fost alimentati un nr. de 2276 clienti, in 11 minute, 2676 clienti si restul de 168 clienti, in 206 minute.
16	TM	CETATE 110/20/10 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara	25.04.2018	0:37	28	120 MT / 23439 JT	8.3	Timisoara - zona centrala	Reductor tensiune 20 kV faza T conturnat in celula de masura 2 20 kV	In timp de: 11 minute au fost alimentati un nr.de 19.327 clienti, iar restul de 4.112 clienti, in 28 minute; Remediat in data de 25.04.2018.
17	TM	CETATE 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	25.04.2018	12:36	39	2 MT / 5473 JT	5.6	Timisoara - zona centrala	Cablu defect intre T 41704 - T 51871	Se functiona cu abatere de la schema normala: LEA 110 kV dublu circuit Sacalaz- Bucovina, LEA 110 kV Bucovina - Dumbravita retrase din exploatare in SLP pentru montare fibra optica. Sectia bara 1B 20 kV din st. Bucovina era preluata prin LES 20 kV nr. 7 bulclata LES 20 kV nr.3 Cetate; Dupa 4 minute au ramas nealimentati un nr. de 3606, dupa 6 minute, un nr. de 1459 si restul au fost alimentati in 39 minute.
18	Deva	IRUM 110/20 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent	25.04.2018	16:58	5	14 MT / 8653 JT	2	Deva - zona centrala	Cauza primara: CTI, faza R- la T2 20/0,4kV in PT125- gestiune Moara Boromir; Intreruptor 20 kV cu faza R blocat in pozitie conectat din celula LEA 20 kV PT 145	Clientul si-a preluat consumul pe trafo 20/0,4 kV, dupa 5 minute alimentat clientii LEA 20 kV PT 145 din alte surse. Remediat defect intreruptor 20 kV si revenit la schema normala 26.04.2018.
19	TM	BALTA SARATA 110/20/6 kV	LEA 20 kV CFR - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	28.04.2018	16:38	36	10 MT / 5079 JT	1.3	Caransebes partial	Indeprtat pasare din retea MT; Izolator 20 kV spart - stalp 74	In timp de 13 minute au fost alimentati un nr. de 4867 clienti si restul de 222 clienti, in 35 minute; In data de 28.04.2018 - inlocuit izolator spart si revenit la SN.
20	TM	DUMBRAVITA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	29.04.2018	3:32	50	2 MT / 5284 JT	2.3	Timisoara partial	Cablu 20 kV defect intre T31704 - T31725	In timp de 7 minute s-au alimentat 3059 clienti, in 38 minute, 624 clienti si in 50 minute, restul de 1603 clienti; Remediat cablu: 05.05.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
21	Deva	IRUM 110/20 kV	LEA 20 kV PA 4 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.05.2018	8:03	78	1 MT / 5953 JT	1.2	Deva partial	Cablu 20kV defect intre PT 152 BL. CET MINTIA - PA 4 DEVA	In timp de: 4 minute au fost alimentati 1930 clienti, in 10 minute, 3787 si restul de 237 clienti, in timp de 78 minute; Remediat cablu: 04.05.2018
22	TM	BUCOVINA 110/20 kV	LES 20 kV NR.1 - a declansat prin protectie de curent temporizata	01.05.2018	23:51	4	1 MT / 5396 JT	1.2	Timisoara partial	Cablu 20 kV defect intre statia BUCOVINA - T 11773	Remediat cablu: 10.05.2018
23	TM	MOCIUR 110/20/6 kV	In st. Furnale a decl. LEA 110 kV Resita cu derivatia Oxigen prin functionare protectie distanta. Ramas fara tensiune sist bara 1 - 110 kV din st. Mociur	01.05.2018	16:11	4	1 IT / 9 MT / 5142 JT	4.6	Resita partial	Defect trecator	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice
24	TM	MUSICESCU 110/20 kV	Trafo 110/20 kV - a declansat prin protectie diferentiala	04.05.2018	15:21	8	17234 JT	17	Timisoara urban	DRV f(R) BPN conturnat	Clientii au fost alimentati cu en.el. din alte surse MT; Remediat 11.05.2018
25	TM	VENUS 110/20 kV	Trafo 110/20 kV - a declansat prin protectia "temperatura maxima ulei"	04.05.2018	16:35	10	148 MT / 18016 JT	12	Timisoara urban	Contactator alimentare grup ventilatie	In momentul declansarii, erau manevre de preluare consumatori aferenti st.Musicescu (cu T110/20 kV declansat prin p.dif) si de revenire cu cei aferenti st.Cetate (din cauza retragerii circuitelor pe 110kV, bucla Timisoara-Sacalaz); Remediat in data de 04.05.2018
26	TM	BUCOVINA 110/20 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	04.05.2018	11:52	121	6 MT / 7846 JT	7.1	Timisoara partial	CABLU 20 kV T31717 - T41706, defect	Se functiona cu abatere de la schema normala: LES 20 kV nr.3 Bucovina, alimenta barele 20 kV Statia Cetate; In timp de 7 minute au fost alimentati 4235 clienti, in 76 minute, 3119 clienti si in 121 minute, 498 clienti; Remediat in 07.05.2018
27	Arad	PINCOTA 110/20KV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	05.05.2018	9:39	167	6 MT / 5580 JT	1	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Creanga cazuta pe LEA la stalpul 82	In timp de: 6 minute au fost alimentati 1792 clienti, in 15 minute, 2338 clienti, in 24 minute, 1286 clienti si restul de 170 clienti, in timp de 166 minute; Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice; Remediat in data de 05.05.2018
28			LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	06.05.2018	20:44	130	6 MT / 5580 JT	1.1	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Copac cazut pe LEA la stalpul 100	In timp de 5 minute au fost alimentati 2077 clienti, in 7 minute, 2853 clienti, in 80 minute, 634 clienti si restul de 22 clienti, in timp de 129 minute; Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice; Remediat in data de 06.05.2018.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
29	TM	DUMBRAVITA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	07.05.2018	19:45	96	1 MT / 5340 JT	2.9	Timisoara partial	Cablu 20 kV defect intre T21795 - T21796	In timp de 8 minute au fost alimentati 4178 clienti, in 87 minute, 489 si in 95 minute, 674 clienti. Remediat cablu: 15.05.2018
30	Hunedoara	HUNEDOARA ORAS 110/6 kV	LES 6 kV PA3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.05.2018	18:26	81	1 MT / 5254 JT	1	Hunedoara oras partial	Izolator suport bara 6 kV conturnat in PT 50;	In timp de: 1 minut au fost alimentati 2011 clienti, in 3 minute, 1119 clienti, in 9 minute, 2123, in 79 minute, 1 client; Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice Remediat in data de: 09.05.2018
31	TM	OTELU ROSU 110/20 kV	Intrerupator 110 kV trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie tehnologica (pierdere presiune la MOP)	14.05.2018	4:43	15	45 MT / 10.739 JT	1.3	Otelul Rosu, Ruschita, Obreja, Glimboca, Iaz, Bucova, Rusca, Muntele Mic.	MOP defect trafo 2 110/20 kV	In timp de: 5 minute au fost alimentati 1936 clienti, in 8 minute, 2048 clienti si in 13 minute, 6800 clienti; Remediere MOP: 14.05.2018
32	TM	BUCOVINA 110/20 kV	LES 20 kV NR.4 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	14.05.2018	18:49	52	9257	7.4	Timisoara partial	Cablu 20 kV defect intre T 51834 - T 52065	In timp de: 3 minute au fost alimentati 4183 clienti, in 5 minute, 136 clienti, in 10 minute, 4918 clienti si in 52 minute, restul de 20 clienti; Remediat cablu: 15.05.2018
33	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie de curent temporizata	15.05.2018	8:09	255	6 MT / 5580 JT	1.1	Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, k Siria	Creanga in retea la stalpul 375	In timp de: 8 minute au fost alimentati un nr. de 3474 clienti, in 13 minute, 656 clienti, in 25 minute, 740 clienti si restul de 716, in 255 minute. Remediat: 15.05.2018; Conditii meteo deosebite: furtuna cu descarcari electrice.
					15:18						
34	TM	LUGOJ 110/20 kV	LEA 110 KV IURT-CFR circ.2 - a declansat prin protectia de distanta	16.05.2018	16:05	7	32 MT / 17736 JT	9	Lugoj partial	TC faza S conturnat in cel. LEA 110 kV Lugoj-CFR Lugoj circ.2	Remediat: 17.05.2018
35	TM	ORTISOARA 110/20 kV	Sistem de Bare 2 110 kV - ramas fara tensiune	17.05.2018	10:38	6	27 MT / 6986 JT	6	Ortisoara, Vinga, Masloc, Mailat, Charlota	In statiile: Sacalaz, Calacea si Fantanele declansat LEA 110 kV Ortisoara	In st. Ortisoara se derulau manevre pentru retragerea din exploatare a sistemului de bare 1 110 kV, pentru efectuarea unei lucrari de inlocuire izolatori la SB1 110 kV din cel. Trafo 1 110/20 kV.
36	Arad	PINCOTA 110/20kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	19.05.2018	20:16	717	6 MT / 5580 JT	1.2	Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Copac cazut pe LEA intre stalpii 37- 38	In timp de: 4 minute au fost alimentati un nr. de 1136 clienti, in 10 minute 3794 clienti, in 77 minute, 634 clienti, in 717 minute, 22 clienti; Remediat in data de: 20.05.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
37	TM	FRATELIA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	18.05.2018	16:12	36	3 MT / 9833 JT	6.5	Timisoara partial	Cablu 20 kV intre T 21709 - T 21710	Se functiona cu abatere de la schema normala: LES 20 kV nr.1 alimenta bara 1-20 kV din st. Cetate; In timp de: 1 minut au fost alimentati 6336 clienti, in 6 minute, 788 clienti, in 22 minute, 2607 clienti si in 36 minute, 105 clienti; Remediat in data de: 20.05.2018
38	TM	BUCOVINA 110/20 kV	LES 20 kV NR.4 - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	18.05.2018	13:18	64	4 MT / 9318 JT	7.2	Timisoara partial	Cablu 20 kV intre T 31719 - T 31732	Se functiona cu abatere de la schema normala: Bara 1-20 kV st Cetate alimentata din LES 20 kV nr. 4 Bucovina. In timp de: 6 minute au fost alimentati 428 clienti, in 43 minute, 1715 clienti, in 52 minute, 6865 clienti si in 64 minute, 314 clienti; Remediat in data de: 19.05.2018
39	Deva	IRUM 110/20 kV	LEA 20 kV PA 4 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.05.2018	6:53	6	1 MT / 5440 JT	1.2	Deva partial	Cablu 20 kV intre st.IRUM - PA 4 DEVA	Remediat si revenit la schema normala: 22.05.2018
40	TM	LOVRIN 110/20 kV	Lipsa tensiune bara 110 kV	21.05.2018	16:21	9	24 MT / 9593 JT	4	Lovrin, Gotlob, Tomnatic, Periam, Pesac, Sandra Bulgarus	Ramas fara tensiune bara 2 110 kV in st. Lovrin in timpul manevrelor de revenire din st. Carpnis	In statia de transformare 110/20 kV Carpnis se derulau manevre pentru trecerea consumului, aferent Statiei 110/20kV Lovrin alimentata radial pe LEA 110kV Carpnis-Lovrin, de pe bara nr.1 110 kV pe Bara nr.2 110 kV.
41	Arad	I.U.R.T. LUGOJ 110/20 kV	LES 20 kV NR. 6 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	29.05.2018	7:52	24	2 MT / 5642 JT	1.7	Lugoj partial	Cablu 20 kV defect intre P 5105 - P 5109	In timp de: 3 minute au fost alimentati 2691 clienti, in 5 minute, 2031 clienti si in 23 minute, 904 clienti. Remediat in data de: 29.05.2018 si revenit la schema normala la ora 20:40.
42	Arad	CHISINAU CRIS 110/20 kV	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent treapta 1	30.05.2018	20:44	786	75 MT / 17992 JT	13.3	Chisinau-Cris, Ineu, Zerind, Socodol, Nadab, Santana (partial), Somosches, Macea, Sintea Mare, Apateu, Sicula, Seleus, Simand, Cherehus, Tipar, Adea, Pilu	Celula 20 kV cupla longitudinala, cu: reductori de curent 20 kV faza R si T defecti, IO 20 kV defect. Celula LES 20 kV Alcoa si Nexans: izolatori faza R conturnati	In timp de 10 minute au fost alimentati 4124 clienti, in 19 minute, 8149 clienti, in 99 minute, 2624 clienti, in 171 minute, 3168 clienti si restul de 2 clienti, in 786 minute. Remediat IO 20 kV: 31.05.2018
43	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	03.06.2018	5:32	735	6 MT / 5580 JT	0.8	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	Trafo MT/JT din PT 9624 defect	In timp de: 5 minute au fost alimentati 3510 clienti, in 10 minute, 1509 clienti, in 15 minute, 397 clienti, in 217 minute, 128 clienti si in 735 minute, 42 clienti. Remediat in data de: 03.06.2018
44					20:36	116		1		Pasare la stalpul 82	In timp de: 3 minute au fost alimentati 2130 clienti, in 88 minute, 2613 si in 116 minute, 843 clienti. Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
45	Arad	PONOR 110/20 kV	LEA 20 kV CERBU - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	02.06.2018	19:49	200	20 MT / 14671 JT	1.1	Sopotu Nou, Prigor, Bozovici, Eftimie Murgu, Dalboset, Sichevita, Lapusnicel, Bania, Lapusnicu Mare	Izolator spart la stalpul 38 si cordon de legatura 20 kV rupt	LEA 20 kV Cerbu prelua - partial LEA 20 kV Bozovici. In timp de: 3 minute au fost alimentati 11284 clienti, in 6 minute, 3287 clienti, in 81 minute, 110 clienti si in 200 minute, 10 clienti. Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice
46	DEVA	HUNEDOARA ORAS 110/6 kV	LES 6 kV PA3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	04.06.2018	15:30	22	1 MT / 5248 JT	1	Hunedoara partial	Cablu 6 kV defect intre PA 3 - st. Oxigen	In timp de: 5 minute au fost alimentati 1017 clienti, in 13 minute, 1120 clienti si in 22 minute, 3112 clienti. Remediat cablu: 07.06.2018.
47	DEVA	IRUM 110/20 kV	LEA 20 kV PA 4 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	05.06.2018	15:05	51	1 MT / 5440 JT	1.7	Deva partial	Cablu 20 kV defect intre PT 152 - PA 4 DEVA	In timp de: 5 minute au fost alimentati 4840 clienti, in 37 minute, 312 clienti si in 50 minute, 289 clienti. Remediat: 08.06.2018.
48	TM	CETATE 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	08.06.2018	14:40	37	19 MT / 14022 JT	2.4	Timisoara - zona centrala	Cablu 20 kV defect intre T 41706 -T 41705	Se functiona cu abatere de la schema normala: bara 1B 20kV din Statia Bucovina preluata pe LES 20 kV 3 Cetate; in timp de 4 minute au fost alimentati 8487 clienti, in timp de 16 minute, 4534 si in 37 minute, 1020 clienti; Remediat:08.06.2018
49	TM	MOLDOVA NOUA 110/20/6 kV	LEA 110 kV Oravita circ.1 LEA110 kV Oravita circ.2 LEA 110 kV Ponor declansate prin functionare protectie de distanta	08.06.2018	10:18	18	15 MT / 8167 JT	2.3	Moldova Noua	Pom cazut in retea pe LEA 110 kV Ponor - Moldova Noua intre stalpii 31-32; Statia Moldova Noua: cel. LEA 110kV Ponor cu IO 110 kV blocat conectat pe faza T.	Remediat: 08,06,2018
50	Arad	PINCOTA 110/20 kV	TRAFU 110/20 kV - a declansat prin punere la pamant in circuitele de curent continu	09.06.2018	17:28	6	29 MT / 22045 JT	7.1	Pincota, Maderat, Ineu-partial, Craiva, Cermei, Seleus, Zarand-Cigher, Sicula, Siria, Mocrea, Taut, Silindia, Apateu, Iermata-Moroda, Covasint, Chier, Tarnova Arad	Punere la pamant in circuitele de curent continu comenzi, protectii, semnalizari	In timp de: 3 minute au fost alimentati 4165 clienti, in 4 minute, 6036 clienti, in 5 minute, 10426 clienti si in 6 minute, 1447 clienti; Remediat: 09.06.2018
51	Arad	I.U.R.T. LUGOJ 110/20 kV	LES 20 kV NR. 6 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.06.2018	19:15	70	2 MT / 5624 JT	1.6	Lugoj partial	Cablu 20 kV defect intre PT 5137 - PT 5182	In timp de: 31 minute au fost alimentati 3250 clienti, in 38 minute, 1097 clienti, in 44 minute, 543 clienti si in 69 minute, 736 clienti. Remediat:10.06.2018
52	TM	PADUREA VERDE 110/20 kV	LEA 20 kV GHIRODA - a declansat prin protectie	09.06.2018	10:23	532	22 MT / 5424 JT	4.2	Ghiroda, Remetea Mare, Bucovat, Giarmata, Recas	Trafo 20 kV defect - PTA 12405	In timp de: 17 minute au fost alimentati 2455 clienti, in timp de 31 minute, 1984 clienti, in 299 minute, 821 clienti, in 531 minute, 186 clienti.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			homopolara de curent temporizata								Remediat: inlocuit trafo in data de 09.06.2018
53	Arad	POLTURA 110/20 kV	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	13.06.2018	4:33	7	42 MT / 21541 JT	8	Arad partial	Izolator conturnat pe sectia 1 bara 20 kV	Clientii aferenti bara B1 20kV s-au preluat din alte surse MT; Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice; Revenire la schema normala: 13.06.2018 ora 21:35.
54	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	13.06.2018	5:05	17	6 MT / 5580 JT	0.8	Tarnova Arad, Ineu, Pincota, Mocrea, Silindia, Maderat, Chier, Taut, Siria	defect trecator	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice
55	TM	FRATELIA 110/20/10 kV	LEA 20kV URSENI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	14.06.2018	18:57	141	7 MT / 5188 JT	2.5	Giroc, Mosnita Noua, Unip, Uliuc	CTI defecta in PT 2567 - gestiune CFR	In timp de: 7 minute au fost alimentati 3866 clienti, in 98 minute, 801 clienti si in 115 minute, 528 clienti.
56	Arad	POLTURA 110/20 kV	TRAFO 2 - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	15.06.2018	6:54	4	94 MT / 20908 JT	9.4	Arad partial	Conturnari in celula 20 kV 4P Cvartal Vlaicu	In timp de: 1 minut au fost alimentati 11184 clienti, in 3 minute, 2650 clienti, in 4 minute, 7168 clienti; Remediat: 18.06.2018
57	Resita	CALNIC 110/20/6 kV	LEA 110 kV Bocsa-Calnic - a declansat prin functionare protectie diferentia, simultan a declansat LEA 110 kV Resita prin functionare protectie de distanta, ramas cu tensiune retur din st. Resita.	20.06.2018	15:42	7	35 MT / 25816 JT	2.3	Resita partial	Defect neidentificat	Se functiona cu abatere de la schema normala: In St. Timisoara , L110 Gataia in functiune cu RABD anulat, in st. Mociur, CT 110kV in functiune, conditii de regim ptr. retragerea AT2 220/110 kV in st. Timisoara; efectuat control vizual pe LEA 110 kV Bucsa-Calnic; S-a revenit la schema normala in data de 20.06.2018 ora 19:49.
58	Resita	Statile: Carpinis, Jimbolia, Lovrin, Sanicolau Mare, Semlac, Teba, Padurice	RAR(-) LEA 110kV Arad -Teba prin fct. protectie distanta; RAR(-) LEA 110kV Teba- Semlac prin fct. protectie distanta; RAR (-) LEA 110kV Carpinis-Sacalaz fct. prin protectie distanta	20.06.2018	17:22	30	170 MT / 57896 JT	23.4	Carpinis, Jimbolia, Lovrin, Sannicolau Mare, Semlac, Arad partial	Conductor rupt la stalpul 41 pe LEA 110 kV Sacalaz - Carpinis	Timp de intrerupere clienti: St. Teba 10 cl. MT si 12882 cl. e JT timp de 8 min; St. Padurice 10 cl. MT si 0 cl. JT timp de 8 min; St. Sannicolau Mare 41 cl. MT si 12432 cl. JT timp de 26 min.; St. Jimbolia 20 cl. MT si 6422 cl. JT timp de 27 min.; St. Lovrin 24 cl. MT si 9593 cl. JT timp de 27 min. ; St. Carpinis 21 cl. MT si 7500 cl. JT timp de 29 min.; St. Semlac 44 cl. MT si 9067 cl. de JT timp de 30 min.; Efectuat control pe LEA 110 kV Sacalaz-Carpinis si identificat conductor rupt la stalpul 41. Remediat: 21.06.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
59	Arad	I.U.R.T. LUGOJ 110/20 kV	LES 20 kV NR. 6 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.06.2018	3:27	38	2 MT / 5624 JT	1.2	Lugoj partial	Cablu 20 kV defect intre T 5105 - T 5109	In timp de: 3 minute au fost alimentati 1279 clienti, in 5 minute, 3443 clienti si in 38 minute, 904 clienti; Revenit la schema normala in data de 21.06.2018 ora 22:26.
60	Arad	I.U.R.T. LUGOJ	LES 20 kV NR. 2 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.06.2018	20:33	46	2 MT / 5682 JT	1.6	Lugoj partial	Cablu 20 kV defect intre P 5094 - P 5095	In timp de: 3 minute au fost alimentati 3120 clienti, in 6 minute, 508 clienti, in 12 minute, 1576 clienti si in 45 minute, 480 clienti; Se functiona cu abatere de la schema normala - preluate partial: LES 20 kV nr. 6 Lugoj si LES 20 kV nr.6 Iurt; Remediat: 23.06.2018.
61	Arad	SEMLAC 110/20 kV	LEA 20 kV SEITIN - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	25.06.2018	13:50	307	11 MT / 6053 JT	1.8	Semlac, Nadlac, Seitin	IMS 20 kV conturnat	Se functiona cu abatere de la schema normala: preluata LEA 20 kV Nadlac datorita unor lucrari de inlocuire izolator spart la stalpul 44; In timp de: 5 minute au fost alimentati 1448 clienti, in 6 minute, 1952 clienti, in 118 minute, 2643 clienti si in 307 minute, 21 clienti; Inlocuit IMS: 30.09.2018
62	Arad	UVA 110/20/6 kV	LES 20 kV VICTORIEI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	30.06.2018	9:43	30	6 MT / 7162 JT	2.7	Arad - partial (zona centru si Aurel Vlaicu)	Cablu 20 kV defect intre PT 3345 - PT3343	In timp de: 6 minute au fost alimentati un nr. de 4337 clienti, in 7 minute, 1630 clienti, in 13 minute, 930 clienti si in 30 minute, 271 clienti; Remediat: 02.07.2018
63	TM	GIULVAZ 110/20 kV	TRAFO 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent I	29.06.2018	16:39	11	25 MT / 7936 JT	4	Sag, Otelec, Peciu Nou, Ciacova rural, Livezile, Foeni, Parta, Ciacova, Ghilad, Snmartinu Sarbesc, Giuvaz, Giera, Uivar	Izolatori suport 20 kV conturnati aferenti celulei 20 kV Rudna	In timp de: 4 minute au fost alimentati un nr. de 1345 clienti, in 10 minute, 4649 clienti si in 11 minute, 1967 clienti; Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice. Remediat in 30.06.2018.
64	TM	BALTA SARATA 110/20/6 kV	LEA 20 kV CARANSEBES - a declansat prin protectie maximala rapida	08.07.2018	19:27	11	4 MT / 5559 JT	1.2	Caransebes partial	defect trecator	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice
65	TM	CARPINIS 110/20 kV	Trafo.2 110/20 kV	14.07.2018	12:30	6	8,218	5	Carpinis, Biled, Beregsau, Iecsa, Partial Jimbolia	Trafo.2 110/20kV a declansat simultan cu LEA 20kV Jimbolia 2 prin functionare Protectie Maximala de Curent.	Necesar RT Cel.LEA 20 kV Jimbolia 2. Remediat: 16.07.2018
66	TM	BALTA SARATA 110/20/6 kV	LEA 20 kV CARANSEBES - a declansat prin protectie maximala rapida	19.07.2018	18:07	3	4 MT / 5559 JT	1.4	Caransebes partial	defect trecator	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice
67	TM	FRATELIA 110/20/10 kV	LEA 20 kV URSENI - a	22.07.2018	8:12	142	6 MT / 5534 JT	1.7	Giroc, Mosnita Noua, Unip, Uliuc	Izolator 20kV spart la stalp nr. 245	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			declansat prin protectie homopolara de curent temporizata								
68	Deva	Deva CFR 110/20kV	LINIA 20kV LEA 20KV PA4 DACIA (CMU)	29.07.2018	02:16	35	3 MT / 7624 JT	1.1	Deva-partial	CABLU-20kV LES 20 KV PT 144-PT 12 DEVA	Cablu 20kV defect intre PT-144 si PT-12. Remediat: 31.07.2018
69	Deva	VIRFURI 110/20 kV	LEA 20 kV GURAHONT - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	31.07.2018	2:26	235	8 MT / 10322 JT	1.3	Sebis, Dezna, Buteni, Chisindia, Varfurile, Plescuta, Almas, Joia Mare, Moneasa, Ignesti, Dieci, Revetis-Rosia, Brazilii, Gurahont	Copac cazut pe retaua MT	In timp de: 15 minute au fost alimentati 1265 clienti, in 20 minute, 8343 si in 235 minute, 722 clienti; Se functiona cu abatere de la schema normala: LEA 20 kV Gurahont / statia Virfuri alimenteaza S1 bare din statia Sebis, LEA 110 kV Virfuri Sebis era retrasa din exploatare ptr. remediere defect; LEA 20 kV Gurahont din st. Varfuri s-a redat in exploatare conf. SN in 31.07.2018 la ora 06:21.
70	TM	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	31.07.2018	6:24	7	43 MT / 24443 JT	1.6	Archis, Sicula, Iermata-Moroda, Pancota, Taut, Seleus, Silindia, Sebis, Ineu, Mocrea, Craiva Sate, Beliu, Avram Iancu, Hasmas, Carand, Zarand-Cigher, Cermei, Tarnova Arad, Chier, Cuied, Maderat, Rapsig, Prunisor, Barsa, Siria, Bocsig	defect trecator	In timp de: 5 minute au fost alimentati 18899 clienti si in 7 minute, 5587 clienti; Se functiona cu abatere de la schema normala: consumul statiei SEBIS preluat pe MT: L 20 kV Oras Sebis si L 20 kV Barsa
71	TM	DUMBRAVITA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.3 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	31.07.2018	23:48	62	1 MT / 5340 JT	2.6	Timisoara partial	Cablu 20 kV intre statia DUMBRAVITA - T 41785	In timp de: 22 minute au fost alimentati 4802 clienti, in 37 minute, 491 clienti si in 62 minute, 48 clienti. Remediat: 07.08.2018
72	TM	DUMBRAVITA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.9 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.08.2018	0:14	12	5,245	1.8	Timisoara rezidential partial	LES 20kV nr. 9 a declansat in timpul manevrelor de izolare a defectului pe LES 20 kV nr.3	Se functiona cu abatere de la schema normala, LES 20 kV nr. 9 prelua partial LES 20 kV nr.3.
73	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	03.08.2018	20:32	38	6 MT / 5580 JT	1.3	Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Barza cazuta la stalpul 82	In timp de: 3 minute au fost alimentati 2076 clienti, in 8 minute, 2991 clienti si in 38 minute, 519 clienti.
74	Deva	PETRILA 110/20/6 kV	Trafo 3 110/6 kV - a declansat prin	07.08.2018	19:28	22	4 MT / 6456 JT	4	Petrila, Petrosani partial, Lonea partial	Izolatori conturnati la pod bare 6 kV trafo 3.	Conditii meteo deosebite: ploaie torentiala; Remediat: 08.08.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			protectie homopolara								
75	TM	CARPINIS 110/20/6 kV	Trafo 2 110/6 kV - a declansat prin protectie homopolara	07.08.2018	19:45	11	9 MT / 8207 JT	5.8	Carpinis, Biled, Beregsau, Iecsa, Partial Jimbolia	Refuz declansare LEA 20 Pompe Cenei	Remediat: 08.08.2018
76	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	07.08.2018	21:06	79	7 MT / 5580 JT	1.3	Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Pasare in retea MT, la stalpul 91	In timp de: 3 minute au fost alimentati 2596 clienti, in 77 minute, 1136 clienti si in 79 minute, 1855 clienti.
77	TM	DUMBRAVITA 110/20/10 kV	LES 20 kV NR.9 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.08.2018	17:14	61	5 MT / 6245 JT	2.2	Timisoara rezidential partial	Cablu 20 kV defect intre T 31767 si T 31766	In timp de: 6 minute au fost alimentati 6147 clienti, in 9 minute, 22 clienti, in 52 minute, 31 clienti si in 60 minute, 50 clienti; Se functiona cu abatere de la schema normala: prelua partial consumul LES 20 kV nr. 3 (intre st. Dumbravita si T 41785). Termen remediere: 14.08.2018
78	Deva	IRUM 110/20 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent	26.08.2018	7:21	18	12 MT / 7516 JT	2.1	Deva - zona centrala	- Cablu 20 kV defect intre statie - PA 4 Deva; - Intrerupator 20 kV defect in PA 4 Deva	In timp de: 11 minute au fost alimentati 2087 clienti, in 12 minute, 1737 clienti, in 17 minute 2149 clienti si in 18 minute, 1555 clienti; Remediat: 29.08.2018
79	Arad	FAGET 110/20 kV	LEA 20 kV SAVARSIN - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	27.08.2018	14:46	170	23 MT / 7491 JT	7.4	Savarsin, Conop, Birchis, Varadia de Mures, Petris, Lipova, Barzava, Ususau, Bata, Margina	- conductor 20 kV rupt intre stalpul 417-418; - trafo defect in PT 8640.	Se functiona cu abatere de la schema normala - prelua partial LEA 20 kV Ususau; In timp de: 5 minute au fost alimentati 2846 clienti, in 7 minute, 1090 clienti, in 134 minute, 603 clienti si in 170 minute, 2975 clienti; Remediat: 27.08.2018
80	Hunedoara	Statia Lupeni Sud 110/20 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie diferentiala	29.08.2018	6:47	43	8 MT / 10250 JT	2.2	Jud. Hunedoara - oras Lupeni partial	Cablu 20 kV defect intre PT 23 - PT 22 aferent LES 20 kV Lupeni PT 22	In timp de: 7 min au fost alimentati 5 MT si 1751 JT; 10 min - 3 MT si 3708 JT; 13 min - 2313 JT; 17 min 1613 JT si 43 min - 865 JT. Remediat cablu defect: 29.08.2018; Revenit la schema normala la ora 20:05.
81	Arad	PINCOTA 110/20 kV	LEA 20KV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	04.09.2018	16:12	11	7 MT / 5540 JT	1.78	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	neidentificata	In timp de 6 min au fost alimentati 7 MT si 4884 JT; in 11 min - 656 JT. Conditii meteo deosebite: furtuna cu descarcari electrice. S-a dispus control pe linie.
82	Hunedoara	Statia 110 kV IMO - LEA 110 kV Orastie a declansat prin	Trafo 1 110/20 kV din statia Orastie + defecte multiple pe	07.09.2018	8:12	3485	48 MT / 12975 JT	8	Judet Hunedoara: partial oras Orastie, Lunca, Aurel Vlaicu,	Incendiu in statia 110/20 kV Orastie - cauza: in cercetare	In timp de: 5:48:00 au fost alimentati 3 MT si 2992 JT; 8:48:00 - 5 MT si 2130 JT; 10:48:00 - 9MT si 2787 JT; 12:48:00 - 13

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
		protectie diferentia la - ramasa fara tensiune statia 110/20 kV Orastie	liniile MT adiacente statiei.						Homorod, Valeni, Joseni, Suseni, Geoagiu Statiune, Geoagiu sat, Poienari, Gelmar, Castau, Beriu, Orastioara de Jos, Orastioara de Sus, Romosel, Bucium, Ludesti, Costesti, Gerosu, Ludesti Deal, Romos, Pischinti, Vaidei.		MT si 518 JT; 20:18:00 - 494 JT; 29:47:00 - 9 MT si 1069 JT; 34:47:00 - 2 MT si 323 JT; 37:17:00 - 2 MT si 917 JT; 43:17:00 - 3 MT si 619 JT; 55:47:00 - 1 MT si 557 JT; 58:05:00 - 1 MT si 569 JT. Urmare acestui incident au fost remediate partial conductoare rupte, strapuri arse, CTI / CTE - defecte, izolatori conturnati, cable defecte. Montate 7 grupuri generatoare. Realimentarea clientilor s-a finalizat in data de 09.09.2018 ora 18:05.
83	Timis	statia PADUREA VERDE 110/20 KV	LEA 20kV GHIRODA - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	08.09.2018	7:30	77	23 MT / 5424 JT	3	Judetul Timis: Ghiroda, Remetea Mare, Bucovat, Recas, Petrovaselo.	Pasare cazuta la stalpul 180	In timp de: 6 min au fost alimentati 12 MT si 1493 JT; 25 min - 1 MT si 169 JT; 1:09:00 - 8 MT si 2956 JT; 1:17:00 - 2 MT si 806 JT. Remediat: 08.09.2018
84	Arad	Statia 110/20/6 kV UVA	LES 20 kV VICTORIEI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	20.09.2018	13:28	31	1 MT / 5071 JT	1.7	Judet: Arad: oras Arad - partial (zona centru si Aurel Vlaicu)	Cablu defect intre PT 3346 - PT 3347	In timp de 3 min au fost alimentati 1 MT si 3293 JT; 5 min - 1496 JT si 31 min 282 JT. Remediat: 21.09.2018
85	Arad	Statia 110/20 kV PANCOTA	LES 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.09.2018	11:05	5	7 MT / 5540 JT	1.3	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	neidentificata	Conditii meteo deosebite: COD GALBEN - vant puternic
86	Arad	Statia 110/20 kV PANCOTA	LES 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.09.2018	14:00	135	7 MT / 5540 JT	1.2	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Creanga cazuta in retea MT la stalpul 375	In timp de 3 min au fost alimentati 4 MT si 2851 JT; 7 min - 2 MT si 1234 JT; 11 min - 1 MT si 88 JT; 2:15:00 - 567 JT. Conditii meteo deosebite: COD GALBEN - vant puternic; Indepartare creanga cu prajina electroizolanta de la stp.375
87	Hunedoara	Statia 110/20 KV CARPISOARA	Trafo 1 110/20 kV - a declansat prin protectie p.p. bare MT	24.09.2018	19:13	60	10 MT / 6389 JT	4.2	Judet: Hunedoara - Localitati: Paroseni, Vulcan	Cutie terminala in celula 20 kV PT2	In timp de 7 min au fost alimentati 768 JT; 39 min 8 MT si 2168 JT; 42 min - 1 MT si 3453 JT; 1 ora - 1 MT. Remediat: 24.09.2018; Conditii meteo deosebite: COD GALBEN - vant puternic.
88	Timis	Statia 110/20 kV SATCHINEZ	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara	27.09.2018	21:09	60	21 MT / 5829 JT	8.8	Judet Timis: Satchinez, Sanandrei, Varias, Duestii Noi	TC faza "T" "strapuns in cel 20 kV Ortisoara- Petrol	In timp de 5 min au fost alimentati 1 MT si 1336 JT; 8 min - 15 MT si 2339 JT; 9 min - 4 MT si 2154 JT; 1 ora - 1MT. Remediat: 28.09.2018
89	Timis	Statia 110/20 kV I.U.R.T. LUGOJ	LES 20 kV nr. 6 Iurt - a declansat prin protectie	01.10.2018	13:32	40	2 MT / 7271 JT	2.2	Judet Timis: Lugoj partial	Cablu 20 kV defect intre P 5180 - P 5105	In timp de 4 min au fost alimentati 1 MT si 2715 JT; 7 min - 1 MT si 3652 JT; 37 min - 149 JT; 39 min - 754 JT; 40 min - 1 JT. Se functiona cu abatere de la schema

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			homopolara de curent temporizata								normala - LES 20 kV nr.6 lurt alimenta integral LES 20 kV nr.6 Lugoj; Remediat: 03.10.2018
90	Hunedoara	Statia 110/20 kV Deva CFR	L 20 kV PA 4 Dacia - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	03.10.2018	12:55	43	3 MT / 8015 JT	1.2	Judet Hunedoara: Deva partial	Cablu 20 kV defect intre PA 4 Dacia si PT 115 Liceu Traian	In timp de 7 min au fost alimentati 1 MT si 6375 JT; 13 min - 2 MT si 1638 JT; 43 min - 2 JT. Remediat: 05.10.2018
91	Arad	Statia 110/20 kV PINCOTA	L 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.10.2018	1:19	3,15	7 MT / 5580 JT	1	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	neidentificata	
92	Arad	Statia 110/20 kV PINCOTA	L 20 kV MADERAT - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.10.2018	13:56	31	7 MT / 5580 JT	1	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	creanga cazuta in retea la stalpul 100/33/7/36	In timp de 4 min au fost alimentati 7 MT si 4924 JT; 9 min - 634 JT; 31 min - 22 JT. Conditii meteo nefavorabile - COD GALBEN de vant puternic; Remediat:24.10.2018.
93	Caras Severin	Statia BALTA SARATA 110/20/6 kV	LEA 20kV CARANSEBES - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	28.10.2018	19:22	111	4 MT / 5559 JT	1.3	Judetul Caras-Severin: loc. Caransebes partial	Cablu 20 kV defect intre PT6078 - PT6005	In timp de 5 min au fost alimentati 537 JT; 6 min - 4 MT si 4748 JT; 1:50:00 - 57 JT; 1:51:00 - 217 JT. Remediat: 30.10.2018
94	Hunedoara	Statia SIMERIA 110/20 kV	TRAFU 1 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de tensiune treapta 2	30.10.2018	14:44	11	48 MT / 8049 JT	5	Judetul Hunedoara: Simeria, Harau, Bacia, Raplotu Mare, Turdas	neidentificat	In timp de 8 min au fost alimentati 5 MT si 1767 JT; 9 min - 20 MT si 3455 JT; 10 min - 7 MT si 189 JT; 11 min - 16 MT si 2638 JT. Efectuat control vizual in statie - 30.10.2018. Se efectueaza verificari circuite comenzi protectii semnalizare aferente trafo 1.
95	Arad	Statia BUJAC 110/20 kV	TRAFU 2 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	03.11.2018	11:54	291	25 MT / 11057 JT	13	Judetul Arad: oras Arad zona Industriala Nord-Vest, centru, Faleza Sud si Aurel Vlaicu.	Relevu defect in celula LEA 20 kV Petrol 2	In timp de 5 min au fost alimentati 2 MT si 11057 JT; 4:51:00 - 2 MT. Remediat: 04.11.2018
96	Timis	Statia 110/20kV I.U.R.T. LUGOJ	LES 20 kV NR. 6 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	12.11.2018	15:13	11	2 MT / 5624 JT	1.78	Judet Timis: - LUGOJ ZONA EST - LUGOJ ZONA VEST	LES 20 kV defect intre PT 5109 - PT 5114	In timp de 4 min au fost alimentati 2 MT si 5081 JT; 5 min - 332 JT; 11 min - 211 JT. Remediat: 14.11.2018
97	Arad	Statia 110/20kV BUJAC	LEA 20 KV SEGA - a declansat prin protectie	12.11.2018	14:35	52	3 MT / 5876 JT	1.56	Oras ARAD, Zona AUREL VLAICU	LES 20kV defect intre PT 3278 - PT 3298.	In timp de 5 min au fost alimentati 2 MT si 4196 JT; 7 min - 370 JT; 8 min - 1310 JT; 52 min - 1 MT. Remediat: 14.11.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			homopolara de curent temporizata								
98	Hunedoara	Statia 110/20 kV SIMERIA	TRAFO 1 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara de curent de pe rezistor	20.11.2018	12:19	63	49 MT / 8049 JT	7	Judetul Hunedoara: Simeria, Harau, Bacia, Raplotu Mare, Turdas	Intrerupator 20 kV conturnat al LEA 20 kV Orastie in statia Simeria	In timp de 11 min au fost alimentati 11 MT si 863 JT; 13 min - 13 MT si 2018 JT; 19 min - 18 JT si 2602 MT; 23 min - 7 MT si 187 JT; 1:03:00 - 2379 JT. Intrerupatorul este in curs de inlocuire. Remediat: 30.11.2018
99	Hunedoara	Statia 110/20 kV DEVA CFR	TRAFO 1 110/20 kV - deconectare locala ASN	20.11.2018	13:41	95	32 MT / 17274 JT	10.8	Judet Hunedoara: oras Deva partial, Santuhalm, Archia, Gherghes, Pestis, Cerbal, Cristur	Bobina de declansare la minima tensiune - element baterie 110 V intrerupt	In timp de 12 min au fost alimentati 3 MT si 4673 JT; 32 min - 3 MT si 7949 JT; 42 min - 17 MT si 1844 JT; 51 min - 7 MT si 2742 JT; 1:35:00 - 2 MT si 66 JT. Remediat element defect la bateria de acumulator in 20.11.2018
100	Arad	Statia 110/20 kV MURESEL	LES 20 kV 26M - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	21.11.2018	13:41	38	1 MT / 5872 JT	1.5	Judet ARAD: ARAD cartier rezidential	Cablu defect intre PT 8397 - PT 8404	In timp de 18 min au fost alimentati 1 MT si 1724 JT; 24 min - 1199 JT; 26 min - 1418 JT; 38 min - 1531 JT. Cablu 20 kV a fost lovit si escavat de o firma terta, care executa lucrari in zona. Remediat si revenit la schema normala in data de 21.11.2018.
101	Arad	Statia 110/20 kV PINCOTA	LES 20 kV MADERAT a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	23.11.2018	3:05	206	7 MT / 5580 JT	1	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Reductor tensiune 20 kV	In timp de 7 min au fost alimentati 4 MT SI 2851 JT; 8 min - 2 MT si 1274 JT; 3:26:00 - 1 MT si 1455 JT. Remediat: 15.12.2018
102	Hunedoara	Statia 110/20 kV DECEBAL	LES 20 kV DEVA 4 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	10.12.2018	0:38	53	1 MT / 5057 JT	1.1	Judet Hunedoara: oras DEVA partial	Cablu 20 kV defect intre PA 4 si PT 111	In timp de 9 min au fost alimentati 1354 JT; 14 min - 1548 JT; 15 min - 1555 JT; 52 min - 312 JT; 53 min - 1 MT si 288 JT. Remediat: 10.12.2018
103	Timis	Statia 110/20 kV LUGOJ - RAR (-) L 110 kV FAGET	L 110 kV FAGET	15.12.2018	16:38	289	30 MT / 15055 JT	8	Judet TIMIS: Faget	Conditii meteo deosebite (COD PORTOCALIU de ninsori abundente)	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale
104	Timis	Statia 110/20 kV LUGOJ	Trafo 2 110/20 kV a declansat prin fct. protectiei maxime de curent	15.12.2018	16:59	4	62 MT / 15461 JT	8	Judet TIMIS: oras Lugoj	Declansari simultane LEA 20 kV in conditii meteo deosebite (COD PORTOCALIU de ninsori abundente)	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale
105	Arad	RAR (-) LEA 110 kV Varfuri Sebis	LEA 110 kV Varfuri Sebis	15.12.2018	19:04	27	29 MT / 17205 JT	7.5	Judet ARAD: oras Sebis	5 brazi intre stalpii 27-28, incarcati pe zapada	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale
106	Timis	RAR (-) LEA 110 kV Timisoara - Buzias	LEA 110 kV Timisoara - Buzias	16.12.2018	8:34	1885	73 MT / 39817 JT	20.1	Judet TIMIS: Buzias, Lugoj, Faget, CFR Lugoj.	Izolator tip WKLF rupt la stalpul 3	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale; Pe axa 110 kV Iaz - Nadrag - Lugoj - Buzias - Timisoara, se functiona cu abatere de la schema normala: LEA 110 kV

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
											Iaz - Nadrag declansata cu RAR (-) din data de 15.12.2018 ora 21:14.
107	Timis	RAR (-) LEA 110 kV Varfuri Sebis	LEA 110 kV Varfuri Sebis	16.12.2018	11:14	439	29 MT / 17205 JT	7.5	Judet ARAD: oras Sebis	Copac in deschiderea stalpilor 33-34	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale
108	Timis	Statia 110/20 kV LUGOJ - RAR (-) L 110 kV FAGET	Conductor rupt si stalp de beton rupt	16.12.2018	4:52	11941	30 MT / 15055 JT	8	Judet TIMIS: Faget	Conditii meteo deosebite (COD PORTOCALIU de ninsori abundente)	Conditii meteo deosebite - COD PORTOCALIU de ninsori abundente si vant in rafale. Remediat
109	Hunedoara	Statia 110/20 kV CAPRISOARA	Trafo 1 110/20 kV a declansat prin protectie maximala de curent	17.12.2018	12:10	3	3 MT / 5034 JT	5.3	Judet: Hunedoara - Localitati: Paroseni, Vulcan	defect neidentificat	In timp de 1 min a fost alimentat 1 MT; 2 min - 4266 JT; 3 min - 2 MT si 768 JT. A fost afectata si EM Paroseni. Declansarea s-a produs fara sa fie semnalizari de functionat protectiei pe liniile alimentate in st Caprisoara. S-a facut control in statie si nu s-a gasit nimic deosebit.
110	Timis	Statia 110/20 kV LUGOJ	LEA 110 kV IURT - LUGOJ cu derivatia -CFR Lugoj circ.2 a declansat prin protectie homopolara directionata treapta 1	17.12.2018	15:50	5	20 MT / 14669 JT	6	Judet Timis: oras Lugoj partial zona Vest,zona Est, Costeiu	defect trecator	Consumul statiei 110 /20 kV Lugoj era preluata pe MT. Ramas fara tensiune statia 110/20 kV IURT.
111	Caras Severin	Statia 110/20/6 kV BALTA SARATA	LEA 110 kV CARANSEBES a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	18.12.2018	10:47	77	4 MT / 6301 JT	2	Judetul Caras-Severin: loc. Caransebes partial	Cablu 20 kV defect intre PT 6036 - PT 6023	In timp de 3 min au fost alimentati 537 JT; 10 min - 1846 JT; 17 min - 3 MT si 1636 JT; 30 min - 996 JT; 1:04:00 - 1 MT si 568 JT; 1:17:00 - 718 JT. Remediat:19.12.2018
112	Timis	Statia 110/20 kV LUGOJ	Trafo 2 110/20 kV a declansat prin protectie maximala de curent	20.12.2018	13:24	4	92 MT / 30156 JT	20	Judetul Timis: oras Lugoj partial zona Vest, zona Est, Costelu si oras Faget	In timpul manevrelor de trecerea consumului statiei Faget de pe statia Lugoj pe provizorul LEA 110 kV Lugoj - Faget	Urmarea conditiilor meteo deosebite consumul statiei Faget era preluat din retea MT, pe statia 110/20 kV Lugoj.
113	Arad	Statia 110/20 kV PINCOTA	LEA 20 kV MADERAT a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	24.12.2018	8:36	4	7 MT / 5580 JT	1	Judetul Arad: Tarnova Arad, Taut, Mocrea, Pancota, Silindia, Maderat, Chier, Siria	Defect neidentificat	In timp de 3 min au fost alimentati 6 MT si 4125 JT; 4 min - 1 MT si 1455 JT.
114	Timis	Statia 110/20 kV FRATELIA	LES 20 kV nr.3 a declansat prin protectie maximala de curent rapida	24.12.2018	14:06	32	5198 JT	1	Judet Timis: Timisoara zona Sagului, Freidorf si Fratelia	Cablu 20 kV defect intre T 31759 si T 31755	In timp de 4 min au fost alimentati 2377 JT; 6 min - 1543 JT; 8 min - 380 JT; 32 min - 898 JT. Se functiona cu abatere de la schema normala: LES 20 kV nr. 3 Fratelia prelua partial consumul aferent LES 20 kV nr. 5 alimentata din statia 110/20 kV Muzicescu; Remediat:28.12.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
115	Hunedoara	Statia 110/6 kV HUNEDOARA ORAS	LES 6 KV PA 3 a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	30.12.2018	13:29	4	1 MT / 5254 JT	1.5	Judet Hunedoara: municipiu Hunedoara partial	Cablu 6 kV defect intre ST HD ORAS - PA3 HD	Remediat: 31.12.2018

Incidente deosebite in statiile din gestiunea Transelectrica aflate în aria de concesiune a E-Distributie Banat

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
1	TM	Statia IAZ 220/110 kV - statie in gestiune TRANSELECTRICA (ST Timisoara)	Sistem bare 110kV ramas fara tensiune prin functionare protectie diferentiala de bare 110kV. Lipsa tensiune sistem bare 110kV si MT in statiile adiacente (statii nealimentate): -Nadrag 110/6kV; -Lugoj Bara 1A 110/20kV; -IURT Lugoj 110/20/6 kV; -Faget 110/20kV; -CFR Lugoj (apartine clientului CFR); -Otelu Rosu 110/20kV; -SRA 1 (apartine clientului Ductil Steel)	09.03.2018	0:38	41	2 IT / 92 MT / 38222 JT	23.6	Nadrag, Faget, Otelu Rosu, Zavoi, Maru, Voislova, Rusca Montana, Poiana Marului, Marga, Bautar, Bucova, Glimboca, Obreja, Iaz, Ruschita, Traian Vuia, Cliciova, Bethausen, Leucusesti, Manastur, Dumbrava, Bucovat, Surducu Mic, Cosava, Margina, Romanesti, Breazova, Tomesti, Branesti, nemesesti, Costeiu de Sus	Izolator rupt la SB1A 110 kV aferent cel. 110 kV AT1 din statia IAZ	St. Lugoj: realimentat clientii prin fc. AAR trafo 1-trafo2. La ora 00:42 s-au alimentat clientii din St. IURT Lugoj, St. Faget si St. Nadrag, CFR Lugoj; La ora 00:58 s-au alimentat clientii St. Otelu Rosu; La ora 01:19 s-a alimentat clientul St. SRA1 Otelu Rosu.
2	TM	Statiile 110/MT: Padurea Verde, Continental, Musicescu, Venus, Victoria, Azur, Buzias, Giulvaz, CFR Ghiroda.	Barele de 110 kV ramas fara tensiune din Statiile 110/MT P. Verde, Continental, Musicescu, Venus, Victoria, Azur, Buzias, Giulvaz si CFR Ghiroda	14.05.2018	14:51	45	172 MT / 60661 JT	91.8	Timisoara partial	Sectie de bara 1A-1B si sistem 2 110 kV din statia 220/110 kV Timisoara, gestiune ST Timisoara, ramas fara tensiune, prin declansarea AT1, AT2 220/110 kV.	Realimentarile statiilor s-au facut dupa cum urmeaza: 15:06 - st. Buzias / 9.398 clienti; 15:07 st. Padurea Verde si Continental / 24.510 clienti; 15:18 - st. Gilvaz / 7.971 clienti; 15:22 - st. Venus si Victoria / 15.479 clienti; 15:36 - st. Azur / 3.475 clienti.
3	TM	FRATELIA 110/20/10 kV	LEA 20 kV URSENI - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	07.07.2018	6:34	126	7 MT / 5188 JT	1.9	Giroc, Mosnita Noua, Unip, Uliuc	defect in PT 2567 - gestiune CFR CET - instalatie utilizator	Conditii meteo deosebite: Furtuna cu descarcari electrice

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
4	TM	IRUM 110/20 kV	LES 20 kV PA 4-a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.07.2018	12:36	4	1 MT / 5440 JT	1.7	Deva-partial	EXTERNA	Cablu 20kV St.IRUM - PA4 Deva lovit de terti la sapturi in zona. Remediat: 26.07.2018
5	Arad	ARAD 400/220/110 kV - statie in gestiune TRANSELECTRICA (ST Timisoara)	LEA 110 kV Muresel circ.2 - a declansat prin protectie tehnologica. Ramas fara tensiune statiile: Muresel, Teba si Padurice.	10.08.2018	22:44	12	26 MT / 24806 JT	8.7	Arad partial	Mop defect in st. TRANSELECTRICA	Statia Muresel: in timp de 8 minute au fost alimentati 8995 clienti si in 12 minute, 2934 clienti; Statia Teba: in timp de 8 minute au fost alimentati 12893 clienti; Statia Padurice (alimenteaza clienti industriali): in timp de 8 minute au fost alimentati un nr. de 10 clienti MT.
6	Hunedoara	declansat AT 220/110 kV in st. Paroseni si st. Banu Mare - statii in gestiune TRANSELECTRICA (ST Timisoara); Ramas fara tensiune 15 statii: Uricani, Lupeni Sud, Lupeni Arena, Petriila, Petrosani Sud, Petrosani CFR, Lonea Livezeni, Vulcan, Caprisoara, Aninoasa Nord, Retezat, CHE Clopotiva, CHE Ostrovul Mare, CHE Ostrovul	Sistemul de bare 110 kV din statiile mentionate in col. F, a ramas fara tensiune	01.09.2018	16:59	18	161 MT / 61470 JT	29.5	Judetul Hunedoara: zona Valea Jiului	in curs de cercetare	In timp de 10 min au fos alimentati 6 IT, 154 MT si 51277 JT; in 18 min - 7 MT si 10193 JT. Observatii / comentarii: S-a dispus control pe L110 Baru Mare- Aninoasa-Paroseni circ.1

Incidente deosebite in RED gestiune E-Distributie Dobrogea

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
1	Tulcea	ZEBIL 110/20 kV	TRAFU 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala 1	22.01.2018	15:44	41	5,990	4.80	Zebil, Sarichioi, Sabangia, Satu Nou, Mihai Bravu, N.Balcescu, Hamcearca, Izvoarele, Randunica, M.Kogalniceanu, Lastuni, Nalbant, Trestinic	celula L 20 kV 9502 - intrerupator 20 kV defect	Remediat in data de 22.01.2018 - inlocuire intrerupator 20 kV
2	Ialomita	CAZANESTI 110/20 kV	LEA 20 kV MALU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	06.02.2018	20:25	69	5116	1.96	Cazanesti, Muntenii-Buzau, Crasanii de Sus, Crasanii de Jos, Sfantul Gheorghe, Balaciu, Copuzu, Malu, Butoiu	Creanga cazuta pe retea, la stalpul 151	In timp de 3 minute au fost alimentati 1112 clienti, in timp de 67 minute, 1081 clienti si restul de 2923 clienti in 69 minute. A fost indepartata creanga din retea.
3	Ialomita	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	11.02.2018	0:39	682	7573 JT / 16 MT	1.93	Fierbinti Targ, Moldoveni, Armasesti, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisori, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata	TRAFU MT/JT aferent PTA 5057 - loc. ADANCATA - defect	Pana in 19 minute au fost alimentati 3790 clienti, pana in 225 minute, un numar de 3554 iar restul de 245 clienti, in 682 minute. Inlocuit trafo in data de 11.02.2018 la ora 12 si s-a revenit la schema normala.
4	Ialomita	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	14.02.2018	9:20	133	7573 JT / 16 MT	2.31	Fierbinti Targ, Moldoveni, Armasesti, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisori, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata	Izolator varfar spart si cazut intre faze la stalp 17	Pana in 8 minute au fost alimentati un nr. de 3790 clienti, pana in 18 minute, 2401 clienti, pana in 64 minute, 1395 clienti iar in 133 de minute, 3 clienti. Remediat defect si revenit la schema normala, in data de 14.02.2018 ora 11:32.
5	Constanta	ABATOR 110/20/10kV	CL10 kV	21.02.2018	12:18	7	6301	6.50	Constanta	LES 10 kV 0602 defecta	12:18 CL10 kV a declansat prin prot max simultan cu L10 kV 0600; L 0600 alimenteaza retur L 0602 care este rezerva in st. Abator.
6	Constanta	CENTRU 110/10/20 kV	TRAFU 2 - 110 / 20 kV - a declansat prin protectie gaze comutator ploturi	23.02.2018	19:20	8	16141	9.80	Constanta - zona centru	Releu DV 920 - defect	Declansare intenpestiva prin protectia gaze comutator ploturi.
7	Ialomita	URZICENI 110/20 kV	LEA 20kV FIERBINTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	26.02.2018	19:30	207	7573 JT / 16 MT	3.34	Nenisori, Patru Frati, Jilavele, Fierbinti Targ, Fierbintii de Sus, Barbulesti, Dridu-Snagov, Malu Rosu, Moldoveni, Slatioarele, Dridu, Armasesti	Izolator varfar ISNS spart la stalpul 60	In timp de 11 minute au fost alimentati 1701 clienti, in 56 minute, 4478 clienti si restul clientilor in timp de 207 minute.
8	Ialomita	CAZANESTI 110/20 kV	LEA 110 KV URZICENI - CAZANESTI - a declansat prin protectie de distanta 1	18.03.2018	19:48	25	89 MT /18113 JT	11.49	Urziceni, Barbulesti, Manasia, Alexeni, Ion Roata, Armasesti, Jilavele, Moldoveni, Adancata, Dridu, Fierbinti Targ, Ciocarlia, Garbovi, Valea Macrisului	Conditii meteo deosebite - ploaie cu gheata	In momentul aparitiei acestui incident, LEA 110 kV Urziceni-Valea Calugareasca era declansata de la ora 17:12. Clientii aferenti statiilor Urziceni si Barbulesti, au fost alimentati din retea MT.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
											Efectuat control pe LEA 110 kV Cazanesti - Urziceni. In data de 19.03.2018 ora 08:29 - s-a PIF normal.
9	Ialomita	CAZANESTI 110/20 kV	LEA 20 kV MALU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	18.03.2018	14:35	77	5116	1.71	Cazanesti, Muntenii-Buzau, Crasanii de Sus, Crasanii de Jos, Sfantul Gheorghe, Balaciu, Copuzu, Malu, Butoiu	Conditii meteo deosebite - ploaie cu gheata. Defect necunoscut, care s-a izolat in timpul manevrelor de lichidare incident.	In 2 minute s-au alimentat 2202 clienti si in 77 minute, 2914 clienti
10	Ialomita	CAZANESTI 110/20 kV	LEA 20 kV MALU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	18.03.2018	16:22	122	5116	1.62	Cazanesti, Muntenii-Buzau, Crasanii de Sus, Crasanii de Jos, Sfantul Gheorghe, Balaciu, Copuzu, Malu, Butoiu	Conditii meteo deosebite - ploaie cu gheata. Indepartat o sarma din retea, in ax, la stilpul cu plecare spre record S8294	In timp de 3 minute s-au alimentat 2699 clienti, in 28 minute, 1655 si in 122 minute, 762 clienti.
11	Calarasi	MIRCEA VODA 110/20 kV	TRAFO-1 110 / 20 kV si CL 20 kV	19.03.2018	12:31	5	13817	7.80	partial oras Calarasi	Stabilizator 110/110V cc defect	In timp de 1 minut s-au alimentat 6996 clienti si restul de 6821 clienti, in timp de 5 minute. S-a inlocuit.
12	Ialomita	-Statia 110/20 kV Slobozia Nord -Statia 110/20 kV Gheorghe Doja	Axa 110 kV Slobozia Sud-Slobozia Nord - Gh.Doja-Cazanesti, a declansat cu RAR (-) prin protectie de distanta 1 in statiile Slobozia Sud si Cazanesti. Precizare: in st. Gheorghe Doja nu sunt intreruptoare 110 kV pe liniile Cazanesti si Slobozia Nord.	20.03.2018	2:32	4	23238	14.10	Slobozia partial, Amara, Iazu, Buesti, Misleanu, Perieti, Paltinisu, Fundata, Stejaru, Gheorghe Doja, Traian, Andrasesti, Grivita, Nicolesti, Tovarasia, Milosesti	Defect trecator pe LEA 110 kV Cazanesti-Ghe.Doja-Slobozia Nord in conditii meteo deosebite - ploaie cu gheata. Asociat defectului trecator s-a identificat releu de distanta defect in celula LEA 110 kV Gheorghe Doja din st. Slobozia Nord, fapt ce a dus la nefunctionare RAR.	Au ramas nealimentate statiile 110/20 kV Slobozia Nord si Gheorghe Doja. Dupa 1 minut a fost alimentata st. Gheorghe Doja, cu 4084 clienti, iar in 4 minute st. Slobozia Nord, cu 19154 clienti. In data de 20.03.2018 s-a inlocuit releu de distanta.
13	Calarasi	OLTENITA SUD 110/20 kV	LES 20 kV MOARA DUNAREA - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	27.03.2018	15:41	88	5260 JT / 2 MT	2.12	Oltenita - str. Marasesti	-intreruptor IO 20 kV cu bobina de anclansare - defecta; - separator IMS 2881 din PT 2509 - defect.	~ In data de 27.03.2018 remediat intreruptor IO 20 kV defect; ~ Separator IMS 2881 din PT 2509 - ramas indisponibil pana in data de 29.03.2018, conform cererii operative nr. 347/27.03.2018. ~ In timp de 34 minute au fost alimentati 2838 clienti, in 47 minute, 1888 clienti si in 88 minute, 536 clienti.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
14	Constanta	MEDGIDIA_N ORD 110/6 kV	LEA 110 kV MEDGIDIA N- BALCESCU-CUZA VODA - a declansat prin protectie diferentiala	01.04.2018	11:51	4	2 IT 26 MT 5.515 JT	Consum:1.5 Productie:57.6	Pantelimon, Crucea, Silistea, N. Balcescu, Seimeni Mari, Tirgusor, Topalu, M.Kogalniceanu, Drobia, Tortomanu	defect trecator	Au ramas nealimentate: - statia N. Balcescu 110/20 kV -3402 clienti - statia Galbiori 110/20/6 kV - 2139 clienti - CEE N. Balcescu - CEE Mireasa COD GALBEN - intensificari ale vantului, cu rafale ce au atins 55-65 km/h, iar izolat 70-75 km/h; In data de 02.04.2018 - efectuat control pe LEA 110 kV - nimic deosebit
15	Ialomita	MOVILITA 110/20 kV	LEA 20 kV IRIGATII 2 HAGIESTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.04.2018	10:11	121	32 MT 10.993 JT	3.34	Sinesti, Fierbintii Targ, Livedea, Nuci, Movilita, Grecii de Jos, Fierbintii de Sus, Fierbintii de Jos, Boteni, Hagiesti, Brazi, Lilioci, Maia, Catrunesti, Rasimnicea, Dridu-Snagov, Dridu, Moldoveni, Slatioarele, Jilavele, Patru Frati.	Sarma in retea dupa ST5394 la S5436	In timp de: 4 minute s-au alimentat 5407 clienti, in timp de 11 minute, 2134 clienti, in timp de 23 minute, 2089 clienti, in timp de 89 minute, 1241 clienti si in 121 minute, 154 clienti; COD GALBEN - intensificari ale vantului, cu rafale ce au atins 55-65 km/h, iar izolat 70-75 km/h
16	Ialomita	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	01.04.2018	9:26	118	16 MT 7.304 JT	1.68	Patru Frati, Nenisori, Jilavele, Fierbinti-Targ, Barbulesti, Fierbintii de Sus, Dridu- Snagov, malu Rosu, Dridu, Moldoveni, Armasesti, Slatioarele	Izolator spart si cazut pe consola, la stalpul 103 in ax	In data de 01.04.2018 - s-a inlocuit izolatorul; In timp de: 3 minute s-au alimentat 5618 clienti, in timp de 6 minute, 984 clienti si in 118 minute, 718 clienti; COD GALBEN - intensificari ale vantului, cu rafale ce au atins 55-65 km/h, iar izolat 70-75 km/h
17	Calarasi	OLTENITA SUD 110/20 kV	LES 20 kV MOARA DUNAREA - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	04.04.2018	14:49	34	5260 JT / 2 MT	1.71	Oltenita - str. Marasesti	-Cablu defect intre PT 2992 si PT 2615;	In timp de: 5 minute s-au alimentat 3148 clienti, in 10 minute, 1088, in timp de 19 minute, 459 clienti si restul de 567 clienti, in 34 minute; In data de 04.04.2018 - inlocuit bobina anclansare IO 20 kV; In data de 05..04/2018 - s-a revenit la situatia operativa initiala
18	Calarasi	OLTENITA SUD 110/20 kV	LES 20 kV MOARA DUNAREA - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	10.04.2018	17:28	47	5260 JT / 2 MT	1.28	Oltenita partial	Defect neidentificat	In timp de: 37 minute s-au alimentat 3699 clienti si in timp de 44 minute, 1563 clienti. Dispus control linie.
19	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20 kV ORAS 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	17.04.2018	13:35	5	5 MT / 5248 JT	2.21	Calarasi partial	Cablu defect intre PT 3000 si PT 3270	In timp de: 3 minute au fost alimentati 1036 clienti, in 4 minute, 3676 si restul de 541 clienti, in 5 minute. Remediat: 24.04.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
20	Constanta	SN_CONSTANTA 110/6 kV	LEA 110 kV ABATOR - a declansat prin protectie de distanta 1	26.04.2018	10:10	3'35"	19 MT / 25615 JT	11.23	Constanta partial	Izolator suport faza "R" conturnat la celula L110 kV CET Palas	In statia Abator era planificata o lucrare de investitii si in timpul desfasurarii manevrelor de retragere din exploatare a LEA 110 kV Abator-CET Palas si a celei din st. Abator, a declansat LEA 110 kV Abator in st. SN Constanta. Remediat izolator in data de 26.04.2018.
21	Constanta	NAVODARI 110/20 kV	CT 20 kV	26.04.2018	11:04	8'48"	6 MT / 14781 JT	4.02	Navodari partial, Mamaia partial	Intrerupator 20 kV cu rulment spart la mecanismul de actionare, la celula L 20 kV 5305; Cablu defect al L 20 kV 5305 intre PT 1049 - PT 1319	In timpul manevrelor de lichidare a avariei pe L 20 kV 5305 a declansat CT 20 kV in st. Navodari, linia refuzand declansarea (a ramas nealimentat sistem 1 bare 20 kV). Remediat intrerupator L 20 kV 5305 in data de 26.04.2018; Remediat cablu: 27.04.2018.
22	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20KV ORAS 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	06.05.2018	14:46	39	5 MT / 5537 JT	1.50	Calarasi partial	Cablu defect intre PT 3231 si PT 3378	In timp de 4 minute au fost alimentati 5010 clienti, in timp de 8 minute, 228 clienti si in 38 minute, 304 clienti; Remediat cablu: 10.05.2018
23	Constanta	BABA NOVAC 110/20 kV	TRAFU 1 110/20 KV - a declansat prin protectie maximala de curent	09.05.2018	21:58	3'12"	17 MT / 11281 JT	12.00	Constanta partial	Cauza primara: cablu defect intre PT 391 - PT 366, aferent LES 20 kV 2721, asociat cauzei primare, refuz declansare LES 20 kV 2721.	In data de 09.05.2018 - s-a verificat circuitele primare din celula L 20 kV 2721 in statia Baba Novac. Remediat cablu: 11.05.2018
24	Constanta	CENTRU I 110/20/10 kV	TRAFU 2 110/20 kV - declansat prin PLP bare	10.05.2018	1:26	11	7 MT / 17284 JT	3.77	Constanta partial	Cauza primara: cablu defect pe LES 20 kV 0325 intre PT 331-PT330, asociat cu cauza primara refuz declansare LES 20 kV 0325 in statia Centru I;	Remediat cablu defect si inlocuit releu tip DV 901, la celula L 20 kV 0325, in data de: 10.05.2018
25	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20 kV ORAS 1 - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	11.05.2018	10:42	9	5 MT / 5537 JT	2.06	Calarasi partial	Defect neidentificat	In timp de: 6 minute au fost alimentati 4199 clienti, in 8 minute, 534 clienti si in 9 minute, 809 clienti.
26	Ialomita	SLOBOZIA SUD 110/20 kV	LES 20 kV BORA - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.05.2018	2:51	11	1 MT / 5195 JT	0.65	Slobozia partial	Cablu 20 kV defect intre PT 8336 si PT 8023	In timp de: 2 minute au fost alimentati 1138 clienti, in timp de 5 minute, 1928 clienti, in 10 minute, 1952 clienti si in 11 minute, 178 clienti; Remediat cablu: 15.05.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
27	Calarasi	MOVILITA 110/20 kV	TRAFO 1 110/20 kV - a declansat prin protectia de minima tensiune	15.05.2018	17:17	13	33 MT / 11293 JT	3.80	Fierbinti, Rosiori, Dragoiesti, Barbatescu, Bitina-Pamanteni, Nuci, Sinesti, Livedea, Condeesti, Bitina-Ungureni, movilita, Grecii de Jos, Rasimcea, Boranesti, Maia, Hagiesti, Brazii, Boteni, Axintele, Chiroiu-Pamanteni, Sinesti, Catrunesti, Cosereni, Lilieci, Barcanesti, Valea Bisericii	Baterie de acumulatori aferent st. Movilita - defecta	Afectat consumul st. Movilita 110/20 kV si st. Hagiesti 110/20 kV; Inlocuit in data de: 16.05.2018
28	Ialomita	CAZANESTI 110/20 kV	TRAFO 1 - 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala I	17.05.2018	11:11	10	36 MT / 11528 JT	5.83	Sfantu Gheorghe, Marsilieni, Reviga, Munteni-Buzau, Rasi, Orezu, Crunti, Crasanii de Sus, Rovine, Butoiu, Mircea cel Batran, Ciochina, Malu, Cocora, Horia, Salcioara, Andrasesti, Crasanii de Jos, Piersica, Grindu, Borduselu, Cazanesti, Sarateni, Balaciu, Colelia, Copuzu, Orboesti	Defect neidentificat	Conditii meteo deosebite: furtuna cu descarcari electrice. In data de 17.05.2018 - efectuat control vizual in statie; In data de 18.05.2018 - verificari TVI.
29	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20 V ORAS 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	18.05.2018	0:45	86	5 MT / 5537 JT	1.31	Calarasi partial	Cablu defect intre IMS 3950 in PT 3019 si S 3586	In timp de: 11 minute au fost alimentati 4733 clienti si in 85 minute, 809 clienti; Remediat in data de: 18.05.2018
30	Calarasi	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.05.2018	5:53	48	16 MT / 8089 JT	1.56	Fierbint Targ, Moldoveni, Armasesi, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisori, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata	Pasarea in retea la stalpul 186 in ax LEA	In timp de: 8 minute au fost alimentati 2846 clienti, in 22 minute, 4877 si in 48 minute, 382 clienti; S-a indepartat pasarea din LEA si s-a revenit la schema normala.
31	Calarasi	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.06.2018	6:57	39	16 MT / 7885 JT	1.84	Fierbint Targ, Moldoveni, Armasesi, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisori, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata	Pasare cazuta pe conductor la stalpul 173	In timp de: 5 minute au fost alimentati 5056 clienti, in 8 minute, 1740 si in 39 minute, 1105 clienti. Remediat: 09.06.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
32	Calarasi	SLOBOZIA NORD 110/20 kV	LES 20 kV TIPOGRAFIE 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	12.06.2018	16:49	9	6 MT / 6511 JT	2.15	Slobozia partial	Intrerupator 20 kV in statia Slobozia Nord - refuz conectare de la distanta (prin telecontrol)	Intrerupator 20 kV conectat manual in statie.
33	Calarasi	MIRCEA VODA 110/20 kV	TRAFU 1 - a declansat prin protectie maxima la 20 kV, la refuz declansare a LES 20 kV Dragi 2	21.06.2018	17:44	53	18 MT / 9603 JT	6.67	Calarasi partial - cartier Mircea Voda	Cauza primara - I 20 kV din cel. LES 20 kV Dragi 2 defect;	Remediat: 21.06.2018, prin inlocuire I 20 kV din cel. LES 20 kV Dragi 2
34	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20 kV ORAS 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	26.06.2018	3:08	50	5 MT / 5335 JT	1.18	Calarasi partial	Cablu 20 kV intre PT 3231 - PT 3378	In timp de: 6 minute au fost alimentati un nr. de 3051 clienti, in 7 minute, 1756 clienti, in 11 minute, 429 clienti si in 48 minute, 304 clienti; Remediat: 29.06.2018
35	Calarasi	OLTENITA NORD 110/20 kV	TRAFU 2 110/20 kV - a declansata prin PLP bare	27.06.2018	1:58	62	23 MT / 5942 JT	2.90	Oltenita partial	IO 20 kV aferent celula LEA 20 kV Dorobantu 1 - defect	In timp de: 7 minute au fost alimentati un nr. de 2562 clienti, in 8 minute, 3364 clienti, in 15 minute, 28 clienti si in 62 minute, 11 clienti; Remediat si revenit la schema normala: 27.06.2018
36	Calarasi	VLAD TEPES 110/20 kV	TRAFU 1 110/20 kV - a declansat prin protectie maxima l	05.07.2018	9:40	4	5 MT / 6136 JT	2.00	Dor Marunt, Dragos Voda, Lehliu Gara-zona Sate, Ulmu, Valcele, Vlad Tepes, Lupsanu si Alexandru Odobescu	IO 20kV aferent Trafo 1-110/20 kV- DEFECT	Conditii meteo deosebite: ploi torentiale si furtuna cu descarcari electrice. Remediat: 05.07.2018 IO 20kV aferent Trafo.1 - 110/20kV
					9:57	4		1.03			
37	Constanta	PORT 2 110/6 kV	LEA 110 KV SN CONSTANTA a declansat prin protectie tehnologica; Ramas fara tensiune: -statia SN Constanta 110/6 kV; -bara 10 kV din statia Abator 110/20/10 kV	07.07.2018	15:25	23 minut e 8 MT/15 834 JT si 433 minut e 3 MT	11 MT / 15834 JT	14.30	Constanta partial - zona Industriala Palas km 4-5, Gara, Abator si Faleză Sud	Dispozitiv MOP defect	Se functiona cu abatere de la schema normala: in st. Abator, sectia A bare 110 kV cu elementele aferente retrasa din exploatare pentru lucrarea de investitie, modernizare echipamente primare / secundare; Remediat MOP defect in data de 08.07.2018 si revenit la schema operativa initiala.
38	Ialomita	Urziceni 110/20kV	LEA 20kV Fierbinti-a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	22.07.2018	18:10	141	16 MT/ 8089 JT	1.87	Fierbint Targ, Moldoveni, Armasesi, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisori, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata.	IZOLATOR 20kV VARFAR RUPT SI CAZUT PE CONSOLA LA STALP NR. 450 AX	Conditii meteo deosebite: ploi torentiale si furtuna cu descarcari electrice.

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
39	Tulcea	Marmura 110/20 kV	LEA 20 kV 92.22 - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	29.07.2018	19:36	35	1 MT/5835 JT	1.50	Tulcea-partial	Defect Neidentificat	Conditii meteo deosebite: ploi torentiale si furtuna cu descarcari electrice.
40	Calarasi	TANDAREI 110/20 kV	LEA 20 kV BUCU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	31.07.2018	18:58	975	26 MT / 5001 JT	1.78	Marculesti, Slobozia partial, Gheorghe Lazar, Gimbasani, Ograda, Cosambesti, Bucu	Conductor aerian 20kV rupt la stalpul nr. 20	In timp de: 10 minute au fost alimentati 1473 clienti, in 27 minute, 1008 clienti, in 33 minute, 1893 clienti, in 81 minute, 652 clienti si in 958 minute, 1 client; Conditii meteo deosebite: ploi torentiale si furtuna cu descarcari electrice. Remediat: 01.08.2018.
41	Calarasi	SLOBOZIA SUD 110/20 kV	TRAFU 2 110/20 kV - a declansat prin protectie homopolara de tensiune	31.07.2018	19:13	7	13 MT / 9756 JT	5.00	Slobozia partial, Bora, Ciulnita	Refuz declansare LEA 20 kV Tandarei din statia Slobozia Sud (prelua si LEA 20 kV Bucu)	In timp de: 5 minute au fost alimentati 1748 clienti si in 7 minute, 8021 clienti. Conditii meteo deosebite: ploi torentiale si furtuna cu descarcari electrice.
42	Calarasi	LEHLIU 110/20 kV	Declansat CTv 110 kV prin protectie de distanta 1 - ramas fara tensiune sistem bara 2 110 kV	01.08.2018	20:41	5	14 MT / 6872 JT	4.60	Lehliu partial, Lehliu Sat, Axintele, Ileana, Dor Marunt, Nicolae Balcescu	CM 2 110 kV cu DRV faza R strapuns si cu TEMU 110 kV cu borna rupta	Remediat: 02.08.2018
43	Calarasi	TANDAREI 110/20 kV	LEA 20 kV BUCU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	06.08.2018	17:35	187	26 MT / 5001 JT	1.87	Marculesti, Slobozia partial, Gheorghe Lazar, Gimbasani, Ograda, Cosambesti, Bucu	Izolator 20 kV spart si conductor cazut pe consola la stalpul nr.185	In timp de: 4 minute au fost alimentati 2219, in 8 minute, 2676 clienti, in 14 minute, 129 clienti si in 187 minute, 3 clienti. Remediat: 06.08.2018
44	Calarasi	TAMADAU 110/20 kV	TRAFU 2 - 110/20 kV - a declansat pe partea de 20 kV, prin protectie maximala de curent 1	07.08.2018	15:56	5	28 MT / 6299 JT	1.40	Sarulesti, Tamadau Mare, Ileana, Fundulea, Belciugatele, Gurbanesti	defect neidentificat	In timp de: 4 minute au fost alimentati 3915 clienti si in 5 minute, 2412 clienti. Remediat: 08.08.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
45	Calarasi	TANDAREI 110/20 kV	LEA 20 kV BUCU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.08.2018	6:03	150	26 MT / 5001 JT	1.03	Marculesti, Slobozia partial, Gheorghe Lazar, Gimbasani, Ograda, Cosambesti, Bucu	- Conductor 20 kV rupt la stalpul nr.138 in ax; - Barza cazuta la baza stalpului nr. 24.	In timp de: 7 minute au fost alimentati 1211 clienti, in 13 minute, 3037 clienti si in 150 minute, 779 clienti; Se functiona cu abatere de la schema normala - prelua partial: L 20 kV Tandarei din st. Slobozia Sud si L 20 kV Oras din st. Slobozia Nord; Remediat: 13.08.2018
46	Calarasi	CALARASI 110/20/6 kV	LES 20 kV ORAS 1 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	14.08.2018	16:45	28	5 MT / 5535 JT	4.36	Calarasi partial	Cablu 20 kV defect intre PT 3036 - PT 3378	In timp de: 4 minute au fost alimentati 5008 clienti, in 6 minute, 306 clienti si in 28 minute, 226 clienti; Remediat: 17.08.2018
47	Constanta	BABA NOVAC 110/20 KV	LES 20 KV 2725 - a declansat prin protectie maximala de curent 2	20.08.2018	15:52	53	5172	3.40	Constanta partial	Intrerupator 20 kV defect in PT 388 sosire PT 362	Se functiona cu abatere de la schema normala: prelua retur LES 20 kV 0323; In timp de: 9 minute au fost alimentati 3057 clienti, in 11 minute, 886 clienti, in 47 minute, 974 clienti si in 53 minute, 255 clienti. Remediat intrerupator 20 kV defect si revenit la schema normala: 20.08.2018
48	Constanta	MEDGIDIA NORD 110/6 kV	LEA 110 kV TOPALU - a declansat prin protectia de distanta 1; Au ramas fara tensiune statiile: Harsova Oras 110/20 kV si Harsova 1 110/20 kV	23.08.2018	20:04	6	17 MT / 8687 JT	5.60	Harsova, Garliciu, Topalu, Horia, Saraiu, Pantelimon, Ciobanu, Vultur, Ghindaresti	defect trecator	Statia Harsova Oras - in timp de 5 minute au fost alimentati 3855 clienti; Statia Harsova 1 - in timp de 3 minute au fost alimentati 1023 clienti, in 5 minute, 1255 clienti si in 6 minute, 2571 clienti; S-a intrat in control pe LEA - 24.08.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
49	Ialomita	TANDAREI 110/20 kV	LEA 20 kV BUCU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	29.08.2018	9:07	225	26 MT / 8687 JT	1.87	judet Ialomita: Marculesti, Slobozia partial, Gheorghe Lazar, Gimbasani, Ograda, Cosambesti, Bucu	Izolator spart la stalpul 88 ax	In timp de 3 min au fost alimentati 2 MT si 730 JT; 5 min - 23 MT si 3264 JT; 9 min - 1 MT si 1005 JT; 03:45:00 - 2 JT. Remediat: 29.08.2018
50	Ialomita	TANDAREI 110/20 kV	LEA 20 kV BUCU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	09.09.2018	14:23	100	26 MT / 5001 JT	1.40	judet Ialomita: Marculesti, Slobozia partial, Gheorghe Lazar, Gimbasani, Ograda, Cosambesti, Bucu	Izolator spart la stalpul 162 AX intre IMS 7103 si IMS 7118	In timp de 3 min au fost alimentati 26 MT si 4222 JT; 1:40:00 - 779 JT. Remediat: 09.09.2018
51	Tulcea	Statia TULCEA ORAS 110/20 kV	TRAFU 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala 1	11.09.2018	15:20	356	14 MT / 20008 JT	7.00	judet Tulcea: oras Tulcea partial	LES 20 kV 9118 - celula sosire din PT 60 defecta in PT 40	In timp de 3 min au fost alimentati 3 MT si 6307 JT; 10 min - 6722 JT; 17 min - 3 MT si 2688 JT; 45 min-5 MT si 3154 JT; 1:05:00 - 1 MT si 73 JT; 3:24:00-372 JT; 5:56:00-2 MT si 1692 JT. LES 20 kV 9118 - intrerupator IO 20 kV a refuzat declansarea si a declansat trafo 2 110/20 kV prin protectie maximala 1; Asociat acestei declansari s-a identificat in celula LES 20 kV 9112 CTI defecta si izolator strapuns la CLP. In data de 11.09.2018 s-a inlocuit IO 20 kV din celula LES 20 kV 9118. Remediat 12.09.2018: celula din PT 40 sosire din PT 60 aferent LES 20 kV 9118 si celula LES 20 kV 9112 in statia 110/20 kV Tulcea Oras.
52	Ialomita	Statia SLOBOZIA NORD 110/20 kV	TRAFU 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala 1	17.09.2018	4:51	66	31 MT / 8634 JT	5.50	judet Ialomita: oras Slobozia partial	izolator sustinere bara in celula LES 20 kV Tipografie 2	In timp de 30 min au fost alimentati 7 MT si 1612 JT; 36 min - 16 MT si 1842 JT; 39 min - 6 MT si 23 JT; 53 min - 1 MT si 1013 JT; 1:01:00 - 1 MT si 4143 JT; 1:06:00 - 1 JT. Remediat: 17.09.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
53	Constanta	Statia COBADIN 110/20 kV	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin protectie de minima tensiune curent continuu	24.09.2018	13:41	7	20 MT / 7859 JT	4.50	judet Constanta: Adamclisi, Ciocarlia de Jos, Independenta, Mereni, Dumbraveni, Negru-Voda, Pestera, Deleni, Chirnogeni, Cobadin, Cerchezu, Viroaga, Petrosani.	baterie 110 Vcc	La declansarea trafo 2 110/20 kV din statia de transformare Cobadin, a ramas nealimentat consumul statiilor: Cobadin, Petrosani si Viroaga (in sechema normala de functionare statiile Petrosani si Viroaga sunt alimentate din reseaua MT, aferenta statiei Cobadin).
54	Constanta	Statia COBADIN 110/20 kV	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin protectie de minima tensiune curent continuu	24.09.2018	14:00	5	20 MT / 7859 JT	4.50	judet Constanta: Adamclisi, Ciocarlia de Jos, Independenta, Mereni, Dumbraveni, Negru-Voda, Pestera, Deleni, Chirnogeni, Cobadin, Cerchezu, Viroaga, Petrosani.	baterie 110 Vcc	La declansarea trafo 2 110/20 kV din statia de transformare Cobadin, a ramas nealimentat consumul statiilor: Cobadin, Petrosani si Viroaga (in sechema normala de functionare statiile Petrosani si Viroaga sunt alimentate din reseaua MT, aferenta statiei Cobadin). Inlocuit bateria de acumulatori 110 Vcc, in data de 24.09.2018.
55	Constanta	Statia Navodari 110/20 kV	LES 20 kV 5300 - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	02.10.2018	1:21	16	2 MT / 5063 JT	1.00	judet Constanta: Navodari partial	defect trecator	In timp de 3 min au fost alimentati 3440 JT; 12 min - 284 JT; 13 min - 526 JT; 14 min - 244 JT; 16 min - 569 JT. Se functiona cu abatere de la schema normala - LES 20 kV 5300 prelua partial LES 20 kV 5305 deoarece pe LES 20 kV 5305 era retras conform CO nr. 2162, pentru remediere cadru de sigurante in PT 1329 si CO nr. 2165, pentru remediere cablu 20 kV intre PT 1329 - PT 1282. Remediat defecte si revenit la schema normala: 02.10.2018 ora 23.
56	Ialomita	Statia Gheorghe Doja 110/20 kV	Trafo 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala 1	10.10.2018	19:55	4	33 MT / 9765 JT	3.90	judet Ialomita: Iazu, Paltinisul, Misleanu, Fundata, Traian, Stejaru, Gheorghe Doja, Grivita, Slobozia zona industriala vest, Smirna, Milosesti, Amara, Andrasesti, Nicolesti, Perieti, Tovarasia.	neidentificata	In timp de 2 min au fost alimentati 4 MT si 2124 JT; 3 min - 28 MT si 7640 JT; 4 min - 1 MT si 1 JT. Efectuat control /verificare echipamente primare si secundare in statie: 01.11.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
57	Ialomita	SLOBOZIA SUD 110/20 kV	LEA 20 kV BORA - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	10.10.2018	22:01	4	1 MT / 5195 JT	1.03	Judet Ialomita: oras Slobozia partial	Cablu 20 kV defect intre statie - PT 8523	Remediat: 11.10.2018
58	Ialomita	SLOBOZIA SUD 110/20 kV	LES 20 kV CANALIZARE - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	11.10.2018	3:13	31	2 MT / 8002 JT	0.59	Judet Ialomita: oras Slobozia partial	Cablu 20 KV defect intre PT 8043- PT 8568 de pe LES 20 kV BORA	In timp de 4 min au fost alimentati 1 MT si 2807 JT; 6 min - 888 JT; 8 min - 3521 JT; 31 min - 1 MT si 786 JT. Se functiona cu abatere de la schema normala: prelua integral LES 20 kV BORA; Remediat: 12.10.2018
59	Ialomita	SLOBOZIA SUD 110/20 kV	LES 20 kV BORA - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	11.10.2018	17:39	3,13	5195 JT	0.94	Judet Ialomita: oras Slobozia partial	Cablu 20 kV defect - iesire din statie - PT 8523	Remediat: 15.10.2018
60	Ialomita	FETESTI 110/20 kV	LES 20 kV ORAS - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	16.10.2018	11:41	46	2 MT / 5088 JT	1.65	Judet Ialomita: oras Fetesti partial, zona gara	CTI defecta in PT 6207 sosire din PT 6128	In timp de 14 min au fost alimentati 1 MT si 2050 JT; 15 min - 1 MT si 1652 JT; 17 min - 331 JT; 26 min - 873 JT; 46 min - 182 JT. Remediat CTI defecta in PT 6128 (afectate cele trei faze) si revenit la schema normala: 17.10.2018
61	Ialomita	FETESTI 110/20 kV	LES 20 kV ORAS - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	24.10.2018	13:39	26	2 MT / 5088 JT	1.25	Judet Ialomita: oras Fetesti partial, zona gara	Cablu 20 kV defect intre PT 6128 si PT 6225	In timp de 5 min au fost alimentati 2 MT si 3657 JT; 8 min - 558 JT; 11 min - 679 JT; 26 min - 194 JT. Remediat: 26.10.2018
62	Ialomita	URZICENI 110/20 kV	LEA 20 kV FIERBINTI - a declansat prin protectie maximala de curent temporizata	24.10.2018	17:35	115	16 MT / 7885 JT	2.09	Judet Ialomita: Fierbinti Targ, Moldoveni, Armasesi, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisorii, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata.	Izolatori sparti la stalpii 107 si 116; Copac cazut in retea la stalpul 175 si izolator spart intre S 5537 si ST 5051.	In timp de 8 min au fost alimentati 753 JT; 9 min - 273 JT; 12 min - 2 MT si 735 JT; 15 min - 5 MT si 1827 JT; 1:26:00 - 3 MT si 124 JT; 1:53:00 - 2 MT si 983 JT; 1:55:00 - 4 MT si 3190 JT. Conditii meteo nefavorabile - COD GALBEN de vant puternic; Remediat: 24.10.2018.
63	Constanta	Statia 110/20kV Nicolae Balcescu	Au declansat liniile LEA 110kV Galbiori, LEA 110kV Medgidia Nord si Trafo 1 110/20kV prin functionarea DRRI 110kV, din cauza refuzului de declansare a LEA 110kV Galbiori prin prot de distanta.	10.11.2018	23:31	6	2 IT/ 35 MT / 6292 JT	3.20	Judet Constanta: Galbiori, Silistea, N. Balcescu, Dorobantu, Kogalniceanu partial	defect trecator pe LEA 110kV Galbiori	CEE N. Balcescu= 0 MW si CEE Mireasa=0 MW Cel. LEA 110kV Galbiori : necesar verificari circuite primare-secundare. Remediat:14.11.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
64	Ialomita	Statia 110/20 kV Urziceni	LEA 20 kV Fierbinti - a declansat prin protectie maximala de curent rapida	19.11.2018	8:47	127	16 MT / 7886 JT	2.71	Judet Ialomita: Fierbinti Targ, Moldoveni, Armasessti, Slatioarele, Patru Frati, Fierbintii de Sus, Dridu, Nenisorii, Malu Rosu, Jilavele, Barbulesti, Dridu-Snagov, Adancata.	Izolator 20 kV conturnat la stlpul 15 in ax, varfar rupt si conductor cazut	In timp de 3 min au fost alimentati 16 MT si 7133 JT; 2:07:00 - 753 JT. Conditii meteo deosebite: COD GALBEN de vreme rea precipitatiilor in general moderate cantitativ - ninsori, apoi lapovita si ploaie cat si intensificari ale vantului, cu rafale de 55 - 75 km/h; Se functiona cu abatere de la schema normala: IMS 5272 inchis si IMS 5510 deschis. Remediat: 19.11.2018
65	Tulcea	Statia 110/20 kV TULCEA ORAS	LES 20 kV 9116 - sursa pentru PC 115	19.11.2018	12:41	72	4 MT / 6307 JT	3.00	judet Tulcea: oras Tulcea partial	Cablu 20 kV defect pe LES 20 kV 11503, alimentata din PC 115, intre PT208 si PT245	In timp de 42 min au fost alimentati 3 MT si 2819 JT; in 43 min - 1856 JT; 50 min - 1120 JT; 55 min - 511 JT; 1:12:00 - 1 MT si 1 JT. Remediat: 21.11.2018
66	Tulcea	Statia 110/20 kV TULCEA ORAS	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin punere la pamant pe bara 20 kV	19.11.2018	12:41	8	10 MT / 14071 JT	9.10	judet Tulcea: oras Tulcea partial	Refuz declansare LES 20 kV 11503 - defect intre PT-245 si PT-208 (asociat cu incident nr.17)	In timp de 5 min au fost alimentati 4 MT si 1794 JT; 6 min - 3 MT si 5828 JT; 7 min - 2 MT si 6390; 8 min-1 MT si 59 JT.
67	Ialomita	Statia 110/20 kV CAZANESTI	LEA 20 kV MALU - a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	22.11.2018	6:07	202	9 MT / 5162 JT	1.42	Judet Ialomita: localitatile Cazanesti, Muntenii-Buzau, Crasanii de Sus, Crasanii de Jos, Sfantul Gheorghe, Balaciu, Copuzu, Malu, Butoiu	Izolator 20 kV desfiletat la stalpul 23 pe derivatia PT 8295	In timp de 1:07:00 au fost alimentati 1 MT si 319 JT; 1:09:00 - 2 MT si 1351 JT; 1:50:00 - 2 MT si 2729 JT; 2:33:00 - 3 MT si 763 JT; 3:22:00 - 1 MT. REMIEDIAT: 22.11.2018
68	Ialomita	Statia 110/20 kV TANDAREI	TRAFO 2 110/20 kV - a declansat prin protectie maximala de curent 1	25.11.2018	14:13	48	54 MT / 11597 JT	7.00	Judet Ialomita: partial Tandarei, Ograda, Gheorghe Lazar, Marculesti, M. Kogalniceanu, Gimbasani, Bucu, Murgeanca, Suditi, Movila, Saveni, Fratilesti, Platonesti, Lacusteni, Gura Vaii	Reductor de curent 20 kV faza "T" defect in celula LEA 20 kV Movila	In timp de 4 min au fost alimentati 17 MT si 3537 JT; 10 min-2 MT si 1510 JT; 15 min-3 MT si 2408 JT; 18 min - 2 MT si 135 JT; 41 min-27 MT si 4005 JT; 45 min - 1 MT si 2 JT; 48 min - 2 MT. Se functiona cu abatere de la schema normala: trafo 1 110/20 kV si trafo 2 110/20 kV in functiune, CL 20 kV in rezerva calda. Trafo 2 110/20 kV a declansat prin protectie maximala de curent 1, simultan cu declansarea LEA 20 kV Movila, prin protectie maximala 3. A ramas nealimentata sectia B bare 20 kV. Remediat: 26.11.2018
69	Ialomita	Statia 110/20 kV SLOBOZIA SUD	LES 20 kV BORA 110/20 kV - a declansat prin protectie	25.11.2018	23:04	7	1 MT / 5195 JT	1.00	Judet Ialomita: oras Slobozia partial	Cablu 20 kV iesire din statie	In timp de 2 min au fost alimentati 3170 JT; 5 min - 1 MT si 1137 JT; 6 min - 584 JT; 7 min - 304 JT. Remediat: 30.11.2018

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta [MW]	Localitati	Cauza	Observatii
			homopolara de curent temporizata								
70	Constanta	Statia 110/20/10 kV ABATOR	TRAFU 1 110/20 kV a declansat prin PLP bare	02.12.2018	13:49	41	7 MT / 10097 JT	4.80	Municipiul Constanta: zona Industriala Palas km 4-5, Abator, Faleza Sud, Gara, B-dul Tomis - Centru	LES 20 kV 0621 - cablu 20 kV defect intre statie si PT 394	In timp de 9 min au fost alimentati 1956 JT; 10 min - 1621 JT; 11 min - 1175 JT si 3 MT; 13 min - 2 MT si 1556 JT; 14 min - 2 MT si 3002 JT; 41 min - 787 MT. Remediat: 05.12.2018
71	Constanta	Statia 110/20 kV BABA NOVAC	LES 20 kV 2725 a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.12.2018	9:38	40	1 MT / 7722 JT	2.00	Judetul Constanta: municipiul Constanta zona B-dul Tomis - Centru, Tomis Nord, Coiciu si Depozite-Bratianu.	Cutie terminala de interior in PT 811 si cablu defect intre PT 132 si PT 811	In timp de 6 min au fost alimentati 4513 JT; 8 min - 1336 JT; 9 min - 1 MT si 135 JT; 38 min - 1388 JT; 40 min - 350 JT. Se functiona cu abatere de la schema normala: LES 20 kV 2725 alimenta cu tensiune retur si LES 20 kV 0420, care este rezerva in PA 20 kV din statia Depozite, provizorat pentru efectuarea lucrarilor de modernizare celule 20 kV statia Depozite. REMIEDIAT: 14.12.2018
72	Constanta	Statia 110/20 kV BABA NOVAC	LES 20 kV 2725 a declansat prin protectie homopolara de curent temporizata	13.12.2018	18:38	119	7587 JT	2.18	Judetul Constanta: municipiul Constanta zona B-dul Tomis - Centru, Tomis Nord, Coiciu si Depozite-Bratianu.	Cablu defect intre PT 498 si PT 509	In timp de 3 min au fost alimentati 5262 JT; 11 min - 1229 JT; 16 min - 276 JT; 23 min - 330 JT; 46 min - 489 JT; 1:59:00 - 1 JT. Se functiona cu abatere de la schema normala: LES 20 kV 2725 alimenta cu tensiune retur, partial LES 20 kV 0420, care este rezerva in PA 20 kV din statia Depozite, provizorat pentru efectuarea lucrarilor de modernizare celule 20 kV statia Depozite. Remediat: 17.12.2018
73	Ialomita	Statia 110/20 kV SLOBOZIA NORD	CL 20 kV a declansat prin protectie homopolara 1	14.12.2018	11:49	14	32 MT / 8233 JT	7.00	Judet Ialomita: partial oras Slobozia, Amara, Gheorghe Doja, Perieti, Stejaru, Iazu, Paltinisu, Misleanu, Fundata, Buesti	CTI defecta - LES 20 kV Ulei 3	In timp de 4 min au fost alimentati 4 MT si 2124 JT; 7 min - 2 MT si 3121 JT; 9 min - 17 MT si 1608 JT; 11 min - 4 MT si 1355 JT; 13 min - 6 JT; 14 min - 5 MT si 19 JT Remediat: 14.12.2018
74	Ialomita	Statia 110/20 kV CAZANESTI	LEA 20 kV MALU a declansat prin protectie maximala de curent rapida	17.12.2018	14:27	84	8 MT / 5163 JT	1.96	Judet Ialomita: localitatile Cazanesti, Muntenii-Buzau, Crasanii de Sus, Crasanii de Jos, Sfântul Gheorghe, Balaciu, Copuzu, Malu, Butoiu	Conductoare in galopaj - vant puternic in rafale	In timp de 4 min au fost alimentati 5 MT si 3493 JT; 9 min - 2 MT si 1351 JT; 1:24:00 - 1 MT si 319 JT. Conditii meteo deosebite: vant puternic in rafale; S-a efectuat control intre ST 8289 si ST 8310 si echipa operativa confirma galopaj pe LEA 20 kV.

Incidente deosebite in statiile din gestiunea Transelectrica aflate în aria de concesiune a E-Distribuție Dobrogea

Nr. crt.	Regiune	Statia de transformare	Echipamentul	Data / ora		Durata (min.)	Nr. clienti	Puterea intrerupta (MW)	Localitati	Cauza	Observatii
1	Constanta	MEDGIDIA SUD 400/110/20 kV - gestiune ST CONSTANTA / TRANSELECTRICA SA	In statia de transformare 400/110/20 kV Medgidia Sud gestiune ST Constanta - sistem bara 2 110 kV si sectia de bara 1B 110 kV - ramase fara tensiune.	11.04.2018	10:01	36	17923	Consum: 15.7; Productie: 30.4	Medgidia - zone adiacente, Cernavoda - zone adiacente, Mircea Voda	Ramanerea fara tensiune a aparat pe durata manevrelor planificate de retragere din exploatare a sectiei de bara 1A 110 kV pentru revizie tehnica celula + LEA 110 kV BANEASA	Statia Baneasa - alimentat clientii la ora 10:22 ; Statia FCM2 – alimentat clientii la ora 10:37; Statia Mircea Voda – alimentat clientii la ora 10:14; Statia Cernavoda – alimentat clientii la ora 10:15; Statia Ecluza Cernavoda – alimentat clientii la ora 10:15; Statia Tortomanu (CEED Cernavoda 2) – alimentat clientii la ora 10:24. Productie intrerupta CEE-uri: CEE Cernavoda 1 = 7 MW, CEE Cernavoda 2 = 11 MW, CEE Pestera = 4 MW, CEE Cobadin = 3 MW, CEE Silistea = 2 MW, CEE Tortomanu 2 = 2,4 MW, CEE Mihai Viteazu 2 = 1 MW.

Incidente deosebite in RED gestiune Distribuție Energie Oltenia

Nr. crt.	Zona RED afectata	Nr.locurilor de consum / producere afectate	Data	Durata intreruperii	Cauza care a determinat aparitia incidentului	Observatii
1	Stația 110/20 kV Mioveni : Loc. MIOVENI, Davidesti, Titești, Darmanesti, Cosesti, Pietroseni, Maracineni, Micesti - jud. Arges	24204 / 1	1/17/2018	12:23-12:50	Izolator rupt la SB1-110kV, faza R, polul spre bara 1B-110kV al LEA 110kV IRNE2	1) 1 consumator (delimitare la 110 kV) alimentat dupa 22 minute; 2) 1 consumator (delimitare la 110 kV) alimentat dupa 23 minute; 3) 24202 cons. / 1 prod. alimentati dupa 27 minute .
2	1)St.110/20 kV Preajba; 2)St.110/20kV Mozaceni; 3)St.110/20 kV Topoloveni; 4)St. 110/20kV Patroaia; 5)CHE110/10.5 kV Golesti	32705 / 6	1/24/2018	15:39-16:40	Izolator VKLF conturnat la stp.20 din L.110kV Preajba- Harlești ; LEA 110 kV FMFP-Topoloveni sect. la stp.98 pentru lucrari ; defec. in Statia 110/20 kV Dragaesti (DB)	1) 4791 cons.+1 prod. alim. dupa 10 minute; 2) 7817 cons.+2 prod. alim. dupa 34 minute; 3) 12959 cons. alimentati dupa 40 minute; 4) 7138 cons.+2 prod. alim. dupa 61 minute; 5) 1 producator (delimitare la 110 kV) alimentat dupa 61 minute .
3	LEA 20 kV Mioveni – Domnesti : loc. Micesti, Darmanesti, Cosesti si Pietrosani - jud. ARGES	5207 / 0	1/30/2018	15:07-19:56	1)Cordon retezat pe faza S la stp.1 din axul LEA ; 2)Izolator rupt la STE PTA 1 Valea Andrei	1)3067 cons. alimentati dupa 23min; 2)1070 cons. alimentati dupa 1h si 53 min; 3)743 cons. alimentati dupa 3h si 33min; 4)327 cons. alimentati dupa 4h si 49 min .
4	1)St.110/20/6 kV Barsesti 2; 2)CHE110/10.5 kV Tg. Jiu; 3)CHE110/10.5 kV Vadeni : loc. TG. JIU(p), Runcu, Stanesti, Arcani, Lelesti, Balesti, Pestisani,Telesti - jud. GORJ	15051 / 2	2/3/2018	20:54-21:52	In St.110/20/6 kV Barsesti 2 : cel.110kV Trafo 2 la SB 110kV pol spre IO, izolator trecere faza "S" conturnat din cauza infiltrarii apei prin plafon Statie interioara	1) 2 prod. alim. dupa 21 minute; 2) 15050 cons. alim. dupa 30 minute; 3) 1 mare cons. alimentat dupa 58 minute.
5	1)St.110/20 kV Rogojelu; 2)St.110/20 kV Pinoasa; 3)St.110/20 kV Rosia; 4)S.I. 1+2 CTE Rovinari Localitati : ROVINARI, Urdari, Farcasesti, Dragutesti - jud GORJ	8198 / 0	3/7/2018	12:19-12:44	Scurtcircuit trifazat pe Bara 1 - 110 kV din statia 110/ 20 kV Rogojelu, la manevrarea SB 1 in celula 110 kV MB 1	1) 3878 consumatori alim. dupa 3 minute; 2) 4319 consumatori. alim. dupa 18 minute; 3) S.I. 1+2 CTE Rovinari alim. dupa 25 min.
6	St.110/20kV Costesti : Loc. COSTESTI, Lunca Corbului, Stolnici, Buzoiesti, Ungheni, Caldaranu, Mirosi, Recea - jud. ARGES	16082 / 0	3/18/2018	00:50-01:10	In St.110/20kV Costesti : celula 20kV FNC 2, a luat foc CTI 20 kV	16082 clienti alimentati dupa 20 minute
7	St.110/20kV Magura : Loc.ALEXANDRIA, Plosca Buzescu, Mavrodin, Magura, Nenciulesti, Vitanesti, Rasmiresti, Cernetu, Laceni, Marzanesti,Babaita, Orbeasca de Jos - jud. TELEORMAN	23031 / 0	3/19/2018	19:02-19:12	Declansarea LEA 110 kV Alexandria – Magura si LEA 110 kV Harlești – Magura, datorita ghetii depuse pe conductoare si galoparii cond. in bataia vantului	1) 3837 cons. alim. dupa 3 min; 2)18573 cons. alim. dupa 7 min; 3) 621 cons. alim. dupa 10 minute
8	LEA 20 kV Topoloveni - Dobresti : Loc.TOPOLOVENI, Priboieni, Beleti, Dobresti, Botesti - jud. ARGES	5168 / 0	4/1/2018	14:11-15:38	Defect trecator in conditii de vant puternic	In perioada de cod galben: - 5168 cons. alimentati dupa 1 h si 27 minute
		5168 / 0	4/1/2018	17:17-19:35	LES 20 kV SR 26-465T - PCZ Gold Plast Topoloveni defect	In perioada de cod galben: - 1136 cons. alimentati dupa 35 minute; 4032 cons. alimentati dupa 1 h si 18 minute
9	LEA 20 kV Topoloveni - Dobresti : Loc.TOPOLOVENI, Priboieni, Beleti, Dobresti, Botesti - jud. ARGES	5168 / 0	4/2/2018	12:35-13:45	Izolator spart la stalp nr. 59 din ax LEA	5168 cons. - alimentati dupa 1 h si 10 minute
10	Stația 110/20 kV Scornicesti Localitati: SCORNICESTI, POTCOAVA, Tatulesti, Colonesti, Barasti, Poboru, Spineni, Cungrea, Vitomiresti, Samburesti, Leleasca, Vulturesti, Danicei Dobroteasa - jud. OLT	21254 / 3	4/13/2018	16:14-17:20	1)Cablul 20kV iesire din statie defect in LEA 20 kV Scornicesti-Potcoava 2)Cablul 20kV iesire din statie defect in LEA 20 kV Scornicesti-Combustie	3528 cons. alim. dupa 19'; 8586 cons. alim. dupa 20'; 4090 cons. alim. dupa 23'; 3695 cons. alim. dupa 35'; 579 cons. alim. dupa 45'; 776 cons. / 3 prod. alimentati dupa 66 minute.
11	St. 110/20 kV Prundu : Loc. PITESTI (p), Bradu (p) - jud. Arges	11896 / 1	4/24/2018	02:35-02:52	Declansarea LEA 110 kV Mioveni – Prundu si LEA 110 kV Bradu – Prundu, datorita unui	1) 11896 cons. alim. dupa 17 min; 2) 1 prod. (CHE Prundu) alim. dupa 17 min.

Nr. crt.	Zona RED afectata	Nr.locurilor de consum / producere afectate	Data	Durata intreruperii	Cauza care a determinat aparitia incidentului	Observatii
					defect trecator pe faza T, aparat in tronsonul de LEA dublu circuit	
12	Stația 110/20 kV Vedea ZONA AFECTATA : Municipiul Alexandria (Partial), Poroschia, Tiganesti, Brinceni	11064 / 0	5/8/2018	08:55-09:44	Refuz declansare IO LEA 20 kV IAICA (linie cu defect in cablu)	1) 4274 cons. alim. dupa 3' 2) 2565 cons. alim. dupa 47' 3) 4225 cons. alim. dupa 49'. Trafo 2 – 110/20 kV era retras din exploatare pentru modernizare
13	LEA 20 kV Topoloveni - Dobresti : Loc.TOPOLOVENI, Priboieni, Beleti, Dobresti, Botesti - jud. ARGES	5168 / 0	5/13/2018	21:24-21:36	Trafo 100 kVA transit la PTA Atelier Mecanic Crintoiu,tert	5168 cons. - alimentati dupa 12 minute
14	LEA 20 kV VI.Sud - Olanesti : Loc: RM. VALCEA(p) BAILE OLANESTI, Vladesti, Pausesti Maglasi - jud. VALCEA	6857 / 1	5/16/2018	01:52-02:58	Defect izolat in conditii de furtuna cu desc.electrice	In perioada de cod galben: - 6857 cons./ 1 prod. alimentati dupa 1 h si 6 minute
		6857 / 1	5/16/2018	08:15-08:23	Cablul 20 kV iesire din Statia Valcea Sud atins de o sonda GEO	6857 cons. si 1 produc. - alimentati dupa 8 minute
15	Stația 110/20 kV Godinesti ZONA AFECTATA: Baia de Arama, Tismania, Calnic, Godinesti, Ciuperceni, Pestisani, Pades, Ponoarele, Isverna, Obarsia Closani	14727 / 0	5/19/2018	12:50-13:04	Declansare T1 -10 MVA, 110/20 kV prin PMC in conditii de furtuna cu descarcari electrice	14727 cons. alim. dupa 14 min
16	LEA 20 kV Mioveni – Domnesti : Loc.Micesti, Cosesti, Darmanesti, Pietrosani - jud. ARGES	5231 / 0	06.06.2018	15:46-17:32	Cablu 20 kV defect pe record PTA Tabara Purcareni (tert) Conditii meteo : furtuna cu desc. electrice	3072 cons. - alimentati dupa 36 minute; 2159 cons. - alimentati dupa 1h si 46 minute
17	Stația 110/20 kV DIF ZONA AFECTATA: CRAIOVA (p), Carcea, Malu Mare, Cosoveni	9963 / 0	6/9/2018	5:38-07:21	Cauza: TC faza R defect in celula 20 kV Cupla Longitudinala	4285 cons. alim. dupa 24 min ; 5678 cons. alim. dupa 1h si 43 min
18	1)St.110/20kV Traian : Loc. DRAGASANI (p), Prundeni, Orlesti - jud. VALCEA	7948 / 0	6/11/2018	19:18-19:26	Declansarea LEA 110 kV Stuparei – Marcea-CHE Babeni si LEA 110 kV Stuparei–Traian – CHE Ionesti in conditii de furtuna si descarcari electrice	7948 cons. alim. dupa 8 min;
	2)St.110/20kV Marcea : Loc. BABENI (p), Galicea, Olanu, Dragoiesti, Ionesti, Scundu, Sirineasa, Popesti, Stoilesti, N. Balcescu, Milcoiu - jud. VALCEA	17579 / 4	6/11/2018	19:18-19:33	Declansarea LEA 110 kV Stuparei – Marcea-CHE Babeni si LEA 110 kV Stuparei–Traian – CHE Ionesti in conditii de furtuna si descarcari electrice	17579 cons. si 4 prod. MT alim. dupa 15 min;
19	LEA 20 kV Topoloveni – Dobresti : Loc.TOPOLOVENI, Priboieni, Beleti, Dobresti, Botesti - jud. ARGES	5168 / 0	15.06.2018 - 16.06.2018	01:32 22:38-	Defect izolat in conditii de vant si ploaie in zona	856 cons. - alimentati dupa 2 ore si 29 minute; 279 cons. - alimentati dupa 2 ore si 30 minute; 1780 cons. - alimentati dupa 2 ore si 32 minute; 561 cons. - alimentati dupa 2 ore si 33 minute; 1692 cons. - alimentati dupa 2 ore si 54 minute;
20	Stația 110/20 kV Plenita ZONA AFECTATA : Plenita, Orodel, Caraula, Vartop, Salcuta, Verbita, Vela, Unirea, Motatei	11092 / 0	6/18/2018	18:44-19:42	A declansat T2 110/20 kV, din cauza umezelii acumulate in celula SB 2 a CL 20 kV	5206 cons. alim. dupa 9' 3854 cons. alim. dupa 42' 2032 cons. alim. dupa 58'.
21	Stația 110/20 kV Tr.Magurele ZONA AFECTATA : Tr.Magurele (parțial) Olteanca, Islaz, Lița, Segarcea Vale, Lunca, Saele, Uda Clocociov, Slobozia Mândra, Ciuperceni, Seaca, Traianu	15897 / 2	6/24/2018	08:08-08:17	Declansare Trafo 1 – 16 MVA prin PRBMT (Statie Transelectrica)	15899 consumatori alimentati dupa 9 minute;

Nr. crt.	Zona RED afectata	Nr.locurilor de consum / productie afectate	Data	Durata intreruperii	Cauza care a determinat aparitia incidentului	Observatii
22	1)St.110/20kV Magura: Loc.ALEXANDRIA (p), Plosca Buzescu, Mavrodin, Magura, Nenciulesti, Vitanesti, Rasmiresti, Cernetu, , Marzanesti, Babaita - jud. TELEORMAN	16380 / 1	6/27/2018	12:41-15:02	Explozie intrerupator SF6 in cel.20 kV Vitanesti, in urma aparitiei unui defect in LEA	1) 5017 cons./1 prod. alim. dupa 9 min; 2) 2359 cons. alim. dupa 19 min; 3) 2333 cons. alim. dupa 29 minute; 4) 4951 cons.alim. dupa 30min; 5) 4253 cons. alim. dupa 2h si 21min.
23	1)St.110/20kV Magura: Loc.ALEXANDRIA (p), Plosca Buzescu, Mavrodin, Magura, Nenciulesti, Vitanesti, Rasmiresti, Cernetu, , Marzanesti, Babaita - jud. TELEORMAN	16380 / 1	6/28/2018	15:43-16:00	Explozie intreruptor tip IO in cel. LES 20 kV Alexandria 2, in conditii de abatere de la SN (sectia A bare 20 kV retrasa din exploatare pentru modernizare)	1) 5008 cons./1 prod. alim. dupa 5 min; 2) 6680 cons. alim. dupa 9 min; 3) 2359 cons.alim. dupa 15min; 4) 2333 cons. alim. dupa 17min.
24	LEA 20 kV Topoloveni - Dobresti : Loc.TOPOLOVENI, Priboieni, Beleti, Dobresti, Botesti - jud. ARGES	5168 / 0	07.07.2018 – 08.07.2018	15:34 - 03:40	1) Izolator compozit conturnat la stalp 209 din axul LEA ; 2) PTA 3 Priboieni - pasare la DCP electrocutata;	2193 cons. - alimentati dupa 3 ore si 38 minute; 2975 cons. - alimentati dupa 12 ore si 6 minute
25	St.110/20kV Traian: Loc.DRAGASANI, Prundeni, Orlesti - jud. VALCEA	7969 / 0	10/24/2018	04:56 - 05:45	Sobolan in cel.20 kV Bloc H si refuz declansare I 20 kV	1) 2591 cons. alim. dupa 46 min; 2) 3115 cons. alim. dupa 47 min; 3) 1212 cons. alim. dupa 48 min; 4) 1051 cons. alim. dupa 49 min.
26	LEA 20 kV Costesti - Ungheni : Loc.Ungheni, Buzoiesti, Mirosi, Caldararu - jud. ARGES	5021 / 0	10/24/2018	15:30 - 21:15	1)Stp. 328 din ax LEA 20KV iz. compozit desfiletat si cazut ; 2)Stp. 534 din ax iz. retezat si cond. pe consola	1) 1153 cons. alim. dupa 2h si 46 min; 2) 2145 cons. alim. dupa 3h si 12 min; 3) 1723 cons. alim. dupa 5h si 45 min.
27	St.110/20kV Poiana Lacului: Loc.Poiana Lacului, Mosoaia, Vedea, Cocu, Babana, Uda , Moraresti, Cuca, Ciomagesti- jud. ARGES	15277 / 0	10/29/2018	10:01 - 10:12	IH 20 kV SHUNT – ramas blocat conectat pe faza T	1) 6363 cons. alim. dupa 6 min; 2) 8914 cons. alim. dupa 11 min.

Incidente deosebite in RED gestiune Delgaz Grid

Perioada 01.01.2018-28.08.2018

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrer upta [MW]	Judet
1	02.01.2018 21:47 03.01.2018 00:49	182	LEA 20 kV Roman Laminor - Slobozia	Defect disparut in timpul manevrelor.	cauze neidentificate	10687	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	Neamt
2	02.01.2018 21:39 03.01.2018 09:33	714	LEA 20 kV Dodeni - Cariera	Derivatie 20 KV Telec - izolator intindere rupt stalp 115	uzura tehnica	6209	Bicaz/Tasca, Bicazu Ardelean, Bicaz Chei, Damuc, Tasca	1,5	Neamt
3	06.01.2018 09:32 06.01.2018 11:19	107	LEA 20 kV Roman Laminor - Nisiporesti	Derivatie 20 KV PT1 Sabaoani - izolator defect la stalp 3	uzura tehnica	6961	Sabaoani , Cordun , Gheraesti, Botesti	2,2	Neamt
4	08.01.2018 23:50 09.01.2018 04:05	255	LEA 20 kV Roman Laminor - Slobozia	Defect disparut in timpul manevrelor.	cauze neidentificate	10687	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	Neamt
5	08.01.2018 23:39 09.01.2018 01:18	99	Celula 6 KV IAV2 - ST. Letea	A declansata trafo T1 110/6 KV prin protectie maximala de curent temporizata - bobina reactanta defecta in celula 6 KV IAV2	uzura tehnica	20839	partial Bacau	8	Bacau
6	13.01.2018 20:53 13.01.2018 21:29	36	TRAFU 1-16 MVA din Statia 110/20kV Bularga	a declansat prin protectie contra punerii la masa a barelor de MT ;nu a fost identificat nici un defect;	cauze neidentificate	11088	partial IASI	4	Iasi
7	17.01.2018 04:38 17.01.2018 05:24	46	LES 20 KV Bularga- PT554 Iasi	A declansat CL 20 KV prin protectie maximala; LES 20 KV PT549-PT699 Iasi - cablu defect	uzura tehnica	5514	partial IASI	1,6	Iasi
8	18.01.2018 02:22 18.01.2018 04:38	136	LEA 20 KV Tarita-Beresti- Tazlau	Racord 20 KV PT Electromontaj Moinești - conductor rupt / gestiune tert	viscol;zapada;	6705	Ardeoani , Solont , Magiresti , Poduri , Prajesti , Scorteni , Strugari , Beresti- Tazlau , Sanduleni, Moinești	1,3	Bacau
9	18.01.2018 05:50 18.01.2018 06:05	15	TRAFU 1 16 MVA - ST. Munteni	Declanseaza trafo T1 16 MVA - ST. Munteni prin protectie maximala de curent -gestiune TRANSELECTRICA;conectat normal;	deficiente in instalatiile altui gestionar (producator , alt OD sau OT)	14484	Vaslui , Munteni de Jos , Oltenești , Puscasi , Laza , Poienesti , Ivanesti , Dragomiresti	4,2	Vaslui
10	18.01.2018 06:25 18.01.2018 10:34	249	LEA 20 KV RACACIUNI- UH RACACIUNI	Racord 20 KV PT Baraj CHE Racaciuni - gestiune SH Bistrita	deficiente in instalatiile altui gestionar (producator , alt OD sau OT)	5769	Racaciuni , Pancesti , Corbasca , Horgesti , Parincea , Ungureni , Orbeni , Parava	1,8	Bacau
11	21.01.2018 21:47 22.01.2018 00:30	163	LEA 20 KV SUCEAVA- BASANCI	Derivatie 20 KV PT10 Bosanci - izolator ISNS rupt la stalp 2	uzura tehnica	8367	Ipotesti; Bosanci; Udesti ; Liteni;	2	Suceava
12	23.01.2018 22:07 23.01.2018 22:39	32	TRAFU 110 /20 kV din Statia ROMAN VEST	jder in zona exterioara a barelor de MT	actiuni ale animalelor mici;	6490	partial municipiul Roman	2,4	Neamt
13	24.01.2018 14:20 24.01.2018 14:25	5	LEA 110 KV CET Holboca-Comarna- Raducaneni-Gorban	A declansat prin protectie de distanta;Conectat normal.	cauze neidentificate	15113	Comarna ; Costuleni ; Ciortesti ; Dobrovat ; Dolhesti ; Gorban;Raducaneni;Scitu Duca;	6	Iasi
14	26.01.2018 00:39 26.01.2018 10:36	597	LEA 20kV FAI - NEGRESTI	Derivatie 20 KV Ursita - conductor rupt intre stalpii 37-38 ;	uzura tehnica	6578	Voinești , Mironeasa , Mogosesti , Scinteia , Grajduri , Schea	2	Iasi
15	30.01.2018 13:08 30.01.2018 21:00	472	LEA 20 kV IZVOARE - STEFAN CEL MARE	Derivatie 20 KV Versesti - stalpii 16,17,18,19,20 din lemn rupti ; S-au alimentat consumatorii pe grup electrogen	vant puternic	5291	Stefan cel Mare; Girov; Birgaoani; Dochia; Zanesti	1,8	Neamt
16	03.02.2018 10:22 03.02.2018 12:39	137	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	R 20 kV PT 2 Craiesti (gestiune tert) - cordon retezat cazut pe consola.	Deficiente la consumatori,la instalatiile sau cladirile acestora	5108	Bozieni,Icusesti,Valea Ursului,Oniceni,Pancesti,Poienari	1,3	Neamt
17	07.02.2018 14:58 07.02.2018 18:37	219	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - NISIPORESTI	Izolator ISNS rupt la stp. 132 din ax	uzura tehnica	6511	Gheraesti,Cordun, Sabaoani	2,2	Neamt

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intr er upta [MW]	Judet
18	07.02.2018 14:16 07.02.2018 15:46	90	LEA 20 kV HUDUM - HLIPICENI	ISNs rupt la stalpul 2 pe derivatia PTA 1 Copalau	uzura tehnica	6426	Corni, Cosula, Cristesti, Cristinesti, Vorona, Copalau, Sulita, Lunca	1,7	Botosani
19	08.02.2018 17:24 08.02.2018 17:40	16	LEA 20 kV HUSI- DOLHESTI	Defect disparut	Cauza neidentificata	5413	Husi, Duda, Arsura, Drinceni, Danesti, Tatarani, Botesti, Bunesti	0,8	Vaslui
20	08.02.2018 22:30 09.02.2018 02:20	230	LEA 20 kV DARABANI - DOROHOI	Izolator spart la stp. 6 pe racordul PTA 2 Smârdan	VISCOL	7334	DARABANI, CONCESTI, HUDESTI, SUH ARAU	1.1	Botosani
21	09.02.2018 03:05 09.02.2018 10:50	465	LEA 20kV RADAUTI - GRANICESTI	conductor rupt intre stp. 75- 76 in ax	VISCOL	5174	Granicesti ; Milișăuți ; Radauti - partial;	1,3	Suceava
22	09.02.2018 00:11 09.02.2018 00:30	19	LEA 20 kV HUDUM- LITENI	Defect trecător	VISCOL	8300	CORNI, CURTESTI, LITENI, MIHAI EMINESCU, TUDORA, VLADENI, VORONA	1,5	Botosani
23	14.02.2018 22:20 14.02.2018 22:47	27	LES 20 kV ONESTII 10 - ONESTI35	Fara element deteriorat; De pe acest feeder sunt alimentate liniile LEA 20 KV Onesti35-Sanduleni; LEA 20 KV Onesti35- Poiana Sarata; LEA 20 KV Onesti35-Manastirea Casin; LEA 20 KV Onesti35-PT36 Onesti	VISCOL; ZAPADA	18558	Buhoci; Helegiu; Barsanesti; Livezi; Berzunti; Mateiesti; Sanduleni; Luizi Calugara; Poiana Sarata; Bogdanesti; Pargaresti; Oituz; Casin; Buciumi; Onesti- partial	7,5	Bacau
24	17.02.2018 06:03 17.02.2018 06:16	13	LEA 20 KV SUCEAVA- ILISESTI	Defect trecător	cauze neidentificate	6703	Moara , Ilisesti , Stroiesti , Scheia , Balaceanca , Ciprian Porumbescu	1,3	Suceava
25	17.02.2018 19:01 17.02.2018 19:48	47	LES 20 KV PAI-PT125 Vaslui	A declansat LES 20 KV ST. Vaslui - PAI-II la punere la pamant; LES 20 KV PT113-PT133 Vaslui - cablu defect	uzura tehnica	5567	partial Vaslui	2,3	Vaslui
26	19.02.2018 09:19 19.02.2018 09:57	38	Trafo 4 110/20 Kv - ST. BUHUSI	Declanseaza trafo T4 prin protectie maxima de curent temporizata MT 1. S-a conectat trafo T4 in gol normal; 2. S-au conectat pe rand liniile din statie normal; 3. In urma controlului efectuat de personalul operativ nu au fost identificate echipamente deteriorate , semnalizari ale protectiilor pe linii si nici refuzuri declansare intrerupator; 4.S-au planificat lucrari de verificare protectii la trafo si celulele de linie din statie pentru identificare cauza.	cauze neidentificate	16553	Racova; Grleni; Blagesti; Costisa; Cindesti; Podoleni; Romani; Buhusi- partial;	6.5	Bacau ; Neamt
27	04.03.2018 14:04 04.03.2018 19:32	328	LEA 20 KV PAL- DOLHASCA	Racord 20 KV PT4 Preutesi - izolator ISNS rupt la stalp1 ; Derivatie 20 KV PT1 Preutesi - izolator cutit mobil rupt la deschidere SD ;	temperaturi extreme	7453	Preutesi ; Udesti; Forasti ; Dolhesti ; Dolhasca ; Falticeni;	2	Suceava
28	13.03.2018 12:50 13.03.2018 15:40	328	LEA 20 KV TARGU NEAMT-SOIMARESTI	BUCLA 20 KV BRUSTURI-DUMBRAVA - creanga in retea la stalp 202	actiuni externe asupra instalatiilor(datorate vegetatiei , arborilor sau obiectelor cazute pe instalatii)	5042	Raucesti; Brusturi; Draganesti; partial Tg. Neamt;	1,3	Neamt
29	16.03.2018 11:58 16.03.2018 13:50	112	LEA 20 KV RADAUTI - GRANICESTI	Derivatie 20 KV PTAB6 Milisauti - izolator intindere conturnat stalp 6	uzura tehnica	5174	Granicesti ; Milisauti ; Radauti -partial	1,3	Suceava

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intr r u p t a [MW]	Judet
30	17.03.2018 10:26 17.03.2018 11:38	72	LES 6kV ST. ULEI - PA 106 IASI	LES 20 KV PA106-PT174 Iasi , portiunea LES 20 KV PT160-PT159 Iasi - cablul defect	uzura tehnica	6842	partial Iasi	1,8	Iasi
31	20.03.2018 12:25 20.03.2018 13:02	37	LEA 20 KV SUCEAVA- BOSANCI	defect trecator	cauze neidentificate	8488	Ipotesti; Bosanci; Udesti ; Liteni;	2	Suceava
32	22.03.2018 11:10 22.03.2018 11:24	14	Trafo 1 - Statia MOINESTI	Izolator sustinere pod bare 20 kV faza R conturnat	Supratensiuni electrice interne (comutatie,rezonanta,asimetrie)	12532	Comanesti,Darmanesti, Dofteana	4.5	Bacau
33	25.03.2018 13:48 25.03.2018 16:30	162	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	PTA 2 Balusesti: izolator de intindere rupt si cordon legatura trafo atingand consola	uzura tehnica	11266	Horia, Ion Creanga, Icusesti, Valea Ursului, Oniceni, Bozieni, Poienari, Pincesti, Cordun	2,7	Neamt
34	27.03.2018 15:31 27.03.2018 17:22	111	LEA 20 KV IASI SUD - PC CIUREA	Derivatie 20 KV PT4 Lunca Cetatuii LES 20 KV PT4-PT5 Lunca Cetatuii defect	uzura tehnica	10085	Barnova, Ciurea, Miroslava , Mogosesti,Tomesti, partial Iasi	4,3	Iasi
35	30.03.2018 10:00 30.03.2018 12:32	152	LEA 20 kV DARABANI - RADAUTI PRUT	izolator ISNS spart la stalpul 229 din ax, conductor pe consola	uzura tehnica	5544	Viisoara , Paltinis , Vormiceni , Havirma , Radauti-Prut , partial Darabani , partial Dorohoi	1	Botosani
36	06.04.2018 11:37 06.04.2018 12:55	78	LES 6 KV ST. ULEI- PA106 IASI	LES 6 KV PA106-PT156 Iasi / portiunea LES 6 KV PT154-PT480 Iasi -cablu defect	uzura tehnica	6842	partial Iasi	1,8	Iasi
37	08.04.2018 22:32 09.04.2018 08:52	620	LEA 20 KV TARITA- BERESTI-TAZLAU	Derivatie 20 KV Cetatuaia - izolatori sparti la stalpii 21 si 71	uzura tehnica	6515	Aedeoani , Beresti-Tazlau , Magiresti , Poduri , Prajesti , Scorteni , Strugari , Solont , Sanduleni , partial Moinești	1,3	Bacau
38	09.04.2018 12:44 09.04.2018 12:58	14	STATIA 400/110 KV BACAU SUD	La un posibil defect pe LEA 110 KV BACAU SUD-LETEA , STATIA 400/110 KV BACAU SUD a ramas pe zero impreuna cu alte 4 statii alimentate radial din aceasta statie : STATIA 110/20/6 KV LETEA ; STATIA 110/20 KV BALCESCU;STATIA 110/20 KV MILCOV;STATIA 110/20 KV RACACIUNI	defectiuni in instalatiile OT	71359	Nicolae Balcescu , Valea Seaca , Sarata , Faraoani , Letea Veche , Filipeni , Gioseni , Izvorul Berheciului , Odobesti , Oncesti , Secuieni , Tamasi , Ungureni , Buhoci , Cleja , Racaciuni , Parjol , Traian , Pancesti , Corbasca , Horgesti , Orbeni , Parava , Parincea , partial Bacau	25	Bacau
39	11.04.2018 06:39 11.04.2018 16:58	619	LEA 20 KV HUSI- DOLHESTI	stalp 60 din ax linie rupt de un camion	actiuni ale tertilor asupra LEA	5413	Tatarani ; Duda-Epureni ; Bunesti- Averesti ; Arsura ; Dranceni ;Botesti ; partial Husi;	0,8	Vaslui
40	11.04.2018 21:57 11.04.2018 22:18	21	CELULA 110 KV TRAFU 1 - STATIA LETEA	MOP I 110 KV defect	uzura tehnica	19162	partial Bacau	7	Bacau
41	14.04.2018 05:38 14.04.2018 07:23	105	LEA 20 kV TIRGU NEAMT - RAZBOIENI	Racord 20 KV PT3 Tibucanii de Jos / CTE 20 kV defecta pe faza S la stp. 1 - instalatia apartine consumatorului	Deficiente la consumatori,la instalatiile sau cladirile acestora	5427	Petricani, Urecheni, Pastraveni, Tibucani	1,4	Neamt
42	16.04.2018 05:51 16.04.2018 07:20	89	LES 20kV TRICOTAJE - PT36	LES 20kV PT 268 - PT 267 Suceava defect	Uzura tehnica	22942	Suceava	6,5	Suceava
43	16.04.2018 12:56 16.04.2018 17:55	299	LEA 20kV FAI - SCINTEIA	Conductoare incilcite intre stilpii 22-23 derivatie20kV PT1 Valea Ursului	Conditii meteorologice-vant puternic	6997	Miroslava	3,2	Iasi
44	17.04.2018 06:27 17.04.2018 06:48	21	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	Defect trecator	cauze neidentificate	11262	Roman, Cordun, Horia, Bozieni, Icusesti,Valea Ursului, Oniceni, Pancesti,Poienari	2,7	Neamt

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incide nt (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intr er upta [MW]	Judet
45	18.04.2018 09:45 18.04.2018 12:06	141	LES 20 kV ROMAN_SUD - PT 60 ;refuz de declansare LES 20 kV PT 60;declansare trafo fara semnalizari.	LES 20 kV rupt la sapatari tert	Actiuni ale tertilor asupra LES	11508	Roman	3,2	Neamt
46	18.04.2018 15:06 18.04.2018 17:18	132	TRAFU 1-16 MVA din Statia 110/20kV BULARGA	Declansarea trafo s-a produs la punerea sub tensiune a LES 20KV PT Agropan in PT855 Inchis CLP in instalatii terci (PT Agropan)	Deficiente la consumatori,la instalatiile sau cladirile acestora	10853	Iasi	4	Iasi
47	19.04.2018 11:41 19.04.2018 17:52	371	LEA 20kV TRIFESTI - BORSA	Strap rupt la SS28 din LEA 20KV Sculeni- Sendreni 50mmp	vant puternic	6130	Trifesti , Probota , Tiganasi , Popricani Movileni , Vladeni	1,8	IASI
48	19.04.2018 15:47 19.04.2018 16:14	27	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUI	fara echipament deteriorat	vant puternic	9552	Bosanci, Dolhasca, Liteni, Udești	4,1	SUCEAVA
49	19.04.2018 15:52 19.04.2018 18:25	153	LEA 20kV SUCEAVA - BOSANCI	Derivatia Cumparatura - izolator spart la stalp 18	vant puternic	8488	Baia, Cornu Luncii, Fălticeni, Horodniceni, Mălini, Slatina	2	SUCEAVA
50	20.04.2018 00:49 20.04.2018 04:30	221	LEA 20 KV ROMAN LAMINOR - SLOBOZIA	Racord 20 KV PT4 Bara - izolator rupt la stalp 2	vant puternic	10757	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT
51	20.04.2018 13:10 20.04.2018 17:26	256	LEA 20 kV DARABANI - DOROHAI	Racord 20 KV PTA1 Imbrieni - vegetatie in retea intre stalpii 5 - 6 si 13 -16	vegetatie	7334	DARABANI,CONCESTI,HUDESTI,SUH ARAU	1.1	BOTOSANI
52	20.04.2018 20:15 21.04.2018 00:17	242	LEA 20 kV DARABANI - DOROHAI	AX - izolatoare ISNS sparte la stalpii 43 si 46	uzura tehnica	7334	DARABANI,CONCESTI,HUDESTI,SUH ARAU	1.1	BOTOSANI
53	22.04.2018 19:47 22.04.2018 20:24	37	TRAFU 1- STATIA IASI CENTRU	A declansat prin protectie gaze la defecte pe LES 20kV PT286 Iasi si LES 20kV PT626 Iasi , defecte localizate la distante mici fata de statie	uzura tehnica	6360	partial IASI	2,5	IASI
54	24.04.2018 19:42 24.04.2018 22:47	185	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	A declansat R2613 - stalp 432 ax	vant puternic	5031	Valea Ursului, Oniceni, Bozieni, Poienari, Pancesti	1,3	NEAMT
55	24.04.2018 20:16 24.04.2018 22:46	150	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	A declansat R2613 - stalp 432 ax izolator stalp 664 rupt ;	vant puternic	5031	Valea Ursului, Oniceni, Bozieni, Poienari, Pancesti	1,3	NEAMT

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrere upta [MW]	Judet
56	24.04.2018 12:59 24.04.2018 14:04	65	LEA 20kV RADAUTI - SUCEVITA	PTA10 Marginea - izolator intindere deteriorat	vant puternic	7779	Marginea , Horodnic de Sus , Sucevita , oras Radauti -partial	1,5	SUCEAVA
57	24.04.2018 20:32 24.04.2018 21:09	37	Celula 20 KV CL - STATIA SISCANI	izolatori conturnati la SB in celula 20 KV Cupla Longitudinala	uzura tehnica	6410	Cotofanesti , Urechesi , Caiuti	1,5	BACAU
58	30.04.2018 16:02 30.04.2018 23:38	456	LEA 20 kV TARITA - BERESTI-TAZLAU	Derivatie 20 kV Versesti - stalpul nr. 19 din lemn rupt de vant;	vant puternic	9470	Parjol, Ardeoani, Beresti-Tazlau, Magiresti, Moinești, Poduri, Prajesti, Sanduleni, Scorteni, Solont, Strugari, Sanduleni	2	BACAU
59	30.04.2018 19:31 30.04.2018 20:22	51	Celula 20 KV Trafo TSI 2 - Statia FILIPESTI	A declansat trafo T2 110/20 KV prin protectie maximala de curent Arc electric amorsat intre SB si I 20 KV in celula 20 KV TSI 2 ; izolatie inbatranita;	Uzura tehnica	12081	Filipesti, Damienesti, Rosiori, Negri, Secuieni, Lipova, Odobesti, Plopana, Dumbrava, Itesti, Racova; Bahna, Moldoveni, Faurei, Trifesti	3	BACAU; NE AMT
60	01.05.2018 13:23 01.05.2018 15:21	118	LEA 20 kV ONESTI_35 - SANDULENI	defect autoizolat	cauze neidentificate	8802	Buhoci, Onesti, Tg Trotus, Helegiu, Birsanesti, Livezi, Berezunti, Sanduleni, N. Balcescu, Strugari, L. Calugara, Blagesti.	2,5	BACAU
61	04.05.2018 13:38 04.05.2018 16:46	188	LEA 20 kV ONESTI_35 - SANDULENI	Racord 20 KV PT3 Bratila-izolator rupt la stalp 8	uzura tehnica	10332	Buhoci, Onesti, Tg Trotus, Helegiu, Birsanesti, Livezi, Berezunti, Sanduleni, N. Balcescu, Strugari, L. Calugara, Blagesti.	3	BACAU
62	04.05.2018 12:29 04.05.2018 14:15	106	ST. Piatra Neamt Gara - celula 20 KV PT178	refuz declansare I 20 KV - contact slab pe circuit declansare intrerupator in sirul de cleme ; LES 20 KV ST. Piatra Neamt Gara-PT178 , portiunea LES 20 KV PT173-PT172 Piatra Neamt- cablu defect	uzura tehnica	10198	partial Piatra Neamt	3,5	NEAMT
63	05.05.2018 15:10 05.05.2018 17:25	135	LES 6 KV ST. ULEI- PA106 IASI	LES 6 KV PA106-PT56 Iasi , portiunea LES 6 KV PT154-PT480 Iasi - cablu rupt de SC Apa Vital	actiuni ale tertilor asupra LES	6842	partial Iasi	1,8	IASI
64	06.05.2018 06:35 06.05.2018 08:07	92	LEA 20 KV IASI SUD-PC CIUREA	LES 20 KV PT3-PT5 Lunca Cetatuii - cablu defect	uzura tehnica	8796	Barnova, Ciurea, Miroslava , Mogosesti, Tomesti, partial Iasi	3,8	IASI
65	06.05.2018 08:58 06.05.2018 11:16	138	LES 6 KV ST. BULARGA-PA190 IASI	LES 6 KV PA190-PT78 Iasi , portiunea LES 6 KV PT78-PT36 Iasi - cablu defect	uzura tehnica	6254	partial Iasi	1,5	IASI
66	06.05.2018 10:31 06.05.2018 12:11	100	LES 6 KV ST. MANTA ROSIE-PA104 IASI	LES 6 KV PA104-PT225 Iasi , portiunea LES 6 KV PT225-PT175 Iasi - cablu defect	uzura tehnica	7121	partial Iasi	2	IASI
67	12.05.2018 06:00 12.05.2018 06:22	22	LEA 20 kV ONESTI 35 - SANDULENI	Defect disparut in timpul manevrelor.	cauze neidentificate	10332	Buhoci, Onesti, Tg Trotus, Helegiu, Birsanesti, Livezi, Berezunti, Sanduleni, N. Balcescu, Strugari, L. Calugara, Blagesti.	3	BACAU
68	13.05.2018 11:17 13.05.2018 18:15	418	LEA 20 KV COMARNA-PRIBESTI	Derivatie 20 KV PT1 Poieni - izolatori sparti la stalp 7	uzura tehnica	5940	Schitu Duca, Dobrovat, Ciortesti, Dolhesti, Codaesti	1,2	IASI; VASL UI

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intr rupta [MW]	Judet
69	13.05.2018 13:59 13.05.2018 14:21	22	LEA 20 kV ONESTI 35 - SANDULENI	Defect disparut in timpul manevrelor.	cauze neidentificate	10332	Buhoci, Onesti, Tg Trotus, Helegiu, Birsanesti, Livezi, Berezunti, Sanduleni, N. Balcescu, Strugari, L. Calugara, Blagesti.	3	BACAU
70	16.05.2018 17:35 16.05.2018 18:13	38	LEA 20 kV ONESTI 35 - SANDULENI	Defect disparut in timpul manevrelor.	cauze neidentificate	10332	Buhoci, Onesti, Tg Trotus, Helegiu, Birsanesti, Livezi, Berezunti, Sanduleni, N. Balcescu, Strugari, L. Calugara, Blagesti.	3	BACAU
71	17.05.2018 13:26 17.05.2018 13:33	7	LEA 110 KV Trusesti- Ripiceni	In urma controlului s-a gasit barza la stalp 101 din linie ; Au ramas nealimentate statiile : Trusesti (2 MW) ; Ripiceni (2 MW) ; Stanca (15 MW-debitata) Reteaua de 110 KV era in abatere de la schema normala ca urmare a lucrarilor de hidrofobizare stalpi si rigle in Statia 110 / 20 KV Saveni	actiuni ale pasarilor	24360	Trusesti, Blandesti, Unteni, Gorbanesti, Dangeni, Todireni, Hlipiceni, Rauseni, Staucesti, Albesti, Durnesti, Stefanesti, George Enescu , Avrameni , Manoleasa , Ripiceni , Tudor Vladimirescu , Hanesti , Mihalaseni , Dobraceni , Santa Mare , Calarasi , Romanesti	4	BOTOSANI
72	23.05.2018 05:00 23.05.2018 05:06	6	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUI	Declansat Recloser3006 (stalp 131 ax linie) prin protectie homopolara de curent; Defect trecator;	cauze neidentificate	6939	Cornu Luncii ; Malini ; Slatina	2,2	SUCEAVA
73	24.05.2018 17:43 24.05.2018 19:10	87	LEA 20kV TG. FRUMOS - MADIRJESTI	1. Se functiona cu abatere de la schema normala , liniile LEA 20 KV Podu Iloaei-Sirca , LEA 20 KV Podu Iloaei- PTCz1 Blocuri , LEA 20 KV Podu Iloaei-Predmet 1 si LEA 20 KV Podu Iloaei-Predmet 2 erau preluate din LEA 20 KV Tg. Frumos-Madirjesti datorita lucrarilor de hidrofobizare bare si stalpi in Statia Podu Iloaei. 2. LES 20 KV Statie Podu Iloaei - stalp1 din LEA 20 KV Podu Iloaei-PTCz1 Blocuri - cablu defect	uzura tehnica	8618	Podu Iloaei ; Baltati ; Lungani ; Sinesti ; Ion Neculce ; Braesti	2	IASI
74	26.05.2018 12:24 26.05.2018 20:54	510	LEA 20kV FRASIN - PRISACA DORNEI	copac cazut in retea intre stalpii 66 - 67; conductor rupt intre stalpii 65-66	vegetatie	6060	Moldovita; Vatra Moldovitei; Vama; Frumosu; Brodina;	2,3	SUCEAVA
75	31.05.2018 21:14 31.05.2018 21:44	30	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - SLOBOZIA	LES 20 kV iesire din statie	uzura tehnica	10495	Sabaoani, Tamaseni ; Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT
76	05.06.2018 16:29 05.06.2018 16:45	16	LEA 110 KV Saveni- Mitoc-Ripiceni	In urma controlului s-au identificat in portiunea stalp 75 - stalp 80 din LEA 110 KV Ripiceni-Mitoc berze in zona ; Au ramas nealimentate statiile : Trusesti (2.9 MW) ; Ripiceni (2.2 MW) ; Stanca (10 MW- debitata) Reteaua de 110 KV era in abatere de la schema normala ca urmare a unor lucrari din Statia 110 / 20 KV Hudum	actiuni ale pasarilor	18296	Trusesti, Blandesti, Unteni, Gorbanesti, Dangeni, Todireni, Hlipiceni, Rauseni, Staucesti, Albesti, Lunca, Durnesti, Stefanesti, George Enescu , Avrameni , Manoleasa , Ripiceni , Tudor Vladimirescu , Hanesti , Mihalaseni , Dobraceni , Santa Mare , Romanesti	5,1	BOTOSANI
77	06.06.2018 09:48 06.06.2018 11:31	103	LEA 20 kV STANILESTI - PADURENI	Derivat 20 kV Tarzii - copac cazut in retea intre stalpii 110-111	vegetatie	7140	Stanilesti, Lunca Banului, Padureni, Crestesti, Oltanesti, D. Cantemir, Hoceni	2	VASLUI

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrere upta [MW]	Judet
78	06.06.2018 13:45 06.06.2018 14:30	45	TRAFU 3 - STATIA PARTIZANU	A declansat prin protectie gaze la defect pe LES 20 KV PT326 - PT397 BACAU , defect localizat la distanta mica fata de statie	uzura tehnica	11041	partial Bacau	3,5	BACAU
79	08.06.2018 15:44 08.06.2018 16:03	19	LEA 20 kV PASCANI- IUGANI	defect disparut	vant puternic;ploaie torentiala;	7933	Pascani, Stolniceni Prajescu, Mogosesti- Siret , Halaucesti, Mircesti, Rachiteni	2,6	IASI
80	10.06.2018 12:48 10.06.2018 21:46	538	LEA 20 KV ONESTI 35 - SANDULENI	PTA4 Birsanesti - trafo 100 KVA defect	uzura tehnica	10332	Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Berezunti, Sanduleni, N.Balcescu, Strugari, L.Calugara, Blagesti.	3	BACAU
81	11.06.2018 05:53 11.06.2018 06:10	17	LEA 20 KV ONESTI 35 - SANDULENI	In urma controlului efectuat s-a gasit izolator conturnat la stalp 32 din Racord 20 KV PT Mateesti	uzura tehnica	10332	Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Berezunti, Sanduleni, N.Balcescu, Strugari, L.Calugara, Blagesti.	3	BACAU
82	11.06.2018 14:38 11.06.2018 21:44	426	LEA 20kV G.HUMOR - BERCHISESTI RURAL	conductor rupt si cazut la sol intre stalpii 6 si 8 pe derivatia PTA 21 Berchisesti	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	5770	Berchisesti; Capu Campului; Paltinoasa; Dragoiesti; Valea Moldovei; Partestii de Jos; Moara ; partial Gura Humorului	2,5	SUCEAVA
83	11.06.2018 18:19 11.06.2018 19:48	89	LEA 20 KV HUDUM- LITENI	defect disparut in timpul manevrelor	cauze neidentificate	5350	Corni, Liteni , Tudora, Verona	1,5	BOTOSANI
84	13.06.2018 17:41 13.06.2018 21:12	211	LEA 20kV FALTICENI - DRAGUSENI	Derivatie 20 kV Praxia - izolator ISNS spart la stp. 28	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	9735	Forasti, Bogdanesti, Boroaia, Draguseni, Rasca, Vadu Moldovei, Fantana Mare	3	SUCEAVA
85	13.06.2018 12:33 13.06.2018 16:41	248	LEA 20 KV TIRGU NEAMT-RAZBOIENI	Derivatie 20 KV PT1 Petricani - cutit fix separator derivatie defect	uzura tehnica	5427	Petricani, Urecheni, Pastraveni, Tibucani	1,4	NEAMT
86	14.06.2018 13:13 14.06.2018 13:47	34	ST. BALCESCU - Trafo 2	DRV faza T pod bare 20 KV defect	uzura tehnica	12462	Valea Seaca, Sarata, Faroani, Filipeni, Gioseni, Izvorul Berheciului, Letea Veche, Odobesti, Oncesti, Secuieni, Tamasi, Ungureni, Buhoci, Cleja, Nicolae Balcescu, Racaciuni	4	BACAU
87	14.06.2018 14:28 14.06.2018 15:28	54	ST. ONESTI35- CELULA 20kV SANDULENI	I 20 KV - ulei expandat pe o faza	uzura tehnica	10332	Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Berezunti, Sanduleni, N.Balcescu, Strugari, L.Calugara, Blagesti.	3	BACAU
88	14.06.2018 14:18 14.06.2018 23:59	581	LEA 20 KV ROMAN LAMINOR-SLOBOZIA	Racord 20 KV PT1 Nistria - conductoare rupte intre stalpii 41-43 si stalp 42 rupt;	vant puternic;ploaie torentiala;	10687	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT
89	15.06.2018 09:06 15.06.2018 09:50	44	LEA 20 KV MUNTENI- BLESCA	LES 20 KV iesire din statie	uzura tehnica	5985	Puscasi, Laza, Ivanesti, Poienesti, Bogdana, Dragomiresti	1,5	VASLUI
90	16.06.2018 02:07 16.06.2018 02:21	14	LEA 20 KV ONESTI35 - SANDULENI	defect disparut in timpul manevrelor	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	10332	Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Berezunti, Sanduleni, N.Balcescu, Strugari, L.Calugara, Blagesti.	3	BACAU
91	16.06.2018 03:13 16.06.2018 03:33	20	LEA 20 KV FILIPESTI- PLOPANA	defect disparut in timpul manevrelor	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	6509	Filipesti, Damienesti, Secuieni,Odobesti, Plopana, Lipova,Rosiori, Negri	0,8	BACAU
92	16.06.2018 06:57 17.06.2018 15:00	1923	LEA 20 KV FAI- NEGRESTI	AX-conductoare rupte intre stalpii 116-118 si 278-279;CTE defecta stalp 1;	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	5593	Voinesti , Mironeasa , Mogosesti , Scinteia , Grajduri , Scheia	2	IASI

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrr upta [MW]	Judet
				Racord 20 KV PT Scoposeni - izolator rupt stalp 7; Derivatie 20 KV PT7 Voinesti - conductor rupt intre stalpii 27-28 si strap rupt la stalp 31;					
93	18.06.2018 13:21 18.06.2018 18:18	297	LEA 20 KV FILIPESTI-PLOPANA	Derivatie 20 KV PT2 Prajesti - conductor rupt la stalp 86	uzura tehnica	9439	Filipesti, Damienesti, Secuieni, Odobesti, Plopana, Lipova, Rosiori, Negri, Traian, Parjol, Buhoci	2	BACAU
94	22.06.2018 21:18 23.06.2018 04:44	446	LEA 20 kV HUDUM-LITENI	Defect trecător	descarcari atmosferice	5261	CORNI, LITENI, TUDORA, VORONA	1,5	BOTOSANI
95	26.06.2018 09:55 26.06.2018 12:43	168	LEA 20kV FAI - SCINTEIA	Cablu rupt de terti pe Racord 20kV PTA6 Horpaz	Actiuni ale tertilor asupra LES (cu unelte sau utilaje de sapat)	5181	Barnova, Ciurea, Mogosesti, Miroslava	3,2	IASI
96	26.06.2018 07:24 26.06.2018 08:30	66	LES 6kV st.ULEI - PA 106	port. PT160-PT159.	uzura	6842	Iasi	1,8	IASI
97	27.06.2018 14:54 27.06.2018 17:38	164	LEA 20kV TRIFESTI - BORSA		cauza neidentificata	11092	Tiganasi, Popricani, Probota, Vladeni, Movileni, Andrieseni	2,5	IASI
98	28.06.2018 18:30 28.06.2018 20:14	104	LEA 20kV PASCANI - LESPEZI	strap rupt la SS 1 si SS 3 din ax -70mmp	uzura	5707	Valea Seaca, Lespezi, Tatarusi, Pascani	1,2	IASI
99	28.06.2018 20:27 28.06.2018 23:53	206	LEA 20kV FAI - NEGRESTI		necunoscuta	6842	Miroslava, Letcani, Dumesti, Horlesti, Voinesti, Mironeasa, Mogosesti	2	IASI
100	28.06.2018 03:43 28.06.2018 03:59	16	LEA 110kV CET Holboca - Comarna - Raducaneni - Gorban		necunoscuta	15125	Raducaneni, Grozesti, Costuleni, Mosna, Cozmesti, Gorban, Ciortesti, Codaesti, Schitu Duca, Dolhesti, Comarna	6	IASI
101	28.06.2018 21:28 28.06.2018 23:08	100	LEA 20 kV HUDUM - HLIPICENI	Defect trecător	furtuna, vant	9160	Corni, Cosula, Botosani, Baluseni, Cristesti, Curtesti, Vorona, Paltinis, Copalau, Sulita, Lunca	2,4	BOTOSANI
102	28.06.2018 17:46 29.06.2018 18:16	1470	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	R 20kV PT 2 Valea Ursului/creanga in retea D 20kV P.Humei/stp.48/izolator rupt; D 20 kV Muncelu de Jos copac in retea intre stp. 20 - 21 ax si o faza rupta.		10378	Roman/Horia, Ion Creanga, Icusesti, Valea Ursului, Oniceni, Bozieni, Poienari, Pancesti	2,7	NEAMT
103	29.06.2018 11:18 29.06.2018 11:38	20	TRAFO 110 /20 kV din Statia 110/20 kV ROZNOV	a ramas conectata faza T I 20 kV monopolar shunt	Simultan RAR r C1 PHCD LEA 20 kV Podoleni, a declansat PMT TSI 2 + RTN si a ramas conectata faza T I 20 kV monopolar shunt. La ora 11:20 s-a dispus deplasarea TM P. Neamt in st. Roznov, TM se afla in st. Izvoare. • 11:18-11:20 s-au deconectat toate plecarile pe 20 kV	17853	Roznov/Zanesti, Podoleni, Margineni, Piatra Soimului, Tazlau, Borlesti, Savinesti, D-va Rosie	7,2	NEAMT
104	29.06.2018 17:11 29.06.2018 21:56	285	LEA 20 kV DARABANI - RADAUTI PRUT	Izolator rupt la stalp 375	vint, ploaie	5406	DARABANI, DOROHOI, VIISOARA, PALTINIS, VORNICENI, HAVIRNA, RADAUTI-PRUT	1	BOTOSANI
105	30.06.2018 10:44 30.06.2018 14:05	201	Trafo-1 110/20 kV din Statia 110/20kV TIRGU_OCNA	Statia Tg. Ocna inundata de raul Tg. Trotus	Inundatii, viituri	12652	Tg. Ocna, Tg. Trotus, Părgărești, Doftana, Slanic Moldova	5	BACAU

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incide nt (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intr er upta [MW]	Judet
106	30.06.2018 19:36 30.06.2018 20:10	34	LEA 20 kV COMANESTI - DOFTEANA	avarie pe LEA 20 kV Cerdac-gestiune Mazarine; este preluat si consumul statiei Tg.Oena	defectiuni in instalatiile altui gestionar	10852	Darmanesti, Dofteana	2,5	BACAU
107	29.06.2018 22:12 30.06.2018 00:40	148	LES 20 kV DOROHOI - DOBROGEANU GHEREA	Cablu defect intre PT 55 spre PT 43 Dorohoi	infiltratii de apa in instalatii	9191	DOROHOI, SENDRICENI	2,5	BOTOSANI
108	29.06.2018 11:40 29.06.2018 21:23	583	LEA 20kV PASCANI - LESPEZI	PT2 Contesti-trafo defect	uzura	5718	Valea Seaca, Lespezi, Tatarusi,Pascani	1,2	IASI
109	30.06.2018 17:02 30.06.2018 18:14	72	LEA 20kV IASI SUD - TOMESTI	IO cel. 20kV Tomesti defect	uzura	5415	Tomesti, Tutora, Comarna	1,2	IASI
110	01.07.2018 13:47 01.07.2018 14:52	65	LES 20 kV PA1 - PT125 VASLUI	LES 20 kV PT125-PT114 Vaslui/ cablu A2YSY 3x1x150 mmp defect	Uzura	6617	Vaslui	2,5	VASLUI
111	03.07.2018 21:23 04.07.2018 00:56	213	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUI R-3006	la Spost PTA 3 Slatina , izolator spart	Uzura tehnica a materialului in conditii normale de functionare	6939	Cornu Luncii ,Malini ,Slatina	2,2	SUCEAVA
112	04.07.2018 16:51 04.07.2018 18:14	83	CEL. 20 kV GURA VAII din Statia 110/20 kV STANILESTI	In celula 20KV Gura Vaiei din St. Stanilesti: C.T. defecta si IO-20KV cu izolatori conturnati (IO-20 KV a refuzat declansarea prin protectii).	Supratensiuni electrice interne (comutatie,rezonanta,asimetrie)	7346	Stanilesti, Lunca Banului, Padureni, Crestesti, Oltenești, D. Cantemir, Hoceni, Husi,	2,5	VASLUI
113	04.07.2018 17:48 04.07.2018 19:18	90	LES 20 kV NEGREȘTI - PT3	LES 20 kV PT30-PT23 Negrești/ cablu A2YSY 3x1x150 mmp defect; IO 20kV PT3 a refuzat declansarea la defect	Supratensiuni electrice interne (comutatie,rezonanta,asimetrie)	17231	Negrești, Vulturești, Zapodeni, Balteni, Stefan cel Mare,Tacuta,Rebricea, Scanteia, Delești, Osești, Cozmesti, Tibanesti, Todirești, Dumesti, Bacești, Scheia	5	VASLUI
114	07.07.2018 23:07 08.07.2018 02:21	194	LEA 20kV RACACIUNI - UH RACACIUNI	Racord 20 KV SC GAN FISH - defect in instalatia consumatorului	defectiuni in instalatiile altui gestionar	5718	Racaciuni , Pancesti , Corbasca , Horgesti , Parincea , Ungureni , Orbeni , Parava	1,8	BACAU
115	08.07.2018 03:38 08.07.2018 04:03	25	LEA 20kV RACACIUNI - UH RACACIUNI	fara element defect	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	5717	Racaciuni , Pancesti , Corbasca , Horgesti , Parincea , Ungureni , Orbeni , Parava	1,8	BACAU
116	09.07.2018 13:47 09.07.2018 16:32	165	LEA 20kV ROMAN LAMINOR - SLOBOZIA	AX - strap rupt la stalp 3	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	10757	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT
117	12.07.2018 12:41 12.07.2018 13:51	70	STATIA TARGU FRUMOS-TRAFU T1	Celula 20 KV trafo T1 - izolatori bara sparti	uzura tehnica	20540	Ion Neculce , Costesti, Ruginoasa, Helesteni, Strunga, Braesti, Baltati, Oteleni, Butea, Alexandru Ioan Cuza, Bals, Cucuteni, Cotnari, Targu Frumos	7.00	IASI
118	12.07.2018 14:55 12.07.2018 18:52	237	LEA 20kV PODU ILOAEI - SARCA	AX - conductor rupt intre stalpii 59 - 60	uzura tehnica	6257	Podu Iloaei , Erbiceni, Romanesti , Baltati , Lungani , Sinesti	1,9	IASI
119	13.07.2018 07:03 13.07.2018 07:40	37	LEA 20 KV TARGU NEAMT - PLUTON	Racord 20 KV PT11 Vanatori - gestiune tert	defectiuni in instalatiile altui gestionar	7392	Tg. Neamt/Vanatori Neamt, Pipirig	2,2	NEAMT
120	13.07.2018 21:08 13.07.2018 22:05	237	LEA 20 KV REDIU-PUNGESTI	LEA 20 KV Munteni-Blesca - berze electrocutate la stalp 302	actiuni ale pasarilor	9290	Vaslui, Puscasi, Laza, Balteni, Delești, Ivanesti, Pungesti, Gircești, Lipovat, Bogdana, Dragomirești,	2,3	VASLUI
121	14.07.2018 07:29 14.07.2018 08:14	45	LEA 20 KV MUNTENI-BLESCA	Cablu iesire din statie defect	uzura tehnica	5985	Vaslui, Puscasi, Bogdana, Lipovat, Laza, Poenesti, Ivanesti, Pungesti, Dragomirești	1,5	VASLUI
122	14.07.2018 13:23 14.07.2018 15:49	146	LEA 20 KV PASCANI-SIRETEL	Derivatie 20 KV PT3 Ruginoasa - pasare la stalp 27	actiuni ale pasarilor	7869	Pascani,Lespezi,Siretel , Vanatori , Ruginoasa , Todirești , Harmanesti	1,5	IASI
123	19.07.2018 06:53 19.07.2018 07:25	32	STATIA GALATA - Trafo T2	Celula 20 KV TSI barA B - cutie terminala defecta	uzura tehnica	18137	partial Iasi	7,5	IASI
124	21.07.2018 09:32 21.07.2018 11:13	101	LES 20 KV ST. HUSI-PA1	LES 20 KV PA1-PT1 Husi si LES 20 KV PA1-PT71 Husi defecte	uzura tehnica	6124	Husi	1.8	VASLUI

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrr upta [MW]	Judet
125	22.07.2018 09:28 22.07.2018 18:51	563	STATIA VASLUI - BARA 20 KV B	izolatori bara 20 KV sparti	uzura tehnica	10649	Vaslui , Brodoc	3	VASLUI
126	22.07.2018 19:18 22.07.2018 21:06	108	LEA 20 KV DOROHAI- MIHAILENI	defect disparut in timpul manevrelor	cauza neidentificata	5452	Dorohoi,Dersca,Copalau, Hiliseu- Horia,Sendriceni,Pomarla, Lozna	1,2	BOTOSANI
127	22.07.2018 22:44 23.07.2018 23:10	26	LEA 110 KV STEJARU- POIANA TEIULUI	copac in retea intre stalpii 32-33	vegetatie	22229	Bicaz, Tasca, Bicaz Ardelean , Damuc, Bicaz Chei , Tarcau, Pangarati, Hangu, Poiana Teiului, Petru Voda, Chiriteni, Farcasa, Borca, Ceahlau, Grinties	4,3	NEAMT
128	24.07.2018 22:06 25.07.2018 13:23	917	LEA 20 KV VICOV- FALCAU	AX - stalpii 244 - 250 luati de viitura	inundatii, viituri	7786	Ulma , Vicovu de Jos , Straja , Brodina , Vicovu de Sus	1,8	SUCEAVA
129	25.07.2018 17:34 25.07.2018 17:59	25	STATIA TRUSESTI - TRAFO 1	Celula 20 KV Centura 2 - CTI defecte , TC-uri si I 20 KV cu urme de arc	uzura tehnica	14768	Trusesti, Dangeni, Todireni, Hlipiceni, Rauseni, Albesti, Durnesti, Stefanesti, Tudor Vladimirescu	3	BOTOSANI
130	25.07.2018 16:34 25.07.2018 21:20	286	LEA 20 KV FAI - NEGRESTI	Derivatie 20 KV Borosesti-conductoare rupte intre stalpii 1-2	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	6842	Miroslava, Letcani, Dumesti, Horlesti,Voinești, Mironeasa, Mogosesti	2	IASI
131	26.07.2018 21:04 26.07.2018 21:53	49	LEA 20kV FRASIN - PRISACA DORNEI	barza electrocutata la stalp 7	pasari	6060	Moldovita; Vatra Moldovitei; Vama; Frumosu; Brodina;	2,3	SUCEAVA
132	26.07.2018 19:37 26.07.2018 21:14	97	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - SLOBOZIA	Derivatie 20kV PT2 Bara - cordon retezat la stalp 2	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	10495	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT
133	27.07.2018 09:40 27.07.2018 12:53	193	LEA 20kV DARABANI - DOROHAI	Reductori conturnati la R 829	descarcari atmosferice	7334	Darabani , Concesti , Hudesti , Suharau	1.1	BOTOSANI
134	28.07.2018 22:20 28.07.2018 23:45	85	LEA 20kV DARABANI - DOROHAI	fara element deteriorat	descarcari atmosferice	7334	Darabani , Concesti , Hudesti , Suharau	1.1	BOTOSANI
135	29.07.2018 07:04 29.07.2018 10:22	198	LEA 20 kV TIRGU NEAMT - SOIMARESTI	AX - conductor rupt intre stalpii 116-117	Vint puternic,furtuna,ploaie torentiala	5067	Tg. Neamt, Raucesti, Brusturi, Draganesti	1,3	NEAMT
136	31.07.2018 15:18 31.07.2018 17:55	157	LEA 20kV BOLOVANIS - CARBONIFERA	Derivatie 20 KV PT2 Buruienis - brad cazut de pe versant in deschiderea stalp19-stalp20 ca urmare a precipitatiilor abundente din ultima perioada	vegetatie	5006	Agas; Ghimes-Faget; Brusturoasa; Palanca;	1,2	BACAU
137	31.07.2018 21:29 31.07.2018 21:48	19	STATIA SISCANI - CELULA 20 KV CAIUTI	Declanseaza trafo T1 prin protectie maximala de curent Celula 20 KV LEA CAIUTI - I 20 KV refuz declansare ; dispozitiv de actionare defect;	uzura tehnica	7055	Beresti; Orbeni; Sascut; Cotofanesti; Corbasca; Ungureni; Tatarasti; Huruiesti; Caiuti; Urechesti;	1,7	BACAU
138	01.08.2018 00:41 01.08.2018 19:46	1145	LEA 20kV FRASIN - PRISACA DORNEI	Derivatie 20 KV PT4 Ciumarna- conductoare rupte intre stalp 17 si stalp 21	vegetatie	6060	Moldovita; Vatra Moldovitei; Vama; Frumosu; Brodina;	2,3	SUCEAVA
139	03.08.2018 04:23 03.08.2018 04:38	15	LEA 110 KV CET HOLBOCA-COMARNA- RADUCANENI- GORBAN	fara element deteriorat	pasari	15125	Raducaneni, Grozesti, Costuleni, Mosna , Cozmesti, Gorban, Ciortesti, Codaesti, Schitu Duca, Dolhesti, Comarna	6	IASI
140	03.08.2018 11:35 03.08.2018 12:38	63	LEA 20 KV BELCESTI- FOCURI	fara element deteriorat	cauza necunoscuta	5541	Belcesti, Focuri, Coamele Caprei, Gropnita	1,2	IASI
141	05.08.2018 16:55 05.08.2018 22:01	306	LEA 20kV G.HUMOR - BERCHISESTI RURAL	Derivatia 20 KV Dragoiesti - izolator ISNS rupt si conductor rupt la stalp 39	uzura tehnica	5770	Berchisesti; Capu Campului; Dragoiesti; oras Gura Humorului; Valea Moldovei; Paltinoasa; Partestii de Jos;	2,5	SUCEAVA
142	06.08.2018 20:55 06.08.2018 22:00	65	LEA 20 kV HUDUM- LITENI	AX- barza la stalp 287	actiuni ale pasarilor	8300	Corni, Curtesti, Liteni, Mihai Eminescu, Tudora, Vladeni, Vorona	2	BOTOSANI

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrr upta [MW]	Judet
143	06.08.2018 20:30 06.08.2018 21:20	50	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUII	AX- barza la stalp 110	actiuni ale pasarilor	9552	Baia, Cornu Luncii, Horodniceni, oras. Falticeni, Slatina, Malini, Slatina,	4,1	SUCEAVA
144	06.08.2018 20:30 06.08.2018 20:43	13	SISTEM PROTECTIE AUTOMATIZARI 110 kV din Statia 110/20kV FALTICENI	A declansata eronat TRAFO T1-25 MVA in ST. Falticeni prin protectie maxima de curent la un defect pe LEA 20 KV Falticeni- Capu Codrului ; Defect in circuitele secundare	Uzura tehnica	20519	Baia, Cornu Luncii, Horodniceni, oras Falticeni, Slatina, Malini, Slatina, Forasti, Bogdanesti, Boroaia, Draguseni, Rasca, Vadu Moldovei, Fantana Mare, Radaseni	6,9	SUCEAVA
145	07.08.2018 19:55 07.08.2018 21:25	90	LEA 20kV SUCEAVA - ILISESTI	Berze electrocutate la Separator Racord PTA 5 Sf.Ilie si Separator Post PTA 3 Stroiesti.	Actiuni ale pasarilor	6703	Balaceana ,Ilisesti ,Ciprian Porumbescu, Scheia , Moara, Stroiesti;	1,3	SUCEAVA
146	07.08.2018 20:07 07.08.2018 20:53	46	STATIA TRIFESTI - CELULA 20 KV BORSA	Declanseaza CL 20 KV prin protectie maxima de curent I 20 KV - defect	uzura tehnica	6364	Trifesti, Popricani, Probota , Bivolari	1,8	IASI
147	07.08.2018 20:53 07.08.2018 21:33	40	LEA 20 KV TRIFESTI- BORSA	Barza electrocutata la Separator Post PT7 Popricani	Actiuni ale pasarilor	6326	Trifesti, Popricani, Probota	1,8	IASI
148	08.08.2018 01:07 08.08.2018 02:33	86	LEA 20kV SUCEAVA - ILISESTI	fara element deteriorat; defect trecator.	cauze neidentificate	6703	Balaceana ,Ilisesti ,Ciprian Porumbescu, Scheia , Moara, Stroiesti;	1,3	SUCEAVA
149	08.08.2018 10:08 08.08.2018 11:05	57	LEA 20 KV ONESTI 35- SANDULENI	Racord 20 KV PT6 Livezi - barza la stalp 23	actiuni ale pasarilor	7422	Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Berezunti, Sanduleni	2,5	BACAU
150	08.08.2018 20:28 08.08.2018 21:53	85	LEA 20 KV ROMAN LAMINOR-CUCI	AX - barza la separator S2622 stalp 87	actiuni ale pasarilor	11266	Roman, Horia, Ion Creanga, Icusesti, Valea Ursului, Oniceni, Bozieni, Poienari, Pancesti	2,7	NEAMT
151	13.08.2018 13:53 13.08.2018 16:03	130	LEA 20kV ITCANI - ADINCATA	Creanga pe retea in deschiderea 31-32	vegetatie	6715	Adancata, Hantasti, Zvorastea, Mitocu Dragomirnei, Hantasti	1,8	SUCEAVA
152	15.08.2018 17:58 15.08.2018 18:23	25	LEA 20kV RADAUTI - GRANICESTI	fara element deteriorat	descarcari atmosferice ; vant puternic; ploaie torentiala;	5174	Milisauti, Darmanesti, Granicesti, Radauti, Satu Mare	1,3	SUCEAVA
153	15.08.2018 21:49 15.08.2018 23:19	90	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUII	berze electrocutate la Separator Post PTA3 Sasca Noua	Actiuni ale pasarilor	9552	Baia, Cornu Luncii, Horodniceni, Falticeni, Slatina, Malini	4,1	SUCEAVA
154	16.08.2018 11:43 16.08.2018 13:00	77	LES 6 kV LETEA - PA165 BACAU	LES 6 KV PT168-PT164 Bacau defect	Uzura tehnica	6523	partial Bacau	1,8	BACAU
155	16.08.2018 18:39 16.08.2018 18:46	7	LEA 20kV RADAUTI - GRANICESTI	fara element deteriorat	descarcari atmosferice ; vant puternic; ploaie torentiala;	5174	Milisauti, Darmanesti, Granicesti, Radauti, Satu Mare	1,3	SUCEAVA
156	17.08.2018 08:19 17.08.2018 11:16	177	LEA 20 kV HUDUM- LITENI	Derivatie 20 KV PTA 6 Tudora - pasare la stalpul 107	actiuni ale pasarilor	8300	Corni, Liteni, Tudora, Vorona	2	BOTOSANI
157	17.08.2018 15:31 17.08.2018 19:54	263	LEA 20 kV HUDUM - HLIPICENI	Derivatie 20 KV PTA CAP Copalau- conductor rupt cazut la sol intre stp. 4-5	uzura tehnica	6426	Corni, Cosula, Botosani, Baluseni, Cristesti, Curtesti, Vorona, Paltinis, Copalau, Sulita,Lunca	1,7	BOTOSANI
158	18.08.2018 09:29 18.08.2018 11:59	150	LEA 20 KV IASI SUD - PC CIUREA	AX - strap rupt la R282	uzura tehnica	6068	Barnova, Ciurea, Miroszlava , Mogosesti	4,3	IASI
159	18.08.2018 19:37 18.08.2018 21:24	107	LEA 20 KV TARGU FRUMOS-MICLAUSENI	Derivatie 20 KV Strunga- barza la stalp 172	actiuni ale pasarilor	5822	Butea, Strunga, Oteleni , A.I. Cuza	1,8	IASI
160	21.08.2018 16:40 21.08.2018 17:22	42	LEA 20 KV TRIFESTI- BORSA	S-a izolat defectul in timpul manevrelor ; ulterior s-a identificat izolator stalp 108 spart din LEA 20 KV Sculeni-Sendreni	uzura tehnica	6232	Trifesti , Probota , Tiganasi , Popricani Movileni , Vladeni , Victoria , Golaesti	1,8	IASI
161	21.08.2018 18:06 21.08.2018 20:58	172	LEA 20 KV TRIFESTI- BORSA	izolator stalp 108 spart din LEA 20 KV Sculeni- Sendreni	uzura tehnica	6232	Trifesti , Probota , Tiganasi , Popricani Movileni , Vladeni , Victoria , Golaesti	1,8	IASI
162	22.08.2018 16:15 22.08.2018 18:32	137	LEA 20 KV ROMAN LAMINOR-SLOBOZIA	Racord 20 KV PT4 Traian-cordon rupt la DRV	uzura tehnica	10757	Sabaoani, Tamaseni, Sagna, Gadinti, Doljesti, Bara, Boghicea, Stanita	2,8	NEAMT

Nr. crt	Data producere Data încheiere incident	Durata incident (minut e)	Instalația în care s-a produs incidentul	Echipament / element defect	Cauza	Nr. utilizatori afectati	Nume orase/comune afectate	P intrr upta [MW]	Judet
163	23.08.2018 15:13 23.08.2018 16:21	68	LEA 20 KV IASI SUD- TOMESTI	AX - stalpii 28 si 29 rupti de un TIR	actiuni ale tertilor asupra LEA	5130	Tomesti, Tutora, Comarna	1,5	IASI
164	24.08.2018 11:30 24.08.2018 14:04	154	LES 6 KV ST. ULEI- PA106 IASI	LES 6 KV PA106-PT65 Iasi / portiunea LES 6 KV PA106-SS1 - cablu defect	uzura tehnica	6842	partial Iasi	1,8	IASI
165	24.08.2018 11:34 24.08.2018 21:22	588	LEA 20 KV PASCANI- IUGANI	Derivatie 20 KV Rachiteni - stalpii 26 si 27 rupti de un utilaj agricol	actiuni ale tertilor asupra LEA	7826	Pascani, Stolniceni Prajescu, Mogosesti- Siret , Halaucesti, Mircesti, Rachiteni	2,6	IASI
166	24.08.2018 16:38 24.08.2018 23:06	388	LEA 20 KV VATRA- RUGINOASA	Derivatie 20 Blagesti - conductor rupt intre stalpii 29-30	uzura tehnica	8284	Pascani, Harmanesti , Ruginoasa, Todiresti	2	IASI
167	24.08.2018 11:41 24.08.2018 11:55	14	LEA 20KV FALTICENI - CAPU CODRULUII	defect trecator	cauza neidentificata	6939	Cornu Luncii, Slatina, Malini	2,2	SUCEAVA
168	24.08.2018 23:50 25.08.2018 00:33	43	ST. MURGENI - CELULA 20 KV BLAGESTI	A declansata trafo T prin protectie maximala ; Mecanism actionare I 20 KV defect - refuz declansare	uzura tehnica	11130	Murgeni, Blagesti, Malusteni, Gagesti, Suletea, Dodesti, Vutcani, Dimitrie Cantemir, Rosiesti, Epureni, Banca,	4	VASLUI
169	25.08.2018 05:45 25.08.2018 05:54	9	LEA 110 KV BACAU SUD-LETEA T1- BALCESCU	Linie radiala;	actiuni ale pasarilor	12605	Bacau , Nicolae Balcescu, Faraoani, Valea Seaca , Buhoci , Gioseni, Filipeni, Secuieni, Izvorul Berheciului, Cleja , Racaciuni	5	BACAU
170	25.08.2018 06:12 25.08.2018 06:20	8	ST. LETEA - TRAFOT1	Declansare eronata trafo T1 prin protectie maximala de curent - releu de curent defect	uzura tehnica	20838	partial Bacau	5,5	BACAU
171	25.08.2018 13:05 25.08.2018 17:53	288	LEA 20 KV HUDUM- LITENI	AX - pasare la STC215 ; 2 izolatori conturnati la STC215 ;	actiuni ale pasarilor	8300	Corni, Curtesti, Liteni, Mihai Eminescu, Tudora, Vladeni, Vorona	2	BOTOSANI
172	25.08.2018 06:40 25.08.2018 13:24	404	LEA 20 KV TARGU FRUMOS-MICLAUSENI	AX-izolator conturnat stalp 141	uzura tehnica	5822	Butea, Strunga, Oteleni , A.I. Cuza	1,8	IASI
173	25.08.2018 18:08 25.08.2018 18:38	30	LES 6 KV ST. ULEI- PA106 IASI	LES 6 KV ST. Ulei-PA6 Iasi - cablu defect	uzura tehnica	6842	partial Iasi	1,8	IASI
174	26.08.2018 21:41 26.08.2018 21:58	17	LEA 20 KV HARLAU- COTNARI	prin aceasta linie era preluata pe MT statia Belcesti; defect trecator	cauza neidentificata	10272	Belcesti, Focuri, Coarnele Caprei, Gropnita , Scobinti , Cepelnita	2,5	IASI
175	27.08.2018 18:09 27.08.2018 21:50	221	LEA 20 KV FALTICENI- DRAGUSENI	Racord 20 KV PT6 Boroaia - izolator ISNS si conductor rupt la stalp 10	uzura tehnica	9735	Forasti, Bogdanesti, Boroaia, Draguseni, Rasca, Vadu Moldovei, Fantana Mare	3	SUCEAVA
176	28.08.2018 11:32 28.08.2018 14:32	174	ST. REGIE - CUPLA LONGITUDINALA 20 KV	TC deteriorate	uzura tehnica	10659	Iasi , Valea Lupului ;	3,5	IASI

Perioada 29.08.2018-31.12.2018

Nr. Crt	Data/ora	Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a	
177	30.08.2018	5:55	Iasi	IT	LEA 110 KV CET HOLBOCA- COMARNA- RADUCANENI- GORBAN	fara element	d	berze pe traseul liniei	jud . Iasi - loc. Comarna, Stanca Osoi, Curagau, Stana Poieni, Poieni, Blaga, Schitu Duca, Dumitrestii Galatii, Slobozia, Dobrovat, Pocreaca, Satu Nou, Coropcenii, Rotarie, Deleni, Ciortesti, Pribesti, Serbesti, Dolhesti, Bradicesti, Prisacani, Golaiesti, Raducaneni, Grozesti, Costuleni, Rosu, Cozia, Covasna,	15125	0.60

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
									Hilita, Bohotin, Isaia, Mosna, Podolenii de Sus, Gorban, Gura Bohotin, Zberoaia Noua, Podul Hagiului		
178	30.08.2018	18:57	Bacau	MT	LEA 20 KV ONESTI35 - SANDULENI	Descarcator	d	AX-DRV defect la stalp 3	jud . Bacau - loc. Onesti, Buhoci, Bratila, Slobozia Noua, Birsanesti, Bratesti, Albele, Caraclau, Helegiu, Poiana Livezi, Deleni, Dragugesti, Balaneasa, Livezi, Berzunt, Dragomir, Buda, Scariga, Mateesti, Sanduleni, Versesti, Orasa , Larguta , Stufu, Petricica, Rachitisu, Birzulesti, Luizi Calugara	10332	1.38
179	30.08.2018	13:27	Suceava	MT	LEA 20kV Frasin - Prisaca Dornei	Cablu	d	AX-cablu defect intre stalp 546 - stalp 547	jud .Suceava - loc. Molid, Vama, Frumosu, Deia, Dragosa, Vatra Moldovitei, Paltinu, Ciumama, Moldovita, Demacusa, Rasca, Argel, Dubiusca	6060	0.31
180	05.09.2018	13:10	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM-LITENI	fara element	d	defect disparut in timpul manevrelor	judet Botosani- localitati afectate : Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	1.29
181	05.09.2018	18:50	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM-LITENI	fara element	d	defect disparut in timpul manevrelor	judet Botosani- localitati afectate : Chiscovata, Icuseni, Joldesti, Poiana, Sarafinesti, Tudora, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	5155	0.24
182	10.09.2018	8:45	Iasi	MT	LEA 20kV FAI - SCINTEIA	cablu	c	Derivatia 20kV PT2 pompe apa Valea Adinca / cablu rupt intre stilpii 9A-9B	Uricani, Gaureni, Miroslava, Balciu, Valea Adanca, Ezareni, Valea Lupului, Iasi, Horpaz, Lunca Cetatuii	5183	1.54
183	21.09.2018	0:59	Suceava	MT	Celula 20 KV PAL 1 - Statia Falticeni	Transformator de curent 100/1A, izolatori suport	d	sobolan in celula	jud .Suceava - loc. Falticeni, Baia, Sasca Noua, Sasca Mica, Cornu Luncii, Baisesti, Dumbrava, Bradatel, Malini, Sasca Mare, Sinca, Paraie, Suha, Poiana Marului, Valeni, Slatina, Herla, Gainesti, Spataresti, Fantana Mare, Dumbravita, Vadu Moldovei, Ciumulesti, Rosiori, Rusi, Oniceni, Forasti, Antoceni, Draguseni, Boroaia, Praxia, Bogdaneasa, Bogdanesti, Plopi, Jahalia, Rasca, Dumbraveni, Buda, Slatioara, Botesti, Horodniceni, Lamaseni, Mihaiesti, Pocoleni, Rabia, Radaseni, Rotopanesti,	30063	2.92
184	24.09.2018	11:46	Suceava	MT	LEA 20kV Suceava - Bosanci	fara element afectat	b	Vant puternic	jud .Suceava - loc. Bosanci, Ipotesti, Luncusoara, Rusi Manastioara, Reuseni, Securiceni, Plavalari, Uidesti, Udesti, Chiliseni, Stirbat, Racova, Liteni, Rotunda, Poiana Raftivanului	8488	0.23
185	28.09.2018	0:33	Iasi	MT	LES 6kV ST.ULEI - PA 106 IASI	cablu	d	LES 6kV PA106-PT156 Iasi , portiunea LES 6 KV PT154-PT480 Iasi -defect	jud .Iasi - loc. Iasi	6839	0.98

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
186	28.09.2018	16:03	Neamt	MT	LES 6kV ST. ROMAN LAMINOR - NISIPORESTI	conductor	d	conductor rupt intre stalpii nr.110 si nr. 111 din ax linie	jud .Neamt - loc.Sabaoani , Pildesti,Tetcani, Gheraiesti, Botesti, Barticesti , Nisiporesti	6500	2.41
187	28.09.2018	9:38	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM-HLIPICENI	izolatoare	d	izolator spart la stalp 347 din ax linie	jud . Botosani - loc. Cristesti , Cosula, Supitca, Buda, Padureni, Oneaga, Unguroaia, Horoghiuca	6426	1.99
188	30.09.2018	9:51	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM-HLIPICENI	fara element afectat	d	defect trecator	jud . Botosani - loc. Cristesti , Cosula, Supitca, Buda, Padureni, Oneaga, Unguroaia, Horoghiuca	6426	0.65
189	01.10.2018	16:57	Vaslui	MT	LEA 20 KV ST. REDIU-PT221 VASLUI	fara element afectat	d	defect disparut	jud .Vaslui - loc. Vaslui, Chitoc, Puscasi, Poiana Alexeni , Laza,Oprisita, Teisoru , Fantana Blanmarului, Lacu Babei, Poienesti, Frasin, Hirsoveni, Valea Mare, Cosesti, Ivanesti, Brosteni, Valea Oanei, Iezarel, Blesca, Dragomiresti, Vladia, Poiana Pietrei, Stejaru, Doagele, Radeni, Belzeni, Semenea , Babuta, Ciuperca, Popesti, Tulesti	6067	0.33
190	03/10/18	10:48	Suceava	MT	LEA 20kV GURA HUMOR - BERCHISESTI RURAL	Fara element afectat	b	2 brazi rupti de vant si cazuti in linie intre stalpii 88 si 89 din Derivatie 20 KV PT7 Dragoiesti	jud .Suceava - loc. Gura Humorului, Paltinoasa, Varful Dealului, Capu Codrului, Paltin, Berchisesti, Corlata, Dragoiesti, Vorniceni Mari, Capu Campului, Valea Moldovei, Mironu,	5770	2.07
191	03/10/18	13:29	Suceava	MT	LEA 20kV ITCANI - ADANCATA	Stalpi lemn	d	stalpii nr. 260 , 261 , 262 , 263 , 264 rupti din Derivatie 20 KV PT5 Hanesti	jud .Suceava - loc. Adancata, Mitoc, Lipoveni, Mitocasi, Adancata, Dragomirna, Calugareni, Poiana, Serbanesti, Stanca, Zvorastea, Slobozia, Dealu, Buda, Beresti, Hantesti,	6715	1.06
192	03/10/18	22:24	Suceava	MT	LEA 20kV SUCEAVA - BOSANCI	Fara element afectat	d	defect trecator	jud .Suceava - loc. Bosanci, Ipotesti, Luncusoara, Rusi Manastioara, Reuseni, Securiceni, Plavalari, Uidesti, Udesti, Chiliseni, Stirbat, Racova, Liteni, Rotunda, Poiana Raftivanului	8488	0.99

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
193	03/10/18	16:15	Botosani	MT	LEA 20 KV TRUSESTI-TODIRENI	Fara element afectat	c	defect in instalatia consumatorului PTA Tiliuti Rauseni	Victoria, Dragalina, Pogarasti, Stolniceni, Todireni, Jijia, Cernesti, Garbesti, Silistea, Iuresti, Hlipiceni, Rauseni, Doina, Rediu, Zlatunoaia, Lunca, Stanesti, Stroiesti, Cheles, Sulita, Dracsani, Cotu, Copalau, Curtesti, Baiceni, Oraseni Deal, Cristesti, Cosula, Buda, Padureni, Unguroaia, Oneaga, Horoghiuca, Supitca	10548	0.28
194	06.10.2018	9:04	Iasi	MT	LEA 20 kV IASI SUD - PC CIUREA	izolatoare; conductoare;	d	izolator spart si conductor rupt la stalp 52 din Derivatie 20 KV Hlincea	Vladiceni, Iasi, Hlincea, Lunca Cetatuii, Ciurea, Ciurbesti, Cornesti, Dancas, Proselnici, Todirel, Cercu, Barnova, Dumbrava, Santa, Mogosesti, Budesti, Manjesti, Curaturi, Slobozia, Bordea	10085	5.64
195	08.10.2018	4:58	Bacau	MT	LEA 20 kV ONESTI_35 - SANDULENI	Fara element afectat	d	defect disparut	jud. Bacau - loc. Buhoci, Perchii, Onesti, Tg Trotus, Bratila, Helegiu, Birsanesti, Poiana, Caracalau, Albele, Dragugesti, Deleni, Balaneasa, Livezi, Mateiesti, Prajoaia, Scariga, Berezunti, Dragomir, Buda, Orasa, Stufu, Larguta, Coman, Barzulesti, Iaz, Petricica, Rachitisu, Sanduleni, Nicolae Balcescu, Strugari, Luizi Calugara, Blagesti, Bratesti, Versesti,	10332	0.37
196	08.10.2018	9:04	Neamt	MT	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - CUCI	cablu	d	cablu iesire din statie defect	jud. Neamt - loc. Roman, Cordun, Horia, Cotu Vames, Ion Creanga, Muncelu, Izvoru, Averesti, Stejaru, Recea, Balusesti, Mestecan, Tabara, Icusesti, Spiridonesti, Rocna, Batrinesti, Chilizii,	11266	6.65

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
									Valea Ursului, Giurgeni, Linsesti, Valea Enei, Muncelu de Jos, Gorun, Solca, Pietrosu , Poiana Humei, Lunca, Oniceni, Marmureni, Pustieta, Cuci, Bozieni, Sacaleni, Iucsa, Baneasa, Craiesti, Poienari, Holm, Bungghi, Pincesti, Ciurea, Talpalai		
197	11/10/18	10:51	Suceava	MT	LEA 20 kV FRASIN - PRISACA DORNEI	separator telecomandat	d	defect localizat in portiunea SS581-capat;in urma controlului nu s-a gasit nimic deosebit; la manevre prin SCADA separatorul SS TC 463 a ramas blocat in pozitie intermediara.	jud .Suceava - loc. Molid, Vama, Frumosu, Dragosa, Vatra Moldovitei, Paltinu, Moldovita, Demacusa, Argel, Debusca, Rasca, Ciumarna, Deia, Ciumulesti, Prisaca Dornei,	8412	2.38
198	12/10/18	8:40	Iasi	MT	LEA 20kV VLADENI - STEJARI	izolatoare	d	Izolator ISNS spart la stp.229 din LEA 20KV Trifesti-Borsa	jud. Iasi : loc. Borsa, Vilcele, M.Kogalniceanu, Tiganasi, Stejari, Trifesti, Lunca Prut, Vladomira, Balteni, Ciulinesti, Probota, Balteni, Perieni, Cirniceni, Popricani, Tipilesti, Epureni, Larga Jijia, Movileni, Movileni, Potingeni, Blindesti,	7035	2.64
199	12/10/18	17:56	Iasi	MT	LEA 20kV PASCANI - LESPEZI	izolatoare	d	Izolator ISNS rupt la stalp 6 ax.	jud. Iasi : loc Pascani, Topile, Valea Seaca, Contesti, Bursuc Vale, Bursuc Deal, Heci, Vilcica, Pietrosu, Uda, Tatarusi, Iorcani, Lespezi, Buda	5707	0.54
200	16/10/18	6:01	Botosani	MT	STATIA 110/20 KV TRUSESTI - TRAFOTI	fara element afectat	d	soarece care a patruns in zona circuitelor secundare	judet Botosani : loc. Albesti, Babiceni, Barsanesti, Batranesti, Blandesti, Brosteni, Buhaceni, Buimaceni, Burlesti, Cherchejeni, Cernesti, Costingeni, Cucuteni, Dingeni, Dragalina, Drislea, Durnesti, Floresti, Garbesti, George Cosbuc, Gorbanesti, Guranda, Hlipiceni, Hulub, Iacobeni, Ionaseni, Iuresti, Jijia, Mascateni, Mihai Eminescu, Pasateni, Pogaresti, Rauseni, Reditu, Siliscani, Silistea, Socrujeni, Soldanesti, Soroceni, Stanca, Stefanesti, Stolniceni, Strahotin, Todireni, Trusesti, Tudor Vladimirescu, Vanatori, Voctoria, Zlatunoaia	14768	0.68
201	23/10/2018	9:29	Iasi	MT	LEA 20kV PASCANI - IUGANI	izolatoare	d	Izolator virfar ISNS rupt si conductor pe consola la stp.3 Racord 20kV PT2 Mogosesti Siret	jud. Iasi : loc. Stolniceni, Bratesti, Stolniceni-Prajescu, Cozmesti, Mogosesti-Siret, Muncel, Luncasi, Halaucesti, Mircesti, Iugani, Izvoarele, Ursaresti, Rachiteni	7826	2.67
202	24/10/2018	13:42	Neamt	MT	LEA 20 kV IZVOARE - STEFAN CEL MARE	conductoare; izolatoare	b	conductoare rupte intre stalpii 10 si 12 si izolator rupt la stalp 11 din Derivatie 20 kV PT 1 Versesti	Judet Neamt : loc. Izvoare; Danesti; Versesti; Stefan cel Mare; Girov;Cirligi; Soci; Bordea; Corni; Dusesti; Traian; Balusesti; Balanesti; Ghigoiesti; Hirtop; Bahna Mare; Ghelaesti; Dirloaia; Vladiceni; Barata; Certeni; Birgaoani; Dochia; Zanesti	5359	1.24

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
203	25/10/2018	5:32	Suceava	MT	LEA 20 KV SUCEAVA-BOSANCI	fara element deteriorat	c	Defect pe Racord 20 KV PT6 Ipotesti - apartine consumatorului SC EUROVIS TRANS BUCOVINA SRL	jud .Suceava - loc. Bosanci, Ipotesti, Luncusoara, Rusi Manastioara, Reuseni, Securiceni, Plavalari, Uidesti, Udesti, Chiliseni, Stirbat, Racova, Liteni, Rotunda, Poiana Raftivanului	8488	0.72
204	25/10/2018	16:07	Iasi	MT	LES 6 KV B4 - PA105 IASI	fara element deteriorat	d	defect disparut in timpul manevrelor	judet Iasi : loc. Iasi	7663	1.33
205	26/10/2018	8:45	Vaslui	MT	LEA 20 KV REDIU - PT221 VASLUI	fara element deteriorat	d	defect disparut	jud .Vaslui - loc. Vaslui, Chitoc, Puscasi, Poiana Alexeni , Laza,Oprisita, Teisoru , Fantana Blanmarului, Lacu Babei, Poienesti, Frasin, Hirsoveni, Valea Mare, Cosesti, Ivanesti, Brosteni, Valea Oanei, Iezarel, Blesca, Dragomiresti, Vladia, Poiana Pietrei, Stejaru, Doagele, Radeni, Belzeni, Semenea , Babuta, Ciuperca, Popesti, Tulesti	6067	0.48
206	26/10/2018	16:07	Vaslui	MT	LEA 20 KV REDIU - PT221 VASLUI	Separator	d	Separator stalp1 din Derivatie 20 KV PT1-PT4 Puscasi defect	jud .Vaslui - loc. Vaslui, Chitoc, Puscasi, Poiana Alexeni , Laza,Oprisita, Teisoru , Fantana Blanmarului, Lacu Babei, Poienesti, Frasin, Hirsoveni, Valea Mare, Cosesti, Ivanesti, Brosteni, Valea Oanei, Iezarel, Blesca, Dragomiresti, Vladia, Poiana Pietrei, Stejaru, Doagele, Radeni, Belzeni, Semenea , Babuta, Ciuperca, Popesti, Tulesti	6067	1.25
207	27/10/2018	15:52	Iasi	MT	LEA 20 KV COMARNA - PRIBESTI	cablu	d	cablu iesire din statie defect	jud . Iasi - loc. Comarna, Stanca Osoi, Curagau, Stana Poieni, Poieni, Blaga, Schitu Duca, Dumitrestii Galatii, Slobozia, Dobrovat, Pocreaca, Satu Nou, Coropceni, Rotarie, Deleni, Ciortesti, Pribesti, Serbesti, Dolhesti, Bradicesti	6943	0.68
208	28/10/2018	10:41	Iasi	MT	LEA 20 KV TARGU FRUMOS - MICLAUSENI	conductor	d	conductor rupt intre stalpii 2 si 3 din Racord 20 KV PT46 Targu Frumos	Judet Iasi : loc. Tg. Frumos , Buznea, Ganesti, Crivesti, Gura Vaii, Strunga, Habasesti, Bratulesti, Hindrestii, Oteleni, Scheia, A.I. Cuza, Kogalniceni, Volintiresti, Miclauseni, Butea	5822	0.54
209	28/10/2018	6:51	Neamt	MT	LEA 20 KV TARGU NEAMT - CRACAOANI	conductor	d	conductoare lipite in urma arcului electric intre fazele S si T din Derivatie 20 KV PT5 Baltatesti	judet Neamt : loc. Agapia , Baltatesti , Cracaoani , Cracaul Negru , Curechistea , Felioara , Ghindaoani , Grumezoaia, Magazia, Mitocu Balan , Netezi , Sacalusesti, Tarpesti, Tolici, Topolita, Valea Arini, Varatec, Valea Seaca	9083	4.74
210	29/10/2018	12:41	Suceava	MT	LEA 20 KV SIRET - BALCAUTI	fara element deteriorat	c	copac taiat si cazut in retea intre stalpii 48 si 49 din Derivatie 20 KV Dumbrava	judet Suceava : loc. Siret, Negostina, Rudesti, Gropeni, Botosenita Mare, Calafindesti, Serbauti, Calinesti Arini, Mariteia Mare, Mariteia Mica, Danila, Iacobesti, Romanesti, Dumbrava, Granicesti, Brehoaia, Slobozia, Milisauti, Gura Solcii	7400	0.85
211	30/10/2018	13:20	Iasi	MT		cablu	d	cablu iesire din statie defect	jud . Iasi - loc. Comarna, Stanca Osoi, Curagau, Stana Poieni, Poieni, Blaga, Schitu Duca, Dumitrestii Galatii, Slobozia,	6943	0.30

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
					LEA 20 KV COMARNA - PRIBESTI				Dobrovat, Pocreaca, Satu Nou, Coropceni, Rotarie, Deleni, Ciortesti, Pribesti, Serbesti, Dolhesti, Bradicesti		
212	30/10/2018	14:53	Iasi	MT	TRAFO 3-25 MVA din Statia 110/20kV BULARGA	fara element deteriorat	d	defect disparut	judet Iasi : loc. Iasi	18171	10.08
213	30.10.2018	15:20	Vaslui	MT	LEA 20 KV ST. HUSI - PA1- II	cablu	d	LES 20 kV PA1-PT83 Husi/ portiunea LES 20 kV PT94-PT43 Husi defect	jud .Vaslui - loc. Husi	5804	1.46
214	01/11/18	10:13	Botosani	MT	LEA 20 kV DOROHAI - CENTURA 2	fara element afectat	d	defect disparut	judet Botosani:Dorohoi, Sendriceni	5507	1.59
215	02.11.2018	11:08	Iasi	MT	LEA 20 kV NEGRESTI - FAI	conductor	d	Strap rupt la SS415 ax LEA	Jud Iasi :loc. Poiana Scheiei,Cioca Boca,Satu Nou,Bacu,Frenciugi, Ipatele,Cuza Voda,Alexesti,Bacu,Draguseni,Schia,Causesti,Scinteia,Borosesti,B odesti,Ciocarlesti, Lunca Rates,Valea Satului,Grajduri,Carbunari,Padureni,Mironeasa Jud. Vaslui : loc. Negresti	5683	1.33
216	03/11/18	12:21	Neamt	MT	LEA 20 kV TIRGU NEAMT - SOIMARESTI	fara element afectat	c	defect pe Racord 20kV PT 99 Tg.Neamt(gestiune consumator)	Jud. Neamt : loc. Tg. Neamt , Brusturi, Drăgănești, Groși , Oglinzi , Orțăști, Poiana, Preutesti, Răucești, Rîșca, Săvești, Șoimărești, Târzia, Ungheni	5042	5.03
217	12.11.2018	11:14	Suceava	MT	LEA 20 kV VICOV - FALCAU	fara elemnt afectat	d	creanga pe cadru de siguranta la PTA3 Vicovu de Sus	jud .Suceava - loc. Vicovu de Sus, Laura, Straja, Falcau, Brodina, Sadau, Plosci, Paltin, Nisipitu, Ulma, Costileva de Jos, Costileva de Sus, Hepa, Dubiusca, Cunoschi, Ehreste, Zalomestra, Ziubeni, Salas, Hrabusna, Magura, Ropacel, Lupcina	7786	0.38
218	12/11/18	13:34	Botosani	MT	LEA 20 kV DARABANI-DOROHAI	izolator	d	Izolator ISNS spart la stalp 19 din Derivatia 20 kV PTA 3 Hudesti	judet Botosani:Alba, Bajura, Baranca, Baseu, Cal Alb, Concesti, Cotu Bour, Darabani, Hudesti, Imbrieni, Izvoare, Lisna, Lisna Noua, Mlenauti, Movileni, Oroftiana, Plevna, Smârdan, Suharau.	7334	1.23

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
219	15/11/2018	5:14	Bacau	MT	LEA 20 kV ONESTI_35 - SANDULENI	conductoare	d	două cordoane rupte la S 3120 (stp.7A) din ax LEA	judet Bacau:Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Bratesti	5150	0.19
220	18/11/2018	1:36	Iasi	MT	STATIA IASI SUD - CELULA 20 KV PC CIUREA	intreruptoare	d	izolatoare brose inferioare I 20 KV deteriorate - sobolan in celula	judet Iasi : Iasi, Vladiceni, Hlincea, Bucium ,Lunca Cetatuii, Ciurea, Barnova, Todirel, Cercu, Pietrarie, Dumbrava, Santa, Mogosesti, Minjesti, Budesti, Curaturi, Picioru Lupului, Slobozia, Poiana cu Cetate, Tomesti, Goruni, Chicerea, Osoi, Chiperesti, Holboca, Manzatesti, Cristesti, Rusenii Vechi, Rusenii Noi, Rediu Aldei, Valea Lunga, Dancu	17322	2.69
221	18/11/2018	11:01	Neamt	MT	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - NISIPORESTI	fara element deteriorat	d	pasare la S2409 stalp 1 Derivatie 20 KV Gheraiesti	Jud. Neamt : loc. Gherăiești, Pildești, Săbăoani ,Tețcani	5650	2.54
222	19/11/2018	14:23	Bacau	MT	STATIA ONESTI35 - CELULA 20 KV SANDULENI	intreruptoare	d	expandare de ulei la intreruptor IO 20 KV	judet Bacau:Buhoci, Onesti,Tg Trotus, Helegiu,Birsanesti,Livezi, Mateiesti,Berezunti, Sanduleni, N.Balcescu, Strugari, L.Calugara, Blagesti, Bratesti	10332	0.46
223	19/11/2018	19:16	Iasi	IT	STATIA IASI SUD - CELULA 110 KV DELEA	intreruptoare	d	Refuz declansare IO 110 KV la un defect pe LEA 110 KV IASI SUD-DELEA (conductoare incalcite intre stalpii 13-14 in urma balansului provocat de caderea zapezii de pe conductoare)	judet Iasi : Iasi, Vladiceni, Hlincea, Bucium ,Lunca Cetatuii, Ciurea, Barnova, Todirel, Cercu, Pietrarie, Dumbrava, Santa, Mogosesti, Minjesti, Budesti, Curaturi, Picioru Lupului, Slobozia, Poiana cu Cetate, Tomesti, Goruni, Chicerea, Osoi, Chiperesti, Holboca, Manzatesti, Cristesti, Rusenii Vechi, Rusenii Noi, Rediu Aldei, Valea Lunga, Dancu	17323	3.00
224	21/11/18	6:23	Neamt	IT	STATIA DODENI - CELULA 110 KV TRAFU	intreruptoare	d	dispozitiv actionare IO 110 KV tip MOP defect;nu a mai putut fi conectat - microcontact blocat	Jud. Neamt : loc. Bicaz, Bicaz Chei, Bicazu Ardelean, Bistra, Dămuc, Gherman, Hamzoaia, Huisurez, Ivaneș, Neagra, Tașca, Telec, Ticoș, Ticoș Floarea, Izvorul Alb, Izvorul Muntelui, Secu Ardeluța, Brateș, Cazaci, Schitu Tarcău, Stejaru, Straja Tarcău	11104	0.74
225	24/11/18	12:25	Iasi	MT	LEA 20 KV FAI-NEGRESTI	conductor	b	conductoare rupte intre stalpii 23 si 24 din Derivatie 20 Kv PT1 Borosesti datorita chiciurii depuse pe conductoare	Jud. IASI : loc. Negresti, Poiana Scheiei, Cioca Boca, Satu Nou, Bacu, Frenciugi, Ipatele, Cuza Voda, Alexesti, Bacu, Draguseni , Scheia, Causesti, Scinteia , Borosesti , Bodesti , Ciocarlesti , Lunca Rates, Valea Satului , Grajduri , Carbutari , Padureni , Mironeasa , Miroslava, Letcani, Dumesti, Horlesti, Voinessti, Mogosesti	11356	2.25
226	24/11/18	15:09	Neamt	MT	LEA 20 KV TG. NEAMT - RAZBOIENI	fara element afectat	c	Defect izolat pe Racord 20 Kv PT7	Jud. Neamt : Boiștea, Davideni, Ingărești, Lunca Moldovei, Păstrăveni, Petricani, Plugari, Rădeni, Spiești, Țibucani, Țibucanii de Jos, Urecheni	5427	10.20

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
								Urecheni - gestiune tert;			
227	24/11/18	20:35	Suceava	MT	LEA 20 Kv SUCEAVA - ILISESTI	izolator; conductor	b	izolator si conductor rupt la stalp 26 din Derivatie 20 Kv Trei Movile datorita chiciurii depuse pe conductoare;	jud .Suceava - loc. Moara, Sfantu Ilie, Trei Movile, Stroiesti, Zaharesti, Ilisesti, Balaceana, Vicele, Florinta, Brasca, Ciprian Porumbescu	6703	4.51
228	25/11/18	9:39	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-LITENI	conductor	b	Conductor rupt intre stalpii 34 si 35 din Racord 20 KV PTA1 Hrubu datorita chiciurii depuse pe conductoare	judet Botosani: Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	0.62
229	25/11/18	8:15	Neamt	IT	LEA 110 kV ROMAN LAMINOR-TUPILATI-PASCANI	fara elemnt deteriorat	b	chiciura depusa pe conductoarele liniei	judet Neamt: Tupilati; Nisiporesti; Botesti; Barticesti; Totoiesti; Aramoia; Borseni; Tibucani; Razboieni; Valea Alba; Razboienii de Jos; Unghe; Vad; Dragomiresti; Mastacan; Bornis; Hlapesti; Chilia; Breaza; Talpa; Homiceni;	5869	0.15
230	26/11/18	9:13	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-LITENI	fara element afectat	d	creanga cazuta in retea intre stalpii 121-122	judet Botosani: Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	4.05
231	26/11/18	9:15	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-HLIPICENI	izolator	b	Izolatoare rupte la stalpul 341 din ax si la stalp 40 din Derivatia 20 KV Zlatunoaia datorita chiciurii	judet Botosani: Buda, Cerbu, Chelis, Copalau, Cosula, Cotu, Cristinesti, Dracsani, Horoghiuca, Lunca, Oneaga, Padureni, Stanesti, Stroiesti, Sulita, Supitca, Unguroaia, Vorona, Sihastrie, Zlatunoaia.	6772	3.56
232	26/11/18	11:24	Neamt	MT	LEA 20 KV TARGU NEAMT - RAZBOIENI	conductor	b	conductor rupt intre stalpii 2 si 7 din Derivatie 20 Kv Radeni datorita chiciurii	Jud. Neamt : loc. Boiștea, Davideni, Ingărești, Lunca Moldovei, Păstrăveni, Petricani, Plugari, Rădeni, Spiești, Țibucani, Țibucanii de Jos, Urecheni	5427	3.06
233	26/11/18	12:10	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-LITENI	fara element afectat	d	creanga in retea intre stalpii 191 si 192 din ax	judet Botosani: Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	0.96
234	26/11/18	15:22	Botosani	MT	LEA 20 kV DARABANI-DOROHOI	fara element afectat	d	creanga intre stalpii 1 si 2 din Derivatie 20 Kv PT 10 Dorohoi	judet Botosani: Alba, Bajura, Baranca, Baseu, Cal Alb, Concesti, Cotu Bour, Darabani, Hudesti, Imbrieni, Izvoare, Lisna, Lisna Noua, Mlenauti, Movileni, Oroftiana, Plevna, Smârdan, Suharau.	7634	4.10
235	26/11/18	15:22	Botosani	IT	STATIA BUCECEA - CELULA 110 KV TRAFU	releu	d	releu de curent blocat la 110 kV	judet Botosani: Belcea, Boghicea, Brehuiesti, Bucecea, Calinesti, Costinesti, Dobrinauti, Dolina, Gorovei, Hriscani, hutani, Ionaseni,	6643	0.35

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
									Leorda, Lunca, Mesteacan, Mandesti, Mitoc, Popeni, Virfu Campului, Vladeni		
236	26/11/18	17:06	Neamt	MT	LEA 20 kV ROMAN LAMINOR - NISIPORESTI	fara element defect	c	conductor rupt intre stalpii 5 si 6 din Derivatie 20 Kv PT 1 Sabaoani - gestiune tert	Jud. Neamt : loc. Gherăiești, Pildești, Săbăoani ,Tețcani	6500	1.83
237	26/11/18	19:58	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-HLIPICENI	izolator	b	Izolatoare rupte intre stalpii 137-140 din ax datorita chiciurii	judet Botosani:Buda, Cerbu, Chelis,Copalau, Cosula, Cotu, Cristinesti, Dracsani, Horoghiuca, Lunca, Oneaga, Padureni, Stanesti, Stroiesti, Sulita, Supitca, Unguroaia, Vorona, Sihastrie, Zlatunoaia.	6511	7.68
238	26/11/18	21:24	Iasi	MT	LEA 20kV VATRA - RUGINOASA	conductor	b	conductor rupt intre stalpii 18 si 19 din Racord 20 Kv PT7 Todiresti datorita chiciurii	judet Iasi : Blagesti,Pascani,Harmanestii Vechi, Harmanestii Noi,Boldesti, Dumbravita, Ruginoasa,Giurgeni,Costesti,Rediu,Helesteni,Movileni,Harmaneasa,Oboroceni,Farcaseni,Cucova	6171	0.52
239	26/11/18	23:48	Botosani	MT	LEA 20 kV HUDUM-LITENI	fara element afectat	d	creanga in retea intre stalpii 199 si 200 din ax	judet Botosani: Agafton, Baisa,Brehuiesti, Chiscovata,Corni, Icuseni,Joldesti, Manastirea Doamnei,Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti,Tudora, Vercicani, Vorona,Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	3.45
240	27/11/18	1:09	Botosani	MT	LEA 20 kV DARABANI-DOROHOI	izolator	d	izolator rupt la stalp 173 din ax datorita chiciurii	judet Botosani:Alba, Bajura, Baranca, Baseu, Cal Alb, Concesti, Cotu Bour, Darabani, Hudesti, Imbrieni, Izvoare, Lisna, Lisna Noua, Mlenauti, Movileni, Oroftiana, Plevna, Smârdan, Suharau.	7634	7.14
241	27/11/18	10:36	Suceava	MT	LEA 20 KV PAL-DOLHASCA	conductor	d	conductor rupt intre stalpii 2 si 3 din Derivatia 20 KV Probota datorita chiciurii	jud .Suceava - loc. Falticeni, Somuz, Preutesti, Manastioara, Hartop, Lecusesti, Antilesti, Husi, Ciorsaci, Gloduri, Basarabi, Arghira, Bahna Arini, Dolhestii Mari, Vameni, Dolhasca, Giulia, Probota, Valea Poieni, Dolhestii Mici, Valea Bourei, Boura, Manolea, Tolesti, Viisoara, Uidesti, Ioneasa, Nigotesti, Movileni, Carmzani,	7453	0.84
242	27/11/18	12:23	Neamt	MT	LEA 20 kV IZVOARE - STEFAN CEL MARE	conductor	d	conductor flesat intre stalpii 108-109 din ax sub greutatea chiciurii	Judet Neamt : loc. Izvoare; Danesti; Versesti; Stefan cel Mare; Girov;Cirligi; Soci; Bordea; Corni; Dusesti; Traian; Balusesti; Balanesti; Ghigoiesti; Hirtop; Bahna Mare; Ghelaesti; Dirloaia; Vladiceni; Baratca; Certeni; Birgaoani; Dochia; Zanesti	5360	1.15

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrata
243	27/11/18	22:53	Suceava	MT	LEA 20 kV ITCANI - ADINCATA	fara element deteriorat	d	depuneri de chiciura pe conductoare din Derivatia 20 KV Hantesti; a fost necesar indepartarea manuala a chiciurii de pe conductoare	jud .Suceava - loc. Adancata, Mitoc, Lipoveni, Mitocasi, Adancata, Dragomirna, Calugareni, Poiana, Serbanesti, Stanca, Zvorastea, Slobozia, Dealu, Buda, Beresti, Hantesti;	6715	0.88
244	28/11/18	0:20	Suceava	MT	LEA 20 KV FALTICENI - DRAGUSENI	conductor	d	conductor rupt intre stalpii 6 si 7 din Derivatia 20 KV PT7 Boroaia datorita chiciurii	jud .Suceava - loc. Spataresti, Fantana Mare, Dumbravita, Vadu Moldovei, Ciumulesti, Rosiori, Rusi, Oniceni, Forasti, Antoceni, Draguseni, Boroaia, Praxia, Bogdaneasa, Bogdanesti, Plopi, Jahalia, Rasca, Dumbraveni, Buda, Slatioara	9734	2.06
245	28/11/18	3:45	Suceava	MT	LEA 20 KV PAL - DOLHASCA	conductor	d	conductor rupt intre stalpii 1 si 2 din Derivatia 20 KV Probota datorita chiciurii	jud .Suceava - loc. Falticeni, Somuz, Preutesti, Manastioara, Hartop, Lecusesti, Antilesti, Husi, Ciorsaci, Gloduri, Basarabi, Arghira, Bahna Arini, Dolhestii Mari, Vameni, Dolhasca, Giulia, Probota, Valea Poieni, Dolhestii Mici, Valea Bourei, Boura, Manolea, Tolesti, Viisoara, Uidesti, Ioneasa, Nigotesti, Movileni, Carmzani,	7453	1.45
246	28/11/18	8:50	Iasi	MT	LEA 20kV TRIFESTI - BORSA	fara element afectat	d	defect disparut in timpul manevrelor	Trifesti , Lunca Prut, Vladomira, Balteni, Ciulinesti, Probota, Perieni, Cirmiceni, Popricani, Tipilesti, Epureni, Larga Jijia, Movileni, Potingeni, Blindesti, Tiganasi, Vladeni, Andrieseni, Al.cel Bun, Halceni, Mitoc, Sipote, Chiscareni, Iazu Vechi, Saveni, Singer, Iazu Nou, Plugari, Onesti, Borosoia, Borsa, Vilcele, M.Kogalniceanu, Tiganasi, Stejari	9663	0.84
247	02.12.2018	13:07	Iasi	MT	LEA 20kV FAI - SCINTEIA	cablu	c	LES 20KV stalp 36-PT MFA Galata din Derivatia 20KV PT MFA Galata rupt de terti	jud. Iasi : loc. Uricani, Gaureni, Miroslava, Balciu, Valea Adanca, Ezareni, Valea Lupului, Iasi, Horpaz, Lunca Cetatuii, Ciurea	5183	1.84
248	03.12.2018	11:09	Bacau	MT	STATIA LETEA - CELULA 6 KV PT230 BACAU	intrerupator	d	Intrerupator deteriorat si izolatie afectata in celula 6 kV PT 230 Bacau	municipiul Bacau	20838	4.98
249	03.12.2018	11:35	Bacau	MT	LES 6 kV LETEA - PA 165 BACAU	cablu	d	LES 6 kV ST. Letea - PA 165 Bacau - cablu defect	Jud. Bacau : municipiul Bacau	6523	2.17
250	05.12.2018	13:14	Iasi	MT	STATIA BREAZU - CELULA 6 KV PA3 IASI	intrerupator	d	refuz declansare intrerupator in celula 6 kV PA3 Iasi -	Judet Iasi : municipiul Iasi	6942	0.45

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
								dispozitiv de actionare tip MR defect			
251	09.12.2018	21:55	Bacau	MT	LES 6 KV ST. LETEA - PA165 BACAU	cablu	d	LES 6 KV PA165-PT168 Bacau- cablu defect	Judet Bacau : municipiul Bacau	6523	1.90
252	12.12.2018	3:50	Bacau	MT	LES 6 KV ST. LETEA - PA165 BACAU	cablu	d	LES 6 KV PT133-PT43 Bacau- cablu defect	Judet Bacau : municipiul Bacau	6523	2.09
253	20/12/18	18:53	Suceava	MT	LEA 20kV FALTICENI - CAPU CODRULUI	Fara element afectat	d	defect disparut ; chiciura in zona;	jud .Suceava - loc. Baisesti, Braiesti, Cornu Luncii, Gainesti, Herla, Malini, Poiana Marului, Paraie, Sasca Mare, Sasca Noua, Slatina, Suha, Valeni	6939	0.47
254	21/12/18	23:09	Neamt	MT	LEA 20 KV ROMAN LAMINOR-CUCI	Fara element afectat	d	defect disparut ;	jud .Neamt - loc. Roman, Cordun, Horia, Cotu Vames, Ion Creanga, Muncelu, Izvoru, Averesti, Stejaru, Recea, Balusesti, Mestecan, Tabara, Icusesti, Spiridonesti, Rocna, Batrinessti, Chilii, Valea Ursului, Giurgeni, Linsesti, Valea Enei, Muncelu de Jos, Gorun, Solca, Pietrosu , Poiana Humei, Lunca, Oniceni, Marmureni, Pustieta, Cuci, Bozieni, Sacaleni, Iucsa, Baneasa, Craiesti, Poienari, Holm, Bunghei, Pincesti, Ciurea, Talpalai	11423	0.55
255	22/12/18	10:45	Vaslui	MT	LEA 20 KV BARLAD - PERIENI	Izolatoare	d	izolatori sparti la stalp 3 din Racord 20 KV PT ICAR Perieni	Judet Vaslui : loc. Perieni; Pogana; Tomesti; Fagaras; Iana; Halaresti; Silistea; Lunca; Gherghesti; Soci; Dragomanesti; Corodesti; Draxeni; Rugaria; Lazu; Retegiu; Fundu Vaii; Floresti; Poienesti; Gadeasa; Iezer; Rusi; Galtesti; Puiesti; Mocani; Razesii; Rotari; Cetatuia; Cristesti; Lalesti; Fulgu; Fantanele; Calimanesti; Voinesti; Avramesti; Marasesti; Uricari; Bancesti; Lingurari; Obirseni; Corobanesti; Gardesti;	8108	1.33
256	24/12/18	17:49	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM - LITENI	fara element afectat	c	sarma aruncata in retea la stalp 157 din ax	judet Botosani: Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	5.06
257	24/12/18	18:09	Suceava	MT	LEA 20 KV FALTICENI-CAPU CODRULUI	Fara element afectat	d	copac in retea intre stalpii 4 si 5 din Racord 20 KV PTA 2 Gainesti.	jud .Suceava - loc. Baisesti, Braiesti, Cornu Luncii, Gainesti, Herla, Malini, Poiana Marului, Paraie, Sasca Mare, Sasca Noua, Slatina, Suha, Valeni	6734	7.47
258	24/12/18	18:41	Neamt	MT	LEA 20 KV TARGU NEAMT-SOIMARESTI	conductor	b	conductor rupt intre stalpii 178-179 din Bucla 20 KV Brusturi-Dumbrava datorita vantului puternic	Jud. Neamt : loc. Tg. Neamt , Brusturi, Drăgănești, Groși , Oglinzi , Orțăști, Poiana, Preutesti, Răucești, Rîșca, Săvești, Șoimărești, Târzia, Ungheni	5026	7.02

Nr. Crt	Data/ora		Judet	Nivel tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Categorie incident	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate (judet - localitati afectate)	Nr. utilizatori afectati	Energie nelivrat a
259	24/12/18	21:06	Vaslui	MT	LEA 20 KV MUNTENI - BLESCA	Conductoare	d	Conductoare rupte intre stilpii 55-56 si 63-64 ;	jud .Vaslui - loc. Vaslui, Chitoc, Puscasi, Poiana Alexeni , Laza, Oprisita, Teisoru , Fantana Blanarului, Lacu Babei, Poienesti, Frasin, Hirsoveni, Valea Mare, Cosesti, Ivanesti, Brosteni, Valea Oanei, Iezarel, Blesca, Dragomiresti, Vladia, Poiana Pietrei, Stejaru, Doagele, Radeni, Belzeni, Semenea , Babuta, Ciuperca, Popesti, Tulesti, Halaresti, Silistea, Lunca, Gherghesti, Dragomanesti, Floresti, Soci, Corodesti, Rugaria, Draxeni, Chetrosu, Lazu, Retegiu, Lacu Babei, Fundu Vaii, Poenesti, Gadeasa,	6734	7.47
260	24/12/18	21:29	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM - LITENI	fara element afectat	b	defect trecator ; vant puternic ;	judet Botosani: Agafton, Baisa, Brehuiesti, Chiscovata, Corni, Icuseni, Joldesti, Manastirea Doamnei, Mesteacan, Poiana, Sarafinesti, Stancesti, Tudora, Vercicani, Vorona, Vorona Mare, Vorona -Teodoru.	8300	0.76
261	24/12/18	23:18	Botosani	MT	LEA 20 KV HUDUM - HLIPICENI	conductor si izolatoare	b	Conductor rupt si izolatori rupti din Derivatie 20 KV PTA 1 Cotu datorita vantului puternic	judet Botosani: Buda, Cerbu, Chelis, Copalau, Cosula, Cotu, Cristinesti, Dracsani, Horoghiuca, Lunca, Oneaga, Padureni, Stanesti, Stroiesti, Sulita, Supitca, Unguroaia, Vorona, Sihastrie, Zlatunoaia.	6426	1.42
262	25/12/18	12:49	Neamt	MT	LEA 20 KV TARGU NEAMT- SOIMARESTI	trafo	d	PTA1 Savesti - trafo defect	Jud. Neamt : loc. Tg. Neamt , Brusturi, Drăgănești, Groși , Oglinzi , Orțăști, Poiana, Preutesti, Răucești, Rișca, Săvești, Șoimărești, Târzia, Ungheni	5026	3.01
263	27/12/18	18:41	Iasi	MT	STATIA IASI SUD - CELULA 20 KV PC CIUREA	intrerupator	d	Intrrerupator tip IO 20 KV - o faza arsa	judet Iasi : Iasi, Vladiceni, Hlinea, Bucium ,Lunca Cetatuii, Ciurea, Barnova, Todirel, Cercu, Pietrarie, Dumbrava, Santa, Mogosesti, Minjesti, Budesti, Curaturi, Picioru Lupului, Slobozia, Poiana cu Cetate, Tomesti, Goruni, Chicerea, Osoi, Chiperesti, Holboca, Manzatesti, Cristesti, Rusenii Vechi, Rusenii Noi, Rediu Aldei, Valea Lunga, Dancu	10262	0.73
264	30/12/18	6:53	Iasi	MT	STATIA IASI CENTRU -TRAFO T3 20/6 KV	fara element afectat	d	pisica electrocutata la borne TRAFU 6 KV	judet Iasi : partial municipiul Iasi	8678	0.47
265	30/12/18	6:53	Iasi	MT	STATIA IASI CENTRU -TRAFO T1 110/20 KV	fara element afectat	d	a declansat simultan cu trafo T3	judet Iasi : partial municipiul Iasi	6510	0.65

Incidente deosebite in RED gestiune SDEE Muntenia Nord

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
1	19.04.2018	19:48	IT	Stația 110/20/6kV Hipodrom	LES 20 kV PT 6 Obor si LES 20 kV IMD	Defect LES 20 kV PT 6 Obor si LES 20 kV IMD	jud. Braila - mun. Braila	14984	5.01
2	28.04.2018	5:10	IT	Stațiile 110/20 kV Măxineni și Romanu	nu	RAR nereușit pe LEA 110KV Lacu Sărat în stația Romanu, defect trecător	jud. Braila - 29 localitati	7763	0.17
3	14.05.2018	1:21	MT	Stațiile 110/20 kV Ianca, Urleasca, Făurei, Jirlău		RAR nereușit pe LEA 110KV Bordei Verde - Ianca în stația Ianca, descărcări electrice puternice în zonă. - RAR nereușit pe LEA 110KV Făurei - Jugureanu în stația Făurei, descărcări electrice puternice în zonă. RAR nereușit pe LEA 110KV Bordei Verde - Ianca în stația Ianca, descărcări electrice puternice în zonă. - RAR nereușit pe LEA 110KV Făurei - Jugureanu în stația Făurei, descărcări electrice puternice în zonă.	jud. Braila - 49 localitati	20837	11.84
4	26.06.2018	17:11	IT	Stația 110/20/6kV Brăila Sud	Conductorul dintre SB-110kV Măsură-2 110 kV și TT-110kV faza T rupt de la bornele TT	Conductorul dintre SB-110kV Măsură-2 110 kV și TT-110kV faza T rupt de la bornele TT și căzut pe sol	jud. Braila - mun. Braila	17143	15.84
5	28.06.2018	3:55	MT	Stația 110/20/6kV Brăila Sud	Cutie terminală in PT 20/0,4kV Clony	Cutie terminală defectă in PT 20/0,4kV Clony	jud. Braila - mun. Braila	5842	0.64
6	17.08.2018	20:48	MT	Stația 110/20kV Brăila PORT		Creangă căzută pe trafo nr.2 20/6kV la PD Pod Brăilița, în urma furtunii	jud. Braila - mun. Braila	10735	2.10
7	31.08.2018	14:44	IT	1.CFR Făurei 2.Bordei Verde 3.Urleasca; 4.Ianca; 5.Jirlău; 6.Colțea; 6.Jugureanu; 6.Dudești; 7.Făurei;		- Defect trecător pe LEA-110kV Jugureanu-Pogoanele-Măxenu și defect I-110kV în celula 110kV Pogoanele din statia Jugureanu.	jud .Brăila - 68 localitati jud .Brăila - loc.Târlele Filii, Batogu, Ionești, Lișcoteanca, Bordei Verde, Vintilești, Gabrielescu, Ciocile, Gheorghiu, Chioibașești, Coltea, Florica, Rosiori, Dudescu, Zavoia, Scarlatești, Vultureni, Bumbăcari, Duesti, Tataru, Horia Făurei, Brateșu, Sat Faurei,Surdila Găiseanca Găiseanca, Filipești, Mircea Voda, Perișoru, Berlescu, M.Kogălniceanu, Șuțu, Ibrianu,Maraloiu,Gradiștea de sus, Gradiștea de jos,Custura Boarca,Racovița,Corbeni, Ianca,Dedulești, Oprișănești, Popu, Vișani,Plasoiu,Stăvărești Cîineni,Sătuc,Galbenu,Pintecani,Jirlău Udrești,Drogu,Prubeagu,Odăeni,Jugureanu,Ulmu,M ohreanu,Cireșu,Esna,Țepeș Vodă, Movila Miresei ,Gavani Gemenele, Urleasca, Căldărușa Perișoru	32490	39.27
8	27.09.2018	22:56	IT	Statia 110/20kV Maxineni	IO-20kV din Celula 20kV Corbu Nou	Explozie la IO-20kV din celula 20kV Corbu Nou, stația 110/20kV Măxineni	jud .Braila - 16 localitati	5061	1.40
9	12.10.2018	11:16	IT	Statia 110/20kV Maxineni	nu	La Trafo 2-110/20kV, in cutia de borne pe circuitele secundare la releul Bucholtz, s-a găsit și s-a îndepărtat un cuib de viespi	jud .Braila - 16 localitati	5061	0.47
10	19.11.2018	14:38	MT	Statia 110/20kV Maxineni	nu	Refuz de declanșare a LEA 20kV MĂXINENI - SPP 33-34	jud .Braila - 16 localitati	5061	0.24

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
11	09.12.2018	11:30	MT	Statia 110/20kV Maxineni	nu	Refuz de declansare intreruptor la celula 20 kV din LEA 20 kV Măxineni - Scortaru	jud .Braila - 16 localitati	5061	0.75
12	10.12.2018	23:52	MT	Statia 110/20kV Maxineni; trafo 110/20kV	IO 20kV aferent LEA 20kV SPP 33-34	refuz declansare IO 20 kV	jud .Braila - 15 localitati	5061	1.51
13	05.05.2018	02.55	IT	ST 110/20 kV Gura Ocnitei	TRAFO -2 110/20 kV	functionare eronata a protectiei de rezerva a transformatorului	jud. Dambovita - 7 localitati	10130	0.90
14	13.05.2018	16.00	IT	ST 110/20 kV Dragaesti	TRAFO -2 110/20 kV	refuz de declansare I-20 kV Dragaesti-1	jud. Dambovita - 11 localitati	16008	6.50
15	08.06.2018	05.06	IT	ST 110/20 kV Gura Ocnitei	TRAFO -2 110/20 kV	functionare eronata a protectiei de rezerva a transformatorului	jud. Dambovita - 7 localitati	10130	1.50
16	12.07.2018	06.14	IT	ST 110/20/6 kV Fieni	TRAFO -3 110/20 kV	refuz de declansare I-20 kV Lianti-1	jud. Dambovita - loc. Fieni	12806	0.50
17	18.07.2018	22.20	IT	ST 110/20/6 kV Valea Voievozilor	LEA 110 kV DC Valea Voievozilor-Aninoasa-Fieni/Targoviste-Valea Voievozilor	defect trecator	jud. Dambovita - loc. Aninoasa, Targoviste	21287	0.30
18	26.07.2018	19.03	IT	ST 110/20 kV Gura Ocnitei	TRAFO -2 110/20 kV	CTI 20 kV TSI-2 20/0,4kV defect LES 20 kV Resca intre statie si SS1	jud. Dambovita - G.Ocnitei, Ocnita, Razvad, Moreni, Bucsani, Baleni, Comisani.	10130	0.30
19	02.08.2018	00.12	IT	ST 110/20 kV Mavrodin	TRAFO -2 110/20 kV	CTI - 20kV, IO-20kV, TC -20kV celula 20kV Ghimpatii	jud. Dambovita - Cornatelul, Dobra, Racari, Ciocanesti, Bilciuresti, Contesti, Salcioara	10158	4.20
20	01.09.2018	17.29	IT	ST 110/20 kV Pucioasa	TRAFO -2 110/20 kV	pasare electrocutata la pod bare 20kV	jud. Dambovita - Pucioasa, Branesti, Glodeni, Bezdead, Varfuri	8442	1.80
21	07.09.2018	11.02	IT	ST 110/20 kV Pucioasa	TRAFO -2 110/20 kV	refuz de declansare I-20kV Blocuri-2	jud. Dambovita - Pucioasa, Branesti, Glodeni, Bezdead, Varfuri	8442	1.50
22	04.12.2018	23:35	IT	statia 110/20/10 kV Moreni	I-10 kV Uzina Mecanica-1	refuz de declansare I-10 kV Uzina Mecanica-1	jud. Dambovita - loc. Moreni, Caragiale, Iedera, Valea Lunga, Darmanesti, Vladeni, Visinesti.	16257	2.00
23	02/01/18	14:30	IT	LEA 110 kV Ploiesti Nord-Scaieni-Plopeni- Baltesti-Valeni	Statiile 110 kV Plopeni, Baltesti, Saieni	RAR - pe LEA 110 kV Ploiesti Nord-Scaieni-Plopeni-Baltesti- Valeni, Izolator VKLS rupt la stp .123	Plopeni, Baltesti, Lipanesti, Boldesti, Scaieni, Magurele, Gageni, Podeni, Gornet, Paulesti	21690	0.10
24	25/01/18	7:20	MT	Statia 110 / 20 kV Tatarani	LEA 20 kV Potigrafu	LES 20 kV St. Tatarani - SS1	Tatarani, Barcanesti, Romanesti, Potigrafu, Pucheni, Poenari	6353	1.17
25	26/01/18	4:00	MT	Statia 110 / 20 kV Tatarani	LEA 20 kV Potigrafu	LES 20 kV St. Tatarani - SS1	Tatarani, Barcanesti, Romanesti, Potigrafu, Pucheni, Poenari	6353	2.92
26	29/01/18	9:59	MT	LEA 110 kV Campina - Comarnic -Valea Larga	Statia 110/ 20 kV Comarnic	S.L. 110 kV Campina -Comarnic -Valea Larga	jud. Prahova loc. Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras, Ghimpoasa, Podul Corbului, Sotriile, Voila	11588	1.24
27	18/03/18	17:19	MT	Statia 110 /20 kV Valea Calugareasca	LEA 20 kV Ciorani	LES defect intre Statie si SS 1 din LEA 20 kV Ciorani	Conduratu, Fulga, Boldesti Gradistea, Fulga, Ciorani, Salciile , Parepa, Baraitaru	6617	1.07
28	18/03/18	11:16	MT	Statia 110 /20 kV Valea Calugareasca	LEA 20 kV Zanoaga	conductoare rupte intre stalpii 258 -260, 383 - 384	jud. Prahova loc.: Corlatesti, Goga, Rafov, Malaiesti, Pietrosani, Buda, Sicrita, Palanca, Fanari, Olarii Vechi, Lacul Turcului, Independenta, Ungureni, Malamuc, Hatcarau	5362	0.11
29	26/03/18	11:16	MT	Statia 110 /20 kV Valea Calugareasca	LEA 20 kV Zanoaga	LEA 20 kV Zanoaga intre SS11 si SS12 cu izolator rupt la stp. Nr. 363	jud. Prahova loc.: Corlatesti, Goga, Rafov, Malaiesti, Pietrosani, Buda, Sicrita, Palanca, Fanari, Olarii Vechi, Lacul Turcului, Independenta, Ungureni, Malamuc, Hatcarau	5362	0.24
30	01/04/18	17:48	MT	LEA 20 kV Plavia	R I	stp. Nr. 5 din derivatia PT 1061 Posesti luat de alunecari de teren	Urlati, Iordacheanu, Tomsani , Plavia, Apostolache, Lapos, Chiojdeansa, Sangeru, Butuci, Pietricica	7362	1.86

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
31	11/04/18	15:26	MT	Statia 110/20 kV Floresti	Trafo 2	CT faza S cablu 20 kV T 2 defecta	Floresti, Filipesti de Targ, Filipesti de Padure, Nedelea , Aicestii Rahtivani, Margineni, Magureni, Poiana Campina	9969	2.28
32	07/06/18	6:16	MT	Statia 110 /20 kV Mizil	Celula L 20 kV PIM 2	Celula L 20 kV PIM 2 explodata	jud:Prahova loc : Mizil,Baba Ana, Ciresanu, Ciorani, Condurati, Boldesti Gradistea, Salciile , Parepa, Fulga,Baraitaru, Meri , Draganesti , Loloiasaca, Tomsani	16301	1.07
33	13/06/18	7:45	MT	Statia 110 /20 kV Baltesti	Cupla transversala 20 kV, LEA 20 kV Carbonești	LEA 20 kV Carbonești - conductor rupt la stp. 126	Magurele, Lipanesti, Baltesti, Podeni, Carbonești, Predeal Sarari, Aricestii Zeletin	5554	0.18
34	14/06/18	3:34	MT	Statia 110 /20 kV Valeni	Bare 20 kV , L 20 kV FCA	LES defect intre SD PT 119 si PT 119	Valeni, Gura Vitioarei, Drajna, Cerasu, Slon, Starchijd, Nucsoara, Posesti, Tarlesti, Bughea, Batrani	7327	0.21
35	13/06/18	23:30	MT	Statia 110 /20/6 kV Scaieni	Trafo 2, L 20 kV Abator	LES defect intre PC 6022 Abator si SS1 din LEA 20 kV Avicola 2	Boldesti, Scaieni, Lipanesti, Blejoi, Paulesti,,Gageni	8514	0.33
36	23/06/18	0:41	MT	Statia 110 /20 kV Valeni	L 20 kV FCA intre SS1 si SS 5 bis si de la SD3C la capat	L 20 kV FCA intre SS1 si SS 5 bis si de la SD3C la capat	Valeni, Gura Vitioarei, Drajna, Cerasu, Slon, Starchijd, Nucsoara, Posesti, Tarlesti, Bughea, Batrani	7327	0.32
37	10/07/18	6:40	IT	Statia 110 kV Ploiesti Sud	Trafo 1	Descarcari atmosferice	Ploiesti	11878	10.25
38	14/07/18	20:08	MT	Statia 110 kV Ploiesti Nord	Trafo3	Senzor protectie arc defect	Ploiesti	10359	0.68
39	13/07/18	14:32	MT	LEA 20 kV Plavia	LES 20 kV PT 9326 - PT 74	LES PT 9326 proprietate PETROM defect	Urlati, Sangeru, Mires, Lapos, Apostolache, Iordacheanu	7975	3.84
40	13/07/18	14:14	MT	LEA 20 kV Malaiesti	Derivatia PT 2050 Gavanel	Copac cazut pe linie	jud. Prahova loc.: Cotofenesti, Malaiesti, Sfarleanca, Dumbravesti, Plopeni, Valcanesti, Cosmina, Tiparesti, Goruna, Cocorastii Mislii	5603	0.63
41	22/07/18	15:30	MT	LEA 20 KV Malaiesti	Derivatia Tiparesti	Copac cazut pe linie	jud. Prahova loc.: Cotofenesti, Malaiesti, Sfarleanca, Dumbravesti, Plopeni, Valcanesti, Cosmina, Tiparesti, Goruna, Cocorastii Mislii	5603	0.04
42	22/07/18	13:50	MT	LEA 20 kV Comune	LEA 20 kV Comune SD2B - capat	Salcie cazuta pe linie dupa SD2B intre stp 3 si 4	jud. Prahova loc.:Stefesti, Berteau, Lutul Rosu, Alunis, Pietriceaua, Livadea, Podul Ursului, Varbilau, Poiana Varbilau	6912	0.08
43	29/07/18	17:43	IT	LEA 110 kV Campina - Comarnic -Valea Larga	Statia Comarnic	defect trecator	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa,Podul Corbului, Sotriile, Voila	11588	0.17
44	29/07/18	8:11	MT	Statia 110 kV Valeni	Trafo 3	Celula 20 kV Feeder 2	Valeni, Teisani, Lipanesti, Gura Vitioarei , Faget	20286	2.01
45	30/07/18	19:56	MT	LEA 20 kV Comarnic	Deriv PT 317	Copac cazut pe linie	Comarnic , Posada , Nistoresti	5570	0.47
46	31/07/18	11:26	MT	Statia 110 /20/6 Ploiesti Sud	Celula L 20 kV PT 583, celula 20 kV T4 A si B, Trafo 1 110,/20 kV, Celula Ploiesti Sud 1	Defect intrerupator celula PT583 (trafo 20/0.4kV, 400kVA); Defect intrerupator cupla 20kV punct de alimentare oxigen PT 583 (fum in celula); În sala de conexiuni de 20 kV a fost constatata defectarea cutiei terminale din celula Ploiesti Sud 1+avarierea celulei PT 583 + celula trafo 4A+4B. La momentul initial declansarii LES Ploiesti Sud 1 a declansat USOL S.I.c.c, statia ramanand fara tensiune continua operativa. Personalul operativ a încercat să deconecteze intreruptoarele aferente Trafo 1 de 20 kV	Ploiesti	11878	3.32

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
						și de 110 kV din camera de comandă, însă din cauza lipsei curentului continuu operativ nu s-au putut efectua manevrele. Avaria, respectiv scurtcircuitul trifazat, a continuat pana când personalul operativ din statie a deconectat manual de la MOP I 110 kV Trafo 1-110/20kV aflat in functie, respectiv la ora 11.28.			
47	01/08/18	10:52	MT	LEA 20 kV Plavia	LES 20 kV Statia Urlati - SS1	LES defect St. Urlati SS1	Urlati, Iordacheanu, Tomsani , Plavia, Apostolache	7975	0.49
48	21/08/18	16:32	MT	Statia 110 / 20 kV Comarnic	Trafo 1	Defect trecator	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa	11588	1.12
49	22/08/18	4:55	MT	LEA 20 kV Comarnic	LEA 20 kV Comarnic de la SS6 la capat	TT explodat la SD1D	Comarnic , Posada , Nistoresti	5570	0.15
50	07/08/18	14:02	MT	LEA 20 kV Plavia	LEA 20 kV Plavia	Nuc rupt si cazut dupa SD PT 2094, PT 2095, brad rupt si cazut in ax	Urlati, Iordacheanu, Tomsani , Plavia, Apostolache	7364	0.74
51	14/08/18	20:53	MT	LEA 20 kV Plavia	Derivatia PT 2014- 2152 defect	Barza electrocutata	Urlati, Iordacheanu, Tomsani , Plavia, Apostolache	7975	0.24
52	23/08/18	10:23	IT	Statia 110 kV Comarnic	Trafo 1	SB 2 -20kV L. POMPE defect	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa	11588	1.45
53	18.09.2018	17:50	MT	LEA 20 kV Zanoaga	izolator	izolator spart la stp. 265 din LEA 20 kV Zanoaga	jud. Prahova loc.: Corlatesti, Goga, Rafov, Malaiesti, Pietrosani, Buda, Sicrita, Palanca, Fanari, Olarii Vechi, Lacul Turcului, Independenta, Ungureni, Malamuc, Hatcarau	5362	0.25
54	20/09/18	16:52	MT	LEA 20 kV Potigrafu	izolator si conductor LEA	izolator defect si conductor rupt pe LEA 20 kV Potigrafu	Barcanesti (partial), Puchenii Mari (partial), Gorgota (partial), Balta Doamnei (partial)- Jud. Prahova	6353	0.93
55	22.09.2018	8:39	MT	LEA 20 kV Malaiesti	Derivatia Tiparesti	Conductor rupt intre stp. 30-31 din derivatia Tiparesti - LEA 20 kV Malaiesti	jud. Prahova loc.: Cotofenesti, Malaiesti, Sfarleanca, Dumbravesti, Plopeni, Valcanesti, Cosmina, Tiparesti, Goruna, Cocorastii Mislui	5603	0.02
56	01.10.2018	22:13	MT	Statia 20/6 Slanic - C.L.	LEA 20 kV Comune	LES 20 kV Comune intre Statia 20/6 kV Slanic si SS1	jud. Prahova loc.:Srefesti, Bertea, Lutul Rosu, Alunis, Pietriceaua, Livadea, Podul Ursului, Varbilau, Poiana Varbilau	6912	0.23
57	01.10.2018	9:28	IT	Statia 110/20/6 kV Scaieni - LEA 110 kV Ploiesti Nord - Scaieni - Baltesti - Plopeni	I - 110 kV	Defect circuite secundare	jud. Prahova loc.:Pleasa, Blejoi, Boldesti, Lipanesti,Seciu, Galmea, Harsa, Zamfira, Paulesti	9565	2.35
58	25/10/18	4:26	IT	Statia 110 kV Valea Larga : RAR (-) pe LEA 110 kV Valea Larga - Busteni	LEA 110 kV Valea Larga - Busteni	In desfasurare control pe LEA 110 kV Valea Larga - Busteni	Busteni, Piatra Arsa, Zamora, Azuga	8431	1.39
59	03/11/18	22:23	IT	Statia 110/20kV Valea Calugareasca Trafo 2	Celula 20 kV Zanoaga , Celula 20 kV Tehnoinstrument , Bara 1 20 kV	Sobolan electrocutat in celula LEA 20 kV Zanoaga	jud. Prahova loc.:Valea Calugareasca, Dumbrava, Zanoaga, Pantazi	8582	3.38
60	03/11/18	8:33	IT	LEA 110 kV Campina - Comarnic- Valea Larga	LEA	RAR nereusit	jud. Prahova loc.:Comarnic, Breaza , Posada, Sinaia	11588	0.29
61	19/11/18	6:54	MT	Statia 110/20kV Comarnic	Celula 20 kV CT	Defect trecator	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa	6248	0.38

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
62	27/11/18	10:02	MT	Statia 110/20kV Urlati	Trafo 2 110/20 kV	In timpul manevrelor de retragered in exploatare a LES 20 kV PT 2098 - PT 2165 s-a rupt un izolator	jud. Prahova loc. Albesti, Valea Calugareasca, Chitorani, Urlati , Iordacheanu, Apostolache, Chiojdeanca, Nucet , Trenu, Salcia, Miresul Mic, Lapos, Chitorani, Bighilin, Tomsani, Loloiasaca, Magula, Ceptura, Rotari	22925	1.07
63	27/11/18	11:33	MT	Statia 110/20/6 kV Scaieni	Trafo 2 110 /20 kV	A declansat T 2 prin PMC la refuz declansare LEA 20 kV Pleasa 2 - Defect trecator LEA 20 kV Pleasa 2	jud. Prahova loc.:Pleasa, Blejoi, Boldesti, Lipanesti,Seciu, Galmea, Harsa, Zamfira, Paulesti	8261	0.90
64	27/11/18	4:12	MT	Statia 110/20kV Comarnic	Celula 20 kV TSI 20/0,4 kV	Animal electrocutat in celula 20 kV TSI 20/0,4 kV - fum intens in sala de conexiuni , a declansat T1 110/20 kV prin PMC	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa,Podul Corbului, Sotriile, Voila	11588	0.51
65	28/11/18	1:12	MT	Statia 110/20/6 kV Ploiesti Sud	Trafo 1 110/20 kV	Incendiu celula 20 kV TSI 1	jud. Prahova loc. Ploiesti	8200	2.97
66	30/11/18	22:42	IT	LEA 110 kV Valea Larga - Comarnic- Campina	Statia 110/20 kV Comarnic	LEA 110 kV Valea Larga - Comarnic- Campina, conductor rupt faza T intre stalpii 7 si 8 zona foarte greu accesibila - Posada	jud. Prahova loc.Poiana Comarnic, Vatra Satului, Secaria, Tesila , Traisteni, Ghiosesti, Posada, Negras,Ghimpoasa,Podul Corbului, Sotriile, Voila	11587	0.53
67	30/11/18	22:33	IT	LEA 110 kV Valea Larga - Comarnic-Breaza - Campina	Statia 110/20/10 kV Breaza	Izolator rupt la stp.123, faza T din LEA 110 kV Valea Larga- Comarnic-Breaza- Campina	jud. Prahova loc.Breaza, Ocina, Valea Bradului , Valea Tarsei	5350	2.24
68	11/14/2018	9:48	MT	Statia 110 / 20 kV Valeni	LEA 20 kV FCA	Izolator si conductor rupt la Stp. 29	Valeni, Gura Vitioarei, Drajna, Cerasu, Slon, Starchijd, Nucsoara, Posesti, Tarlesti, Bughea, Batrani	7327	0.40
69	11/12/2018	4:25	IT	Statia 110/20 kV Ploiesti Sud	Celula 20 kV TSI 12, I 20 kV	Incendiu celula 20 kV TSI 1 - I 20 kV a luat foc	jud. Prahova loc.: Cotofenesti, Malaiesti, Sfarleanca, Dumbravesti, Plopeni, Valcanesti, Cosmina, Tiparesti, Goruna, Cocorastii Mislii	5088	5.1
70	20/12/18	7:41	MT	LEA 20 kV Malaiesti	Derivatia Tiparesti	Doi copaci cazuti in LEA - derivatia Tiparesti - LEA 20 kV Malaiesti	jud. Prahova loc.: Cotofenesti, Malaiesti, Sfarleanca, Dumbravesti, Plopeni, Valcanesti, Cosmina, Tiparesti, Goruna, Cocorastii Mislii	5603	0.02
71	22/06/18	17:29	IT	LEA 110 kV Costieni – Gugesti	Statia 110/20 kV Costieni	RAR (-) pe LEA 110 kV Costieni – Gugesti	Valea Ramnicului, Ziduri, Balaceanu, Ghergheasa, Ramnicu Sarat (partial)	12143	
72	22/06/18	19:30	MT	LEA 20 kV Vintila Voda	LEA 20 kV Vintila Voda, racord PT0060, dupa SS2 din linie	craca de nuc cazuta in axul liniei pe fazele R+S la stalpul nr. 6 in aval de racord PT0060, dupa SS2 din linie	Beceni, Vintila Voda, Manzalesti, Lopatari, Braiesti, Bisoca	5791	0.04
73	23/06/18	1:14	IT	LEA 110 kV Buzau Nord - Candesti – Satuc	Statia 110/20 kV Satuc	declanseaza LEA 110 kV Buzau Nord - Candesti – Satuc	Berca, Vernesti (Candesti), Magura, Parscov, Bozioru, Colti, Odaile, Braiesti, Scortoasa, Chilizii, Canesti, Viperești, Sapoca.	15446	
74	12/07/18	18:24	IT	Statia 110/20 kV Satuc	trafo 2-110 /20 kV in st. 110/20 kV Satuc	Declanseaza I 110 kV si I 20 kV trafo 2-110 /20 kV in st. 110/20 kV Satuc, fara semanalizare protectie. Pentru identificare cauza se vor efectua verificari PRAM IP.	Berca, Vernesti (Candesti), Magura, Parscov, Bozioru, Colti, Odaile, Braiesti, Scortoasa, Chilizii, Canesti, Viperești, Sapoca.	15446	
75	20/07/18	6:23	IT	LEA 110 kV Sătuc-Beceni	Statia 110/20 kV Beceni	RAR nereușit pe LEA 110 kV Sătuc-Beceni	Sapoca, Cernatesti, Beceni, Floresti, Vintila Voda, Sarulesti, Bisoca, Lopatari, Manzalesti, Bratilesti, Margaritesti, Pardosi, Racoviteni.	11077	
76	21/07/18	16:38	IT	LEA 110 kV Sătuc-Beceni	Statia 110/20 kV Beceni	RAR nereușit pe LEA 110 kV Sătuc-Beceni	Sapoca, Cernatesti, Beceni, Floresti, Vintila Voda, Sarulesti, Bisoca, Lopatari, Manzalesti, Bratilesti, Margaritesti, Pardosi, Racoviteni.	11077	
77	29/07/18	15:23	MT	LEA 20 kV Vintila Voda	LEA 20 kV Vintila Voda, derivatia 20 kV PT 0305	PMC tr.1. Copac cazut pe derivatia 20 kV PT 0305 Smeesti, intre SS2 si SS3 din linie	Beceni, Vintila Voda, Manzalesti, Lopatari, Braiesti, Bisoca	5791	2.45

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
					Smeesti, intre SS2 si SS3 din linie				
78	02/08/18	9:15	MT	Statia 220/110/20 kV Stalpu	LEA 20 kV Glodeanu Sarat, conductoare MT rupte pe derivatia 20 kV PT 0218 Margineanu, intre SS4 si SS5 din linie	pp in barele 20 kV (12,5/10/13) Stația 220/110/20 kV Stalpu, conductoare MT rupte pe derivatia 20 kV PT 0218 Margineanu, intre SS4 si SS5 din linie	Costesti, Movila Banului, Limpezis, Mihailesti, Florica, Glodeanu Sarat, Amaru.	6277	0.17
79	14/08/18	11:23	MT	LEA 20 kV Scutelnici	STD Ferma Glodeanu Silistea	Defect pe derivatia proprietate consumator STD Ferma Glodeanu Silistea.	Glodeanu Silistea, Scutelnici, Lipanescu	5772	0.59
80	31/08/18	14:44	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	defect trecator	defect trecator pe LEA 110 kV Maxenu - Pogoanele	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	1.96
81	06.09.2018	2:57	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	defect trecator	defect trecator pe LEA 110kV Maxenu - Pogoanele	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	3.30
82	06.09.2018	22:03	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	Lipsa tensiune pe barele 110 kV in statia Pogoanele (s-au gasit IO 110 kV conectate + demaraje protectii, urmeaza verificari PRAM)	defect pe LEA 110kV Maxenu - Pogoanele	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	2.58
83	09/09/18	16:10	IT	Statia 110/20/6 kV Ramnicu Sarat	IO -20 kV CT; trafa 2 110/20/6 kV indisponibil scurgeri de ulei	Explozie IO -20 kV CT; trafa 2 110/20/6 kV indisponibil scurgeri de ulei	jud .Buzau, loc. situate in N-E judetului	26635	0.27
84	12/09/18	5:04	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	linia si Barele 110kV fara tensiune, Trafo2-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	RAR(-) pe L110kV Jugurenu RD110 R,O,Qf,E -3 sec, linia cu tensiune, RAR(+) pe L110kV Maxenu RD110 R,O,Qf,E-3sec, linia si Barele 110kV fara tensiune, Trafo2-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	1.38
85	27/09/18	6:38	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	Trafo2-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	Trafo2-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	1.20
86	29/09/18	22:07	IT	Statia 220/110/20 kV Stalpu	Conductor rupt faza T pe deriv 20kV PT0039 Movila Banului din LEA 20 kV Glodeanu Sarat	Declanseaza trafa2-110/20 kV prin DPDR si PMC (pp intermitenta pe barele MT fara alte semnalizari pe LEA).	jud .Buzau, loc. situate in sudul judetului	21533	0.72
87	06/10/18	8:34	MT	L.20 kV Racoviteni alimentata din St.110/20/6 kV Rm.Sarat	izolator spart intre SS1 din linie si STS2 si cond.in scc.intre SS6 si R12 Racoviteni	Declanseaza L.20 kV Racoviteni in St.110/20/6kV Rm.Sarat prin protectie maximala de curent (izolator spart intre SS1 din linie si STS2 si cond.in scc.intre SS6 si R12 Racoviteni)	jud .Buzau, loc. situate in S-E judetului	8255	3.81
88	13/10/18	16:56	MT	L.20 kV Scutelnici alimentata din St.110/20 kV Pogoanele	conductor MT rupt pe deriv. 20 kV Gara Grindu	Apare p.p. neta faza "R" in barele 20 kV din st. Pogoanele ==> s-a deconectat L. 20 kV Scutelnici si p.p. dispare. (conductor MT rupt pe deriv. 20 kV Gara Grindu).	jud .Buzau, loc. situate in sudul judetului	5770	0.55
89	14/11/18	7:01	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	Trafo 1-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	Trafo 1-110/20kV declanseaza prin PMC pe 110kV , barele MT si SI fara tensiune	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	0.47
90	28/11/18	13:37	IT	Statia 220/110/20 kV Stalpu	Conductor rupt faza R pe SS 3 din LEA 20 kV Gheraseni	Declanseaza trafa2-110/20 kV prin DPDR si PMC(demaraj PMC tr.1 pe LEA 20 kV Gheraseni).	jud .Buzau, loc. situate in sudul judetului	21533	3.90
91	16/12/18	22:59	IT	Statia 110/20kV Pogoanele	Declanseaza IO 110kV la trafa1-110/20kV, barele MT si SI fara tensiune, in celula LEA	Declanseaza IO 110kV la trafa1-110/20kV, barele MT si SI fara tensiune, in celula LEA 20 kV Siloz s-a	jud .Buzau, loc. Situate in sudul judetului	17609	1.35

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
					20 kV Siloz s-a gasit clapeta cazuta la PMC tr.1 (IO 20 kV era conectat)	gasit clapeta cazuta la PMC tr.1 (IO 20 kV era conectat)			
92	10.01.2018	12:30	MT	LEA 20KV LIESTI - PA 2	CORDON RUPT	cordon rupt la SS 374 in LEA 20kV Liesti - PA2	Liesti, Bucesti, Ivesti.Torcesti.Umbraresti, Draganesti, Podoleni,Malul Alb	5389	0.29
93	25.01.2018	4:53	MT	STATIA BUJORU 110/20KV BARA A+B 20KV	NU E CAZUL	NU S-A EVIDENTIIAT DEFECTUL	Bujoru,Umbraresti,Viile,Moscu,Baneasa, Virlezi, Ganesti, Cavadinesti, Suceveni, Rogojeni, Slivna	7381	0.20
94	07.02.2018	8:56	MT	LES 6KV GALATI NORD - PA9 MICRO 39B F1	IZOLATOR ARMONICA	IN CADRUL UNEI RT, IN TIMPUL EXECUTARII MANEVRERELOR PENTRU RETRAGEREA PTCZ 0081 CAMIN NEFAMILISTI S-A RUPT UN IZOLATOR ARMONICA LA SB 6KV CELULA TRAFU	ORAS GALATI PARTIAL	5693	1.40
95	08.02.2018	7:46	MT	STATIA GALATI NORD 110/20/6KV	LES MT	LES 6KV PA25 - PT GALACTA LOVIT TERTI	ORAS GALATI PARTIAL	13347	2.32
96	12.03.2018	4:05	MT	LEA 20KV LIESTI - PA2 FABRICA DE ZAHAR	LES MT	DEFECT LES 20KV STATIA IVESTI - F5	Liesti, Bucesti, Ivesti.Torcesti.Umbraresti, Draganesti, Podoleni,Malul Alb	5389	0.75
97	18.03.2018	5:55	IT	LEA 110KV TUDOR VLADIMIRESCU - PECHEA	NU E CAZUL	DEFECT TRECATOR - IN ZONA VANT PUTERNIC, GALOPAJ IN CONDUCTOARELE LEA 110KV	Pechea, Cudalbi, Schela, Costache Negri, Rediu, Suhurlui, Cuca, Plevna	6467	0.18
98	01.04.2018	14:43	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	NU E CAZUL	defect trecator - in zona vant puternic, galopaj in conductoarele LEA 20kv	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	1.44
99	02.04.2018	16:24	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	IZOLATOR SPART	la stalpul 113 un izolator ISNS spart, conductorul in contact cu consola	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.00
100	03.04.2018	21:55	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA7 TIGLINA 2	LES MT	defect LES 6kv PT3 Tig.2 - PT4 Tig.2 si LES 6KV PT15 tig. 2 - PA19	Oras Galati partial	5096	1.98
101	14.04.2018	14:12	MT	STATIA FILESTI 110/20/6KV TRAFU 4	LES MT + CELULA MT	defect LES 20KV PT Caraiman - PA 20 Ada Marinescu si in PT SR7 celula 20kV Galati Centru conturnata (apartine consumator)	Oras Galati partial	29983	0.46
102	04.05.2018	16:33	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	IZOLATOR SPART	la stalpul 167 un izolator ISNS spart, conductorul in contact cu consola si pasare electrocutata	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.14
103	05.05.2018	15:42	MT	STATIA BUJORU 110/20KV	NU E CAZUL	defect trecator, RAR(+) pe LEA 110kv Vanatori - Foltesti racord Frumusita.In zona descarcari electrice atmosferice	Targu Bujor, Moscu, Baneasa, Jorasti, Lunca, Virlezi, Craiesti, Smulti, Draguseni, Nicopole, Itesti, Urlesti, Corni, Maciseni, Mandresti, Valea Marului, Viile, Fartanesti, Baleni, Beresti	15197	0.36
104	24.05.2018	11:24	MT	STATIA LAMINORU 110/20KV	IO MT SI IZOLATORI SUPORTI	defect la brosele inferioare ale intrerupatorului 20kV aferent celulei 20kV Laminor circuitul 1, izolatori suporti conturnati si cap terminal deteriorat la LES 20kV Laminor 1	Oras Galati partial	5175	2.10
105	11.06.2018	6:10	MT	STATIA CUDALBI 110/20KV	CORDITA RETEZATA	la stalpul 3 din LEA 20kV Cudalbi - Pechea cordita retezata faza S	Cudalbi, Costache Negri partial, Grivita,Valea Marului,Mandresti,Maciseni, Corni	5467	0.15
106	13.06.2018	23:58	MT	STATIA PECHEA 110/20KV	NU E CAZUL	defect trecator, in zona descarcari electrice atmosferice	Costache Negri partial, Pechea, Suhurlui, Rediu, Cuca, Plevna	6481	0.28

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
107	17.06.2018	7:25	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	NU E CAZUL	defect trecator	Munteni, Tepu, Berheci, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni	8651	0.34
108	22.06.2018	18:37	MT	LEA 20KV LIESTI - PA 2 FABRICA DE ZAHAR	IZOLATOR SPART	la stalpul 342 izolator ISNS cazut in copac	Liesti, Bucesti, Ivesti.Torcesti.Umbraresti, Draganesti, Podoleni,Malul Alb	5389	0.11
109	22.06.2018	18:20	MT	STATIA PECHEA 110/20KV	NU E CAZUL	defect trecator, in zona descarcari electrice atmosferice	Costache Negri partial, Pechea, Suhurlui, Rediu, Cuca, Plevna	6481	1.23
110	27.06.2018	8:48	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	IZOLATOR SPART	la stalp 150 in ax, izolator ISNS spart si conductor cazut pe consola	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.14
111	03.07.2018	9:42	MT	LEA 20KV TECUCI - PETROL	LES MT	defect LES 20kV Statia Tecuci iesire in LEA 20kV Petrol	Matca,Corod,Blanzi,Bratulesti,Carapcesti,Carlomanesti,Certesti,Cotoroia,Ciurestii Noi,Ciurestii Vechi,Balasessti,Pupezeni, Silistea,Condrea	6076	0.01
112	12.07.2018	6:40	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	NU E CAZUL	defect trecator, grauri electrocutati in zona separator racord nr.1/299 VA Berheci	Munteni, Tepu, Berheci, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni	8651	0.13
113	13.07.2018	18:10	MT	STATIA BERESTI	NU E CAZUL	defect trecator, in zona sunt multe pasari	Beresti,Prodanesti,Saseni,Puricani,Aldesti,Ganesti,Cristesti,Pupezeni.Cavadinesti,Vadeni,Grapeni,Suceveni,Radesti,,Bursucani,Adam,Balintesti,Jorasti	8299	4.03
114	20.07.2018	21:52	IT	STATIA PECHEA 110/20KV	NU E CAZUL	defect trecator, RAR(-) pe LEA 110kV Tudor Vladimirescu - Pechea	Costache Negri partial, Pechea, Suhurlui, Rediu, Cuca, Plevna	6481	0.02
115	27.07.2018	6:05	MT	LES 20KV PT KAUF LAND 3 SI LES 20KV PT OTELU	LES MT	defect LES 20kV Statia Filesti - PC Kaufland 3 si LES 20kV PT3 Rocada si PT 5 Rocada	Oras Galati partial	6094	0.12
116	29.07.2018	1:35	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	LES MT	defect LES 20KV intrare in PTA Malul Alb 3	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.00
117	01.08.2018	12:46	MT	STATIA GALATI CENTRU 110/20KV	LES MT	defect LES 20KV PT Cocor - PT Pontoane lovit de SC Apa Canal SA, refuz de declansare intrerupator pe LES 20kV PT3 Piata Centrala si defect in PT BCR au explodat TC 20kV aferenti celula 20kV trafo 1	Oras Galati partial	3143	2.38
118	05.08.2018	4:53	IT	LEA 110KV LIESTI - TECUCI RACORD ICM TECUCI	NU E CAZUL	defect trecator - RAR nereusit pe LEA 110kV Liesti - Tecuci racord ICM Tecuci	Oras Tecuci, ,Matca,Corod,Blanzi,Bratulesti,Carapcesti,Carlomanesti,Certesti,Cotoroia,Ciurestii Noi,Ciurestii Vechi,Balasessti,Pupezeni, Berheci partial, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni,Toflea,Liesti, Bucesti, Ivesti.Torcesti.Umbraresti, Draganesti, Podoleni,Malul Alb,Movileni,Furceni, Cosmesti,Nicoaresti,Furceni,Vizuresti,Negrilesti,Carlomanesti,Talpigii, Ghidigeni	60283	3.50
119	06.08.2018	9:26	MT	LEA 20KV TECUCI - LIESTI	LEA MT	conductoare rupte cazute la sol intre stalpii 14-15 ax	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.25
120	19.08.2018	20:37	MT	STATIA FILESTI 110/20/6KV	TRANSFORMATOR CURENT	defect TC 20kV faza T (conturnat) din celula 20kv CTB	Oras Galati partial	29983	2.48

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
121	21.08.2018	4:30	MT	LEA 110KV LIESTI - TECUCI RACORD ICM TECUCI	NU E CAZUL	defect trecator - RAR nereusit pe LEA 110kV Liesti - Tecuci racord ICM Tecuci	Oras Tecuci, Matca, Corod, Blanzi, Bratulesti, Carapcesti, Carlomanesti, Certesti, Cotoroia, Ciurestii Noi, Ciurestii Vechi, Balasesti, Pupezeni, Berheci partial, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni, Toflea, Liesti, Bucesti, Ivesti, Torcesti, Umbraresti, Draganesti, Podoleni, Malul Alb, Movileni, Furceni, Cosmesti, Nicoresti, Furceni, Vizuresti, Negrilesti, Carlomanesti, Talpigii, Ghidigeni	60283	1.88
122	21.08.2018	12:28	MT	LES 6KV PTCZ FNC, LES 6KV PA IMAIA, LES 6KV PA AUTOGARA	LES MT	defect LES 6kv Statia Tecuci - PTCZ FNC si LES 6kv ptez 42 Auto - PTCZ Constructorilor	Oras Tecuci partial	9632	0.69
123	22.08.2018	15:39	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	NU E CAZUL	la separatorul de racord 1/522 barza electrocutata	Munteni, Tepu, Berheci, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni, Toflea	8651	0.73
124	23.08.2018	0:25	MT	STATIA TECUCI 110/20/6KV	CAP TERMINAL EXPLODAT	defect CT explodat in celula 6kv FNC si refuz de declansare a I 6kv FNC	Oras Tecuci partial	14583	1.19
125	23.08.2018	16:02	MT	LEA 20KV TECUCI - PETROL	STALP RUPT	pe racord 20kv Ferma 4 Pochidia un stalp de MT a fost lovit de un utilaj agricol	Matca, Corod, Blanzi, Bratulesti, Carapcesti, Carlomanesti, Certesti, Cotoroia, Ciurestii Noi, Ciurestii Vechi, Balasesti, Pupezeni, Silistea, Condrea	6562	0.44
126	26.08.2018	6:32	MT	STATIA FILESTI 110/20/6KV	CAP TERMINAL STRAPUNS	defect in celula 20kV Galati Centru, cap terminal strapuns, care a afectat si izolatiile celulei si defect LES 20kV PT Otelu - PT 1 Rocada	Oras Galati partial	29983	1.49
127	14.09.2018	2:15	MT	LES 20KV STATIA FILESTI - PT 12 SIDER ICSMRG1	LES 20KV	DEFECT LES 20KV PT GRUP SCOLAR - PT 13 SIDER	PARTIAL ORAS GALATI	3143	3.60
	14.09.2018	2:15	MT	LES 20KV PT 9 - PT 2 SILOZ	LES 20KV	DEFECT LES 20KV PT 3 MICRO 39C - PT 4 MICRO 39C	PARTIAL ORAS GALATI	2376	6.06
128	26.09.2018	13:19:00 PM	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	IZOLATOR ISNS	LA STALPUL 9 PE RACORD 20KV PTA POSTA BERHECI, IZOLATOR ISNS SPART, CONDUCTOR PE CONSOLA	Berheci partial, Nartesti, Gohor, Brahasesti, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti Sat, Ghidigeni, Toflea	8651	1.76
129	27.09.2018	8:33	MT	LEA 20KV TECUCI - PETROL	LES 20KV	DEFECT LES 20KV STATIA TECUCI - IESIRE IN LEA 20KV PETROL	Matca, Corod, Blanzi, Bratulesti, Carapcesti, Carlomanesti, Certesti, Cotoroia, Ciurestii Noi, Ciurestii Vechi, Balasesti, Pupezeni, Silistea, Condrea	6244	0.38
130	27.09.2018	14:07	MT	LEA 20KV LIESTI - PA2 FABRICA DE ZAHAR	LEA 20KV	LA STALPUL 8 PE RACORD 20KV MOARA BUCESTI, CORDITA RETEZATA, CONDUCTOR PE CONSOLA	Liesti, Bucesti, Ivesti, Torcesti, Umbraresti, Draganesti, Podoleni, Malul Alb	5389	3.33
131	10.10.2018	19:08	MT	Statia Bujoru 110/20KV	Nu e cazul	defect trecator, RAR(+) pe LEA 110kV Vanatori - Foltesti racord Frumusita	Virlezi, Urlesti, Baleni, CEE Virlezi, Slivna, Ganesti, Comanesti, Prodanesti, Puricani, Saseni, Cavadinesti, Suceveni, Vadani, Oras Bujoru partial, Viile, Umbraresti	10707	2.31
132	16.10.2018	13:20	MT	STATIA DUNAREA 110/20/6KV TRAFU 2 110/20/6K	LES 20KV	DEFECT LES 20KV PT A2 MICRO 20 - PT SC35 MICRO 20, LOVIT DE TERTI	PARTIAL ORAS GALATI	23233	1.83
133	18.10.2018	9:14	MT	Statia Bujoru 110/20KV	Nu e cazul	RAR(+C1) PE LEA 20KV BUJORU IN STATIA CUDALBI - PMC-2L	Virlezi, Urlesti, Baleni, CEE Virlezi, Slivna, Ganesti, Comanesti, Prodanesti, Puricani, Saseni, Cavadinesti, Suceveni, Vadani, Oras Bujoru,	16012	0.49

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
							Viile,Umbraresti, Oras Beresti, Radesti, Lungesti, Balabanesti,Adam,Bursucani,Cauesti,Slivna,Ganesti,Cavadinesti,Suceveni,Grapeni.		
134	19.10.2018	8:23	MT	STATIA SCHELA 110/20KV TRAFU 2 110/20KV	NU E CAZUL	DEFECT TRECATOR, RAR(+C1) PE LEA 20KV VANATORI IN STATIA SCHELA - PMR	Slobozia Conachi, Cuza Voda,Piscu,Vames,Negrea,Cismele,Odaia Manolache,Independenta,Branistea,Serbesti,Traian Sat, Schela	10255	1.90
135	11.11.2018	21:00	MT	recloser 94 stp. 2/221 bucla in LEA 20kV Tecuci - Petrol si LEA 20kV Tecuci - Pochidia	izolator rupt	defect izolator rupt, conductor peste alta faza la separator racord PTA Corod 4 stp.1/11 din derivatia Corod 5	Corod,Blanzi,Bratulesti,Carapcesti,Carlomanesti,Certesti,Cotoraia,Ciurestii Noi,Ciurestii Vechi,Balasessti,Pupezeni, Silistea,Condrea	6182	0.11
136	14.11.2018	0:17	MT	LEA 20KV TECUCI - PETROL (ARE SI O PORTIUNE DIN LEA 20KV TECUCI - POCHIDIA)	LES 20KV	defect LES 20KV STATIA TECUCI IESIRE IN LEA 20KV PETROL	Matca partial, Corod,Blanzi,Bratulesti,Carapcesti,Carlomanesti,Certesti,Cotoraia,Ciurestii Noi,Ciurestii Vechi,Balasessti,Pupezeni, Silistea,Condrea	6244	0.19
137	19.11.2018	10:30	MT	STATIA BERESTI	NU E CAZUL	defect trecator, in zona vant in rafale	Beresti,Prodanesti,Saseni,Puricani,Aldesti,Ganesti,Cristesti,Pupezeni.Cavadinesti,Vadeni,Grapeni,Suceveni,Radesti,,Bursucani,Adam,Balintesti,Jorasti	8299	0.43
138	25.11.2018	12:45	MT	LEA 20KV STATIA TECUCI - LIESTI	NU E CAZUL	Nu s-a evidentiat defect (depunere de chiciura pe conductoare si copaci, ramasa din zilele anterioare cand a nins)	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.26
139	26.11.2018	19:36	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	NU E CAZUL	defect trecator	Frunzeasca,Munteni, Tepu,Berheci, Nartesti, Ireasca,GohorBrahasesti,Cositeni,Toflea,Corcioveni,Priponesti,Ciorasti	8651	0.88
140	27.11.2018	9:14	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	LEA 20KV	2 izolatoare tip ISNS la varfar sparte la stalp 13 si 14	Frunzeasca,Munteni, Tepu,Berheci, Nartesti, Ireasca,GohorBrahasesti,Cositeni,Toflea,Corcioveni,Priponesti,Ciorasti	8651	0.42
141	04.12.2018	10:28	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA 7	LES 6KV	DEFECT LES 6KV PT GRADINITA - PT COMPLEX TIGLINA 1	PARTIAL ORAS GALATI	7477	2.01
142	06.12.2018	6:57	MT	LEA 20KV STATIA TECUCI - LIESTI	IZOLATOR RUPT, CONDUCTOR PE CONSOLA	defect la stalpul 3 pe derivatie Barcea Dorasti, izolator ISNS rupt - conductor pe consola	Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia Malul Alb, Draganesti, Barcea, Podoleni,Umbraresti, Torcesti, Silistea, Condrea, Salcia	6371	0.18
143	08.12.2018	14:02	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA7 TIGLINA 2	NU E CAZUL	NU S-A EVIDENTIIAT DEFECTUL	PARTIAL ORAS GALATI	5096	1.30
144	16.12.2018	5:54	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA7 TIGLINA 2	NU E CAZUL	NU S-A EVIDENTIIAT DEFECTUL	PARTIAL ORAS GALATI	5096	1.54
145	15.12.2018	11:04	MT	recloser 94 stp. 2/221 bucla in LEA 20kV Tecuci - Petrol si LEA 20kV Tecuci - Pochidia	LEA 20KV	doua faze rupte, cazute la sol intre stalpul 5 si stalpul 6 pe racord 20kV Balastiera 2 Condrea (PT Balastiera 2 Condrea apartine consumatorului SC Tancrad SRL,	Corod,Blanzi,Bratulesti,Carapcesti,Carlomanesti,Certesti,Cotoraia,Ciurestii Noi,Ciurestii Vechi,Balasessti,Pupezeni, Silistea,Condrea	6243	0.46

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
						conductoarele fiind rupte de angajatii acestei firme). doua faze rupte, cazute la sol intre stalpul 5 si stalpul 6 pe racord 20kV Balastiera 2 Condrea (PT Balastiera 2 Condrea apartine consumatorului SC Tancrad SRL, conductoarele fiind rupte de angajatii acestei firme).			
146	18.12.2018	11:40	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA7 TIGLINA 2	NU E CAZUL	defect LES MT Statia Filesti - PA19, lovit terti	PARTIAL ORAS GALATI	4668	0.91
	18.12.2018	11:40	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA 19	LES MT	defect LES MT Statia Filesti - PA19, lovit terti	PARTIAL ORAS GALATI	3125	0.73
	18.12.2018	11:40	MT	LES 20KV STATIA FILESTI - PT SR7	NU E CAZUL	defect LES MT Statia Filesti - PA19, lovit terti	PARTIAL ORAS GALATI	1	0.11
147	24.12.2018	20:22	MT	LEA 20KV TECUCI - CIORASTI	LEA 20KV	pe racord 20kV Ireasca intre stalpul 1 si stalpul 2 conductoare in scurtcircuit, in zona vant in rafale	Frunzeasca, Munteni, Tepu, Berheci, Nartesti, Ireasca, Gohor Brahasesti, Cositeni, Toflea, Corcioveni, Priponesti, Ciorasti	8651	0.04
148	27.12.2018	12:44	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA7 TIGLINA 2	LES 20KV	defect LES MT PT15 Tiglina 2 - PA19 si defect LES MT PT13 Tiglina 2 - PA19	PARTIAL ORAS GALATI	4668	0.26
	27.12.2018	12:44	MT	LES 6KV STATIA FILESTI - PA 19	LES MT	defect LES MT Statia Filesti - PA19	PARTIAL ORAS GALATI	3124	1.58
149	23.04.2018	15:36	MT	LEA 20kV Soveja	cutite retezate si izolatori conturnati la fazele S si T, la STE stp.1 din ax	cod galben de ploi, grindina, descarcari electrice si intensificari de vant	com. Vidra, Vrancioaia, Paulesti, Barsesti, Negrulesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	13249	0.67
150	31.05.2018	18:02	MT	LEA 20kV Soveja	LEA	defect la mecanism armare I 20kV Soveja	com. Vidra, Vrancioaia, Paulesti, Barsesti, Negrulesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	12051	0.23
151	22.06.2018	14:06	MT	LEA 20kV Soveja	conductor	copac traznit si cazut peste retea (cod portocaliu de ploi, descarcari electrice, grindina de mici dimensiuni si intensificari de scurta durata a vantului).	com. Vidra, Vrancioaia, Paulesti, Barsesti, Negrulesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	11315	0.06
152	28.06.2018	9:29	MT	LEA 20kV Ceramica	LEA	copac cazut peste retea (cod portocaliu de ploi, descarcari electrice, intensificari de vant)	oras Odobesti si com. Vartesciu, Jaristea, Bolotesti, Carligele (Dalhauti)	7275	0.87
153	30.06.2018	16:30	MT	LEA 20kV Movilita	cutie terminala faza T, in PC	umezeala aparuta ca urmare a ploilor abundente (cod galben instabilitate atmosferica si ploi)	oras Panciu si com. Straoane, Movilita	5487	0.27
154	04.07.2018	20:12	MT	LEA 20kV Soveja	LES 20kV	defect in linie LES 20kV stp. 338-349 si creanga cazuta intre separator si PTA 5408 Naruja Poenita, pe faza R	com. Vidra, Vrancioaia, Paulesti, Barsesti, Negrulesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	12051	0.51
155	14.07.2018	18:12	MT	LEA 20kV Movilita	conductor de legatura	cod galben ploi torentiale, vijelii si grindina	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.16
156	22.07.2018	14:44	MT	LEA 20kV Campuri	LEA	vegetatie (cinci salcii) in retea (cod portocaliu ploi, vant, grindina si descarcari electrice)	com. Vizantea-Livezi, Campuri, Racoasa si Soveja	5997	0.18
157	28.07.2018	4:12	MT	LEA 20kV Campuri	LES 20kV	defect LES 20kV existent intre statia Vidra si S 156TLC (stalp 1)	com. Vizantea-Livezi, Campuri, Racoasa si Soveja	5997	0.04
158	31.07.2018	11:24	MT	LEA 20kV Campuri	izolator	izolator tip ISNS rupt si cazut pe consola (cod galben ploi, vant si descarcari atmosferice)	com. Vizantea-Livezi, Campuri, Racoasa si Soveja	5997	0.04
159	31.07.2018	20:21	MT	LEA 20kV Movilita	LEA	vegetatie in retea (cod galben ploi torentiale, descarcari atmosferice, vijelii si grindina)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.24

Nr. Crt.	Data si ora producerii incidentului deosebit		Nivel de tensiune	Instalatie electrica	Element afectat	Cauza declansarii incidentului	Zone afectate	Nr. utilizatori afectati	Energie Nelivrata
160	18.08.2018	6:10	IT	Statia 110/20kV Vultur	trafo T1, 110/20kV	pierderi ulei la pompa MOP trafo T1	com. Gologanu, Calieni, Vadu Rosca, Suraia, Nanesti, Maicanesti	6840	2.34
161	18.08.2018	22:03	MT	LEA 20kV Milcov	LEA	vegetatie in retea, in conditii de vreme nefavorabila (ploaie torentiala si descarcari atmosferice - cod galben meteo)	loc. Gologanu, Milcov, Lamotesti, Rastoaca, Slobozia Ciorasti, Mandresti	5696	0.53
162	19.08.2018	16:19	MT	LEA 20kV Milcov	LEA	vegetatie in retea, in conditii de vreme nefavorabila (ploaie torentiala si descarcari atmosferice - cod portocaliu meteo)	loc. Gologanu, Milcov, Lamotesti, Rastoaca, Slobozia Ciorasti, Mandresti	5696	0.94
163	24.09.2018	13:39	MT	LEA 20kV Soveja	izolator	izolator tip ISNS rupt (cod galben vant, in data de 24.09.2018, interval orar 10:00 – 23:00; mesaj nr.2 de la ANM).	com. Vidra, Vranceoia, Paulesti, Barsesti, Negriesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	12051	0.36
164	27.09.2018	8:20	MT	LES 20kV Lupeni	LES 20kV	LES 20kV rupt de terti	loc. Focsani (partial), Golesti (partial)	17356	0.18
165	30.09.2018	10:04	MT	LEA 20kV Ceramica	LES 20kV	defect in linie	loc. Odobesti, Vartesciu, Jaristea, Bolotesti, Dalhauti	7270	0.18
166	29.10.2018	8:37	MT	LEA 20kV Soveja	izolator	izolator conturnat, faza R, la stalp nr.243 din semiax Prisaca-Nereju	com. Vidra, Vranceoia, Paulesti, Barsesti, Negriesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	12051	0.10
167	15.11.2018	8:17	MT	LEA 20kV Soveja	separator	creanga cazuta pe STE 20kV, stalp 40/1, PTA 5173 Paulesti 2	com. Vidra, Vranceoia, Paulesti, Barsesti, Negriesti, Tulnici, Naruja, Nistoresti, Paltin, Nereju	12051	0.38
168	20.11.2018	7:56	MT	LEA 20kV Dumitresti	izolator	izolator ISNS, faza S, rupt, la stalp nr.4 din deriv. 20kV Bordesti	com. Dumbraveni (partial), Bordesti, Dumitresti, Chiojdeni, Jitia, Vintileasca	6851	0.37
169	25.11.2018	6:56	MT	LEA 20kV Movilita	LEA	creanga cazuta peste retea (cod galben chiciura si ceata)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.05
170	25.11.2018	11:54	MT	LEA 20kV Movilita	LEA	creanga cazuta peste retea (cod galben chiciura si ceata)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.01
171	25.11.2018	22:23	MT	LEA 20kV Movilita	LEA	creanga cazuta peste retea (cod galben chiciura si ceata)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.01
172	26.11.2018	1:50	MT	LEA 20kV Movilita	LEA	creanga cazuta peste retea (cod galben chiciura si ceata)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.00
173	26.11.2018	12:56	MT	LEA 20kV Sonde 1	LEA	copac cazut peste retea	oras Adjud (partial) si com. Pufesti, Ruginesti, Paunesti	5807	0.51
174	16.12.2018	2:23	MT	LEA 20 kV Movilita	nu este cazul	defect trecator (conditii meteo - cod galben, galopaj, ninsoare, vant rafale)	oras Panciu (partial) si com. Straoane, Movilita si Fitionesti	5487	0.11
175	16.12.2018	21:53	MT	LEA 20kV Dumitresti	nu este cazul	crengi rupte, chiciura pe conductoare, ninsoare, vant (portiuone de padure)	com. Dumbraveni (partial), Bordesti, Dumitresti, Chiojdeni, Jitia, Vintileasca	6851	0.54
176	30.12.2018	14:11	MT	LEA 20kV Campuri	LEA	pasare in retea si izolator spart, la stalp nr.21 din deriv. 20kV Marasti	com. Vizantea-Livezi, Campuri, Racoasa si Soveja	5894	0.26

Incidente deosebite in RED gestiune SDEE Transilvania Nord

Nr. Crt.	Data	Locatie	Consumatori intrerupti	Durata	Punerea intrerupta [MW]	Cauza	Zone afectate	Măsuri
1	25.04.2018	stația de transformare 110/20 kV Salonta (Sucursala Oradea)	6543	14 minute	6,8 MW.	defect LES 20 kV Tinca, cablu rupt la executarea unor sapături de terți și contact imperfect în circuite secundare.	parțial zona localității Salonta.	s-a efectuat control pe linie și s-a remediat defectul, respectiv s-a remediat LES 20 kV Tinca.
2	14.05.2018	stația de transformare 110/20 kV Turț (Sucursala Satu Mare)	9576	11 minute	1,8 MW.	defect SB 1 – 20 kV Trafo 2.	parțial localitatea Turț.	s-a înlocuit SB 1 – 20 kV Trafo 2, contactul fix și contactul mobil faza T la I – 20 kV la CT – 20 kV.
3	26.05.2018	stația de transformare 110/20 kV Negrești (Sucursala Satu Mare)	15048	12 minute	6,4 MW.	defect I – 20 kV celula 20 kV Spital.	parțial zona localitatea Negrești.	s-a înlocuit defect I – 20 kV celula 20 kV Spital.
4	02.06.2018	stația de transformare 110/20 kV Unirea (Sucursala Bistrița)	15866	28 minute	2,6 MW.	izolatori de trecere conturnați în celula 20 kV TSI 2 la bara 1 – 20 kV.	parțial localitățile Unirea și Bistrița.	s-au înlocuit izolatorii de trecere conturnați în celula 20 kV TSI 2 la bara 1 – 20 kV.
5	04.06.2018	stația de transformare 110/20 kV Bistrița (Sucursala Bistrița)	11020	17 minute	4 MW.	defect SB – 1A – 20 kV celula BC.	parțial localitatea Bistrița.	s-a înlocuit SB – 1A – 20 kV celula BC.
6	12.06.2018	LEA 20 kV Turț – Halmeu Conexiuni (Sucursala Satu Mare)	5968	9 minute	2,1 MW.	stâlp nr. 105 rupt în condiții meteorologice deosebite (furtună și descărcări electrice).	parțial localitatea Turț.	s-a înlocuit stâlpul rupt.
7	06.07.2018	LEA 20 kV Bixad – Ax (Sucursala Satu Mare)	7019	3 ore și 36 de minute	2,4 MW.	izolator spart la SR 4402 și conductor medie tensiune rupt în condiții meteorologice deosebite (ploi, furtună și descărcări electrice atmosferice).	parțial localitatea Bixad.	s-au înlocuit componentele afectate.
8	14.07.2018	LES 20 kV Florești - Abator (Sucursala Cluj Napoca)	5956	1 ora și 42 de minute	4,62 MW.	defecte LES 20 kV PTAB Cartier 3 Florești – PT Ferma 17 și LES 20 kV PTAB Valea Tăuțului – PTA 5 Florești.	parțial localitatea Florești.	s-au remediat și redat în exploatare cablurile de medie tensiune defecte.
9	19.07.2018	stația de transformare 110/20 kV Aghireș (Sucursala Cluj Napoca)	10435	8 minute	3,7 MW.	refuz declanșare a I – 20 kV Cornești în condițiile unui defect pe linie localizat în instalația consumatorului (copac căzut pe linie).	parțial localitatea Aghireș.	s-a remediat zona cu defect, s-au efectuat probe functionale cu I – 20 kV Cornești și s-a redat în exploatare linia.
10	19.07.2018	LEA 20 kV Beclean - Agrieșel (Sucursala Bistrița)	6111	16 minute	1,2 MW.	defect cu caracter trecător în condiții meteorologice deosebite (furtuna și descărcări electrice în zonă).	parțial localitatea Agrieșel.	s-a efectuat control pe linie, nu s-a găsit nimic deosebit și s-a redat în exploatare linia.

Nr. Crt.	Data	Locatie	Consumatori intrerupti	Durata	Punerea intrerupta [MW]	Cauza	Zone afectate	Măsuri
11	19.07.2018	LEA 20 kV Negrești – Bixad Ax (Sucursala Satu Mare)	7237	2 ore si 34 minute	2,02 MW.	conductor medie tensiune rupt și defect cutie terminală de exterior LES 20 kV PC 4466 Drumețul și TC defect.	parțial localitatea Negrești.	s-au înlocuit componentele afectate.
12	22.07.2018	stația de transformare 110/20 kV Aleșd (Sucursala Oradea)	5234	12 minute	1,27 MW.	refuz de declanșare I-20 kV Bauxita și afectat I-20 kV .	partial localitatea Salonta.	s-au înlocuit componentele afectate.
13	29.07.2018	stația de transformare 110/20 kV Vișeu (Sucursala Baia Mare)	29469	5 minute	5 MW.	defect pe LEA 20 kV Vișeu – Vișeu 3, stâlp rupt ca urmare a unui accident auto.	zona localităților Vișeu de Sus, Vișeu de Jos, Leordina, Petrova, Ruscova, Repedea, Poienile de Sub Munte, Ieud, Șieu, Dragomirești, Săliștea de Sus.	s-au înlocuit componentele afectate.
14	31.07.2018	LEA 20 kV Jibou - Huedin (Sucursala Zalău)	5367	24 de minute	1,83 MW.	defect cu caracter trecător în condiții meteorologice deosebite (furtună și descărcări electrice în zonă).	zonele Prodănești, Creaca, Brebi, Jac, Chichișa, Românași, Poarta Sălajului, Pausa, Treznea, Agrij, Buciumi.	s-a efectuat control pe linie, nu s-a gasit nimic deosebit și s-a redat în exploatare linia.
15	07.08.2018	LEA/LES 20 kV Beiuș-Salonta (Sucursala Oradea)	5392	39 de minute	1,24 MW.	defect cablu medie tensiune între STE VI/202 și PTA Uileac 4.	zona localității Beius.	s-a remediat și redat în exploatare cablul de medie tensiune defect.
16	16.08.2018	LEA 20 kV Bixad - Ax (Sucursala Satu Mare)	7019	17 de minute	2 MW.	stâlp nr. 107 medie tensiune rupt ca urmare a unui accident auto.	zona Bixad .	s-a înlocuit stâlpul rupt si s-a redat în exploatare linia.
17	24.08.2018	LEA 20 kV Viseu – Rozavlea (Sucursala Baia Mare)	10639	6 minute	1,8 MW.	izolator spart și conductor căzut pe consola între racord PT 13 Săcel și PT 2 Săcel.	parțial zona Rozavlea, Dragomirești, Ieud, Șieu.	s-a inlocuit izolatorul spart si s-a redat in exploatare linia.
18	25.09.2018	LEA 20 kV Viseu – Rozavlea (Sucursala Baia Mare)	10748	6 ore si 54 minute	1,8 MW	transformator 20/0,4 kV defectat la PTA 2 Vișeu de Sus.	localitățile Vișeu de Sus, Dragomirești, Ieud, Șieu, Moisei, Bogdan Voda, Săliștea de Sus, Rozavlea.	s-a înlocuit transformatorul defect din PTA 2 Viseu de Sus.
19	16.10.2018	stația de transformare 110/20 kV Unirea (Sucursala Bistrița)	15211	18 minute	7 MW	defect în circuite secundare.	localitatea Bistrita parțial, Budacu de Sus, Pietriș, Jelna, Satu Nou, Ragla	s-a remediat defectul, s-au efectuat probe funcționale si s-a redat in exploatare trafo.
20	20.10.2018	statia de transformare 110/20 kV Baia Mare 1 (Sucursala Baia Mare)	13051	6 minute	2,2 MW.	protecția la defect intern (protecția de gaze comutator de ploturi aferent trafo 110/20 kV).	partial localitatea Baia Mare și Baia Sprie.	s-a remediat defectul, s-au efectuat probe funcționale și s-a redat în exploatare trafo.

Nr. Crt.	Data	Locatie	Consumatori intrerupti	Durata	Punerea intrerupta [MW]	Cauza	Zone afectate	Măsuri
21	05.11.2018	stația de transformare 400/110/10 kV Cluj Est (aflată în gestiunea Transelectrica)	10083	1 ora si 20 minute	11,9 MW	defect în celula 10 kV Tetarom 2, care a condus la declanșarea trafo 1, funcționarea AAR și ulterior declanșarea trafo 2.	zona de est a municipiului Cluj Napoca, parțial cartierele Mărăști, Bulgaria, Someșeni, Iris.	s-a notificat gestionarul instalațiilor, respectiv Compania Nationala Transelectrica S.A.
22	30.11.2018	stația de transformare 110/20 kV Carei Unio (Sucursala Satu Mare)	6193	3 ore si 24 minute	2,3 MW	scurtcircuit electric provocat de o rozătoare care a pătruns în celula 20 kV Petrom 2.	localitatea Urziceni, Urziceni Pădure, Ianculești, Marna, Foieni, Ciumești, Berea Sanislău, Petrești, Dindeștiul Mic.	s-a remediat defectul, s-au efectuat obturări, s-au efectuat probe funcționale și s-a redat în exploatare instalația electrică.
23	30.11.2018	stația de transformare 110/20 kV Viișoara (Sucursala Bistrița)	9254	39 minute	8 MW.	izolator suport și izolator armonică la SB 1 – 20 kV conturnați în celula 20 kV Almet.	parțial localitățile Bistrița, Viișoara, Sărata .	s-a remediat defectul, s-au efectuat probe funcționale și s-a redat în exploatare instalația electrică.
24	04.12.2018	stația de transformare 220/110/20 kV Vetiş (stație gestiune Transelectrica)	8908	9 minute	6,5 MW	funcționare protecție la arc electric.	localități Mădăraș, Arduș, Tățești, Decebal, Doba, Paulean, Dacia, Boghiș, Traian, Sătmărel, Oar, Vetiş, Terebești, Aliza, Gelu, Baba Novac.	s-a notificat gestionarul de instalații, respectiv Compania Naționala Transelectrica S.A.
25	08.12.2018	LEA 110 kV Năsăud – Rodna (Sucursala Bistrița)	16263	4 minute	7 MW	copac tăiat de persoane străine și căzut pe linie între stâlpii nr. 166 - 167.	localitățile Sângeorz Băi, Rodna, Lunca Ilvei, Ilva Mare, Sant, Măgura Ilvei, Ilva Mica, Maieru.	s-a înlăturat copacul și s-a redat în exploatare linia electrica.
26	12.12.2018	stația de transformare 110/20 kV Prundu Bârgăului Rodna (Sucursala Bistrița)	8744	7 ore si 58 minute	7 MW	conturnare în celula 20 kV trafo 1.	localitățile Prundu Bargaului, Tiha Bargaului, Bistrita Bargaului, Colibita, Piatra Fântânele.	s-a remediat defectul și s-au redat în exploatare instalațiile.
27	17.12.2018	stația de transformare 110/20 kV Baia Mare 1 (Sucursala Baia Mare)	13051	15 minute	1,5 MW	defect LEA+LES 10 kV stația 110/20/10/6 kV Baia Mare 1 – PT 43 .	parțial localitățile Baia Mare și Baia Sprie.	s-a remediat defectul și s-a redat în exploatare instalația.
28	17.12.2018	LEA 6 kV Baia Sprie 2 – PC 15 (Sucursala Baia Mare)	6391	39 minute	0,8 MW	defect LEA 6 kV – Baia Sprie 2 – PC 15.	localitatea Baia Sprie.	s-a remediat defectul și s-a redat în exploatare instalatia.

Nr. Crt.	Data	Locatie	Consumatori intrerupti	Durata	Punerea intrerupta [MW]	Cauza	Zone afectate	Măsuri
29	19.12.2018	LEA 6 kV Baia Sprie 2 – PC 15 (Sucursala Baia Mare)	6391	36 minute	0,8 MW	defect LES 6 kV – Baia Sprie 2 – PC 15.	localitatea Baia Sprie.	s-a remediat defectul și s-a redat în exploatare instalația.
30	18.12.2018	LEA 20 kV Beclean – Agrieșel (Sucursala Bistrița)	6111	1 ora și 24 minute	0,7 MW	defect cu caracter trecător în condiții meteo deosebite, căderi masive de zăpadă în zonă.	localitățile Spermezeu, Oarzina, Sendroaia, Agrieșel, Breaza, Caianu Mic	s-a încercat linia, care a funcționat normal și s-a redat în exploatare.
31	22.12.2018	LEA 20 kV Năsăud – Dealu Ștefăniței (Sucursala Bistrița)	5333	1 ora și 19 minute	1,4 MW.	conductor rupt în condiții de vânt și ninsoare.	localitățile Bichigiu, Coșbuc, Telciu, Dealu Ștefăniței	s-a remediat conductorul rupt și s-a redat în exploatare linia.

Incidente deosebite in RED gestiune SDEE Transilvania Sud

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza	
1	Statia 110/20 kV Sibiu Sud	LES 20 Kv PA 5-2	04.01.2018	18.46	4	11386	Municipiul Sibiu-37 PT	In statia Sibiu Sud a declansat LES 20kV PA5-2 prin protectie homopolara directionata EOR-D. LES 20kV PT 158 - PA 6 Sibiu defect	
			04.01.2018	18.50	28	3220	Municipiul Sibiu -13 PT		
			04.01.2018	19.18	9	2733	Municipiul Sibiu-9 PT		
			04.01.2018	19.27	11	390	Municipiul Sibiu-2 PT		
2	Statia 110/20 kV Sovata	LEA 20 kV Corund Nou	17.01.2018	0.34	591	5738	Corund, Praid, Ocna de Sus, Ocna de Jos, Atid, Cusmed, Siclod	Defect 1-izolator spart pe stalpul nr. 2 derivatia PT4 Corund si Defect 2-izolatori sparti pe derivatia PT5 Praid si Defect 3-cablul de intrare in PT2 Praid	
			17.01.2018	10.25	114	251	PT5 Praid, PT2 Praid		Defect 2-izolatori sparti pe derivatia PT5 Praid
			17.01.2018	12.19	911	202	PT2 Praid-consumatori realimentati prin grup electrogen		Defect 3-cablul de intrare in PT2 Praid
3	Statia 110/20 Marsa	Celula 110 kV Grup Masura Bara 110 kV	28.01.2018	12.17	17	6891	Marsa, Racovita, Avrig, Talmaciu, Porumbacul de Jos, Porumbacul de Sus, Carta, Scoreiu, Noul Roman	Defect izolatori suport 110 kV la Grup Masura Bara 110 kV	
4	Statia 110/20 kV Sovata	LEA 20 kV Corund Nou	05.03.2018	12.05	159	5589	Corund, Praid, Ocna de Sus, Ocna de Jos, Atid, Cusmed, Siclod, Atia, Solo cma	Coarda arsa pe st. nr. 1 ax linie.	
5	Statia 110/20/6 kV Cugir	LEA 110 kV Orastie - Cugir in zona Enel Banat	08.03.2018	9.14	31	3812	Orasul Cugir total si zona rurala aferenta Statiei Cugir: Comunele Salistea, Sibot, Ceru Bacainti, partial Blandiana si satul Mereteu care apartine de comuna Vintu de Jos	Rupere conductor activ faza R intre stp. 5 sistp. 6 la LEA 110kV Oastie - Cugir in zona Enel Banat	
			08.03.2018	9.14	58	10313			
			08.03.2018	9.14	64	1			
			08.03.2018	9.14	44	1			
			08.03.2018	9.14	68	1			
6	Statia 110/20 Kv Codlea	celula 20kV Ghimbav+Avicola	25.03.2018	11.24	18	9098	Codlea, Ghimbav, Vulcan, Holbav, Vladeni, Dumbravita	izolator sustinere cordon alimentare TT 20 kV, faza T	
			25.03.2018	11.42	1	6240	Codlea, Ghimbav, Vulcan, Holbav, Vladeni, Dumbravita		
			25.03.2018	11.43	12	1785	Codlea, Ghimbav		
			25.03.2018	11.55	38	1754	Codlea		
7	Statia 110/20 Kv Stupini	LEA 20 kV Feldioara	02.04.2018	13.5	31	5259	Feldioara, Rotbav, Maierus, Apata, Ormenis	1) Punte rupta la SS 1, de pe LEA 20 kV St Feldioara din St Stupini (

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/producere afectate	Localitati afectate	Cauza
			02.04.2018	14.21	374	3	Feldioara	sursă pentru St. Feldioara); 2) LES 20 kV SS 105- PCT 13 Feldioara –defect LES 20 kV
8	Statia 110/20 Kv Sebes	LEA 20 kV Sebes -Apold	08.04.2018	11.38	7	3160	Daia Romana, Berghin, Ohaba si partial Rosia de Secas	Defect cutia terminala interior a LES 20kV la celula trafo din PT27 Sebes
			08.04.2018	11.38	10	1283	Girbova de Sebes	
			08.04.2018	11.38	36	1806	sat Rahau	
			08.04.2018	11.38	58	883	Dostat, Spring	
			08.04.2018	11.38	120	150	str. Mircea cel Mare din orasul Sebes	
			08.04.2018	11.38	226	92	partial Oras Sebes:str. Ion Creanga, partial str. Fantanele si 4 blocuri din str. Mircea cel Mare)	
9	statia 110/20 Kv Sibiu Nord -bara 1 110 Kv	LEA 110 kVd.c. Sibiu Sud – Sibiu Nord, circ.1	10.04.2018	22.09	21	43023	Sibiu (parțial), Polplaca, Rășinari, Păltiniș, Cislădie (parțial) Ocna Sibiului, Loamneș, Hașag, Broșteni, Gusu, Ludoș, Șura Mare, Hamba, Mandra, Alămor, Presaca, Bogatu, Armeni, Pauca	Conductor rupt la LEA 110 kV d.c. Sibiu Sud –Sibiu Nord, circ.1
10	PCT 33 Feldioara din L 20 kV St. Stupini - St Feldioara (sursa pt. St Feldioara)	Celula 20 kV St Feldioara	08.04.2018	7.4	8	5258	Feldioara, Rotbav, Maierus, Apata, Ormeniș.	cauza neidentificata
11	Statia 110/20 kv Harghita	Celula 20 Kv Cupla transversala	24.04.2018	22.55	40	11480	Pauleni Ciuc, Frumoasa, Lunca de Sus, Lunca de Jos, Miercurea Ciuc, Harghita Bai Racu, Sandominic Ciceu, Racu Siculeni, Madaras, Mihaileni, Livezi, Sanraieni, Santimbru Bai, Santimbru, Sansimion	Izolator Spart in Celula 20 kV Cupla Transversala
			24.04.2018	22.55	45	7976		
			24.04.2018	22.55	50	7597		
			24.04.2018	22.55	55	7020		
			24.04.2018	22.55	59	2656		
12	Statia 110/20 Kv Cislădie	celula 20 Kv trafo 1 110/20 kV	07.05.2018	5.4	13	13565	Cislădie, Vestem, Sadu, Talmaviu, Boita, Talmacel, Raul Sadului, Lotrioara	Refuz de declansare I 20 Kv aferent L 20 Kv PT5 Cislădie
			07.05.2018	5.56	60	22	Cislădie	
13	statia 110/20 kV Odorhei	celula 110 kV Tabara 2	07.05.2018	14.05	30	7232	Odorheiu Secuiesc partial	Defect trecator
			07.05.2018	14.05	58	7230	Odorheiu Secuiesc partial-realinimentat PT 9 Policlinica	

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
			07.05.2018	14.05	70	3955	Odorheiu Secuiesc partial-realimentat LES 20 kV Tratate si LES 20 kV Cekend	
			07.05.2018	14.05	79	1085	Odorheiu Secuisc partial-realimentat LES 20 kV Beclean	
			07.05.2018	14.05	101	124	Odorheiu Secuisc partial-realimentat LES 20 kV Tabara	
			07.05.2018	18.38	27	7232	Odorheiu Secuisc partial	
14	statia 110/20 Kv Raciui	Declansat I 20 kVTrafo 110/20 kV	09.05.2018	5.26	9	9191	Sincai; Ulies; Fanate Band; raciu; Nima Raciului; Sabet (partial); Valea Sanmartin; Hagau; Valea Mare; Draculea Band; Dumbravioara; Mulasel; Toldal; Merisor; Pacureni; Paingeni; Glodeni; Negreni; Pogaceaua; valea Seaca; Pusta; Sincai Fanate; Craiesti; Coasta Mare; Lefaiia; Bord; Paraul Crucii; Istantau; Barlibasi; Sarmasel gara; Dambu; Deleni; Grebenis; Valea Sanpetrului; Lorinta Grebenisului; Macicapesti; Muhes; Razoare; Valeni; Sangeorz; Satu Nou; Tusin; Sauliua; Saulia Padure; Lorinta Sauliei	Nefunctionare protectie pe LEA 20 kV Saulia in urma unui defect polifazat cu caracter trecator
15	statia 110/20 Kv Medias	cupla transversala 20 Kv	21.05.2018	6.54	7	20810	Mediaș parțial, Târnava, Ighișul Nou, Moșna, Blăjel, Romanești, Păucea, Velț, Boian, Bazna	Refuz declanșare I 20 kV aferent L 20 kV PT 107
			21.05.2018	7.01	15	1519	Medias	
			21.05.2018	7.16	49	31	Medias	
			21.05.2018	8.05	201	8	Medias	
16	statia 110/20 Kv Campul Frumos	Izolator de trecere între bara 1 și SB1 20 kV Rambox 2	22.05.2018	10.24	89	3231	Sf. Gheorghe parțial, Angheluș, Reci, Bita, Aninoasa	Amorsare arc electric la izolatorul de trecere bara 1, faza "T" celula 20 kV Rambox 2 din cauza patrunderii unei pasari de mici dimensiuni
			22.05.2018	10.24	84	5700	Brates, Țufalău, Leț, Telechia, Surcea, Tamasfalău, Pachia, Covasna parțial, Chiuruș, Păpăuți, Zagon, Valea Mare, Valea Mică, Doboli de Sus, Boroșneu Mare, Boroșneu Mic	

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
			22.05.2018	10.58	6	9099	Covasna, Zăbala, Pava, Peteni, Comandău	
17	statia 110/20 Kv Miercurea Ciuc	trafo 1 110/20 kV	02.06.2018	16.09	10	16603	municipiul Miercurea Ciuc partial si localitatile: Mihaileni, Ciceu, Nadejdea, Livezi, Racu, Vacaresti, Madaras, Siculeni, Sandominic, Pauleni Ciuc, Soimeni, Delnita, Barzava, Frumoasa, Comiat, Fagetel, Izv. Trotus, Lunca de Sus, V. Ugra, V. Garbea, Paltinis, Lelicieni, Fitod, Misentea, Sancraieni Sansimion, Ciucsangeorgiu, Armaseni, Santimbru, Santimbru-Bai, Harghita Bai	Patrunderea apei de ploaie in cutia dispozitivului de actionare faza R tip MR.4 al IUP-110kV
18	statia 110/20 k Livezeni	Declansat Trafo 2 110/20 kV prin PMR	03.06.2018	9.45	12	24479	1 loc. – Tg. Mures (partial)	TC 20 kV cel. 20 kV Tudor 5
			03.06.2018	9.45	17	18738	1 loc. – Tg. Mures (partial)	
			03.06.2018	9.45	20	10113	1 loc. – Tg. Mures (partial)	
			03.06.2018	9.45	21	8507	1 loc. – Tg. Mures (partial)	
			03.06.2018	9.45	24	6149	1 loc. – Tg. Mures (partial)	
			03.06.2018	9.45	51	1457	1 loc. – Tg. Mures (partial)	
19	statia 110/20 Kv Sebes	LEA 20 k Sebes Apold	06.06.2018	7.39	35	7368	Com Dostat si Spring Oras Sebes partial Garbova de Sebes, Daia Romana, Berghin, Ohaba si partial Rosia de Secas	coarda arsa la SS104 din axul liniei 20kV Sebes Apold
			06.06.2018	7.39	81	6487	Oras Sebes partial Garbova de Sebes, Daia Romana, Berghin, Ohaba si partial Rosia de Secas	
			06.06.2018	7.39	122	242	Oras Sebes partial	
20	statia 400/220/110/20 Kv Sibiu Sud	LES 20kV Sibiu Sud -PA5-2	10.06.2018	19.48	4	11386	Municipiul Sibiu	defect LES 20kV PT196-PT195 Sibiu
			10.06.2018	19.52	47	2751	Municipiul Sibiu	
			10.06.2018	20.39	4	593	Municipiul Sibiu	
21	statia 110/20 kV Sebes	LEA 20 kV Sebes Apold	18.06.2018	20.33	6	7368	Oras Sebes partial, Com. Dostat, Spring, Calnic Garbova de Sebes, Daia Romana, Berghin, Cut, Ohaba si partial Rosia de Secas	Trafo defect la PT 20/0,4kV Carpinis
			18.06.2018	20.33	9	338	Com. Calnic, Garbova de Sebes	

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
			18.06.2018	20.33	71	733	Com. Garbova de Sebes	
			18.06.2018	20.33	294	212	Sat Carpinis (apartine de Com. Girbova de Sebes)	
22	statia 110/20 Kv Cisnădie	Celula 20kV PT8 Cisnădie	24.06.2018	14.06	97	13565	Cisnădie, Veștem, Sadu, Tâlmăciu, Boita, Tâlmăcel, Râul Sadului, Lotrioara	În celula 20kV PT8 Cisnădie - TC 20kV (faza S conturnată), izolatorii de trecere bara 2-20 kV conturnați, SB 2 20 kV conturnat
			24.06.2018	15.43	35	22	Cisnădie	
23	Statia 110/20 Kv Ludus	Trafo 2 110/20 kV	23.06.2018	13.2	9	19049	Ludus; Iernut; Bogata; Capus; Iceland; Iclanzel; Ghidastau; lechinta; Cuci; Madaraseni; Maoaiste; Orosia; Ranta Bogatii; Dates; Chetani; Grindeni; Hadareni; Atintis; Bichis; Cecalaca; Gheja; Petrilaca; Ozd; Saniacob; Adamus; Nandra; Gambut; Chincius; Ctaiesti; Herepea; Istihaza; Cornesti; Botez; Barbosi; Cipaieni; Valea larga; Papiu Ilarian; Rosiori; Sanger; Valea Gradinii; Valea Surii; Pripoare; Valea Uriesului; Ursoaia; Valea Fratii; Valea Glodului; Barza; Valea Padurii;	Refuz declansare I 20 kV cel. SARMAS la defect pe LEA 20 kV Ludus-Sarmas(coarda arsa la stp. 15 deriv. 20 kV PTA4 Taureni)
			23.06.2018	13.2	142	5138	Balda; Larga; Rosiori; Zau de Campie; Mihes; Sarmas; Taureni; Razoare; Sarmasel Sat; Mogoiaia; Visinel; Saulita; Avramesti;	
			23.06.2018	13.2	248	46	Taureni – partial (zona PTA4)	
24	statia 110/20 Kv Cisnădie	Celula 20kV PT8 Cisnădie	30.06.2018	10.39	16	13565	Cisnădie, Veștem, Sadu, Tâlmăciu, Boita, Tâlmăcel, Râul Sadului, Lotrioara	-În celula 20kV PT8 Cisnădie afectați izolatorii de trecere bara 2-20 kV (conturnați), - izolatorii SB 2 20 kV (conturnați)
			30.06.2018	10.55	57	9622	Cisnădie, Tocile, Sadu, Raul Sadului	
25	statia 110/20/6 Kv Mureseni	Declansat I 110 KV si I 20 KV Trafo 2 110/20 kV prin PDL	02.07.2018	22.42	4	7265	Tg. Mures - partial	Patrundere pisica in zona BPN – pod bare 20 kV Trafo 2 110/20 kV
			02.07.2018	22.46	9	3526	Tg. Mures - partial	
26	statia 110/20 Kv Orlat	LEA 20 Kv Orlat-Saliste	09.07.2018	9.09	5	10964	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de	LEA 20kV Orlat-Saliste- Stalpul nr.27 cazut la pamant, afectat de viiturile din zona, in conditii de ploaie

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
							Jos, Sangatin, Toparcea. Poiana, Jina, Rod, Orlat parțial	torentiala in zona (condiții meteo deosebite)
			09.07.2018	9.14	3	8026	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea Orlat parțial	
			09.07.2018	9.17	45	7790	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea, Orlat parțial	
			09.07.2018	10.02	13	6316	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu Orlat parțial	
			09.07.2018	10.15	138	5498	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, 2 localitati partial Orlat, Apoldu de Sus,	
			09.07.2018	12.33	14	2	Partial Orlat	
27	statia 110/20 Kv Orlat	LEA 20 Kv Orlat-Saliste	09.07.2018	16.04	1	10964	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea. Poiana, Jina, Rod, Orlat parțial	Defect trecător pe LEA 20 kV Orlat - Saliste in conditii de ploaie torentiala in zona (conditii meteo deosebite)
			09.07.2018	16.05	6	7260	Fantanele, Sibiel, Sacel, Mag, Vale, Saliste, Gales, Tilisca, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea Orlat parțial	
			09.07.2018	16.11	2	4322	Saliste parțial, Amnas, Aciliu, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea,	

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
			09.07.2018	16.13	15	4086	Saliste parțial, Apoldul de Sus, Dobarca, Miercurea, Apoldu de Jos, Amnaș, Sangatin, Toparcea,	
			09.07.2018	16.28	14	3181	Apoldul de Sus parțial, Apoldu de Jos, Amnaș, Sangatin, Toparcea	
			09.07.2018	16.42	99	1757	Apoldul de Sus parțial, Apoldu de Jos, Sangatin, Amnaș Toparcea	
			09.07.2018	18.21	174	102	Toparcea	
28	statia 110/20/6 Kv Ucea	Trafo 1 – 110/20 kV	14.07.2018	15.23	9	6933	BREAZA, CORBI, DEJANI, DRAGUS, FELDIOARA, LISA, GURA VAIL, LISA, LUDISOR, LUTA, OLTET, POJORTA, RECEA, RUCAR, SAMBATA DE JOS, SAMBATA DE SUS, UCEA DE JOS, UCEA DE SUS, VICTORIA, VISTEA DE JOS, VISTEA DE SUS, VISTISOARA, VOIVODENI	Suprapunere in timp si ca valoare a curentului de defect la defecte trecatoare multiple
29	statia 110/20 Kv Tarnaveni	Declansat I 20 KV CEL. 20 kV FANTANELE PRIN DSLPP	14.07.2018	17.14	56	7704	Seuca; Ganesti; Haranglab; Bagaciu; Deleni; Abis; Deaj; Mica; Ceuas; Lepindea; Capalna; Bahnea; Bernadea; Idrifaia; laslau; Seleus; Zagar; Viisoara; Ormesic; Cund; Gogan; Soimus; Odrihe; Coroi Sanmartin; Balauseri	copac cazut pe LEA 20 Kv LASS166A din ax +conductor rupt faza R intre stalpii 167-169 din ax
			14.07.2018	18.1	20	4892	Lepindea; Capalnaș Bahnea; Bernadea; Idrifaia; laslau; Seleus; Zagar; Viisoara; Ormenis	
			14.07.2018	18.3	218	740	Capalna; Bernadea; Lepindea; Bahnea; Idrifaia	
30	statia 110/20 Kv Lotru	LEA 110 kV Sadu V - Jidoaia	21.07.2018	16.52	10	50207	Municipiul Sibiu (parțial), Polplaca, Rășinari, Păltiniș, Cisnădie (parțial) Ocna Sibiului, Loamneș, Hașag, Broșteni, Gusu, Ludoș, Șura Mare, Hamba, Mandra, Alămor, Presaca, Bogatu, Armeni, Pauca	Defect în instalațiile SC HIDROELECTRICA SA in urma caruia au ramas nealimentate urmatoarele stații: Statia 110/20 kV Dumbrava ,Statia 110/20 Kv Aeroport, Bara 1-110 Kv din statia 110/20 Kv Sibiu Nord
31	statia 110/20 Kv Fagaras	Declansat I 20 kV celula trafo 2 110/20 kV	21.07.2018	7.11	33	13496	BARCUT, BECLEAN, BOHOLT, CALBOR, CINCOSOR,	Defect în cel. 20 kV CIP Sercaia din St. Făgăraș

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii	Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza	
						CINCU, DRIDIF, FAGARAS - parțial, GRANARI, RODBAV, SELISTAT, SOARS, TOARCLA, VOILA -parțial, BERIVOI, DEJANI -parțial, HARSENI, HUREZ, SASCIORI -parțial, , BERIVOI, COPACEL, HARSENI - parțial, ILENI, SEBES, Boholt, MANDRA - parțial, SERCAIA -parțial, SONA		
			21.07.2018	7.44	4	10422	BERIVOI, DEJANI Parțial, FAGARAS - parțial, HARSENI, HUREZ, SASCIORI -parțial, , BERIVOI, COPACEL, HARSENI -parțial, ILENI, SEBES, Boholt, MANDRA - parțial, SERCAIA - parțial, SONA.	
			21.07.2018	7.48	6	10171	BERIVOI, COPACEL, FAGARAS - parțial, HARSENI - parțial, ILENI, SEBES, Boholt, MANDRA parțial, SERCAIA parțial, SONA.	
			21.07.2018	7.54	10	7998	Boholt, FAGARAS - parțial, MANDRA parțial, SERCAIA parțial, SONA	
			21.07.2018	8.04	7	1655	FAGARAS - parțial, MANDRA parțial, SERCAIA parțial, SONA	
			21.07.2018	8.11	14	208	MANDRA- parțial, SERCAIA - parțial, SONA,	
32	statia 110/20 Kv Tarnaveni	Declansat I 20 kV celula 20 Kv Fantanele prin DSLPP	23.07.2018	17.42	147	7704	Seuca; Ganesti; Haranglab; Bagaciu; Deleni; Abis; Deaj; Mica; Ceuas; Lepindea; Capalna; Bahnea; Bernadea; Idrifaia; Laslau; Seleus; Zagar; Viisoara; Ormesic; Cund; Gogan; Soimus; Odrihei; Coroisnmartin; Balauseri	CONDUCTOR IESIT DIN CLEMA LA STP. 340 AX LEA
			23.07.2018	20.09	181	584	Soimus, Odrihei, Coroi-Sanmartin	

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
33	statia 110/20 kV Medias	Trafo 1-110/20 Kv	28.07.2018	16.42	29	23936	Medias partial, Tarnava, Ighisul Nou, Moşna, Blăjel, Romanesti, Păucea, Velţ, Boian, Bazna	Conturnări la SB 1 20kV și la izolatorii de trecere cel 20kV Bazna
			28.07.2018	17.11	1	23672	Medias partial, Tarnava, Ighisul Nou, Moşna, Blăjel, Romanesti, Păucea, Velţ, Boian, Bazna	
			28.07.2018	17.12	9	20239	Medias partial, Blăjel, Romanesti, Păucea, Velţ, Boian, Bazna	
			28.07.2018	17.21	27	10843	Medias partial Blajel, Paucea, Romanesti, Velt, Bazna,	
			28.07.2018	17.48	13	9163		
			28.07.2018	18.01	2	8478		
			28.07.2018	18.03	27	7433		
			28.07.2018	18.3	1	6579		
			28.07.2018	18.31	1	4621		
			28.07.2018	18.32	79	2663		
			28.07.2018	19.51	35	2616		
28.07.2018	20.26	161	1	Medias partial				
34	statia 110/20 Kv Cristuru Secuiesc	Trafo 2-110/20 Kv	27.07.2018	16.55	35	12557	Orasul Cristuru-Secuiesc si localitatile: Simonesti,Ruganesti,MedisoruMare,Nicoleni,ChedeaMica,Chedea Mare,Cadaciu Mic,CadaciuMare,Cobatesti,Mihaileni,Bentid, Tarcesti,Cehatel,Turdeni,SatuMic ,Paltinis,Morareni,Firtusu,Pauleni ,Mugeni,Betesti,Dejutiu,Alunis,Matiseni,Lutita,Beta,Dobeni,Taietura,Proumbenii,Mici,Porumbenii,Mari,Avramesti,Cechesti,Andreeni,Goagiu,Firtanus,MedisoruMic,Vidacut,Uilac,Soimosu Mare,Atid,Cusmed,Siclod,Criseni ,Inlaceni	- defect mecanism actionare I-20kV IOSF II
35	statia 110/20 Kv Raciu	Declansat I 20 Kv trafo 110/20 kV	31.07.2018	11.13	9	9479	Sincai; Ulies; Fanate Band; Raciu; Nima Raciuului; Sabet (partial); Valea Sanmartin; Hhagau; Valea Mare; Draculea Band; Dumbravioara; Mulasel; Toldal; Merisor; Pacureni;	Conturnare izolator suport I 20 kV TSI 20/0.4 kV

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
							Paingeni; Glodeni; Negreni; Pogaceaua; valea Seaca; Pusta; Sincai Fanate; Craiesti; Coasta Mare; Lefaia; Bord; Paraul Crucii; Istantau; Barlibasi; Sarmasel gara; Dambu; Deleni; Grebenis; Valea Sanpetrului; Lorinta Grebenisului; Macicasesti; Muhes; Razoare; Valeni; Sangeorz; Satu Nou; Tusin; Sauliua; Saulia Padure; Lorinta Sauliei	
			31.07.2018	11.22	6	1150	Coasta Mare; Pogaceaua; Saulia; Valeni; Istantau; Paraul Crucii;	
36	statia 110/20 Kv Tarnaveni	Declansat I 20 kV LEA 20 Kv Fantanele prin protectie de simpla punere la pamant	06.08.2018	22.18	14	7704	Seuca; Ganesti; Haranglab; Bagaciu; Deleni; Abis; Deaj; Mica; Ceuas; Lepindea; Capalna; Bahnea; Bernadea; Idrifaia; laslau; Seleus; Zagar; Viisoara; Ormesic; Cund; Gogan; Soimus; Odrihei; Coroisnmartin; Balauseri	CONDUCTOR RUPT INTRE STP. 4-5 DERIV. PTA1 ODORHEI
			06.08.2018	22.32		184	Odorhei -partial	
37	PCT 33 Feldioara din L 20 kV St. Stupini - St Feldioara (sursa pt. St Feldioara)	L 20 kV St. Feldioara declansat prin PMT	07.08.2018	20.46	19	5258	Feldioara, Rotbav, Maierus, Apata, Ormeniș.	Lipsa comunicatie SCADA in PCT 33 si funct PMT la defect trecator pe LEA 20 kV Feldioara-Uzina R
38	statia 110/35/20/6 kV Capeni	trafo 35/20/6 kV nr. 4	11.08.2018	22.54	5	10200	Aita Mare, Aita Medie, Aita Seaca, Baraolt, Batanii Mari, Batanii Mici, Belin, Belin -Vale, Biborteni, Bodos, Bradut, Capeni, Doboseni, Filia, Herculian, Miclosoara, Racosul de Sus, Talisoara, Valea Zalanului, Varghis,	Defect trecator pe LEA 110 kV Hoghiz-Capeni si defectat releul de curent Trafo 4
39	PCT 33 Feldioara din L 20 kV St. Stupini - St Feldioara (sursa pt. St Feldioara)	LEA 20 kV St. Stupini - St. Feldioara	13.08.2018	18.47	22	5258	Feldioara, Rotbav, Maierus, Apata, Ormeniș	Funct PMT la defect trecator pe LEA 20 kV Feldioara-Uzina R
40	statia 110/20 kV Tabara	Declansat Trafo 2 110/20 kV	13.08.2018	7.45	21	9031	municipiul Odorheiu Secuiesc - partial	declansat trafo 2 din cauza defectare disp actionare IUP 110 kV Trafo2

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
41	statia 110/20 kV Orlat	LEA 20 kV PA1 Saliste-Apold derivatia 20 kV PT3 Miercurea	15.08.2018	16.51	30	6155	Poiana, Jina, Rod, Dobarca, Apodul de Sus, Miercurea, Apoldu de Jos, Sangatin, Toparcea	defect in instalatiile utilizatorului AGROMECA SA (CTI 20 kV faza S conturnata in PT3 Miercurea
			15.08.2018	17.21	89	205	Miercurea partial	
42	statia 110/20 kV Tarnaveni	Declansat I 20 kV Celula 20 kV Fantanele prin protectie de simpla punere la pamant	16.08.2018	15.24	59	7704	Seuca; Ganesti; Haranglab; Bagaciu; Deleni; Abis; Deaj; Mica; Ceuas; Lepindea; Capalna; Bahnea; Bernadea; Idrifaia; laslau; Seleus; Zagar; Viisoara; Ormesic; Cund; Gogan; Soimus; Odorhei; Coroisnmartin; Balauseri	Defect LES intre statia Tarnaveni si SS1
			16.08.2018	16.23	31	2536	Seuca; Ganesti; Haranglab; Bagaciu; Deleni; Abus; Deaj; Mica;Subpadure;Cuştelnic;Păuciş oara;Tărnăveni	
			16.08.2018	16.54	41	212	Tarnaveni, Seuca	
43	Stația 400/220/ 110/20 kV Sibiu Sud LES 20kV PA5-2	LES 20kV PA5-2	04.09.2018	3.29	29	13813	Municipiul Sibiu partial, Selimbar, Mohu, Bungard integral	În PT412 Sibiu celula 20kV PT378 Sibiu la Cutia terminală de interior (CTI) 20kV faza T este conturnată.
44	statia 110/20 kV Sibiu Nord	LEA 110kV Aeroport-Dumbrava	03.09.2018	10.28	24	23935	Municipiul Sibiu parțial, Cislădie parțial, Răşinari, Poplaca, CHE Sadu V	Declanşarea LEA 110 kV Aeroport în Stația 110/20 kV Sibiu Nord din cauza unui copac tăiat de persoane necunoscute căzut pe faza "T" a LEA 110kV Aeroport-Dumbrava
45	Statia 110/20 kV Sebes	Bara 1 110 kV	07.09.2018	18.20	27	25938	Municipiul Sebes, zona rurala Sebes, zona industriala Sebes (Star Assembly, Kronospan), consum industrial Petresti (Pehartec, Parom), SHE Sebes si Saturn Alba	Lant dublu de întindere la - un izolator compozit cu capa afumata conturnat, pe faza "T" bara 1-110 kV din campul central de bare (B1- 110 kV formata din 3 campuri de bare 110 kV) si conductor activ faza R supratraversare bara 1 -110 kV din celula 110 kV MDF2 cu spire desprinse (aricit) urme de arc electric
46	statia 110/20 kV Sibiu Nord	LES 20 kV PA2-2	20.09.2018	19.11	4	5234	Municipiul Sibiu -partial	LES 20 Kv Sibiu Nord-PA2-2 defect
47	LEA 20kV Ungheni -Miercurea Nirajului	Izolator ISNS 20 kV	25.09.2018	14.11	390	5595	jud. Mures - loc. Ungheni (partial), Cerghid, Cerghizel, Acatari, Murgesti, Ilieni, Roteni, Cinta, Tirimioara, Cornesti,	izolator spart si conductor cazut pe consola la stp. 106 ax LEA 20 kV

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
							Craciunesti, Ciba, Nicolesti, Valeni, Gruisor, Galateni, Pasareni, Bolintineni, Sanvasai, Bedeni, Troita, Galesti, Maiad, Leordeni, Gh. Doja)	
48	statia 110/20 kVDumbrava si statia 110/20 kVAeroport	Statia 110/20/6 kV Sadu V:LEA 110 kV Dumbrava si LEA 110 kV Lotru - Jidoaia	10.10.2018	12.35	6	23935	Municipiul Sibiu partial, Rasinari, Poplaca	statia 110/20/6 kV Sadu V apartine sucursalei Hidrocentrale Ramnicu Valcea -cauza evenimentului lucrari in instal Hidroelectrica
49	statia 110/20 k V Covasna	Celula 20 kV trafo 1 110/20 kV	28.10.2018	19.06	31	10998	jud. Covasna - loc. Covasna, Pava, Zabala, Peteni, Pachia, Chiurus, Papauti, Zagon, Valea Mare, Valea Mica, Borosneu Mare, Borosneu Mica, Brates, Tufalau, Let, Telechia, Surcea, Tamasfalau, Comandau	Contact brosa superior de 1250A la faza S deteriorat din cauza contactului imperfect si amorsare arc electric intre faze la izolator trecere catre Bara 1 20kV in cel 20kV Trafo1 110/20kV
50	statia 110/20 kV Aurel Vlaicu	LEA 110 kV Aurel Vlaicu-Dumbraveni-Danes	02.11.2018	11.31	5	8270	Oraş Dumbrăveni, Ernea, Hoghilag, Laslea, Rondola, Floresti, Mălăncrav, Nou Sasesc, Prod, Saros, Valchid, Copsa Mare, Dupuş, Aţel, Brateiu, Buzd, Biertan, Richiş, Nemşa	defect trecator
51	Statia 110/20 kV Barabant	LEA 20 kV Dren	09.11.2018	16:11	549	5265	Mun.Alba (partial), com.Ighiu, Metes, Cricau	Conductor rupt si cazut la pamant la stalpul nr.19
52	LES 6 kV St Zizin - PA 2 Baza.	LES 6 kV	16.11.2018	12:36	57	6836	mun Braşov, parţial	Afectarea LES 6 kV la realizarea, de către terţi a unei subtraversări de cale ferata (lucrare de investiţii SROR Braşov)
53	Stația 400/220/ 110/20 kV Sibiu Sud 2	LES 20kV PA5-2	21.11.2018	13:15	76	11386	Municipiul Sibiu Cartier Vasile Aaron - partial si Cartier Hipodrom - partial	LES 20 kV PT 200 - PT 210 Sibiu - defect
54	St.110/20 kV Orlat	Celula 110 kV Sibiu Nord	24.11.2018	22:53	63	14797	Fântânele, Sibiel, Săcel, Mag, Vale, Săliște, Gales, Tilisca, Amnaş, Aciliu, Apoldu de Sus, Dobârca, Miercurea, Apoldu de Jos, Sângătin, Topârcea, Poiana, Jina, Rod, Şura Mică, parţial :Orlat, Cristian, Rusciori	Defect trecator
55	St.110/20 kV Dumbrava	LES 20 kV PA 4 Sibiu	28.11.2018	17:55	279	7634	municipiul Sibiu parţial	LES 20kV PT52-PT235 Sibiu defect.

Nr. Crt.	Statia de transformare	Echipamentul	Data/ora producerii		Durata (min)	Nr. locuri consum/ producere afectate	Localitati afectate	Cauza
56	St.110/20 kV Marsa	Trafo2 110/20 kV	17.12.2018	0:21	17	6874	Mârșa, Racovița, Avrig, Arpaș, Scorei, Săcădate, Turnu Roșu, Sebeșul de Sus, Sebeșul de Jos	Suprapunere in timp si ca valoare a I. defect la defecte trecatoare multiple in conditii meteo deosebite
57	St.110/20 kV FSR	Trafo1 110/20 kV	17.12.2018	12:23	63	6822	Rasnov,Cristian	TC 20 kV faza S defect in cel 20 kv Muncitorul
58	St. 110/20 kV Cisanadie	cupla transversala 20 kV	17.12.2018	23:12	13	7246	Cisnădie parțial, Veștem, Sadu, Tâlmăciu, Boita, Tâlmăcel, Râul Sadului, Lotrioara	Defect circuite secundare aferente GMB 20 kV