



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice

Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București
România, Număr înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000,
Cod Unic de înregistrare 13328043 Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei

www.transelectrica.ro

Planul de dezvoltare a RET perioada 2024-2033

Anexe

ANEXA A

Construirea cazurilor și analiza regimurilor de funcționare

în vederea dimensionării RET

Anexa A

A. Construirea cazurilor de funcționare în vederea dimensionării RET

Performanțele de funcționare a RET se stabilesc prin analiza unui număr mare de regimuri de funcționare care pot apărea în condiții normale de funcționare a SEN interconectat sincron cu sistemul electroenergetic european continental .

Analiza dimensionării RET la diferite orizonturi de prognoză este realizată în conformitate cu prevederile Normativului pentru proiectarea sistemului energetic național (PE026/1992) și cu regulile din prezentul document.

În vederea realizării calculelor și analizelor de sistem se elaborează modele de rețea corespunzătoare unor cazuri caracteristice:

- cazuri considerate Regimuri Medii de Bază (RMB) de funcționare a RET;
- cazuri care conduc la regimurile de funcționare cele mai dificile care pot apărea în condiții normale de funcționare a SEN și la care rețeaua trebuie să facă față - Regimuri de Dimensionare (RD).

Cazurile caracteristice pentru RMB și RD se construiesc pentru paliere caracteristice ale curbei de sarcină: vârf de consum seară iarnă (VSI), vârf de consum dimineața vară (VDV), vârf de consum dimineată iarnă (VDI) și gol de consum noapte de vară zi de sărbătoare (GNV), pentru fiecare din cele 3 orizonturi de prognoză: An0+1, An0+5, An 0+10 (An0 fiind ultimul an anterior perioadei analizate) .

Regulile de elaborare atât pentru RMB cât și pentru RD sunt stipulate în PE 026/1992.

Deoarece documentul menționat nu are prevederi pentru centralele eoliene și fotovoltaice, având în vedere caracterul stocastic al regimului de funcționare al acestor centrale, prevederile PE 026/1992 au fost completate pentru acestea cu reguli specifice, prezentate mai jos.

Construirea regimurilor medii de bază (RMB)

Regimul mediu de bază se construiește de către Transelectrica pentru scenariul de bază privind evoluția capacităților instalate. Acest scenariu de bază este stabilit pentru Planul de Dezvoltare a RET în concordanță cu PNIESC și cu Strategia Energetică a României.

În scenariul de bază se consideră instalate, în afară de centralele puse în funcțiune, grupurile/centralele noi eoliene sau fotovoltaice având contract de racordare sau ATR valabil, în ordinea semnării acestora, până la atingerea țintelor din PNIESC.

Notă: Dacă în momentul realizării RMB nu se pot atinge țintele respective în acest fel, doar pentru studiile de Dezvoltare a RET, se pot modela și centrale suplimentare, care au studiu de soluție avizat sau în curs de avizare, care au cerere de racordare depusă recent, care au solicitat informare preliminară sau care au avut în trecut contract de racordare.

Pentru studiile de soluție nu se vor modela astfel de centrale suplimentare. Deci, dacă este cazul, Transelectrica va realiza modele de rețea RMB de două categorii: pentru studiile de Dezvoltare RET și pentru studii de soluție.

Grupurile noi termoelectrice și hidroelectrice, prevăzute în strategia energetică a guvernului și având studii de soluție avizate, se consideră instalate în scenariul de bază al etapei respective, chiar dacă nu au Contract de racordare sau ATR, la termenele de punere în funcțiune anunțate, conform comunicărilor Transelectrica.

De exemplu, conform informațiilor din momentul elaborării acestui document:

- U3 și U4 700 MW Cernavodă se consideră instalate din 2030 respectiv 2031.

În scenariul de bază încărcarea grupurilor se face respectând criteriul minimizării costurilor variabile, în condițiile satisfacerii condițiilor de sistem impuse, pornind de la rezultatele programului POWRSYM de modelare a pieței de electricitate rulat de Transelectrica, în care:

- Centralele hidroelectrice sunt încărcate pentru condiții de hidraulicitate medie;
- CEE sunt considerate utilizând profilarea orară a producției pe baze statistice (încărcate 20% la VDV și GNV și 30% la VSI și VDI);
- Centralele fotoelectrice (CEF) se consideră funcționând doar la VDV și VDI și sunt considerate utilizând profilarea orară a producției pe baze statistice (încărcate 65% la VDV și 15% la VDI);
- Centralele termoelectrice și centralele bazate pe alte resurse regenerabile (biomasă, biogaz) sunt încărcate pe baza ordinii de merit.
- Instalațiile de stocare independente sau asociate cu o centrală se consideră ca produc la puterea nominală la VSI, VDI și VDV și consumă puterea nominală la GNV.

Construirea regimurilor de dimensionare (RD) pentru zone excedentare

Regimurile de dimensionare (RD) se construiesc pornind de la regimul mediu de bază descris mai sus, (RMB).

Se identifică zona excedentară analizată, delimitată de restul SEN printr-o secțiune de rețea a cărei capacitate poate fi depășită datorită evacuării excedentului de putere care include și producția centralei/ grupului nou racordat.

În sensul celor de mai sus, se definesc următoarele zone:

- a. Dobrogea+Galați+Brăila+Ialomița;
- b. Moldova+Vrancea;
- c. Prahova+Buzău;

- d. Mehedinți+ Caraș Severin ;
- e. Alte zone, definite de elaboratorul studiului, după caz

Se construiesc regimurile de dimensionare (RD), pornind de la RMB și încărcând grupurile generatoare conform regulilor stabilite în PE026/1992, completate conform celor de mai jos:

Centrale la VSI/ VDI, VDV

- 4. Producția CEE racordate în RET în zona (secțiunea) în care se racordează centrala analizată, va fi 70% din Pinstalat.
Toate CEE din RED din secțiunea analizată (ex:S6), se vor considera încărcate la 85%Pinstalat în regimurile cu N si N-1 elemente în funcțiune.
- 5. La VSI/ VDI, VDV, centralele termoelectrice din zona analizată rămân încărcate ca în RMB.
- 6. La VSI/ VDI, VDV, CNE se încarcă la Pmax disponibil (pentru S6).
- 7. La VSI/ VDI, VDV, toate centralele Hidro din zona analizată se încarcă la Pmax disponibil. Se acceptă o reducere de maxim 10% față de Pmax disponibil a puterii în centrale Hidro pentru reducerea suprasarcinilor.
Mențiune: Încărcarea CHE Porțile de Fier și CHE Djerdap (Serbia) se va face corelat, în aceeași măsură.
- 8. Producția CEF, din zona în care se racordează centrala analizată, la VDV se consideră 80% din Pinstalat iar la VDI se consideră 30%.
- 9. Instalațiile de stocare independente **consumă** 100% din puterea nominală
- 10.CEE și CEF care au și instalații de stocare, precum și centralele mixte care au puterea aprobată pentru evacuare mai mică decât suma puterilor instalate, se consideră la 100% din puterea aprobată pentru evacuare.

Centrale la GNV

- 9. Producția CEE din RET din zona în care se racordează centrala analizată, (v. pag. 2) va fi 70% din Pinstalat în scenariul de verificare a încadrării.
Toate CEE din RED din secțiunea analizată, se vor considera încărcate la 85% din Pinstalat în regimurile cu N si N-1 elemente în funcțiune.
- 12. La GNV, centralele termoelectrice din zona analizată rămân încărcate ca în RMB
- 13. La GNV, CNE se încarcă la Pmax disponibil (pentru S6).
- 14. La GNV, toate centralele Hidro din zona excedentară analizată se încarcă la 50% Pmax disponibil, dacă în RMB erau sub această valoare. Se poate accepta descărcarea CHE cu lac de acumulare sub această valoare sau chiar oprirea lor, specificându-se în studiu aceste reduceri (inclusiv la Concluzii). Nu se acceptă valori sub Pmin tehn sau sub valoarea din RMB pentru centralele fără lac de acumulare.
- 15. Instalațiile de stocare independente **consumă** 100% din puterea nominală (ca în RMB).

16. CEE care au și instalații de stocare se consideră la 100% din puterea aprobată pentru evacuare.

Echilibrarea balanței

- 17 Balanța se va echilibra prin scăderea, până la limite acceptabile pentru siguranța alimentării consumatorilor, în afara zonei excedentare analizate, a producției în centrale termoelectrice fără program de cogenerare (în ordinea descrescătoare a costurilor de producție estimate) și în centrale eoliene din zone îndepărtate – aplicând ipoteza lipsei vântului/ nefinalizării acelor proiecte.

Nu se va reduce producția la grupuri nucleare.

Având în vedere cuplajul între zonele Dobrogea și Moldova, care evacuează prin S3 comună, încărcarea grupurilor în una din aceste zone nu se va echilibra prin scăderea în cealaltă.

Dacă rămâne un excedent după aplicarea condițiilor de mai sus, acesta se va considera export suplimentar față de soldul din RMB (50% pe direcția sud, 50% pe direcția vest).

Rezultă astfel valoarea fluxului maxim de putere prognozat a fi evacuat din zona analizată, pentru care se identifică întăririle necesare.

Modul în care s-a echilibrat balanța se va descrie în Studiu (lista centrale și încărcări modificate, valoare sold).

Construirea regimurilor de dimensionare (RD) pentru zone deficitare

Regimurile de dimensionare se construiesc respectând regulile de dimensionare a capacității de transport a rețelei, așa cum este prezentat mai jos.

Rețeaua se analizează la palierul VSI, pentru un orizont de termen mediu (+5 ani) și lung (+10 ani). În acest caz (pentru a acoperi și palierul de VDV) se va considera la VSI curentul admisibil corespunzător temperaturii de 40 °C (aplicând raportul față de valoarea admisibilă la 5 °C din modelele Transelectrica pentru VSI: $I_{max40grade}=0.68 \cdot I_{max5grade}$).

Se analizează și regimurile la palierul VDV, pentru creșterea consumului în zone unde deficitul este mai mare la VDV decât la VSI, ca urmare a opririi grupurilor din zonă în timpul verii. Dacă racordarea se face prin LES se va analiza și palierul GNV.

Se construiește RD pornind de la RMB, la palierul/ palierelor de mai sus, aplicând următoarele modificări ale încărcării centralelor din zona analizată:

- se oprește grupul cu cea mai mare putere în funcțiune în RMB;
- se opresc toate CEE;
- se consideră în funcțiune numai CEF deja existente, exclusiv la VDV, funcționând la 50% din încărcarea din RMB;

- balanța se echilibrează încărcând o putere corespunzătoare (în ordinea crescătoare a costurilor de producție estimate) în zone îndepărtate din SEN.

Se verifică îndeplinirea criteriului de siguranță N-1, inclusiv prin declanșarea grupului cu cea mai mare producție din zonă în regimul analizat (RMB sau RD). La analiza criteriului N-1 se va verifica și declanșarea ambelor circuite ale LEA pe stâlpi comuni pe distanțe mai mari de 10km.

B. Analiza regimurilor de funcționare în vederea dimensionării RET

Analizele se realizează considerându-se sistemul electroenergetic al României interconectat sincron cu sistemul electroenergetic european continental.

Se realizează analizele solicitate conform temei de studiu sau a caietului de sarcini dedicat studiului suport respectiv pentru Planul de Dezvoltare a RET.

În continuare sunt prezentate câteva principii generale.

1. Regimurile staționare.

Se analizează regimurile medii de bază și regimurile de dimensionare, la palierul curbei de sarcină VSI, VDV, VDI și GNV, în schema N și N-1, prin calcule de regim staționar.

Verificarea criteriului N-1 se va face și pentru declanșarea liniilor de interconexiune. La analiza criteriului N-1 se va verifica și declanșarea ambelor circuite ale LEA pe stâlpi comuni pe distanțe mai mari de 10km. Pentru liniile din stația 400kV Cernavodă se va verifica criteriul N-2.

Se identifică, aplicându-se criteriile de dimensionare conform PE 026/1992, regulilor de mai sus și Codului tehnic al RET, zonele în care nu se îndeplinesc condițiile tehnice normate privind calitatea energiei electrice și siguranța funcționării SEN și se stabilesc soluții de rezolvare.

Regimurile staționare sunt analizate din punct de vedere al:

- gradului de încărcare a elementelor RET și RED (110 kV);
- nivelului de tensiune în nodurile RET și RED (110 kV);
- nivelului pierderilor de putere activă în RET.

Gradul de încărcare admis este determinat de caracteristicile echipamentelor.

Benzile admisibile de tensiune admise, în acord cu legislația în vigoare, sunt:

- o Rețeaua de 400 kV: 380 kV și 420 kV;

- o Rețeaua de 220 kV: 198 kV și 242 kV;
- o Rețeaua de 110 kV: 99 kV și 121 kV.

În aceste calcule, se modelează T și AT pe plotul nominal, considerându-se posibilitatea de utilizare a reglajului ca o rezervă pentru operarea rețelei în cazurile care exced regimurile de dimensionare. Într-o abordare similară, nu se utilizează posibilitatea de funcționare a grupurilor în regim inductiv, caracterizat de absorbție de putere reactivă.

2. Verificarea dimensionării RET la condiții de stabilitate statică - Determinarea puterilor maxime admisibile în secțiunile caracteristice

Pentru determinarea regimului critic și a valorii maxime admisibile a puterii tranzitate printr-o secțiune a SEN din considerente de stabilitate statică, se modifică în pași succesivi regimul inițial, în sensul creșterii deficitului sau excedentului, de o parte și alta a secțiunii analizate, prin creșteri/ scăderi de consum/ producție.

Calculul se oprește la apariția primului regim instabil și se consideră regim critic ultimul regim stabil. În raport cu regimul critic, în configurație N și N-1, se determină regimul admisibil, caracterizat prin rezervă normată de 20% în configurație cu N elemente și 8% în configurație cu N-1 elemente.

Se calculează limitele de stabilitate statică în secțiunile caracteristice și puterile admisibile prin secțiuni care asigură rezervele normate față de limite, în scheme de durată complete (toate elementele în funcțiune) și, pentru identificarea cazurilor de retrageri din exploatare condiționate, în scheme de durată cu fiecare element din secțiune retras, pe rând, din exploatare.

Puterile admisibile pentru secțiunile caracteristice ale SEN trebuie să asigure rezerva normată - adică, simultan:

- 20% față de limita de stabilitate calculată pentru configurația de durată (completă sau cu un element retras)

și

- 8% față de limita de stabilitate calculată pentru configurația de scurtă durată rezultată în urma contingențelor semnificative aplicate la configurația de durată (linie, T/AT, grup generator sau consum concentrat) (verificarea criteriului N-1).

Deci, pentru fiecare configurație de durată (completă sau cu un element din secțiune retras), se stabilește valoarea admisibilă prin secțiune ca fiind minima dintre: valoarea admisibilă prin secțiune cu rezerva de 20% și valorile admisibile prin secțiune calculate cu fiecare dintre celelalte elemente din secțiune declanșate suplimentar, pe rând, față de care se asigură o rezervă de 8%.

3. Analiza condițiilor de stabilitate tranzitorie

Pentru centrale, se verifică stabilitatea tranzitorie, cu încărcarea grupurilor la maximum. Analiza se face pe secțiunea de evacuare din centrală, pentru configurație normală și configurații cu un element retras din exploatare de durată. Se analizează și scurtcircuitate trifazate pe barele stațiilor.

Pentru determinarea soluției tehnice din punct de vedere al performanței necesare a echipamentelor de reglaj, comutație și protecție, în regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică asociate fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, se calculează:

- (1) timpul critic de eliminare a defectului pe liniile electrice de 400 kV sau 220 kV adiacente barei la care se racordează grupul analizat, lângă stație - la scurtcircuit permanent trifazat, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întreruptoarelor, cu considerarea dispozitivelor RAR; pentru scenariul la care s-a identificat timpul critic, se reia simularea cu extinderea intervalului de simulare la 20-30 secunde, pentru a identifica eventuala necesitate a echipării cu PSS pentru amortizarea oscilațiilor;
- (2) timpul critic de eliminare a defectului pe barele de 400 kV sau 220 kV adiacente barei la care se racordează grupul (separate de această bară printr-o linie, un transformator sau o cuplă) - la scurtcircuit trifazat; se identifică eventualele situații de neamortizare a oscilațiilor;
- (3) timpul critic de eliminare a defectului pe bară de 400 kV sau 220 kV la care se racordează grupul - la scurtcircuit trifazat, pentru verificarea efectului asupra grupurilor existente.

Ținând seama de prevederile Codului tehnic al RET și PE 026 / 1992 – Normativ pentru proiectarea SEN, verificarea condițiilor de stabilitate tranzitorie pe secțiunile caracteristice ale SEN se efectuează în următoarele condiții și pentru următoarele perturbații:

- În regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică, corespunzătoare fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, la vârf de sarcină, în configurație de durată (completă și respectiv cu câte un element din secțiune retras programat, pe rând): scurtcircuit polifazat permanent (bifazat cu pamantul sau trifazat) pe o linie din RET, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întreruptoarelor, fără RAR (RAR anulat) și cu RAR nereușit;
- În regimurile staționare cu rezervă normată de stabilitate statică, corespunzătoare fiecărei secțiuni caracteristice a SEN, la vârf de sarcină, în configurație de scurtă durată cu un element declanșat (rezultată în urma contingentelor semnificative aplicate, pe rând, la configurația completă): scurtcircuit monofazat pe o altă linie din RET, eliminat prin acționarea corectă a protecției de bază și a întrerupătoarelor, urmat de RARM reușit.

Se verifică astfel faptul că încărcarea fiecăreia dintre secțiuni la valoarea puterii limită de stabilitate statică cu rezervă normată de stabilitate nu prezintă risc de pierdere a stabilității grupurilor generatoare din SEN la solicitări de scurtcircuit simetric și nesimetric în RET.

Calcululele se realizează considerându-se apariția scurtcircuitului, pe rând, la ambele capete ale liniilor.

Pentru zonele în care este instalată o putere semnificativă în centrale eoliene, scenariile de declanșare pentru verificarea criteriului N-1 iau în considerare, ca variantă pentru identificarea situațiilor periculoase, și declanșarea grupurilor eoliene în regimul tranzitoriu determinat de declanșarea elementului de rețea.

În funcție de tipul instalațiilor de RAR și teleprotecției cu care este echipată linia respectivă, se utilizează următoarele scenarii de evoluție a regimului tranzitoriu:

- În cazul în care linia nu este prevăzută cu teleprotecție și RAR trifazat, scurtcircuitul trifazat este eliminat definitiv prin protecția de distanță.
- În cazul în care linia este prevăzută cu RART, scurtcircuitul trifazat permanent este eliminat prin protecția de distanță, cu reconectarea pe defect din capătul în care dispozitivul RART este prevăzut cu “control lipsă tensiune”, după care linia este deconectată definitiv prin acționarea protecției.
- În cazul liniilor fără instalații de teleprotecție, scurtcircuitul trifazat permanent este eliminat de protecția de distanță în trepte, cu o temporizare de 0,4 s între acționarea celor două întrerupătoare de la capetele liniei respective.
- În cazul liniilor echipate cu instalații de teleprotecție, scurtcircuitul trifazat este eliminat prin protecție la ambele capete, cu considerarea timpului de transmisie a semnalului de deblocare.
- În cazul unui scurtcircuit pe bare, se consideră acționarea corectă a protecției diferențiale de bare.

4. Evaluarea solicitărilor la scurtcircuit

Valorile curenților de scurtcircuit sunt calculate în conformitate cu prevederile PE 134 / 1995 – “Normativ privind metodologia de calcul al curenților de scurtcircuit în rețelele electrice cu tensiunea peste 1 kV”, normativ elaborat în conformitate cu prevederile CEI.

Se determină valorile curenților de scurtcircuit trifazat, monofazat și bifazat cu pământul în stațiile de 400 kV și 220 kV din RET, și în stațiile de 110 kV aflate în administrarea Transelectrica S.A.

Calculul este efectuat utilizând metoda simplificată în care se admit următoarele:

- egalitatea în modul și argument a tuturor tensiunilor electromotoare din nodurile rețelei;
- neglijarea rezistenței rețelei;
- neglijarea sarcinilor din noduri.
- în regimul inițial sistemul este perfect echilibrat;
- se neglijează fenomenele tranzitorii.

Aceste simplificări pot conduce la o eroare de cca. 10% în raport cu rezultatele obținute printr-un calcul exact, eroare considerată admisibilă.

Calculule de dimensionare a echipamentelor și aparatajului din instalațiile electrice, a prizelor de pământ și a protecției liniilor de telecomunicație se efectuează pentru regimul maxim de funcționare. Acesta este caracterizat prin:

- Toate generatoarele, liniile și unitățile de transformare ale rețelei, în funcțiune;
- Toate autotransformatoarele 400/220 kV și 220/110 kV, și transformatoarele 400/110 kV considerate cu neutrele legate la pământ;
- Toate transformatoarele de bloc din stațiile centralelor funcționează cu neutrul legat la pământ;
- Rețeaua de 400, 220 și 110 kV buclată, cuplele conectate.

Valorile curenților de scurtcircuit servesc la:

- verificarea instalațiilor existente și determinarea etapei în care, eventual, sunt depășite performanțele acestora, stabilirea performanțelor echipamentelor și aparatajului ce urmează a fi asimilate în perspectivă;
- dimensionarea noilor instalații la solicitări dinamice și termice care pot apărea în rețea;
- stabilirea reglajelor pentru protecțiile prin relee și automatizările de sistem;
- determinarea influenței liniilor de înaltă tensiune asupra liniilor de telecomunicații și a curenților prin prizele stațiilor.

ANEXA B

Analiza regimurilor actuale de funcționare a RET

Anexa B1-Consumuri realizate pe stații

NOD	NUME_BARA	SIMBOL	DET	SD	VD 10_PC	VD 10_QC	VD 10_QB	VS 19_PC	VS 19_QC	VS 19_QB	GN 04_PC	GN 04_QC	GN 04_QB	GS 4_PC	GS 4_QC	GS 4_QB
2155	Ocna Mures	OCNAM11	5	AB	3.80	0.30		4.30	-0.10		2.60	-0.47		2.60	-0.45	
2156	Ocna Mures	OCNAM12	5	AB												
2162	Petresti	PETRE11	5	AB	5.00	2.57		5.35	2.74		5.20	2.70		5.50	3.05	
2163	Gilceag	GILCE11	5	AB	2.79	0.03		2.66	-1.00		2.06	0.07		2.12	0.10	
2167	Cugir	CUGIR11	5	AB	13.73	5.20		11.34	3.80		5.80	0.67		4.18	0.45	
2170	Sebes PIANU	SEBES11	5	AB	20.35	2.80	2.40	19.60	0.90		11.60	0.60		10.50	0.00	
2171	Barabant	BARAB11	5	AB	18.97	1.90		17.40	0.10		11.90	-1.00		11.20	-1.20	
2172	Blaj	BLAJ 11	5	AB	12.96	2.48		13.03	1.11		8.58	0.50		6.00	0.68	
2173	Cimpeni	CIMPE11	5	AB	5.90	0.80		5.50	0.10		3.06	-0.30		3.10	-0.30	
2174	Aiud	AIUD 11	5	AB	9.80	1.30		8.30	0.60		5.10	-0.70		4.90	-0.80	
2175	Turnatoria Alba Iulia	TURAI11	5	AB												
2176	Zlatna	ZLATN11	5	AB	3.30	0.23		3.45	0.25		2.10	0.07		2.20	0.15	
2178	Baia de Aries	BAIAA11	5	AB	1.07	0.17		1.10	0.09		0.66	0.05		0.66	0.11	
2181	Teius	TEIUS11	5	AB	11.00	4.60	1.20	10.50	2.35		7.50	2.40		6.20	1.00	
2182	Lupsa	LUPSA11	5	AB	6.40	0.40		3.70	0.90		5.50	0.90		5.60	0.90	
2183	Cariera Rosia Poieni	CROSI11	5	AB	1.72	0.74		0.90	0.42		0.10	0.00		0.15	0.00	
2185	Uz.de Prep. Rosia Poieni	UPROS11	5	AB	13.60	2.95		14.80	3.60		13.88	2.78		13.89	2.85	
2186	Gura Rosie	GURRO11	5	AB	2.50	0.00		2.55	0.10		1.65	0.00		1.60	0.00	
2188	MDF Sebes	MDFSE11	5	AB	30.67	11.33		32.47	11.74		27.93	12.39		19.67	8.54	
2189	Alba Iulia	AIULI11	5	AB	9.00	0.00		9.00	0.00		5.00	1.00		5.00	1.00	
2252	CFR Teius	CFTEI11	5	AB	1.22	0.00		0.78	0.00		1.69	0.00		2.30	0.00	
2253	Sibot CFR	SIBOT11	5	AB	0.02	0.04		0.02	0.06		0.02	0.06		0.02	0.09	
2256	Tauni	TAUNI11	5	AB	2.54	1.40		2.54	1.67		3.13	1.49		3.12	1.52	
2278	Turnatoria Alba Iulia B2	TURAI12	5	AB	2.50	1.50		3.25	0.80		0.75	0.35		0.55	0.18	
2279	Alba Iulia B2-110	AIULI12	5	AB												
2266	Sasciori	SASCI11	5	AB	16.00			16.00			16.00			16.00		
2026	Sebes Zona Industriala	SEBESZI	5	AB	5.80	1.20		6.00	1.00		2.90	0.00		2.80	0.00	
1501	Poltura	POLTU11	4	AR	15.85	0.45		13.90	0.00		8.30	0.00		7.75	0.00	
1502	Pecica	PECIC11	4	AR	4.48	0.00		4.54	0.00		3.38	0.00		3.25	0.00	
1503	UV Arad	UVARA11	4	AR	6.34	1.98		6.16	1.76		2.77	0.48		2.73	0.44	
1504	Bujac	BUJAC11	4	AR	16.25	7.85		15.13	7.34		12.22	5.92		6.70	3.25	
1505	Gai	GAI 11	4	AR	7.35	2.46		7.59	2.52		6.06	1.80		3.72	0.84	
1506	Muresel	MUREL11	4	AR	11.50	5.22		11.50	5.60		6.44	3.12		6.46	3.13	
1507	Muresel	MUREL12	4	AR	7.75	0.90		8.40	0.80		0.00	0.00		0.00	0.00	
1508	Padurice	PADUR11	4	AR	4.17	1.75		2.21	0.57		0.99	0.39		0.99	0.39	
1509	Teba	U T A11	4	AR	4.99	0.26		5.18	0.45		3.01	0.83		3.01	0.90	
1510	Chisinau Cris	CHCRI11	4	AR	12.16	5.89		13.17	6.38		9.65	4.67		7.52	3.64	
1511	Sebis	SEBIS11	4	AR	5.10	2.66		5.29	2.22		3.09	0.89		3.13	0.84	
1513	Fintinele	FNELE11	4	AR	16.60	1.15		16.70	0.10		10.70	0.00		9.55	0.00	
1514	Lipova	LIPOV11	4	AR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1515	Semlac	SEMLA11	4	AR	4.16	0.13		5.12	0.06		3.14	0.00		3.20	0.00	
1516	Pincota	PINCO11	4	AR	5.67	0.19		5.87	0.00		3.93	0.00		3.84	0.00	
1519	CFR Sofronea	CFSOF11	4	AR	0.78	0.25		1.26	0.39		1.51	0.90		0.82	0.08	
1563	Curtici	CURTICI	4	AR	6.71	0.72		6.65	0.00		4.54	-0.20		3.68	-0.70	
1694	CFR Radna	RADNA11	4	AR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1695	CFR Varadia	VARAD11	4	AR	0.39	0.10		0.89	0.36		1.71	0.83		1.43	0.21	
1592	Arad	ARAD1	4	AR												
1124	Petrochimie 1 Bradu	PCH1B11B	3	AG	0.05	4.40	0.00	0.05	4.50		0.08	4.60		0.10	4.60	0.00
1125	Petrochimie 4 Bradu	PCH4B12B	3	AG	0.10	2.50	0.00	0.10	2.50		0.08	2.50		0.10	2.60	0.00
1126	Petrochimie 2 Pit. Sud	PCH2P11	3	AG	0.00	4.00	0.00	0.00	4.20		0.00	4.00		0.00	4.20	0.00
1127	Petrochimie 3 Pit. Sud	PCH3P11	3	AG	0.20	2.00	0.00	0.20	2.10		0.20	2.00		0.20	2.10	0.00
1128	CET 1 Bradu	CET1B11B	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1129	Rafinarie 3 Bradu	RAF3B12B	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1130	CET 2 Pit. Sud	CET2P11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1131	Rafinarie 4 Pit. Sud	RAF4P11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1132	Rafinarie 5 Pit. Sud	RAF5P11	3	AG	0.70	0.10	0.00	0.70	0.20	0.00	0.70	0.10	0.00	0.70	0.10	0.00
1133	Pitesti Nord	PITEN11	3	AG	22.80	5.40	0.00	22.83	4.58	0.00	14.74	2.14	0.00	9.80	0.50	0.00
1134	Poiana Lacului	PLACU11	3	AG	9.20	2.58	0.00	9.82	2.73	0.00	8.81	2.46		8.80	2.70	0.00
1135	Pitesti Vest	PITEV11	3	AG	12.02	0.67	0.00	12.68	1.07	0.00	7.24	0.70		5.48	0.14	0.00
1136	Prundu	PRUDU11	3	AG	6.55	1.87	0.00	7.00	2.10	0.00	4.81	1.44		5.96	1.79	0.00
1137	Textila	TEXTI11	3	AG	3.00	1.12	0.00	1.82	0.62	0.00	1.55	0.57		1.44	0.65	0.00
1138	IME Pitesti	IMEPI11	3	AG	15.12	2.71	0.00	13.30	1.40	0.00	8.40	0.14		7.42	0.10	0.00
1139	Topoloveni	TOPO 11	3	AG	8.43	1.32	0.00	8.26	1.14	0.00	5.20	0.10		4.80	0.25	0.00
1140	Valcele	VILCL11	3	AG	5.30	1.00	0.00	5.90	0.86	0.00	4.10	0.55		4.10	0.53	
1141	Arges Sud	ARGES11	3	AG	4.31	0.49	0.00	4.05	0.36	0.00	4.05	0.36		2.37	0.15	0.00
1145	Valea Danului	VDANU11	3	AG	1.75	0.10	0.00	2.00	0.10	0.00	1.10	0.05		1.00	0.05	0.00
1146	Electroarges	EARGE11	3	AG	9.07	0.90	0.00	7.40	0.57	0.00	5.62	0.10	0.00	3.37	0.49	0.00
1148	Campulung	CLUNG11	3	AG	10.13	1.26	0.00	10.17	1.12	0.00	6.48	0.10	0.00	5.14	0.74	0.00
1150	CLC Campulung	CLC 11	3	AG	20.03	7.33	0.00	20.36	7.07	0.00	21.47	7.60	0.00	20.50	7.56	0.00
1152	IMM Campulung	IMMC 11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1153	CFS Campulung	CFSC11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1154	CFS Schitu Golesti	CFSC12	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1155	Schitu Golesti	SCHIT11	3	AG	10.63	2.93	0.00	10.75	2.30	0.00	6.34	0.75	0.00	5.85	0.73	0.00
1156	Rucar	RUCAR11	3	AG	2.28	0.79	0.00	1.94	0.28	0.00	1.24	0.12	0.00	1.25	0.10	0.00
1157	Mioveni	MIOVE11	3	AG	24.76	6.40	0.00	22.87	4.57	0.00	16.07	1.77	0.00	9.33	0.94	0.00
1158	IA Pitesti	IAPIT11	3	AG	47.20	17.45	0.00	42.00	15.75	0.00	42.57	15.13	0.00	16.64	4.90	0.00
1160	Turnatoria IAP	TURIA11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1161	IRNE	IRNE 11	3	AG	1.35	0.57	0.00	1.00	0.37	0.00	0.90	0.38	0.00	0.86	0.34	0.00
1162	Patroaia	PATRO11	3	AG	7.63	1.00	0.00	8.80	0.94	0.00	5.60	0.44	0.00	5.48	0.14	0.00
1163	Mozaceni	MOZAC11	3	AG	5.00	0.54	0.00	5.41	0.33	0.00	3.11	0.30	0.00	3.35	0.36	0.00
1164	Costesti	COSTE11	3	AG	5.57	1.61	0.00	6.01	1.80	0.00	3.68	1.10	0.00	3.61	1.18	0.00
1270	SPA Golesti	IRARG11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1313	Bradu (B2-110)	BRADU12	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1315	IMM Schitu Golesti	IMMC 12	3	AG	0.55	0.15	0.00	0.44	0.20	0.00	0.33	0.10	0.00	0.10	0.40	0.00
1321	Bradu -trafo T2	BRADUT2	3	AG	3.00	0.20	0.00	4.00	0.20	0.00	2.00	0.30	0.00	1.60	0.20	0.00
1147	Aref	AREF 11	3	AG	2.30	1.60	0.00	3.00	1.20	0.00	1.80	0.40	0.00	2.00	0.40	0.00
1319	Pitesti Sud TRAF01	PITEST1	3	AG	13.40	4.00	0.00	14.30	4.00	0.00	11.40	2.90	0.00	6.40	0.20	0.00
1335	OARJA	OARJA11	3	AG	13.00	3.00	0.00	12.00	3.00	0.00	13.00	3.00	0.00	9.00	2.00	0.00
100	Borzesti 110 kV B1-110	BORZE11	1	BC	23.00	5.00	0.00	23.00	5.66	0.00	23.00	5.85	0.00	23.00	5.81	0.00
101	Borzesti 110 kV B2-110	BORZE12	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
102	Gutinas B1-110	GUTIN11	1	BC	11.00	3.00	0.00	11.00	3.00	0.00	11.00	3.00	0.00	9.00	4.00	0.00
103	Gutinas B2-110	GUTIN12	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
104	Darmanesti B1-110	DARMA11	1	BC	0.30	0.11	0.00	0.30	0.08	0.00	0.15	0.05	0.00	0.16	0.05	0.00
105	Moinesti B1-110	MOINE11	1	BC	2.75	1.67	0.00	2.98	0.56	0.00	4.85	0.87	0.00	4.80	1.40	0.00
106	Tarata B1-110	TARIT11	1	BC	2.30	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	1.60	0.00	0.00	1.40	0.00	0.00
107	Onesti B1-110	ONEST11	1	BC	12.22	6.98	0.00	11.99	7.22	0.00	8.38	5.39	0.00	6.22	4.67	0.00
108	Tg. Ocna B1-110	TGOCN11	1	BC	9.07	2.91	0.00	9.65	1.74	0.00	3.91	0.55	0.00	4.00	1.04	0.00
109	Margineni B1-110	MARGI11	1	BC	9.18	3.63	0.00	7.84	2.92	0.00	5.08	1.91	0.00	3.70	1.25	0.00
110	Gheraesti B1-110	GHERA11	1	BC	21.49	3.62	0.00	21.81	2.71	0.00	13.27	2.60	0.00	11.60	2.13	0.00
111	Bacau Sud B1-110	BACAS11	1	BC	22.50	5.50	0.00	21.00	1.55	0.00	13.23	1.34	0.00	12.68	1.34	0.00
112	Glavanesti B1-110	GLAVA11	1	BC	3.76	1.18	0.00	4.28	0.98	0.00	2.59	0.54	0.00	2.62	0.63	0.00
113	Siscani B1-110	SISCA11	1	BC	3.80	1.09	0.00	4.12	1.74	0.00	2.28	0.95	0.00	2.27	0.95	0.00
115	Buhusi B1-110	BUHUS11	1	BC	7.87	1.76	0.00	7.86	1.37	0.00	4.15	0.42	0.00	4.18	0.41	0.00
116	Filipesti B1-110	FILIP11	1	BC	3.50	1.00	0.00	4.50	0.70	0.00	3.00	0.40	0.00	2.90	0.80	0.00
82	Filipesti CFR	FILIPCF	1	BC	0.50	1.30	0.00	2.30	1.70	0.00	2.00	1.00	0.00	0.50	0.20	0.00
117	Tg.Trotus CFR B1-110	CFTTR11	1	BC	0.44	0.44	0.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

118	Asau CFR	B1-110	CFASA11	1	BC	0.44	0.00	0.00	0.44	0.00	0.00	0.88	0.88	0.00	0.44	0.00	0.00
119	Bolovanis	B1-110	BOLOV11	1	BC	1.96	1.64	0.00	1.69	1.75	0.00	0.84	0.89	0.00	0.90	0.88	0.00
309	Bolovanis	B1-111	BOLOVCF	1	BC	0.89	0.12	0.00	0.95	0.16	0.00	0.38	1.50	0.00	0.35	1.53	0.00
120	Faraoani CFR	B1-110	CFFAR11	1	BC	0.44	0.44	0.00	0.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
121	Comanesti	B1-110	COMAN11	1	BC	10.14	3.23	0.00	9.47	2.30	0.00	5.92	1.66	0.00	3.46	0.52	0.00
142	Racaciuni	B1-110	RACA 11	1	BC	3.46	0.38	0.00	4.22	0.17	0.00	2.24	0.06	0.00	2.31	0.08	0.00
236	Contesti (Bc)	B1-110	CONTE11	1	BC	1.53	0.29	0.00	1.71	0.27	0.00	10.56	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
293	Siscani	B2-110	SISCA12	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
260	CET Bacau		TBACA11	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1512	Varfuri		VIRFU11	4	BH	1.79	0.23		2.11	0.14		1.22	0.01		1.10	0.00	
1600	Oradea Sud		ORADS11	4	BH	8.11	0.95		9.00	0.97		5.00	1.97		5.00	1.97	
1601	Salonta		SALON11	4	BH	15.84	0.75		14.91	0.04		9.49	1.27		8.22	2.54	
1602	Oradea Centru		ORADC11	4	BH	15.16	0.43		15.10	0.05		9.25	1.13		8.90	1.00	
1603	Velenta		VELEN11	4	BH	5.48	0.18	2.40	4.72	0.09	2.40	3.59	0.40	2.40	2.00	0.30	2.40
1604	Alesd		ALESD11	4	BH	9.88	0.87		7.34	-0.06		4.62	-0.10		4.67	-0.15	
1605	Voivozi		VOEVO11	4	BH	1.98	0.51		2.10	0.31		1.19	0.19		1.11	0.23	
1606	Sacuieni		SACUE11	4	BH	8.98	2.17		9.16	1.26		5.28	0.28		4.06	0.69	
1607	Vascau		VASCA11	4	BH	0.94	0.21		0.94	0.16		0.70	0.21		0.59	0.05	
1608	Baita	B1-110	BAITA11	4	BH	0.75	0.51		0.37	0.07		0.00	0.24		9.98	0.20	
1609	STEI		STEI 11	4	BH	3.90	0.14		3.54	0.06		2.00	0.22		2.08	0.31	
1613	STEI		STEI 12	4	BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1610	Suplacu de Barcau		SUPLA11	4	BH	0.98	0.31		1.02	0.28		0.79	0.24		0.80	0.20	
1611	Tileagd		TILEA11	4	BH	3.59	0.80		3.45	0.16		2.08	0.00		1.80	0.09	
1696	Oradea Vest		ORADV1	4	BH	0.50	0.00		0.50	0.00		0.50	0.00		0.50	0.00	
1614	Palota		PALOT11	4	BH	10.10	0.05	2.40	8.08	1.58	2.40	4.82	2.69	2.40	3.11	0.49	2.40
1616	Beius		BEIUS11	4	BH	10.33	2.12		8.47	0.89		5.06	0.04		4.30	0.00	
1617	Crisul		CRISU11	4	BH	8.37	2.06		8.91	1.27		6.99	0.20		4.32	0.12	
1618	Oradea Nord		ORADN11	4	BH	16.74	2.31		15.64	1.01		9.52	0.21		8.01	0.81	
1619	Suncuius		SUNCU11	4	BH	3.06	0.46		3.60	0.31		2.28	0.40		2.50	0.00	
1620	Marghita		MARGH11	4	BH	9.17	0.40	2.40	8.87	1.08	2.40	6.68	1.51	2.40	6.77	0.72	2.40
1621	Mecanica		MECAN11	4	BH	2.53	1.33		1.06	0.66		0.53	0.18		0.20	0.19	
1623	SRA Suplac		SRCOM11	4	BH	1.78	0.54		1.81	0.69		1.78	0.66		1.80	0.90	
1624	Sinteza Oradea		SINTO11	4	BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1625	CLA Alesd		CALES11	4	BH	7.17	0.18		6.90	0.00		6.70	0.00		7.00	0.00	
1696	CET 2 Oradea		ORADVC1	4	BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1626	CHE Remeti		REMET11	4	BH	0.50	0.00		0.50	0.00		0.20	0.00		0.20	2.00	
1705	SRA 2 Suplac		SR2SU11	4	BH	6.50	2.34		6.24	2.23		6.70	2.59		7.10	2.70	
1714	CET 2 Oradea		TORAD12	4	BH	12.43	0.41		12.55	0.87		7.31	2.11		7.70	1.80	
1615	Iosia		IOSIA11	4	BH	13.83	0.33		13.91	0.19		8.34	1.31		8.20	1.30	
1622	Sudrigiu		SUDRI11	4	BH	8.40	2.30		8.70	2.40		4.90	2.40		1.10	0.60	
1737	Aeroport Oradea		AEROR11	4	BH	9.77	0.85		10.23	0.90		5.79	0.15		5.43	0.33	
1742	Biharia		BIHARIA	4	BH	6.89	0.98		6.89	0.23		4.27	0.27		4.10	0.43	
1743	Eurobusiness		EUROBSN	4	BH	9.90	0.00		9.90	0.00		9.90	0.00		9.90	0.00	
2215	Nasaud		NASAU11	5	BN	8.16	1.02	0.00	7.15	0.22		4.15	0.22	0.00	4.15	0.22	0.00
2216	Rodna		RODNA11	5	BN	9.00	1.00	1.20	8.00	0.60	1.20	4.60	1.40	0.00	4.90	1.30	0.00
2217	Bistrita		BISTR11	5	BN	18.30	0.50	1.80	14.80	2.10	1.80	8.80	0.50	0.00	8.40	0.50	0.00
2222	Beclean		BECLE11	5	BN	11.40	0.42	1.20	10.90	0.40	1.20	6.20	0.30	0.00	6.30	0.30	0.00
2223	CFR Coldau		COLDA11	5	BN	0.00	0.00		0.00	0.40		0.40	0.00		0.40	0.00	
2224	CFR Sarata		CFSAR11	5	BN	0.00	0.00		0.40	0.40		0.00	0.00		0.40	0.00	
2225	Viisoara		VIISO11	5	BN	13.70	2.60	0.00	13.40	2.20	0.00	10.60	1.70	0.00	4.40	1.10	0.00
2232	Prundul Birgaului		PBIRG11	5	BN	8.10	0.20	1.20	8.10	0.30	1.20	3.70	0.20	0.00	3.80	0.20	0.00
2236	Laminor Beclean		LAMIB11	5	BN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2248	Lechinta		LECHI11	5	BN	4.30	0.91	0.00	4.50	0.60	0.00	2.40	0.20	0.00	2.60	0.10	0.00
2267	Unirea		BISTS11	5	BN	10.20	0.80	1.80	9.80	0.70	1.80	5.22	1.40	0.00	5.00	0.70	0.00
2273	CFR Lesul Ilvei		CFRLI11	5	BN	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.70	0.00	
2308	Teraplast		TERAPLAS	5	BN	5.00	1.00	0.00	4.00	1.00	0.00	4.50	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00
12	Bucecea	B1-110	BUCEC11	1	BT	2.08	0.52	0.00	2.34	0.44	0.00	1.36	0.25	0.00	1.32	0.26	0.00
13	Dorohoi	B1-110	DOROH11	1	BT	9.35	1.84	0.00	9.36	0.15	1.21	4.72	0.13	0.00	4.93	0.00	0.00

21	Darabani	B1-110	DARAB11	1	BT	4.41	0.60	0.00	4.21	0.26	0.00	2.18	0.06	0.00	2.10	0.10	0.00
23	Botosani	B1-110	BOTOS11	1	BT	10.66	1.79	0.00	9.50	0.15	1.19	6.15	0.63	0.00	4.92	0.23	0.00
24	Catamaresti	B1-110	CATAM11	1	BT	3.96	0.87	0.00	2.99	0.35	0.00	2.50	0.10	0.00	2.02	0.00	0.00
25	Blocuri	B1-110	BLOCU11	1	BT	7.63	0.79	0.00	7.70	0.99	0.00	4.23	1.33	0.00	4.21	1.34	0.00
26	Saveni	B1-110	SAVEN11	1	BT	4.80	0.79	0.00	5.09	0.36	0.00	2.54	0.00	0.00	2.46	0.00	0.00
27	Trusesti	B1-110	TRUSE11	1	BT	4.25	0.76	0.00	4.33	0.52	0.00	2.27	0.26	0.00	2.39	0.27	0.00
28	Stanca	B1-110	STINC11	1	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	Ripiceni	B1-110	RIPIC11	1	BT	2.50	0.70	0.00	2.70	0.60	0.00	1.30	0.30	0.00	1.40	0.40	0.00
40	Mitoc	B1-110	MITOC11	1	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	Abator Botosani	B1-110	ABABO11	1	BT	5.58	1.23	0.00	5.67	0.17	0.00	3.13	0.32	0.00	2.89	0.29	0.00
42	Hudum	B1-110	HUDUM11	1	BT	12.72	3.14	0.00	12.50	0.88	1.23	6.99	0.62	0.00	7.00	0.62	0.00
2090	Brasov		BRASO11	5	BV												
2092	Dirste		DIRST11	5	BV												
2093	Astra		ASTRA11	5	BV												
2094	Astra		ASTRA12	5	BV	1.77	0.76	0.00	1.52	0.56	0.00	1.37	0.51	0.00	1.06	0.45	0.00
2095	Metrom		METRO11	5	BV	2.34	0.75	0.00	2.57	0.47	0.00	1.66	0.15	0.00	1.36	0.18	0.00
2096	Metrom		METRO12	5	BV												
2099	IA Brasov		UAB_11	5	BV	0.59	0.40	0.00	1.72	0.53	0.00	0.99	0.26	0.00	0.79	0.20	0.00
2100	IA Brasov		UAB_12	5	BV												
2101	Zizin		ZIZIA11	5	BV	21.03	0.82	0.00	20.87	-0.24	0.00	13.31	-1.17	0.00	11.33	-2.25	0.00
2104	Sacele		SACEL11	5	BV	9.44	0.59	0.00	10.18	0.00	0.00	6.02	-1.16	0.00	5.82	-1.02	0.00
2105	TFST		TFST_11	5	BV	5.70	0.95	0.00	5.25	-0.01	0.00	2.75	-0.40	0.00	3.33	-0.14	0.00
2106	TFST		TFST_12	5	BV												
2107	Rulmentul		RULME11	5	BV												
2108	Rulmentul		RULME12	5	BV	1.60	0.48	0.00	2.00	0.51	0.00	1.01	0.68	0.00	0.94	0.61	0.00
2109	Tractorul		TRACT11	5	BV												
2110	Tractorul		TRACT12	5	BV	3.22	-0.38	0.00	3.50	-0.55	0.00	1.74	-0.63	0.00	1.73	-0.63	0.00
2111	Brasov Centru		BRASC11	5	BV	6.04	1.05	0.00	6.47	0.99	0.00	3.42	0.65	0.00	3.49	0.65	0.00
2112	Brasov Centru		BRASC12	5	BV	5.42	-2.19	0.00	5.90	-2.13	0.00	3.42	0.38	0.00	3.45	0.50	0.00
2113	ICA Ghimbav		ICAGH11	5	BV	15.99	3.10	0.00	16.28	3.09	0.00	13.18	2.44	0.00	8.06	-0.42	0.00
2114	Bartolomeu		BARTO11	5	BV	17.85	-0.01	2.64	15.80	-1.57	2.64	9.59	-0.57	0.00	8.49	-0.89	0.00
2115	Codlea		CODLE11	5	BV	12.60	2.07	1.14	12.64	1.05	1.13	9.13	0.83	0.00	8.03	0.19	0.00
2116	FS Risnov		FSRIS11	5	BV	7.23	-0.71	1.13	7.71	-1.09	1.16	5.11	-0.55	0.00	4.86	-0.70	0.00
2118	Ciment Hoghiz		CIHOG11	5	BV												
2119	Ciment Hoghiz		CIHOG12	5	BV	6.49	3.05	0.00	5.97	2.97	0.00	11.51	5.25	0.00	11.43	5.31	0.00
2120	Hoghiz 1B+2		HOGHI11	5	BV	4.46	-0.82	1.14	4.89	-1.00	1.17	2.71	-0.48	0.00	2.74	-0.41	0.00
2123	Fagaras		FAGAR11	5	BV	11.06	0.94	0.00	11.40	0.23	0.00	6.05	-0.74	0.00	3.87	-0.83	0.00
2124	UCEA		UCEA_11	5	BV	3.96	0.43	0.00	4.77	0.46	0.00	3.52	0.05	0.00	1.23	0.09	0.00
2125	UCEA		UCEA_12	5	BV												
2126	CCH Victoria Tr.1		CCHVI11	5	BV												
2127	Tohan		TOHAN11	5	BV	23.35	1.92	0.00	24.05	1.37	0.00	20.04	2.84	0.00	9.70	-3.02	0.00
2128	Uzina R		UZROT11	5	BV	0.28	0.12	0.00	0.27	0.13	0.00	0.25	0.12	0.00	0.27	0.27	0.00
2130	Hidromecanica		HIDRO11	5	BV	2.14	0.68	0.00	2.37	0.42	0.00	1.46	0.28	0.00	1.60	0.30	0.00
2131	Hidromecanica		HIDRO12	5	BV	0.65	0.32	0.00	0.59	0.30	0.00	0.44	0.19	0.00	0.19	0.09	0.00
2132	IUS Brasov		IUSBV11	5	BV	5.54	-2.45	0.00	6.17	-2.35	0.00	3.23	-2.77	0.00	3.44	-2.83	0.00
2133	IUS Zizin		IUSBV12	5	BV	0.36	-1.60	0.00	0.44	-1.61	0.00	0.03	-1.69	0.00	0.03	-1.74	0.00
2135	Predeal		PREDE11	5	BV	2.65	-0.88	0.00	2.99	-0.69	0.00	2.16	-0.85	0.00	2.42	-0.74	0.00
2136	Ghimbav		GHIMB11	5	BV	14.01	3.43	1.20	12.99	2.38	1.20	10.32	2.29	0.00	5.28	-0.18	0.00
2137	Prejmer		PREJM11	5	BV	9.64	1.11	1.14	9.92	0.47	1.13	6.06	0.07	0.00	5.10	-0.34	0.00
2138	IUC Fagaras		IUCFA11	5	BV	0.77	0.31	0.00	0.73	0.23	0.00	0.32	0.06	0.00	0.28	-0.02	0.00
2139	IUC Fagaras		IUCFA12	5	BV												
2144	CFR Rupea		CFRUP11	5	BV	0.31	-0.24	0.00	0.84	-0.06	0.00	0.89	0.06	0.00	1.45	0.19	0.00
2145	CFR Rupea		CFRUP12	5	BV												
2146	CFR Maierus		CFMAI11	5	BV												
2147	CFR Maierus		CFMAI12	5	BV	0.60	0.01	0.00	1.00	0.53	0.00	0.17	-0.09	0.00	0.15	-0.09	0.00
2148	CFR Predeal		CFPRE11	5	BV												
2149	Azot Fagaras		AZOTF11	5	BV	0.11	-0.03	0.00	0.12	-0.01	0.00	0.12	-0.03	0.00	0.14	0.01	0.00
2150	Azot Fagaras		AZOTF12	5	BV												

2245	Racadau	RACAD11	5	BV	4.88	-1.93	1.20	5.55	-1.83	1.20	2.93	-0.85	0.00	2.91	-0.86	0.00
2261	Pompe Olt	POOLT11	5	BV	0.60	0.21	0.00	0.61	0.23	0.00	0.59	0.22	0.00	0.59	0.22	0.00
2277	CCH Victoria Tr.2	CCHVI12	5	BV												
2280	Hoghiz 1A-110	HOGHIZ12	5	BV												
2285	CCH Victoria Tr.3	CCHVI13	5	BV	0.59	-0.13	0.00	0.51	-0.14	0.00	0.32	-0.23	0.00	0.13	0.00	0.00
2287	Stupini	STUPI11	5	BV	19.99	3.56	0.00	22.74	3.42	0.00	18.70	2.35	0.00	17.09	1.53	0.00
2288	Noua	NOUA11	5	BV	6.70	-0.55	0.00	6.94	-0.64	0.00	4.29	-0.97	0.00	3.79	-0.96	0.00
2303	Cristian B1	CRISTI11	5	BV	26.76	9.75	0.00	26.18	10.39	0.00	24.65	9.65	0.00	17.09	4.60	0.00
2304	Cristian B2	CRISTI12	5	BV	0.01	-0.08	0.00	0.01	-0.09	0.00	0.01	-0.09	0.00	0.01	-0.09	0.00
2305	Poiana Brasov	PBRASOV1	5	BV	3.02	-1.19	0.00	2.95	-1.25	0.00	2.65	-1.16	0.00	2.24	-1.35	0.00
2152	Harman	HARMAN	5	BV	3.56	-0.83	0.00	6.52	-0.80	0.00	4.93	-1.09	0.00	2.83	-1.99	0.00
193	Lacu Sarat B1-110	LACUS11	1	BR	1.40	0.10		1.60	0.10		1.10	0.10		1.10	0.10	
194	CCH Chiscani B1-110	CCHCH11	1	BR	1.58	0.49		1.70	0.70		1.16	0.24		0.93	0.08	
195	CFA Braila B1-110	CFABR11	1	BR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
196	Brailita B1-110	BRAIL11	1	BR	4.00	0.42		3.50	0.41		2.10	0.11		2.20	0.10	
197	Pisc B1-110	PISC 11	1	BR	6.52	0.37		5.99	0.12		3.46	0.67		3.49	0.60	
198	Port Braila B1-110	PBRAI11	1	BR	7.20	0.40		6.20	0.50		4.20	0.30		4.20	0.30	
199	Hipodrom B1-110	HIPOD11	1	BR	11.40	0.25		11.10	0.25		6.30	0.00		5.85	0.01	
200	Braila Sud B1-110	BRAIS11	1	BR	12.30	2.30		11.10	1.20		6.60	1.20		6.30	0.90	
201	Urleasca B1-110	URLEA11	1	BR	0.80	0.00		1.30	0.00		0.50	0.00		0.40	0.00	
202	Bordei Verde B1-110	BORDV11	1	BR	0.93	0.00		0.93	0.00		0.87	0.00		0.90	0.00	
203	Faurei B1-110	FAURE11	1	BR	0.97	0.40		1.27	0.40		0.87	0.20		0.87	0.20	
204	CFR Faurei B1-110	CFFAU11	1	BR	0.37	0.18		1.38	0.70		0.37	0.17		0.48	0.28	
205	Ianca B1-110	IANCA11	1	BR	3.90	0.51		4.16	0.15		2.76	0.27		2.57	0.00	
206	Jugureanu B1-110	JUGUR11	1	BR	1.30	0.00		1.90	0.00		1.20	0.00		1.20	0.00	
207	Coltea B1-110	COLTE11	1	BR	1.00	0.00		1.00	0.00		0.80	0.00		0.70	0.00	
208	Dudesti B1-110	DUDE 11	1	BR	1.20	0.00		1.40	0.00		0.80	0.00		1.20	0.00	
209	Baraganu B1-110	BARAG11	1	BR	1.20	0.00		1.10	0.00		0.70	0.00		0.70	0.00	
210	Romanu B1-110	ROMANU11	1	BR	1.03	0.30		1.17	0.10		0.80	0.10		0.80	0.10	
211	Maxineni B1-110	MAXIN11	1	BR	1.30	0.30		1.30	0.20		1.00	0.00		0.80	0.00	
212	Gropeni B1-110	GROPE11	1	BR	2.57	0.50		2.83	0.50		1.63	0.50		1.73	0.50	
213	Cuza Voda B1-110	CUZAV11	1	BR	2.35	0.00		2.70	0.00		1.56	0.00		1.54	0.00	
214	Insuratei B1-110	INSUR11	1	BR	1.50	0.00		1.60	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00	
215	KM. 221 B1-110	KM22111	1	BR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
216	Spiru Haret B1-110	SHARE11	1	BR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
217	SRP1 A Braila B1-110	SRP1B11	1	BR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
218	Lunca B1-110	LUNCA11	1	BR	0.80	0.40		0.90	0.50		0.60	0.30		0.60	0.30	
219	Lebada B1-110	LEBAD11	1	BR	0.37	0.10		0.67	0.20		0.67	0.10		0.67	0.10	
220	Zatna B1-110	ZATNA11	1	BR	0.60	0.10		0.53	0.15		0.35	0.10		0.35	0.10	
221	CFR Lacu Sarat B1-110	CFLAS11	1	BR	0.70	0.45		0.37	0.09		0.00	0.18		0.07	0.16	
257	Jirlau (Braila) B1-110	JIRLA11	1	BR	0.90	0.30		1.30	0.40		0.70	0.10		0.70	0.10	
272	CFR Murgeanca B1-110	CFMUR11	1	BR	1.08	0.10		0.80	0.36		0.77	0.13		0.00	0.00	
284	Brailita B2-110	BRLIT12	1	BR												
845	Buzau Nord	BUZAN11	2	BZ	10.14	-1.26	0.00	9.82	1.20	0.00	6.45	0.70	0.00	5.78	0.80	0.00
846	Buzau Sud	BUZAS11	2	BZ	23.36	3.90	0.00	23.59	3.23	0.00	22.12	2.54	0.00	16.13	2.37	0.00
847	Buzau Est	BUZAE11	2	BZ	8.23	-1.11	0.00	7.81	0.70	0.00	4.72	0.14	0.00	4.39	-0.02	0.00
848	Mase Plastice	MPBUZ11	2	BZ	4.80	1.80	0.00	4.70	1.60	0.00	4.50	1.50	0.00	4.50	1.50	0.00
849	Concactoare	COBUZ11	2	BZ	6.04	-2.64	0.00	6.12	-2.78	0.00	3.37	-0.89	0.00	3.19	-0.90	0.00
850	Patirlagele	PATIR11	2	BZ	4.14	-0.27	0.00	4.38	-0.19	0.00	2.53	-0.39	0.00	2.61	-0.29	0.00
851	Rm. Sarat	RIMNS11	2	BZ	10.00	0.90	0.00	9.20	0.50	0.00	6.50	0.30	0.00	2.60	1.00	0.00
852	CFR Rm. Sarat	CFRIS11	2	BZ	5.00	2.50	0.00	0.80	0.00	0.00	3.90	0.00	0.00	5.90	0.40	0.00
853	Satuc	SATUC11	2	BZ	7.22	-0.54	0.00	7.27	1.36	0.00	5.13	1.00	0.00	4.31	0.42	0.00
854	Beceni	BECEN11	2	BZ	3.34	-1.51	0.00	3.85	0.39	0.00	2.46	0.21	0.00	1.51	0.17	0.00
855	Metalurgica	METAL11	2	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
856	Costieni	COSTI11	2	BZ	4.89	0.30	0.00	5.74	0.30	0.00	2.76	0.20	0.00	1.55	0.00	0.00
857	Buzau Cring	CRINB11	2	BZ	4.50	0.70	0.00	4.00	0.70	0.00	2.50	0.90	0.00	2.50	0.80	0.00
858	CFR Cring Buzau	CFCRB11	2	BZ	1.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
859	Pogoanele	POGOA11	2	BZ	4.13	-1.61	0.00	5.83	0.44	0.00	3.05	-0.02	0.00	3.00	0.12	0.00

860	Stilpu	STILP11	2	BZ	3.97	1.37	0.00	8.95	1.09	0.00	5.45	0.66	0.00	5.50	0.80	0.00
861	FUM Buzau	FUMBU11	2	BZ	4.40	1.51	0.00	4.31	1.93	0.00	3.64	1.49	0.00	3.15	1.35	0.00
885	Nehoiasu	SIRIU11	2	BZ	2.17	-0.18	0.00	2.05	0.04	0.00	1.24	0.14	0.00	1.25	0.03	0.00
904	Maxenu	MAXEN11	2	BZ	5.96	2.58	0.00	6.03	1.73	0.00	6.07	1.91	0.00	3.92	0.70	0.00
909	Vernesti	VERNE11	2	BZ	0.81	-0.05	0.00	1.64	-0.51	0.00	0.71	-0.04	0.00	0.41	-0.61	0.00
910	Sahateni	SAHAT11	2	BZ	1.21	0.62	0.00	1.93	0.66	0.00	1.39	0.50	0.00	1.39	0.44	0.00
920	Stilpu	STILP12	2	BZ		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
921	Buzau Nord	BUZAN12	2	BZ		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
944	Buzau Sud B2-110	BUZSD12	2	BZ		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
1276	Iaz B2-110	IAZ 12	4	CS												
1551	Mociur	MOCIU11	4	CS	1.00	0.38		1.00	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00	
1552	Mociur	MOCIU12	4	CS	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1553	Birzava	BIRZA11	4	CS	5.00	2.40		5.00	2.09		3.00	1.45		1.00	0.30	
1554	Cilnic	CILNI11	4	CS	8.40	3.00		9.00	3.00		5.00	1.37		5.00	1.88	
1555	Cilnicel	CILN 11	4	CS	2.72	0.01		1.47	0.00		0.97	0.00		0.63	0.00	
1556	Bocsa	BOCSA11	4	CS	7.60	1.70		7.50	0.70		5.00	0.38		4.30	0.00	
1557	Anina	ANINA11	4	CS	3.00	0.43		3.89	0.29		1.16	0.14		0.80	0.14	
1558	Ponor	PONOR11	4	CS	0.30	0.00		1.00	0.00		0.50	0.00		0.50	0.00	
1559	Ciudanovita	CIUDA11	4	CS	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1560	Oravita	ORAVI11	4	CS	6.00	0.08		5.76	0.00		3.77	0.00		3.60	0.00	
1561	Toplet B1-110	TOPLE11	4	CS	0.10	2.78		0.10	2.72		0.10	2.63		0.10	1.48	
1562	Toplet B2-110	TOPLE12	4	CS	6.71	3.62		1.19	0.54		9.30	4.78		8.00	4.90	
1564	Otelu Rosu	OROSU11	4	CS	9.00	1.50		9.50	1.20		7.11	1.00		6.00	0.00	
1565	Balta Sarata	BALTS11	4	CS	10.00	2.40		10.00	2.20		6.40	1.00		6.00	0.60	
1569	Crusovat	CRUSO11	4	CS	3.00	0.63		3.00	0.29		2.00	0.00		1.57	0.00	
1570	Cozla	COZLA11	4	CS	1.00	0.00		1.00	0.00		0.50	0.00		0.50	0.00	
1571	Moldova Noua	MOLDN11	4	CS	3.00	0.00		3.29	0.00		2.00	0.00		1.90	0.00	
1572	ICMR	ICMR 11	4	CS												
1573	Oxigen Resita	OXIGR11	4	CS	2.90	1.30		2.90	1.30		2.70	1.20		3.01	1.40	
1574	Oxigen Resita	OXIGR12	4	CS	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1575	Furnale Resita	FURNR11	4	CS	6.09	0.16		3.50	0.55		1.00	0.00		3.80	0.27	
1576	Furnale Resita	FURNR12	4	CS	2.90	0.15		1.00	0.00		6.78	0.00		0.00	0.00	
1579	SRA 1 Otelu Rosu	SR1OR11	4	CS	0.20	0.00		0.21	0.00		0.21	0.00		0.23	0.42	
1580	SRA 2 Otelu Rosu	SR2OR12	4	CS	0.02	0.00		0.02	0.00		0.02	0.00		0.00	0.00	
1584	CFR Cilnic	CFCIL11	4	CS												
1585	CFR Caransebes	CFCAR11	4	CS	1.33	0.14		0.72	0.15		0.71	0.38		0.67	0.26	
1586	CFR Toplet	CFTOP11	4	CS	1.73	0.88		0.33	0.11		2.39	1.20		2.07	1.25	
1587	CFR Poarta	CFPOA11	4	CS	2.60	1.19		0.64	0.22		0.32	0.12		1.96	1.50	
1597	Resita	RESIT11	4	CS												
1599	Iaz	IAZ11	4	CS												
1688	Armenis	ARMEN11	4	CS	4.05	0.60		3.58	0.18		1.79	0.01		1.49	0.00	
1716	Barzava B2-110	Barza12	4	CS												
1717	ICMR B1-110	ICMR 12	4	CS	3.67	0.45		1.60	0.06		1.67	0.10		1.36	0.06	
1720	Resita B2-110	RESIT12	4	CS												
1729	Otelarie Resita220	OTRESI2	4	CS	50.00	3.00		50.00	3.00		50.00	3.00		50.00	3.00	
1740	CEE Sf. Elena	CESFEI	4	CS	0.00	4.61		0.02	0.00		0.00	49.93		0.00	55.82	
583	Budesti	BUDES11	2	CL	10.45	0.00	0.00	12.90	0.00	0.00	7.60	-0.60	0.00	7.50	1.20	0.00
588	Baraj	BARA 11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
592	Calarasi	CALAR11	2	CL	19.30	2.80		19.80	0.00		14.00	0.70		14.00	1.10	
599	Ciornuleasa	CIORN11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
602	Dunarea	DUNAR11	2	CL	0.30	0.00		1.10	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
603	Dorobantu	DOROB11	2	CL	1.40	0.00		1.90	0.00		0.90	0.00		1.20	0.00	

606	Dragalina	DLINA11	2	CL	5.40	1.10		4.90	0.00		3.90	0.60		3.80	0.00
607	CFR Ciulnita	CFCIU11	2	CL	3.10	0.30		3.10	0.80		0.00	1.30		5.30	1.30
608	Dor Marunt	DOR M11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
609	Dragos Voda	DRAGV11	2	CL	0.42	0.20		0.60	0.00		0.30	0.00		0.30	0.00
613	Frasinet	FRAS 11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
614	Gurbanesti	GURBA11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
627	Jegalia	JEGAL11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
628	Lehliu	LEHLI11	2	CL	8.00	0.00		4.70	0.00		2.80	-0.50		2.90	-0.60
629	CFR Lehliu	CFLEH11	2	CL	3.00	0.00		3.10	0.00		3.30	0.00		3.00	0.00
630	Mircea Voda	MIRCV11	2	CL	6.70	0.00	0.00	6.40	0.00	0.00	4.10	0.00	0.00	3.80	0.00
632	Mostistea	MOSTI11	2	CL	6.67	-0.30		1.20	0.30		1.20	0.30		1.00	0.30
636	Oltenita Sud	OLTES11	2	CL	6.10	-0.50	0.00	6.30	-1.00	0.00	3.20	-1.30	0.00	3.20	-1.20
637	Oltenita Nord	OLTEN11	2	CL	5.10	1.10		5.20	6.00		3.00	0.00		2.30	0.00
638	Pelicanu csc2	PELICsc2	2	CL	12.00	10.00		12.00	10.00		12.00	10.00		14.00	12.00
643	Pietroiu	PIET 11	2	CL	1.50	0.00		1.70	0.00		0.80	0.00		0.80	0.00
652	Solacolu	SOLAC11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
659	Sultana	SULTA11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
661	Stefan Cel Mare	STEFM11	2	CL	2.60	-0.10	0.00	2.30	-0.30	0.00	1.60	-0.60	0.00	1.60	-0.60
663	Tamadau	TAMAD11	2	CL	4.56	0.20	0.00	4.30	0.20	0.00	2.30	0.00	0.00	3.00	0.00
666	Turnatoria Oltenita	TUROL11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
672	Vlad Tepes	VTEPE11	2	CL	2.80	0.00		3.10	0.00		2.00	0.00		2.20	0.00
673	Vlad Tepes RA	RAVTE11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
882	Fundulea	FUNDU11	2	CL	1.26	0.00		2.20	0.00		1.50	0.00		1.40	0.00
895	Faurei (Calarasi)	FAURE11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
958	Pelicanu csc12 Donasid	PELICsc1	2	CL	70.00	40.00		70.00	40.00		70.00	40.00		70.00	40.00
959	Saint Gobain	SGOBAIN	2	CL	9.00	1.60		8.40	1.60		10.10	0.00		8.50	0.00
2200	Cluj Floresti	CLUJF11	5	CJ	19.80	4.00		13.50	3.00		8.60	1.00		2.60	5.70
2202	Cluj Sud	CLUJS11	5	CJ	15.00	1.50		15.80	1.30		8.65	1.10		8.70	1.00
2203	Manastur	MINAS11	5	CJ	10.25	0.85		11.80	1.00		6.00	0.14		6.20	0.30
2204	Cluj Centru b1	CLUJC11	5	CJ	22.26	2.45		19.00	1.50		10.40	0.00		10.70	0.10
2301	Cluj Centru b2	CLUJC12	5	CJ	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
2205	Cluj Nord	CLUJN11	5	CJ	7.30	0.90		7.00	0.50		4.10	0.00		3.70	0.00
2206	Aghires	AGHIR11	5	CJ	4.92	1.30		4.30	0.80		3.00	0.70		2.90	0.50
2207	Cluj Est	CLUJE11	5	CJ	22.00	7.00		20.00	4.10		13.00	2.10		15.00	2.10
2208	Jucu	JUCU 11	5	CJ	30.75	5.22		29.00	14.58		20.90	1.94		17.55	1.20
2209	Turda	TURDA11	5	CJ	9.00	1.00		8.00	0.00		6.00	0.00		4.00	0.00
2210	Mihai Viteazu	MIHVI11	5	CJ	2.31	1.26		1.90	1.20		6.20	0.50		4.80	0.44
2211	Poiana	POIUL11	5	CJ	6.92	1.64		7.50	1.90		4.70	1.10		4.00	0.77
2212	Campia Turzii	CTURZ11	5	CJ	10.20	3.10		9.00	2.00		11.00	1.00		10.00	0.00
2213	Dej	DCUZD11	5	CJ	11.90	1.05		10.70	0.40		6.00	0.70		6.00	0.80
2214	Baciu	BACIU11	5	CJ	18.67	2.60		16.80	1.00		9.90	1.10		9.30	1.00
2219	Clujana	CLUJA11	5	CJ	3.90	0.26		2.80	0.45		1.70	0.63		1.40	0.76
2221	Huedin	HUEDI11	5	CJ	8.10	1.16		6.80	0.22		4.15	0.40		4.10	0.55
2226	Campului	CIMPU11	5	CJ	6.80	0.60		8.00	1.10		3.80	0.10		3.80	0.40
2228	Gherla	GHERL11	5	CJ	13.63	4.15		10.60	2.90		6.25	1.30		4.80	1.00
2229	Baisoara	BAISO11	5	CJ	1.50	0.00		1.70	0.00		1.00	0.00		1.10	3.50
2233	Comb.utilaj greu Cluj	CUGCJ11	5	CJ	2.00	1.00		1.00	1.00		1.00	1.00		1.00	1.00
2234	Alverna	ALVER11	5	CJ	20.60	2.65		21.80	3.00		10.80	2.00		11.30	1.80
2235	Ind. Sirmei+SRA C.Turzii	ISIRM11	5	CJ	0.90	0.30		0.70	0.20		0.80	0.20		1.60	0.60
2237	CCH Dej	CCHDE11	5	CJ	8.20	0.65		7.95	0.60		8.40	0.40		8.30	0.70
2238	Taga	TAGA 11	5	CJ	0.75	0.10		0.70	0.10		0.80	0.20		0.80	0.20
2239	Polus	POLUS11	5	CJ	2.63	0.00		3.00	0.12		0.80	0.00		0.80	0.00
2249	CFR Apahida	APAH11	5	CJ	0.80	0.20		0.40	0.20		1.50	0.50		0.90	0.10
2251	CFR Bunesti	BUNES11	5	CJ	0.40	0.20		1.20	0.20		0.50	0.10		0.80	0.20
2254	CFR Calarasi	CFCAL11	5	CJ	3.00	1.30		0.30	0.00		0.60	0.10		0.90	0.20
2289	Stadion	STAD11	5	CJ	6.80	1.00		5.84	0.90		3.10	0.30		3.00	0.23
2259	Sacuieu	SACUI11	5	CJ	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
2302	Dej Sud	DJSUD11	5	CJ	6.03	1.44		5.70	1.66		5.10	1.30		7.00	2.10

2309	Arc Parc	ARCPARC	5	CJ	2.33	1.15		2.37	1.17		2.00	1.00		1.53	0.90
2310	MG TEC	MGTEC	5	CJ	0.65	0.20		0.16	0.50		1.00	0.40		0.50	0.36
682	Port IV Constanta	PORT411	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
685	Basarabi	BASAR11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
686	Basarabi	BASAR12	2	CT	7.85	-0.90		9.30	-1.23		5.55	-1.60		5.70	-1.70
690	Topalu	TOPAL11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
691	Lumina	LUMIN11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
692	Lumina	LUMIN12	2	CT	6.09	1.48		1.12	0.80		0.77	0.00		3.56	1.70
693	Sinoe	SINOE11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
694	Mihai Viteazu	MVITE11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
695	Sacele	SACE 11	2	CT	0.85	0.00		0.78	0.00		0.68	0.00		0.48	0.00
696	Petrol Cta	PETRC11	2	CT	6.75	0.38		7.35	-0.13		4.28	-1.00		5.23	-0.40
697	Port Constanta	PORTC11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
698	Port Constanta	PORTC12	2	CT	2.88	0.68		1.45	0.00		2.30	0.25		2.80	0.85
699	S.N. CONSTANTA	SNAVC11	2	CT	6.40	1.10		5.40	1.00		4.50	1.00		3.80	0.00
700	Constanta Centru	CONSC11	2	CT	16.42	0.00		13.00	0.00		7.85	-1.25		7.95	-1.23
701	Depozite Constanta	DEPOC11	2	CT	10.55	0.73		9.58	0.00		6.33	0.00		6.78	0.00
702	Hirsova	HIRSO11	2	CT	4.55	3.28		3.62	3.60		1.31	0.23		1.31	0.00
703	Hirsova	HIRSO12	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
706	Mircea Voda	MIRCE11	2	CT	9.41	1.25		7.44	3.63		8.38	4.09		2.88	1.41
707	Medgidia	MEDG111	2	CT	1.58	0.00		1.50	0.00		1.03	0.00		1.40	0.00
708	Medgidia Nord	MEDGN11	2	CT	4.90	1.23		5.15	1.15		3.98	0.88		3.80	0.95
709	Palas Sud	PALSU11	2	CT	8.13	4.50		5.43	3.05		4.75	2.35		4.33	2.30
710	Poarta Alba	PALBA11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
711	Baneasa	BANEA11	2	CT	1.30	2.38		1.85	2.88		1.33	1.73		1.20	1.48
712	Eforie Nord	EFORN11	2	CT	4.05	0.23		4.98	-0.38		3.18	-0.45		3.08	-0.25
714	Tataru	TATAR11	2	CT	2.48	-2.65		2.00	-2.15		1.55	-2.20		0.93	-1.78
715	Neptun	NEPTU11	2	CT	4.40	0.00		4.70	0.00		3.40	0.00		3.40	0.00
716	S.N. Mangalia	SNAVM11	2	CT	23.39	11.58		18.79	9.18		15.13	7.39		15.07	7.37
724	Tomis Nord	TOMIN11	2	CT	6.75	0.00		6.73	0.00		5.15	0.00		5.15	0.00
725	Tomis Nord	TOMIN12	2	CT	9.80	0.70		11.40	0.70		6.65	0.00		6.13	0.00
726	RAUSAS	RUSAS11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
727	Sitorman	SITOR11	2	CT	7.46	2.56		6.64	2.45		2.45	0.51		2.54	0.54
728	Pelinu	PELIN11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
729	Cuza Voda	CUZA 11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
730	Capidava	CAPID11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
731	Dorobantu	DOROB11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
732	Fintinele	FINT 11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
734	N. Balcescu	BALCE11	2	CT	3.84	0.25		2.87	0.00		1.94	0.00		1.21	0.00
735	Nisipari	NISIP11	2	CT	0.60	0.00		0.73	0.00		0.40	0.00		0.35	0.00
736	Mangalia Nord	MANGN11	2	CT	15.70	3.60		12.80	2.60		6.90	1.90		7.10	0.00
737	Abator Constanta	ABATC11	2	CT	12.10	-1.18		12.83	-1.20		7.45	-1.48		7.55	-1.38
738	Rasova	RASOV11	2	CT	0.60	0.00		0.68	0.00		0.43	0.00		0.43	0.00
744	CFR Mircea Voda	CFMIR11	2	CT	5.70	3.00		0.80	0.20		0.10	0.00		9.20	2.00
745	Faclia	FACLI11	2	CT	0.00	0.00		0.23	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
747	CFR Palas	CFPAL11	2	CT	1.40	0.60		0.40	-0.10		0.70	-0.10		1.80	-0.20
748	Siriu	SIRI 11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
752	Nazarcea	NAZAR11	2	CT	3.63	0.00		3.43	0.00		3.41	0.00		3.28	0.00
753	SRP1 Hirsova	SRP1H11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
754	SPA Ghindaresti	SPAGH11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
755	Tabacarie	TABAC11	2	CT	8.83	-0.83		8.85	-0.55		5.40	-1.20		5.70	-1.18
756	Cernavoda	CERNA11	2	CT	3.00	1.20		3.08	1.20		2.25	0.00		2.25	0.00
757	FCM2 Medgidia Sud	FCMME11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
758	Comb. Petr Midia Nav.	COMBN11	2	CT	22.40	0.50		20.70	5.40		20.90	4.80		31.00	2.10
761	Galbiori	GALBI11	2	CT	4.00	3.40		4.30	4.33		2.00	1.00		2.00	1.00
762	Seimeni	SEIME11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
764	Medgidia Sud	MEDGS11	2	CT	1.00	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00
769	Baba Novac	BABAN11	2	CT	10.60	-0.40		11.90	-0.40		5.40	-1.00		5.60	-1.00

770	Ecluză Cernavoda	ECLUZ11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		2.70	1.30	
771	Cobadin	COBAD11	2	CT	8.25	0.65		8.60	0.00		5.20	0.00		6.13	0.00	
772	Basarabi Padure	BASAP11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
900	Ovidiu Constanta	OVIDI11	2	CT	5.48	0.00		8.70	-1.25		6.00	-1.90		3.20	-1.90	
912	Navodari	NAVO 11	2	CT	7.93	0.00		10.09	4.93		6.40	3.13		6.33	3.09	
925	Costinesti	COSTN11	2	CT	1.55	-0.13		1.75	-0.53		1.30	-0.60		1.20	-0.60	
928	Mihai Viteazu	MVITE12	2	CT	2.77	1.35		2.94	1.43		2.35	1.14		1.64	0.80	
931	Hirsova Oras	HRSOO11	2	CT	3.10	0.00		2.95	-0.15		1.95	-0.70		1.73	-0.93	
952	Com.Ptchim.Midia B2-110	COMBN12	2	CT	28.90	1.60		29.90	3.30		29.60	2.80		22.00	2.00	
998	CNE Cernavoda 110kV	CNECN11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2097	CFR Sf. Gheorghe	CFSGH11	5	CV	0.56	0.13	0.00	0.50	0.03	0.00	0.53	0.10	0.00	0.43	0.07	0.00
2098	Sf. Gheorghe B1-110	SGHEO11	5	CV	9.44	-0.66	1.24	9.44	-1.39	1.24	5.02	-1.19	0.00	4.03	-1.39	0.00
2102	Tg. Secuiesc	TGSEC11	5	CV	10.95	-0.29	2.23	9.39	-2.03	2.22	4.09	-1.03	0.00	3.85	-1.29	0.00
2103	Covasna	COVAS11	5	CV	5.20	-0.89	1.09	5.12	-1.55	1.10	2.72	-1.02	0.00	2.52	-1.10	0.00
2117	Capeni	CAPEN11	5	CV	4.45	0.88	0.00	4.80	0.87	0.00	2.57	0.14	0.00	2.30	0.05	0.00
2129	Intorsura Buzaului	INTOB11	5	CV	2.90	0.30	1.20	2.80	-0.10	1.20	1.60	-0.30	0.00	1.60	-0.30	0.00
2134	IMASA Sf. Gheorghe	IMASG11	5	CV												
2142	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CIMPF11	5	CV												
2143	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CIMPF12	5	CV	6.98	2.33	0.00	6.88	1.39	0.00	5.00	0.55	0.00	3.37	0.25	0.00
2260	Valea Crisului	VCRIS11	5	CV	3.37	-0.41	1.13	3.20	-0.82	1.13	1.72	-0.07	0.00	1.72	0.00	0.00
2276	Sf.Gheorghe B2-110	SGHEO12	5	CV	4.36	-1.45	1.25	5.35	-1.72	1.26	2.71	-0.86	0.00	3.63	-1.25	0.00
2257	Reci	RECI	5	CV			0.00			0.00			0.00			0.00
824	Tirgoviste	TIRGO11	2	DB	7.50	2.30		9.50	2.30		5.50	1.30		4.50	1.20	
825	Dumbrava	DUMBR11	2	DB	4.00	2.00		5.00	8.00		5.00	8.00		3.00	0.00	
826	Dumbrava	DUMBR12	2	DB	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
827	Pucioasa	PUCIO11	2	DB	4.30	1.00		4.30	1.00		3.30	1.00		3.00	0.40	
828	Cuptoarele 1+3	13CTG21A	2	DB	28.00	10.00		20.00	10.00		10.00	6.00		14.00	10.00	
829	Cuptorul 2	2CUTG21B	2	DB	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
830	Dragaesti	DESTI11	2	DB	5.95	2.10		7.25	1.00		4.85	0.70		4.35	0.60	
831	Teis	TEIS 11	2	DB	4.50	0.20		4.50	0.15		2.80	0.20		2.80	0.20	
832	Teis	TEIS 12	2	DB												
833	Valea Voievozilor	VVOIE11	2	DB	7.30	1.00		6.70	0.90		4.20	0.53		4.40	0.60	
834	Romlux	ROMLU11	2	DB	14.50	3.00		12.80	2.10		10.80	1.70		9.40	1.60	
835	Moreni	MOREN11	2	DB	10.70	3.10		10.10	1.90		6.80	1.30		7.20	1.20	
836	Fieni	FIENI11	2	DB	11.20	2.63		8.20	2.40		6.40	2.10		3.50	1.60	
837	Aninoasa	ANINO11	2	DB	2.60	0.61		2.80	0.61		2.20	0.51		2.10	0.51	
838	Lespezi	LESPE11	2	DB	3.80	1.00		4.70	1.30		2.20	0.70		3.50	0.84	
839	Gaesti	GAEST11	2	DB	12.60	3.30		12.10	2.40		8.40	1.10		9.40	1.60	
840	Mavrodin	MAVRO11	2	DB	10.00	1.59		9.80	3.20		5.00	1.50		7.10	1.60	
841	Titu	TITU 11	2	DB	11.60	2.12		13.40	1.30		11.10	1.10		8.60	0.50	
842	Mija	MJA 11	2	DB	2.00	0.20		1.80	0.20		1.40	0.20		1.80	0.20	
843	Gura Ocnitei	GOCNI11	2	DB	6.88	2.02		8.38	2.02		6.38	2.02		6.38	2.02	
844	Potlogi	POTLO11	2	DB	12.60	1.10		9.40	0.20		5.60	0.60		5.50	0.90	
863	Crovu	CROVU11	2	DB	6.70	1.31		4.00	0.20		3.00	0.60		4.20	0.20	
864	UUP Tirgoviste	UUPTI11	2	DB	5.00	1.20		6.20	1.40		4.80	0.80		4.90	0.80	
883	SRAIES Titu	SRATI11	2	DB	12.00	6.00		3.00	1.00		12.00	4.00		22.00	8.00	
955	BUTIMANU	BUTIM11	2	DB	6.50	0.80		3.10	0.20		3.00	0.60		3.50	0.70	
1338	ULMI	ULMI11	2	DB	2.30	1.00		2.40	0.90		1.30	0.30		0.50	0.20	
1044	CFR Jianca	CFJIA11	3	DJ	0.63	0.31	0.00	0.77	0.24	0.00	0.67	0.17	0.00	1.28	0.18	0.00
1045	CFR Cernele	CFCER11	3	DJ	6.00	3.00	0.00	6.00	3.00	0.00	5.00	2.00	0.00	6.00	3.00	0.00
1050	Segarcea	SEGAR11	3	DJ	4.30	2.00	0.00	4.50	2.00	0.00	2.60	1.20	0.00	2.90	1.40	0.00
1051	Bailesti	BAILE11	3	DJ	6.40	0.40	0.00	6.97	0.11	0.00	3.74	0.36	0.00	3.74	0.36	0.00
1070	Basarabi	BASBI12	3	DJ	4.38	0.65	0.00	5.04	0.42	0.00	2.97	0.14	0.00	2.97	0.14	0.00
1052	Basarabi	BASBI11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1053	RA Basarabi	RABAS11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1054	Turnatoria Bailesti	TURNB11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1055	Galicea	GALIC11	3	DJ	2.30	0.37	0.00	2.75	0.16	0.00	1.55	0.04	0.00	1.89	0.06	0.00

1056	Calafat Sud	CALAS11	3	DJ	7.55	0.65	0.00	6.89	0.43	0.00	3.76	0.72	0.00	3.90	0.71	0.00
1059	CT Calafat	TCALA11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1060	Cetate	CETAT12	3	DJ	0.40	0.10	0.00	0.40	0.10	0.00	0.40	0.10	0.00	0.33	0.11	0.00
1061	SPA 2 Cetate	SPCET11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1062	Plenita	PLEN11	3	DJ	3.81	0.23	0.00	4.39	0.13	0.00	2.59	0.14	0.00	2.69	0.13	0.00
1063	Horezu Poenari	HOREP11	3	DJ	0.60	0.10	0.00	0.60	0.10	0.00	0.40	0.10	0.00	0.50	0.10	0.00
1064	Nedeia	NEDE11	3	DJ	1.66	0.10	0.00	2.00	0.10	0.00	0.90	0.10	0.00	0.90	0.10	0.00
1065	Bechet	BECHE11	3	DJ	2.68	1.00	0.00	2.85	1.00	0.00	1.44	1.00	0.00	1.53	1.00	0.00
1066	Amarasti	AMARA11	3	DJ	4.00	1.50	0.00	4.70	2.00	0.00	2.60	1.00	0.00	2.70	1.00	0.00
1067	Ocolna	OCOLN11	3	DJ	1.80	0.20	0.00	1.20	0.20	0.00	1.20	0.20	0.00	1.20	0.20	0.00
1068	Dabuleni	DABUL11	3	DJ	3.00	2.00	0.00	3.00	2.00	0.00	2.40	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00
1069	Filiasi	FILIA11	3	DJ	6.05	0.30	0.00	7.19	0.04	0.00	4.33	0.28	0.00	4.52	0.22	0.00
1072	Moflesti	MOFLE11	3	DJ	1.84	0.83	0.00	2.41	0.01	0.00	1.55	0.16	0.00	1.53	0.15	0.00
1073	Almaj	ALMAJ11	3	DJ	5.50	0.90	0.00	6.05	0.60	0.00	3.47	0.02	0.00	3.73	0.02	0.00
1074	Ghercesti	GHERC11	3	DJ	8.21	0.70	0.00	8.90	0.40	0.00	5.60	0.60	0.00	6.10	0.70	0.00
1075	Podari	PODAR11	3	DJ	6.70	1.50	0.00	6.70	1.50	0.00	5.50	1.00	0.00	6.30	1.50	0.00
1076	Craiova Centru	CRAIC11	3	DJ	14.51	0.58	0.00	14.35	0.48	0.00	8.52	0.72	0.00	8.29	0.63	0.00
1077	Electroputere	ELECP11	3	DJ	2.20	0.50	0.00	0.95	0.20	0.00	0.65	0.10	0.00	0.50	0.15	0.00
1078	Electroputere	ELECP12	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1079	Craiova Est	CRAIE11	3	DJ	13.53	1.70	0.00	12.50	1.70	0.00	12.47	1.70	0.00	11.46	1.70	0.00
1080	Craiovița	CRVIT11	3	DJ	14.76	6.48	0.00	14.76	0.48	0.00	9.76	0.48	0.00	9.71	0.48	0.00
1081	Craiova Sud	CRAIS11	3	DJ	11.58	1.15	0.00	11.10	0.51	0.00	6.85	0.23	0.00	6.79	0.27	0.00
1083	DIF	DIFCR11	3	DJ	8.20	0.45	0.00	9.41	0.79	0.00	5.28	1.12	0.00	5.52	1.19	0.00
1085	Olcit	OLCIT11	3	DJ	16.45	5.38	0.00	17.46	5.38	0.00	14.69	4.05	0.00	5.26	1.11	0.00
1086	Prefabricate	PREFA11	3	DJ	7.54	1.10	0.00	8.07	0.65	0.00	5.44	0.16	0.00	4.80	0.51	0.00
1087	CCh Isalnita	CCHIS11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1088	CCh Craiova Nord	CCHCN11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1277	Leu	LEU 11	3	DJ	2.20	0.28	0.00	3.08	0.15	0.00	1.86	0.05	0.00	1.98	0.07	0.00
1337	Zona Ind. de Est Craiova	ZIECV	3	DJ	5.16	0.22	0.00	3.68	0.41	0.00	2.60	0.73	0.00	2.13	1.02	0.00
165	Smirdan 110 kV B1-110	SMIRD11	1	GL	24.20	5.00		22.60	3.60		16.80	4.20		16.80	3.20	
166	Smirdan 110 kV B2-110	SMIRD12	1	GL	35.00	5.00		35.00	5.00		35.00	5.00		35.00	5.00	
173	Combinat 3 (1A)	3SCOM11	1	GL	15.00	2.00		15.00	2.00		15.00	2.00		15.00	2.00	
176	Filesti B1-110	FILES11	1	GL	8.50	1.20	0.00	7.92	1.65	0.00	5.20	0.60	0.00	5.35	0.60	0.00
177	SN. Galati B1-110	SNGAL11	1	GL	7.40	2.40	0.00	4.90	1.20	0.00	3.87	0.68	0.00	4.45	1.29	0.00
178	Galati Nord B1-110	GALAN11	1	GL	8.38	1.00	0.00	8.65	0.46	0.00	2.61	0.38	0.00	4.16	0.64	0.00
179	Laminor Galati B1-110	LAGAL11	1	GL	6.70	1.50	0.00	6.43	1.49	0.00	5.48	1.19	0.00	6.80	1.45	0.00
180	INETOF B1-110	INETO11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
181	Dunarea B1-110	DUNA 11	1	GL	7.65	0.40	0.00	9.26	0.40	0.00	4.16	0.10	0.00	6.17	0.30	0.00
182	Port CSG B1-110	POCSG11	1	GL	2.00	0.00	0.00	1.70	0.00	0.00	1.93	0.00	0.00	1.68	0.00	0.00
183	CFR Barbosi B1-110	CFBAR11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
184	Abator Galati B1-110	ABGAL11	1	GL	3.17	0.81	0.00	2.50	0.42	0.00	1.75	0.23	0.00	1.84	0.36	0.00
185	Schela B1-110	SCHEL11	1	GL	6.20	1.60	0.00	7.90	1.50	0.00	4.65	0.90	0.00	4.60	1.00	0.00
186	Liesti B1-110	LIEST11	1	GL	6.60	2.20	0.00	6.60	2.20	0.00	4.40	0.01	0.00	3.52	0.00	0.00
187	ICM Tecuci B1-110	ICMTE11	1	GL	3.10	0.90	0.00	2.70	0.50	0.00	1.63	0.33	0.00	1.32	0.00	0.00
188	Tecuci B1-110	TECUC11	1	GL	16.60	3.90	0.00	15.00	2.40	0.00	7.10	0.93	0.00	6.60	1.10	0.00
189	Ionasesti B1-110	IONAS11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
190	Vinatori B1-110	VINAT11	1	GL	7.08	1.24	0.00	0.62	0.50	0.00	4.80	0.43	0.00	4.20	1.10	0.00
191	Foltesti B1-110	FOLTE11	1	GL	2.79	0.56	0.00	3.63	0.52	0.00	2.05	0.20	0.00	2.10	0.15	0.00
192	Bujoru B1-110	BUJO 11	1	GL	2.60	0.94	0.00	4.60	0.70	0.00	2.70	0.50	0.00	3.70	1.00	0.00
232	SPA Dunarea (Gl) B1-110	SPADU11	1	GL	0.66	0.35	0.00	0.41	0.16	0.00	0.31	0.15	0.00	0.35	0.13	0.00
233	SRP1 Vinatori(Gl) B1-110	SRP1V11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
234	Pechea (Gl) B1-110	PECHE11	1	GL	3.50	0.50	0.00	3.00	0.50	0.00	1.33	0.20	0.00	1.20	0.20	0.00
251	Ivesti (Gl) B1-110	IVEST11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
252	Cudalbi (Gl) B1-110	CUDAL11	1	GL	2.40	0.30	0.00	1.70	0.20	0.00	1.30	0.40	0.00	1.44	0.20	0.00

254	SRP2 T.Vladim. B1-110	SRP2V11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
256	SRP5-Frumusita CEE+CEF 3,3	SRP5F11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
259	Chiraftei SRA 7 B1-110	SR7CH11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
267	Liesti B2-110	LIEST12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
270	Uzina Apa Galati B1-110	UZAGL11	1	GL	0.58	0.00	0.00	0.77	0.00	0.00	0.49	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00
277	Combinat Galati SC11	SCCOM11B	1	GL												
278	Filesti B2-110	FILES12	1	GL	9.27	0.00	0.00	10.52	0.00	0.00	6.22	0.00	0.00	6.05	0.00	0.00
279	SN Galati B2-110	SNGAL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
280	Laminor Galati B2-110	LAMGL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
281	INETOF Galati B2-110	INETGL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
282	Port CSGalati B2-110	PORTGL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
283	SPA Dunarea(Gl) B2-110	SPADUN12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
302	Galati Centru	GALAC11	1	GL	9.70	0.27	0.00	10.50	0.00	0.36	8.93	0.00	0.90	6.25	0.00	0.90
303	Laminor Galati B3	LAGAL13	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
305	Tecuci Est	TECUEST	1	GL	2.20	0.30	0.00	2.30	0.40	0.00	1.35	0.50	0.00	1.36	0.49	0.00
499	Baleni	BALEN11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
589	Balaria	BALAR11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
591	Cama	CAMA 11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
594	Clejani	CLEJA11	2	GR	4.39	-0.64		4.80	-0.70		3.58	-0.83		3.65	-1.09	
598	Clorosodice Giurgiu	CLOGR11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
610	Cucuruzu	CUCRUZ11	2	GR	1.67	0.55		2.09	-1.08		1.28	-1.18		1.37	-1.19	
617	Giurgiu Nord	GIURN11	2	GR	8.81	-0.58		10.11	-1.09		6.46	-1.47		6.21	-1.79	
618	Giurgiu Vest	GIURV11	2	GR	7.34	-0.58		7.51	-0.81		4.91	-1.14		5.08	-1.13	
619	Ghizdaru	GHIZD11	2	GR	1.00	1.00		1.00	1.00		1.00	1.00		0.00	0.00	
620	Ghizdaru	GHIZD12	2	GR	0.30	0.00		0.30	0.00		0.30	0.00		0.30	0.00	
623	Hotarele	HOTAR11	2	GR	2.56	-0.26		3.14	-0.38		1.73	-0.64		1.41	-0.32	
625	ICMUG	ICMUG11	2	GR	2.39	0.24		2.11	-0.26		1.09	-0.83		1.02	-0.83	
626	Izvoru	IZVOR11	2	GR	0.57	-0.56		0.77	-0.46		0.58	-0.39		0.58	-0.46	
634	Mirsa	MIRS 11	2	GR	5.69	-0.23		6.91	-0.85		4.93	-1.11		5.00	-1.05	
640	Puieni	PUIEN11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
641	Pietrisu	PIETR11	2	GR	3.20	-0.19		3.78	-0.26		2.05	-0.32		2.18	-0.38	
642	Pietrisu RA	RAPIE11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
647	Prundu	PRUND11	2	GR	2.24	-0.26		2.50	-0.38		1.86	-0.38		2.05	-0.96	
657	Stanesti	STANE11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
660	Sinteza Giurgiu	SINTG11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
667	Uzunu	UZUNU11	2	GR	2.60	-0.62		3.58	-1.36		2.34	-1.47		2.55	-1.50	
889	F-ca de zahar Giurgiu	FZGIU11	2	GR	1.30	-0.30		1.70	-0.30		1.05	-0.35		1.05	-0.35	
898	Cosoia	COSOA11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
907	Colibasi	COLI 11	2	GR	3.10	0.39		5.76	-0.91		3.20	-1.49		3.20	-1.61	
922	Titan Zirconiu Giurgiu	TIZIR11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
444	Nicolae Caranfil Trafo 1	NCARNF1	2	GR	0.05	0.00		0.05	0.00		0.05	0.00		0.05	0.00	
445	Nicolae Caranfil Trafo 2	NCARNF2	2	GR	0.09	0.00		0.09	0.00		0.09	0.00		0.09	0.00	
446	Dimitrie Leonida	DLEONIDA	2	GR	0.07	0.00		0.08	0.00		0.08	0.00		0.08	0.00	
937	Clorosod.Giurgiu B2-110	CLOGR12	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1008	Motru	MOTRU11	3	GJ	6.80	0.50	0.00	6.80	0.40	0.00	6.80	0.37	0.00	6.70	0.15	0.00
1009	Lupoia	LUPOA11	3	GJ	3.10	2.17	0.00	3.62	2.54	0.00	4.37	3.75	0.00	1.01	0.17	0.00
1010	Valea Mare	VALMA11	3	GJ	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
1025	Rogojelu	ROGOJ11	3	GJ	5.50	3.00	0.00	5.50	3.00	0.00	5.50	3.00	0.00	5.50	3.00	0.00
1027	Jilt	JILT 11	3	GJ	10.99	11.41	0.00	17.61	18.89	0.00	19.29	20.66	0.00	8.94	8.39	0.00
1028	Rosia de Jiu	ROSIJ11	3	GJ	12.83	11.14	0.00	14.91	15.43	0.00	14.59	14.21	0.00	6.30	5.70	0.00
1029	Tg. Jiu Sud	TJIUS11	3	GJ	11.48	1.42	0.00	11.92	1.30	0.00	6.11	0.44	0.00	6.03	0.40	0.00
1030	Targu Jiu Nord	TGJIUN11	3	GJ	3.80	0.20	0.00	4.60	0.10	0.00	2.00	1.00	0.00	2.70	0.30	0.00
1032	Birseti 2	BIRS211	3	GJ	9.04	0.82	0.00	9.10	0.80	0.00	6.70	0.70	0.00	2.90	0.40	0.00
1033	Paring IRE	PARIN11	3	GJ	2.80	0.63	0.00	2.00	0.46	0.00	2.70	0.39	0.00	2.00	0.37	0.00
1034	IUM Tg. Jiu	IUMTJ11	3	GJ	7.44	0.98	0.00	5.77	0.55	0.00	3.27	0.13	0.00	3.15	0.07	0.00
1035	Godinesti	GODIN11	3	GJ	4.80	0.40	0.00	5.40	0.30	0.00	2.90	0.40	0.00	2.90	0.50	0.00

1036	SRA Cauciuc Tg. Jiu	SRCTJ11	3	GJ	2.29	0.74	0.00	1.99	0.80	0.00	1.56	0.68	0.00	0.98	0.55	0.00
1038	Pesteană	SRPES11	3	GJ	3.60	0.38	0.00	5.18	2.21	0.00	3.41	0.38	0.00	2.94	0.15	0.00
1040	Barbătești	BARBA11	3	GJ	2.78	0.54	0.00	3.08	0.58	0.00	2.61	0.56	0.00	2.76	0.62	0.00
1042	Carbunestii	CARBU11	3	GJ	2.90	0.10	0.00	3.00	0.10	0.00	1.30	0.21	0.00	2.30	0.20	0.00
1043	Turburea	TURBU11	3	GJ	8.01	0.01	0.00	9.43	0.05	0.00	9.44	0.07	0.00	9.50	0.06	0.00
1048	CFR Barbătești	CFBAR11	3	GJ	1.20	0.20	0.00	1.20	0.20	0.00	1.00	0.10	0.00	1.10	0.10	0.00
1049	CFR Paring	CFPAR11	3	GJ	1.20	0.20	0.00	1.30	0.20	0.00	1.00	0.10	0.00	1.10	0.10	0.00
1278	Timișeni	TSENI11	3	GJ	4.47	3.01	0.00	5.96	4.49	0.00	4.14	3.38	0.00	1.69	0.48	0.00
1279	Dragotestii	DRAGT11	3	GJ	1.18	0.18	0.00	1.17	0.12	0.00	0.87	0.07	0.00	0.84	0.10	0.00
1286	CFR Plopsor	CFPLO11	3	GJ	1.20	0.20	0.00	1.30	0.30	0.00	1.00	0.10	0.00	1.10	0.10	0.00
1292	Stoina	STOIN11	3	GJ	3.40	0.48	0.00	3.69	0.44	0.00	3.04	0.30	0.00	3.09	0.30	0.00
1293	Rosiuta	ROSIU11	3	GJ	5.68	6.09	0.00	4.48	5.22	0.00	3.15	1.76	0.00	1.46	1.54	0.00
1302	Pinoasa	PINOS11	3	GJ	4.47	3.74	0.00	6.65	4.70	0.00	7.42	6.02	0.00	3.33	2.39	0.00
1041	Pojaru	POJAR11	3	GJ	2.60	0.70	0.00	3.00	0.71	0.00	2.50	0.50	0.00	2.40	0.30	0.00
1037	Sardanestii	SARDA11	3	GJ	2.60	0.80	0.00	4.00	0.40	0.00	4.60	0.00	0.00	4.00	1.00	0.00
2051	Gheorghieni	GHEOR11	5	HR	13.61	2.72		12.97	1.49		7.28	0.00		6.98	0.15	
2052	Odorhei	ODORH11	5	HR	14.65	0.47	0.60	11.38	1.09	0.60	7.20	0.96	0.60	5.73	0.23	0.60
2053	Miercurea Ciuc	MIERC11	5	HR	9.68	0.66	0.80	10.44	1.12	0.80	5.27	0.46	0.80	4.67	0.36	0.80
2054	Făgăuș Cetății	FAGUC11	5	HR	2.33	0.66		2.79	0.52		1.39	0.25		1.32	0.29	
2055	Ciceu	CICEU11	5	HR	0.73	0.41		0.58	0.32		0.41	0.16		0.56	0.33	
2056	Vaslobeni	VOSLO11	5	HR	0.73	0.41		0.58	0.32		0.41	0.16		0.56	0.33	
2057	Toplița	TOPLI11	5	HR	5.91	1.21		5.99	0.59		3.17	0.31		2.68	0.33	
2065	Tusnad	TUSNA11	5	HR	2.11	0.18		2.07	0.00		0.34	0.00		0.05	0.00	
2066	Vlahița	VLAHI11	5	HR	4.73	1.69		3.24	0.61		1.34	0.02		1.20	0.13	
2071	Balan	BALAN11	5	HR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2072	Olteul Micur	OLTUL11	5	HR	7.32	0.84		6.59	0.34		3.25	0.85		2.48	0.00	
2073	Tabara	TABAR11	5	HR	5.36	0.04		5.01	0.00		2.48	0.00		2.84	0.00	
2074	Homorod	HOMOR11	5	HR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2075	Tractorul Mc.	TRAMC11	6	HR	2.98	0.59		2.50	0.94		2.50	0.78		2.20	0.89	
2077	Cristurul Sec	CRISS11	5	HR	5.99	1.51		5.52	0.77		2.93	0.05		2.53	0.09	
2281	Bucin	BUCIN 11	5	HR	0.35	0.10		0.15	0.10		0.10	0.05		0.00	0.00	
2292	Borsec	BORSE11	5	HR	3.82	0.85		3.65	0.68		3.17	0.57		1.43	0.03	
1630	Pestis	PESTI11	4	HD												
1631	Pestis	PESTI12	4	HD												
1632	Brad	BRAD 11	4	HD	6.38	0.34		5.93	0.03		3.45	0.00		3.59	0.00	
1633	Orăstie	ORAST11	4	HD	9.14	0.81		8.25	0.05		5.67	0.00		4.78	0.00	
1634	Calan	CALAN11	4	HD	2.69	0.01		3.08	0.00		2.02	0.00		1.95	0.00	
1635	Decebal	DECEB11	4	HD	8.93	0.94		5.85	0.10		4.54	0.00		4.43	0.00	
1636	Deva	DEVA 11	4	HD	6.85	1.48		5.92	0.90		4.17	0.30		3.84	0.10	
1637	CFR Deva	CFDEV11	4	HD	1.19	0.43		1.14	0.31		2.00	0.22		2.94	0.30	
1638	Paulis	PAULI11	4	HD	0.45	0.01		0.59	0.01		0.44	0.00		0.40	0.00	
1639	Ciment Chiscadaga	CHISC11	4	HD	1.75	0.96		1.69	0.63		1.49	0.63		1.42	0.64	
1640	Laminoare B1-110	LAMIN11	4	HD	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1641	Laminoare B2-110	LAMIN12	4	HD	2.64	0.92		2.77	0.99		3.89	2.24		7.46	5.28	
1644	Teliuc	TELIU11	4	HD	0.40	0.00		0.39	0.01		0.29	0.00		0.29	0.00	
1645	Hunedoara Oras	HUNEO11	4	HD	7.94	1.34		8.22	1.10		4.79	0.90		4.89	0.89	
1646	Ghelar	GHELA11	4	HD	0.36	0.09		0.65	0.03		0.40	0.03		0.46	0.05	
1647	Hateg	HATEG11	4	HD	5.59	0.13		5.76	0.00		3.48	0.00		3.73	0.00	
1648	Pui CFR	CFPUI11	4	HD	1.59	1.40		3.50	2.90		0.44	0.15		3.18	2.17	
1649	Petrița B1-110	PETRI11	4	HD	2.86	0.70		4.09	0.49		3.15	0.39		3.55	0.58	
1650	Petrița B2-110	PETRI12	4	HD	5.86	1.01		4.90	0.77		2.98	0.48		3.02	0.48	
1651	Vulcan	VULCA11	4	HD	5.31	1.71		5.21	1.28		4.51	1.44		4.18	1.03	
1652	Petrosani CFR	CFPET11	4	HD	0.00	0.00		1.88	0.96		0.21	0.02		0.23	0.05	
1653	Petrosani Sud	PETRS11	4	HD	5.00	0.83		4.68	0.86		3.06	0.65		3.10	0.68	

1655	Oxigen	OXIGH11	4	HD	3.25	0.96		3.14	0.99		5.46	2.84		3.81	2.09	
1660	Rețezat	RETEZ11	4	HD	0.63	0.00		0.68	0.00		0.51	0.00		0.60	0.00	
1661	Otelarie	OTELH21	4	HD	70.00	4.00		70.00	4.00		70.00	4.00		72.00	-4.00	
1662	Caprișoara	CAPRI11	4	HD	3.84	0.13		3.65	0.00		2.75	0.00		2.88	0.00	
1663	Lupeni Sud	LUPEN11	4	HD	5.95	0.26		6.08	0.06		4.42	0.00		4.67	0.00	
1664	Uricani	URICA11	4	HD	1.63	0.00		1.90	0.00		1.39	0.00		1.22	0.00	
1666	Simeria	SIMER11	4	HD	6.98	0.13		5.25	0.00		3.46	0.00		3.46	0.00	
1667	Baru Mare	BARUM11	4	HD	0.83	0.00		1.02	0.02		0.63	0.00		0.51	0.00	
1668	Ilia	ILIA 11	4	HD	4.36	0.00		3.71	0.00		2.43	0.00		2.33	0.00	
1669	Aninoasa	ANISA11	4	HD	0.20	0.02		0.22	0.02		0.19	0.01		0.17	0.01	
1670	Arena Lupeni	ALUPE11	4	HD	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1671	IRUM Deva	IRUMD11	4	HD	6.83	0.33		8.30	0.08		3.59	0.00		2.61	0.00	
1672	Livezeni	LIVEZ11	4	HD	3.97	0.39		3.67	0.35		2.91	0.35		2.99	0.47	
1674	Baita	BAITA11	4	HD	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1675	Criscior	CRISC11	4	HD	1.72	0.14		1.88	0.03		1.18	0.00		1.25	0.00	
1676	Certej	CORAN11	4	HD	1.10	0.00		1.10	0.00		0.72	0.00		0.77	0.00	
1677	Petrosani Oras	PETRO11	4	HD												
1679	Lonea	LONEA11	4	HD	2.41	0.85		2.12	0.49		1.80	0.60		1.52	0.35	
1691	Mecanica Orastie	MORAS11	4	HD	2.56	0.08		2.32	0.00		1.64	0.00		1.08	0.00	
1693	CFR Cimpuri Surduc	SURDU11	4	HD	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1722	Oxigen HD.B2-110	OXIGH12	4	HD												
1724	Furnale Hd.B2-110	FURN12	4	HD												
1731	CHE Subcetate	CHSUBCE	4	HD	14.33	2.35		22.86	3.70		12.32	2.41		14.96	2.19	
563	Gura Ialomitei	GIALO12	2	IL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
582	Barbulesti	BARBU11	2	IL	1.10	0.10		1.70	0.00		1.20	0.00		1.00	0.00	
587	Bordusani	BORDU11	2	IL	1.20	0.00		1.40	0.00		0.80	0.00		0.80	0.00	
590	Bucsa	BUCSA11	2	IL	0.60	0.00		0.60	0.00		0.40	0.00		0.30	0.00	
593	Cazanesti	CAZAN11	2	IL	3.50	4.70		3.70	5.30		2.20	3.60		2.00	3.50	
611	Fetesti	FETES11	2	IL	5.70	0.80	0.00	6.20	0.00	0.00	3.80	0.00	0.00	3.83	0.00	0.00
612	CFR Fetesti	CFFET11	2	IL	2.10	0.80		0.60	0.00		2.90	0.00		0.40	0.00	
615	Gh. Doja	GHDOJ11	2	IL	1.50	0.30		1.40	0.00		0.80	0.00		0.70	0.00	
616	Gura Ialomitei	GIALO11	2	IL	0.80	0.30		1.40	0.20		0.90	0.20		0.40	0.00	
621	Hagiesti	HAGIE11	2	IL	1.80	0.00		2.00	0.00		1.40	0.00		1.40	0.00	
648	Rasi	RASI 11	2	IL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
653	Slobozia Nord	SLOBN11	2	IL	15.40	1.90	0.00	15.30	1.30	0.00	12.80	1.20	0.00	9.20	0.00	0.00
654	Slobozia Sud	SLOBS11	2	IL	6.41	3.10	0.00	6.25	3.03	0.00	3.94	1.91	0.00	3.47	1.68	0.00
655	Slobozia Sud	SLOBS12	2	IL	0.00	-0.40		0.20	-0.20		0.00	-0.20		0.10	0.00	
665	Tandarei	TANDA11	2	IL	7.90	1.10		9.00	1.20		6.70	1.60		6.20	1.30	
668	Urziceni	URZIC11	2	IL	10.10	2.50	0.00	10.60	1.30	0.00	7.60	1.10	0.00	7.00	0.90	0.00
896	Movilita	MOVIL11	2	IL	5.80	1.50		7.90	0.00		5.20	0.00		4.30	0.00	
62	Bularga II B2-110	BULAR12	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
63	SRA CFS2 B1-110	SCFS211	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
64	CET Iasi I B1-110	TIASI11	1	IS	0.24	0.39	0.00	0.36	0.41	0.00	0.32	0.36	0.00	0.43	0.00	0.00
65	CET Iasi II B2-110	TIASI12	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
66	Tatarasi B1-110	TATS11	1	IS	6.11	0.73	0.00	7.04	0.63	0.00	3.24	1.38	0.00	3.21	1.40	0.00
67	Laminor (IMI2) B1-110	LAMIA11	1	IS	0.90	0.00	0.00	0.83	0.00	0.00	0.27	0.00	0.00	0.55	0.00	0.00
68	Iasi sud B1-110	IASIS11	1	IS	11.20	2.60	0.00	10.60	1.80	0.00	6.60	0.70	0.00	5.70	0.30	0.00
70	SRA IMI B1-110	SRIMI11	1	IS	3.50	1.00	0.00	2.00	0.70	0.00	1.10	0.10	0.00	0.50	0.10	0.00
72	Tutora B1-110	TUTOR11	1	IS	3.43	0.20	0.00	3.49	0.04	0.00	2.03	0.18	0.00	1.20	0.20	0.00
73	Raducaneni B1-110	RADUC11	1	IS	2.70	0.60	0.00	2.40	0.60	0.00	1.60	0.25	0.00	1.70	0.50	0.00
74	SRA Ulei B1-110	SRULE11	1	IS	6.61	1.86	0.00	4.53	0.99	0.00	3.78	0.88	0.00	1.74	0.11	0.00
75	SRA Tehnoton B1-110	SRTEH11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
76	Breazu B1-110	BREA 11	1	IS	7.20	0.39	0.00	7.06	0.22	0.00	4.07	0.23	0.00	5.50	0.20	0.00
77	Trifesti B1-110	TRIFE11	1	IS	3.30	0.60	0.00	3.70	0.60	0.00	2.40	0.20	0.00	2.40	0.20	0.00
93	Vladeni B1-110	VLADE11	1	IS	2.80	0.60	0.00	2.80	0.60	0.00	1.50	0.30	0.00	1.50	0.30	0.00
94	Tibanesti B1-110	TIBAN11	1	IS	2.22	0.25	0.00	2.58	0.13	0.00	1.17	0.00	0.00	1.14	0.05	0.00
96	Comarna B1-110	COMA 11	1	IS	1.90	0.70	0.00	1.90	0.60	0.00	1.10	0.50	0.00	1.20	0.30	0.00
97	Gorban B1-110	GORBA11	1	IS	0.26	1.20	0.00	0.11	0.24	0.00	0.70	0.30	0.00	0.30	0.01	0.00

240	Sculeni (Is) B1-110	SCULE11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
250	Razboieni (Iasi) B1-110	RAZBO11	1	IS	0.31	3.33	0.00	0.44	2.47	0.00	1.91	1.98	0.00	4.33	5.53	0.00
253	Cetatuia B1-110	SOCOL11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
271	Dancu B1-110	DANCU11	1	IS	1.40	0.40	0.00	2.00	0.60	0.00	1.90	0.60	0.00	2.00	0.60	0.00
175	DELPHI	DELHP11	1	IS	9.93	2.76	0.00	8.75	2.14	0.00	8.77	2.02	0.00	5.91	0.73	0.00
2003	Baia Mare 2	BAIM211	5	MM	3.56	0.75	-	2.24	0.15		2.42	0.11		1.02	-0.25	
2004	Baia Mare 1	BAIM111	5	MM	5.36	1.20		4.00	0.54		2.48	0.42		2.77	0.51	
2005	Baia Mare 4	BAIM411	5	MM	16.84	1.66	0.75	14.72	0.18	0.75	8.64	0.15	0.00	7.72	-0.23	0.00
2006	Baia Mare 5	BAIM511	5	MM	22.42	1.57	2.40	22.15	0.25	2.40	13.63	0.64	0.00	12.29	0.23	0.00
2007	Targu Lapus	TGLAP11	5	MM	7.02	0.25	1.80	6.89	-0.48	1.80	4.11	0.46	0.00	3.80	0.21	0.00
2009	Somcuta	SOMCU11	5	MM	6.96	-0.51	1.80	7.65	-0.68	1.80	4.06	0.30	0.00	3.80	0.18	0.00
2010	Seini	SEINI11	5	MM	11.03	2.29	1.20	9.85	0.44	1.20	5.94	0.57	0.00	5.71	0.66	0.00
2013	Baia Sprie	BSPRI11	5	MM	1.71	0.16		1.99	0.11		1.13	-0.03		1.16	-0.01	
2015	Cavnic	CAVNI11	5	MM	1.98	0.79		2.26	0.93		1.40	0.93		1.47	1.13	
2018	Sighet	SIGHE11	5	MM	13.48	-0.06	2.70	13.46	-1.48	2.70	7.57	0.30	0.00	7.39	0.10	0.00
2019	Viseu	WISEU11	5	MM	10.39	-0.91	2.70	10.23	-1.78	2.70	6.17	0.03	0.00	6.23	-0.11	0.00
2020	Baia Borsa	BBORS11	5	MM	1.01	0.11		1.03	-0.01		0.71	-0.07		0.69	-0.08	
2021	Sighet CEIL	CEISI11	5	MM	14.94	4.59	0.90	12.58	2.75	0.90	6.99	1.27	0.00	3.87	0.12	0.00
2027	Ferneziu	FERNE11	5	MM	1.04	0.92		1.26	0.83		0.72	1.02		0.84	0.81	
2035	Horea	HOREA11	5	MM	1.50	0.49		1.13	0.32		1.01	0.27		0.36	0.15	
2036	Sasar	SASAR11	5	MM	7.28	0.52		6.87	0.20		4.73	-0.14		3.53	-0.87	
2039	Pietrosul	POSUL11	5	MM	5.15	0.59		5.02	0.22		2.96	-0.10		3.08	-0.09	
2258	Nistru	NISTR11	5	MM	4.97	0.57		4.93	0.04		3.41	-0.21		2.13	-0.59	
2241	Tocila Baiut	TOCBAI1	5	MM	0.26	-0.11		0.30	-0.15		0.17	-0.16		0.17	-0.16	
2300	Dumbravita	DVITA11	5	MM	4.28	2.60		4.20	2.50		4.09			3.72	2.00	
1001	Tr.Severin	TSECE11	3	MH	13.80	1.80	0.00	14.50	1.60	0.00	8.20	1.90	0.00	7.90	1.80	0.00
1002	Sant. Naval Drobeta	SNATS11	3	MH	5.40	2.00	0.00	3.60	1.50	0.00	2.60	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00
1003	Aeroport Drobeta	AERTS11	3	MH	5.47	3.00	0.00	5.95	3.00	0.00	3.61	2.00	0.00	3.52	2.00	0.00
1004	Gura Vaii	GVAII11	3	MH	0.90	0.40	0.00	0.90	0.40	0.00	0.50	0.20	0.00	0.50	0.20	0.00
1005	Vinju Mare	VINJU11	3	MH	3.40	1.00	0.00	3.90	1.00	0.00	2.30	0.50	0.00	2.40	0.50	0.00
1006	Burila	BURIL11	3	MH	1.65	0.50	0.00	1.98	0.50	0.00	1.35	0.30	0.00	1.41	0.30	0.00
1007	Tiganasi	TIGAN11	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1011	CCH Drobeta Tr. Severin	CCHTS11	3	MH	6.24	3.93	0.00	6.07	3.26	0.00	5.40	2.77	0.00	5.50	2.70	0.00
1012	Anvelope Drobeta Tr.Sev.	ANVTS11	3	MH	0.06	0.02	0.00	0.06	0.02	0.00	0.06	0.02	0.00	0.06	0.02	0.00
1014	Gruia	GRUIA11	3	MH	0.70	0.15	0.00	0.82	0.18	0.00	0.48	0.20	0.00	0.51	0.21	0.00
1015	Pristol	PRIST11	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1016	Cujmir	CUJMI11	3	MH	3.28	0.14	0.00	3.80	0.10	0.00	2.24	0.20	0.00	2.41	0.21	0.00
1017	Forje Drobeta Tr. Sev	FORTS11	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1018	Strehaia	STREH11	3	MH	3.94	0.15	0.00	4.34	0.10	0.00	2.76	0.10	0.00	2.94	0.14	0.00
1019	Armaturi	ARMTS11	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1020	Husnicioara	HUSNI11	3	MH	4.05	1.50	0.00	1.65	0.70	0.00	2.55	1.00	0.00	1.65	0.70	0.00
1022	Laminor Dr. T. Sev.	LAMTS11	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1323	Banovita	BANOV12	3	MH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1023	Banovita	BANOV11	3	MH	8.67	2.40	0.00	6.52	0.33	0.00	3.71	0.13	0.00	3.70	0.24	0.00
1024	ROMAG	ROMAG11	3	MH	0.30	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00
1047	CFR Valea Alba	CFVAA11	3	MH	0.30	0.10	0.00	0.40	0.10	0.00	1.20	0.10	0.00	6.20	3.30	0.00
2046	Sighisoara	SIGHI11	5	MS	18.16	3.20		17.75	2.43		13.51	2.94		10.85	1.71	
2047	Fintinele	FINTI11	5	MS	5.62	1.45		6.02	1.21		3.82	0.78		3.63	0.65	
2048	Fintinele	FINTI12	5	MS												
2049	Ungheni	UNGHE11	5	MS	10.00	2.00		8.00	1.00		6.00	1.00		6.00	1.00	
2050	Ungheni	UNGHE12	5	MS												
2058	Tirnaveni	TIRNA11	5	MS	9.01	0.47	1.76	9.82	0.61	1.82	5.99	0.01		5.89	0.07	
2059	Tirnaveni	TIRNA12	5	MS												
2061	Tirgu Mures	TGMUR11	5	MS	12.41	0.02		11.93	0.00		6.65	0.00		6.65	0.00	
2062	Reghin	REGHI11	5	MS	28.30	4.60	0.89	24.87	2.34	0.92	16.60	3.10	0.93	14.73	2.79	0.93
2063	Mureseni	MURES11	5	MS	13.00	0.02	2.19	11.23	0.00	1.38	7.64	0.00	1.39	6.17	0.00	1.46
2064	CIC Tg. Mures	CICTM11	5	MS	4.48	2.21		4.70	2.47		4.50	2.92		4.47	2.81	
2067	Baraj	BARAJ11	5	MS	7.52	0.05		7.36	0.43		4.42	1.11		4.24	1.14	

2068	Baraj	BARAJ12	5	MS	9.07	0.22		9.05	0.12		5.73	0.59		5.05	0.28	
2069	Ludus	LUDUS11	5	MS	9.44	0.69	0.42	9.95	0.71	0.84	5.90	0.53		5.91	0.54	
2070	Deda	DEDA 11	5	MS	0.07	0.13		0.03	0.13		0.13	0.11		0.15	0.10	
2076	Livezeni	LIVE 11	5	MS	19.52	3.34		20.51	2.19		10.82	0.33		11.00	0.66	
2078	Sovata	SOVAT11	5	MS	9.58	2.47		9.02	1.26		4.60	0.17		2.65	0.37	
2079	Mureni CFR	CFMUR11	5	MS												
2080	Danes	DANES11	5	MS	5.05	0.28		5.02	0.36		5.09	0.60		5.13	0.95	
2246	Corunca	CORUN11	5	MS												
2270	Rastolita	RASTO11	5	MS	2.42	0.87		2.09	0.70		1.11	0.38		1.70	0.72	
2282	Raciu B1-110	RACIU 11	5	MS	4.95	1.32		5.40	1.28		3.45	0.55		3.57	0.76	
2283	Band B1-110	BAND 12	5	MS												
2284	Band B2-110	BAND 12	5	MS	3.36	0.24		3.32	0.36		3.34	0.52		3.39	0.50	
2306	Sanpaul	SANP	5	MS	8.34	0.67	1.54	6.89	0.63	0.42	5.43	0.18	0.43	3.86	0.37	0.45
122	Dumbrava(SRA+CET Savi)	DUMB 11	1	NT	10.00	3.00	0.00	8.00	2.00	0.00	8.00	2.00	0.00	7.00	2.00	0.00
123	Roman	ROMAN11	1	NT	28.60	7.58	0.00	27.60	5.56	0.00	17.60	2.86	0.00	15.00	3.00	0.00
124	Tupilati B1-110	TUPIL11	1	NT	2.80	1.00	0.00	1.80	0.40	0.00	1.10	0.00	0.00	1.10	0.00	0.00
125	Ciritei B1-110	CIRIT11	1	NT	5.74	0.79	0.00	5.28	0.57	0.00	3.18	0.07	0.00	2.65	0.26	0.00
128	Stejaru B1-110	STEJA11	1	NT	5.00	1.00	0.00	5.00	0.00	0.00	2.00	1.00	0.00	8.00	2.00	0.00
130	Roznov B1-110	ROZNO11	1	NT	6.65	1.19	0.00	7.44	0.79	0.00	4.02	0.17	0.00	4.02	0.29	0.00
131	Sarata B1-110	SARAT11	1	NT	8.52	1.25	0.00	8.64	0.77	0.00	4.83	0.28	0.00	0.34	0.89	0.00
132	Piatra Neamt Cen. B1-110	PNEAC11	1	NT	5.53	0.28	0.00	5.77	0.27	0.00	3.16	0.43	0.00	3.06	0.33	0.00
133	Tg. Neamt B1-110	TGNEA11	1	NT	16.61	3.60	0.00	16.53	2.22	0.00	9.58	0.79	0.00	8.45	0.40	0.00
134	Izvoare B1-110	IZVOA11	1	NT	22.41	7.03	0.00	20.31	8.31	0.00	19.24	9.09	0.00	18.15	6.87	0.00
135	Poiana Teiului B1-110	PTIUL11	1	NT	3.59	0.73	0.00	3.44	0.37	0.00	1.98	0.15	0.00	2.05	0.15	0.00
247	Roman Vest B1-110	ROMAV11	1	NT	2.10	0.30	0.00	1.80	0.30	0.00	1.10	0.30	0.00	1.20	0.50	0.00
263	Roman Nord B1-110	ROM NR11	1	NT	3.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00
268	CFR Timisesti B1-110	CFTIM11	1	NT	0.99	1.50	0.00	0.00	1.18	0.00	0.42	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00
276	Sarata B2-110	SARAT12	1	NT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1170	SRA Al. Etapa 6-AT3	SRAE611	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1165	SRA Al. Etapa 6-AT4	SRAE611	3	OT	100.00	45.00		100.00	45.00		110.00	45.00		100.00	45.00	
1166	SRA Et 6-L3(Milcov)	SRAE612	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1167	Gradiste ST	GRAD 12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1168	Intrep. Al. Slatina	SRIAS21	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1169	Intrepr. Al. Slatina	SRIAS22	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1171	Gradiste SD Electrica	GRAD 11	3	OT	8.60	2.80	0.00	9.90	3.20	0.00	5.40	1.70	0.00	0.00	0.00	0.00
1172	IPC 1 Slatina-Milcov	IPC1S11	3	OT	5.66	1.68	0.00	5.38	1.54	0.00	5.44	1.46	0.00	5.51	1.64	0.00
1173	IPC 2 Slatina	IPC2S12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1174	IPA 1	IPA1 11	3	OT	8.09	1.73	0.00	8.23	0.92	0.00	6.16	1.72	0.00	7.25	1.24	0.00
1175	IPA 2 +SRA6AI(L 2)	IPA2 12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1176	Slatina Nord	SLATN11	3	OT	9.87	0.56	0.00	8.51	0.70	0.00	5.43	1.18	0.00	5.22	1.26	0.00
1177	IPTAPA	IPTAP11	3	OT	2.00	0.20	0.00	2.00	0.20	0.00	2.00	0.20	0.00	2.00	0.20	0.00
1178	Scornicesti	SCORN11	3	OT	8.91	2.00	0.00	9.57	1.34	0.00	6.83	0.49	0.00	6.45	0.33	0.00
1179	Draganesti Olt	DRAG11	3	OT	8.55	1.40	0.00	9.10	0.70	0.00	5.40	0.10	0.00	5.90	0.10	0.00
1180	CFR Draganesti Olt	CFDRO12	3	OT	0.50	0.2	0.00	1.10	0.40	0.00	1.50	0.60	0.00	1.10	0.40	0.00
1181	Caracal Sud	CARAS11	3	OT	9.12	1.11	0.00	9.20	0.57	0.00	6.26	0.05	0.00	6.26	0.05	0.00
1182	Vagoane Caracal	VAGOC11	3	OT	1.57	0.72	0.00	0.73	0.32	0.00	0.32	0.12	0.00	0.32	0.12	0.00
1183	Anvelope Caracal	ANVEC11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1184	Caracal Vest	CARAV11	3	OT	3.46	0.90	0.00	4.90	1.60	0.00	2.60	0.80	0.00	2.80	0.90	0.00
1185	Studina	STUD11	3	OT	3.17	0.37	0.00	3.90	0.27	0.00	2.37	0.02	0.00	2.30	0.01	0.00
1186	Corabia	CORAB11	3	OT	6.83	0.93	0.00	7.82	0.42	0.00	4.89	0.02	0.00	5.19	0.01	
1187	IFP Corabia	IFPCO11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1188	Celei	CELEI11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1189	Potelu	POTEL11	3	OT	1.87	0.39	0.00	1.93	0.09	0.00	0.84	0.16	0.00	0.84	0.16	0.00

1190	Bals	BALS11	3	OT	7.53	0.50	0.00	7.19	0.66	0.00	4.14	1.11	0.00	4.17	1.12	0.00
1191	Prelucrare IOB Bals	PRELB11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1192	Otelaria 1 IOB	OTE1B11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1194	Iancu Jianu	IANCU11	3	OT	1.60	0.19	0.00	1.93	0.27	0.00	1.03	0.36	0.00	1.03	0.36	0.00
1195	Icoana	ICOAN11	3	OT	5.30	2.26	0.00	6.49	1.78	0.00	4.29	1.41	0.00	4.02	1.36	0.00
1196	Curtisoara	CURTI11	3	OT	2.64	0.61	0.00	2.29	0.07	0.00	1.53	0.05	0.00	1.63	0.01	0.00
1197	Mamura	MAMUR11	3	OT	1.86	0.18	0.00	2.20	0.25	0.00	1.36	0.34	0.00	1.41	0.33	0.00
1280	SRP Caracal	SRPCA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1281	Caracal Nord	CARAN11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1282	SPA Farcasale	SPAFA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1283	Intr. de Tevi Slatina	ITSLA11	3	OT	7.10	2.84	0.00	6.70	2.68	0.00	7.90	3.16	0.00	7.60	3.04	0.00
1288	SPA Ipotesti	SPAIP11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1296	SPA Sprancenata	SPASP11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1304	Coteana	COTEA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1305	Milcov	MILCO11	3	OT	6.90	1.73	0.00	7.85	1.50	0.00	5.88	0.96	0.00	5.97	0.89	0.00
1330	Pirelli	PIREL1	3	OT	38.02	10.46	0.00	42.61	11.97	0.00	42.16	11.46	0.00	42.74	11.80	0.00
785	Azuga	AZUGA11	2	PH	2.90	0.70	0.00	1.90	0.60	0.00	1.70	0.40	0.00	1.70	0.40	0.00
786	Busteni	BUSTE11	2	PH	4.50	1.30	0.00	5.80	1.45	0.00	3.90	0.80	0.00	3.50	0.70	0.00
787	Sinaia	SINAI11	2	PH	6.50	2.00	0.00	7.06	1.62	0.00	4.43	1.13	0.00	4.36	1.18	0.00
788	Valea Larga	VLARG11	2	PH	8.96	1.53	0.00	11.84	2.58	0.00	12.50	3.75	0.00	3.91	0.65	0.00
789	Valea Larga	VLARG12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
790	Breaza	BREAZ11	2	PH	3.10	0.70	0.00	2.95	0.90	0.00	1.60	0.30	0.00	1.65	0.30	0.00
791	Cimpina	CIMPI11	2	PH	15.10	1.60	0.00	14.90	1.50	0.00	12.80	1.20	0.00	12.50	1.20	0.00
792	Doftana	DOFTA11	2	PH	10.70	3.10	0.00	12.95	3.50	0.00	6.00	1.00	0.00	5.80	0.90	0.00
793	Floresti	FLORE11	2	PH	9.40	2.50	0.00	8.90	2.20	0.00	3.00	1.50	0.00	3.20	1.60	0.00
794	IAV Floresti	IAVFL11A	2	PH	3.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.00	1.00	0.00	3.00	0.00	0.00
795	IAV Floresti	IAVFL11B	2	PH	3.00	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00	3.00	0.00	0.00	3.00	1.00	0.00
796	Baicoi	BAICO11	2	PH	6.50	1.30	0.00	5.30	0.80	0.00	2.90	0.40	0.00	2.90	0.40	0.00
797	Ploiesti Nord	PLOIN11	2	PH	25.30	3.90	0.00	26.50	3.70	0.00	19.20	1.40	0.00	19.30	1.20	0.00
798	Ploiesti Est	PLOIE11	2	PH	3.00	1.20	0.00	3.00	1.30	0.00	3.00	1.20	0.00	3.00	1.20	0.00
799	Ploiesti Sud	PLOIS11	2	PH	13.00	2.00	0.00	12.70	1.80	0.00	9.78	1.40	0.00	9.00	1.30	0.00
800	Scaieni	SCAEN11	2	PH	12.10	2.83	0.00	11.03	1.81	0.00	8.56	1.41	0.00	8.40	1.40	0.00
801	Scaieni	SCAEN12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
802	Valeni	VALEN11	2	PH	10.00	2.20	0.00	7.70	1.62	0.00	6.40	1.00	0.00	6.50	9.00	0.00
803	Plopeni	PLOPE11	2	PH	2.90	1.00	0.00	2.40	0.70	0.00	1.30	0.30	0.00	1.30	0.30	0.00
804	Valea Calugareasca	VICALU11	2	PH	8.60	0.85	0.00	5.31	0.66	0.00	3.09	0.38	0.00	3.00	0.35	0.00
805	RA Valea Calugareasca	RVCAL11	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
806	Mizil	MIZIL11	2	PH	14.30	2.60	0.00	11.00	1.70	0.00	5.70	0.60	0.00	5.50	0.50	0.00
807	CFR Mizil	CFMIZ11	2	PH	2.00	0.90	0.00	2.20	0.90	0.00	2.10	0.90	0.00	2.15	1.45	0.00
808	Brazi (1S)	BRAZI11S	2	PH				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
809	Brazi (2S)	BRAZI12S	2	PH				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
810	Brazi (SB)	BRAZI1SB	2	PH				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
811	GIP Ploiesti	GIPPL11	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
812	Columbia	COLUM11	2	PH	17.20	0.10	0.00	19.60	0.20	0.00	11.10	1.80	0.00	10.00	2.50	0.00
813	Postirnac	POSTI11	2	PH	5.20	1.00	0.00	5.70	0.40	0.00	2.50	0.20	0.00	2.50	0.20	0.00
814	Pleasa	PLEAS11	2	PH	0.94	0.24	0.00	0.44	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00
815	Berceni	BERCE11	2	PH	4.50	1.46	0.00	1.13	0.80	0.00	0.66	0.20	0.00	0.60	0.30	0.00
816	Teleajen	TELEA11	2	PH			0.00			0.00			0.00			0.00
817	Mineciu	MINEC11	2	PH	4.63	0.40	0.00	5.50	0.50	0.00	3.40	0.20	0.00	3.21	0.20	0.00
818	Vega	VEGA11	2	PH	12.48	1.38	0.00	12.20	0.42	0.00	8.1	0.14	0.00	7.74	0.21	0.00
819	Tatarani	TATNI11	2	PH	10.10	3.00	0.00	11.53	2.64	0.00	7.58	1.26	0.00			0.00
820	Urlati	URLAT11	2	PH	17.31	3.00	0.00	16.00	3.00	0.00	10.20	1.20	0.00	10.50	1.20	0.00
821	Baltesti	BALTE11	2	PH	5.60	1.40	0.00	2.60	1.00	0.00	1.80	0.50	0.00	1.80	0.40	0.00
822	Cauciuc Brazi	CAUCB11	2	PH			0.00			0.00			0.00			0.00
823	U Petrom	UPETR11	2	PH	0.50	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
862	Comarnic	COMAR11	2	PH	7.40	2.50	0.00	4.80	2.30	0.00	1.40	0.20	0.00	2.25	0.80	0.00
865	IUM Filipesti	IUMFI11	2	PH			0.00			0.00			0.00			0.00
866	Rafinaria Teleajen	RTELE11	2	PH	21.00	12.00	0.00	20.00	10.00	0.00	20.00	10.00	0.00	21.40	9.40	0.00

867	Rafinarie Teleajen B2-110	PTELE11	2	PH	6.00	3.00	0.00	6.30	5.00	0.00	7.40	5.20	0.00	8.40	3.60	0.00
868	Ploiesti Crang	PLCRANG	2	PH	27.48	2.97	0.00	22.64	2.26	0.00	19.70	2.00	0.00	19.50	2.00	0.00
884	Olteni	OLTE 11	2	PH	8.60	2.40	0.00	7.70	2.40	0.00	6.50	2.00	0.00	6.00	1.50	0.00
901	Dezvolt.rafin. Brazi	DRAFB11	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
902	Negoiesti	NEGO 11	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
940	Ploiesti Nord B2-110	PLOIN12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
941	GIP Brazi B2-110	GIPPL12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
942	Urlati B2-110	URLAT12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
943	Cauciuc Brazi B2-110	CAUCB12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
945	Petroch.Teleajen B1-110	PTELE11	2	PH	7.00	2.00	0.00	7.00	1.00	0.00	7.00	2.00	0.00	7.00	2.00	0.00
946	Petroch.Teleajen B2-110	PTELE12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
947	PETROBRAZI	PETRO	2	PH	40.20	0.00	0.00	39.40	0.00	0.00	39.90	0.00	0.00	40.20	0.00	0.00
980	Movila vulpii	Movilav	2	PH	16.90	3.60	0.00	15.10	2.78	0.00	11.50	1.60	0.00	6.75	0.18	0.00
992	CFR Ploiesti Vest	CFRPLV	2	PH										0.70		
993	Ciorani	CIORAN	2	PH												
2011	Satu Mare 1	SATM111	5	SM	11.30	1.80	2.40	9.30	2.60	2.40	5.10	3.10	0.00	5.00	0.90	0.00
2012	Turt	TURT 11	5	SM	3.60	0.40	0.00	4.30	0.40	0.00	2.30	0.00	0.00	2.10	0.40	0.00
2014	Vetis	VETIS11	5	SM	12.40	3.20	0.00	11.00	2.00	0.00	8.00	1.00	0.00	7.00	1.00	0.00
2016	Carei	CAREI11	5	SM	8.40	1.40	2.40	7.90	0.60	2.40	4.30	0.10	0.00	3.60	0.30	0.00
2017	Tasnad	TASNA11	5	SM	5.30	0.90	1.20	5.30	0.50	1.20	3.00	0.10	0.00	2.90	0.10	0.00
2025	Satu Mare 2	SATM211	5	SM	10.50	3.10	0.00	9.10	2.20	0.00	5.30	1.10	0.00	4.60	1.00	0.00
2033	Abator Satu Mare	ABASM11	5	SM	7.20	0.90	1.20	6.70	0.60	1.20	5.40	0.50	0.00	3.00	0.40	0.00
2034	Carei Unio	UNIOC11	5	SM	7.40	1.70	1.20	6.70	0.90	1.20	4.50	0.60	0.00	2.90	0.20	0.00
2037	Negresti	NEGR 11	5	SM	8.70	0.40	2.40	9.10	0.90	2.40	6.20	1.60	0.00	5.40	1.30	0.00
2040	Carpati Satu Mare	CARSM11	5	SM	15.60	0.40	1.20	15.90	0.60	1.20	9.00	1.00	0.00	7.40	1.90	0.00
2291	Satu Mare 5	SATUM511	5	SM	6.30	2.20	0.00	5.60	1.90	0.00	5.50	1.00	0.00	2.50	0.20	0.00
2008	Jibou	JIBOU11	5	SJ	10.80	2.00	0.00	10.90	0.90	0.00	6.10	0.30	0.00	6.00	0.00	0.00
2022	Sarmasag	SARMA11	5	SJ	3.60	0.40	0.00	4.30	0.30	0.00	2.20	0.10	0.00	2.10	0.20	0.00
2023	Simleu	SIMLE11	5	SJ	11.60	1.60	0.00	11.10	0.60	0.00	6.80	0.00	0.00	6.40	0.10	0.00
2024	Zalau	ZALAU11	5	SJ	10.10	0.50	0.00	8.50	0.80	0.00	4.80	1.60	0.00	4.80	1.60	0.00
2028	Cehu Silvaniei	CEHUS11	5	SJ	5.90	2.00	0.00	5.40	0.79	0.00	3.50	0.49	0.00	2.30	0.09	0.00
2029	Porolissum	POROL11	5	SJ	7.80	0.20	0.00	8.30	0.39	0.00	4.30	1.19	0.00	4.20	1.29	0.00
2031	Tevi Zalau	TEVIZ11	5	SJ	14.70	3.00	0.00	12.40	1.00	0.00	13.60	1.70	0.00	12.30	1.80	0.00
2032	Anvelope	ANVEL11	5	SJ	6.90	2.30	0.00	6.50	1.90	0.00	5.10	1.80	0.00	5.00	1.60	0.00
2038	Salaj	SALAJ11	5	SJ	4.30	0.30	0.00	3.40	0.40	0.00	2.00	0.60	0.00	1.90	0.70	0.00
2290	Micheline Zalau	MICHE11	5	SJ	8.30	0.70	0.00	8.80	0.50	0.00	8.80	0.60	0.00	9.00	0.40	0.00
2154	Dumbraveni	DVENI11	5	SB	3.59	-0.80	0.00	4.15	-0.07	0.00	2.50	0.00	0.00	2.51	0.00	0.00
2157	Sibiu Sud	SIBIS11	5	SB	13.13	2.31	0.00	13.58	1.95	0.00	11.69	1.57	0.00	7.54	0.00	0.00
2158	Sibiu Sud	SIBIS12	5	SB	13.54	1.72	0.00	13.01	0.02	0.00	7.16	0.00	0.00	6.56	0.00	0.00
2159	Sibiu Nord	SIBIN11	5	SB	26.04	-3.08	1.28	28.68	-3.30	1.28	17.27	-1.53	0.00	13.70	-3.05	0.00
2160	Aeroport Sibiu	AEROS11	5	SB	30.96	5.97	1.21	30.70	5.18	1.21	25.72	5.22	0.00	16.66	-0.05	0.00
2161	Orlat	ORLAT11	5	SB	7.92	2.63	0.00	8.98	2.24	0.00	5.43	1.12	0.00	4.97	0.61	0.00
2164	Cisnadie	CISNA11	5	SB	7.18	-0.81	2.20	6.03	-1.99	2.21	2.61	-0.62	0.00	2.39	-0.80	0.00
2165	Mirsa	MIRSA11	5	SB	4.84	-0.19	1.10	4.24	-0.88	1.11	2.13	-0.37	0.00	2.06	-0.27	0.00
2166	Cirtisoara	CIRTI11	5	SB	0.85	0.71	0.00	0.59	0.65	0.00	0.70	0.69	0.00	0.50	0.79	0.00
2168	Copsa Mica	COPSM11	5	SB	3.54	0.39	0.00	3.83	0.19	0.00	2.33	-0.15	0.00	2.38	-0.19	0.00
2169	Medias	MEDIA11	5	SB	13.23	1.19	1.20	12.28	0.20	1.20	7.39	-0.86	0.00	7.33	-0.99	0.00
2179	Aurel Vlaicu Medias	AVLAI11	5	SB	6.17	-0.05	0.00	5.72	-0.11	0.00	3.65	-0.32	0.00	3.19	-0.42	0.00
2180	Agnita	AGNIT11	5	SB	4.92	-1.08	1.30	4.33	-1.59	1.30	2.93	-0.67	0.00	2.89	-0.71	0.00
2184	SR Copsa Mica	SRCOP11	5	SB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2187	Independenta Sibiu	INDEP11	5	SB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2190	Micasasa CFR	CFMIC11	5	SB	0.79	0.28	0.00	0.26	0.00	0.00	0.17	-0.04	0.00	0.15	-0.01	0.00
2191	CFR Dumbraveni	CFDUM11	5	SB	0.74	0.24	0.00	0.95	0.26	0.00	0.13	0.00	0.00	0.25	0.10	0.00
2192	Dumbrava	DUMVA11	5	SB	14.08	-1.88	2.54	15.90	-1.27	2.55	9.00	-1.64	0.00	8.85	-1.14	0.00
2060	Miercurea Sibiului	MiercSib	5	SB	0.12	0.09	0.00	0.12	0.09	0.00	0.09	0.07	0.00	0.09	0.07	0.00
1	Suceava 110 kV B1-110	SUCEA11	1	SV	7.70	2.20	0.00	8.20	0.90	0.00	5.10	0.30	0.00	5.00	0.30	0.00
2	Suceava 110 kV B2-110	SUCEA12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Tricotaje RA B1-110	TRICO11	1	SV	10.00	1.00	0.00	10.00	0.00	0.00	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00

4	Mirauti B1-110	MIRAU11	1	SV	6.74	0.10	0.00	6.72	0.41	0.00	3.45	0.67	0.00	3.00	1.12	0.00
5	Combinat Suceava B1-110	COMSV11	1	SV	7.00	3.00	0.00	7.00	2.00	0.00	5.00	1.00	0.00	4.00	1.00	0.00
6	Itcani B1-110	ITCAN11	1	SV	9.49	1.24	0.00	10.24	0.43	0.00	5.68	0.40	0.00	5.45	0.35	0.00
7	Automecanica B1-110	AUTSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	CFR - Itcani B1-110	CFITC11	1	SV	1.19	0.25	0.00	1.18	0.36	0.00	1.73	0.05	0.00	0.66	0.56	0.00
9	Combinat - Itcani B1-110	COMIT11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Conexiuni Suceava B1-110	CONSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	Radiatoare B1-110	RADSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Burdujeni B1-110	BURDU11	1	SV	3.00	0.31	0.00	3.25	0.46	0.00	1.60	0.72	0.00	1.60	0.75	0.00
17	Falticeni B1-110	FALT11	1	SV	16.95	0.45	0.00	15.95	0.72	0.00	9.96	1.64	0.00	11.14	1.52	0.00
18	Pal Falticeni B1-110	PFALT11	1	SV	4.29	0.24	0.00	4.35	0.09	0.00	2.25	0.46	0.00	2.28	0.40	0.00
19	Mirauti B2-110	MIRAU12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	Frasin B2-110	FRASI12	1	SV	7.02	1.54	0.00	6.86	0.33	0.00	3.93	0.78	0.00	4.07	0.89	0.00
21	Barnar B1-110	BARNA11	1	SV	1.20	0.60	0.00	0.80	0.40	0.00	0.90	0.50	0.00	1.00	0.50	0.00
22	Cimpulung Mold. B1-110	CLMOL11	1	SV	7.27	2.23	0.00	7.92	1.10	0.00	5.42	0.43	0.00	5.01	0.56	0.00
30	Dolhasca - CFR B1-110	CFDOL11	1	SV	0.34	0.62	0.00	0.52	0.66	0.00	0.36	0.98	0.00	0.65	0.52	0.00
31	Vatra Dornei B1-110	VDORN11	1	SV	9.90	0.83	0.00	9.20	0.55	0.00	5.62	1.69	0.00	1.66	1.08	0.00
33	Veresti B1-110	VERES11	1	SV	6.87	0.02	0.00	7.17	0.33	0.00	3.87	0.02	0.00	3.59	0.00	0.00
34	Solca B1-110	SOLCA11	1	SV	4.51	0.85	0.00	5.05	0.53	0.00	2.34	0.00	0.00	2.33	0.00	0.00
35	Radauti B1-110	RADAU11	1	SV	14.68	1.83	0.00	14.45	2.32	0.00	8.17	1.04	0.00	7.78	0.83	0.00
36	Siret B1-110	SIRET11	1	SV	4.21	0.30	1.20	4.48	0.63	1.20	2.46	0.11	0.00	2.34	0.08	0.00
37	Tarnita (Sv) B1-110	TARSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	Iacoveni B1-110	IACOB11	1	SV	0.80	0.20	0.00	1.30	0.30	0.00	0.60	0.10	0.00	0.50	0.00	0.00
39	Delnita B1-110	DELNI11	1	SV	1.50	0.30	0.00	1.50	0.30	0.00	0.90	0.20	0.00	0.90	0.20	0.00
230	Vicov (Sv) B1-110	VICOV11	1	SV	7.52	1.05	0.00	7.97	0.15	0.00	3.78	0.45	0.00	3.50	1.00	0.00
231	Dolhasca (Sv) B1-110	DOLHA11	1	SV	3.80	0.37	0.00	4.36	0.75	0.00	2.34	0.30	0.00	2.29	0.39	0.00
235	Gura Humorului B1-110	GURAH11	1	SV	7.65	1.25	0.00	7.93	1.01	0.00	5.70	1.56	0.00	5.81	1.60	0.00
249	Rulmentul (Sv) B1-110	RULMS11	1	SV	1.84	0.00	0.00	1.09	0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.45	0.00	0.00
255	Paltinoasa (Sv) B1-110	PALTI11	1	SV	0.44	0.44	0.00	0.88	0.88	0.00	0.44	0.44	0.00	0.88	0.88	0.00
262	Pojorita B1-110	POJOR11	1	SV	0.00	0.00	0.00	1.76	0.44	0.00	0.44	0.88	0.00	1.32	0.44	0.00
264	CFR Cosna B1-110	COSNA11	1	SV	1.32	0.88	0.00	0.88	0.00	0.00	0.44	0.00	0.00	0.88	0.00	0.00
265	E.Hurmuzachi B1-110	HURRD11	1	SV	2.92	0.13	0.00	2.73	0.33	0.00	1.48	0.47	0.00	1.45	0.46	0.00
273	Tricotaje Suceava B2-110	TRICO12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
274	Combinat Suceava B2-110	COMSV12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
299	MIRAUTI Itcani B1-110	MIRIT11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
301	EGGER (Sv) B1 110	EGGER11	1	SV	8.13	2.40	0.00	8.36	2.26	0.00	7.81	2.13	0.00	7.78	1.88	0.00
577	ALEXANDRIA	ALEXA11	2	TR	3.20	0.20	0.00	3.10	0.10	0.00	2.20	0.11	0.00	2.00	0.14	0.00
580	AMONIC	AMONI11	2	TR	0.30	0.20	0.00	0.30	0.20	0.00	0.40	0.20	0.00	0.20	0.20	0.00
581	AZOT	AZOT 11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
585	BOGDANA	BOGDA11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
586	BLEJESTI	BLEJE11	2	TR	2.70	1.00	0.00	2.90	0.90	0.00	2.60	0.90	0.00	2.70	1.00	0.00
597	CONTESTI + BUJORU	CONBU11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
600	CIUPERCENI	CIUPE11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
601	DRAGANESTI VL.	DRVCU11	2	TR	1.30	0.10	0.00	1.50	0.10	0.00	0.90	0.10	0.00	1.00	0.10	0.00
622	HIRLESTI	HIRLE11	2	TR	4.00	0.40	0.00	4.80	0.30	0.00	3.00	0.13	0.00	2.80	0.22	0.00
633	MAGURA	MAGUR11	2	TR	10.70	0.10	0.00	11.30	0.40	0.00	6.70	0.70	0.00	6.70	0.50	0.00
635	OLT	OLT 11	2	TR	2.40	0.30	0.00	2.00	0.10	0.00	1.28	0.11	0.00	1.12	0.23	0.00
639	PORT ZIMNICEA	PZIMN11	2	TR	1.20	0.10	0.00	1.00	0.10	0.00	0.64	0.11	0.00	0.66	0.10	0.00
646	PIRITE	PIRIT11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
649	ROSIORI	ROSI11	2	TR	9.40	0.50	0.00	9.70	0.20	0.00	5.90	0.30	0.00	6.20	0.22	0.00
650	CFR ROSIORI	CFROS11	2	TR	1.30	0.60	0.00	3.40	1.14	0.00	0.95	0.22	0.00	0.93	0.29	0.00
651	RULMENTUL	RULM 11	2	TR	10.30	2.80	0.00	9.70	3.00	0.00	6.11	1.30	0.00	2.90	0.30	0.00
656	SYBETRA	SIBET11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
658	SEGARCEA DEAL	SEGAD11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
674	VIISOARA	VIIS 11	2	TR	1.10	0.30	0.00	1.20	0.20	0.00	0.63	0.09	0.00	0.68	0.08	0.00
669	VIDELE	VIDE11	2	TR	4.70	0.56	0.00	5.30	0.40	0.00	3.55	0.25	0.00	3.70	0.29	0.00
670	CFR VIDELE	CFVID11	2	TR	2.90	3.82	0.00	2.90	3.41	0.00	0.09	0.09	0.00	1.40	2.30	0.00
671	VEDEA	VEDEA11	2	TR	5.90	0.10	0.00	5.40	0.50	0.00	3.10	0.80	0.00	2.70	0.90	0.00

675	VIISOARA RA	RAVII11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
676	ZIMNICEA	ZIMN11	2	TR	4.00	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00	3.00	1.00
743	POIANA	POIANA11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
751	PANCIU	PANCIU11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
887	TR.MAGURELE	TRMAG13	2	TR	5.50	0.70	0.00	6.30	0.80	0.00	3.20	0.50	0.00	3.30	0.50
888	PREAJBA	PREAJ11	2	TR	4.00	1.20	0.00	4.40	1.00	0.00	3.20	1.00	0.00	3.30	1.00
894	TRAIANU	TRA1 11	2	TR	5.40	0.30	0.00	5.90	0.10	0.00	3.50	0.18	0.00	3.60	0.20
899	VIDELE VEST 1	VIDEV11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
916	VIDELE VEST 2	VIDEV12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
938	RULM. ALEXANDRIA	RULMA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
939	VEDEA	VEDEA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
948	ALEXANDRIA	ALEXA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1520	Cetate	CETA 11	4	TM	12.19	0.06		12.23	0.06		7.29	0.00		7.62	0.00
1521	Dumbravita	DVITA11	4	TM	19.44	0.12		19.80	0.00		12.12	0.00		11.88	0.00
1522	Bucovina	BUCOV11	4	TM	22.60	1.80		23.25	1.35		16.85	1.10		13.45	0.10
1523	Padurea Verde	PVERD11	4	TM	22.21	0.19		22.27	0.00		16.38	0.00		14.46	0.00
1524	IM Timisoara	IMT 11	4	TM											
1525	Musicescu	MUSIC11	4	TM	11.05	0.00		12.45	0.00		7.07	0.00		7.15	0.00
1526	Fratelia	FRATE11	4	TM	39.12	2.69		39.11	1.34		24.76	0.26		21.02	0.00
1527	Freidorf	FREID11	4	TM	11.97	4.07		9.55	2.06		9.07	2.35		6.83	1.38
1528	Victoria	VICTO11	4	TM	24.88	1.80		23.36	1.12		17.10	0.60		15.26	0.07
1529	Azur	AZUR 11	4	TM	7.82	2.33		5.70	1.20		4.28	1.03		2.73	0.36
1530	Giulvaz	GIULV11	4	TM											
1531	Gataia	GATAI11	4	TM	3.31	0.41		3.74	0.12		2.02	0.02		2.28	0.00
1532	Deta	DETA 11	4	TM	7.72	0.00		9.52	0.00		6.25	0.00		4.78	0.00
1533	Ortisoara	ORTIS11	4	TM	4.77	0.64		5.06	0.16		3.36	0.03		3.04	0.00
1534	Calacea	CALAC11	4	TM	0.61	0.12		0.82	0.15		0.63	0.14		0.88	0.15
1535	Satchinez	SATCH11	4	TM	7.30	1.22		7.10	0.70		4.77	0.35		3.84	0.00
1536	Carpinis	CARPI11	4	TM	5.44	0.00		5.82	0.00		3.58	0.00		3.74	0.00
1537	Jimbolia	JIMBO11	4	TM	5.70	1.40		4.70	1.20		2.30	0.30		1.50	0.00
1538	Lovrin	LOVRI11	4	TM	5.66	0.93		5.95	0.42		3.78	0.06		4.00	0.10
1539	Sinnicolaul Mare	SINIM11	4	TM	10.85	0.00		11.64	0.00		8.11	0.00		5.54	0.00
1540	Buzias	BUZIA11	4	TM	5.88	0.45		5.87	0.00		3.67	0.00		3.71	0.00
1541	Lugoj	LUGOJ11	4	TM	13.92	1.68		13.80	0.24		10.44	0.00		8.88	0.00
1542	Lugoj	LUGOJ12	4	TM											
1543	IURT	IURT 11	4	TM	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
1544	IURT	IURT 12	4	TM	9.41	0.43		9.07	0.00		5.91	0.00		5.60	0.00
1545	Faget	FAGET11	4	TM	7.06	0.83		7.57	0.02		4.57	0.00		4.36	0.00
1548	CFR Lugoj	CFLUG11	4	TM	0.54	0.14		0.09	0.02		0.36	0.25		0.02	0.00
1549	CFR Ghiroda	CFGHI11	4	TM	1.62	0.31		1.13	0.19		0.00	0.00		0.40	0.00
1550	CFR Ortisoara	CFORT11	4	TM	0.39	0.15		0.42	0.11		0.04	0.00		0.79	0.07
1566	Nadrag	NADRA11	4	TM	0.36	0.12		0.36	0.09		0.21	0.06		0.24	0.06
1590	Sacalaz	SACAL11	4	TM											
1594	Timisoara	TIMIS11	4	TM											
1698	CET Timisoara	TTIMI11	4	TM	1.10	0.60		0.60	0.40		0.40	0.20		0.40	0.20
1712	Venus Timisoara	VENUS11	4	TM	8.30	0.00		10.10	0.00		6.15	0.00		5.80	0.00
1730	Continental	CONTI11	4	TM	16.80	3.50		16.10	3.20		14.20	2.40		14.00	2.10
687	Tulcea Vest	TULCV11	2	TL	0.60	0.20		1.00	0.20		0.80	0.20		0.60	0.00
688	Tulcea Vest	TULCV12	2	TL	4.00	0.40		4.40	0.40		1.20	0.00		0.20	0.00
704	Topologu	TOPOL11	2	TL	0.74	0.00		0.48	0.00		0.33	0.00		0.10	0.00
705	Baia	BAIA 11	2	TL	3.02	0.50		3.35	0.00		2.90	-0.63		1.20	0.00
713	Zebil	ZEBIL11	2	TL	1.86	1.40		2.80	1.50		1.23	1.10		1.04	0.50
717	Alumina Tulcea	ALUMT1A	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
718	Alumina Tulcea	ALUMT1B	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
719	Tulcea Oras	TULCO11	2	TL	10.18	-1.28		10.53	-1.43		6.00	-1.80		6.10	-1.78
720	Feroaliaje	FERO111	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
721	Macin	MACIN11	2	TL	5.56	0.58		5.19	0.15		2.74	-0.20		2.76	-0.28
722	Crisan	CRISA11	2	TL	2.95	0.98		3.40	1.00		2.30	1.15		2.30	1.20

723	Sarinasuf	SARIN11	2	TL	1.43	1.08		1.43	0.00		1.10	0.00		0.90	0.00
733	6 Martie	6MART11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
739	Traianu	TRAIA11	2	TL	1.30	0.00		1.75	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
740	Marmura Tulcea	MARMT11	2	TL	7.70	-1.33		7.90	-1.85		4.80	-2.30		5.03	-1.90
741	S.N. Tulcea	SNAVT11	2	TL	9.60	3.18		4.53	1.68		4.08	1.13		2.38	0.93
742	Isaccea	ISACC11	2	TL	1.50	0.00		2.63	0.00		1.73	0.00		1.35	0.70
759	Feroaliaje	FERO211	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
763	Ostrov	OSTRO11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
766	Babadag	BABAD11	2	TL	3.53	0.00		2.96	0.00		2.56	0.00		2.80	-1.58
768	RA Zebil	RZEBI11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
775	Cismeaua Noua	CISME11	2	TL	2.73	4.70		4.65	7.65		6.65	10.40		4.70	6.23
777	SPA Ostrov	SPAOS11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
778	SRP1 Ostrov	SRP1O11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
779	SRP2 Ostrov	SRP2O11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
780	Sulina	SULIN11	2	TL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
78	Delea B1-110	DELEA11	1	VS	3.41	0.37	0.00	3.75	0.52	0.00	1.90	0.78	0.00	1.84	0.79
79	Vaslui B1-110	VASLU11	1	VS	7.46	0.15	0.00	8.09	0.19	0.00	4.63	0.77	0.00	3.87	1.35
80	Munteni I B1-110	MUNTE11	1	VS	7.20	1.50	0.00	7.00	1.00	0.00	4.10	0.00	0.00	3.70	0.00
81	Munteni II B2-110	MUNTE12	1	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
83	Stanilesti B1-110	STANI11	1	VS	1.42	0.24	0.00	1.90	0.28	0.00	0.97	0.09	0.00	0.94	0.09
84	Vetrisoia B1-110	VETRI11	1	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
85	Husi B1-110	HUSI 11	1	VS	7.77	0.31	0.00	6.78	0.88	0.00	3.86	1.49	0.00	3.59	1.30
86	Rediu B1-110	REDIU11	1	VS	2.30	0.20	0.00	1.80	0.20	0.00	1.30	0.20	0.00	1.00	0.50
87	Negresti B1-110	NEGRE11	1	VS	5.59	1.18	0.00	6.60	0.83	0.00	3.47	0.17	0.00	3.50	0.26
88	Birlad B1-110	BIRLA11	1	VS	9.05	0.28	0.00	9.09	0.18	0.00	5.04	0.98	0.00	5.12	1.01
89	SRA IR Birlad B1-110	SRBIR11	1	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
90	Simila B1-110	SIMIL11	1	VS	1.00	2.00	0.00	0.75	2.00	0.00	0.44	1.70	0.00	0.80	2.00
91	Murgeni B1-110	MURGE11	1	VS	2.88	0.49	0.00	3.17	0.31	0.00	1.67	0.14	0.00	1.64	0.12
92	Cring Is. B1-110	CRINI11	1	VS	8.40	0.72	0.00	8.28	1.28	0.00	4.63	1.73	0.00	4.49	1.76
95	Rosiesti B1-110	ROSIE11	1	VS	4.04	1.26	0.00	3.90	0.88	0.00	2.73	0.47	0.00	1.69	0.00
242	CT Vaslui B1-110	CTVAS11	1	VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243	Falciu B1-110	FALCI11	1	VS	1.22	0.25	0.00	1.24	0.20	0.00	0.73	0.15	0.00	0.69	0.14
1199	Traian	TRAIN11	3	VL	2.80	0.40	0.00	3.00	0.40	0.00	2.00	0.30	0.00	1.80	0.20
1200	Petrochimie Stuparei	PETST11	3	VL	6.00	1.00	0.00	6.00	1.00	0.00	6.00	1.00	0.00	6.00	1.00
1201	Petrochimie Raureni	PCHRI11	3	VL	5.00	1.00	0.00	4.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00
1202	Amine CET Govora	AMCET11	3	VL	1.80	0.80	0.00	1.90	1.10	0.00	1.90	1.30	0.00	2.00	1.30
1203	Amine Raureni	AMIRI11	3	VL	1.00	1.00	0.00	1.00	1.00	0.00	1.00	1.00	0.00	1.00	1.00
1204	Soda Stuparei	SODST11	3	VL	0.50	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.40	0.00
1205	Soda Raureni	SODRI11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1206	Cazanesti	CAZA 11	3	VL	8.40	2.70	0.00	7.20	2.40	0.00	4.60	1.40	0.00	4.10	1.30
1207	IUCF Rm. Valcea	IURMV11	3	VL	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60
1208	Ramnicu Valcea Nord	RVILN11	3	VL	18.20	1.70	0.00	17.10	0.60	0.00	10.40	1.40	0.00	8.60	1.20
1209	Ramnicu Valcea Sud	RVILS11	3	VL	18.90	1.50	0.00	19.80	0.90	0.00	12.50	0.80	0.00	11.10	1.30
1210	Marcea	MARCE11	3	VL	8.80	1.80	0.00	8.70	1.40	0.00	6.20	0.70	0.00	6.10	0.80
1211	Dragasani	DSANI11	3	VL	8.30	2.70	0.00	9.00	3.00	0.00	5.00	1.90	0.00	4.60	1.70
1212	Dragasani	DSANI12	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1213	Ladesti	LADES11	3	VL	1.60	0.10	0.00	1.90	0.30	0.00	1.00	0.10	0.00	1.00	0.10
1214	Berbesti	BERBE11	3	VL	2.90	0.40	0.00	2.90	0.60	0.00	3.70	2.10	0.00	1.90	0.60
1215	Alunu	ALUNU11	3	VL	1.50	0.30	0.00	2.40	1.40	0.00	3.50	1.40	0.00	0.70	0.10
1216	Horezu	HOREZ11	3	VL	6.00	0.60	0.00	6.40	0.50	0.00	3.10	0.30	0.00	3.90	0.30
1217	Jiblea	JIBLE11	3	VL	3.30	0.20	0.00	4.60	0.30	0.00	2.60	0.30	0.00	2.70	0.30
1219	Brezoi	BREZO11	3	VL	2.20	0.30	0.00	2.30	0.50	0.00	1.30	0.50	0.00	1.20	0.40
1271	Balcesti	BALCE11	3	VL	3.20	0.50	0.00	3.70	0.20	0.00	2.20	0.20	0.00	1.90	0.10
1262	Bradisor-Trafo	BRADSTR	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1143	Jidoaia	JIDOA11	3	VL	36.00	0.00	0.00	36.00	0.00	0.00	36.00	0.00	0.00	36.00	0.00
1144	Balintru Lotru Aval	BALIN11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1151	Petrimanu	PTRIM11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1320	Platforma Govora	PLATFGOV	3	VL	45.00	20.00		45.00	20.00		45.00	20.00		45.00	20.00

114	Adjud B1-110	ADJUD11	1	VN	6.00	1.60		6.00	0.90		4.00	0.20		7.30	1.40
136	Vidra B1-110	VIDRA11	1	VN	6.00	0.60		6.70	1.20		3.90	0.80		4.20	1.50
137	Gugesti B1-110	GUGES11	1	VN	7.20	1.80		9.80	1.70		5.20	0.90		5.30	1.10
138	Focsani Nord B1-110	FOCSA11	1	VN	7.00	0.10		6.00	0.10		4.00	0.00		4.60	0.10
139	Vulture B1-110	VULTU11	1	VN	2.70	0.30		2.80	0.30		1.50	0.10		1.50	0.10
140	Marasesti B1-110	MARAS11	1	VN	5.40	0.80		7.10	0.30		4.40	0.20		4.30	0.10
141	Focsani Vest B1-110	FOCSV11	1	VN	7.90	1.50		8.00	0.80		4.70	0.60		4.60	0.20
237	Tataranu B1-110	TATARN11	1	VN	1.80	0.40		1.90	0.20		1.30	0.10		1.20	0.20
266	Focsani Vest B2-110	FOCSV12	1	VN											
291	CCH Adjud B1-110	CCHADJ11	1	VN	8.00	1.80		7.90	1.80		3.00	0.40		3.70	0.20
292	CEIL Focsani B1-110	CEILFC11	1	VN	10.00	0.30		7.70	0.30		4.50	0.20		4.40	0.20
294	Magura B 1-110	MAGUR11	1	VN	13.70	1.90		13.00	1.10		7.80	0.10		6.60	0.20
295	CFR Adjud B1-110	CFRADJ11	1	VN	0.90	0.20		1.10	0.30		0.80	0.10		1.00	0.30
241	Laminorul	LAMINO11	1	VN											
244	CFR Focsani Nord	CFRFON11	1	VN	2.70	0.80		1.60	0.80		1.70	0.30		1.80	0.40
501	Grozavesti	GROZA11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
502	Grozavesti	GROZA12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
503	Bucuresti Centru A	BUCCE1A	2	B	19.05	0.20		17.65	-0.05		10.85	-1.10		11.15	-1.05
504	Bucuresti Centru B	BUCCE1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
505	Filaret 1	FILAR11	2	B	26.42	-0.83		23.21	-1.92		16.40	-2.64		17.94	-3.60
506	Filaret 2	FILAR12	2	B	24.23	0.74		23.54	0.15		15.04	-1.28		10.85	-1.10
507	Obor	OBOR 11	2	B	23.21	0.94		23.55	0.14		14.58	-1.04		14.63	-1.12
508	Obor	OBOR 12	2	B	11.17	0.22		11.70	0.19		6.62	-0.46		6.66	-0.52
509	Bucuresti Nord	BUCNO11	2	B	41.37	-0.14		39.22	-0.83		24.91	-2.58		25.23	-2.56
510	Bucuresti Nord	BUCNO12	2	B	13.70	-1.60		12.74	-1.66		7.68	-2.62		7.74	-2.62
511	IMG Bucuresti	IMGB 11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
512	IMG Bucuresti	IMGB 12	2	B	6.00	2.00		4.00	1.00		3.00	1.00		2.00	1.00
513	Vacaresti	VACAR1A	2	B	15.69	-2.41		17.88	-2.43		8.55	-3.85		8.58	-4.00
514	Vacaresti	VACAR1B	2	B	6.30	-0.13		6.05	-0.45		3.55	-0.80		4.38	-0.99
515	Toporasi	TOPOR1A	2	B	16.83	0.74		20.51	0.55		11.88	-0.52		12.13	-0.70
516	Toporasi	TOPOR1B	2	B	13.28	-0.19		16.45	-0.32		9.38	-1.22		9.54	-1.25
517	FTIC	FTIC 1A	2	B	0.53	0.24		0.10	0.02		0.20	0.03		0.36	0.04
518	FTIC	FTIC 1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
519	Jilava	JILAV11	2	B	10.75	0.58		7.81	-1.60		4.48	-2.50		4.03	-2.88
520	Jilava	JILAV12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
521	Masini Grele Bucuresti	MASGR1A	2	B	20.60	-3.67		21.88	-4.46		12.67	-4.95		12.35	-5.93
522	Masini Grele Bucuresti	MASGR1B	2	B	7.52	2.23		6.23	1.90		6.24	1.92		5.20	1.28
523	Drumul Taberei	DRTAB1A	2	B	14.31	-0.16		15.27	-0.32		8.51	-1.03		9.15	-1.03
524	Drumul Taberei	DRTAB1B	2	B	15.58	-0.42		19.17	-0.29		10.18	-1.32		9.91	-1.38
950	Parc Drumul Taberei	PARCDT1	2	B	1.06	-0.91		1.05	-0.89		0.90	-1.06		0.92	-1.02
929	Academia Militara	AcadMil	2	B	1.25	-0.50		1.42	-0.46		0.62	-0.69		0.59	-0.71
525	Militari	MILIT11	2	B	11.23	-1.08		11.88	-1.43		5.95	-2.10		5.95	-2.10
526	Militari	MILIT12	2	B	11.55	-0.49		11.92	-0.59		7.10	-1.20		7.27	-1.30
527	Drumul Morarilor	DRMOR1A	2	B	25.97	0.06		29.58	-0.27		16.23	-1.83		16.07	-2.01
528	Drumul Morarilor	DRMOR1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
529	IMUA Bucuresti	IMUAB11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
530	Fundeni	FUNDE1	2	B	12.60	0.25		12.70	-0.10		8.10	-0.65		8.20	-0.70
531	Fundeni	FUNDE2	2	B	10.30	-0.35		11.20	-0.65		7.25	-1.10		6.85	-1.10
532	Titan	TITAN1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
533	Titan	TITAN1B	2	B	11.94	0.64		11.65	0.10		7.23	-0.45		0.00	-0.45
534	Solex	SOLEX11	2	B	23.20	-0.05		24.82	-1.26		17.67	-2.45		12.83	-4.33
535	Solex	SOLEX12	2	B	0.23	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
536	Bucuresti Sud	BUCSU11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
537	Bucuresti Sud	BUCSU12	2	B	24.00	3.20		23.00	1.60		15.00	1.10		14.00	2.00
538	Dudesti	DUDES11	2	B	4.65	0.96		3.60	0.61		3.57	0.51		11.46	0.38
539	Dudesti	DUDES12	2	B	13.95	0.70		14.85	0.70		11.71	0.45		3.06	0.45
949	Liviu Rebreanu B1	LRebreB1	2	B	2.46	0.08		3.24	0.14		0.95	0.00		0.85	-0.02
540	Pajura	PAJUR1A	2	B	14.13	0.35		13.17	-0.03		9.20	-0.49		8.73	-0.89

541	Pajura	PAJUR1B	2	B	14.28	-1.46		13.08	-1.75		8.66	-2.15		8.16	-2.34
542	Laromet	LAROM11	2	B	6.06	-0.06		6.73	-0.13		3.72	-0.45		3.39	-0.58
543	Cringasi	CRING11	2	B	7.60	-0.08		7.40	-0.36		3.76	-0.96		3.72	-0.84
544	Cringasi	CRING12	2	B	16.86	0.31		18.10	0.26		12.22	-0.54		11.68	-0.32
545	Pipera	PIPER11	2	B	26.87	-1.80		24.62	-2.26		17.17	-3.17		17.07	-3.12
546	Pipera	PIPER12	2	B	27.22	-3.29		23.25	-4.32		15.47	-5.07		15.33	-5.46
547	Salaj	SALAJ1A	2	B	10.18	-1.56		12.02	-1.56		6.81	-2.26		7.02	-2.27
548	Salaj	SALAJ1B	2	B	10.95	0.60		12.65	0.60		8.35	0.10		8.75	0.05
549	Cotroceni	COTRO1A	2	B	17.36	-1.23		14.96	-1.62		10.19	-2.14		9.51	-1.99
550	Cotroceni	COTRO1B	2	B	13.50	-0.27		11.71	-0.57		7.77	-1.23		8.14	-1.25
551	Faur	FAUR 1A	2	B	4.61	1.34		2.02	0.67		1.56	0.36		0.72	0.14
552	Faur	FAUR 1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
553	FCME	FCME 11	2	B	13.54	3.46		12.16	2.46		10.75	2.14		8.61	0.83
554	FCME	FCME 12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
555	Republica	REPUB1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
556	Republica	REPUB1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
557	IREMOAS	IREMO1A	2	B	1.50	0.17		1.50	0.18		1.50	0.17		1.50	0.17
558	IREMOAS	IREMO1B	2	B	14.04	2.83		10.78	1.33		7.29	0.87		4.86	-0.05
559	Balta Alba	BALBA1A	2	B	10.02	-0.26		12.48	-0.29		6.40	-0.93		6.34	-1.02
560	Balta Alba	BALBA1B	2	B	6.34	0.03		7.42	0.03		3.68	-0.42		3.58	-0.48
561	Vulcan	VULCA1A	2	B	4.55	-0.05		4.50	-0.20		2.60	-0.45		2.45	-0.45
562	Vulcan	VULCA1B	2	B	10.10	-1.05		10.95	-0.95		6.65	-1.55		6.50	-1.75
565	INCREST	INCRE11	2	B	17.16	-0.11		18.45	-3.28		10.47	4.95		11.54	4.25
570	CET Progresul	TPROG12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
890	CET Progresul	TPROG11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
873	Panduri	PANDU11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		9.61	-5.04
923	Panduri	PANDU12	2	B	18.21	-3.45		14.90	-4.24		10.05	-4.65		0.00	0.00
782	Baneasa	BANBC11	2	B	22.67	-4.17		19.57	-5.57		13.05	-6.04		0.00	0.00
930	Baneasa	BANBC12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		13.38	-6.59
2401	Mega Mall	MEGAM1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
2402	Mega Mall	MEGAM1B	2	B	7.53	0.00		7.80	0.00		3.92	0.00		4.02	0.00
933	Mihai Bravu	MBRAV1A	2	B	10.69	-2.30		10.56	-2.43		5.95	-3.07		5.89	-3.07
956	Mihai Bravu	MBRAV1B	2	B	9.79	-1.34		9.79	-1.22		5.63	-2.37		5.89	-2.30
934	Radu Zane	RZANE1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
957	Radu Zane	RZANE1B	2	B	20.16	-2.64		18.48	-2.88		11.04	-3.84		11.04	-4.08
964	Timpuri Noi B2	TIMPN12	2	B	16.64	-2.68		14.32	-3.02		8.19	-3.86		8.10	-3.84
965	Timpuri Noi B1	TIMPN11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
973	Razoare	RAZAA	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
974	Razoare	RAZAB	2	B	10.52	-1.52		9.97	-1.55		5.46	-2.03		5.53	-2.01
578	Afumati	AFUMA11	2	SA	39.48	-1.20		36.34	-2.83		28.18	-4.25		26.99	-5.04
579	CFR Pasarea	CFPAS11	2	SA	2.62	-0.50		1.02	0.00		1.60	-1.00		1.08	-0.05
584	Buftea	BUFTE11	2	SA	10.70	-0.29		12.51	-1.01		8.78	-1.54		8.13	-1.82
595	Chitila	CHITI11	2	SA	25.68	-0.69		27.30	-2.36		20.59	-3.41		19.18	-4.17
596	CFR Chitila	CFCHI11	2	SA	7.06	3.40		8.19	3.97		1.20	0.58		3.84	1.86
604	Domnesti	DOMNE12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
605	Copaceni	COPAC11	2	SA	10.68	0.01		12.22	-0.45		8.13	-1.02		7.42	-1.54
624	IFA	IFA11	2	SA	19.26	-1.22		20.16	-2.37		14.02	-2.88		12.93	-3.58
644	Popesti Leordeni	POPEL11	2	SA	19.90	0.83		17.28	-0.96		12.54	-2.05		9.79	-3.26
645	Popesti Leordeni	POPEL12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
662	Tincabesti	TINCA11	2	SA	13.91	-5.20		16.69	-5.66		11.60	-5.97		11.84	-5.93
897	Caciulati	CACIU11	2	SA	14.03	-3.71		17.11	-4.01		11.10	-4.84		11.13	-5.06
918	Glina	GLINA11	2	SA	11.07	-0.50		11.67	-1.00		8.10	-1.20		7.72	-1.30
935	Buftea	BUFTE12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
936	Chitila	CHITI12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
576	Arcuda	ARCUD 11	2	SA	24.03	-3.20		26.88	-4.80		17.09	-6.27		17.09	-6.53
631	Mihailesti	MIHTI11	2	SA	6.89	-0.42		8.39	-2.30		5.25	-2.01		5.46	2.67
975	Dragomiresti	DRAG11	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
976	Dragomiresti	DRAG12	2	SA	8.99	0.83		8.16	0.29		6.66	0.42		7.14	0.19

564	Domnesti	DOMN11	2	SA	5.31	-0.74		5.75	-1.11		3.62	-1.36		3.55	-1.48	
684	Otopeni	OTOPEN1	2	SA	14.21	-1.86		14.27	-2.18		10.11	-3.01		10.05	-3.01	
2334	Cefin	CEFIN1	2	SA	1.80	0.00		1.80	0.20		1.10	0.00		1.20	0.10	
2335	Cefin	CEFIN2	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2336	Transilvania	TRANS1	2	SA	5.88	0.38		5.09	-0.16		3.78	-0.34		3.52	-0.46	
2337	Transilvania	TRANS2	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	

Anexa B1-Consumuri realizate pe stații - iulie 2023

NOD	NUME_BARA	SIMBOL	DET	SD	VD_14_PC	VD_14_QC	VD_14_QB	VS_22_PC	VS_22_QC	VS_22_QB	GN_04_PC	GN_04_QC	GN_04_QB	GS_4_PC	GS_4_QC	GS_4_QB
2155	Ocna Mures	OCNAM11	5	AB	3.40	0.70		3.50	0.50		2.00	0.10		2.00	0.10	
2156	Ocna Mures	OCNAM12	5	AB												
2162	Petresti	PETRE11	5	AB	5.70	1.00		4.80	2.50		4.70	2.70		4.50	2.70	
2163	Gilceag	GILCE11	5	AB	0.50	0.00		0.80	0.00		0.50	0.00		0.30	0.00	
2167	Cugir	CUGIR11	5	AB	11.70	4.20		8.50	3.00		7.70	3.00		5.90	3.00	
2170	Sebes PIANU	SEBES11	5	AB	17.65	2.00	2.40	14.77	5.90		14.60	2.00		10.40	2.00	
2171	Barabant	BARAB11	5	AB	15.30	1.00		11.70	1.10		9.20	0.90		8.00	0.50	
2172	Blaj	BLAJ 11	5	AB	10.90	2.50	2.40	11.20	1.30		7.60	0.57		6.50	3.00	
2173	Cimpeni	CIMPE11	5	AB	3.10	0.80		2.90	0.40		1.50	0.40		1.50	0.40	
2174	Aiud	AIUD 11	5	AB	5.10	0.70		6.50	0.50		4.00	0.60		3.50	1.10	
2175	Turnatoria Alba Iulia	TURAI11	5	AB												
2176	Zlatna	ZLATN11	5	AB	2.60	0.70		2.80	0.70		1.50	0.20		1.70	0.30	
2177	Intrep. Metalurgica Aiud	IMAIU11	5	AB												
2178	Baia de Aries	BAIAA11	5	AB	0.50	0.30		1.18	0.60		0.68	0.60		0.59	0.40	
2181	Teius	TEIUS11	5	AB	9.37	4.25	1.20	9.90	3.78		6.90	2.83		5.90	1.40	
2182	Lupsa	LUPSA11	5	AB	2.10	0.20		5.60	0.90		2.70	0.60		2.70	0.40	
2183	Cariera Rosia Poieni	CROSI11	5	AB	0.10	0.00		0.90	0.60		1.10	0.30		1.00	0.60	
2185	Uz.de Prep. Rosia Poieni	UPROS11	5	AB	14.50	3.60		14.50	4.30		13.20	3.90		12.20	2.20	
2186	Gura Rosie	GURRO11	5	AB	1.50	0.10		1.80	0.14		1.00	0.14		1.00	0.15	
2188	MDF Sebes	MDFSE11	5	AB	16.80	7.90		22.90	7.90		22.60	10.60		18.90	4.00	
2189	Alba Iulia	AIULI11	5	AB	8.00	0.00		7.00	0.00		5.00	-1.00		5.00	-1.00	
2252	CFR Teius	CFTEI11	5	AB	0.48	0.40		0.10	0.80		0.02	0.90		0.64	2.10	
2253	Sibot CFR	SIBOT11	5	AB	0.11	0.00		0.58	0.16		0.17	0.11		0.36	0.24	
2256	Tauni	TAUNI11	5	AB	2.60	1.50		3.00	1.00		2.80	1.50		2.70	1.50	
2278	Turnatoria Alba Iulia B2	TURAI12	5	AB	4.30	0.90		3.80	1.50		2.90	0.30		0.60	0.80	
2279	Alba Iulia B2-110	AIULI12	5	AB												
2266	Sasciori	SASCI11	5	AB												
2026	Sebes Zona Industriala	SEBESZ1	5	AB	4.10	0.10		4.20	0.20		3.90	0.20		3.50	0.10	
2090	Brasov	BRASO11	5	BV												
2092	Dirste	DIRST11	5	BV												
2093	Astra	ASTRA11	5	BV												
2094	Astra	ASTRA12	5	BV	2.00	0.92	0.00	1.57	0.59	0.00	1.17	0.46	0.00	0.94	0.40	0.00
2095	Metrom	METRO11	5	BV	3.45	0.25	0.00	1.96	0.17	0.00	0.03	-0.18	0.00	1.26	0.04	0.00
2096	Metrom	METRO12	5	BV												
2099	IA Brasov	UAB 11	5	BV	0.99	0.40	0.00	1.58	0.53	0.00	0.73	0.26	0.00	0.66	0.13	0.00
2100	IA Brasov	UAB 12	5	BV												
2101	Zizin	ZIZIA11	5	BV	19.44	0.93	0.00	19.45	0.26	0.00	14.09	2.16	0.00	10.58	-0.97	0.00
2104	Sacele	SACEL11	5	BV	5.78	0.46	0.00	7.17	-0.46	0.00	4.56	-0.73	0.00	4.13	-0.94	0.00
2105	TFST	TFST 11	5	BV	9.83	3.92	0.00	7.27	1.39	0.00	5.06	0.69	0.00	5.02	0.71	0.00
2106	TFST	TFST 12	5	BV												
2107	Rulmentul	RULME11	5	BV												
2108	Rulmentul	RULME12	5	BV	1.65	0.35	0.00	1.90	0.38	0.00	0.99	0.54	0.00	0.83	0.59	0.00
2109	Tractorul	TRACT11	5	BV												

2110	Tractorul	TRACT12	5 BV	3.55	-0.34	0.00	2.68	-0.60	0.00	1.57	-0.70	0.00	1.82	-0.50	0.00
2111	Brasov Centru	BRASC11	5 BV	6.66	1.47	0.00	5.36	1.12	0.00	3.25	0.86	0.00	3.09	0.83	0.00
2112	Brasov Centru	BRASC12	5 BV	4.62	-1.93	0.00	4.41	0.65	0.00	3.80	0.21	0.00	2.75	0.46	0.00
2113	ICA Ghimbav	ICAGH11	5 BV	14.02	4.30	0.00	13.02	3.14	0.00	11.51	2.51	0.00	7.75	0.26	0.00
2114	Bartolomeu	BARTO11	5 BV	17.94	1.02	1.24	15.03	1.29	0.00	10.27	0.10	0.00	9.89	-0.95	0.00
2115	Codlea	CODLE11	5 BV	9.74	2.98	1.10	12.14	2.37	0.00	9.24	1.36	0.00	8.23	0.65	0.00
2116	FS Risnov	FSRIS11	5 BV	3.60	-0.67	1.10	6.00	-0.04	0.00	4.02	-0.32	0.00	3.60	-0.70	0.00
2118	Ciment Hoghiz	CIHOG11	5 BV	13.77	7.21	0.00	18.12	9.44	0.00	18.52	9.62	0.00	18.39	9.66	0.00
2119	Ciment Hoghiz	CIHOG12	5 BV												
2120	Hoghiz 1B+2	HOGHI11	5 BV	4.08	-0.72	0.00	4.22	0.08	0.00	2.64	-0.25	0.00	2.49	-0.29	0.00
2123	Fagaras	FAGAR11	5 BV	8.48	1.47	0.00	8.90	0.53	0.00	3.99	-0.13	0.00	3.09	-0.70	0.00
2124	UCEA	UCEA 11	5 BV	1.77	1.05	0.00	3.00	0.73	0.00	1.91	0.45	0.00	1.93	0.46	0.00
2125	UCEA	UCEA 12	5 BV												
2126	CCH Victoria Tr.1	CCHVI11	5 BV												
2127	Tohan	TOHAN11	5 BV	21.70	4.19	0.00	17.94	3.57	0.00	17.57	2.98	0.00	0.00	0.00	0.00
2128	Uzina R	UZROT11	5 BV	0.18	0.05	0.00	0.21	0.06	0.00	0.21	0.03	0.00	0.18	0.05	0.00
2130	Hidromecanica	HIDRO11	5 BV												
2131	Hidromecanica	HIDRO12	5 BV	2.05	-1.97	0.00	2.40	0.51	0.00	1.23	0.17	0.00	1.12	0.11	0.00
2132	IUS Brasov	IUSBV11	5 BV	8.82	-0.70	0.00	6.95	-1.69	0.00	3.76	-2.51	0.00	3.67	-2.64	0.00
2133	IUS Zizin	IUSBV12	5 BV	0.51	-1.50	0.00	0.17	-1.65	0.00	0.01	-1.71	0.00	0.01	-1.70	0.00
2135	Predeal	PREDE11	5 BV	2.05	-0.72	0.00	2.43	-0.67	0.00	1.66	-0.83	0.00	1.65	-0.81	0.00
2136	Ghimbav	GHIMB11	5 BV	11.64	2.98	0.00	11.68	2.90	0.00	9.82	2.39	0.00	5.23	-0.15	0.00
2137	Prejmer	PREJM11	5 BV	7.54	1.98	1.13	7.96	1.56	0.29	4.76	0.72	0.00	3.66	-0.05	0.00
2138	IUC Fagaras	IUCFA11	5 BV	1.52	0.81	0.00	0.66	0.16	0.00	0.31	0.08	0.00	0.13	0.02	0.00
2139	IUC Fagaras	IUCFA12	5 BV												
2144	CFR Rupea	CFRUP11	5 BV	1.32	0.25	0.00	1.70	0.73	0.00	1.15	0.23	0.00	0.78	0.03	0.00
2145	CFR Rupea	CFRUP12	5 BV												
2146	CFR Maierus	CFMAI11	5 BV												
2147	CFR Maierus	CFMAI12	5 BV	0.80	0.46	0.00	0.40	0.10	0.00	0.20	-0.05	0.00	0.02	-0.13	0.00
2148	CFR Predeal	CFPRE11	5 BV												
2149	Azot Fagaras	AZOTF11	5 BV	0.04	-0.04	0.00	0.05	-0.03	0.00	0.05	-0.03	0.00	0.05	-0.03	0.00
2150	Azot Fagaras	AZOTF12	5 BV												
2245	Racadau	RACAD11	5 BV	4.49	-1.46	0.00	4.19	-0.58	0.00	2.36	-0.77	0.00	2.29	-0.82	0.00
2261	Pompe Olt	POOLT11	5 BV	0.00	0.00	0.00	0.04	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2277	CCH Victoria Tr.2	CCHVI12	5 BV												
2280	Hoghiz 1A-110	HOGHIZ12	5 BV												
2285	CCH Victoria Tr.3	CCHVI13	5 BV	0.40	-0.09	0.00	0.38	-0.09	0.00	0.22	-0.15	0.00	0.20	-0.18	0.00
2287	Stupini	STUPI11	5 BV	11.23	4.31	0.00	20.62	3.57	0.00	17.13	2.29	0.00	14.95	1.48	0.00
2288	Noua	NOUA11	5 BV	7.48	0.47	0.00	6.76	-0.09	0.00	4.42	-0.55	0.00	3.91	-0.55	0.00
2303	Cristian B1	CRISTI11	5 BV	6.68	2.95	0.00	5.73	1.89	0.00	4.06	1.14	0.00	3.02	0.34	0.00
2304	Cristian B2	CRISTI12	5 BV	20.57	9.05	0.00	19.48	8.11	0.00	19.41	8.07	0.00	11.80	2.09	0.00
2305	Poiana Brasov	PBRASOV1	5 BV	2.89	-0.81	0.00	2.86	-0.94	0.00	1.58	-1.39	0.00	1.52	-1.50	0.00
2152	Harman	HARMAN	5 BV	4.40	0.00	0.00	5.23	-0.23	0.00	4.12	-0.44	0.00	2.39	-1.23	0.00
2097	CFR Sf. Gheorghe	CFSGH11	5 CV	0.92	0.30	0.00	0.30	0.10	0.00	0.03	-0.17	0.00	0.33	-0.03	0.00
2098	Sf. Gheorghe B1-110	SGHEO11	5 CV	5.74	-0.66	1.24	5.61	-0.26	0.00	3.50	-0.66	0.00	2.90	-0.99	0.00
2102	Tg. Secuiesc	TGSEC11	5 CV	7.56	-0.20	2.22	7.87	0.41	0.00	4.13	-0.23	0.00	2.76	-0.73	0.00
2103	Covasna	COVAS11	5 CV	3.56	-0.94	1.07	4.18	-0.60	0.00	2.36	-0.95	0.00	2.26	-2.08	0.00

2117	Capeni	CAPEN11	5 CV	3.74	1.00	0.00	4.05	0.72	0.00	2.12	0.21	0.00	2.02	0.12	0.00
2129	Intorsura Buzaului	INTOB11	5 CV	1.58	-0.67	1.22	2.70	0.22	0.00	1.60	-0.02	0.00	1.60	-0.08	0.00
2134	IMASA Sf. Gheorghe	IMASG11	5 CV												
2142	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CIMPF11	5 CV	5.15	0.84	1.07	6.78	0.64	0.00	4.60	0.00	0.00	3.71	-0.40	0.00
2143	Cimpu Frumos Sf. Gh.	CIMPF12	5 CV												
2260	Valea Crisului	VCRIS11	5 CV	3.42	0.50	1.10	3.09	0.57	0.00	1.57	0.12	0.00	1.18	0.10	0.00
2276	Sf.Gheorghe B2-110	SGHEO12	5 CV	4.09	-0.92	1.24	5.02	-0.20	0.00	3.04	-0.59	0.00	3.23	-0.79	0.00
2257	Reci	RECI	5 CV			0.00									
2051	Gheorghieni	GHEOR11	5 HR	11.39	3.71	0.00	5.74	0.64	0.00	4.06	0.45	0.00	5.45	0.40	0.00
2052	Odorhei	ODORH11	5 HR	11.08	3.28	0.00	9.95	1.84	0.00	7.13	1.52	0.00	5.18	0.54	0.00
2053	Miercurea Ciu	MIERC11	5 HR	7.51	1.12	0.00	7.78	0.73	0.00	5.12	0.72	0.00	3.51	0.52	0.00
2054	Fagul Cetatii	FAGUC11	5 HR	1.70	0.59	0.00	2.43	0.50	0.00	1.49	0.38	0.00	1.41	0.39	0.00
2055	Ciceu	CICEU11	5 HR	0.05	0.15	0.00	0.67	0.08	0.00	0.38	0.04	0.00	0.13	0.18	0.00
2056	Vaslobeni	VOSLO11	5 HR	0.57	0.14	0.00	0.41	0.07	0.00	0.24	0.06	0.00	0.16	0.08	0.00
2057	Toplita	TOPLI11	5 HR	4.32	0.62	0.00	4.17	0.22	0.00	2.74	0.06	0.00	1.93	0.37	0.00
2065	Tusnad	TUSNA11	5 HR	2.21	0.80	0.00	2.93	0.90	0.00	1.50	0.71	0.00	1.61	0.76	0.00
2066	Vlahita	VLAHI11	5 HR	2.84	1.03	0.00	2.31	0.42	0.00	1.21	0.15	0.00	1.38	0.27	0.00
2071	Balan	BALAN11	5 HR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2072	Oltul Miercur	OLTUL11	5 HR	6.44	1.07	0.00	7.09	0.92	0.00	4.91	0.09	0.00	3.75	0.55	0.00
2073	Tabara	TABAR11	5 HR	4.30	0.03	0.00	3.53	0.40	0.00	2.13	0.55	0.00	2.05	0.56	0.00
2074	Homorod	HOMOR11	5 HR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2075	Tractorul Mc.	TRAMC11	6 HR	0.40	0.02	0.00	0.20	0.02	0.00	0.09	0.02	0.00	0.10	0.02	0.00
2077	Cristurul Sec	CRISS11	5 HR	3.74	1.06	0.00	4.34	0.81	0.00	2.66	0.36	0.00	2.39	0.37	0.00
2281	Bucin	BUCIN 11	5 HR	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2292	Borsec	BORSE11	5 HR	3.62	1.07	0.00	4.01	1.10	0.00	3.54	0.97	0.00	3.15	0.84	0.00
2046	Sighisoara	SIGHI11	5 MS	12.97	1.99		11.45	1.84		11.14	1.93		10.10	1.54	
2047	Fintinele	FINTI11	5 MS	4.73	1.47		5.18	1.31		3.31	1.07		3.52	1.11	
2048	Fintinele	FINTI12	5 MS												
2049	Ungheni	UNGHE11	5 MS	9.20	2.30		8.50	1.30		7.00	1.30		7.10	1.34	
2050	Ungheni	UNGHE12	5 MS												
2058	Tirnaveni	TIRNA11	5 MS												
2059	Tirnaveni	TIRNA12	5 MS	7.59	0.46	1.72	8.01	1.44		5.33	0.60		5.11	0.50	
2061	Tirgu Mures	TGMUR11	5 MS	11.25	0.09		9.03	0.00		6.04	0.00		6.05	0.00	
2062	Reghin	REGHI11	5 MS	31.09	8.42	0.90	26.45	0.08	0.96	21.53	0.61	0.93	8.42	0.69	
2063	Mureseni	MURES11	5 MS	12.81	0.02	0.91	9.71	0.00	0.22	7.63	0.00		6.00	0.00	
2064	CIC Tg. Mures	CICTM11	5 MS	9.00	3.00		9.00	3.00		9.00	3.00		9.00	3.00	
2067	Baraj	BARAJ11	5 MS	7.45	0.08		5.95	0.69		4.02	1.06		3.78	1.05	
2068	Baraj	BARAJ12	5 MS	7.50	0.09		6.65	0.54		4.52	0.82		4.39	0.83	
2069	Ludus	LUDUS11	5 MS	8.08	0.72		7.87	1.56		5.00	0.81		5.04	0.89	
2070	Deda	DEDA 11	5 MS	0.15	0.05		0.11	0.10		0.02	0.13		0.43	0.05	
2076	Livezeni	LIVE 11	5 MS	19.40	3.84		16.81	2.06		10.16	1.22		10.07	0.76	
2078	Sovata	SOVAT11	5 MS	8.95	2.65		6.65	1.38		4.41	1.03		4.46	0.54	
2079	Mureni CFR	CFMUR11	5 MS												
2080	Danes	DANES11	5 MS	4.62	0.81		5.18	1.23		5.13	1.33		5.18	1.44	
2246	Corunca	CORUN11	5 MS	6.92	0.90		6.99	1.31		7.06	1.53		7.02	1.58	
2270	Rastolita	RASTO11	5 MS	2.96	1.24		2.70	0.76		1.71	0.71		1.60	0.65	
2282	Raciu B1-110	RACIU 11	5 MS	3.53	1.05		3.53	0.88		2.33	0.68		2.65	0.84	

2283	Band B1-110	BAND 12	5	MS	2.95	0.13		4.18	0.42		3.72	0.59		3.90	0.60	
2284	Band B2-110	BAND 12	5	MS												
2306	Sanpaul	SANP	5	MS	7.36	0.68	1.24	6.54	0.70	0.42	4.62	0.10	0.43	0.13	0.04	
2154	Dumbraveni	DVENI11	5	SB	0.12	0.02	0.00	0.61	0.03	0.00	0.52	0.01	0.00	0.26	0.00	0.00
2157	Sibiu Sud	SIBIS11	5	SB	14.67	4.01	0.00	12.89	2.47	0.00	11.49	1.98	0.00	6.74	-0.37	0.00
2158	Sibiu Sud	SIBIS12	5	SB	12.27	2.09	0.00	11.48	1.05	0.00	8.00	-0.05	0.00	7.20	-0.53	0.00
2159	Sibiu Nord	SIBIN11	5	SB	24.00	-0.96	3.18	22.42	0.50	0.00	13.99	-1.52	0.00	11.32	-2.29	0.00
2160	Aeroport Sibiu	AEROS11	5	SB	35.25	8.03	1.21	32.07	6.61	0.64	26.59	5.37	0.00	19.37	1.48	0.00
2161	Orlat	ORLAT11	5	SB	3.75	2.35	0.00	2.95	2.31	0.00	1.00	0.00	0.00	1.97	0.43	0.00
2164	Cisnadie	CISNA11	5	SB	6.09	-1.71	2.22	4.63	-0.46	0.47	2.40	-0.13	0.00	0.83	-0.82	0.00
2165	Mirsa	MIRSA11	5	SB	3.99	0.04	1.09	3.36	-0.04	0.50	1.93	-0.23	0.00	2.16	-0.19	0.00
2166	Cirtisoara	CIRT11	5	SB	0.31	0.86	0.00	0.24	0.56	0.00	0.10	0.37	0.00	0.40	0.41	0.00
2168	Copsa Mica	COPSM11	5	SB	1.89	0.43	0.00	2.91	0.14	0.00	1.90	0.01	0.00	1.88	-0.05	0.00
2169	Medias	MEDIA11	5	SB	10.13	0.26	1.20	8.78	0.03	1.20	6.17	-0.50	0.00	5.87	-0.59	0.00
2179	Aurel Vlaicu Medias	AVLA11	5	SB	4.17	0.04	0.00	4.33	-0.01	0.00	2.85	-0.18	0.00	2.91	-0.36	0.00
2180	Agnita	AGNIT11	5	SB	0.94	-0.16	1.30	1.09	0.03	1.30	0.62	-0.03	0.00	0.62	0.07	0.00
2184	SR Copsa Mica	SRCOP11	5	SB												
2187	Independenta Sibiu	INDEP11	5	SB												
2190	Micasasa CFR	CFMIC11	5	SB	0.82	0.23	0.00	0.31	0.08	0.00	0.43	0.22	0.00	0.84	0.49	0.00
2191	CFR Dumbraveni	CFDUM11	5	SB	0.29	-0.10	0.00	1.02	0.21	0.00	0.74	0.26	0.00	1.71	0.80	0.00
2192	Dumbrava	DUMVA11	5	SB	11.00	-1.88	2.52	9.93	-1.05	0.00	6.19	-1.71	0.00	5.00	-1.85	0.00
2060	Miercurea Sibiului	MiercSib	5	SB			0.00	0.13	0.05	0.00	0.09	0.06	0.00	0.08	0.07	0.00
1512	Varfuri	VIRFU11	4	BH	0.70	0.10		1.10	0.00		0.80	0.10		1.00	0.00	
1600	Oradea Sud	ORADS11	4	BH	6.00	0.10		6.00	0.10		0.00	0.00		4.00	1.00	
1601	Salonta	SALON11	4	BH	14.40	0.60		13.00	0.30		7.59	1.27		7.40	1.60	
1602	Oradea Centru	ORADC11	4	BH	11.00	0.40		11.00	0.30		7.25	0.82		7.00	0.30	
1603	Velenta	VELEN11	4	BH	7.00	1.40	2.40	4.30	0.00	2.40	2.22	0.08	2.40	2.00	0.05	2.40
1604	Alesd	ALESD11	4	BH	6.30	1.00		10.20	0.50		4.60	0.51		1.70	0.20	
1605	Voivozii	VOEVO11	4	BH	3.30	1.80		2.00	0.50		0.89	0.33		0.79	0.30	
1606	Sacuieni	SACUE11	4	BH	10.00	3.30		8.90	1.20		4.71	0.03		4.50	0.02	
1607	Vascau	VASCA11	4	BH	0.70	0.20		0.74	0.02		0.40	0.00		0.40	0.00	
1608	Baita B1-110	BAITA11	4	BH	0.50	0.10		2.60	0.23		0.14	0.05		0.15	0.04	
1609	STEI	STEI 11	4	BH	2.10	0.40		13.00	3.00		1.52	0.12		1.50	0.10	
1613	STEI	STEI 12	4	BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1610	Suplacu de Barcau	SUPLA11	4	BH	5.80	0.60		1.90	0.60		1.60	0.40		1.50	0.40	
1611	Tileagd	TILEA11	4	BH	1.33	0.30		2.30	0.00		1.44	0.06		1.40	0.32	
1696	Oradea Vest	ORADV1	4	BH	2.00	0.00		3.20	7.00		1.40	0.32		1.30	0.30	
1614	Palota	PALOT11	4	BH	7.10	0.20	2.40	6.00	2.00	2.40	2.88	0.03	2.40	2.50	0.03	2.40
1616	Beius	BEIUS11	4	BH	8.70	2.20		8.70	0.50		4.09	0.60		4.00	0.50	
1617	Crisul	CRISU11	4	BH	8.20	1.00		6.85	0.00		4.63	0.20		4.50	0.20	
1618	Oradea Nord	ORADN11	4	BH	11.06	1.00		12.51	0.40		8.50	0.40		7.20	0.35	
1619	Suncuius	SUNCU11	4	BH	1.50	0.60		2.00	0.80		2.68	1.40		1.90	0.50	
1620	Marghita	MARGH11	4	BH	6.50	1.00	2.40	9.00	0.30	2.40	5.86	1.65	2.40	5.60	1.40	2.40
1621	Mecanica	MECAN11	4	BH	1.00	0.20		0.50	0.10		0.50	0.10		0.30	0.10	
1623	SRA Suplac	SRCOM11	4	BH	7.50	3.00		8.60	3.00		1.60	0.40		1.50	0.30	
1624	Sinteza Oradea	SINTO11	4	BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1625	CLA Alesd	CALES11	4	BH	23.00	0.30		24.00	0.40		21.45	3.59		21.00	3.70	

1696	CET 2 Oradea	ORADVC1	4 BH	9.30	1.00		11.00	0.40		6.70	1.80		6.50	1.70	
1626	CHE Remeti	REMET11	4 BH	1.00	1.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1705	SRA 2 Suplac	SR2SU11	4 BH	6.50	2.80		6.60	3.00		7.30	2.90		7.20	3.00	
1714	CET 2 Oradea	TORAD12	4 BH	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
1615	Iosia	IOSIA11	4 BH	11.00	0.20		10.60	0.70		6.80	1.50		6.50	1.30	
1622	Sudrigiu	SUDRI11	4 BH	11.40	5.40		10.00	4.50		5.30	2.30		2.70	1.80	
1737	Aeroport Oradea	AEROR11	4 BH	9.20	1.60		7.40	0.40		4.54	1.49		4.00	1.40	
1742	Biharia	BIHARIA	4 BH	5.50	1.10		6.00	0.30		3.70	0.32		3.50	0.20	
1743	Eurobusiness	EUROBSN	4 BH	9.90	0.00		10.00	0.00		3.67	0.26		3.50	0.30	
2215	Nasaud	NASAU11	5 BN	7.30	1.02	0.00	7.10	0.02	0.00	4.10	0.02	0.00	4.10	0.00	0.00
2216	Rodna	RODNA11	5 BN	8.50	2.10	1.20	7.30	2.20	0.00	3.90	1.40	0.00	3.60	1.30	0.00
2217	Bistrita	BISTR11	5 BN	14.60	1.10	1.80	10.50	0.80	0.00	7.60	0.60	0.00	6.20	1.10	0.00
2222	Beclean	BECLE11	5 BN	10.65	1.20	1.20	10.00	1.20	0.00	5.30	0.35	0.00	4.80	0.40	0.00
2223	CFR Coldau	COLDA11	5 BN	0.44	0.00		0.44	0.44		0.44	0.00		0.00	0.44	
2224	CFR Sarata	CFSAR11	5 BN	0.00	0.00		0.44	0.44		0.44	0.44		0.44	0.00	
2225	Viisoara	VIISO11	5 BN	13.00	2.70	0.00	11.50	1.90	0.00	9.10	1.10	0.00	3.80	0.80	0.00
2232	Prundul Birgaului	PBIRG11	5 BN	6.50	0.60	1.20	6.80	0.90	0.00	3.30	0.10	0.00	3.50	0.20	0.00
2236	Laminor Beclean	LAMIB11	5 BN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2248	Lechinta	LECHI11	5 BN	0.00	2.30	0.00	4.20	0.90	0.00	2.40	0.50	0.00	2.40	0.60	0.00
2267	Unirea	BISTS11	5 BN	8.40	0.50	1.80	7.30	1.80	0.00	5.90	0.10	0.00	6.30	0.60	0.00
2273	CFR Lesul Ilvei	CFRLI11	5 BN	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2200	Cluj Floresti	CLUJF11	5 CJ	15.00	3.00		16.00	3.00		16.00	3.00		8.00	1.00	
2202	Cluj Sud	CLUJS11	5 CJ	16.50	1.10		14.80	0.60		9.00	1.20		9.00	1.20	
2203	Manastur	MINAS11	5 CJ	9.60	1.30		9.30	0.60		5.40	0.40		5.50	0.50	
2204	Cluj Centru b1	CLUJC11	5 CJ	17.40	0.80		13.00	0.10		8.80	0.30		9.00	0.30	
2301	Cluj Centru b2	CLUJC12	5 CJ	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2205	Cluj Nord	CLUJN11	5 CJ	5.40	0.40		4.40	0.20		3.10	0.10		3.20	0.20	
2206	Aghires	AGHIR11	5 CJ	3.80	2.10		3.20	0.80		1.70	0.60		1.60	0.60	
2207	Cluj Est	CLUJE11	5 CJ	23.00	10.00		16.00	4.10		14.00	3.10		11.00	2.10	
2208	Jucu	JUCU 11	5 CJ	25.00	4.52		22.20	2.90		17.50	1.90		15.80	1.20	
2209	Turda	TURDA11	5 CJ	8.00	0.00		5.00	0.00		4.00	0.00		2.00	1.00	
2210	Mihai Viteazu	MIHVI11	5 CJ	1.91	2.06		1.20	1.30		1.10	1.00		1.60	0.70	
2211	Poiana	POIUL11	5 CJ	5.90	1.80		5.40	1.30		4.00	1.10		3.40	0.90	
2212	Campia Turzii	CTURZ11	5 CJ	5.20	2.10		4.00	1.00		2.00	1.00		2.00	1.00	
2213	Dej	DCUZD11	5 CJ	9.90	1.15		8.20	0.20		5.10	0.70		5.00	0.70	
2214	Baciu	BACIU11	5 CJ	12.90	1.60		12.80	1.00		7.70	1.60		7.60	1.50	
2219	Clujana	CLUJA11	5 CJ	4.20	0.00		2.20	0.50		1.80	0.60		1.70	0.60	
2221	Huedin	HUEDI11	5 CJ	5.20	1.36		7.00	0.80		3.60	0.00		3.00	0.40	
2226	Campului	CIMPU11	5 CJ	5.70	0.60		5.80	0.40		3.30	0.20		3.40	0.50	
2228	Gherla	GHERL11	5 CJ	10.37	1.75		9.20	0.80		6.10	0.40		5.20	0.00	
2233	Comb.utilaj greu Cluj	CUGCJ11	5 CJ	2.00	1.00		1.00	1.00		1.00	1.00		0.20	0.40	
2234	Alverna	ALVER11	5 CJ	20.10	2.60		18.70	2.20		11.00	1.90		10.70	2.00	
2235	Ind. Sirmei+SRA C.Turzii	ISIRM11	5 CJ	1.40	0.60		0.80	0.40		1.60	0.50		0.50	0.30	
2237	CCH Dej	CCHDE11	5 CJ	0.20	0.20		0.30	0.20		0.00	0.00		0.00	0.00	
2238	Taga	TAGA 11	5 CJ	0.90	0.10		0.90	0.10		0.90	0.20		0.90	0.20	
2239	Polus	POLUS11	5 CJ	4.00	1.20		2.60	0.50		1.00	0.30		1.10	0.30	
2249	CFR Apahida	APAH11	5 CJ	0.70	0.10		0.60	0.00		0.60	0.10		0.40	0.30	

2251	CFR Bunesti	BUNES11	5 CJ	0.30	0.10		0.40	0.00		0.00	0.00		0.10	0.10	
2254	CFR Calarasi	CFCAL11	5 CJ	0.20	0.00		0.00	0.30		0.50	0.20		0.50	0.10	
2289	Stadion	STAD11	5 CJ	5.90	1.30		4.10	0.60		2.80	0.40		2.90	0.40	
2259	Sacuiu	SACUI11	5 CJ	5.00	0.00		5.00	0.00		5.00	0.00		5.00	0.00	
2302	Dej Sud	DJSUD11	5 CJ	6.83	1.86		6.40	2.00		5.40	1.70		5.80	1.80	
2309	Arc Parc	ARCPARC	5 CJ	2.00	1.10		1.60	1.00		2.00	0.90		1.60	0.70	
2310	MG TEC	MGTEC	5 CJ	2.80	0.50		3.40	0.30		2.80	0.90		4.00	0.20	
2003	Baia Mare 2	BAIM211	5 MM	1.84	0.37	-	1.43	-0.08	-	1.51	0.02	-	0.74	-0.33	-
2004	Baia Mare 1	BAIM111	5 MM	3.94	0.60	-	2.65	0.20	-	1.35	0.30	-	1.56	0.40	-
2005	Baia Mare 4	BAIM411	5 MM	14.48	1.20	0.75	10.81	0.56	0.00	8.62	0.26	0.00	7.58	0.11	0.00
2006	Baia Mare 5	BAIM511	5 MM	19.11	3.16	0.00	18.12	1.62	0.00	13.71	0.81	0.00	10.62	0.57	0.00
2007	Targu Lapus	TGLAP11	5 MM	5.87	-0.08	1.80	5.69	0.94	0.00	3.57	0.45	0.00	3.19	0.29	0.00
2009	Somcuta	SOMCU11	5 MM	4.76	-0.77	1.80	4.67	0.58	0.00	2.99	0.29	0.00	3.03	0.26	0.00
2010	Seini	SEINI11	5 MM	8.28	3.05	0.00	7.02	1.32	0.00	4.88	0.82	0.00	4.83	0.89	0.00
2013	Baia Sprie	BSPRI11	5 MM	1.46	0.19	-	1.47	-0.09	-	1.00	0.00	-	0.75	-0.01	-
2015	Cavnic	CAVNI11	5 MM	0.66	0.21	-	0.66	0.26	-	0.60	0.31	-	0.65	0.39	-
2018	Sighet	SIGHE11	5 MM	9.40	-0.70	2.70	12.60	0.60	0.00	6.60	-0.10	0.00	9.30	-1.10	0.00
2019	Viseu	VISEU11	5 MM	8.80	0.37	2.70	9.10	0.21	0.00	5.35	0.00	0.00	4.86	0.00	0.00
2020	Baia Borsa	BBORS11	5 MM	2.23	1.00	-	2.11	0.10	-	1.18	0.00	-	1.14	0.00	-
2021	Sighet CEIL	CEISI11	5 MM	13.00	4.60	0.00	8.50	2.70	0.00	4.50	1.00	0.00	2.20	-0.20	0.00
2027	Ferneziu	FERNE11	5 MM	1.01	-0.27	-	2.96	-1.16	-	1.16	-0.78	-	1.77	-1.08	-
2035	Horea	HOREA11	5 MM	1.16	0.49	-	0.75	0.25	-	0.85	0.27	-	0.24	0.16	-
2036	Sasar	SASAR11	5 MM	8.74	1.40	-	7.06	0.95	-	6.07	0.74	-	2.23	-1.07	-
2039	Pietrosul	POSUL11	5 MM	2.90	0.50	-	2.90	0.40	-	2.40	0.20	-	2.40	0.30	-
2258	Nistru	NISTR11	5 MM	0.23	0.05	-	0.22	0.03	-	0.15	0.02	-	1.84	-0.63	-
2241	Tocila Baiut	TOCBAI1	5 MM	0.60	0.10	-	0.30	0.10	-	0.01	0.10	-	0.01	0.10	-
2300	Dumbravita	DVITA11	5 MM	4.50	2.86	-	4.06	2.54	-	4.28	2.59	-	2.90	2.20	-
2011	Satu Mare 1	SATM111	5 SM	8.70	0.70	0.00	7.20	0.10	0.00	6.00	0.10	0.00	4.30	0.70	0.00
2012	Turt	TURT 11	5 SM	3.10	0.50	0.00	4.00	0.50	0.00	2.00	0.20	0.00	2.00	0.20	0.00
2014	Vetis	VETIS11	5 SM	12.60	4.20	0.00	11.60	3.00	0.00	7.00	1.00	0.00	6.00	1.00	0.00
2016	Carei	CAREI11	5 SM	6.85	1.20	0.00	6.70	0.70	0.00	4.10	0.30	0.00	3.20	0.10	0.00
2017	Tasnad	TASNA11	5 SM	2.80	0.70	0.00	5.30	1.00	0.00	3.80	0.80	0.00	3.20	0.50	0.00
2025	Satu Mare 2	SATM211	5 SM	9.00	3.50	0.00	7.40	2.20	0.00	6.10	1.50	0.00	4.30	0.90	0.00
2033	Abator Satu Mare	ABASM11	5 SM	4.50	0.70	0.00	5.10	0.50	0.00	4.10	0.50	0.00	2.70	0.40	0.00
2034	Carei Unio	UNIOC11	5 SM	6.50	1.90	0.00	6.50	1.00	0.00	5.10	0.60	0.00	4.00	0.10	0.00
2037	Negresti	NEGR 11	5 SM	8.90	0.10	0.00	8.50	0.40	0.00	4.80	1.00	0.00	5.00	1.10	0.00
2040	Carpati Satu Mare	CARSM11	5 SM	12.90	0.20	1.20	11.10	0.00	0.00	8.40	0.30	0.00	6.60	1.30	0.00
2291	Satu Mare 5	SATUM511	5 SM	6.80	2.60	0.00	5.40	1.60	0.00	5.00	1.50	0.00	3.60	0.60	0.00
2008	Jibou	JIBOU11	5 SJ	10.30	3.10	0.00	9.50	1.40	0.00	5.70	0.70	0.00	5.40	0.60	0.00
2022	Sarmasag	SARMA11	5 SJ	3.60	1.00	0.00	3.80	0.80	0.00	2.00	0.50	0.00	1.90	0.00	0.00
2023	Simleu	SIMLE11	5 SJ	8.50	1.60	0.00	11.50	1.20	0.00	7.60	0.60	0.00	7.60	0.90	0.00
2024	Zalau	ZALAU11	5 SJ	10.10	0.50	0.00	7.50	0.60	0.00	5.50	1.00	0.00	4.90	1.20	0.00
2028	Cehu Silvaniei	CEHUS11	5 SJ	5.74	2.40	0.00	4.59	0.89	0.00	3.29	0.49	0.00	2.39	0.10	0.00
2029	Porolissum	POROL11	5 SJ	6.50	0.40	0.00	4.99	0.69	0.00	2.99	0.10	0.00	2.99	1.10	0.00
2031	Tevi Zalau	TEVIZ11	5 SJ	15.60	4.10	0.00	11.70	0.50	0.00	11.30	0.30	0.00	12.20	1.90	0.00
2032	Anvelope	ANVEL11	5 SJ	4.40	1.50	0.00	4.10	1.40	0.00	3.70	1.00	0.00	4.80	1.70	0.00
2038	Salaj	SALAJ11	5 SJ	2.60	0.30	0.00	2.80	0.40	0.00	1.60	0.60	0.00	1.70	0.60	0.00

2290	Micheline Zalau	MICHE11	5	SJ	10.20	0.30	0.00	9.20	0.20	0.00	8.50	0.40	0.00	8.10	0.60	0.00
193	Lacu Sarat B1-110	LACUS11	1	BR	2.70	0.80	0.00	2.80	0.80	0.00	1.75	0.65	0.00	1.70	0.60	0.00
194	CCH Chiscani B1-110	CCHCH11	1	BR	1.00	0.50	0.00	2.00	1.00	0.00	2.00	1.00	0.00	2.00	1.00	0.00
195	CFA Braila B1-110	CFABR11	1	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
196	Brailita B1-110	BRAIL11	1	BR	3.65	1.20	0.00	3.13	1.10	0.00	2.14	0.50	0.00	1.88	0.60	0.00
197	Pisc B1-110	PISC 11	1	BR	8.11	2.40	0.00	4.28	0.29	0.00	5.95	1.45	0.00	0.89	0.00	0.00
198	Port Braila B1-110	PBRAI11	1	BR	4.60	0.20	0.00	7.40	1.20	0.00	7.00	0.80	0.00	4.00	0.30	0.00
199	Hipodrom B1-110	HIPOD11	1	BR	15.80	1.60	0.00	10.70	0.90	0.00	7.10	0.80	0.00	6.40	0.90	0.00
200	Braila Sud B1-110	BRAIS11	1	BR	15.17	4.50	0.00	10.82	2.00	0.00	7.39	1.30	0.00	6.87	1.10	0.00
201	Urleasca B1-110	URLEA11	1	BR	7.89	3.20	0.00	6.35	2.80	0.00	4.08	2.00	0.00	5.05	2.00	0.00
202	Bordei Verde B1-110	BORDV11	1	BR	6.38	2.00	0.00	4.98	1.50	0.00	2.51	0.80	0.00	2.51	0.70	0.00
203	Faurei B1-110	FAURE11	1	BR	2.10	0.60	0.00	2.30	0.60	0.00	1.61	0.40	0.00	1.62	0.50	0.00
204	CFR Faurei B1-110	CFFAU11	1	BR	0.38	0.02	0.00	0.79	0.27	0.00	0.80	0.57	0.00	0.92	0.44	0.00
205	Ianca B1-110	IANCA11	1	BR	6.41	2.20	0.00	6.12	2.11	0.00	5.00	1.81	0.00	4.75	1.53	0.00
206	Jugureanu B1-110	JUGUR11	1	BR	1.38	0.82	0.00	1.44	0.38	0.00	1.18	0.45	0.00	1.06	0.60	0.00
207	Coltea B1-110	COLTE11	1	BR	2.00	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	1.80	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00
208	Dudesti B1-110	DUDE 11	1	BR	2.80	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	3.10	0.00	0.00	2.60	0.00	0.00
209	Baraganu B1-110	BARAG11	1	BR	2.83	1.19	0.00	3.01	1.31	0.00	2.66	1.26	0.00	0.91	0.54	0.00
210	Romanu B1-110	ROMANU11	1	BR	3.40	1.40	0.00	2.50	0.80	0.00	2.70	1.00	0.00	1.80	0.60	0.00
211	Maxineni B1-110	MAXIN11	1	BR	4.28	2.50	0.00	3.51	1.40	0.00	2.38	1.20	0.00	2.30	1.10	0.00
212	Gropeni B1-110	GROPE11	1	BR	4.98	1.00	0.00	3.85	0.90	0.00	3.68	0.50	0.00	3.22	0.50	0.00
213	Cuza Voda B1-110	CUZAV11	1	BR	8.10	2.11	0.00	10.75	4.88	0.00	4.45	3.26	0.00	3.26	1.90	0.00
214	Insuratei B1-110	INSUR11	1	BR	2.41	0.78	0.00	2.81	0.00	0.00	2.40	1.55	0.00	1.00	0.00	0.00
215	KM. 221 B1-110	KM22111	1	BR	9.74	5.65	0.00	3.53	2.05	0.00	6.23	3.97	0.00	3.06	2.17	0.00
216	Spiru Haret B1-110	SHARE11	1	BR	10.38	7.82	0.00	10.41	8.27	0.00	10.42	8.44	0.00	5.28	4.17	0.00
217	SRP1 A Braila B1-110	SRP1B11	1	BR	3.51	1.43	0.00	3.62	1.50	0.00	2.49	1.05	0.00	2.16	1.24	0.00
218	Lunca B1-110	LUNCA11	1	BR	7.61	0.00	0.00	7.36	0.00	0.00	7.05	0.00	0.00	5.40	0.00	0.00
219	Lebada B1-110	LEBAD11	1	BR	6.63	0.00	0.00	6.94	0.00	0.00	6.70	0.00	0.00	6.70	0.00	0.00
220	Zatna B1-110	ZATNA11	1	BR	3.76	1.90	0.00	4.00	2.00	0.00	2.78	2.30	0.00	2.50	2.00	0.00
221	CFR Lacu Sarat B1-110	CFLAS11	1	BR	1.90	0.70	0.00	1.00	0.08	0.00	0.66	0.61	0.00	1.00	0.01	0.00
257	Jirlau (Braila) B1-110	JIRLA11	1	BR	3.18	0.80	0.00	3.15	0.90	0.00	2.42	0.60	0.00	2.10	0.60	0.00
272	CFR Murgeanca B1-110	CFMUR11	1	BR	0.35	0.14	0.00	0.13	0.15	0.00	1.80	0.50	0.00	1.87	1.00	0.00
284	Brailita B2-110	BRLIT12	1	BR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
845	Buzau Nord	BUZAN11	2	BZ	10.87	2.68	0.00	8.59	1.15	0.00	5.92	0.94	0.00	5.33	0.80	0.00
846	Buzau Sud	BUZAS11	2	BZ	32.00	10.00	0.00	27.00	8.00	0.00	23.00	6.00	0.00	15.00	3.00	0.00
847	Buzau Est	BUZAE11	2	BZ	8.90	2.00	0.00	8.00	2.00	0.00	36.00	0.50	0.00	4.50	0.50	0.00
848	Mase Plastice	MPBUZ11	2	BZ	4.80	1.80	0.00	4.70	1.60	0.00	4.50	1.50	0.00	4.50	1.50	0.00
849	Conctactoare	COBUZ11	2	BZ	8.37	0.40	0.00	5.63	0.00	0.00	3.77	0.00	0.00	3.30	0.00	0.00
850	Patirlagele	PATIR11	2	BZ	3.49	0.89	0.00	3.95	0.17	0.00	2.34	0.03	0.00	2.54	0.00	0.00
851	Rm. Sarat	RIMNS11	2	BZ	10.00	2.00	0.00	9.30	2.00	0.00	5.20	1.00	0.00	4.80	1.00	0.00
852	CFR Rm. Sarat	CFRIS11	2	BZ	0.00	0.00	0.00	1.60	0.80	0.00	2.50	0.80	0.00	2.20	0.30	0.00
853	Satuc	SATUC11	2	BZ	5.19	0.03	0.00	5.06	0.88	0.00	3.66	0.82	0.00	3.26	0.00	0.00
854	Beceni	BECEN11	2	BZ	2.64	0.83	0.00	3.22	0.51	0.00	2.19	0.55	0.00	1.88	0.42	0.00
855	Metalurgica	METAL11	2	BZ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
856	Costieni	COSTI11	2	BZ	3.89	0.44	0.00	2.81	0.35	0.00	1.34	0.30	0.00	1.90	0.50	0.00
857	Buzau Cring	CRINB11	2	BZ	5.70	1.20	0.00	5.20	1.10	0.00	2.70	0.50	0.00	2.50	0.50	0.00
858	CFR Cring Buzau	CFCRB11	2	BZ	2.20	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	1.50	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00

859	Pogoanele	POGOA11	2 BZ	1.72	1.30	0.00	4.92	1.20	0.00	4.19	1.13	0.00	2.57	0.96	0.00
860	Stilpu	STILP11	2 BZ	5.69	3.60	0.00	7.49	1.78	0.00	5.28	1.58	0.00	5.88	1.81	0.00
861	FUM Buzau	FUMBU11	2 BZ	4.16	1.70	0.00	2.99	1.32	0.00	3.50	1.50	0.00	2.68	1.05	0.00
885	Nehoiasu	SIRIU11	2 BZ	1.57	0.24	0.00	1.57	0.01	0.00	0.97	0.00	0.00	0.98	0.01	0.00
904	Maxenu	MAXEN11	2 BZ	6.75	3.30	0.00	6.47	1.93	0.00	7.29	2.25	0.00	4.22	0.68	0.00
909	Vernesti	VERNE11	2 BZ	0.80	0.02	0.00	0.63	0.10	0.00	0.62	0.01	0.00	0.54	0.03	0.00
910	Sahateni	SAHAT11	2 BZ	1.80	0.76	0.00	1.32	0.44	0.00	1.24	0.05	0.00	1.08	0.37	0.00
920	Stilpu	STILP12	2 BZ												
921	Buzau Nord	BUZAN12	2 BZ												
944	Buzau Sud B2-110	BUZSD12	2 BZ												
824	Tirgoviste	TIRGO11	2 DB	4.70	2.50		6.40	1.40		3.30	0.40		7.40	2.40	
825	Dumbrava	DUMBR11	2 DB	1.00	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00		4.00	0.00	
826	Dumbrava	DUMBR12	2 DB	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
827	Pucioasa	PUCIO11	2 DB	3.30	0.70		3.30	0.60		2.30	0.50		2.10	0.50	
828	Cuptoarele 1+3	13CTG21A	2 DB	13.00	11.00		11.00	6.00		13.00	11.00		0.00	0.00	
829	Cuptorul 2	2CUTG21B	2 DB	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
830	Dragaesti	DEST11	2 DB	4.25	0.80		6.45	1.21		3.75	0.80		3.65	0.70	
831	Teis	TEIS 11	2 DB	2.90	0.80		2.50	0.60		2.50	0.10		2.40	0.10	
832	Teis	TEIS 12	2 DB												
833	Valea Voievozilor	VVOIE11	2 DB	8.00	0.80		4.80	0.60		4.30	0.55		3.30	0.70	
834	Romlux	ROMLU11	2 DB	14.10	1.90		11.10	1.30		8.80	0.40		1.90	0.40	
835	Moreni	MOREN11	2 DB	8.80	3.20		6.00	2.30		5.50	1.40		5.20	1.30	
836	Fieni	FIENI11	2 DB	24.30	8.20		21.70	7.40		21.40	7.40		16.60	4.30	
837	Aninoasa	ANINO11	2 DB	2.54	1.41		3.49	1.34		2.41	1.09		1.81	1.30	
838	Lespezi	LESPE11	2 DB	3.70	1.20		1.10	0.20		1.00	0.20		0.93	0.10	
839	Gaesti	GAEST11	2 DB	13.10	3.10		10.50	2.60		9.60	2.20		6.50	1.20	
840	Mavrodin	MAVRO11	2 DB	13.80	1.20		8.90	1.10		9.60	2.20		6.50	1.20	
841	Titu	TITU 11	2 DB	10.33	1.80		12.01	2.50		9.98	1.98		5.78	0.83	
842	Mija	MIJA 11	2 DB	2.00	1.20		1.80	1.20		2.00	1.20		1.70	1.10	
843	Gura Ocnitei	GOCNI11	2 DB	6.88	2.02		6.88	2.02		5.38	2.02		5.38	2.02	
844	Potlogi	POTLO11	2 DB	6.90	2.32		6.40	1.50		3.70	0.90		3.60	0.80	
863	Crovu	CROVU11	2 DB	7.70	2.50		5.80	2.20		5.40	1.80		4.60	1.10	
864	UUP Tirgoviste	UUPTI11	2 DB	4.10	0.90		6.10	1.50		5.20	0.72		4.40	0.60	
883	SRAIES Titu	SRATI11	2 DB	0.20	0.00		0.20	0.00		0.20	0.00		0.40	0.00	
955	BUTIMANU	BUTIM11	2 DB	18.57	2.91		15.00	2.40		14.80	2.50		16.00	2.50	
1338	ULMI	ULMI11	2 DB	0.25	0.01		0.60	0.02		0.50	0.01		0.40	0.01	
165	Smirdan 110 kV B1-110	SMIRD11	1 GL	12.00	-10.00	0.00	12.00	-10.00	0.00	5.00	-3.00	0.00	3.30	-1.30	0.00
166	Smirdan 110 kV B2A	SMIRD12	1 GL	16.30	1.00	0.00	19.00	2.00	0.00	14.90	2.80	0.00	14.00	2.50	0.00
173	Combinat 3 (1A)	3SCOM11	1 GL	35.20	15.00	0.00	35.00	10.00	0.00	20.00	-5.00	0.00	20.00	-5.00	0.00
176	Filesti B1-110	FILES11	1 GL	8.71	2.44	0.00	7.22	1.52	0.00	4.30	0.92	0.00	3.53	0.63	0.00
177	SN. Galati B1-110	SNGAL11	1 GL	4.51	1.56	0.00	2.85	0.56	0.00	3.11	0.76	0.00	2.14	0.27	0.00
178	Galati Nord B1-110	GALAN11	1 GL	9.11	1.95	0.00	8.51	0.92	0.00	4.70	0.34	0.00	3.66	0.50	0.00
179	Laminor Galati B1-110	LAGAL11	1 GL	5.50	0.70	0.00	3.60	0.10	0.00	2.80	0.10	0.00	2.50	0.10	0.00
180	INETOF B1-110	INETO11	1 GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
181	Dunarea B1-110	DUNA 11	1 GL	11.30	2.11	0.00	6.23	0.88	0.00	5.13	0.13	0.00	7.81	0.11	0.00
182	Port CSG B1-110	POCSG11	1 GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
183	CFR Barbosi B1-110	CFBAR11	1 GL	0.80	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00

184	Abator Galati B1-110	ABGAL11	1	GL	2.95	1.30	0.00	2.31	0.52	0.00	1.69	0.47	0.00	1.60	0.38	0.00
185	Schela B1-110	SCHEL11	1	GL	6.50	3.57	0.00	8.40	2.52	0.00	5.43	1.28	0.00	5.03	2.40	0.00
186	Liesti B1-110	LIEST11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
187	ICM Tecuci B1-110	ICMTE11	1	GL	1.93	0.74	0.00	1.96	1.59	0.00	1.13	1.74	0.00	1.05	1.77	0.00
188	Tecuci B1-110	TECUC11	1	GL	18.28	3.52	0.00	19.18	2.23	0.00	9.18	0.73	0.00	10.61	1.84	0.00
189	Ionasesti B1-110	IONAS11	1	GL	3.70	1.50	0.00	3.70	1.50	0.00	3.20	1.30	0.00	2.30	1.00	0.00
190	Vinatori B1-110	VINAT11	1	GL	6.44	2.63	0.00	5.79	0.52	0.00	3.82	1.84	0.00	4.14	1.68	0.00
191	Foltesti B1-110	FOLTE11	1	GL	3.18	1.27	0.00	3.22	0.95	0.00	2.55	0.88	0.00	2.06	0.60	0.00
192	Bujoru B1-110	BUJO 11	1	GL	3.90	1.46	0.00	1.96	1.16	0.00	3.08	0.37	0.00	1.62	1.32	0.00
232	SPA Dunarea (GI) B1-110	SPADU11	1	GL	0.48	0.26	0.00	0.24	0.08	0.00	0.28	0.08	0.00	0.30	0.90	0.00
233	SRP1 Vinatori(GI) B1-110	SRP1V11	1	GL	4.51	2.33	0.00	7.00	2.36	0.00	7.09	2.36	0.00	7.09	2.36	0.00
234	Pechea (GI) B1-110	PECHE11	1	GL	2.00	0.24	0.00	4.18	0.80	0.00	1.44	0.00	0.00	1.27	0.00	0.00
251	Ivesti (GI) B1-110	IVEST11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
252	Cudalbi (GI) B1-110	CUDAL11	1	GL	1.92	0.59	0.00	2.34	0.46	0.00	1.26	0.40	0.00	1.17	0.56	0.00
254	SRP2 T.Vladim. B1-110	SRP2V11	1	GL	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
256	SRP5-Frumusita B1-110	SRP5F11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
259	Chiraftei SRA 7 B1-110	SR7CH11	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
267	Liesti B2-110	LIEST12	1	GL	5.73	1.53	0.00	6.53	1.45	0.00	3.90	1.00	0.00	5.23	1.46	0.00
270	Uzina Apa Galati B1-110	UZAGL11	1	GL	0.84	0.12	0.00	0.84	0.12	0.00	0.84	0.12	0.00	0.84	0.12	0.00
277	Combinat Galati SC11	SCCOM11B	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
278	Filesti B2-110	FILES12	1	GL	11.81	0.69	0.00	10.92	0.03	0.00	6.47	0.00	0.00	5.01	0.00	0.00
279	SN Galati B2-110	SNGAL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
280	Laminor Galati B2-110	LAMGL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
281	INETOF Galati B2-110	INETGL12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
282	Port CSGalati B2-110	PORTGL12	1	GL	1.51	0.00	0.00	1.13	0.00	0.00	1.32	0.00	0.00	0.75	0.00	0.00
283	SPA Dunarea(GI) B2-110	SPADUN12	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
302	Galati Centru	GALAC11	1	GL	13.70	1.10	0.00	10.22	0.57	0.00	6.49	0.00	0.00	5.81	0.34	0.00
303	Laminor Galati B3	LAGAL13	1	GL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
305	Tecuci Est	TECUEST	1	GL	2.00	0.00	0.00	1.93	0.29	0.00	1.10	0.36	0.00	1.04	0.43	0.00
785	Azuga	AZUGA11	2	PH	1.30	0.40	0.00	1.10	0.30	0.00	1.00	0.30	0.00	1.00	0.30	0.00
786	Busteni	BUSTE11	2	PH	2.90	0.70	0.00	3.50	1.00	0.00	1.50	0.20	0.00	2.00	0.30	0.00
787	Sinaia	SINAI11	2	PH	5.30	1.70	0.00	4.40	0.40	0.00	3.00	0.30	0.00	3.00	0.30	0.00
788	Valea Larga	VLARG11	2	PH	5.30	1.00	0.00	5.30	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00
789	Valea Larga	VLARG12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
790	Breaza	BREAZ11	2	PH	2.60	1.00	0.00	2.30	0.60	0.00	1.30	0.40	0.00	1.20	0.50	0.00
791	Cimpina	CIMPI11	2	PH	9.00	1.60	0.00	7.10	1.00	0.00	6.20	0.80	0.00	5.40	0.70	0.00
792	Doftana	DOFTA11	2	PH	9.20	1.70	0.00	10.50	1.80	0.00	10.00	1.00	0.00	9.50	1.10	0.00
793	Floresti	FLORE11	2	PH	6.50	1.80	0.00	6.90	3.10	0.00	1.10	0.10	0.00	1.00	0.10	0.00
794	IAV Floresti	IAVFL11A	2	PH	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00
795	IAV Floresti	IAVFL11B	2	PH	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
796	Baicoi	BAICO11	2	PH	2.80	1.50	0.00	5.80	1.40	0.00	3.00	1.20	0.00	2.50	1.10	0.00
797	Ploiesti Nord	PLOIN11	2	PH	27.80	7.00	0.00	25.30	5.00	0.00	18.90	3.50	0.00	1.50	3.30	0.00
798	Ploiesti Est	PLOIE11	2	PH	5.70	2.00	0.00	6.00	1.90	0.00	4.80	1.70	0.00	4.50	1.50	0.00
799	Ploiesti Sud	PLOIS11	2	PH	13.10	3.70	0.00	12.00	2.00	0.00	9.90	2.00	0.00	7.40	1.20	0.00
800	Scaieni	SCAEN11	2	PH	10.00	2.90	0.00	9.90	2.10	0.00	7.20	2.20	0.00	6.70	1.20	0.00
801	Scaieni	SCAEN12	2	PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
802	Valeni	VALEN11	2	PH	4.90	0.90	0.00	4.00	1.00	0.00	4.80	0.90	0.00	4.50	0.80	0.00

803	Plopeni	PLOPE11	2 PH	2.20	0.70	0.00	1.70	0.30	0.00	0.90	0.10	0.00	0.80	0.20	0.00
804	Valea Calugareasca	VCALU11	2 PH	3.20	0.50	0.00	3.70	0.70	0.00	1.90	0.30	0.00	2.00	0.30	0.00
805	RA Valea Calugareasca	RVCAL11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
806	Mizil	MIZIL11	2 PH	18.80	3.40	0.00	9.50	2.40	0.00	10.10	4.70	0.00	6.40	1.70	0.00
807	CFR Mizil	CFMIZ11	2 PH	0.90	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.70	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00
808	Brazi (1S)	BRAZI11S	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
809	Brazi (2S)	BRAZI12S	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
810	Brazi (SB)	BRAZI1SB	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
811	GIP Ploiesti	GIPPL11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
812	Columbia	COLUM11	2 PH	25.00	3.90	0.00	20.00	1.70	0.00	13.00	0.50	0.00			0.00
813	Postirnac	POSTI11	2 PH	4.70	1.70	0.00	6.10	1.30	0.00	3.60	1.40	0.00	3.70	1.50	0.00
814	Pleasa	PLEAS11	2 PH	1.90	0.60	0.00	2.10	0.70	0.00	1.20	0.30	0.00	1.30	0.20	0.00
815	Berceni	BERCE11	2 PH	3.80	1.20	0.00	1.70	0.60	0.00	1.20	0.30	0.00	1.20	0.30	0.00
816	Teleajen	TELEA11	2 PH	26.00	15.70	0.00	28.00	15.80	0.00	27.60	13.10	0.00	29.90	13.80	0.00
817	Mineciu	MINEC11	2 PH	3.60	0.50	0.00	4.50	0.70	0.00	3.30	0.40	0.00	3.20	0.40	0.00
818	Vega	VEGA 11	2 PH	8.70	0.80	0.00	11.20	1.40	0.00	8.00	0.50	0.00	7.80	0.40	0.00
819	Tatarani	TATNI11	2 PH	4.50	1.30	0.00	7.90	1.90	0.00	4.80	0.60	0.00	4.50	0.50	0.00
820	Urlati	URLAT11	2 PH	15.50	4.50	0.00	14.70	4.30	0.00	10.40	2.90	0.00	10.00	3.00	0.00
821	Baltesti	BALTE11	2 PH	5.00	0.70	0.00	2.60	0.50	0.00	0.90	0.30	0.00	1.10	0.30	0.00
822	Cauciuc Brazi	CAUCB11	2 PH			0.00			0.00			0.00			0.00
823	U Petrom	UPETR11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
862	Comarnic	COMAR11	2 PH	3.70	3.40	0.00	1.10	0.80	0.00	1.00	0.80	0.00	1.00	0.80	0.00
865	IUM Filipesti	IUMFI11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
866	Rafinaria Teleajen	RTELE11	2 PH	26.00	15.70	0.00	28.00	15.80	0.00	27.60	13.10	0.00	29.90	13.80	0.00
867	Rafinarie Teleajen B2-110	PTELE11	2 PH	2.90	2.80	0.00	1.80	2.40	0.00	1.90	1.90	0.00	2.70	2.30	0.00
868	Ploiesti Crang	PLCRANG	2 PH	25.50	4.50	0.00	22.30	4.10	0.00	18.50	2.00	0.00	15.30	3.30	0.00
884	Olteni	OLTE 11	2 PH	5.70	2.20	0.00	8.60	2.60	0.00	5.50	1.80	0.00	5.30	1.60	0.00
901	Dezvolt.rafin. Brazi	DRAFB11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
902	Negoiesti	NEGO 11	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
940	Ploiesti Nord B2-110	PLOIN12	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
941	GIP Brazi B2-110	GIPPL12	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
942	Urlati B2-110	URLAT12	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
943	Cauciuc Brazi B2-110	CAUCB12	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
945	Petroch.Teleajen B1-110	PTELE11	2 PH	6.00	2.00	0.00	6.00	2.00	0.00	6.00	2.00	0.00	6.00	2.00	0.00
946	Petroch.Teleajen B2-110	PTELE12	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
947	PETROBRAZI	PETRO	2 PH	42.10	20.00	0.00	39.80	19.50	0.00	40.00	20.50	0.00	39.40	19.50	0.00
980	Movila vulpii	Movilav	2 PH	14.20	2.80	0.00	13.10	2.60	0.00	6.80	2.00	0.00	8.40	2.20	0.00
992	CFR Ploiesti Vest	CFRPLV	2 PH	4.90	3.00	0.00	2.10	0.30	0.00	0.25	1.20	0.00	0.30	1.00	0.00
993	Ciorani	CIORAN	2 PH	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
114	Adjud B1-110	ADJUD11	1 VN	5.80	1.40	0.00	5.40	0.70	0.00	3.60	0.60	0.00	4.30	1.00	0.00
136	Vidra B1-110	VIDRA11	1 VN	5.50	2.70	0.00	6.10	1.90	0.00	3.60	1.60	0.00	3.40	1.50	0.00
137	Gugesti B1-110	GUGES11	1 VN	4.90	3.00	0.00	8.70	2.60	0.00	4.90	1.70	0.00	4.80	1.70	0.00
138	Focsani Nord B1-110	FOCSA11	1 VN	5.70	1.20	0.00	5.30	1.10	0.00	3.10	0.80	0.00	2.90	0.70	0.00
139	Vulturu B1-110	VULTU11	1 VN	2.50	0.80	0.00	3.60	0.80	0.00	1.80	0.50	0.00	1.80	0.50	0.00
140	Marasesti B1-110	MARAS11	1 VN	0.90	2.20	0.00	6.60	1.20	0.00	4.20	1.20	0.00	4.40	1.30	0.00
141	Focsani Vest B1-110	FOCSV11	1 VN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
237	Tataranu B1-110	TATARN11	1 VN	2.30	0.60	0.00	3.00	0.70	0.00	1.90	0.40	0.00	1.70	0.10	0.00

266	Focsani Vest	B2-110	FOCSV12	1	VN	6.00	2.00	0.00	8.10	1.90	0.00	4.90	1.10	0.00	5.00	0.90	0.00
291	CCH Adjud	B1-110	CCHADJ11	1	VN	7.50	1.80	0.00	6.00	1.20	0.00	6.90	1.40	0.00	6.70	1.40	0.00
292	CEIL Focsani	B1-110	CEILFC11	1	VN	8.50	0.50	0.00	8.30	0.40	0.00	7.70	0.40	0.00	7.80	0.40	0.00
294	Magura	B 1-110	MAGUR11	1	VN	12.00	1.60	0.00	12.90	2.10	0.00	8.10	1.90	0.00	7.40	1.00	0.00
295	CFR Adjud	B1-110	CFRADJ11	1	VN	0.70	0.30	0.00	1.20	0.40	0.00	0.80	0.20	0.00	0.50	0.40	0.00
241	Laminorul		LAMINO11	1	VN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
244	CFR Focsani Nord		CFRFON11	1	VN	3.10	1.20	0.00	2.70	1.10	0.00	1.40	0.30	0.00	1.50	0.30	0.00
100	Borzesti 110 kV	B1-110	BORZE11	1	BC	13.00	4.00	0.00	13.00	4.00	0.00	11.00	4.00	0.00	11.00	4.00	0.00
101	Borzesti 110 kV	B2-110	BORZE12	1	BC	6.00	3.00	0.00	6.00	3.00	0.00	7.00	4.00	0.00	7.00	4.00	0.00
102	Gutinas	B1-110	GUTIN11	1	BC	11.00	6.00	0.00	11.00	4.00	0.00	10.00	5.00	0.00	11.00	4.00	0.00
103	Gutinas	B2-110	GUTIN12	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
104	Darmanesti	B1-110	DARMA11	1	BC	0.25	0.20	0.00	0.31	0.14	0.00	0.23	0.09	0.00	0.22	0.09	0.00
105	Moinesti	B1-110	MOINE11	1	BC	4.91	0.17	0.00	6.91	0.54	0.00	3.87	0.03	0.00	3.37	0.31	0.00
106	Tarata	B1-110	TARIT11	1	BC	2.00	0.50	0.00	1.90	0.20	0.00	1.60	0.10	0.00	1.60	0.50	0.00
107	Onesti	B1-110	ONEST11	1	BC	10.78	6.84	0.00	10.29	6.40	0.00	6.96	5.30	0.00	4.72	3.91	0.00
108	Tg. Ocna	B1-110	TGOCN11	1	BC	10.32	2.69	0.00	9.20	2.65	0.00	6.10	2.70	0.00	7.06	2.48	0.00
109	Margineni	B1-110	MARGI11	1	BC	8.99	4.86	0.00	8.05	4.04	0.00	5.48	2.57	0.00	3.53	1.26	0.00
110	Gheraesti	B1-110	GHERA11	1	BC	22.18	5.56	0.00	19.17	2.92	0.00	14.44	1.93	0.00	11.48	0.17	0.00
111	Bacau Sud	B1-110	BACAS11	1	BC	29.00	6.00	0.00	26.00	3.00	0.00	19.00	0.00	0.00	16.00	1.00	0.00
112	Glavanesti	B1-110	GLAVA11	1	BC	3.13	1.53	0.00	3.63	1.31	0.00	2.37	1.14	0.00	2.32	0.94	0.00
113	Siscani	B1-110	SISCA11	1	BC	5.35	0.21	0.00	5.50	0.82	0.00	3.39	0.45	0.00	3.20	0.47	0.00
115	Buhusi	B1-110	BUHUS11	1	BC	6.60	2.78	0.00	6.79	2.12	0.00	4.71	1.38	0.00	3.70	0.64	0.00
116	Filipesti	B1-110	FILIP11	1	BC	3.30	1.50	0.00	3.10	1.60	0.00	2.80	1.70	0.00	2.40	1.30	0.00
82	Filipesti	CFR	FILIPCF	1	BC	0.30	0.20	0.00	0.30	0.10	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
117	Tg.Trotus CFR	B1-110	CFTTR11	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
118	Asau CFR	B1-110	CFASA11	1	BC	0.00	1.26	0.00	0.28	1.34	0.00	0.03	1.49	0.00	0.05	1.50	0.00
119	Bolovanis	B1-110	BOLOV11	1	BC	1.97	1.13	0.00	1.52	1.29	0.00	1.04	0.68	0.00	1.03	0.68	0.00
309	Bolovanis	B1-111	BOLOVCF	1	BC	0.17	2.32	0.00	0.46	1.99	0.00	0.11	1.25	0.00	0.15	1.28	0.00
120	Faraogani CFR	B1-110	CFFAR11	1	BC	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
121	Comanesti	B1-110	COMAN11	1	BC	5.86	1.58	0.00	5.86	1.58	0.00	5.86	1.58	0.00	3.34	0.64	0.00
142	Racaciuni	B1-110	RACA 11	1	BC	3.31	1.25	0.00	4.03	0.76	0.00	2.19	0.42	0.00	2.23	0.30	0.00
236	Contesti (Bc)	B1-110	CONTE11	1	BC	1.24	0.58	0.00	1.43	0.47	0.00	0.87	0.00	0.00	0.83	0.20	0.00
293	Siscani	B2-110	SISCA12	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
260	CET Bacau		TBACA11	1	BC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Bucecea	B1-110	BUCEC11	1	BT	1.55	0.51	0.00	1.87	0.66	0.00	1.06	0.60	0.00	1.18	0.24	0.00
13	Dorohoi	B1-110	DOROH11	1	BT	7.21	0.87	1.20	7.62	0.12	1.20	4.57	0.66	1.20	4.61	0.35	0.00
14	Darabani	B1-110	DARAB11	1	BT	3.52	0.20	0.00	3.53	0.68	0.00	2.15	0.96	0.00	2.11	0.15	0.00
23	Botosani	B1-110	BOTOS11	1	BT	10.31	0.52	0.00	7.32	1.97	0.00	5.60	1.43	0.00	4.35	1.36	0.00
24	Catamaresti	B1-110	CATAM11	1	BT	2.82	0.57	0.00	2.10	1.07	0.00	1.86	1.14	0.00	0.33	0.50	0.00
25	Blocuri	B1-110	BLOCU11	1	BT	6.79	0.55	0.00	6.25	0.85	0.00	3.97	1.18	0.00	4.16	1.27	0.00
26	Saveni	B1-110	SAVEN11	1	BT	2.53	0.26	0.00	4.13	0.24	0.00	2.54	0.52	0.00	2.54	0.48	0.00
27	Trusesti	B1-110	TRUSE11	1	BT	1.68	0.56	0.00	2.88	0.60	0.00	2.01	0.52	0.00	2.25	0.61	0.00
28	Stanca	B1-110	STINC11	1	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	Ripiceni	B1-110	RIPIC11	1	BT	1.80	0.50	0.00	2.10	0.40	0.00	1.40	0.40	0.00	1.30	0.30	0.00
40	Mitoc	B1-110	MITOC11	1	BT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	Abator Botosani	B1-110	ABABO11	1	BT	4.17	0.01	1.20	4.52	0.13	1.20	3.00	0.53	1.20	2.79	0.48	0.00
42	Hudum	B1-110	HUDUM11	1	BT	10.45	3.21	0.00	11.93	1.69	0.00	7.54	82.00	0.00	6.41	1.53	0.00

44	Halaucesti	B1-110	HALAU11	1	IS	4.40	0.00	0.00	1.70	0.00	0.00	0.40	1.80	0.00	0.20	0.00	0.00
45	Pascani	B1-110	PASCA11	1	IS	11.79	3.54	0.00	11.84	1.91	0.00	7.55	0.70	0.00	7.31	0.42	0.00
46	Vatra	B1-110	VATRA11	1	IS	6.65	1.76	0.00	6.07	1.02	0.00	4.62	0.59	0.00	4.12	0.34	0.00
47	Hirlau	B1-110	HIRLA11	1	IS	0.00	0.00	0.00	2.72	0.17	0.00	2.03	0.57	0.00	0.45	0.04	0.00
48	Tg. Frumos	B1-110	TGFRU11	1	IS	8.86	1.47	0.00	6.67	1.10	0.00	4.53	0.77	0.00	4.26	0.60	0.00
49	Belcesti	B1-110	BELCE11	1	IS	1.76	0.05	0.00	2.09	0.10	0.00	1.31	0.22	0.00	1.35	0.21	0.00
50	Podul Iloaiei	B1-110	PILOA11	1	IS	3.89	1.54	0.00	3.95	0.71	0.00	2.44	0.46	0.00	2.36	0.39	0.00
51	FAI 110 kV I	B1-110	F A I11	1	IS	7.30	2.60	0.00	8.40	2.60	0.00	5.20	1.40	0.00	4.30	0.50	0.00
52	FAI 110 kV II	B2-110	F A I12	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
53	SRA IA Iasi	B1-110	SRIAI11	1	IS	1.70	0.50	0.00	1.30	0.40	0.00	1.00	0.20	0.00	1.00	0.20	0.00
54	Regie	B1-110	REGIE11	1	IS	11.20	0.40	0.00	9.76	0.73	0.00	5.87	0.90	0.00	6.01	1.73	0.00
55	Centru	B1-110	CENTR11	1	IS	16.43	2.82	0.00	10.90	1.37	0.00	7.55	0.30	0.00	6.95	0.13	0.00
56	Bahlui 4	B1-110	BAHL411	1	IS	11.10	1.33	0.00	9.11	0.33	0.00	5.55	0.23	0.00	5.26	0.10	0.00
57	Galata I	B1-110	GALAT11	1	IS	5.28	0.75	0.00	7.42	1.24	0.00	4.02	1.72	0.00	3.98	1.77	0.00
58	Galata II	B2-110	GALAT12	1	IS	5.79	0.75	0.00	5.78	1.08	0.00	3.40	1.36	0.00	3.18	1.48	0.00
59	SRA CUG Iasi	B1-110	SRCUG11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
60	Manta Rosie	B1-110	MROS11	1	IS	8.99	0.47	0.00	9.45	0.02	0.00	6.06	0.54	0.00	5.66	0.85	0.00
61	Bularga I	B1-110	BULAR11	1	IS	19.43	0.00	0.00	14.36	0.00	0.00	9.16	0.00	0.00	8.74	0.00	0.00
62	Bularga II	B2-110	BULAR12	1	IS	9.14	1.11	0.00	7.49	0.76	0.00	5.03	0.57	0.00	4.55	0.30	0.00
63	SRA CFS2	B1-110	SCFS211	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
64	CET Iasi I	B1-110	TIASI11	1	IS	0.58	0.45	0.00	0.55	0.48	0.00	0.52	0.49	0.00	0.48	0.42	0.00
65	CET Iasi II	B2-110	TIASI12	1	IS	0.35	0.20	0.00	0.30	0.10	0.00	0.20	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
66	Tatarasi	B1-110	TATS111	1	IS	9.91	0.58	0.00	8.63	0.00	0.00	5.01	0.87	0.00	4.73	1.17	0.00
67	Laminor (IMI2)	B1-110	LAMIA11	1	IS	0.20	0.50	0.00	0.78	0.30	0.00	0.34	0.30	0.00	0.25	0.10	0.00
68	Iasi sud	B1-110	IASIS11	1	IS	12.00	4.90	0.00	8.90	2.00	0.00	7.00	2.00	0.00	5.20	1.00	0.00
70	SRA IMI	B1-110	SRIMI11	1	IS	2.00	1.00	0.00	1.70	0.20	0.00	1.00	0.10	0.00	0.80	0.30	0.00
72	Tutora	B1-110	TUTOR11	1	IS	2.60	0.83	0.00	2.47	0.29	0.00	1.65	0.21	0.00	1.67	0.39	0.00
73	Raducaneni	B1-110	RADUC11	1	IS	1.51	0.46	0.00	1.65	0.37	0.00	1.05	0.28	0.00	1.07	0.27	0.00
74	SRA Ulei	B1-110	SRULE11	1	IS	5.35	1.59	0.00	4.50	1.36	0.00	3.48	1.12	0.00	2.02	0.39	0.39
75	SRA Tehnoton	B1-110	SRTEH11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
76	Breazu	B1-110	BREA 11	1	IS	6.38	0.20	0.00	5.85	0.10	0.00	3.88	0.14	0.00	3.73	0.41	0.00
77	Trifesti	B1-110	TRIFE11	1	IS	6.20	0.80	0.00	5.80	0.50	0.00	4.40	0.50	0.00	4.30	0.50	0.00
93	Vladeni	B1-110	VLADE11	1	IS	3.50	0.40	0.00	2.80	0.30	0.00	1.60	0.30	0.00	1.50	0.30	0.00
94	Tibanesti	B1-110	TIBAN11	1	IS	1.77	0.40	0.00	2.13	0.28	0.00	1.20	0.17	0.00	1.31	0.13	0.00
96	Comarna	B1-110	COMA 11	1	IS	1.32	0.64	0.00	1.97	0.53	0.00	1.24	0.44	0.00	0.88	0.25	0.00
97	Gorban	B1-110	GORBA11	1	IS	0.52	1.03	0.00	0.82	3.20	0.00	0.63	0.14	0.00	0.88	2.73	0.00
240	Sculeni (Is)	B1-110	SCULE11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
250	Razboieni (Iasi)	B1-110	RAZBO11	1	IS	2.40	0.40	0.00	1.20	1.00	0.00	0.70	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00
253	Cetatuia	B1-110	SOCOL11	1	IS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
271	Dancu	B1-110	DANCU11	1	IS	1.50	0.40	0.00	1.90	0.50	0.00	1.20	0.50	0.00	1.40	0.50	0.00
175	DELPHI		DELHP11	1	IS	10.44	3.15	0.00	9.45	2.47	0.00	9.08	2.34	0.00	5.95	0.45	0.00
122	Dumbrava(SRA+CET Savi)		DUMB 11	1	NT	6.00	2.00	0.00	4.00	1.00	0.00	4.00	2.00	0.00	1.00	0.00	0.00
123	Roman		ROMAN11	1	NT	25.10	6.80	0.00	25.70	3.00	0.00	20.50	3.70	0.00	19.60	4.80	0.00
124	Tupilati	B1-110	TUPIL11	1	NT	4.20	1.90	0.00	2.01	0.76	0.00	1.27	0.41	0.00	1.21	0.22	0.00
125	Ciritei	B1-110	CIRIT11	1	NT	4.18	0.77	0.00	4.34	0.51	0.00	2.95	0.25	0.00	2.65	0.13	0.00
128	Stejaru	B1-110	STEJA11	1	NT	22.00	7.00	0.00	20.00	6.00	0.00	18.00	4.00	0.00	25.00	8.00	0.00
130	Roznov	B1-110	ROZNO11	1	NT	5.61	2.04	0.00	5.94	1.49	0.00	3.63	0.99	0.00	3.35	0.65	0.00

131	Sarata	B1-110	SARAT11	1	NT	1.99	0.85	0.00	1.73	0.76	0.00	1.33	0.44	0.00	1.05	0.03	0.00
132	Piatra Neamt Cen.	B1-110	PNEAC11	1	NT	5.18	0.30	0.00	4.62	0.04	0.00	2.96	0.20	0.00	2.80	0.39	0.00
133	Tg. Neamt	B1-110	TGNEA11	1	NT	14.96	3.60	2.55	13.60	1.08	2.55	8.53	0.28	2.55	7.46	1.53	0.00
134	Izvoare	B1-110	IZVOA11	1	NT	8.47	3.42	0.00	10.12	1.91	0.00	7.18	1.31	0.00	5.76	0.11	0.00
135	Poiana Teiului	B1-110	PTIUL11	1	NT	2.69	0.74	0.00	2.57	0.74	0.00	1.68	0.56	0.00	1.71	0.46	0.00
247	Roman Vest	B1-110	ROMAV11	1	NT	2.00	1.22	0.00	1.70	0.91	0.00	1.00	0.58	0.00	1.00	0.17	0.00
263	Roman Nord	B1-110	ROM NR11	1	NT	3.20	0.23	0.00	3.12	0.26	0.00	2.37	0.35	0.00	2.24	0.42	0.00
268	CFR Timisesti	B1-110	CFTIM11	1	NT	1.37	0.20	0.00	0.02	0.00	0.00	0.78	0.20	0.00	2.50	1.00	0.00
276	Sarata	B2-110	SARAT12	1	NT	6.09	1.48	0.00	6.12	1.02	0.00	3.70	0.52	0.00	3.68	0.33	0.00
1	Suceava 110 kV	B1-110	SUCEA11	1	SV	8.20	4.10	0.00	9.80	1.80	0.00	5.90	1.30	0.00	4.80	1.50	0.00
2	Suceava 110 kV	B2-110	SUCEA12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Tricotaje RA	B1-110	TRICO11	1	SV	9.08	0.35	0.00	7.43	0.32	0.00	4.64	0.70	0.00	4.52	0.79	0.00
4	Mirauti	B1-110	MIRAU11	1	SV	7.01	0.38	0.00	6.03	0.17	0.00	3.19	0.63	0.00	2.83	1.04	0.00
5	Combinat Suceava	B1-110	COMSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Iltcani	B1-110	ITCAN11	1	SV	9.58	1.96	0.00	9.27	1.37	0.00	6.10	0.62	0.00	5.10	0.03	0.00
7	Automecanica	B1-110	AUTSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	CFR - Iltcani	B1-110	CFITC11	1	SV	3.79	0.05	0.00	1.38	0.03	0.00	0.73	0.54	0.00	0.36	0.68	0.00
9	Combinat - Iltcani	B1-110	COMIT11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Conexiuni Suceava	B1-110	CONSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	Radiatoare	B1-110	RADSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Burdujeni	B1-110	BURDU11	1	SV	3.01	0.19	0.00	3.47	0.50	0.00	1.53	0.63	0.00	1.53	0.67	0.00
17	Falticeni	B1-110	FALT11	1	SV	12.00	4.57	0.00	11.50	2.95	0.00	8.58	2.35	0.00	9.46	2.29	0.00
18	Pal Falticeni	B1-110	PFALT11	1	SV	3.62	0.58	0.00	3.53	0.10	0.00	2.07	0.05	0.00	2.02	0.27	0.00
19	Mirauti	B2-110	MIRAU12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	Frasin	B2-110	FRASI12	1	SV	6.05	2.88	0.00	5.71	1.81	0.00	3.43	1.37	0.00	3.38	1.12	0.00
21	Barnar	B1-110	BARNA11	1	SV	0.40	0.10	0.00	0.35	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
22	Cimpulung Mold.	B1-110	CLMOL11	1	SV	4.87	0.08	0.00	5.11	0.27	0.00	3.30	0.66	0.00	3.05	0.04	0.00
30	Dolhasca - CFR	B1-110	CFDOL11	1	SV	0.74	0.54	0.00	1.55	0.14	0.00	0.82	0.81	0.00	1.01	0.33	0.00
31	Vatra Dornei	B1-110	VDORN11	1	SV	8.64	2.96	0.00	8.95	2.38	0.00	6.44	1.77	0.00	6.66	1.48	0.00
33	Veresti	B1-110	VERES11	1	SV	5.00	1.95	0.00	6.42	1.20	0.00	4.04	0.66	0.00	3.80	0.44	0.00
34	Solca	B1-110	SOLCA11	1	SV	3.71	1.01	0.00	4.11	0.50	0.00	2.30	0.16	0.00	2.30	0.10	0.00
35	Radauti	B1-110	RADAU11	1	SV	12.55	0.08	4.80	12.12	2.46	0.00	7.16	1.25	0.00	6.77	0.76	0.00
36	Siret	B1-110	SIRET11	1	SV	3.40	1.06	0.00	3.55	0.61	0.00	2.20	0.30	0.00	1.89	0.48	0.00
37	Tarnita (Sv)	B1-110	TARSV11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	Iacobenii	B1-110	IACOB11	1	SV	1.55	0.80	0.00	1.27	0.60	0.00	1.07	0.45	0.00	1.12	0.52	0.00
39	Delnita	B1-110	DELNI11	1	SV	0.94	0.33	0.00	0.95	0.18	0.00	0.76	0.09	0.00	0.80	0.11	0.00
230	Vicov (Sv)	B1-110	VICOV11	1	SV	4.43	2.90	0.00	3.62	3.02	0.00	1.62	2.35	0.00	2.65	1.47	0.00
231	Dolhasca (Sv)	B1-110	DOLHA11	1	SV	3.04	1.18	0.00	3.65	1.10	0.00	2.06	0.79	0.00	2.12	0.61	0.00
235	Gura Humorului	B1-110	GURAH11	1	SV	6.64	1.46	0.00	6.35	1.90	0.00	4.67	1.44	0.00	2.81	0.55	0.00
249	Rulmentul (Sv)	B1-110	RULMS11	1	SV	1.06	0.14	0.00	0.91	0.00	0.00	0.56	0.13	0.00	0.59	0.13	0.00
255	Paltinoasa (Sv)	B1-110	PALTI11	1	SV	0.25	0.01	0.00	0.05	0.09	0.00	0.05	0.07	0.00	0.05	0.09	0.00
262	Pojorita	B1-110	POJOR11	1	SV	0.29	0.64	0.00	0.05	0.48	0.00	0.02	0.48	0.00	0.07	0.48	0.00
264	CFR Cosna	B1-110	COSNA11	1	SV	0.58	0.10	0.00	0.43	0.25	0.00	0.08	0.26	0.00	0.41	0.26	0.00
265	E.Hurmuzachi	B1-110	HURRD11	1	SV	2.36	0.01	0.00	2.19	0.18	0.00	1.31	0.35	0.00	1.27	0.39	0.00
273	Tricotaje Suceava	B2-110	TRICO12	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
274	Combinat Suceava	B2-110	COMSV12	1	SV	7.00	3.00	0.00	5.00	2.00	0.00	3.00	1.00	0.00	6.00	3.00	0.00
299	MIRAUTI Iltcani	B1-110	MIRIT11	1	SV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

301	EGGER (Sv) B1-110	EGGER11	1 SV	14.83	4.03	0.00	15.19	4.15	0.00	12.23	3.72	0.00	9.33	4.05	0.00
78	Delea B1-110	DELEA11	1 VS	3.64	0.16	0.00	3.76	0.13	0.00	2.37	0.30	0.00	1.98	0.47	0.00
79	Vaslui B1-110	VASLU11	1 VS	7.05	0.26	0.00	7.53	2.47	0.00	5.00	0.22	0.00	4.41	2.40	0.00
80	Munteni I B1-110	MUNTE11	1 VS	6.80	1.90	0.00	7.10	1.90	0.00	3.50	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00
81	Munteni II B2-110	MUNTE12	1 VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
83	Stanilesti B1-110	STANI11	1 VS	2.43	0.81	0.00	2.74	0.66	0.00	1.72	0.48	0.00	1.06	0.31	0.00
84	Vetrisoala B1-110	VETRI11	1 VS	1.31	0.64	0.00	1.47	0.60	0.00	0.79	0.42	0.00	0.47	0.25	0.00
85	Husi B1-110	HUSI 11	1 VS	5.15	0.03	0.00	4.75	0.92	0.00	3.02	1.13	0.00	3.69	1.08	0.00
86	Rediu B1-110	REDIU11	1 VS	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	1.50	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
87	Negresti B1-110	NEGRE11	1 VS	4.86	1.53	0.00	5.74	1.40	0.00	3.53	0.88	0.00	3.43	0.82	0.00
88	Birlad B1-110	BIRLA11	1 VS	9.20	0.00	0.00	8.81	0.81	0.00	5.53	0.01	0.00	4.90	0.25	0.00
89	SRA IR Birlad B1-110	SRBIR11	1 VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
90	Simila B1-110	SIMIL11	1 VS	0.26	0.77	0.00	2.49	1.25	0.00	2.23	1.62	0.00	1.78	1.08	0.00
91	Murgeni B1-110	MURGE11	1 VS	2.43	0.95	0.00	2.72	0.75	0.00	1.61	0.51	0.00	1.55	0.46	0.00
92	Cring Is. B1-110	CRINI11	1 VS	7.39	0.54	0.00	7.27	0.53	0.00	4.41	1.18	0.00	4.33	1.24	0.00
95	Rosiesti B1-110	ROSIE11	1 VS	5.10	2.18	0.00	3.88	1.15	0.00	3.04	0.98	0.00	2.02	0.36	0.00
242	CT Vaslui B1-110	CTVAS11	1 VS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243	Falcu B1-110	FALCI11	1 VS	0.62	0.23	0.00	0.74	0.19	0.00	0.52	0.19	0.00	0.48	0.14	0.00
1501	Poltura	POLTU11	4 AR	14.55	2.29	1.10	14.65	1.50	1.32	10.30	0.62	0.88	8.20	0.53	0.97
1502	Pecica	PECIC11	4 AR	3.23	1.57	0.00	3.63	1.76	0.00	2.65	1.28	0.00	2.71	1.31	0.00
1503	UV Arad	UVARA11	4 AR	5.61	2.72	0.00	4.33	2.10	0.00	2.26	1.10	0.00	2.17	1.05	0.00
1504	Bujac	BUJAC11	4 AR	14.14	6.85	0.00	13.18	6.38	0.00	10.12	4.90	0.00	5.96	2.89	0.00
1505	Gai	GAI 11	4 AR	8.50	3.66	0.00	7.32	3.54	0.00	5.82	2.82	0.00	3.66	1.77	0.00
1506	Muresel	MUREL11	4 AR	7.10	2.83	0.00	5.20	2.52	0.00	3.17	1.54	0.00	3.17	1.54	0.00
1507	Muresel	MUREL12	4 AR	6.87	3.33	0.00	6.41	3.10	0.00	4.33	2.10	0.00	4.72	2.29	0.00
1508	Padurice	PADUR11	4 AR	2.60	0.95	0.00	0.95	0.30	0.00	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1509	Teba	U T A11	4 AR	5.63	0.32	0.00	5.63	0.26	0.00	3.78	0.83	0.00	3.26	0.64	0.00
1510	Chisinau Cris	CHCRI11	4 AR	10.83	5.25	0.00	11.46	5.55	0.00	8.51	4.12	0.00	6.24	3.02	0.00
1511	Sebis	SEBIS11	4 AR	7.40	0.51	0.00	5.25	1.86	0.00	3.33	0.90	0.00	3.26	0.90	0.00
1513	Fintinele	FNELE11	4 AR	22.50	4.95	0.00	12.38	6.00	0.00	8.79	4.26	0.00	7.81	3.78	0.00
1514	Lipova	LIPOV11	4 AR	8.97	2.79	0.00	5.71	2.77	0.00	3.16	1.53	0.00	2.65	1.28	0.00
1515	Semlac	SEMLA11	4 AR	3.17	0.45	0.00	3.84	0.13	0.00	2.62	0.00	0.00	2.43	0.00	0.00
1516	Pincota	PINCO11	4 AR	8.58	4.15	0.00	10.37	5.02	0.00	6.61	3.20	0.00	5.32	2.58	0.00
1519	CFR Sofronea	CFSOF11	4 AR	0.23	0.08	0.00	0.28	0.03	0.00	0.25	0.12	0.00	0.44	0.15	0.00
1563	Curtici	CURTICI	4 AR	4.73	2.29	0.00	4.77	2.31	0.00	3.24	1.57	0.00	3.73	1.80	0.00
1694	CFR Radna	RADNA11	4 AR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1695	CFR Varadia	VARAD11	4 AR	0.01	0.00	0.00	0.45	0.18	0.00	0.22	0.10	0.00	0.38	0.30	0.00
1592	Arad	ARAD1	4 AR	9.00	3.20		10.30	3.30		7.20	2.80		7.20	2.80	
1276	Iaz B2-110	IAZ 12	4 CS												
1551	Mociur	MOCIU11	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1552	Mociur	MOCIU12	4 CS	1.30	0.00	0.00	1.30	0.38	0.00	0.94	0.00	0.00	1.10	0.00	0.00
1553	Birzava	BIRZA11	4 CS	3.14	1.52	0.00	3.28	1.59	0.00	2.02	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00
1554	Cilnic	CILNI11	4 CS	6.26	3.03	0.00	5.92	2.87	0.00	3.80	1.84	0.00	3.83	1.85	0.00
1555	Cilnicel	CILN 11	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1556	Bocsa	BOCSA11	4 CS	6.61	3.20	0.00	6.79	3.29	0.00	4.25	2.06	0.00	4.39	2.13	0.00
1557	Anina	ANINA11	4 CS	0.71	1.15	0.00	1.01	0.49	0.00	0.43	0.07	0.00	0.43	0.07	0.00
1558	Ponor	PONOR11	4 CS	0.60	0.05	0.00	0.65	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00

1559	Ciudanovita	CIUDA11	4 CS	0.60	0.27	0.00	0.27	0.12	0.00	0.07	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00
1560	Oravita	ORAV11	4 CS	4.62	2.24	0.00	5.27	2.55	0.00	3.41	1.65	0.00	3.35	1.62	0.00
1561	Toplet B1-110	TOPLE11	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1562	Toplet B2-110	TOPLE12	4 CS	5.98	0.37	0.00	6.10	0.00	0.00	2.85	0.00	0.00	2.80	0.00	0.00
1564	Otelu Rosu	OROSU11	4 CS	8.70	3.46	0.00	7.80	3.06	0.00	6.90	2.60	0.00	1.20	0.58	0.00
1565	Balta Sarata	BALTS11	4 CS	7.40	3.01	0.00	9.10	2.81	0.00	4.50	1.60	0.00	4.80	1.93	0.00
1569	Crusovat	CRUSO11	4 CS	2.50	0.94	0.00	2.60	1.08	0.00	1.70	0.61	0.00	1.60	0.61	0.00
1570	Cozla	COZLA11	4 CS	0.79	0.38	0.00	0.96	0.46	0.00	0.60	0.29	0.00	0.62	0.30	0.00
1571	Moldova Noua	MOLDN11	4 CS	1.84	0.88	0.00	1.94	0.94	0.00	1.13	0.55	0.00	1.07	0.52	0.00
1572	ICMR	ICMR 11	4 CS			0.00			0.00			0.00			0.00
1573	Oxigen Resita	OXIGR11	4 CS	5.31	1.99	0.00	5.45	2.05	0.00	5.62	2.07	0.00	5.84	2.18	0.00
1574	Oxigen Resita	OXIGR12	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1575	Furnale Resita	FURNR11	4 CS	0.28	0.17	0.00	0.27	0.18	0.00	0.28	0.18	0.00	0.26	0.18	0.00
1576	Furnale Resita	FURNR12	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1579	SRA 1 Otelu Rosu	SR1OR11	4 CS	0.14	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00
1580	SRA 2 Otelu Rosu	SR2OR12	4 CS	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1584	CFR Cilnic	CFCIL11	4 CS	0.09	0.05	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1585	CFR Caransebes	CFCAR11	4 CS	0.18	0.05	0.00	0.15	0.04	0.00	0.34	0.12	0.00	0.21	0.15	0.00
1586	CFR Toplet	CFTOP11	4 CS	0.09	0.07	0.00	0.15	0.05	0.00	0.53	0.32	0.00	0.19	0.07	0.00
1587	CFR Poarta	CFPOA11	4 CS	0.00	0.00	0.00	0.25	0.11	0.00	0.67	0.32	0.00	0.55	0.24	0.00
1597	Resita	RESIT11	4 CS												
1599	Iaz	IAZ11	4 CS												
1688	Armenis	ARMEN11	4 CS	0.84	0.41	0.00	0.98	0.48	0.00	0.59	0.29	0.00	0.49	0.24	0.00
1716	Barzava B2-110	Barza12	4 CS												
1717	ICMR B1-110	ICMR 12	4 CS	0.55	0.55	0.00	0.28	0.20	0.00	0.26	0.20	0.00	0.19	0.24	0.00
1720	Resita B2-110	RESIT12	4 CS							70.00			70.00		
1729	Otelarie Resita220	OTRESI2	4 CS	70.00	3.00		70.00	3.00		70.00	3.00		70.00	3.00	
1740	CEE Sf. Elena	CESFEI	4 CS	0.00	6.35	0.00	0.00	19.66	0.00	0.00	26.79	0.00	0.00	20.14	0.00
1630	Pestis	PESTI11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1631	Pestis	PESTI12	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1632	Brad	BRAD 11	4 HD	3.86	0.46	0.00	4.54	0.05	0.02	2.59	0.00	0.34	2.42	0.00	0.29
1633	Orastie	ORAST11	4 HD	6.64	0.82	0.00	6.09	0.19	0.00	4.41	0.00	0.18	2.77	0.00	0.92
1634	Calan	CALAN11	4 HD	2.27	0.06	0.00	2.42	0.00	0.20	1.57	0.00	0.23	1.55	0.00	0.27
1635	Decebal	DECEB11	4 HD	7.65	1.00	0.00	6.35	0.00	0.30	4.65	0.00	0.70	4.40	0.00	0.70
1636	Deva	DEVA 11	4 HD	4.79	1.48	1.23	4.39	1.19	1.34	2.73	0.33	1.23	2.43	0.19	1.23
1637	CFR Deva	CFDEV11	4 HD	0.02	0.00	0.09	0.70	0.25	0.05	0.64	0.12	0.01	0.66	0.24	0.00
1638	Paulis	PAULI11	4 HD	0.21	0.05	0.06	0.30	0.06	0.08	0.18	0.03	0.05	0.19	0.03	0.05
1639	Ciment Chiscadaga	CHISC11	4 HD	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	17.16	7.52	0.00
1640	Laminoare B1-110	LAMIN11	4 HD	2.97	2.77	0.00	3.43	3.04	0.00	6.73	5.94	0.00	1.39	0.99	0.00
1641	Laminoare B2-110	LAMIN12	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1644	Teliuc	TELIU11	4 HD	0.31	0.06	0.17	0.35	0.02	0.10	0.21	0.00	0.11	0.20	0.00	0.08
1645	Hunedoara Oras	HUNEO11	4 HD	7.02	1.73	0.00	6.19	1.24	0.00	4.16	1.01	0.00	4.12	1.04	0.00
1646	Ghelar	GHELA11	4 HD	0.30	0.13	0.00	0.39	0.12	0.00	0.24	0.12	0.00	0.22	0.12	0.00
1647	Hateg	HATEG11	4 HD	4.38	0.38	0.00	4.72	0.16	0.00	3.13	0.08	0.00	2.78	0.01	0.16
1648	Pui CFR	CFPU11	4 HD	0.05	0.03	0.00	0.40	0.19	0.00	0.03	0.01	0.01	0.12	0.07	0.01
1649	Petrila B1-110	PETRI11	4 HD	1.94	0.61	0.00	2.02	0.60	0.00	1.60	0.48	0.00	1.59	0.47	0.00
1650	Petrila B2-110	PETRI12	4 HD	3.17	0.77	0.00	2.78	0.48	0.00	1.87	0.58	0.00	2.02	0.48	0.00

1651	Vulcan	VULCA11	4 HD	2.31	1.25	0.00	2.43	1.07	0.00	2.42	1.50	0.00	2.16	1.19	0.00
1652	Petrosani CFR	CFPET11	4 HD	0.29	0.12	0.02	1.11	0.93	0.00	0.03	0.02	0.00	0.03	0.02	0.00
1653	Petrosani Sud	PETRS11	4 HD	2.38	0.66	0.00	2.69	0.97	0.00	1.85	0.79	0.00	1.53	0.57	0.00
1655	Oxigen	OXIGH11	4 HD	7.00	3.00	0.00	6.80	2.50	0.00	2.50	1.50	0.00	2.40	1.50	0.00
1660	Retezat	RETEZ11	4 HD	0.28	0.00	0.10	0.63	0.00	0.03	0.35	0.00	0.05	0.35	0.00	0.05
1661	Otelarie	OTELH21	4 HD	50.00	40.00		50.00	40.00		50.00	40.00		50.00	40.00	
1662	Caprisoara	CAPRI11	4 HD	2.30	0.13	0.00	2.30	0.06	0.06	1.86	0.00	0.06	1.66	0.00	0.13
1663	Lupeni Sud	LUPEN11	4 HD	2.94	0.06	0.00	2.94	0.06	0.00	2.05	0.00	0.00	1.98	0.06	0.00
1664	Uricani	URICA11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1666	Simeria	SIMER11	4 HD	5.66	0.68	0.00	5.34	0.00	0.26	3.94	0.00	0.48	2.89	0.00	0.84
1667	Baru Mare	BARUM11	4 HD	0.09	0.01	0.03	0.20	0.00	0.07	0.04	0.00	0.07	0.00	0.00	0.20
1668	Ilia	ILIA 11	4 HD	3.69	0.16	0.03	3.83	0.00	0.43	2.30	0.00	0.69	1.90	0.00	0.82
1669	Aninoasa	ANISA11	4 HD	0.11	0.02	0.00	0.11	0.02	0.00	0.10	0.02	0.00	0.11	0.02	0.00
1670	Arena Lupeni	ALUPE11	4 HD	2.66	2.35	0.00	1.86	1.49	0.00	1.84	1.76	0.00	1.92	1.64	0.00
1671	IRUM Deva	IRUMD11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1672	Livezeni	LIVEZ11	4 HD	1.81	0.31	0.62	1.87	0.34	0.68	1.53	0.49	0.72	1.37	0.33	0.62
1674	Baita	BAITA11	4 HD	0.38	0.02	0.00	0.55	0.04	0.03	0.30	0.00	0.02	0.33	0.01	0.02
1675	Criscior	CRISC11	4 HD	1.08	0.12	0.00	1.39	0.07	0.05	0.74	0.02	0.05	0.72	0.00	0.05
1676	Certej	CORAN11	4 HD	1.03	0.05	0.00	0.91	0.00	0.04	0.61	0.00	0.09	0.60	0.00	0.07
1677	Petrosani Oras	PETRO11	4 HD												
1679	Lonea	LONEA11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1691	Mecanica Orastie	MORAS11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1693	CFR Cimpuri Surduc	SURDU11	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1722	Oxigen HD.B2-110	OXIGH12	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1724	Furnale Hd.B2-110	FURNC12	4 HD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1731	CHE Subcetate	CHSUBCE	4 HD	0.02	0.05	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1520	Cetate	CETA 11	4 TM	13.44	0.57	0.00	12.58	0.07	0.21	8.11	0.00	0.97	9.27	0.00	0.95
1521	Dumbravita	DVITA11	4 TM	24.16	0.12	0.00	22.50	0.00	0.48	16.10	0.00	0.96	15.90	0.00	0.96
1522	Bucovina	BUCOV11	4 TM	22.75	2.85	0.55	22.05	1.85	1.00	16.70	1.20	1.50	10.75	0.00	2.05
1523	Padurea Verde	PVERD11	4 TM	34.12	14.54	0.00	31.74	15.38	0.06	24.99	12.11	0.83	20.70	10.03	2.05
1524	IM Timisoara	IMT 11	4 TM	0.12	0.04	0.00	0.09	0.04	0.00	0.08	0.05	0.00	0.07	0.02	0.00
1525	Musicescu	MUSIC11	4 TM	9.73	0.00	0.32	10.24	0.00	1.02	6.34	0.00	1.86	6.46	0.00	1.73
1526	Fratelia	FRATE11	4 TM	30.50	3.01	0.13	31.07	1.02	2.22	20.16	0.26	3.72	17.60	0.00	1.67
1527	Freidorf	FREID11	4 TM	12.13	4.48	0.00	9.60	2.79	0.03	8.40	2.07	0.06	7.45	1.71	0.22
1528	Victoria	VICTO11	4 TM	23.95	3.83	0.00	21.42	2.48	0.00	16.80	1.65	0.35	15.24	1.52	0.45
1529	Azur	AZUR 11	4 TM	4.29	2.15	0.00	4.73	1.49	0.00	3.85	1.32	0.00	2.86	0.72	0.00
1530	Giulvaz	GIULV11	4 TM	6.47	3.13		6.47	3.13		4.29	2.08		3.30	1.60	
1531	Gataia	GATAI11	4 TM	2.90	0.50	0.14	4.05	0.46	0.00	2.70	0.19	0.00	2.50	0.17	0.00
1532	Deta	DETA 11	4 TM	4.80	1.47	0.00	4.20	0.75	0.00	3.02	0.48	0.00	2.27	0.04	0.00
1533	Ortisoara	ORTIS11	4 TM	5.74	1.54	0.00	5.82	0.64	0.00	4.16	0.19	0.00	3.71	0.06	0.06
1534	Calacea	CALAC11	4 TM	0.82	0.32	0.00	1.00	0.35	0.00	1.03	0.38	0.00	1.01	0.38	0.00
1535	Satchinez	SATCH11	4 TM	5.50	1.13	0.00	5.37	0.75	0.00	4.12	0.73	0.00	3.12	0.28	0.00
1536	Carpinis	CARPI11	4 TM	3.94	0.00	0.79	5.45	0.00	1.39	3.79	0.00	1.61	3.22	0.02	0.02
1537	Jimbolia	JIMBO11	4 TM	2.96	0.34	0.00	3.70	0.05	0.04	2.50	0.00	0.21	2.10	0.00	0.23
1538	Lovrin	LOVRI11	4 TM	3.67	1.34	0.00	4.54	0.67	0.00	2.91	0.35	0.00	3.01	0.38	0.00
1539	Sinnicolaul Mare	SINIM11	4 TM	8.80	0.29	0.05	9.24	0.00	0.58	6.24	0.00	1.58	4.18	0.46	0.00
1540	Buzias	BUZIA11	4 TM	6.50	1.25	0.00	5.12	0.00	0.18	3.14	0.00	0.67	3.45	0.00	0.42

1541	Lugoj	LUGOJ11	4	TM	12.40	3.24	0.00	11.63	3.00	0.00	8.78	2.90	0.00	6.87	2.60	0.00
1542	Lugoj	LUGOJ12	4	TM												
1543	IURT	IURT 11	4	TM	8.04	3.90		6.76	3.27		5.00	2.42		4.70	2.28	
1544	IURT	IURT 12	4	TM												
1545	Faget	FAGET11	4	TM	5.20	1.18	0.00	5.83	0.28	0.00	3.79	0.00	0.14	3.77	0.00	0.25
1548	CFR Lugoj	CFLUG11	4	TM	0.08	0.01	0.11	0.99	0.36	0.02	0.74	0.33	0.02	1.61	0.53	0.02
1549	CFR Ghiroda	CFGHI11	4	TM	0.69	0.22	0.02	0.88	0.25	0.02	0.12	0.05	0.16	0.69	0.06	0.08
1550	CFR Orisoara	CFORT11	4	TM	1.33	0.49	0.01	0.14	0.02	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1566	Nadrag	NADRA11	4	TM	0.71	0.00		0.89	0.00		0.46	0.00		0.50	0.00	
1712	Venus Timisoara	VENUS11	4	TM	8.72	4.13		9.43	4.57		6.54	3.17		6.13	2.97	
1730	Continental	CONT11	4	TM	16.40	4.30		17.70	4.90		16.30	4.30		17.80	4.80	
1590	Sacalaz	SACAL11	4	TM												
1594	Timisoara	TIMIS11	4	TM												
1124	Petrochimie 1 Bradu	PCH1B11B	3	AG	0.14	4.40	0.00	0.10	4.50	0.00	0.10	4.50	0.00	0.10	4.50	0.00
1125	Petrochimie 4 Bradu	PCH4B12B	3	AG	0.05	2.50	0.00	0.05	2.50	0.00	0.05	2.50	0.00	0.05	2.60	0.00
1126	Petrochimie 2 Pit. Sud	PCH2P11	3	AG	0.00	4.00	0.00	0.00	4.10	0.00	0.10	4.10	0.00	0.00	4.10	0.00
1127	Petrochimie 3 Pit. Sud	PCH3P11	3	AG	0.10	2.00	0.00	0.10	2.00	0.00	0.10	2.00	0.00	0.10	2.10	0.00
1128	CET 1 Bradu	CET1B11B	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1129	Rafinarie 3 Bradu	RAF3B12B	3	AG	0.10	1.00	0.00	0.10	1.00	0.00	0.10	1.00	0.00	0.10	1.00	0.00
1130	CET 2 Pit. Sud	CET2P11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1131	Rafinarie 4 Pit. Sud	RAF4P11	3	AG	0.10	0.10	0.00	0.10	0.10	0.00	0.20	0.10	0.00	0.10	0.10	0.00
1132	Rafinarie 5 Pit. Sud	RAF5P11	3	AG	0.10	0.10	0.00	0.10	0.10	0.00	0.20	0.10	0.00	0.20	0.00	0.00
1133	Pitesti Nord	PITEN11	3	AG	16.14	4.32	0.00	17.83	3.44	0.00	12.53	2.01	0.00	8.18	0.90	0.00
1134	Poiana Lacului	PLACU11	3	AG	8.55	1.59	0.00	9.68	1.81	0.00	7.79	1.44	0.00	8.37	1.55	0.00
1135	Pitesti Vest	PITEV11	3	AG	13.23	1.76	0.00	11.63	1.21	0.00	7.34	0.00	0.00	7.34	0.00	0.00
1136	Prundu	PRUDU11	3	AG	6.70	1.33		5.87	1.17	0.00	4.89	0.98	0.00	3.91	0.78	0.00
1137	Textila	TEXT11	3	AG	2.61	1.14	0.00	1.80	0.82	0.00	1.44	0.64	0.00	0.87	0.33	0.00
1138	IME Pitesti	IMEPI11	3	AG	18.70	5.60	0.00	14.40	2.66	0.00	9.45	2.30	0.00	7.15	1.85	0.00
1139	Topoloveni	TOPO 11	3	AG	4.90	1.12	0.00	7.23	1.26	0.00	4.84	0.68	0.00	4.12	0.08	0.00
1140	Valcele	VILCL11	3	AG	4.30	1.50	0.00	5.18	0.94	0.00	3.62	0.76	0.00	3.15	0.55	0.00
1141	Arges Sud	ARGES11	3	AG	2.67	0.50	0.00	3.43	0.28	0.00	2.28	0.00	0.00	2.12	0.16	0.00
1145	Valea Danului	VDANU11	3	AG	2.61	0.30	0.00	2.52	0.16	0.00	1.82	0.10	0.00	1.67	0.20	0.00
1146	Electroarges	EARGE11	3	AG	7.85	1.21	0.00	7.84	0.74	0.00	5.95	0.47	0.00	4.16	0.29	0.00
1148	Campulung	CLUNG11	3	AG	6.73	1.56	0.00	8.00	1.43	0.00	4.60	0.10	0.00	3.10	0.73	0.00
1150	CLC Campulung	CLC 11	3	AG	24.49	12.30	0.00	22.36	9.78	0.00	28.44	11.20	0.00	28.32	13.30	0.00
1152	IMM Campulung	IMMC 11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1155	Schitu Golesti	SCHIT11	3	AG	9.10	3.76	0.00	10.50	2.86	0.00	6.00	1.67	0.00	5.86	0.95	0.00
1156	Rucar	RUCAR11	3	AG	1.67	0.72	0.00	1.77	0.30	0.00	1.11	0.20	0.00	0.97	0.05	0.00
1157	Mioveni	MOVE11	3	AG	20.03	6.95	0.00	20.92	4.72	0.00	15.35	2.90	0.00	8.84	0.33	0.00
1158	IA Pitesti	IAPIT11	3	AG	47.40	18.20	0.00	45.51	16.84	0.00	44.82	16.28	0.00	6.67	0.64	0.00
1160	Turnatoria IAP	TURIA11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1161	IRNE	IRNE 11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1162	Patroaia	PATRO11	3	AG	6.45	2.20	0.00	7.12	1.10	0.00	4.81	0.92	0.00	4.70	0.53	0.00
1163	Mozaceni	MOZAC11	3	AG	3.68	2.04	0.00	3.75	0.68	0.00	2.26	0.38	0.00	1.60	0.07	0.00
1164	Costesti	COSTE11	3	AG	5.57	0.66	0.00	4.36	0.87	0.00	3.48	0.70	0.00	3.62	0.72	0.00
1270	SPA Golesti	IRARG11	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1313	Bradul (B2-110)	BRADU12	3	AG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1315	IMM Schitu Golesti	IMMC 12	3	AG	0.74	0.01	0.00	0.40	0.17	0.00	0.35	0.21	0.00	0.05	0.40	0.00
1321	Bradul -trafo T2	BRADUT2	3	AG	2.50	0.50	0.00	3.00	0.10	0.00	2.00	0.10	0.00	2.00	0.30	0.00
1147	Aref	AREF 11	3	AG	2.50	0.50	0.00	2.30	0.50	0.00	2.00	0.10	0.00	1.40	0.20	0.00
1319	Pitesti Sud TRAF01	PITEST1	3	AG	14.71	6.00	0.00	13.00	4.80	0.00	9.60	3.00	0.00	5.60	0.50	0.00
1335	OARJA	OARJA11	3	AG	10.00	2.00	0.00	10.00	2.00	0.00	11.00	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1044	CFR Jianca	CFJIA11	3	DJ	0.23	0.03	0.00	1.55	0.57	0.00	0.53	0.25	0.00	0.81	0.31	0.00
1045	CFR Cernele	CFCER11	3	DJ	3.00	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00	4.00	2.00	0.00	7.00	3.00	0.00
1050	Segarcea	SEGAR11	3	DJ	3.40	1.20	0.00	3.40	1.20	0.00	3.00	1.00	0.00	3.00	1.00	0.00
1051	Bailesti	BAILE11	3	DJ	4.80	3.00	0.00	6.58	1.21	0.00	4.24	0.91	0.00	2.73	0.46	0.00
1070	Basarabi	BASBI12	3	DJ	4.34	1.03	0.00	4.56	0.78	0.00	3.47	0.62	0.00	1.69	0.37	0.00
1052	Basarabi	BASBI11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1053	RA Basarabi	RABAS11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1054	Turnatoria Bailesti	TURNB11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1055	Galicea	GALIC11	3	DJ	1.90	2.10	0.00	2.30	0.53	0.00	1.35	0.38	0.00	0.61	0.28	0.00
1056	Calafat Sud	CALAS11	3	DJ	4.31	0.50	0.00	3.46	0.04	0.00	1.82	0.25	0.00	1.95	0.34	0.00
1059	CT Calafat	TCALA11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1060	Cetate	CETAT12	3	DJ	1.20	1.70	0.00	1.40	0.30	0.00	0.90	0.20	0.00	0.90	0.10	0.00
1061	SPA 2 Cetate	SPCET11	3	DJ	1.20	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1062	Plenita	PLENI11	3	DJ	2.49	0.67	0.00	3.39	0.42	0.00	2.02	0.30	0.00	2.27	0.47	0.00
1063	Horezu Poenari	HOREP11	3	DJ	1.20	0.60	0.00	0.60	0.30	0.00	3.40	1.70	0.00	0.60	0.30	0.00
1064	Nedeia	NEDEI11	3	DJ	7.20	3.00	0.00	6.60	2.00	0.00	6.00	2.00	0.00	6.00	2.00	0.00
1065	Bechet	BECHE11	3	DJ	2.20	1.00	0.00	2.60	1.00	0.00	1.60	1.00	0.00	1.70	1.00	0.00
1066	Amarasti	AMARA11	3	DJ	3.30	1.00	0.00	3.70	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00	1.70	1.00	0.00
1067	Ocolna	OCOLN11	3	DJ	1.20	1.00	0.00	0.60	0.20	0.00	0.40	0.20	0.00	0.60	0.20	0.00
1068	Dabuleni	DABUL11	3	DJ	2.40	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00	2.00	1.00	0.00	2.00	1.00	0.00
1069	Filiasi	FILIA11	3	DJ	4.85	0.54	0.00	6.65	0.50	0.00	3.77	0.25	0.00	4.05	0.46	0.00
1072	Moflesti	MOFLE11	3	DJ	2.44	1.20	0.00	2.18	0.24	0.00	1.44	0.11	0.00	1.47	0.12	0.00
1073	Almaj	ALMAJ11	3	DJ	3.38	1.00	0.00	5.44	0.83	0.00	3.33	0.46	0.00	3.10	0.68	0.00
1074	Ghercesti	GHERC11	3	DJ	5.80	0.80	0.00	6.60	0.20	0.00	4.30	0.10	0.00	3.20	0.30	0.00
1075	Podari	PODAR11	3	DJ	3.45	1.20	0.00	5.00	1.50	0.00	4.00	1.50	0.00	2.50	1.00	0.00
1076	Craiova Centru	CRAIC11	3	DJ	18.40	2.93	0.00	12.76	1.37	0.00	7.76	0.08	0.00	7.81	0.22	0.00
1077	Electroputere	ELECP11	3	DJ	2.00	0.30	0.00	0.90	0.20	0.00	0.85	0.20	0.00	0.70	0.20	0.00
1078	Electroputere	ELECP12	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1079	Craiova Est	CRAIE11	3	DJ	14.47	4.70	0.00	13.40	3.60	0.00	9.97	4.50	0.00	7.40	3.69	0.00
1080	Craiovita	CRVIT11	3	DJ	11.52	6.43	0.00	14.30	6.43	0.00	9.30	4.43	0.00	12.25	4.43	0.00
1081	Craiova Sud	CRAIS11	3	DJ	12.32	3.56	0.00	8.95	0.89	0.00	5.92	0.48	0.00	5.57	0.61	0.00
1083	DIF	DIFCR11	3	DJ	7.25	1.46	0.00	8.64	0.49	0.00	5.37	0.19	0.00	5.76	0.23	0.00
1085	Olcit	OLCIT11	3	DJ	20.33	8.07	0.00	18.17	6.71	0.00	18.66	6.77	0.00	11.84	4.11	0.00
1086	Prefabricate	PREFA11	3	DJ	11.21	3.84	0.00	11.85	2.04	0.00	8.22	1.23	0.00	7.23	0.86	0.00
1087	CCh Isalnita	CCHIS11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1088	CCh Craiova Nord	CCHCN11	3	DJ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1277	Leu 11	LEU 11	3	DJ	2.00	1.03	0.00	2.67	0.41	0.00	1.63	0.17	0.00	1.61	0.11	0.00
1337	Zona Ind. de Est Craiova	ZIECV	3	DJ	2.40	0.81	0.00	3.61	0.10	0.00	2.69	0.10	0.00	2.73	0.50	0.00
1008	Motru	MOTRU11	3	GJ	6.57	2.05	0.00	7.62	1.19	0.00	5.61	1.05	0.00	5.28	0.65	0.00
1009	Lupoaia	LUPOA11	3	GJ	3.37	2.97	0.00	2.71	1.67	0.00	2.73	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1010	Valea Mare	VALMA11	3	GJ	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
1025	Rogojelu	ROGOJ11	3	GJ	4.70	3.50	0.00	5.00	3.00	0.00	4.50	2.00	0.00	5.00	3.20	0.00

1027	Jilt	JILT11	3	GJ	15.13	16.64	0.00	18.00	21.70	0.00	17.12	20.42	0.00	11.21	10.97	0.00
1028	Rosia de Jiu	ROSIJ11	3	GJ	10.98	11.74	0.00	13.39	14.74	0.00	15.55	19.79	0.00	12.05	13.31	0.00
1029	Tg. Jiu Sud	TJIUS11	3	GJ	11.17	2.77	0.00	10.00	1.47	0.00	6.18	0.52	0.00	6.28	0.60	0.00
1030	Targu Jiu Nord	TGJIUN11	3	GJ	3.80	0.20	0.00	4.40	0.30	0.00	3.30	0.40	0.00	2.20	0.20	0.00
1032	Birsesti 2	BIRS211	3	GJ	2.27	1.04	0.00	3.98	0.57	0.00	2.25	0.18	0.00	2.81	0.20	0.00
1033	Paring IRE	PARIN11	3	GJ	3.79	0.80	0.00	3.00	0.60	0.00	1.82	0.91	0.00	1.71	0.89	0.00
1034	IUM Tg. Jiu	IUMTJ11	3	GJ	2.97	1.27	0.00	4.55	0.67	0.00	3.04	0.48	0.00	2.67	0.30	0.00
1035	Godinesti	GODIN11	3	GJ	1.51	0.99	0.00	4.68	0.47	0.00	2.68	0.04	0.00	2.82	0.20	0.00
1036	SRA Cauciuc Tg. Jiu	SRCTJ11	3	GJ	2.08	1.10	0.00	1.35	0.39	0.00	1.07	0.66	0.00	1.11	0.45	0.00
1038	Pesteana	SRPES11	3	GJ	2.00	1.01	0.00	4.26	1.68	0.00	4.61	1.37	0.00	2.00	1.20	0.00
1040	Barbatesti	BARBA11	3	GJ	2.62	0.86	0.00	2.82	0.79	0.00	2.40	0.76	0.00	2.17	0.65	0.00
1042	Carbunesti	CARBU11	3	GJ	10.94	0.86	0.00	3.43	0.10	0.00	1.16	0.00	0.00	2.41	0.10	0.00
1043	Turburea	TURBU11	3	GJ	5.34	0.59	0.00	5.98	0.45	0.00	6.00	0.37	0.00	5.99	0.42	0.00
1048	CFR Barbatesti	CFBAR11	3	GJ	1.20	0.20	0.00	1.10	0.10	0.00	1.10	0.10	0.00	1.10	0.10	0.00
1049	CFR Paring	CFPAR11	3	GJ	1.10	0.10	0.00	1.20	0.20	0.00	1.00	0.10	0.00	1.20	0.20	0.00
1278	Timiseni	TSENI11	3	GJ	1.60	2.38	0.00	6.59	7.64	0.00	5.30	6.43	0.00	2.50	2.66	0.00
1279	Dragotesti	DRAGT11	3	GJ	0.22	0.18	0.00	0.25	0.16	0.00	0.13	0.13	0.00	0.67	0.22	0.00
1286	CFR Plopsor	CFPLO11	3	GJ	1.20	0.20	0.00	1.30	0.30	0.00	1.10	0.10	0.00	1.20	0.20	0.00
1292	Stoina	STOIN11	3	GJ	3.38	0.84	0.00	3.61	0.72	0.00	3.08	0.59	0.00	3.06	0.58	0.00
1293	Rosiuta	ROSIU11	3	GJ	7.09	9.23	0.00	13.00	17.63	0.00	12.13	15.90	0.00	0.98	1.59	0.00
1302	Pinoasa	PINOS11	3	GJ	3.18	1.75	0.00	5.32	4.08	0.00	5.12	4.86	0.00	4.12	4.24	0.00
1041	Pojaru	POJAR11	3	GJ	0.90	0.10	0.00	1.00	0.20	0.00	0.85	0.50	0.00	4.42	0.60	0.00
1037	Sardanesti	SARDA11	3	GJ	1.10	0.10	0.00	4.30	0.30	0.00	4.60	0.35	0.00	2.00	0.30	0.00
1001	Tr.Severin	TSECE11	3	MH	10.00	1.10	0.00	10.30	1.40	0.00	6.60	1.60	0.00	6.40	1.50	0.00
1002	Sant. Naval Drobeta	SNATS11	3	MH	3.40	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00	2.40	1.00	0.00
1003	Aeroport Drobeta	AERTS11	3	MH	5.00	2.50	0.00	4.40	2.00	0.00	4.30	2.00	0.00	4.20	2.00	0.00
1004	Gura Vail	GVAI11	3	MH	0.40	0.20	0.00	0.50	0.20	0.00	0.30	0.10	0.00	0.30	0.10	0

1167	Gradiste ST	GRAD 12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1168	Intrep. Al. Slatina	SRIAS21	3	OT	109.00	50.00	0.00	109.00	50.00	0.00	109.00	50.00	0.00	109.00	50.00
1169	Intrepr. Al. Slatina	SRIAS22	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1171	Gradiste SD Electrica	GRAD 11	3	OT	6.70	2.10	0.00	7.80	7.20	0.00	4.70	0.20	0.00	4.50	1.40
1172	IPC 1 Slatina-Milcov	IPC1S11	3	OT	0.16	0.10	0.00	0.16	0.10	0.00	0.16	0.10	0.00	0.16	0.10
1173	IPC 2 Slatina	IPC2S12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
1174	IPA 1	IPA1 11	3	OT	7.06	0.40	0.00	7.93	2.03	0.00	6.33	1.39	0.00	6.69	2.96
1175	IPA 2 +SRA6AI(L 2)	IPA2 12	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
1176	Slatina Nord	SLATN11	3	OT	10.71	2.13	0.00	8.95	0.13	0.00	6.30	0.04	0.00	5.35	0.61
1177	IPTAPA	IPTAP11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1178	Scornicesti	SCORN11	3	OT	7.24	2.65	0.00	8.43	1.71	0.00	6.04	0.87	0.00	5.93	0.99
1179	Draganesti Olt	DRAG11	3	OT	6.11	1.90	0.00	5.90	1.90	0.00	3.90	1.30	0.00	4.20	0.90
1180	CFR Draganesti Olt	CFDRO12	3	OT	1.20	0.48	0.00	1.60	0.52	0.00	2.20	0.88	0.00	2.80	1.12
1181	Caracal Sud	CARAS11	3	OT	9.85	1.91	0.00	8.27	0.94	0.00	6.73	0.41	0.00	5.67	0.18
1182	Vagoane Caracal	VAGOC11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1183	Anvelope Caracal	ANVEC11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1184	Caracal Vest	CARAV11	3	OT	6.25	0.60	0.00	5.10	1.70	0.00	3.80	1.20	0.00	3.70	1.10
1185	Studina	STUDI11	3	OT	1.79	0.35	0.00	2.84	0.56	0.00	1.83	0.34	0.00	1.83	0.34
1186	Corabia	CORAB11	3	OT	7.35	2.44	0.00	7.27	1.15	0.00	5.23	0.83	0.00	4.65	0.70
1187	IFP Corabia	IFPCO11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1188	Celei	CELEI11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1189	Potelu	POTEL11	3	OT	1.42	0.94	0.00	1.51	0.03	0.00	1.14	0.06	0.00	1.06	0.26
1190	Bals	BALS 11	3	OT	8.29	4.72	0.00	6.25	0.73	0.00	3.68	0.61	0.00	3.68	0.61
1191	Prelucrare IOB Bals	PRELB11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1192	Otelaria 1 IOB	OTE1B11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1194	Iancu Jianu	IANCU11	3	OT	1.21	0.08	0.00	1.77	0.05	0.00	0.99	0.12	0.00	0.92	0.14
1195	Icoana	ICOAN11	3	OT	4.89	2.91	0.00	5.31	2.58	0.00	3.76	1.92	0.00	3.76	1.92
1196	Curtisoara	CURTI11	3	OT	1.63	0.52	0.00	2.18	0.25	0.00	1.51	0.16	0.00	1.39	0.17
1197	Mamura	MAMUR11	3	OT	1.50	0.34	0.00	2.27	0.11	0.00	1.38	0.12	0.00	1.28	0.10
1280	SRP Caracal	SRPCA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1281	Caracal Nord	CARAN11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1282	SPA Farcasele	SPAFA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1283	Intr. de Tevi Slatina	ITSLA11	3	OT	7.10	2.84	0.00	6.80	2.72	0.00	6.20	2.51	0.00	6.40	2.56
1288	SPA Ipotesti	SPAIP11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1296	SPA Sprancenata	SPASP11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1304	Coteana	COTEA11	3	OT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1305	Milcov	MILCO11	3	OT	5.73	1.51	0.00	5.93	1.30	0.00	5.42	1.12	0.00	4.63	0.69
1330	Pirelli	PIREL1	3	OT	44.44	15.00	0.00	46.12	15.05	0.00	45.21	14.08	0.00	43.39	13.18
577	ALEXANDRIA	ALEXA11	2	TR	2.65	0.51	0.00	2.87	0.10	0.00	2.00	0.10	0.00	1.15	0.15
580	AMONIA	AMONI11	2	TR	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00
581	AZOT	AZOT 11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
585	BOGDANA	BOGDA11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
586	BLEJESTI	BLEJE11	2	TR	2.30	0.84	0.00	2.40	0.88	0.00	2.20	0.80	0.00	2.20	0.80
597	CONTESTI + BUJORU	CONBU11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
600	CIUPERCENI	CIUPE11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
601	DRAGANESTI VL.	DRVCU11	2	TR	1.21	0.30	0.00	1.48	0.23	0.00	1.60	0.19	0.00	0.82	0.19
622	HIRLESTI	HIRLE11	2	TR	3.70	1.21	0.00	4.62	0.96	0.00	2.95	0.77	0.00	2.93	0.71

633	MAGURA	MAGUR11	2	TR	12.51	1.48	0.00	11.50	0.80	0.00	7.00	0.50	0.00	6.78	0.12	0.00
635	OLT	OLT_11	2	TR	2.37	0.34	0.00	1.40	0.06	0.00	0.93	0.08	0.00	0.90	0.09	0.00
639	PORT ZIMNICEA	PZIMN11	2	TR	1.80	0.20	0.00	1.00	0.04	0.00	0.04	0.00	0.00	0.82	0.00	0.00
646	PIRITE	PIRIT11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
649	ROSIORI	ROSIO11	2	TR	9.57	2.40	0.00	8.70	1.80	0.00	5.60	1.40	0.00	5.60	1.20	0.00
650	CFR ROSIORI	CFROS11	2	TR	1.00	0.05	0.00	1.30	0.30	0.00	2.70	0.90	0.00	2.40	0.60	0.00
651	RULMENTUL	RULM_11	2	TR	12.15	3.78	0.00	8.95	2.60	0.00	6.66	2.60	0.00	1.56	0.30	0.00
656	SYBETRA	SIBET11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
658	SEGARCEA DEAL	SEGAD11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
674	VIISOARA	VIIS_11	2	TR	0.81	0.45	0.00	1.11	0.38	0.00	0.77	0.36	0.00	0.79	0.35	0.00
669	VIDELE	VIDE11	2	TR	4.63	0.90	0.00	4.85	0.83	0.00	2.00	0.60	0.00	2.90	0.58	0.00
670	CFR VIDELE	CFVID11	2	TR	0.01	0.03	0.00	2.37	3.63	0.00	2.57	2.36	0.00	0.15	0.60	0.00
671	VEDEA	VEDEA11	2	TR	5.00	0.20	0.00	5.20	0.00	0.00	3.11	0.30	0.00	2.45	0.60	0.00
675	VIISOARA RA	RAVII11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
676	ZIMNICEA	ZIMN11	2	TR	3.00	1.00	0.00	2.60	1.00	0.00	3.20	1.00	0.00	1.80	1.00	0.00
743	POIANA	POIANA11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
751	PANCIU	PANCIU11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
887	TR.MAGURELE	TRMAG13	2	ST	3.50	1.60	0.00	5.60	0.40	0.00	4.30	1.30	0.00	3.80	0.70	0.00
888	PRAEJBA	PRAEJ11	2	TR	3.00	1.00	0.00	3.55	1.22	0.00	2.90	1.00	0.00	2.90	1.00	0.00
894	TRAIANU	TRAI_11	2	TR	4.00	1.40	0.00	5.29	0.00	0.00	3.11	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00
899	VIDELE VEST 1	VIDEV11	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
916	VIDELE VEST 2	VIDEV12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
938	RULM. ALEXANDRIA	RULMA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
939	VEDEA	VEDEA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
948	ALEXANDRIA	ALEXA12	2	TR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1199	Traian	TRAIN11	3	VL	2.50	0.50	0.00	2.70	0.10	0.00	1.80	0.30	0.00	1.80	0.10	0.00
1200	Petrochimie Stuparei	PETST11	3	VL	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00	5.00	1.00	0.00
1201	Petrochimie Raureni	PCHRI11	3	VL	4.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00
1202	Amine CET Govora	AMCET11	3	VL	2.10	0.60	0.00	1.90	0.80	0.00	1.60	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00
1203	Amine Raureni	AMIRI11	3	VL	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	3.00	2.00	0.00
1204	Soda Stuparei	SODST11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
1205	Soda Raureni	SODRI11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1206	Cazanesti	CAZA_11	3	VL	7.60	2.50	0.00	6.70	2.20	0.00	5.10	1.70	0.00	3.90	1.30	0.00
1207	IUCF Rm. Valcea	IURMV11	3	VL	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60	0.00	1.80	0.60	0.00
1208	Ramnicu Valcea Nord	RVILN11	3	VL	15.60	2.90	0.00	14.90	0.80	0.00	9.90	0.40	0.00	8.40	0.90	0.00
1209	Ramnicu Valcea Sud	RVILS11	3	VL	17.10	4.00	0.00	17.60	1.50	0.00	10.90	0.50	0.00	9.30	0.60	0.00
1210	Marcea	MARCE11	3	VL	6.10	2.30	0.00	8.20	2.10	0.00	6.00	1.50	0.00	4.60	0.70	0.00
1211	Dragasani	DSANI11	3	VL	7.50	2.50	0.00	6.10	2.10	0.00	4.30	1.60	0.00	4.30	1.60	0.00
1212	Dragasani	DSANI12	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1213	Ladesti	LADES11	3	VL	1.50	0.40	0.00	2.20	0.20	0.00	1.10	0.10	0.00	0.80	0.10	0.00
1214	Berbesti	BERBE11	3	VL	3.90	2.40	0.00	4.60	1.70	0.00	1.70	0.60	0.00	1.20	0.10	0.00
1215	Alunu	ALUNU11	3	VL	1.90	0.20	0.00	0.60	0.10	0.00	0.40	0.10	0.00	2.70	1.10	0.00
1216	Horezu	HOREZ11	3	VL	4.00	0.80	0.00	5.50	0.70	0.00	3.10	0.40	0.00	3.00	0.30	0.00
1217	Jiblea	JIBLE11	3	VL	3.10	0.60	0.00	3.80	0.10	0.00	2.30	0.30	0.00	2.20	0.20	0.00
1219	Brezoi	BREZO11	3	VL	1.90	0.20	0.00	2.00	0.30	0.00	1.20	0.40	0.00	1.20	0.50	0.00
1271	Balcesti	BALCE11	3	VL	2.60	1.00	0.00	3.00	0.60	0.00	2.00	0.50	0.00	2.40	0.50	0.00
1262	Bradisor-Trafo	BRADSTR	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1143	Jidoaia	JIDOA11	3	VL	13.00	0.00	0.00	13.00	0.00	0.00	23.00	0.00	0.00	23.00	0.00	0.00
1144	Balintru Lotru Aval	BALIN11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1151	Petrimanu	PTRIM11	3	VL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1320	Platforma Govora	PLATFGOV	3	VL	45.00			45.00			45.00			45.00		
589	Balaria	BALAR11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
591	Cama	CAMA 11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
594	Clejani	CLEJA11	2	GR	3.54	-0.06		3.84	-0.26		2.62	-0.51		2.56	-0.51	
598	Clorosodice Giurgiu	CLORG11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
610	Cucuruzu	CUCRUZ11	2	GR	1.71	0.39		1.86	-0.76		1.11	-0.83		1.01	-0.90	
617	Giurgiu Nord	GIURN11	2	GR	11.51	1.60		9.41	-0.13		6.27	-0.51		5.18	-0.96	
618	Giurgiu Vest	GIURV11	2	GR	9.10	0.90		6.90	-0.17		4.25	-0.66		3.86	-0.83	
619	Ghizdaru	GHIZD11	2	GR	0.90	0.34		0.72	0.15		0.58	0.13		0.47	0.05	
620	Ghizdaru	GHIZD12	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
623	Hotarele	HOTAR11	2	GR	3.33	0.38		3.07	-0.06		1.98	-0.06		1.22	-0.45	
625	ICMUG	ICMUG11	2	GR	2.14	0.40		1.47	-0.19		1.15	-0.19		0.77	-0.58	
626	Izvoru	IZVOR11	2	GR	0.85	-0.54		0.70	-0.32		0.45	-0.32		0.45	-0.45	
634	Mirsa 11	MIRS 11	2	GR	5.08	-0.41		5.88	-0.24		4.28	-0.42		4.18	-0.57	
640	Puieni	PUIEN11	2	GR	2.80	2.00		2.70	2.05		2.75	2.05		0.00	0.00	
641	Pietrisu	PIETR11	2	GR	3.46	0.58		3.71	0.38		2.30	0.32		2.11	0.26	
642	Pietrisu RA	RAPIE11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
647	Prundu	PRUND11	2	GR	4.35	1.22		4.22	0.90		3.33	0.77		2.11	0.25	
657	Stanesti	STANE11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
660	Sinteza Giurgiu	SINTG11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
667	Uzunu	UZUNU11	2	GR	2.34	-0.39		2.78	-0.98		1.54	-1.11		1.49	-1.17	
889	F-ca de zahar Giurgiu	FZGIU11	2	GR	1.60	-0.10		1.40	-0.25		0.95	-0.25		0.70	-0.35	
898	Cosoaia	COSOA11	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
907	Colibasi	COLI 11	2	GR	5.26	0.22		7.04	-0.64		4.16	-1.09		3.71	-1.22	
922	Titan Zirconiu Giurgiu	TIZIR11	2	GR	1.20	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00	
444	Nicolae Caranfil Trafo 1	NCARNF1	2	GR	0.20	3.42		0.20	0.00		0.20	0.00		0.20	0.00	
445	Nicolae Caranfil Trafo 2	NCARNF2	2	GR	0.20	1.00		0.20	0.00		0.20	0.00		0.20	0.00	
446	Dimitrie Leonida	DLEONIDA	2	GR	0.15	7.09		0.15	0.00		0.15	0.00		0.15	0.00	
937	Clorosod.Giurgiu B2-110	CLORG12	2	GR	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
501	Grozavesti	GROZA11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
502	Grozavesti	GROZA12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
503	Bucuresti Centru A	BUCCE1A	2	B	28.30	3.20		18.00	1.20		12.20	0.45		11.10	0.15	
504	Bucuresti Centru B	BUCCE1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
505	Filaret 1	FILAR11	2	B	34.27	3.57		21.63	0.30		15.78	-0.34		13.63	-0.98	
506	Filaret 2	FILAR12	2	B	33.73	4.23		23.62	1.45		14.83	0.45		13.65	-0.20	
507	Obor	OBOR 11	2	B	34.41	3.60		26.11	1.95		16.15	0.67		14.68	0.29	
508	Obor	OBOR 12	2	B	16.02	1.85		11.45	0.73		6.63	0.02		6.17	-0.12	
509	Bucuresti Nord	BUCNO11	2	B	52.00	4.80		31.58	0.46		21.42	-0.91		19.57	-1.46	
510	Bucuresti Nord	BUCNO12	2	B	52.37	5.63		34.96	1.13		24.48	-0.70		22.01	-1.48	
511	IMG Bucuresti	IMGB 11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
512	IMG Bucuresti	IMGB 12	2	B	5.00	2.00		3.00	1.00		2.00	1.00		2.00	0.00	
513	Vacaresti	VACAR1A	2	B	24.63	0.56		18.96	-1.07		11.47	-2.34		10.42	-2.55	
514	Vacaresti	VACAR1B	2	B	10.91	0.64		8.10	-0.19		4.90	-0.51		4.26	-0.74	
515	Toporasi	TOPOR1A	2	B	22.79	2.91		18.72	1.28		10.95	0.51		9.28	-0.06	

516	Toporasi	TOPOR1B	2	B	19.07	1.15		16.25	0.32		9.03	-0.57		8.09	-0.77	
517	FTIC	FTIC 1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
518	FTIC	FTIC 1B	2	B	0.10	0.00		0.10	0.00		0.10	0.00		0.10	0.00	
519	Jilava	JILAV11	2	B	10.24	0.90		7.10	-1.02		4.03	-1.73		3.20	-2.11	
520	Jilava	JILAV12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
521	Masini Grele Bucuresti	MASGR1A	2	B	28.07	3.05		23.02	-1.62		15.70	4.10		12.94	3.58	
522	Masini Grele Bucuresti	MASGR1B	2	B	5.60	2.00		5.20	1.90		4.60	2.40		5.00	1.60	
523	Drumul Taberei	DRTAB1A	2	B	19.71	1.89		14.27	0.58		8.74	-0.10		9.06	-0.39	
524	Drumul Taberei	DRTAB1B	2	B	27.51	2.49		22.55	1.09		12.75	-0.12		10.60	-0.47	
950	Parc Drumul Taberei	PARCDT1	2	B	1.17	-0.75		1.71	-0.76		1.29	-0.99		1.30	-0.95	
929	Academia Militara	AcadMil	2	B	0.91	-0.55		1.00	-0.54		0.59	-0.67		0.51	-0.68	
525	Militari	MILIT11	2	B	17.20	0.33		13.20	-0.88		7.38	-1.35		6.63	-1.48	
526	Militari	MILIT12	2	B	17.85	1.65		13.78	0.55		9.40	-0.05		6.00	-0.78	
527	Drumul Morarilor	DRMOR1A	2	B	0.13	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
528	Drumul Morarilor	DRMOR1B	2	B	37.25	3.12		26.41	1.09		17.35	0.01		16.09	-0.39	
529	IMUA Bucuresti	IMUAB11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
530	Fundeni	FUNDE1	2	B	15.25	1.60		11.55	0.30		7.40	-0.15		6.60	-0.35	
531	Fundeni	FUNDE2	2	B	14.20	1.25		11.45	0.20		7.50	-0.20		6.25	-0.60	
532	Titan	TITAN1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
533	Titan	TITAN1B	2	B	13.15	1.76		9.41	0.70		6.11	0.35		5.66	0.29	
534	Solex	SOLEX11	2	B	0.00	0.00		11.64	1.84		9.70	1.25		4.11	-0.75	
535	Solex	SOLEX12	2	B	28.99	3.39		13.63	-0.45		9.98	-0.90		7.23	-1.98	
536	Bucuresti Sud	BUCSU11	2	B	30.00	7.00		25.00	4.00		15.00	0.20		13.00	2.00	
537	Bucuresti Sud	BUCSU12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
538	Dudesti	DUDES11	2	B	16.83	2.05		14.34	1.15		12.42	1.15		11.97	1.09	
539	Dudesti	DUDES12	2	B	5.32	1.87		3.97	1.32		3.62	1.22		3.12	1.10	
949	Liviu Rebreanu B1	LRebreB1	2	B	4.70	1.20		2.27	0.50		1.00	0.05		1.00	0.05	
540	Pajura	PAJUR1A	2	B	20.08	2.66		14.43	1.02		10.04	0.37		8.81	-0.12	
541	Pajura	PAJUR1B	2	B	18.31	0.89		12.23	-0.69		8.44	-1.30		7.19	-1.70	
542	Laromet	LAROM11	2	B	8.19	1.02		5.68	0.19		3.78	-0.06		2.95	-0.32	
543	Cringasi	CRING11	2	B	17.72	1.52		14.36	0.76		7.36	-0.04		6.76	-0.08	
544	Cringasi	CRING12	2	B	14.02	1.43		10.63	0.64		8.67	0.27		8.11	0.05	
545	Pipera	PIPER11	2	B	38.10	2.75		26.52	-0.68		19.30	-1.60		17.86	-1.85	
546	Pipera	PIPER12	2	B	37.81	2.06		24.25	-1.60		19.52	-2.21		17.49	-3.17	
547	Salaj	SALAJ1A	2	B	15.40	0.24		12.61	-0.50		7.15	-1.25		6.35	-1.45	
548	Salaj	SALAJ1B	2	B	12.15	1.60		10.50	1.15		6.30	0.65		5.70	0.60	
549	Cotroceni	COTRO1A	2	B	25.77	1.98		16.62	-0.35		12.44	-0.74		10.79	-1.24	
550	Cotroceni	COTRO1B	2	B	16.19	0.81		10.56	-0.48		7.12	-1.05		6.73	-1.17	
551	Faur	FAUR 1A	2	B	3.30	1.20		2.20	0.80		1.32	0.40		0.80	0.20	
552	Faur	FAUR 1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
553	FCME	FCME 11	2	B	13.82	4.58		10.82	2.78		9.63	2.30		6.37	0.90	
554	FCME	FCME 12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
555	Republica	REPUB1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
556	Republica	REPUB1B	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
557	IREMOAS	IREMO1A	2	B	2.04	0.16		2.65	0.18		2.65	0.18		2.65	0.18	
558	IREMOAS	IREMO1B	2	B	13.02	3.84		6.27	1.49		4.38	0.87		3.29	-0.02	
559	Balta Alba	BALBA1A	2	B	17.47	1.44		13.09	0.83		8.26	0.22		7.55	-0.06	

560	Balta Alba	BALBA1B	2	B	9.34	0.61		7.36	0.22		4.00	-0.19		3.65	-0.26	
561	Vulcan	VULCA1A	2	B	5.00	0.25		4.15	0.15		2.80	0.00		2.65	0.00	
562	Vulcan	VULCA1B	2	B	15.90	0.90		12.15	-0.30		7.90	-0.90		7.10	-0.95	
565	INCREST	INCRE11	2	B	22.12	-1.13		16.63	-1.49		10.73	1.22		10.05	1.36	
570	CET Progresul	TPROG12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
890	CET Progresul	TPROG11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
873	Panduri	PANDU11	2	B	19.45	0.55		11.39	-1.48		8.39	-2.03		7.65	-2.32	
923	Panduri	PANDU12	2	B	9.72	-0.26		5.74	-1.20		4.02	-1.44		3.80	-1.58	
782	Baneasa	BANBC11	2	B	34.98	0.66		21.84	-2.84		16.21	-3.84		15.15	-4.12	
930	Baneasa	BANBC12	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2401	Mega Mall	MEGAM1A	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2402	Mega Mall	MEGAM1B	2	B	10.94	0.00		6.13	0.00		3.68	0.00		3.41	0.00	
933	Mihai Bravu	MBRAV1A	2	B	18.69	0.26		11.84	-1.28		7.30	-1.92		6.59	-2.05	
956	Mihai Bravu	MBRAV1B	2	B	14.40	1.09		10.18	-0.64		7.04	-1.34		6.53	-1.54	
934	Radu Zane	RZANE1A	2	B	24.00	0.72		19.68	-1.20		13.20	-2.40		12.48	-2.64	
957	Radu Zane	RZANE1B	2	B	6.00	0.24		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
964	Timpuri Noi B2	TIMPN12	2	B	24.09	3.62		14.36	-0.99		10.07	-2.20		9.20	-2.48	
965	Timpuri Noi B1	TIMPN11	2	B	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
973	Razoare	RAZAA	2	B	17.22	1.47		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
974	Razoare	RAZAB	2	B	0.00	0.00		9.30	-0.66		6.42	-1.21		5.92	-1.32	
578	Afumati	AFUMA11	2	SA	41.10	1.90		33.67	0.90		24.60	1.32		19.65	4.20	
579	CFR Pasarea	CFPAS11	2	SA	1.50	0.20		1.00	0.30		1.70	0.90		2.20	0.80	
584	Buftea	BUFTE11	2	SA	13.28	1.50		12.03	0.02		8.60	-0.35		7.01	-1.06	
595	Chitila	CHITI11	2	SA	29.02	3.24		26.03	-0.21		19.79	-0.58		15.42	-2.62	
596	CFR Chitila	CFCHI11	2	SA	4.80	1.50		3.80	1.00		2.40	0.60		3.60	1.70	
604	Domnesti	DOMNE12	2	SA	16.91	0.35		13.63	-1.19		8.81	-1.62		6.68	-2.27	
605	Copaceni	COPAC11	2	SA	9.94	1.09		9.34	0.07		5.82	-0.26		4.74	-0.70	
624	IFA	IFA11	2	SA	24.19	1.98		20.93	0.20		14.72	-0.58		12.22	-1.66	
644	Popesti Leordeni	POPEL11	2	SA	24.58	2.82		18.94	0.38		13.31	-0.77		10.05	-2.05	
645	Popesti Leordeni	POPEL12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
662	Tincabesti	TINCA11	2	SA	15.99	-2.68		14.01	-3.68		9.81	-4.28		9.98	-4.66	
897	Caciulati	CACIU11	2	SA	18.73	-1.23		17.63	-2.41		11.21	-3.33		9.02	-3.68	
918	Glina	GLINA11	2	SA	11.45	0.89		10.00	0.21		7.18	-0.41		4.62	-1.33	
935	Buftea	BUFTE12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
936	Chitila	CHITI12	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
576	Arcuda	ARCUD 11	2	SA	31.17	-1.09		29.82	-2.94		19.71	-4.42		16.13	-5.50	
631	Mihailesti	MIHTI11	2	SA	7.71	1.73		7.33	-0.68		4.55	-1.45		4.41	-1.32	
975	Dragomiresti	DRAG11	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
976	Dragomiresti	DRAG12	2	SA	13.80	2.90		10.56	2.02		9.12	1.44		8.06	1.25	
564	Domnesti	DOMN11	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
684	Otopeni	OTOPEN1	2	SA	19.07	1.02		15.04	-0.96		11.39	-1.02		10.37	-1.60	
2334	Cefin	CEFIN1	2	SA	2.44	0.44		1.90	0.40		1.70	0.33		1.40	0.25	
2335	Cefin	CEFIN2	2	SA	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
2336	Transilvania	TRANS1	2	SA	6.59	0.71		4.77	0.04		3.62	-0.11		3.12	-0.23	
2337	Transilvania	TRANS2	2	SA	4.40	0.65		5.50	1.10		5.10	0.97		5.20	0.80	
583	Budesti	BUDES11	2	CL	5.56	1.40	0.00	11.00	1.06	0.00	6.30	0.14	0.00	5.20	0.15	0.00
588	Baraj	BARA 11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	

592	Calarasi	CALAR11	2	CL	11.57	2.00		14.60	1.60		10.30	0.70		13.10	3.13	
599	Cionruleasa	CIORN11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
602	Dunarea	DUNAR11	2	CL	1.99	0.60		2.14	0.70		1.04	0.80		0.27	0.00	
603	Dorobantu	DOROB11	2	CL	0.00	0.00		1.70	0.00		1.00	0.00		1.00	0.00	
606	Dragalina	DLINA11	2	CL	4.70	1.80		3.70	1.10		3.20	1.40		2.90	1.40	
607	CFR Ciulnita	CFCIU11	2	CL	0.00	0.00		3.20	3.00		2.90	0.00		0.00	0.00	
608	Dor Marunt	DOR M11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
609	Dragos Voda	DRAGV11	2	CL	0.40	0.00		0.50	0.00		0.20	0.00		0.20	0.00	
613	Frasinet	FRAS 11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
614	Gurbanesti	GURBA11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
627	Jegalia	JEGAL11	2	CL	1.90	0.70		2.30	1.00		1.90	0.90		0.90	0.80	
628	Lehliu	LEHLI11	2	CL	0.51	1.20		3.10	0.08		4.20	0.08		1.80	0.16	
629	CFR Lehliu	CFLEH11	2	CL	5.80	0.00		3.10	0.90		3.00	0.00		0.00	0.00	
630	Mircea Voda	MIRCV11	2	CL	11.70	-3.50	0.00	7.50	1.00	0.00	5.00	0.00	0.00	4.70	0.00	0.00
632	Mostistea	MOSTI11	2	CL	6.91	0.30		1.00	0.11		1.00	0.12		1.00	0.14	
636	Oltenita Sud	OLTES11	2	CL	8.70	0.70	0.00	6.30	0.00	0.00	3.80	0.00	0.00	3.60	0.00	0.00
637	Oltenita Nord	OLTEN11	2	CL	6.20	1.60		4.80	0.90		3.40	0.00		2.10	0.00	
638	Pelicanu csc2	PELICsc2	2	CL	20.00	6.00		20.00	6.00		20.00	6.00		20.00	6.00	
643	Pietroi	PIET 11	2	CL	7.30	0.00		4.10	0.00		3.30	0.00		3.10	0.00	
652	Solacolu	SOLAC11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
659	Sultana	SULTA11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
661	Stefan Cel Mare	STEFM11	2	CL	6.10	1.30	0.00	3.60	0.20	0.00	3.00	0.10	0.00	4.00	0.40	0.00
663	Tamadau	TAMAD11	2	CL	0.02	0.20	0.00	3.70	0.14	0.00	2.30	0.06	0.00	2.30	0.04	0.00
666	Turnatoria Oltenita	TUROL11	2	CL	0.00	0.00		0.80	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
672	Vlad Tepes	VTEPE11	2	CL	3.30	0.00		3.40	0.00		2.50	0.00		2.20	0.00	
673	Vlad Tepes RA	RAVTE11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
882	Fundulea	FUNDU11	2	CL	2.12	0.00		2.10	0.01		1.50	0.00		1.10	0.16	
895	Faurei (Calarasi)	FAURE11	2	CL	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
958	Pelicanu csc12 Donasid	PELICsc1	2	CL	70.00	40.00		60.00	30.00		70.00	40.00		0.00	0.00	
959	Saint Gobain	SGOBAIN	2	CL	0.20	6.10		8.50	2.80		9.10	0.00		7.40	0.00	
682	Port IV Constanta	PORT411	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
685	Basarabi	BASAR11	2	CT	8.00	0.00		8.88	0.00		5.38	0.00		4.70	0.42	
686	Basarabi	BASAR12	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
690	Topalu	TOPAL11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
691	Lumina	LUMIN11	2	CT	0.00	0.00		0.00	1.43		0.00	1.02		0.00	0.00	
692	Lumina	LUMIN12	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
693	Sinoe	SINOE11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
694	Mihai Viteazu	MVITE11	2	CT	3.98	0.00		1.92	0.00		0.00	0.31		0.31	0.13	
695	Sacele	SACE 11	2	CT	4.40	0.00		2.33	0.00		1.05	0.00		0.00	0.00	
696	Petrol Cta	PETRC11	2	CT	6.23	0.57		5.65	0.50		3.00	0.00		4.41	0.00	
697	Port Constanta	PORTC11	2	CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
698	Port Conatanta	PORTC12	2	CT	3.05	1.18		3.65	1.83		2.90	1.33		2.60	1.18	
699	S.N. CONSTANTA	SNAVC11	2	CT	6.40	1.10		5.40	1.00		4.50	1.00		3.80	0.00	
700	Constanta Centru	CONSC11	2	CT	20.30	1.18		13.62	0.85		8.98	0.60		8.38	0.25	
701	Depozite Constanta	DEPOC11	2	CT	11.20	1.33		9.38	0.63		6.30	0.00		4.86	0.00	
702	Hirsova	HIRSO11	2	CT	0.44	0.02		0.90	2.13		1.40	0.34		1.23	0.33	
703	Hirsova	HIRSO12	2	CT	0.20	0.00		0.17	0.00		0.20	0.00		0.17	0.00	
706	Mircea Voda	MIRCE11	2	CT	1.02	0.23		1.33	0.00		3.03	0.19		0.65	0.01	

707	Medgidia	MEDG111	2 CT	11.60	3.63		10.88	3.13		9.53	2.35		4.45	0.10	
708	Medgidia Nord	MEDGN11	2 CT	5.65	1.90		5.43	1.65		4.25	1.60		4.05	1.50	
709	Palas Sud	PALSU11	2 CT	13.73	7.45		10.55	5.70		9.75	5.60		7.78	4.45	
710	Poarta Alba	PALBA11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
711	Baneasa	BANEA11	2 CT	0.95	5.13		1.30	3.78		0.90	2.73		0.18	1.93	
712	Eforie Nord	EFORN11	2 CT	4.22	0.15		4.97	0.22		2.55	0.13		2.89	0.02	
714	Tataru	TATAR11	2 CT	2.76	0.73		1.74	2.05		2.13	2.63		1.25	2.38	
715	Neptun	NEPTU11	2 CT	10.81	2.31		9.80	1.53		5.65	0.90		5.11	0.90	
716	S.N. Mangalia	SNAVM11	2 CT	23.92	11.69		17.82	8.71		12.02	5.87		10.29	5.03	
724	Tomis Nord	TOMIN11	2 CT	6.08	0.00		5.20	0.00		3.30	1.32		3.30	0.87	
725	Tomis Nord	TOMIN12	2 CT	16.73	3.48		15.20	3.03		10.33	2.35		9.55	2.00	
726	RAUSAS	RUSAS11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
727	Sitorman	SITOR11	2 CT	5.55	2.64		6.37	2.37		5.82	2.16		2.32	0.46	
728	Pelinu	PELIN11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
729	Cuza Voda	CUZA 11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
730	Capidava	CAPID11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
731	Dorobantu	DOROB11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
732	Fintinele	FINT 11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
734	N. Balcescu	BALCE11	2 CT	3.05	0.72		1.18	0.07		0.54	0.01		0.19	0.03	
735	Nisipari	NISIP11	2 CT	0.45	0.00		0.53	0.00		0.30	0.00		0.23	0.00	
736	Mangalia Nord	MANGN11	2 CT	15.70	3.60		12.80	2.60		6.90	1.90		7.10	0.00	
737	Abator Constanta	ABATC11	2 CT	14.93	1.13		13.23	0.78		8.15	0.95		7.78	1.00	
738	Rasova	RASOV11	2 CT	0.63	0.00		0.68	0.00		0.45	0.00		0.43	0.00	
744	CFR Mircea Voda	CFMIR11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
745	Faclia	FACLI11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
747	CFR Palas	CFPAL11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
748	Siriu	SIRI 11	2 CT	0.56	0.27		4.79	2.34		0.56	0.27		0.54	0.26	
752	Nazarcea	NAZAR11	2 CT	3.20	0.00		4.41	0.00		4.51	0.00		3.25	0.00	
753	SRP1 Hirsova	SRP1H11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
754	SPA Ghindaresti	SPAGH11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
755	Tabacarie	TABAC11	2 CT	17.83	3.08		15.08	2.08		8.48	0.68		8.45	1.13	
756	Cernavoda	CERNA11	2 CT	2.98	1.55		2.60	1.13		2.00	0.00		2.00	0.00	
757	FCM2 Medgidia Sud	FCMME11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
758	Comb. Petr Midia Nav.	COMBN11	2 CT	40.00	10.00		40.00	10.00		40.00	10.00		40.00	10.00	
761	Galbiori	GALBI11	2 CT	0.61	0.13		1.36	2.75		1.39	0.26		0.89	0.24	
762	Seimeni	SEIME11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
764	Medgidia Sud	MEDGS11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
769	Baba Novac	BABAN11	2 CT	17.10	1.30		12.25	0.68		6.40	0.60		10.00	0.40	
770	Ecluza Cernavoda	ECLUZ11	2 CT	2.05	0.00		2.15	0.00		2.10	0.00		1.18	0.00	
771	Cobadin	COBAD11	2 CT	7.25	1.90		8.57	1.43		5.18	1.00		5.10	0.95	
772	Basarabi Padure	BASAP11	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
900	Ovidiu Constanta	OVIDI11	2 CT	6.84	1.18		4.72	0.05		3.20	0.05		2.93	0.05	
912	Navodari	NAVO 11	2 CT	17.15	8.38		15.07	7.36		8.43	4.12		8.09	3.95	
925	Costinesti	COSTN11	2 CT	6.15	1.45		6.41	1.23		3.70	0.80		3.58	0.73	
928	Mihai Viteazu	MVITE12	2 CT	6.90	0.00		3.10	0.00		1.70	0.00		1.60	0.00	
931	Hirsova Oras	HRSOO11	2 CT	3.28	0.20		2.98	0.00		2.00	0.00		1.83	0.00	
952	Com.Ptchim.Midia B2-110	COMBN12	2 CT	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	

998	CNE Cernavoda 110kV	CNECN11	2	CT	0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00		
563	Gura Ialomitei	GIALO12	2	IL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00		
582	Barbulesti	BARBU11	2	IL	0.18	0.37			2.00	0.43			1.20	0.23			1.10	0.07		
587	Bordusani	BORDU11	2	IL	3.70	1.30			3.90	1.20			3.30	1.20			2.40	0.90		
590	Bucsa	BUCSA11	2	IL	4.50	1.10			3.80	0.80			3.40	0.80			0.60	0.00		
593	Cazanesti	CAZAN11	2	IL	4.10	4.30			4.20	4.60			3.40	3.10			2.80	3.00		
611	Fetesti	FETES11	2	IL	8.20	2.30	0.00		7.60	1.70	0.00		4.70	1.20	0.00		4.80	1.10	0.00	
612	CFR Fetesti	CFFET11	2	IL	2.40	1.00			6.30	4.30			0.30	0.00			3.50	1.60		
615	Gh. Doja	GHDOJ11	2	IL	1.90	0.50			1.80	0.30			1.20	0.20			0.70	0.00		
616	Gura Ialomitei	GIALO11	2	IL	2.23	3.10			3.40	2.56			3.10	2.76			2.40	2.00		
621	Hagiesti	HAGIE11	2	IL	1.60	0.60			1.70	0.60			1.10	0.00			0.90	0.20		
648	Rasi	RASI 11	2	IL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00		
653	Slobozia Nord	SLOBN11	2	IL	18.80	3.80	0.00		14.10	2.10	0.00		11.20	1.90	0.00		10.20	1.26	0.00	
654	Slobozia Sud	SLOBS11	2	IL	2.54	0.00	0.00		2.60	0.00	0.00		2.20	0.00	0.00		1.10	0.00	0.00	
655	Slobozia Sud	SLOBS12	2	IL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.10	0.00			0.10	0.30		
665	Tandarei	TANDA11	2	IL	10.00	2.80			10.00	2.20			6.80	1.70			6.30	1.30		
668	Urziceni	URZIC11	2	IL	10.04	2.80	0.00		9.88	1.59	0.00		6.90	1.02	0.00		6.19	0.92	0.00	
896	Movilita	MOVIL11	2	IL	1.02	1.90			5.90	1.14			3.60	1.04			3.50	0.74		
687	Tulcea Vest	TULCV11	2	TL	0.80	0.00			0.43	0.00			0.03	0.01			0.07	0.01		
688	Tulcea Vest	TULCV12	2	TL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.01	0.00			0.00	0.00		
704	Topologu	TOPOL11	2	TL	0.53	0.00			0.04	0.00			0.13	0.00			0.00	0.06		
705	Baia	BAIA 11	2	TL	1.84	1.54			1.32	0.83			2.35	0.13			1.24	0.01		
713	Zebil	ZEBIL11	2	TL	0.11	1.88			3.69	1.68			3.70	0.56			0.46	0.24		
717	Alumina Tulcea	ALUMT1A	2	TL	5.03	1.65			5.08	1.02			5.08	1.83			1.58	0.00		
718	Alumina Tulcea	ALUMT1B	2	TL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00		
719	Tulcea Oras	TULCO11	2	TL	12.80	0.00			10.18	0.00			6.83	0.00			6.43	0.00		
720	Feroaliaje	FERO111	2	TL																
721	Macin	MACIN11	2	TL	3.25	1.60			5.38	0.93			3.15	0.68			4.28	0.40		
722	Crisan	CRISA11	2	TL	3.75	0.00			4.08	0.00			2.40	0.60			2.23	0.65		
723	Sarinasuf	SARIN11	2	TL	2.68	2.10			1.89	0.56			1.22	0.27			0.75	0.44		
733	6 Martie	6MART11	2	TL	0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00		
739	Traianu	TRAIA11	2	TL	3.54	1.08			2.70	0.08			1.43	0.08			0.00	0.00		
740	Marmura Tulcea	MARMT11	2	TL	8.48	0.00			7.45	1.01			4.83	1.34			4.53	1.51		
741	S.N. Tulcea	SNAVT11	2	TL	6.95	2.85			5.85	2.05			3.58	1.33			1.68	0.73		
742	Isaccea	ISACC11	2	TL	2.80	0.92			2.10	0.08			1.83	0.00			1.10	0.45		
759	Feroaliaje	FERO211	2	TL																
763	Ostrov	OSTRO11	2	TL	0.43	0.00			0.40	0.00			0.30	0.00			0.43	0.06		
766	Babadag	BABAD11	2	TL	6.35	0.62			5.80	0.76			1.38	0.56			1.15	0.51		
768	RA Zebil	RZEBI11	2	TL																
775	Cismeaua Noua	CISME11	2	TL	0.76	0.95			3.78	10.83			0.00	0.02			0.65	0.60		
777	SPA Ostrov	SPAOS11	2	TL																
778	SRP1 Ostrov	SRP1O11	2	TL																
779	SRP2 Ostrov	SRP2O11	2	TL																
780	Sulina	SULIN11	2	TL																

Anexa B-2 STATII

LISTA STAȚIILOR ATRIBUITE COMPANIEI NAȚIONALE DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A.

Nr. crt.	Denumirea stației	Tensiunea [kV]	Numar TRANSFORMATOARE/AUTOTRANSFORMATOARE defalcate dupa puterea nominala aparenta Sn [MVA]																Sn total [MVA]	SUCURSALA	Numar de unitati
			1250	500	400	250	200	160	125	100	75	63	40	25	20	16	10	6.3			
	Stația Isaccea *****)	(750)/400																	0	Constanta	0
1	Stația Arad	400/220/110			1	1	1												850	Timisoara	3
2	Stația Bradu	400/220/110			2		2									2			1232	Pitesti	6
3	Stația Brazi Vest	400/220/110			1		2												800	Bucuresti	3
4	Stația București Sud	400/220/110			2		2					2							1326	Bucuresti	6
5	Stația Gutinac	400/220/110			2		2												1200	Bacau	4
6	Stația Iernut	400/220/110			2		1						1			1			1056	Sibiu	5
7	Stația Lacu Sărat	400/220/110			2		2										1		1210	Constanta	5
8	Stația Mintia	400/220/110			2		2												1200	Timisoara	4
9	Stația Porțile de Fier I	400/220/110		3													1		1510	Craiova	4
10	Stația Sibiu Sud	400/220/110			2	2								2					1350	Sibiu	6
11	Stația Suceava	400/220/110				1	1									2			482	Bacau	4
12	Stația Urechești	400/220/110			1		1												600	Craiova	2
13	Stația Rokiort	400/220			1														400	Cluj	1
14	Stația Slatina	400/220			2		2												1200	Pitesti	4
15	Stația Bacău Sud	400/110				1													250	Bacau	1
16	Stația Fockani Vest *)	400 (220)/110					1							2					250	Bacau	3
17	Stația Munteni *)	400 (220)/110					1									2			232	Bacau	3
18	Stația Roman Nord	400/110				1													250	Bacau	1
19	Stația Brakov	400/110				2													500	Sibiu	2
20	Stația Cluj Est	400/110				1							2						330	Cluj	3
21	Stația Constanța Nord	400/110				2													500	Constanta	2
22	Stația Dârste	400/110				1													250	Sibiu	1
23	Stația Domnești *****)	400/110				3							2						830	Bucuresti	5
24	Stația Drăgănești Olt	400/110				1								2					300	Pitesti	3
25	Stația Gura Ialomiței	400/110				2										2			532	Bucuresti	4
26	Stația Medgidia Sud	400/110				2											1		510	Constanta	3
27	Stația Pelicanu	400/110				2													500	Bucuresti	2
28	Stația Smârdan	400/110				2											1		510	Constanta	3
29	Stația Tulcea Vest *****)	400/110				3										2			782	Constanta	5
30	Stația Oradea Sud	400/110				2										2			532	Cluj	4
31	Stația Tariverde	400/110				3													750	Constanta	3
32	Stația Cernavodă	400																	0	Constanta	0
33	Stația Rahman	400																	0	Constanta	0
34	Stația Stupina	400																	0	Constanta	0
35	Stația Isaccea	400																	0	Constanta	0
36	Stația Gălbăni	400																	0	Cluj	0
37	Stația Sânnicolau Mare	400																	0	Craiova	0
38	Stația Nădab	400																	0	Timisoara	0
39	Stația Alba Iulia	220/110					2							1					425	Sibiu	3
40	Stația Arefu (****)	220/110					2							1		1			441	Pitesti	4
41	Stația Baia Mare 3	220/110					2												400	Cluj	2
42	Stația Barboki	220/110					2												400	Constanta	2
43	Stația Bara Mare	220/110					1									2			232	Timisoara	3
44	Stația Calafat	220/110					1												200	Craiova	1
45	Stația Câmpia Turzii (*****)	220/110					1							2					250	Cluj	3
46	Stația Cetate	220/110					1							2					250	Craiova	3
47	Stația Cluj Florești	220/110					2							2					450	Cluj	4

Nr. crt.	Denumirea stației	Tensiunea [kV]	Numar TRANSFORMATOARE/AUTOTRANSFORMATOARE defalcate dupa puterea nominala aparenta Sn [MVA]																Sn total [MVA]	SUCURSALA	Numar de unitati
			1250	500	400	250	200	160	125	100	75	63	40	25	20	16	10	6.3			
48	Stația Craiova Nord	220/110					2												400	Craiova	2
49	Stația Dumbrava	220/110					2												400	Bacau	2
50	Stația FAI (*****)	220/110					2									4			464	Bacau	6
51	Stația Fântânele	220/110					1										1		210	Sibiu	2
52	Stația Filești	220/110					1												200	Constanta	1
53	Stația Fundeni (****)	220/110			2								2						880	Bucuresti	4
54	Stația Gheorgheni	220/110					2							2					450	Sibiu	4
55	Stația Ghizdaru	220/110					2										2		420	Bucuresti	4
56	Stația Grădici	220/110					2							2					450	Pitești	4
57	Stația Hădat	220/110					2												400	Timisoara	2
58	Stația Iaz	220/110					2												400	Timisoara	2
59	Stația Ikalnița	220/110					2												400	Craiova	2
60	Stația Mostiștea	220/110					1									2			232	Bucuresti	3
61	Stația Paroseni	220/110					1												200	Timisoara	1
62	Stația Pestici (*****)	220/110					2												400	Timisoara	2
63	Stația Pitesti Sud	220/110					1							1		1			241	Pitești	3
64	Stația Râureni	220/110					1												200	Pitești	1
65	Stația Rekiș	220/110					2												400	Timisoara	2
66	Stația Sălcău	220/110					1												200	Timisoara	1
67	Stația Sălaj	220/110					1							1					225	Cluj	2
68	Stația Sărdănești	220/110					1									2			232	Craiova	3
69	Stația Stâlpu	220/110					1									2			232	Bucuresti	3
70	Stația Stuplău	220/110					1												200	Pitești	1
71	Stația Târgoviște	220/110					3							1		1			641	Bucuresti	5
72	Stația Târgu Jiu Nord	220/110					1						2						280	Craiova	3
73	Stația Teleajen	220/110					1												200	Bucuresti	1
74	Stația Tihău	220/110								1									100	Cluj	1
75	Stația Timișoara	220/110					2												400	Timisoara	2
76	Stația Turnu Măgurele	220/110					3							1		1			641	Bucuresti	5
77	Stația Turnu Severin Est	220/110					2							2	1				470	Craiova	5
78	Stația Ungheni	220/110					2							1		1			441	Sibiu	4
79	Stația Vetiș (*****)	220/110					1									2			232	Cluj	3
80	Stația Oșlari **)	220																	0	Timisoara	0
81	Stația Calea Aradului ***)	400(220)																	0	Timisoara	0
Sn TOTAL [MVA]																			36513		
NUMAR TOTAL TRAFIC/AT			0	3	22	32	82	0	0	1	0	2	9	25	1	32	7	0	216		

*) Funcționeaza la 220 kV

**) Transformatorul 220/110 kV nu apartine TRANSELECTRICA

***) Funcționeaza la 220kV; Transformatoarele 220/20kV nu apartin TRANSELECTRICA

(****) In statia Arefu in luna august 2014 s-a pus in functie o unitate de transformare cu puterea de 25 MVA care a inlocuit o unitate de transformare cu puterea de 16 MVA

(*****) În stația Fundeni în cursul lunii iulie 2015, respectiv martie 2016 s-au pus în funcțiune doua unitati de transformare cu puterea de 40 MVA care au inlocuit doua unitati de transformare cu puterea de 25MVA.

*****) In statia Domnesti in data de 29.06.2015 a fost redată in exploatare unitatea de transformare T4-110/20 kV

25 MVA inlocuind unitatea de transformare cu puterea de 16 MVA (instalata si pusa in functie provizoriu in data de 09.04.2015)

*****) In statia Tulcea Vest in cursul lunii martie 2015 s-a pus in functie o unitate de transformare cu puterea de 250 MVA.

*****) In statia Campia Turzii in cadrul procesului de modernizare a statiei s-au montat suplimentar fata de situatia anterioara, o unitate de transformare (AT 220/110 kV, 200 MVA) in luna mai 2017 si o unitate de transformare

*****) In statia Vetis in cadrul procesului de modernizare a statiei a fost inlocuita o unitate de transformare de 110/20 kV, 10 MVA cu o unitate de 110/20 kV de 16 MVA in luna iulie 2017, puterea instalata devenind 232 MVA de la 226 MVA anterior.

*****) In statia Pestis in luna noiembrie 2017 au fost retrase definitiv din exploatare cele doua transformatoare de 110/6 kV, 40 MVA, puterea instalata devenind 400 MVA de la 480 MVA anterior.

*****) In stația Isaccea in semestrul II 2017, in cadrul procesului de retehnologizare a stației etapa I, a fost retrasa definitiv din exploatare o unitate de transformare de 750/400 kV, 1250 MVA, puterea instalata devenind 1250 MVA de la 2500 MVA anterior.

*****) In stația Isaccea in **05.07.2019**, in continuarea procesului de retehnologizare a stației, a fost **retrasa definitiv din exploatare si a doua unitate de transformare** de 750/4

*****) In anul 2020, urmare a înlocuirii (PIF iunie 2020) unității de transformare de 110/6 kV-25 MVA, cu o unitate de 110/6 kV-16 MVA, **puterea instalată în stația electrică**

*****) In anul 2021 urmare a inlocuirii (PIF februarie 2021) a unitatii de transformare AT3 - 400 MVA 400/220kV cu o unitate de 500 MVA 400/220kV, **puterea instalata in statia electrica Portile de**
*****) In anul 2021 urmare a inlocuirii (PIF iunie 2021) a unitatii de transformare T2 - 16 MVA 110/20kV cu o unitate de 25 MVA 110/20kV, **puterea instalata in statia electrica Pitesti Sud se**
*****) In anul 2021 urmare a montarii (PIF august 2021) noii unitati de transformare **(T3)** de 400/110 kV, 250 MVA, **puterea instalata in statia electrica Sibiu Sud se modifica de la 1100 MVA**
*****) In anul 2021 urmare a inlocuirii celor doua unitati de 110/20 kV - 25 MVA, respectiv 16 MVA, cu doua unitati de cate 40 MVA, **puterea instalata in statia electrica Domnesti se modifica**

*****) În anul 2021 urmare a înlocuirii unității de transformare T1 - 16 MVA, 110/20 kV a fost înlocuit cu o unitate de 25 MVA **(fost T4 în stația Domnești, an fabricație 1980, RK în anul 2011)**, 110/20 kV, **puterea instalată în stația electrică Târgoviște se modifică de la 632 MVA la 641 MVA.**

*****) In anul 2022 urmare a punerii în funcțiune (PIF aprilie 2022) a noii unitati de transformare **(AT2)** de 400/220 kV, 400 MVA, **puterea instalata in statia electrica Iernut se modifica de la 656 MVA la 1056 MVA. An fabricatie unitate noua 2022.**
*****) In anul 2023 urmare a inlocuirii vechiului **T1 de 110/20 kV, 10 MVA** cu o unitate noua de **16 MVA**, **puterea instalata in statia electrica Baru Mare se modifica de la 226 MVA la 232 MVA. An fabricatie unitate noua**

reprezinta ultimele modificari operate cu ocazia actualizarii datelor aferente Licentei de Transport.

Lista Liniiilor Electrice Aeriene de 750 ÷ 110 kV atribuite C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent-limita termica [A]	Curent-limita admis protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
LINII CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 750 kV							
Ucraina Sud-Isaccea (*)	1	750	750	2200	2400	897	3.108
Isaccea-Stupina	1	(750) si 400	400				83.004
Medgidia Sud-Varna (14) (anterior Stupina-Varna)	1	(750) si 400	400				43.163
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 750 kV (**)							129.275
LINII CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 400 kV							
Portile de Fier - (Anina) - Resita (15)	1	400	400	500	1700	1142	116.871
Bacau Sud - Roman Nord	1	400	400	140	1700	728	58.811
Bradul - Brasov	1	400	400	400	500	1700	150.700
Brasov - Darste	1	400	400	510	1700	1142	13.200
Brazi Vest - Darste	1	400	400	400	510	1700	116.531
Brazi Vest - Teleajen	1	400	220	150	1600	546	36.940
Brazi Vest - CET circ.1+2	2	400	400				3.012
Bucuresti Sud - Domnesti	1	400	400	500	1700	1142	34.367
Bucuresti Sud - Gura Ialomitei	1	400	400	500	1700	1142	139.437
Bucuresti Sud - Pelicanu	1	400	400	530	1600	1142	119.164
Bucuresti Sud - Slatina	1	400	400	450	1600	1524	177.300
Cernavoda -Medgidia Sud	1	400	400	570	1800	687	21.000
Cernavoda-Constanta Nord	1	400	400	510	1700	1142	70.009
Cernavoda-Gura Ialomitei circ.1	1	400	400	520	1700	1142	62.922
Constanta Nord-Tariverde	1	400	400				49.460
Tariverde-Tulcea Vest	1	400	400				74.760
Domnesti - Brazi Vest	1	400	400	500	1700	762	64.054
Gadalin - Cluj Est	1	400	400	510	1600	344	19.920
Gadalin - Iernut	1	400	400	500	1700	1512	50.860
Cernavoda - Gura Ialomitei circ. 2+3 (10)	2	400	400				55.108
Gutinas - Bacau Sud	1	400	400	150	1700	1026	55.282
Gutinas - Brasov	1	400	400	500	1600	1375	124.483
Gutinas - Smardan	1	400	400	500	1700	1142	136.300
Iernut - Ungheni circ. 2	1	400	220	150	800	728	29.133
Isaccea-Lacu Sarat (*) (9)	1	400	400	500	1700	953	63,796
Isaccea-Smardan circ.1	1	400	400	530	1700	1512	57.045
Isaccea-Smardan circ.2	1	400	400	530	1700	1512	56.872
Lacu Sarat - CET Braila TA4	1	400	400				9.350
Lacu Sarat-Gura Ialomitei (*)	1	400	400	500	1600	1142	70.265
Lacu Sarat-Smardan	1	400	400	500	1700	1142	33.700
Mintia - Arad	1	400	400	150	1700	525	137.705
Nadab - Arad	1	400	400				34.000
Pelicanu - CSC[400] circ. 1+2	2	400	110				3.338
Pelicanu - Cernavoda	1	400	400	520	1700	1142	95.087
Portile de Fier - Slatina	1	400	400	510	1600	1352	171.000
Portile de Fier - Urechesi	1	400	400	500	1800	1352	84.700
Racord Focsani Vest	2	400	220				17.500
Racord Munteni	2	400	220				0.572
Retezat - Hasdat	1	400	220	500	1700	1142	41.286
Roman Nord - Suceava	1	400	400	140	1700	728	99.552
Rosiori - Gadalin	1	400	400	500	1700	1512	122.182
Rosiori - Oradea Sud	1	400	400	150	1600	477	132.640
Sibiu Sud - Brasov	1	400	400	500	1600	1512	125.300
Sibiu Sud - Mintia	1	400	400	500	1700	550	127.800
Sibiu Sud- Iernut	1	400	400	500	1700	1524	81.620
Slatina - Draganesti Olt	1	400	400	500	1700	1142	34.381
Tantareni - Bradu	1	400	400	500	1700	1375	196.900
Tantareni - Sibiu	1	400	400	500	1700	1105	263.800
Tantareni - Slatina	1	400	400	500	1800	1524	87.800
Tantareni - Turceni G1+2;G3+4	2	400	400				10.000
Tantareni - Turceni G5+6;G7+8	2	400	400				10.000
Tantareni - Urechesi	1	400	400	500	1700	1524	70.000

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent-limita termica [A]	Curent-limita admis protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
Teleajen - Stalpu	1	400	220	150	1600	477	53.480
Tulcea Vest - Isaccea (*)	1	400	400	500	1700	1142	31.337
Urechesi - CTE Rovinari G3+4	1	400	400				15.000
Urechesi - CTE Rovinari G5+6	1	400	400				15.000
Urechesi - Domnesti	1	400	400	500	1700	1375	263.620
Isaccea-Rahman	1	400	400			1200	56.135
Racord U1-Cernavoda	1	400	400				0.500
Racord Cernavoda-Trafo1	1	400	400				0.500
Racord Cernavoda-Trafo2	1	400	400				0.500
Oradea Sud - Nadab (3)	1	400	400				72.131
Cernavoda - Gura Ialomitei circ. 4 (11)	1	400	400				69.303
Gura Ialomitei - Stalpu (12)	2	400	400				99.307
Stupina-Medgidia Sud (14) (anterior Stupina-Varna)	1	(750) si 400	400				51.069
LINII DE INTERCONEXIUNE CU Tensiunea constructiva 400 kV							
Arad - Sandorfalva	1	400	400	150	1700	1026	54.645
Rahman-Dobrudja	1	400	400			1200	94.317
Isaccea-Vulcanesti	1	400	400			1940	4.563
Nadab - Bekescsaba	(2)1	400	400				20.869
Portile de Fier - Djerdap	1	400	400	510	1700	953	0.500
Rosiori - Mukacevo	1	400	400	510	1700	846	39.700
Tantareni - Kozlodui circuit 1+2	2	400	400	560	1700	1146	101.000
Resita - Pancevo (5)	2	400	400				62.124
LUNGIME TOTALA LEA CU Tensiunea constructiva 400 kV (**)							5,123.415
LINII CU Tensiunea constructiva 220 kV							
Alba Iulia - Galceag	1	220	220	120	875	728	58.183
Alba Iulia - Sugag	1	220	220	120	875	728	46.909
Arefu - CHE Vidraru circ.1+2	2	220	220	120	800	728	5.600
Baia Mare 3 - Iernut	1	220	220	120	800	728	160.560
Baia Mare 3 - Tihau	1	220	220	120	875	728	58.300
Barbosi-Filesti	1	220	220	120	800	728	6.623
Barbosi-Focsani Vest (*)	1	220	220	130	800	728	87.658
Baru Mare - Paroseni	1	220	220	120	800	728	20.221
Bradul - Arefu	1	220	220	120	875	794	71.400
Bradul - Pitesti Sud	1	220	220	120	800	477	5.900
Bradul - Stupareii	1	220	220	120	875	794	75.000
Bradul - Targoviste circ. 2 (13)	1	220	220	120	875	794	53.500
Bradul - Ratesti (stalpii 175+98N) (13)	1	220	220				23.500
Targoviste - Ratesti (stalpii 1+98N) (13)	1	220	220				30.000
Bucuresti Sud - Fundeni circ. 1+2	2	220	220	120	800	728	25.030
Bucuresti Sud - Ghizdaru 1/ Derivatia Mostitea. LEA realizata in configuratie dublu circuit	2	220	220	120			51.451
Bucuresti Sud - Ghizdaru circ. 1+2	2	220	220	120	800	477	75.426
Brazi Vest - CET circ. 3	1	220	220				2.749
Calea Aradului - Arad	1	220	220				47.500
Campia Turzii - Cuptoare circ.1+2	2	220	220	120			2.200
Cetate - Calafat (un circuit funcționează la tensiunea de 110 kV)	2	220	220/110	120	875	546	38.000
Cluj Floresti - Alba Iulia	1	220	220	120	800	728	96.350
Cluj Floresti - Campia Turzii	1	220	220	120	800	728	53.625
Cluj Floresti - Mariselu	1	220	220	120	800	728	25.930
Cluj Floresti - Tihau	1	220	220	120	875	728	67.980
Craiova Nord - Isalnita circ.1	1	220	220	120	750	682	9.600
Craiova Nord - Isalnita circ.2	1	220	220	120	750	682	9.600
Craiova Nord - Sardanesti	1	220	220	120	800	728	70.600
Craiova Nord - Slatina. LEA realizata in configuratie dublu circuit.	2	220	220	120	750	682	51.400
Craiova Nord - Turnu Magurele	1	220	220	120	875	692	125.000
Dumbrava - Stejaru	1	220	220	120	875	546	34.341
FAI - Suceava	1	220	220	120	875	716	116.072
Fantanele - Gheorgheni	1	220	220	120	800	728	80.069
Fundeni - Brazi Vest circ. 1+2	2	220	220				69.961
Ghizdaru - Turnu Magurele	1	220	220	120	800	728	82.228
Gradiste - Slatina. LEA realizata partial in configuratie dublu circuit.	1	220	220	120	800	728	23.300
Gutinas - Focsani Vest	1	220	220	130	800	728	69.151
Gutinas - TA7 Borzesti	1	220	220	120			2.982

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent-limita termica [A]	Curent-limita admis protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
Gutinas - TA8 Borzesti	1	220	220	120			2.772
Gutinas - AT1 Borzesti	1	220	220	120			2.905
Gutinas - AT2 Borzesti	1	220	220	120			2.898
Gutinas - Dumbrava	1	220	220	120	800	728	89.184
Gutinas - Munteni	1	220	220	120	875	728	116.843
Gutinas -FAI	1	220	220	120	900	429	190.607
Hasdat - Baru Mare	1	220	220	120	800	728	43.897
Hasdat - Otelarie Hunedoara	1	220	220	120	800	728	7.422
Iernut - Campia Turzii	1	220	220	120	1700	1050	64.415
Iernut - Ungheni circ. 1	1	220	220	120	636	577	30.155

Denumire	Numar de circuite	Tens. constr. [kV]	Tens. de funct. [kV]	Putere naturala [MW]	Curent-limita termica [A]	Curent-limita admis protectii [A]	Lungime TRASEU [km]
Isalnita-Gradiste. LEA realizata partial in configuratie dublu circuit.	1	220	220	120	875	728	61.500
Lacu Sarat-CET Braila TA1	1	220	220	120			9.390
Lacu Sarat-CET Braila TA2	1	220	220	120			9.380
Lacu Sarat-CET Braila TA3	1	220	220	120			9.380
Lacu Sarat-Filesti	1	220	220	120	800	728	29.428
Mariselu - CHE Mariselu TH 1+2	2	220	220	120			0.950
Mariselu - CHE Mariselu TH 3	1	220	220	120			0.950
Mintia - Alba Iulia	1	220	220	120	800	728	83.683
Mintia - Hasdat	1	220	220	120	800	728	25.519
Munteni - FAI	1	220	220	120	875	728	73.764
Pestis - Hasdat	1	220	220	120	800	728	16.688
Mintia - Pestis circ.1+2	2	220	220	120	800	728	18.675
Pestis - Otelarie	1	220	220	120	800	728	11.249
Portile de Fier - Cetate circ. 1+2	2	220	220	120	875	546	91.000
Portile de Fier - Resita 1+2	2	220	220	120	800	728	116.476
Portile de Fier - Turnu Severin Est circ. 1. Realizat partial in configuratie dublu circuit cu circ. 2.	1	220	220	120	800	477	13.000
Portile de Fier - Turnu Severin Est circ. 2. Realizat partial in configuratie dublu circuit cu circ. 1.	1	220	220	120	875	477	13.000
Raureni - Arefu	1	220	220	120	800	728	46.200
Resita - Iaz circ. 1+2	2	220	220	120	870	477	30.728
Resita - Timisoara circ. 1+2	2	220	220	120	875	728	73.129
Rosiori - Baia Mare3 circ. 1+2	2	220	220	120	800	728	33.280
Rosiori - Vetis	1	220	220	120	900	477	34.120
Sacalaz - Calea Aradului	1	220	220				7.712
Sibiu - Lotru circ. 1+2	2	220	220	120	875	728	85.133
Stejaru - Gheorgheni	1	220	220	120	800	546	59.552
Stuparei - Raureni	1	220	220	120	800	728	12.700
Targoviste - Brazi Vest circ. 1+2	2	220	220	120	875	794	50.500
Targoviste - Cuptoare circ. 1+3	2	220	220	120			1.800
Targoviste - Cuptoare circ. 2	1	220	220	120			1.800
Targoviste - Doicesti circ.1+2	2	220	220	120	875	546	15.660
Tg.Jiu Nord - Paroseni	1	220	220	120	800	546	38.000
Tihau - Salaj (un circuit funcționează la tensiunea de 110 kV)	2	220	220/110	120	875	477	27.000
Timisoara - Sacalaz	1	220	220	120	875	794	24.620
Timisoara - Arad	1	220	220	120	875	728	53.719
Timisoara - Mintia	1	220	220	120	875	794	130.091
Ungheni - Fantanele	1	220	220	120	800	728	29.371
Urechesti - CTE Rovinari G1+2	2	220	220				15.000
Urechesti - Sardanesti	1	220	220	120	750	682	68.000
Urechesti - Tg.Jiu Nord	1	220	220	120	800	728	22.000
Slatina - SRA1 (7)	1	220	220				0.200
Slatina - SRA2 (8) LES	1	220	220				0.300
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 220 kV							3,929.644
LINII DE INTERCONEXIUNE CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 110 kV							
Gura Vaii - Sip	1	110	110				1.900
Husi - Cioara	1	110	110				15.408
Jimbolia-Kikinda	1	110	110				7.000
Siret - Porubnoe	1	110	110				2.700
Stanca - Costesti	1	110	110				0.180
Tutora - Ungheni	1	110	110				10.810
Falcu - Gotesti (4)	1	110	110				2.420
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA CONSTRUCTIVA 110 kV							40.418
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA 750 kV (**)							3.108
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA 400 kV (**)							5,249.582
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA 220 kV							3,929.644
LUNGIME TOTALA LEA CU TENSIUNEA 110 kV							40.418
LUNGIME TOTALA LEA IN FUNCTIE DE TENSIUNEA NOMINALA							9,222.752

NOTA: 1. S-a eliminat LEA 220 kV Portile de Fier-Cetate circuitul 2 in lungime de 91 km. S-a redenumit LEA 220 kV Portile de Fier-Cetate circuitul 1 in LEA (dublu circuit) Portile de Fier - Cetate circ. 1+2 in lungime de 91 km. Astfel lungimea totala LEA 220 kV a scazut de la 3.950,361 km la 3.859,361, iar lungimea totala a LEA de la 8.850,421 la 8.759,421.

2. S-au scos din cadrul LEA cu tensiunea constructiva 400 kV, respectiv LEA de interconexiune cu tensiunea constructiva 400 kV: - LEA 400 kV Isaccea-Stupina in lungime de 83,004 km, si respectiv LEA 400 kV Stupina-Varna in lungime de 67,794 km. Acestea s-au introdus in categoria LEA cu tensiunea constructiva 750 kV. Astfel lungimea totala LEA cu tensiunea constructiva 750 kV a crescut de la 4,434 km la 155,232 km, iar lungimea totala LEA cu tensiunea constructiva 400 kV s-a diminuat de la 4.857,628 km la 4.706,83 km.

(*) Corectii efectuate asupra lungimii liniilor ca urmare a ridicarilor topo (**de ex.:** lungimea LEA 750 kV Ucraina Sud-Isaccea de la 4,434 km a devenit 3,108 km).

3. Constructia LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab a fost finalizata in 2020 si a fost PIF in luna decembrie 2020. Lungimea LEA este de 72,131 km. Tronsonul din LEA partial construit a avut o lungime de 59,237 km.

4. LEA cu tensiunea de 110 kV, in lungime de 2,42 km, realizată între stația Fălciu (RO) și stația Gotești (MD), pe teritoriul României, inclusiv traversarea râului Prut până la graniță, receptionata in luna noiembrie 2013.

5. In anul 2018 a fost finalizată construcția și s-a receptionat LEA 400 kV (d.c.) Reșița – Pancevo in lungime de 62,124 km (pe teritoriul României) (mentiune facuta in martie 2019).

6. Lungimea totală a LEA 400 kV Anina – Reșița se modifică din 41,150 km in 35,499 km. Această modificare se datorează faptului că porțiunea din LEA de la stâlpul 1 la stâlpul 22 a fost dezafectată ca urmare a lucrărilor executate pentru includerea LEA 400 kV Anina – Reșița in noua LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița (mentiune facuta in luna martie 2019).

7. Completare Tabel LEA 220 kV cu LEA 220 kV Slatina-SRA1 in lungime de 0,200 km. A fost o scapare de-a lungul timpului. S-a constatat ca aceasta bucata de LEA apare in Conventia de exploatare ca fiind in gestiunea CNTEE "Transelectrica"-SA

8. Creare Tabel nou **LES 220 kV** cu LES 220 kV Slatina-SRA2 in lungime de 0,300 km. A fost o scapare de-a lungul timpului. S-a constatat ca aceasta bucata de **LES** apare in Conventia de exploatare ca fiind in gestiunea CNTEE "Transelectrica"-SA

9. Urmare a lucrărilor de relocare pentru execuția podului suspendat peste Dunăre, în zona Brăila, lungimea LEA 400 kV Isaccea-Lacu Sărat se mărește cu 59,76 m, noua lungime fiind 63,796 km.

10. LEA nouă, construită pe stâlpi dublu circuit, ca urmare a lucrărilor de investiții „LEA 400 kV d.c. Cernavodă – Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței”.

11. LEA *provizorie* care înglobează vechea LEA 400 kV Cernavodă - Gura Ialomiței circ. 2 și stâlpii de racord în stația Gura Ialomiței conform proiectului de investiții „LEA 400 kV d.c. Cernavodă – Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței”. S-a obținut prin șuntarea LEA 400 kV Cernavodă – Stâlp cu LEA 400 kV Gura Ialomiței – Stâlp lângă stâlpii 200, respectiv 6.

12. LEA nouă, *provizorie*, construită pe stâlpi dublu circuit, conform proiectului de investiții „LEA 400 kV d.c. Cernavodă – Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței”. Are în componență porțiunile noilor LEA 400 kV Cernavodă – Stâlp și LEA 400 kV Gura Ialomiței – Stâlp, porțiunile cuprinse între stâlpii 200-540, respectiv 6-346.

13. Prin sectionarea circuitului 1 din fosta LEA 220 kV Bradu-Targoviste circ. 1+2 s-a creat LEA 220 kV Bradu-Targoviste circ. 2 in lungime de 53,500 km si aparitia LEA 220 kV Bradu – Rătești (stâlpii 175 + 98N) in lungime de 23,500 km si LEA 220 kV Târgoviște – Rătești (stâlpii 1 + 98N) in lungime de 30,000 km. **Modificarile au fost necesare pentru evacuarea puterii produse în CEF Rătești (noiembrie 2023).**

NOTA: In tabel **NU AU FOST INCLUSE** Racord stația Rătești - Bradu (stâlpul 98N) (LEA realizată în configurație dublu circuit) in lungime de 0,292 km si Racord stația Rătești - Târgoviște (stâlpul 98N) (LEA realizată în configurație dublu circuit) in lungime de 0,292 km

14. În luna martie 2024, în cadrul proiectului de racordare a LEA 400 kV Stupina – Varna și a LEA 400 kV Rahman – Dobrudja în stația Medgidia Sud, s-a pus în funcțiune LEA 400 kV Stupina pe celula proprie în stația Medgidia Sud.

14. LEA 400 kV Medgidia Sud – Varna a rezultat în urma secționării LEA 400 kV Stupina – Varna. LEA 400 kV Medgidia Sud – Varna este formată din porțiunea de linie nouă cuprinsă între stația Medgidia Sud până la stâlpul 371 și porțiunea de linie veche de la stâlpul 371 până la stâlpul 463 (stâlp de graniță cu Bulgaria). Racordul în stația Medgidia Sud pentru LEA 400 kV Varna este o LEA nouă dublu circuit cu 45 de stâlpi.

15. LEA 400 kV Portile de Fier - (Anina) - Resita. Linie nouă formată din două porțiuni: porțiunea de la stația Porțile de Fier până la stâlpul 259 (porțiune de linie nou construită având lungimea de 81,318 km) și din porțiunea de la stâlpul 259 până la rigla de intrare în viitoarea stație 400 kV Reșița, aferentă fostei LEA 400 kV Anina – Reșița (porțiune de linie care a fost reabilitată având lungimea de 35,553 km).

(**) Tinandu-se cont de situatia LEA cu tensiuni constructive, in cazul **LEA 400 kV** lungimea totala a rezultat ca fiind **4990,974 km** la care pentru corelarea cu situatia LEA cu tensiuni nominale trebuie **adunata** lungimea LEA Isaccea - Stupina de 83,004 km si lungimea LEA Stupina - Varna de 67,794 km, respectiv **150,798 km**. Diferenta între cele doua situatii este de 150,798 km depinzand de incadrarea celor doua linii mentionate dupa tensiunea constructiva (la 750 kV) sau nominala de functionare (la 400 kV). **Astfel:**

Lungime LEA 750 kV (tensiune constructiva): 153,906 km

Lungime LEA 750 kV (tensiune nominala / de functionare): 153,906 - 150,798 = 3,108 (vezi (**))

Lungime LEA 400 kV: **4990,974 km sau** 4990,974 + 150,798 = **5141,772 km**

Anexa B-2 - BOBINE DE COMPENSARE

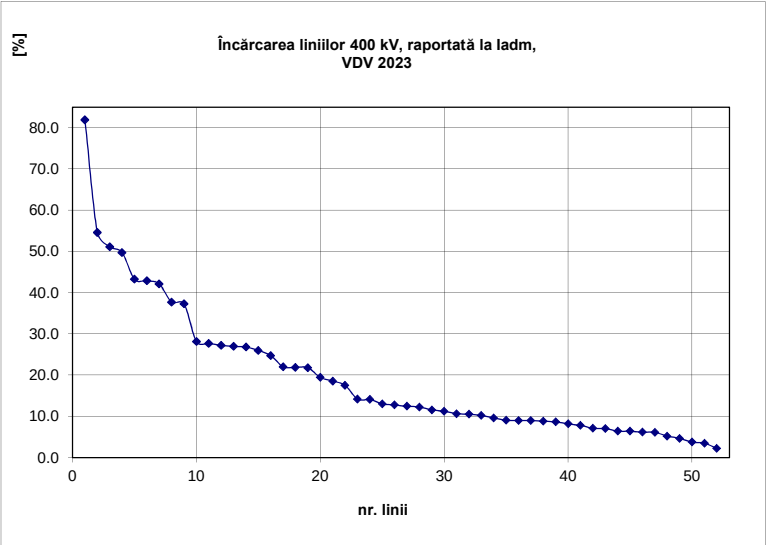
Bobine de compensare

Nr.crt	Statia	Q _n	Q _{utilizat}	Nr.	Q _n (TOTAL)	UTT
		[MVar]	[MVar]	Bobine	[MVar]	
400 kV						
1	Urechesi	1x100	100	1	100	Craiova
2	CNE Cernavoda	2x100	2x100	2	200	Constanta
3	Tintareni	2x100	2x100	2	200	Craiova
4	Isaccea	2x100	2x100	2	200	Constanta
5	Arad	1x100	1x100	1	100	Timisoara
6	Rosiori	1x100	1x100	1	100	Cluj
7	Dirste	1x100	1x100	1	100	Sibiu
8	Mintia (***)	1x100	1x100	1	100	Timisoara
9	Gutinak	1x100	1x100	1	100	Bacau
10	Suceava	1x100	1x100	1	100	Bacau
11	Bucuresti Sud	1x100	1x100	1	100	Bucuresti
12	Oradea Sud	1x100	1x100	1	100	Cluj
13	Gadalin	1x100	1x100	1	100	Cluj
14	Sibiu Sud	1x100	1x100	1	100	Sibiu
15	Bradul	1x100	1x100	1	100	Pitesti
110 kV						
16	Fundeni	1x100	1x100	1	100	Bucuresti
17	Domnesti	2x100	2x100	2	200	Bucuresti
TOTAL GENERAL		2100	2100	21	2100	

Tabel 1

Nr. crt.	Linii 400 kV			I [A]	I _{adm} [A]	V _{adm} [%]
1	LEA 400 kV	TULCEA VEST	- ISACCEA	1310.24	1600	81.9
2	LEA 400 kV	BUCUREȘTI SUD	- GURA IALOMIHEI	873.52	1600	54.6
3	LEA 400 kV	PELICANU	- CERNAVODĂ	817.7	1600	51.1
4	LEA 400 kV	DOMNEȘTI	- BUCUREȘTI SUD	794.94	1600	49.7
5	LEA 400 kV	BUCUREȘTI SUD	- PELICANU	692.03	1600	43.3
6	LEA 400 kV	GUTINAȘ	- SMÂRDAN	686.43	1600	42.9
7	LEA 400 kV	VULCF NEȘTI	- ISACCEA	725.04	1722	42.1
8	LEA 400 kV	TULCEA VEST	- TARIVERDE	723.43	1920	37.7
9	LEA 400 kV	LACU SI RAT	- GURA IALOMIHEI	596.36	1600	37.3
10	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODĂ , circ. 3 nou	562.88	2000	28.1
11	LEA 400 kV	VARNA	- STUPINA	554.33	2000	27.7
12	LEA 400 kV	CLUJ EST	- GI DÎ LIN	130.61	480	27.2
13	LEA 400 kV	SMÂRDAN	- LACU SI RAT	431.63	1600	27.0
14	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODĂ , circ. 4 nou	428.92	1600	26.8
15	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODĂ , circ. 1	415.94	1600	26.0
16	LEA 400 kV	DOMNEȘTI	- BRAZI VEST	395.61	1600	24.7
17	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- BRADU	352.73	1600	22.0
18	LEA 400 kV	PORHLE DE FIER	- DJERDAP	381.06	1740	21.9
19	LEA 400 kV	SMÂRDAN	- ISACCEA, circ. 1, circ.1 (circ. 2 retră	349.06	1600	21.8
20	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- HÂNH RENI	338.36	1740	19.4
21	LEA 400 kV	IERNUT	- Sibiu SUD	323.04	1740	18.6
22	LEA 400 kV	BRAȘOV	- GUTINAȘ	305.04	1740	17.5
23	LEA 400 kV	CONSTANȚA NORD	- CERNAVODĂ	246.32	1740	14.2
24	LEA 400 kV	DOMNEȘTI	- URECHEȘTI	245.33	1740	14.1
25	LEA 400 kV	GUTINAȘ	- BACÎ U SUD	208.32	1600	13.0
26	LEA 400 kV	ROMAN NORD	- BACÎ U SUD	204.31	1600	12.8
27	LEA 400 kV	ROȘIORI	- MUKACEVO	216.73	1740	12.5
28	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- URECHEȘTI	213.62	1740	12.3
29	LEA 400 kV	ARAD	- SANDORFALVA	201.43	1740	11.6
30	LEA 400 kV	ROMAN NORD	- SUCEAVA	179.87	1600	11.2
31	LEA 400 kV	SLATINA	- PORHLE DE FIER	185.47	1740	10.7
32	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- KOZLODUI, circ. aflat în funcțiune	168.95	1600	10.6
33	LEA 400 kV	PORHLE DE FIER	- URECHEȘTI	177.64	1740	10.2
34	LEA 400 kV	MEDGIDIA SUD	- CERNAVODĂ	191.49	1995	9.6
35	LEA 400 kV	RAHMAN	- ISACCEA	145.19	1600	9.1
36	LEA 400 kV	ARAD	- MINTIA	157.16	1740	9.0
37	LEA 400 kV	IERNUT	- GI DÎ LIN	156.62	1740	9.0
38	LEA 400 kV	NI DAB	- ORADEA SUD	169.27	1920	8.8
39	LEA 400 kV	DÂRSTE	- BRAZI VEST	124.53	1440	8.6
40	LEA 400 kV	ARAD	- NI DAB	157.13	1920	8.2
41	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- MINTIA	136.38	1740	7.8
42	LEA 400 kV	SLATINA	- BUCUREȘTI SUD	123.65	1740	7.1
43	LEA 400 kV	STUPINA	- ISACCEA	168.92	2400	7.0
44	LEA 400 kV	BRAȘOV	- BRADU	102.71	1600	6.4
45	LEA 400 kV	CONSTANȚA NORD	- TARIVERDE	111.56	1740	6.4
46	LEA 400 kV	ROȘIORI	- GI DÎ LIN	107.51	1740	6.2
47	LEA 400 kV	LACU SI RAT	- ISACCEA	97.91	1600	6.1
48	LEA 400 kV	NI DAB	- BECKESCSABA	104.47	2000	5.2
49	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- BRAȘOV	74.45	1600	4.7
50	LEA 400 kV	ROȘIORI	- ORADEA SUD	65.51	1740	3.8
51	LEA 400 kV	SLATINA	- HÂNH RENI	61.08	1740	3.5
52	LEA 400 kV	BRAȘOV	- DÂRSTE	35.35	1600	2.2
53	LEA 400 kV	SLATINA	- DRÎ GI NEȘTI OLT	17.91	960	1.9

Anexa B-3, diagrama 1



Notă

Nu s-au considerat liniile de evacuare din centrale

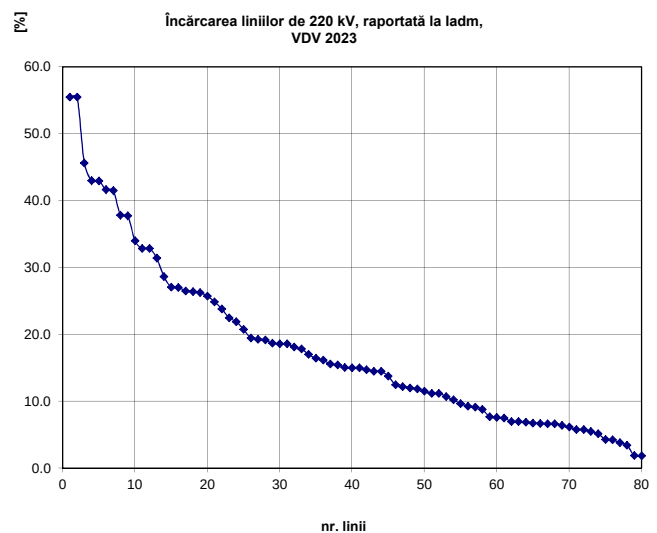
S-au considerat limite admisibile de curent ținând cont minimul dintre valorile date de secțiunea conductorului și cele date de echipamentele din stațiile de capăt

S-a considerat temperatura mediului ambiant de 30°C

S-a considerat o încărcare admisibilă de 120% în pentru transformatoarele de curent din stațiile de capăt

Nr. crt.	LINII 220 kV			I [A]	I _{adm} [A]	I/I _{adm} [%]
1	LEA 220 kV	BUCUREȘTI SUD	- FUNDENI, circ. 2	482.59	870	55.5
2	LEA 220 kV	BUCUREȘTI SUD	- FUNDENI, circ. 1	482.58	870	55.5
3	LEA 220 kV	BRAZI VEST	- TELEAJEN	328.41	720	45.6
4	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- REȘIȚA, circ. 1	373.98	870	43.0
5	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- REȘIȚA, circ. 2	373.73	870	43.0
6	LEA 220 kV	URECHEȘTI	- TÂRGU JIU	333.31	800	41.7
7	LEA 220 kV	PAROȘENI	- TÂRGU JIU	331.98	800	41.5
8	LEA 220 kV	LACU SĂRAT	- FILEȘTI (parte din LEA 220 kV provizorat Lacu Sărat - Barboși, derivație Filești)	302.85	800	37.9
9	LEA 220 kV	BARBOȘI	- FILEȘTI (parte din LEA 220 kV provizorat Lacu Sărat - Barboși, derivație Filești)	302.06	800	37.8
12	LEA 220 kV	PEȘTIȘ	- HÂȘDAT	272.06	800	34.0
10	LEA 220 kV	REȘIȚA	- TIMIȘOARA, circ. 1	285.8	870	32.9
11	LEA 220 kV	REȘIȚA	- TIMIȘOARA, circ. 2	285.8	870	32.9
14	LEA 220 kV	PAROȘENI	- BARU MARE	251.43	800	31.4
15	LEA 220 kV	ALBA IULIA	- MINTIA	229.36	800	28.7
13	LEA 220 kV	STÂLPU	- TELEAJEN	195.1	720	27.1
21	LEA 220 kV	HÂȘDAT	- MINTIA	216.37	800	27.0
16	LEA 220 kV	BRADU	- TÂRGOVIȘTE, circ.1	230.48	870	26.5
17	LEA 220 kV	BRADU	- TÂRGOVIȘTE, circ.2	229.68	870	26.4
18	LEA 220 kV	TURNU MAGURELE	- CRAIOVA NORD	228.42	870	26.3
19	LEA 220 kV	BARU MARE	- HÂȘDAT	223.95	870	25.7
20	LEA 220 kV	BARBOȘI	- FOCȘANI VEST	199.09	800	24.9
22	LEA 220 kV	ISALNIȚA	- CRAIOVA NORD, circ.2	207.21	870	23.8
23	LEA 220 kV	STEJARU	- GHEORGHENI	179.79	800	22.5
27	LEA 220 kV	ROȘIORI	- VETIȘ	157.91	720	21.9
24	LEA 220 kV	DUMBRAVA	- STEJARU	180.68	870	20.8
28	LEA 220 kV	GUTINAȘ	- FOCȘANI VEST	155.66	800	19.5
30	LEA 220 kV	PEȘTIȘ	- OTELĂRIE HUNEDOARA	154.41	800	19.3
31	LEA 220 kV	ISALNIȚA	- GRĂDIȘTE	166.89	870	19.2
32	LEA 220 kV	GUTINAȘ	- DUMBRAVA	162.55	870	18.7
25	LEA 220 kV	SIBIU SUD	- LOTRU, circ.1	162.02	870	18.6
26	LEA 220 kV	LOTRU	- SIBIU SUD, circ.2	161.91	870	18.6
34	LEA 220 kV	CRAIOVA NORD	- ISALNIȚA, circ.1	215.02	1185	18.1
29	LEA 220 kV	GUTINAȘ	- MUNTENI VEST	155.27	870	17.8
33	LEA 220 kV	SĂCĂLAZ	- CALEA ARADULUI	148.1	870	17.0
38	LEA 220 kV	CÂMPIA TURZII	- IERNUT	131.47	800	16.4
35	LEA 220 kV	GUTINAȘ	- FAI	140.83	870	16.2
36	LEA 220 kV	ARAD	- CALEA ARADULUI	135.54	870	15.6
37	LEA 220 kV	SLATINA	- GRĂDIȘTE	134.53	870	15.5
41	LEA 220 kV	IERNUT	- UNGHENI, circ. 1	131.19	870	15.1
42	LEA 220 kV	TURNU MAGURELE	- GHIZDARU	130.89	870	15.0
40	LEA 220 kV	TIMIȘOARA	- SĂCĂLAZ	130.71	870	15.0
45	LEA 220 kV	FĂNTÂNELE	- UNGHENI	117.87	800	14.7
46	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- CETATE	126.28	870	14.5
47	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- CETATE	126.03	870	14.5
44	LEA 220 kV	ARAD	- TIMIȘOARA	119.81	870	13.8
43	LEA 220 kV	SLATINA	- CRAIOVA NORD	179.78	1440	12.5
48	LEA 220 kV	CLUJ FLOREȘTI	- TIHĂU	105.99	870	12.2
49	LEA 220 kV	FAI	- MUNTENI VEST	104.63	870	12.0
50	LEA 220 kV	BRADU	- AREFU	103.38	870	11.9
52	LEA 220 kV	BAIA MARE	- IERNUT	100.51	870	11.6
53	LEA 220 kV	ROȘIORI	- BAIA MARE, circ. 1	97.3	870	11.2
54	LEA 220 kV	ROȘIORI	- BAIA MARE, circ. 2	97.3	870	11.2
51	LEA 220 kV	CETATE	- CALAFAT	77.32	720	10.7
39	LEA 220 kV	IERNUT	- UNGHENI, circ. 2	163.66	1600	10.2
56	LEA 220 kV	URECHEȘTI	- SĂRDĂNEȘTI	77.31	800	9.7
55	LEA 220 kV	TIHĂU	- SĂLAJ	80.86	870	9.3
58	LEA 220 kV	CRAIOVA NORD	- SĂRDĂNEȘTI	73.13	800	9.1
57	LEA 220 kV	BRADU	- STUPĂREI	76.76	870	8.8
62	LEA 220 kV	FĂNTÂNELE	- GHEORGHENI	61.75	800	7.7
60	LEA 220 kV	MINTIA	- PEȘTIȘ, circ.1	66.15	870	7.6
61	LEA 220 kV	PEȘTIȘ	- MINTIA, circ.2	65.55	870	7.5
63	LEA 220 kV	GHIZDARU	- D.MOSTIȘTEA	60.97	870	7.0
66	LEA 220 kV	BUCUREȘTI SUD	- GHIZDARU	60.68	870	7.0
59	LEA 220 kV	FAI	- SUCEAVA	49.72	720	6.9
64	LEA 220 kV	REȘIȚA	- IAZ	58.85	870	6.8
67	LEA 220 kV	BRAZI VEST	- FUNDENI, circ. 2	58.42	870	6.7
68	LEA 220 kV	FUNDENI	- BRAZI VEST, circ. 1	58.02	870	6.7
69	LEA 220 kV	BRADU	- PIȚEȘTI SUD	57.95	870	6.7
65	LEA 220 kV	BAIA MARE	- TIHĂU	55.87	870	6.4
77	LEA 220 kV	MOSTIȘTEA	- D.MOSTIȘTEA	34.73	561	6.2
71	LEA 220 kV	MINTIA	- TIMIȘOARA	50.47	870	5.8
72	LEA 220 kV	STUPĂREI	- RĂURENI	50.34	870	5.8
74	LEA 220 kV	CLUJ FLOREȘTI	- ALBA IULIA	44.09	800	5.5
73	LEA 220 kV	AREFU	- RĂURENI	44.8	870	5.1
75	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- TURNU SEVERIN EST, circ.1	37.55	870	4.3
76	LEA 220 kV	PORHLE DE FIER	- TURNU SEVERIN EST, circ.2	37.25	870	4.3
78	LEA 220 kV	CÂMPIA TURZII	- CLUJ FLOREȘTI	33.14	870	3.8
70	LEA 220 kV	BUCUREȘTI SUD	- D. MOSTIȘTEA	51.56	1500	3.4
79	LEA 220 kV	TÂRGOVIȘTE	- BRAZI VEST, circ. 1	16.6	870	1.9
80	LEA 220 kV	TÂRGOVIȘTE	- BRAZI VEST, circ. 2	16.43	870	1.9

Anexa B-3, diagrama 2



Notă

Nu s-au considerat liniile de evacuare din centrale

S-au considerat limite admisibile de curent I_{adm} în cont minim al dintre valorile date de secțiunea conductorului și cele date de echipamentele din stațiile de captă

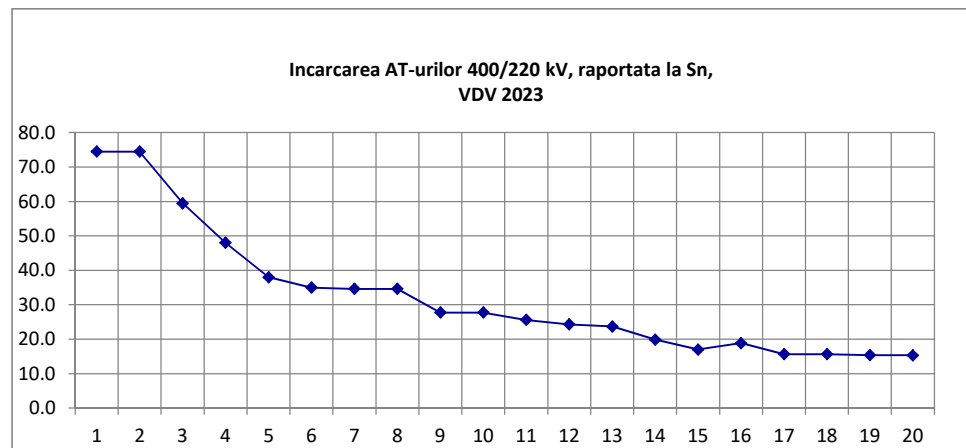
S-a considerat temperatura mediului ambiant de 30°C

S-a considerat o încărcare admisibilă de 120% în pentru transformatoarele de curent din stațiile de captă

Tabel 3

Nr. crt.	AT 400/220 kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	AT3 BUCUREȘTI SUD	298	400	74.5
2	AT4 BUCUREȘTI SUD	298	400	74.5
3	AT3 BRAZI VEST	238	400	59.5
4	AT3 ARAD	192	400	48.0
7	AT LACU SĂRAT în funcțiune	152	400	38.0
8	AT2 ROȘIORI	140	400	35.0
5	AT1 PORTILE DE FIER	173	500	34.6
6	AT2 PORTILE DE FIER	173	500	34.6
10	AT3 BRADU	111	400	27.8
11	AT4 BRADU	111	400	27.8
9	AT3 PORTILE DE FIER	128	500	25.6
12	AT URECHEȘTI	97.2	400	24.3
13	AT SLATINA aflat în funcțiune	94.9	400	23.7
14	AT1 IERNUT	79.6	400	19.9
15	AT2 IERNUT	68.1	400	17.0
16	AT MINTIA aflat în funcțiune	75.5	400	18.9
17	AT5 GUTINAȘ	62.6	400	15.7
18	AT6 GUTINAȘ	62.6	400	15.7
19	AT5 SIBIU SUD	61.46	400	15.4
20	AT6 SIBIU SUD	61.42	400	15.4

Anexa B-3, diagrama 3

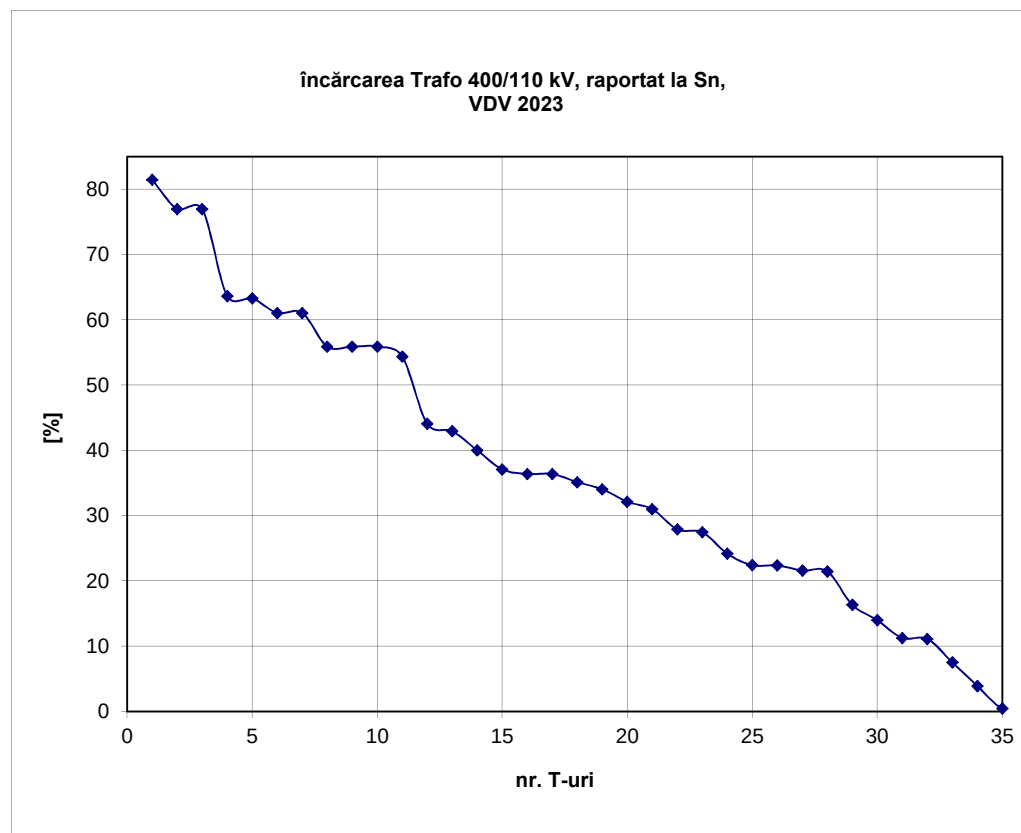


Anexa B-3

Tabel 4

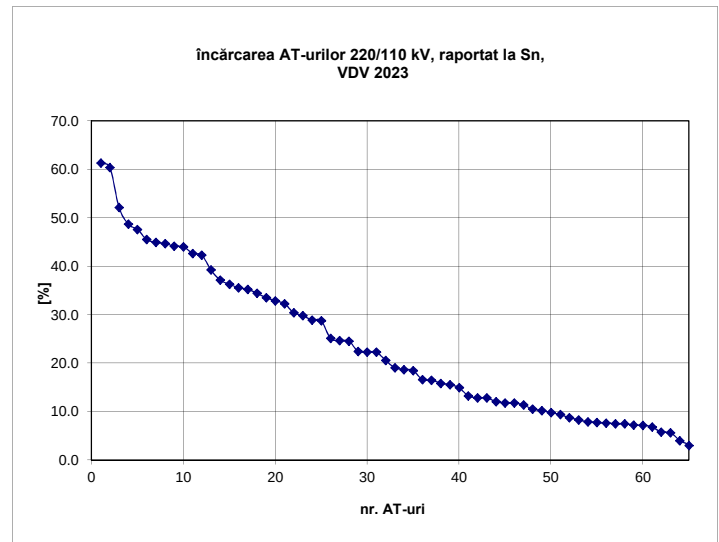
Nr. crt.	Trafo 400/110kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	T2 TARIVERDE	203.7	250	81.48
2	T1 TARIVERDE	192.44	250	77.0
3	T3 TARIVERDE	192.44	250	77.0
4	T1 DOMNEȘTI	159.1	250	63.6
5	T2 DOMNEȘTI	158.26	250	63.3
6	T1 RAHMAN	152.69	250	61.1
7	T2 RAHMAN	152.69	250	61.1
8	T3 TULCEA VEST	139.8	250	55.9
9	T1 TULCEA VEST	139.8	250	55.9
10	T2 TULCEA VEST	139.8	250	55.9
11	T2 MEDGIDIA SUD in funcțiune	135.96	250	54.4
12	T2 STUPINA	110.2	250	44.1
13	T3 DOMNEȘTI	107.44	250	43.0
14	T2 BRAȘOV	100.05	250	40.0
15	T7 CLUJ EST	92.8	250	37.1
16	T3 STUPINA	90.88	250	36.4
17	T1 STUPINA	90.88	250	36.4
18	T2 SUCEAVA	87.89	250	35.2
19	T1 BRAȘOV	85.18	250	34.1
20	T2 DÂRSTE	80.4	250	32.2
21	T2 PELICANU	77.53	250	31.0
22	T2 ORADEA SUD	69.8	250	27.9
23	T1 ORADEA SUD	68.7	250	27.5
24	T2 SMIRDAN	60.5	250	24.2
25	T2 CONSTANȚA NORD	56.06	250	22.4
26	T1 CONSTANȚA NORD	56.02	250	22.4
27	T GURA IALOMIȚEI in funcțiune	54	250	21.6
28	T ROMAN NORD	53.7	250	21.5
29	T3 SIBIU SUD	40.9	250	16.4
30	T4 SIBIU SUD	35	250	14.0
31	T1 PELICANU	28.21	250	11.3
32	T ARAD	27.87	250	11.1
33	T BACĂU SUD	18.84	250	7.5
34	T4 DRAGANEȘTI OLT	9.85	250	3.9
35	T1 CERNAVODĂ	1.16	250	0.5
36	T2 CERNAVODĂ	1.16	250	0.5

Anexa B-3, diagrama 4



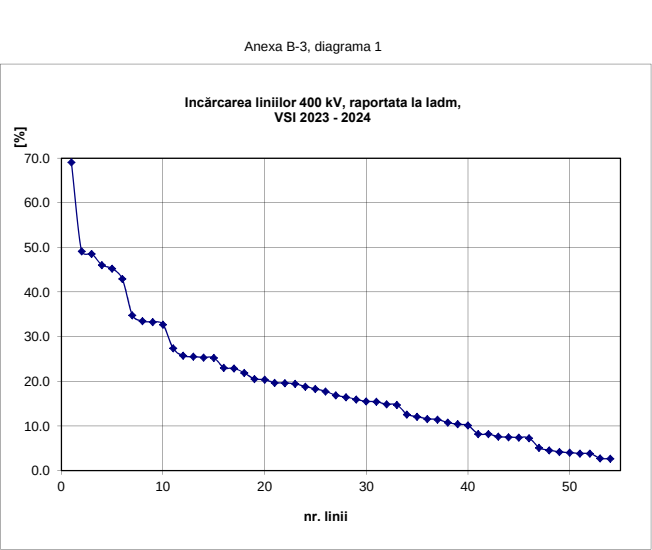
Nr. crt.	AT 220/110kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	AT1 BUCURESTI SUD	122.71	200	61.4
2	AT2 BUCURESTI SUD	120.87	200	60.4
3	AT SI CI LAZ	104.29	200	52.1
4	AT1 ARAD	97.42	200	48.7
5	AT2 TIMIȘOARA	95.21	200	47.6
6	AT1 TIMIȘOARA	91.11	200	45.6
7	AT1 ALBA IULIA	89.86	200	44.9
8	AT FAI aflat in funcțiune	89.43	200	44.7
9	AT1 FUNDENI	176.62	400	44.2
10	AT2 FUNDENI	176.14	400	44.0
11	AT2 TIRGOVISTE	85.3	200	42.7
12	AT3 TIRGOVISTE	84.6	200	42.3
13	AT STILPU	78.5	200	39.3
14	AT UNGHENI aflat in funcțiune	74.27	200	37.1
15	AT1 BRAZI VEST	72.61	200	36.3
16	AT CETATE	71.14	200	35.6
17	AT1 ALBA IULIA	70.49	200	35.2
18	AT2 BRAZI VEST	68.86	200	34.4
19	AT FÂNTINELE	67.04	200	33.5
20	AT3 IERNUT	65.72	200	32.9
21	AT VETIȘ	64.58	200	32.3
22	AT1 BRADU	60.81	200	30.4
23	AT CLUJ FLOREȘTI aflat in funcțiune	59.61	200	29.8
24	AT TELEAJEN	57.87	200	28.9
25	AT2 BAIA MARE	57.52	200	28.8
26	AT2 BARBOȘI	50.28	200	25.1
27	AT1 BAIA MARE	49.32	200	24.7
28	AT GHEORGHIENI aflat in funcțiune	49.13	200	24.6
29	AT GRDLIȘTE aflat in funcțiune	44.93	200	22.5
30	AT CÂMPIA TURZII	44.58	200	22.3
31	AT URECHEȘTI	44.56	200	22.3
32	AT BORZEȘTI	41.17	200	20.6
33	AT2 BRADU	38.15	200	19.1
34	AT TURNU MAGURELE aflat in funcțiune	37.4	200	18.7
35	AT MINTIA aflat in funcțiune	36.96	200	18.5
36	AT PESTIȘ in funcțiune	33.21	200	16.6
37	AT SALAJ	33	200	16.5
38	AT AREFU aflat in funcțiune	31.66	200	15.8
39	AT CALAFAT	31.16	200	15.6
40	AT SARDANESTI	29.88	200	14.9
41	AT BARU MARE	26.48	200	13.2
42	AT FOCSANI VEST	25.71	200	12.9
43	AT CRAIOVA NORD aflat in funcțiune	25.7	200	12.9
44	AT PITEȘTI SUD	24.12	200	12.1
45	AT MUNTENI	23.66	200	11.8
46	AT IAZ aflat in funcțiune	23.62	200	11.8
47	AT IȘALNIȘA aflat in funcțiune	22.75	200	11.4
48	AT FILEȘTI	21.06	200	10.5
49	AT LOTRU	20.49	200	10.2
50	AT1 LACU SI RAT	19.62	200	9.8
51	AT2 LACU SI RAT	18.79	200	9.4
52	AT TIHÎU	17.47	200	8.7
53	AT1 TURNU SEVERIN EST	16.62	200	8.3
54	AT1 SUCEAVA	15.8	200	7.9
55	AT GHIZDARU aflat in funcțiune	15.55	200	7.8
56	AT STUPÎREI	15.22	200	7.6
57	AT1 REȘIȘA (AT2 retras definitiv)	15.06	200	7.5
58	AT2 TURNU SEVERIN EST	15.02	200	7.5
59	AT HÎȘDAT aflat in funcțiune	14.42	200	7.2
60	AT MOSTIȘTEA	14.34	200	7.2
61	AT STEJARU	13.67	200	6.8
62	AT RÂURENI	11.53	200	5.8
63	AT DUMBRAVA aflat in funcțiune	11.36	200	5.7
64	AT GUTINAȘ aflat in funcțiune	8.03	200	4.0
65	AT PAROȘENI	6	200	3.0
66	AT1 BARBOȘI	0.16	200	0.1

Anexa B-3, diagrama 5



Anexa B-3				Tabel 1		
Nr. crt.	Linii 400 kV			I [A]	I _{adm} [A]	I/I _{adm} [%]
1	LEA 400 kV	TULCEA VEST	- ISACCEA	1105.76	1600	69.1
2	LEA 400 kV	GUTINAŢ	- SMÂRDAN	786.06	1600	49.1
3	LEA 400 kV	VULCI NEŢ TI	- ISACCEA	942.15	1940	48.6
4	LEA 400 kV	CLUJ EST	- GI DŢ LIN	221.11	480	46.1
5	LEA 400 kV	BUCUREŢ TI SUD	- GURA IALOMIHEI	724.28	1600	45.3
6	LEA 400 kV	PELICANU	- CERNAVODI	687.45	1600	43.0
7	LEA 400 kV	SMÂRDAN	- ISACCEA, circ.1 (circ. 2 retras pentru RTh Smârdan)	556.74	1600	34.8
8	LEA 400 kV	BUCUREŢ TI SUD	- PELICANU	535.88	1600	33.5
9	LEA 400 kV	DÂRSTE	- BRAZI VEST	479.5	1440	33.3
10	LEA 400 kV	ROŢ IORI	- MUKACEVO	628.93	1920	32.8
11	LEA 400 kV	TULCEA VEST	- TARIVERDE	526.16	1920	27.4
12	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- HÂNH RENI	494.25	1920	25.7
13	LEA 400 kV	MEDGIDIA SUD	- CERNAVODI	509.27	1995	25.5
14	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- BRAŢ OV	405.57	1600	25.3
15	LEA 400 kV	DOMNEŢ TI	- BUCUREŢ TI SUD	404.3	1600	25.3
16	LEA 400 kV	IERNUT	- SIBIU SUD	442.41	1920	23.0
17	LEA 400 kV	RAHMAN	- ISACCEA	366.86	1600	22.9
18	LEA 400 kV	SMÂRDAN	- LACU SI RAT	350.16	1600	21.9
19	LEA 400 kV	LACU SI RAT	- GURA IALOMIHEI	328.65	1600	20.5
20	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- BRADU	326.29	1600	20.4
21	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODI , circ. 3 nou	393.63	2000	19.7
22	LEA 400 kV	CONSTANŢA NORD	- CERNAVODI	377.17	1920	19.6
23	LEA 400 kV	BRAŢ OV	- DÂRSTE	311.26	1600	19.5
24	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODI , circ. 4 nou	301.23	1600	18.8
25	LEA 400 kV	GURA IALOMIHEI	- CERNAVODI , circ. 1	292.92	1600	18.3
26	LEA 400 kV	LACU SI RAT	- ISACCEA	284.16	1600	17.8
27	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- URECHEŢ TI	324.09	1920	16.9
28	LEA 400 kV	BRAŢ OV	- GUTINAŢ	316.57	1920	16.5
29	LEA 400 kV	CONSTANŢA NORD	- TARIVERDE	306.82	1920	16.0
30	LEA 400 kV	GUTINAŢ	- BACI U SUD	248.13	1600	15.5
31	LEA 400 kV	HÂNH RENI	- KOZLODUI, circ.afiat în funcŢiune	247.31	1600	15.5
32	LEA 400 kV	SIBIU SUD	- MINTIA	285.18	1920	14.9
33	LEA 400 kV	ROMAN NORD	- BACI U SUD	235.69	1600	14.7
34	LEA 400 kV	DOMNEŢ TI	- BRAZI VEST	201.79	1600	12.6
35	LEA 400 kV	PORHLE DE FIER	- DJERDAP	232.29	1920	12.1
36	LEA 400 kV	SLATINA	- PORHLE DE FIER	221.88	1920	11.6
37	LEA 400 kV	STUPINA	- ISACCEA	275	2400	11.5
38	LEA 400 kV	ROŢ IORI	- ORADEA SUD	206.64	1920	10.8
39	LEA 400 kV	DOMNEŢ TI	- URECHEŢ TI	199.71	1920	10.4
40	LEA 400 kV	ROMAN NORD	- SUCEAVA	161.9	1600	10.1
41	LEA 400 kV	MEDGIDIA SUD	- STUPINA (cu racord linie interconexiune în staŢia Medgidia Sud)	164.55	2000	8.2
42	LEA 400 kV	SLATINA	- DRI GI NEŢ TI OLT	78.59	960	8.2
43	LEA 400 kV	ROŢ IORI	- GI DŢ LIN	146.12	1920	7.6
44	LEA 400 kV	ARAD	- MINTIA	144.09	1920	7.5
45	LEA 400 kV	BRAŢ OV	- BRADU	119.22	1600	7.5
46	LEA 400 kV	IERNUT	- GI DŢ LIN	139.87	1920	7.3
47	LEA 400 kV	ARAD	- SANDORFALVA	98.76	1920	5.1
48	LEA 400 kV	MEDGIDIA SUD	- RAHMAN (cu racord linie interconexiune în staŢia Medgidia Sud)	91.5	2000	4.6
49	LEA 400 kV	SLATINA	- HÂNH RENI	80.18	1920	4.2
50	LEA 400 kV	SLATINA	- BUCUREŢ TI SUD	77.54	1920	4.0
51	LEA 400 kV	ARAD	- NI DAB	73.59	1920	3.8
52	LEA 400 kV	PORHLE DE FIER	- URECHEŢ TI	73.45	1920	3.8
53	LEA 400 kV	NI DAB	- ORADEA SUD	52.83	1920	2.8
54	LEA 400 kV	NI DAB	- BECKESCSABA	54.2	2000	2.7

Notă:
Nu s-au considerat liniile de evacuare din centrale
S-au considerat limite admisibile de curent în rând cont minimul dintre valorile date de secŢiunea conductorului şi cele date de echipamentele din staŢiile de capăt
S-a considerat temperatura mediului ambiant de 20°C
S-a considerat o încălzire admisibilă de 120% în pentru transformatoarele de curent din staŢiile de capăt

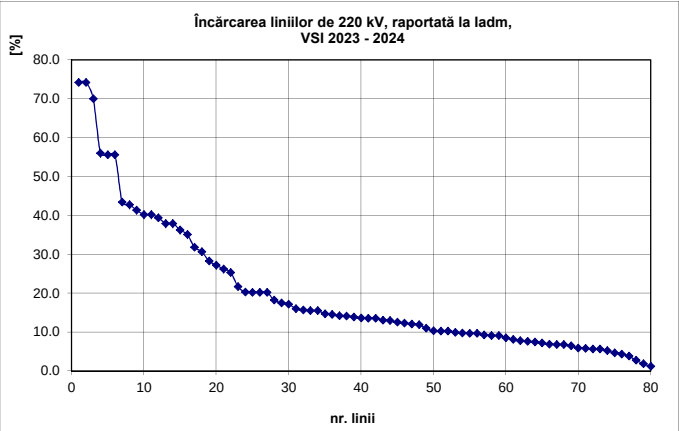


Anexa B-3, tabel 2

Nr. crt.	Linii 220 kV			I [A]	I _{adm} [A]	I/I _{adm} [%]
2	LEA 220 KV	URECHEȘ TI	- TÂRGU JIU NORD	661.03	890	74.3
3	LEA 220 KV	PAROȘENI	- TÂRGU JIU NORD	660.35	890	74.2
1	LEA 220 KV	BRAZI VEST	- TELEAJEN	504.43	720	70.1
5	LEA 220 KV	PAROȘENI	- BARU MARE	498.54	890	56.0
4	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- REȘIȚA, circ.1	533.88	960	55.6
6	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- REȘIȚA, circ.2	533.87	960	55.6
7	LEA 220 KV	BARBOȘI	- FILEȘ TI (RTh FILEȘ TI considerat. fi	386.62	890	43.4
8	LEA 220 KV	BARU MARE	- HAȘ DAT	414.88	970	42.8
9	LEA 220 KV	LACU SI RAT	- FILEȘ TI (RTh FILEȘ TI considerat. fi	368.35	890	41.4
12	LEA 220 KV	BUCUREȘ TI SUD	- FUNDENI, circ. 1	390.47	970	40.3
13	LEA 220 KV	BUCUREȘ TI SUD	- FUNDENI, circ. 2	390.47	970	40.3
14	LEA 220 KV	ALBA IULIA	- MINTIA	350.73	890	39.4
10	LEA 220 KV	REȘIȚA	- TIMIȘ OARA, circ. 1	364.38	960	38.0
11	LEA 220 KV	REȘIȚA	- TIMIȘ OARA, circ. 2	364.38	960	38.0
15	LEA 220 KV	STEJARU	- GHEORGHIENI	322.62	890	36.2
18	LEA 220 KV	ROȘIORI	- VETIȘ	252.7	720	35.1
16	LEA 220 KV	STÂLPU	- TELEAJEN	228.94	720	31.8
17	LEA 220 KV	DUMBRAVA	- STEJARU	297.61	970	30.7
19	LEA 220 KV	PEȘ TIȘ	- HAȘ DAT	251.93	890	28.3
20	LEA 220 KV	GUTINAȘ	- DUMBRAVA	263.79	970	27.2
21	LEA 220 KV	CÂMPIA TURZII	- IERNUT	233.51	890	26.2
22	LEA 220 KV	BARBOȘI	- FOCȘ ANI VEST	225.47	890	25.3
27	LEA 220 KV	PEȘ TIȘ	- OHEL RIE HUNEDOARA	193.04	890	21.7
23	LEA 220 KV	TÂRGOVIȘ TE	- BRAZI VEST, circ. 2	196.94	970	20.3
25	LEA 220 KV	ROȘIORI	- BAI A MARE,circ. 1	194.22	960	20.2
26	LEA 220 KV	ROȘIORI	- BAI A MARE,circ. 2	194.22	960	20.2
24	LEA 220 KV	TÂRGOVIȘ TE	- BRAZI VEST, circ. 1	195.9	970	20.2
28	LEA 220 KV	FAI	- SUCEAVA	131.19	720	18.2
33	LEA 220 KV	HAȘ DAT	- MINTIA	155.83	890	17.5
30	LEA 220 KV	GUTINAȘ	- FOCȘ ANI VEST	153	890	17.2
34	LEA 220 KV	IERNUT	- UNGHENI, circ. 1	155.28	970	16.0
31	LEA 220 KV	SI C LAZ	- CALEA ARADULUI	150.42	960	15.7
35	LEA 220 KV	FÂNTÂNELE	- GHEORGHIENI	138.35	890	15.5
32	LEA 220 KV	TIMIȘ OARA	- SI C LAZ	149.1	960	15.5
60	LEA 220 KV	MOSTIȘ TEA	- D. MOSTIȘ TEA	82.7	561	14.7
39	LEA 220 KV	TURNU MI GURELE	- CRAIOVA NORD	141.44	970	14.6
41	LEA 220 KV	CLUJ FLOREȘ TI	- ALBA IULIA	126.85	890	14.3
36	LEA 220 KV	ARAD	- CALEA ARADULUI	137.03	970	14.1
37	LEA 220 KV	ARAD	- TIMIȘ OARA	133.32	960	13.9
38	LEA 220 KV	BAIA MARE	- IERNUT	131.95	970	13.6
42	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- CETATE, circ.1	131.33	970	13.5
43	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- CETATE, circ.2	131.18	970	13.5
44	LEA 220 KV	BRADU	- TÂRGOVIȘ TE, circ. 1	126.99	970	13.1
45	LEA 220 KV	TÂRGOVIȘ TE	- RI TEȘ TI	126.23	970	13.0
46	LEA 220 KV	BRADU	- RI TEȘ TI	121.65	970	12.5
47	LEA 220 KV	BRADU	- PITEȘ TI SUD	119.16	970	12.3
29	LEA 220 KV	IERNUT	- UNGHENI, circ. 2	193.66	1600	12.1
48	LEA 220 KV	FÂNTÂNELE	- UNGHENI	105.69	890	11.9
49	LEA 220 KV	CETATE	- CALAFAT	79.12	720	11.0
50	LEA 220 KV	GUTINAȘ	- MUNTENI VEST	100.02	970	10.3
51	LEA 220 KV	REȘIȚA	- IAZ	99.7	970	10.3
52	LEA 220 KV	GUTINAȘ	- FAI	98.36	960	10.2
53	LEA 220 KV	MINTIA	- TIMIȘ OARA	96.42	970	9.9
54	LEA 220 KV	TIH U	- SI LAJ	93.72	960	9.8
57	LEA 220 KV	FUNDENI	- BRAZI VEST, circ. 1	94.27	970	9.7
58	LEA 220 KV	BRAZI VEST	- FUNDENI, circ. 2	94.12	970	9.7
59	LEA 220 KV	ISALNIȚA	- CRAIOVA NORD, circ. 2	90.09	970	9.3
55	LEA 220 KV	BRADU	- AREFU	88.55	970	9.1
56	LEA 220 KV	CLUJ FLOREȘ TI	- TIH U	87.07	960	9.1
40	LEA 220 KV	BUCUREȘ TI SUD	- D. MOSTIȘ TEA	128.49	1500	8.6
66	LEA 220 KV	CRAIOVA NORD	- IȘ ALNIȚA, circ. 1	96.17	1185	8.1
61	LEA 220 KV	BAIA MARE	- TIH U	74.8	960	7.8
62	LEA 220 KV	FAI	- MUNTENI VEST	73.2	960	7.6
63	LEA 220 KV	SLATINA	- GR DIȘ TE	72.08	970	7.4
67	LEA 220 KV	CRAIOVA NORD	- SI RDI NEȘ TI	63.98	890	7.2
64	LEA 220 KV	SIBIU SUD	- LOTRU, circ.1	66.39	970	6.8
65	LEA 220 KV	LOTRU	- SIBIU SUD, circ.2	66.35	970	6.8
68	LEA 220 KV	CÂMPIA TURZII	- CLUJ FLOREȘ TI	60.52	890	6.8
69	LEA 220 KV	BUCUREȘ TI SUD	- GHIZDARU	62.87	970	6.5
70	LEA 220 KV	GHIZDARU	- D. MOSTIȘ TEA	57.48	970	5.9
71	LEA 220 KV	AREFU	- RĂURENI	56.66	970	5.8
72	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- TURNU SEVERIN EST, circ. 1	54.06	960	5.6
73	LEA 220 KV	PORHLE DE FIER	- TURNU SEVERIN EST, circ. 2	54.02	960	5.6
74	LEA 220 KV	BRADU	- STUPI REI	50.66	970	5.2
75	LEA 220 KV	STUPI REI	- RĂURENI	44.95	970	4.6
76	LEA 220 KV	ISALNIȚA	- GR DIȘ TE	42.36	970	4.4
77	LEA 220 KV	TURNU MI GURELE	- GHIZDARU	37.09	970	3.8
78	LEA 220 KV	SLATINA	- CRAIOVA NORD	39.38	1440	2.7
79	LEA 220 KV	URECHEȘ TI	- SARDI NEȘ TI	16.26	890	1.8
80	LEA 220 KV	MINTIA	- PEȘ TIȘ, circ. 1	11.64	970	1.2
81	LEA 220 KV	PEȘ TIȘ	- MINTIA, circ. 2	7.27	970	0.7

Notă:
Nu s-au considerat liniile de evacuare din centrale
S-au considerat limite admisibile de curent I_{adm} luând cont minimul dintre valorile date de secțiunea conductorului și cele date de echipamentele din stațiile de captă
S-a considerat temperatura mediului ambiant de 20°C
S-a considerat o încărcare admisibilă de 120% în pentru transformatoarele de curent din stațiile de captă

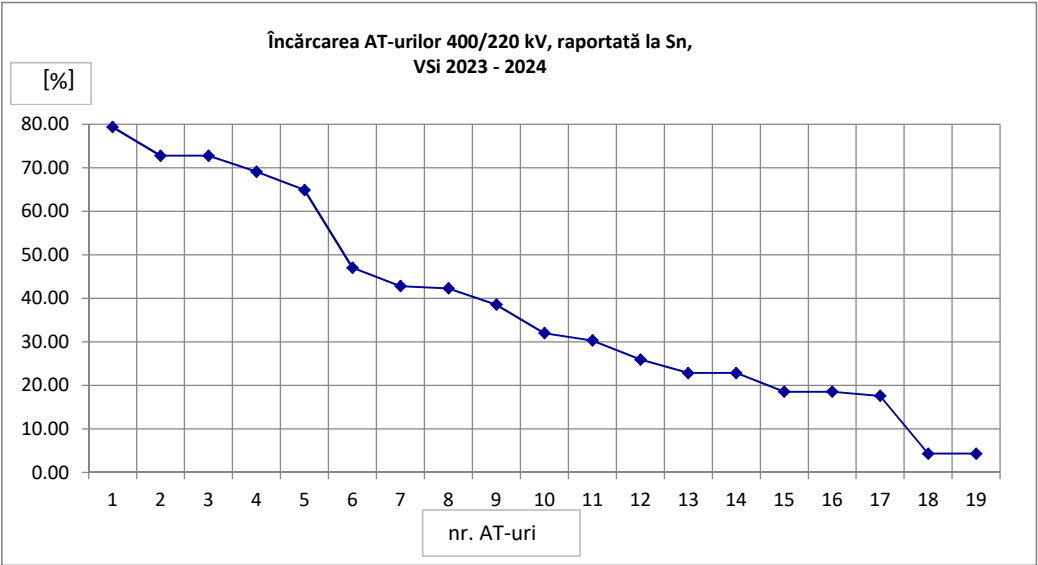
Anexa B-3, diagrama 2



Anexa B-3, tabel 3

Nr. crt.	AT 400/220kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	AT3 BRAZI VEST	317.29	400	79.32
2	AT3 BUCUREȘTI SUD	290.94	400	72.74
3	AT4 BUCUREȘTI SUD	290.94	400	72.74
4	AT URECHEȘTI	276.37	400	69.09
5	AT2 ROȘIORI	259.49	400	64.87
6	AT3 ARAD	188.19	400	47.05
7	AT BRADU aflat în funcțiune	171.22	400	42.81
8	AT LACU SÎRAT aflat în funcțiune	169.19	400	42.30
9	AT SLATINA aflat în funcțiune	154.21	400	38.55
10	AT MINTIA aflat în funcțiune	128	400	32.00
11	AT1 IERNUT	121.27	400	30.32
12	AT2 IERNUT	103.79	400	25.95
13	AT1 PORHLE DE FIER	114.31	500	22.86
14	AT2 PORHLE DE FIER	114.31	500	22.86
15	AT5 GUTINAȘ	74.27	400	18.57
16	AT6 GUTINAȘ	74.27	400	18.57
17	AT3 PORHLE DE FIER	88.06	500	17.61
18	AT5 SIBIU SUD	17.34	400	4.34
19	AT6 SIBIU SUD	17.33	400	4.33

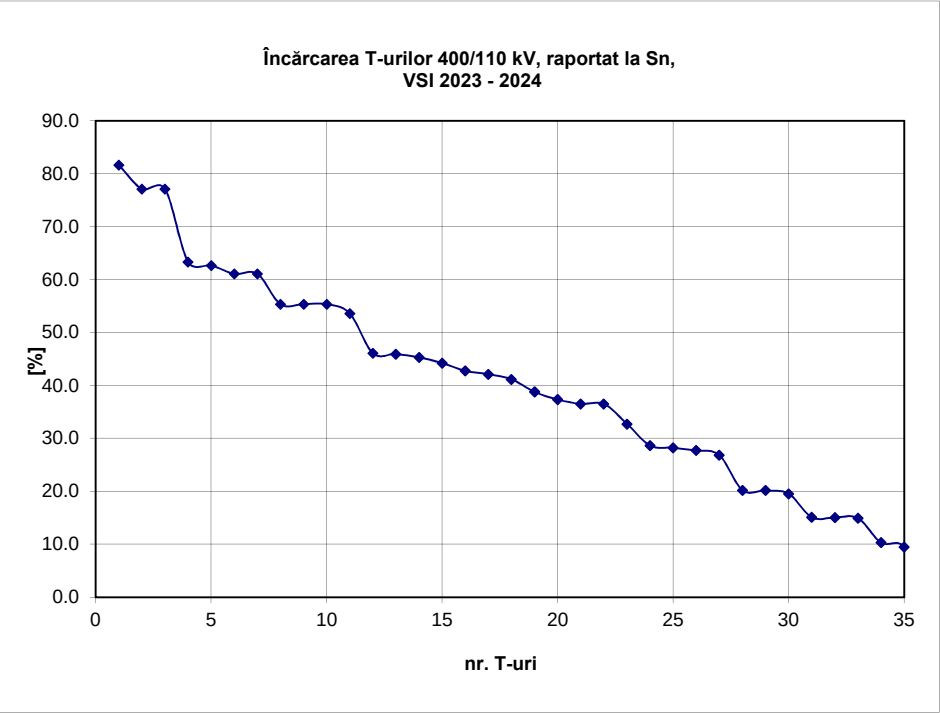
Anexa B-3, diagrama 3



Anexa B-3, tabel 4

Nr. crt.	T 400/110kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	T3 TARIVERDE	204.09	250	81.6
2	T1 TARIVERDE	192.8	250	77.1
3	T2 TARIVERDE	192.8	250	77.1
4	T2 MEDGIDIA SUD aflat în funcțiune	158.33	250	63.3
5	T7 CLUJ EST	156.67	250	62.7
6	T1 RAHMAN	152.71	250	61.1
7	T2 RAHMAN	152.71	250	61.1
8	T1 TULCEA VEST	138.34	250	55.3
9	T2 TULCEA VEST	138.34	250	55.3
10	T3 TULCEA VEST	138.34	250	55.3
11	T1 FI CL ENI	133.98	250	53.6
12	T2 SUCEAVA	115.18	250	46.1
13	T2 BRAȘOV	114.84	250	45.9
14	T3 DOMNEȘTI	113.22	250	45.3
15	T3 STUPINA	110.55	250	44.2
16	T2 DĂRSTE	106.92	250	42.8
17	T2 DOMNEȘTI	105.26	250	42.1
18	T1 DOMNEȘTI	102.93	250	41.2
19	T1 BRAȘOV	96.92	250	38.8
20	T2 PELICANU	93.31	250	37.3
21	T1 STUPINA	91.27	250	36.5
22	T2 STUPINA	91.27	250	36.5
23	T SMÂRDAN	81.77	250	32.7
24	T1 ORADEA SUD	71.61	250	28.6
25	T2 ORADEA SUD	70.52	250	28.2
26	T3 SIBIU SUD	69.26	250	27.7
27	T4 SIBIU SUD	67	250	26.8
28	T ROMAN NORD	50.45	250	20.2
29	T GURA IALOMITHEI aflat în funcțiune	50.39	250	20.2
30	T4 DRĂGHEȘ TI OLT	48.8	250	19.5
31	T2 CONSTANȚA NORD	37.69	250	15.1
32	T1 CONSTANȚA NORD	37.67	250	15.1
33	T1 PELICANU	37.27	250	14.9
34	T ARAD	25.77	250	10.3
35	T BACĂU SUD	23.73	250	9.5
36	T1 CERNAVODĂ	1.17	250	0.5
37	T2 CERNAVODĂ	1.17	250	0.5

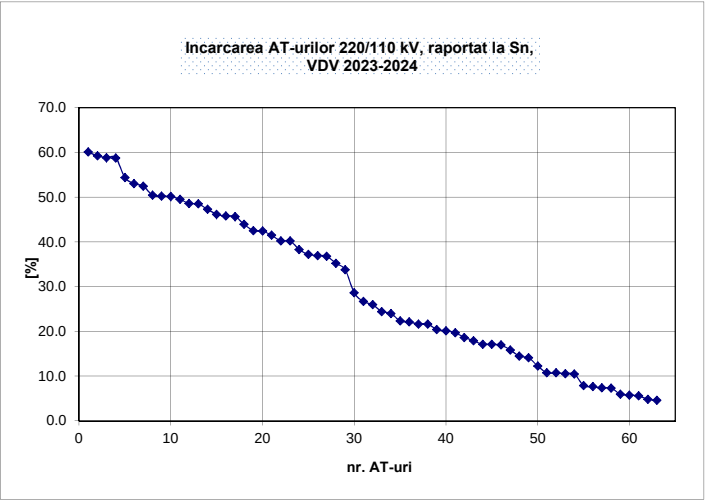
Anexa B-3, diagrama 4



Anexa B-3, tabel 5

Nr. crt.	AT 220/110kV	S [MVA]	Sn [MVA]	S/Sn [%]
1	AT TELEAJEN	120.18	200	60.1
2	AT2 TÂRGOVIȘTE	118.53	200	59.3
3	AT1 BRAZI VEST	117.7	200	58.9
4	AT2 BRAZI VEST	117.57	200	58.8
5	AT2 BUCUREȘTI SUD	108.8	200	54.4
6	AT1 ALBA IULIA	106.11	200	53.1
7	AT SÎ CI LAZ	104.94	200	52.5
8	AT VETIȘ	100.94	200	50.5
9	AT UNGHENI aflat în funcțiune	100.43	200	50.2
10	AT3 TÂRGOVIȘTE	100.3	200	50.2
11	AT1 BAIĂ MARE	99.07	200	49.5
12	AT1 TIMIȘOARA	97.23	200	48.6
13	AT1 ARAD	97	200	48.5
14	AT2 TIMIȘOARA	94.59	200	47.3
15	AT1 BARBOȘI	92.39	200	46.2
16	AT FÂNTÂNELE	91.62	200	45.8
17	AT STĂLPU	91.34	200	45.7
18	AT2 ALBA IULIA	87.92	200	44.0
19	AT3 IERNUT	85.03	200	42.5
20	AT BRADU aflat în funcțiune	84.86	200	42.4
21	AT2 BAIĂ MARE	82.97	200	41.5
22	AT1 FUNDENI	160.99	400	40.2
23	AT2 FUNDENI	160.89	400	40.2
24	AT1 BUCUREȘTI SUD	76.67	200	38.3
25	AT CETATE	74.42	200	37.2
26	AT GHEORGHIENI aflat în funcțiune	73.89	200	36.9
27	AT CLUJ FLOREȘTI aflat în funcțiune	73.58	200	36.8
28	AT CÂMPIA TURZII	70.41	200	35.2
29	AT PAROȘENI	67.62	200	33.8
30	AT MINTIA aflat în funcțiune	57.3	200	28.7
31	AT SUCEAVA	53.39	200	26.7
32	AT GHIZDARU aflat în funcțiune	52.01	200	26.0
33	AT PITEȘTI SUD	48.91	200	24.5
34	AT2 BORZEȘTI	48.06	200	24.0
35	AT GRĂDIȘTE aflat în funcțiune	44.69	200	22.3
36	AT REȘIȚA	44.23	200	22.1
37	AT TURNU MĂGURELE aflat în funcțiune	43.34	200	21.7
38	AT BARU MARE	43.33	200	21.7
39	AT PESTIȘ aflat în funcțiune	40.83	200	20.4
40	AT LOTRU	40.32	200	20.2
41	AT IAZ aflat în funcțiune	39.46	200	19.7
42	AT SÎ LAJ	37.33	200	18.7
43	AT AREFU aflat în funcțiune	35.9	200	18.0
44	AT MOSTIȘTEA	34.28	200	17.1
45	AT FOCȘANI VEST	34.26	200	17.1
46	AT URECHEȘTI	33.96	200	17.0
47	AT CALAFAT	31.77	200	15.9
48	AT SÎRDÎNEȘTI	29	200	14.5
49	AT FIELEȘTI (Rth considerat finalizat)	28.25	200	14.1
50	AT IȘĂLNÎA aflat în funcțiune	24.54	200	12.3
51	AT2 DROBETA TURNU SEVERIN	21.53	200	10.8
52	AT1 DROBETA TURNU SEVERIN	21.52	200	10.8
53	AT CRAIOVA aflat în funcțiune	21.18	200	10.6
54	AT TIHÎU	20.91	200	10.5
55	AT STEJARU	15.8	200	7.9
56	AT HÎRĂDAT aflat în funcțiune	15.38	200	7.7
57	AT DUMBRAVA aflat în funcțiune	14.82	200	7.4
58	AT GUTINAȘ aflat în funcțiune	14.7	200	7.4
59	AT1 LACU SÎ RAT	12.01	200	6.0
60	AT MUNTENI VEST	11.51	200	5.8
61	AT2 LACU SÎ RAT	11.24	200	5.6
62	AT STUPÎREI	9.74	200	4.9
63	AT FAI aflat în funcțiune	9.21	200	4.6
64	AT RĂURENI	8.7	200	4.4
65	AT2 BARBOȘI	0.16	200	0.1

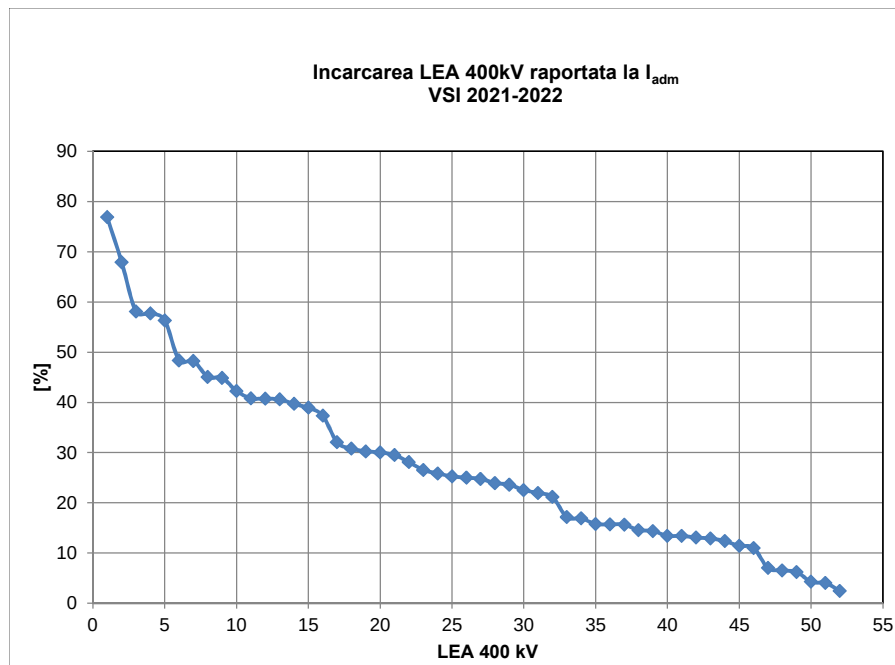
Anexa B-3, diagrama 5



Anexa B-4, Tabelul 1

Nr. crt.	LEA 400kV		I [A]	I/I _{adm} [%]
1	TULCEA VEST	ISACCEA	1231.0	76.9
2	GUTINAS	SMIRDAN	1087.3	68.0
3	IERNUT	SIBIU SUD	929.9	58.1
4	PELICANU	CERNAVODA	923.9	57.7
5	BUCURESTI SUD	GURA IALOMITEI	901.8	56.4
6	BUCURESTI SUD	PELICANU	774.4	48.4
7	SMIRDAN	ISACCEA C1	772.5	48.3
8	SIBIU SUD	TANTARENI	721.5	45.1
9	SIBIU SUD	BRASOV	718.2	44.9
10	GURA IALOMITEI	CERNAVODA C2	676.2	42.3
11	GURA IALOMITEI	CERNAVODA C1	653.2	40.8
12	TULCEA VEST	TARIVERDE	651.9	40.7
13	DIRSTE	BRAZI VEST	649.5	40.6
14	IERNUT	GADALIN	635.1	39.7
15	DOMNESTI	BUCURESTI SUD	622.9	38.9
16	SMIRDAN	LACU SARAT	597.5	37.3
17	ARAD	NADAB	513.3	32.1
18	LACU SARAT	GURA IALOMITEI	492.5	30.8
19	BRASOV	DIRSTE	484.1	30.3
20	ARAD	MINTIA	480.7	30.0
21	STUPINA	VARNA	472.4	29.5
22	CLUJ EST	GADALIN	224.9	28.1
23	RAHMAN	DOBRUDJA	424.9	26.6
24	SIBIU SUD	MINTIA	413.6	25.9
25	ROSIORI	GADALIN	404.1	25.3
26	GUTINAS	BACAU SUD	399.9	25.0
27	TANTARENI	KOZLODUI C1	396.3	24.8
28	MEDGIDIA SUD	CERNAVODA	191.5	23.9
29	LACU SARAT	ISACCEA	377.4	23.6
30	ROMAN NORD	BACAU SUD	360.6	22.5
31	TANTARENI	BRADU	351.1	21.9
32	BRASOV	GUTINAS	338.5	21.2
33	CONSTANTA NORD	CERNAVODA	274.2	17.1
34	NADAB	ORADEA SUD	270.6	16.9
35	PORTILE DE FIER	DJERDAP	252.1	15.8
36	TANTARENI	URECHESTI	251.3	15.7
37	ROSIORI	MUKACEVO	250.1	15.6
38	NADAB	BEKESCSABA	232.6	14.5
39	SLATINA	PORTILE DE FIER	230.2	14.4
40	SLATINA	BUCURESTI SUD	214.7	13.4
41	BRASOV	BRADU	214.5	13.4
42	SLATINA	TANTARENI	209.1	13.1
43	DOMNESTI	BRAZI VEST	206.3	12.9
44	GURA IALOMITEI	FACAENI	198.0	12.4
45	CONSTANTA NORD	TARIVERDE	183.1	11.4
46	DOMNESTI	URECHESTI	176.0	11.0
47	SLATINA	DRAGANESTI OLT	112.4	7.0
48	ARAD	SANDORFALVA	104.6	6.5
49	ROSIORI	ORADEA SUD	99.6	6.2
50	STUPINA	ISACCEA	85.3	4.3

Anexa B-4, Diagrama 1



51	RAHMAN	ISACCEA	64.2	4.0
52	PORTILE DE FIER	URECHESTI	39.3	2.5

Observatii

Valoarea admisibila a curentului pe liniile de 400kV este valoarea minima dintre:

- curentul limita termic de lunga durata corespunzator sectiunii conductorului activ
- curentul nominal al infasurarilor primare al TC-urilor din celulele liniei in cele doua statii adiacente
- curentul nominal al echipamentelor de comutatie (intreruptor, separator) din statiile adiacente
- alte restrictii (puterea transportabila din punct de vedere al protectiilor prin relee, reglaje automatizari)

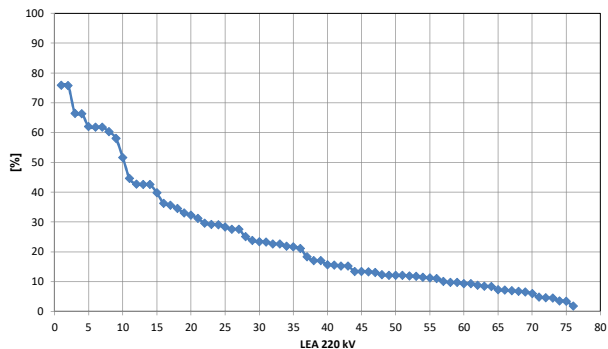
S-a considerat SEN interconectat cu reseaua europeana sincrona incluzand SE al vestului Ucrainei si al Turciei.

Anexa B-4, Tabelul 2

Nr. crt.	LEA 220kV	I [A]	I/adm [%]
1	URECHESTI	675.0	75.8
2	PAROSENI	674.4	75.8
3	PORTILE DE FIER	637.3	66.4
4	PORTILE DE FIER	636.6	66.3
5	PAROSENI	551.5	62.0
6	RESITA	494.6	61.8
7	RESITA	494.6	61.8
8	PESTIS	536.3	60.3
9	BRAZI	348.3	58.0
10	STEJARU	459.3	51.6
11	GUTINAS	396.9	44.6
12	LACU SARAT	379.7	42.7
13	BUCURESTI SUD	412.5	42.5
14	BUCURESTI SUD	412.5	42.5
15	BARBOSI	353.7	39.7
16	IERNUT	290.1	36.3
17	STILPU	213.9	35.7
18	BARBOSI	307.4	34.5
19	ARAD	264.5	33.1
20	TIMISOARA	258.3	32.3
21	ALBA IULIA	277.4	31.2
22	CLUJ FLORESTI	263.5	29.6
23	FINTANELE	259.6	29.2
24	BAIA MARE 3	232.7	29.1
25	GUTINAS	251.6	28.3
26	CLUJ FLORESTI	220.3	27.5
27	CAMPIA TURZII	239.3	27.5
28	RETEZAT	242.9	25.0
29	SACALAZ	190.0	23.7
30	TARGOVISTE	187.1	23.4
31	TARGOVISTE	186.1	23.3
32	GUTINAS	180.9	22.6
33	GUTINAS	180.7	22.6
34	FAI	174.9	21.9
35	ARAD	173.0	21.6
36	BUCURESTI SUD	169.2	21.2
37	FAI	109.8	18.3
38	MINTIA	148.0	17.0
39	MINTIA	147.8	17.0
40	BRADU	125.1	15.6
41	PESTIS	138.3	15.5
42	SIBIU SUD	122.1	15.3
43	SIBIU SUD	122.0	15.2
44	CETATE	80.3	13.4
45	PORTILE DE FIER	129.7	13.4
46	PORTILE DE FIER	129.0	13.3
47	BUCURESTI SUD	104.3	13.0
48	BRADU	98.3	12.3
49	ROSIORI	96.7	12.1
50	ROSIORI	96.7	12.1
51	MOSTISTEA	96.5	12.1
52	IERNUT	105.9	11.9
53	TIHAU	93.9	11.7
54	BRADU	111.6	11.5
55	BUCURESTI SUD	108.8	11.2
56	BAIA MARE	88.3	11.0
57	TURNU MAGURELE	97.3	10.0
58	BRADU	78.3	9.8
59	BRADU	77.6	9.7
60	CRAIOVA NORD	90.8	9.4
61	RESITA	74.3	9.3
62	MINTIA	70.0	8.7
63	SLATINA	68.0	8.5
64	CRAIOVA NORD	98.6	8.3
65	STUPAREI	58.1	7.3
66	FUNDENI	68.9	7.1
67	FUNDENI	67.7	7.0
68	PORTILE DE FIER	53.5	6.7
69	PORTILE DE FIER	52.2	6.5
70	ISALNITA	58.0	6.0
71	AREFU	38.0	4.7
72	TURNU MAGURELE	44.3	4.6
73	CAMPIA TURZII	35.7	4.5
74	CRAIOVA NORD	30.7	3.5
75	URECHESTI	29.3	3.4
76	SLATINA	21.0	1.7

Anexa B-4, Diagrama 2

Incarcarea LEA 220kV raportata la I_{adm}
VSI 2021-2022



Observatii

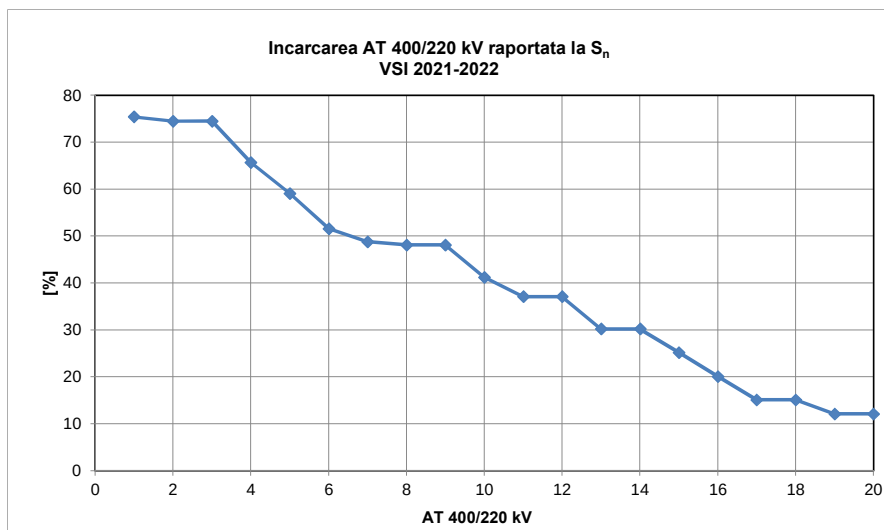
Valoarea admisibila a curentului pe liniile de 220kV este valoarea minima dintre:

- curentul limita termic de lunga durata corespunzator sectiunii conductorului activ
- curentul nominal al infasurarilor primare al TC-urilor din celulele liniei in cele doua statii adiacente
- alte restrictii (puterea transportabila din punct de vedere al protectiilor prin relee, reglaje automatizari)

Anexa B-4, Tabelul 3

Nr. crt.	AT 400/220kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT URECHESTI	301.54	75.4
2	AT3 BUCURESTI SUD	297.95	74.5
3	AT4 BUCURESTI SUD	297.95	74.5
4	AT LACU SARAT in functi	262.86	65.7
5	AT3 BRAZI VEST	236.37	59.1
6	AT1 IERNUT	206.4	51.6
7	AT3 ARAD	195.03	48.8
8	AT1 SLATINA	192.34	48.1
9	AT2 SLATINA	192.34	48.1
10	AT ROSIORI	164.77	41.2
11	AT1 PORTILE DE FIER (5	185.52	37.1
12	AT2 PORTILE DE FIER (5	185.52	37.1
13	AT5 GUTINAS	120.99	30.2
14	AT6 GUTINAS	120.99	30.2
15	AT3 PORTILE DE FIER (5	126.19	25.2
16	AT MINTIA in functiune	80.47	20.1
17	AT3 BRADU	60.42	15.1
18	AT4 BRADU	60.42	15.1
19	AT5 SIBIU SUD	48.49	12.1
20	AT6 SIBIU SUD	48.47	12.1

Anexa B-4, Diagrama 3



Observatie

Sn=400MVA, cu exceptia AT1,2,3 Portile de Fier, pentru care Sn=500MVA

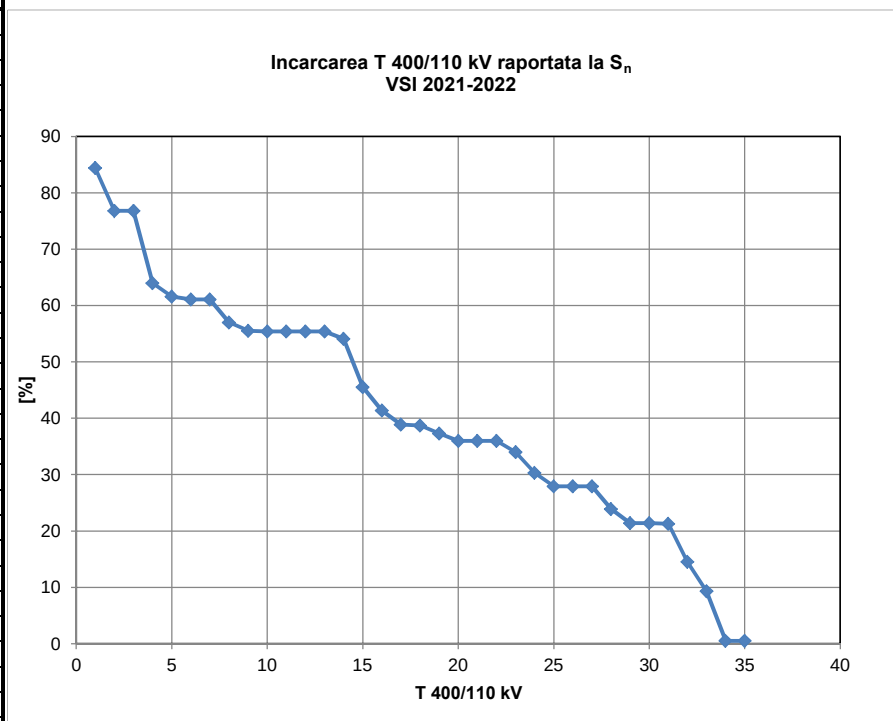
Anexa B-4, Tabelul 4

Nr. crt.	T 400/110kV	S [MVA]	S/S _n [%]
1	T2 TARIVERDE	211.01	84.40
2	T1 TARIVERDE	192.01	76.80
3	T3 TARIVERDE	192.01	76.80
4	T7 CLUJ EST	159.97	64
5	T2 SUCEAVA	153.96	61.6
6	T1 RAHMAN	152.86	61.1
7	T2 RAHMAN	152.86	61.1
8	T1 DOMNESTI	142.44	57
9	T2 DOMNESTI	138.72	55.5
10	T3 TULCEA VEST	138.46	55.4
11	T1 TULCEA VEST	138.51	55.4
12	T2 TULCEA VEST	138.51	55.4
13	T DRAGANESTI OLT	138.51	55.4
14	T MEDGIDIA SUD in functiune	135.26	54.1
15	T DARSTE	113.77	45.5
16	T1 BRASOV	103.52	41.4
17	T2 BRASOV	97.28	38.9
18	T ROMAN NORD	96.69	38.7
19	T2 SMIRDAN	597.54	37.3
20	T3 STUPINA	89.92	36
21	T1 STUPINA	89.92	36
22	T2 STUPINA	89.92	36
23	T5 DOMNESTI	84.9	34
24	T1 PELICANU	75.78	30.3
25	T ORADEA SUD in functiune	69.75	27.9
26	T4 SIBIU SUD	69.63	27.9
27	T3 SIBIU SUD	69.63	27.9
28	T GURA IALOMITEI in functiune	59.67	23.9
29	T1 CONSTANTA NORD	53.44	21.4
30	T2 CONSTANTA NORD	53.46	21.4
31	T2 PELICANU	53.14	21.3
32	T BACAU SUD	36.29	14.5
33	T ARAD	23.34	9.3
34	T1 CERNAVODA	1.15	0.5
35	T2 CERNAVODA	1.15	0.5

Observatii

S_n=250MVA

Anexa B-4, Diagrama 4

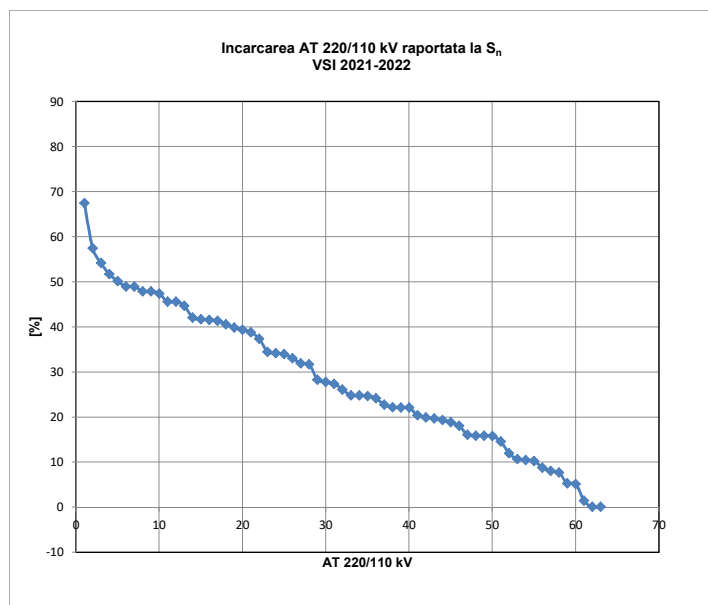


Anexa B-4, Tabelul 5

Nr. crt.	AT 220/110kV	S [MVA]	S/Sn [%]
1	AT1 ARAD	135.1	67.5
2	AT2 UNGHENI	115.08	57.5
3	AT FINTINELE	108.36	54.2
4	AT CLUJ FLORESTI aflat in func	103.45	51.7
5	AT SACALAZ	100.36	50.2
6	AT1 TIMISOARA	97.98	49
7	AT2 TIMISOARA	97.98	49
8	AT1 FUNDENI	191.68	47.9
9	AT2 FUNDENI	191.79	47.9
10	AT1 BAIJA MARE	94.9	47.4
11	AT2 TIRGOVISTE	91.11	45.6
12	AT3 TIRGOVISTE	91.11	45.6
13	AT VETIS	89.35	44.7
14	AT STILPU	84.11	42.1
15	AT3 IERNUT	83.46	41.7
16	AT2 BRAZI VEST	83.16	41.6
17	AT1 BRAZI VEST	82.71	41.4
18	AT2 ALBA IULIA	81.25	40.6
19	AT GHEORGHIENI aflat in func	79.75	39.9
20	AT2 BAIJA MARE	78.79	39.4
21	AT2 BUCURESTI SUD	77.69	38.8
22	AT CETATE	74.74	37.4
23	AT1 BUCURESTI SUD	68.93	34.5
24	AT GHIZDARU aflat in functiune	68.46	34.2
25	AT1 FAI	67.93	34
26	AT1 ALBA IULIA	66.27	33.1
27	AT MINTIA aflat in functiune	63.75	31.9
28	AT TELEAJEN	63.38	31.7
29	AT2 LACU SARAT	56.57	28.3
30	AT1 LACU SARAT	55.57	27.8
31	AT1 BRADU	54.81	27.4
32	AT2 BRADU	52.27	26.1
33	AT2 FAI	49.61	24.8
34	AT PAROSENII	49.69	24.8
35	AT PESTIS in functiune	49.35	24.7
36	AT GRADISTE aflat in functiune	48.35	24.2
37	AT PITESTI SUD	45.65	22.8
38	AT TIHAU	22.22	22.2
39	AT TURNU MAGURELE in func	44.22	22.1
40	AT3 TURNU MAGURELE in fur	44.22	22.1
41	AT GUTINAS in functiune	40.73	20.4
42	AT ISALNITA aflat in functiune	39.79	19.9
43	AT MOSTISTEA	39.39	19.7
44	AT1 SUCEAVA	38.81	19.4
45	AT SALAJ	37.74	18.9
46	AT AREFU aflat in functiune	36.25	18.1
47	AT CRAIOVA NORD in functiun	32.21	16.1
48	AT CALAFAT	31.7	15.9
49	AT1 RESITA	31.88	15.9
50	AT FOCSANI VEST	31.62	15.8
51	AT BARU MARE	29.12	14.6
52	AT SARDANESTI	24.04	12
53	AT URECHESII	21.38	10.7
54	AT2 TR. SEVERIN EST	21.03	10.5
55	AT1 TR. SEVERIN EST	20.54	10.3
56	AT STEJARU	17.65	8.8
57	AT FILESTI	16.1	8.1
58	AT STUPAREI	15.47	7.7
59	AT DUMBRAVA in functiune (R	10.63	5.3
60	AT RIURENI	10.33	5.2
61	AT LOTRU	2.26	1.5
62	AT1 BARBOSI	0.16	0.1
63	AT2 BARBOSI	0.16	0.1

AT1,2 Fundeni: 400MVA
AT Lotru: 150MVA
AT Paroseni: 125MVA
AT Tihau: 100MVA

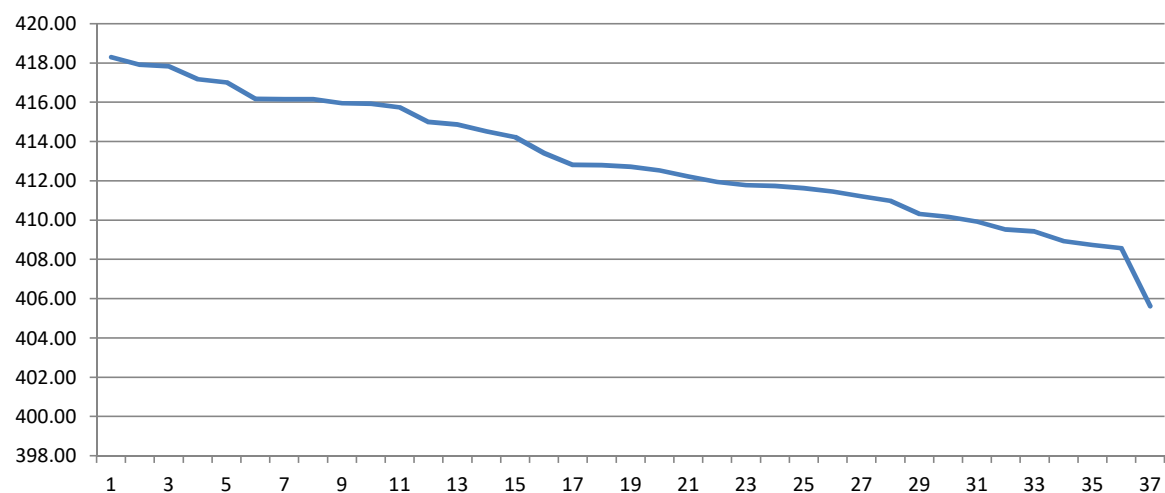
Anexa B-4, Diagrama 5



Anexa B5

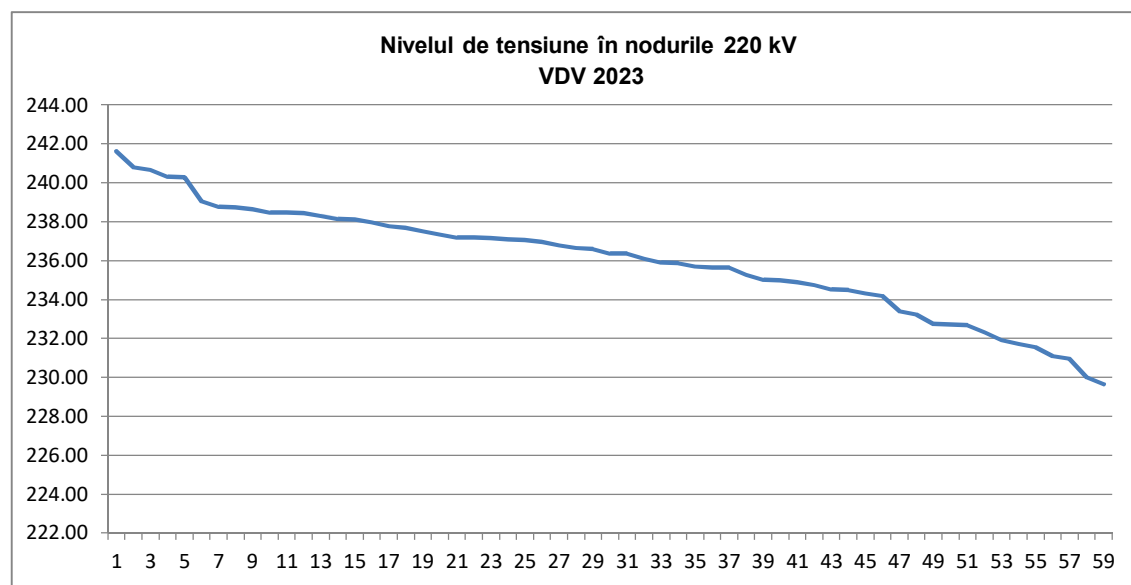
Nr. Crt.	Statia	U [kV]
1	Sibiu Sud	418.31
2	Brasov	417.91
3	Darste	417.83
4	Cluj Est	417.18
5	Gadalin	417.01
6	Domnesti	416.17
7	Tantareni	416.16
8	Iernut	416.15
9	Draganesti Olt	415.96
10	Slatina	415.93
11	Bradul	415.75
12	Brazi Vest	415.00
13	Bucuresti Sud	414.86
14	Gutinas	414.53
15	Mintia	414.23
16	Bacau Sud	413.42
17	Rosiori	412.81
18	Urechesti	412.79
19	Facaeni	412.71
20	Oradea	412.53
21	Rahman	412.23
22	Portile de Fier	411.95
23	Gura Ialomitei	411.78
24	Roman Nord	411.73
25	Nadab	411.63
26	Lacu Sarat	411.46
27	Smardan	411.22
28	Stupina	410.98
29	Pelicanu	410.32
30	Cernavoda	410.18
31	Medgidia Sud	409.93
32	Arad	409.52
33	Isaccea	409.43
34	Constanta Nord	408.94
35	Tariverde	408.74
36	Tulcea Vest	408.57
37	Suceava	405.63

Nivelul de tensiune în nodurile 400 kV
VDV 2023



Anexa B5

Nr. Crt.	Statia	U [kV]
1	Arefu	241.62
2	Raureni	240.78
3	Stuparei	240.65
4	Bradul	240.31
5	Pitesti	240.26
6	Arad	239.05
7	Rosiori	238.74
8	Bucuresti Sud	238.72
9	Ghizdaru	238.62
10	Mostistea	238.46
11	Fundeni	238.45
12	Calea Aradului	238.43
13	Turnu Magurele	238.29
14	Baia Mare 3	238.14
15	Iernut	238.10
16	Brazi Vest	237.95
17	Targoviste	237.76
18	Focsani Vest	237.66
19	Slatina	237.51
20	Mintia	237.33
21	Hasdat	237.18
22	Craiova	237.16
23	Isalnita	237.14
24	Ungheni	237.07
25	Pestis	237.05
26	Gradiste	236.96
27	Paroseni	236.79
28	Targu Jiu Nord	236.65
29	Urechesti	236.58
30	Tihau	236.36
31	Baru Mare	236.34
32	Vetis	236.09
33	Gutinas	235.89
34	Fantanele	235.87
35	Gheorgheni	235.68
36	Salaj	235.64
37	Sardanesti	235.63
38	Dumbrava	235.27
39	Stejaru	234.99

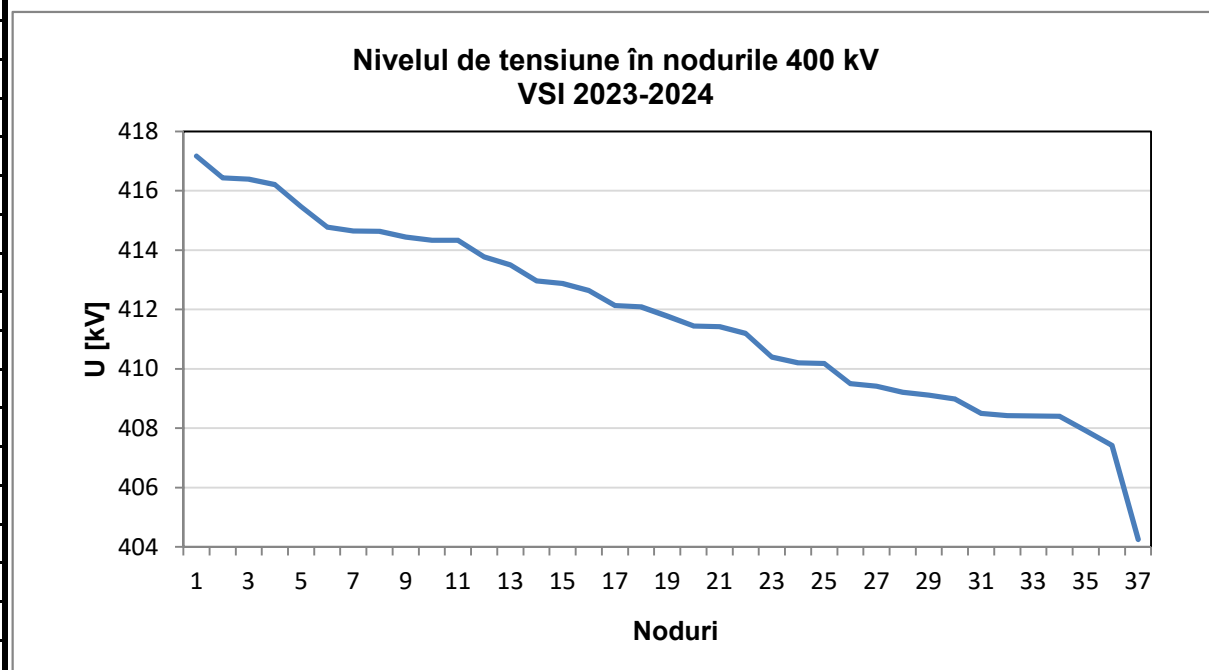


40	Cluj Floresti	234.96
41	Teleajen	234.86
42	Timisoara	234.74
43	Barbosi	234.51
44	Filesti	234.47
45	Sacalaz	234.32
46	Alba Iulia	234.17
47	Sibiu	233.38
48	Lacu Sarat	233.22
49	Resita	232.73
50	Cetate	232.71
51	Calafat	232.67
52	Stalpu	232.30
53	Munteni	231.92
54	Iaz	231.72
55	Lotru	231.55
56	Portile de Fier	231.09
57	Turnu Severin Est	230.96
58	Suceava	229.99
59	FAI	229.65

Anexa B-6, Tabelul 1

Nr. Crt.	Statia	U [kV]	U [%]
1	Roman Nord	417.17	104.3
2	Bacau Sud	416.44	104.1
3	Suceava	416.39	104.1
4	Domnesti	416.21	104.1
5	Gutinas	415.46	103.9
6	Brasov	414.77	103.7
7	Draganesti Olt	414.65	103.7
8	Bucuresti Sud	414.64	103.7
9	Darste	414.44	103.6
10	Facaeni	414.33	103.6
11	Slatina	414.33	103.6
12	Brad	413.77	103.4
13	Gura Ialomitei	413.50	103.4
14	Tantareni	412.96	103.2
15	Medgidia Sud	412.88	103.2
16	Sibiu Sud	412.64	103.2
17	Rahman	412.13	103.0
18	Cernavoda	412.09	103.0
19	Lacu Sarat	411.78	102.9
20	Pelicanu	411.44	102.9
21	Stupina	411.42	102.9
22	Smardan	411.20	102.8
23	Brazi Vest	410.40	102.6
24	Constanta Nord	410.20	102.6
25	Portile de Fier	410.18	102.5
26	Tariverde	409.50	102.4
27	Isaccea	409.42	102.4
28	Urechesi	409.21	102.3
29	Mintia	409.11	102.3
30	Tulcea Vest	408.99	102.2

Anexa B-6, Diagrama 1



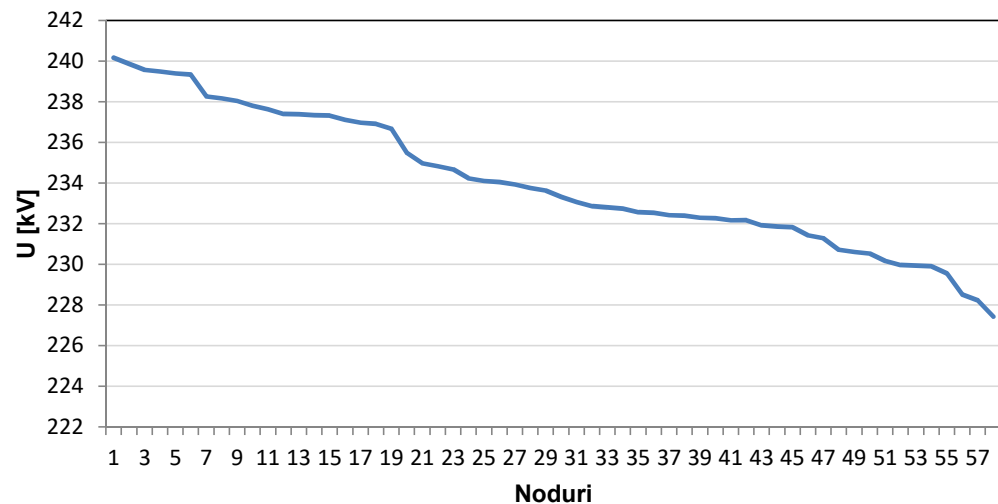
31	Gadalin	408.50	102.1
32	Iernut	408.43	102.1
33	Cluj Est	408.41	102.1
34	Nadab	408.40	102.1
35	Oradea	407.92	102.0
36	Arad	407.42	101.9
37	Rosiori	404.25	101.1

Anexa B-6, Tabelul 2

Nr. Crt.	Statia	U [kV]	U [%]
1	Ghizdaru	240.17	109.17
2	Bucuresti Sud	239.87	109.03
3	Fundeni	239.57	108.9
4	Arefu	239.49	108.86
5	Turnu Magurele	239.39	108.81
6	Mostistea	239.33	108.79
7	Raureni	238.27	108.3
8	FAI	238.17	108.26
9	Stuparei	238.04	108.2
10	Slatina	237.80	108.09
11	Focsani Vest	237.63	108.01
12	Craiova	237.40	107.91
13	Isalnita	237.38	107.9
14	Arad	237.33	107.88
15	Gradiste	237.32	107.87
16	Bradul	237.11	107.78
17	Pitesti Sud	236.97	107.71
18	Gutinas	236.91	107.69
19	Calea Aradului	236.67	107.58
20	Brazi Vest	235.50	107.05
21	Suceava	234.97	106.8
22	Sardanesti	234.84	106.75
23	Urechesi	234.68	106.67
24	Targoviste	234.23	106.47
25	Mintia	234.11	106.41
26	Pestis	234.05	106.39
27	Dumbrava	233.94	106.34
28	Iernut	233.76	106.25
29	Hakdat	233.63	106.2
30	Rosiori	233.33	106.06
31	Paroseni	233.07	105.94
32	Filesti	232.86	105.85
33	Stejaru	232.80	105.82
34	Lacu Sarat	232.74	105.79

Anexa B-6, Diagrama 2

Nivelul de tensiune în nodurile 220 kV



35	Barbosi	232.57	105.71
36	Ungheni	232.53	105.7
37	Timisoara	232.42	105.65
38	Baru Mare	232.40	105.64
39	Baia Mare 3	232.30	105.59
40	Sacalaz	232.27	105.58
41	Teleajen	232.18	105.54
42	Stalpu	232.17	105.53
43	Targu Jiu Nord	231.93	105.42
44	Cetate	231.86	105.39
45	Calafat	231.82	105.37
46	Gheorgheni	231.43	105.2
47	Fantanele	231.29	105.13
48	Tihau	230.72	104.87
49	Vetis	230.61	104.82
50	Sibiu Sud	230.53	104.79
51	Portile de Fier	230.18	104.63
52	Turnu Severin Est	229.97	104.53
53	Salaj	229.94	104.52
54	Cluj Floresti	229.91	104.5
55	Resita	229.56	104.35
56	Iaz	228.52	103.87
57	Lotru	228.24	103.75
58	Alba Iulia	227.43	103.38

Curenti si puteri de scurtcircuit in statiile RET - 2024				
Denumirea stației	Tensiunea nominală Un [kV]	Valoarea curentului de scurtcircuit I3 [kA]	Puterea de scurtcircuit S3 [MVA]	Curent nominal de rupere al intreruptoarelor Irupere [kA]
Brazi Vest	400	14.55	10077	40
Bucuresti Sud	400	18.23	12632	40
Domnesti	400	16.62	11512	50
Gura Ialomitei	400	22.07	15290	40
Pelicanu	400	10.46	7245	31.5
Bacau Sud	400	7.99	5535	40
Gutinas	400	12.42	8608	40
Roman Nord	400	5.96	4127	40
Suceava	400	3.93	2722	40
Cluj Est	400	7.70	5332	31.5
Gadalin	400	9.18	6361	40
Oradea Sud	400	10.20	7068	40
Rosiori	400	11.25	7796	40
Lacu Sarat	400	16.78	11626	40
Smardan	400	17.46	12097	31.5
Cernavoda CNE	400	26.42	18303	50
Constanta Nord	400	12.34	8548	40
Isaccea	400	20.75	14375	31.5
Medgidia Sud	400	24.74	17139	40
Rahman	400	13.59	9413	40
Stupina	400	14.47	10026	40
Tariverde	400	11.21	7765	40
Tulcea Vest	400	14.72	10199	40
Portile de Fier	400	23.47	16260	40
Tantareni	400	26.64	18460	50
Urechesi	400	20.10	13924	50
Brad	400	10.72	7424	40
Draganesti Olt	400	10.23	7087	40
Slatina	400	16.84	11666	40
Brasov	400	14.48	10034	40
Darste	400	13.04	9037	31.5
Sibiu Sud	400	15.59	10803	40
Arad	400	14.15	9807	40
Mintia	400	12.54	8689	40
Nadab	400	13.58	9410	40
Iernut	400	11.49	7962	40
Brazi Vest	220	21.61	8236	40
Bucuresti Sud	220	20.14	7676	40
Fundeni	220	15.95	6079	31.5
Ghizdaru	220	10.72	4086	31.5
Mostistea	220	8.04	3063	40
Stalpu	220	6.25	2380	40
Targoviste A	220	16.42	6257	40
Targoviste B	220	16.53	6298	40
Teleajen	220	11.40	4346	31.5
Turnu Magurele	220	7.67	2924	40
Dumbrava	220	8.43	3213	31.5
FAI	220	7.25	2762	40
Focsani Vest	220	7.25	2763	40
Gutinas	220	17.73	6758	40
Munteni	220	6.22	2370	31.5
Suceava	220	4.42	1685	40
Alba Iulia	220	11.13	4241	40
Baia Mare 3	220	9.11	3471	40
Campia Turzii	220	9.19	3500	40
Cluj - Floresti	220	11.89	4530	31.5

Galceag	220	5.40	2059	40
Mariselu	220	8.02	3057	40
Rosiori	220	9.53	3631	31.5
Salaj	220	4.98	1899	31.5
Sugag	220	5.54	2109	40
Tihau	220	6.92	2639	31.5
Vetis	220	5.47	2083	40.0
Barbosi	220	9.91	3777	40.0
Filesti	220	10.48	3992	31.5
Lacu Sarat	220	14.70	5602	31.5
Calafat	220	5.39	2054	40
Cetate	220	8.44	3216	40
Craiova Nord	220	18.19	6932	40
Isalnita	220	17.39	6625	40
Sardanesti	220	9.01	3433	40
Targu Jiu	220	11.46	4367	40.0
Turnu Severin	220	16.88	6431	40
Urechesi	220	14.08	5367	40.0
SRA ALRO Slatina	220	18.05	6880	31.5
Arefu	220	12.25	4666	31.5
Bradul	220	19.72	7514	50
Gradiste	220	14.33	5461	40
Lotru	220	10.45	3983	40
Pitesti Sud	220	15.00	5718	40
Raureni	220	11.16	4252	50
Slatina	220	18.86	7185	40
Stupareii	220	11.21	4271	40
Fantanele	220	9.13	3481	40
Gheorghieni	220	6.46	2461	40
Sibiu Sud	220	9.30	3545	40
Ungheni	220	13.06	4976	31.5
Calea Aradului	220	8.83	3363	40
Paroseni	220	10.72	4085	40
Sacalaz	220	9.43	3595	31.5
Arad	220	12.08	4604	31.5
Baru Mare	220	11.14	4244	31.5
Hasdat	220	19.36	7379	50
Iaz	220	9.27	3531	31.5
Timisoara	220	12.45	4745	31.5
Pestis	220	20.04	7637	40.0
Mintia	220	28.51	10865	40
Resita	220	12.14	4627	31.5
Otelarie Hunedoara (Pestis)	220	11.98	4563	40
Otelarie Hunedoara (Hasdat)	220	13.58	5174	40
Otelarie Resita	220	9.73	3709	31.5
Borzesti	220	15.95	6077	31.5
Iernut	220	17.37	6618	40
Stejaru	220	7.84	2988	31.5
Retezat (Raul Mare)	220	9.48	3612	31.5

Situația calificării grupurilor și a furnizorilor pentru realizarea serviciilor tehnologice de sistem

Serviciul tehnologic asigurarea rezervei de reglaj secundar:

Figura 1 - Furnizorul Hidroelectrica S.A:

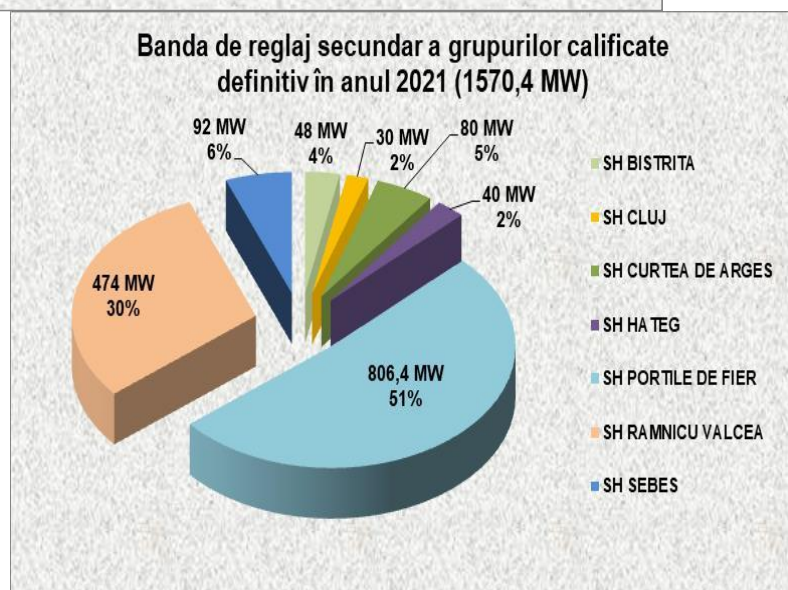
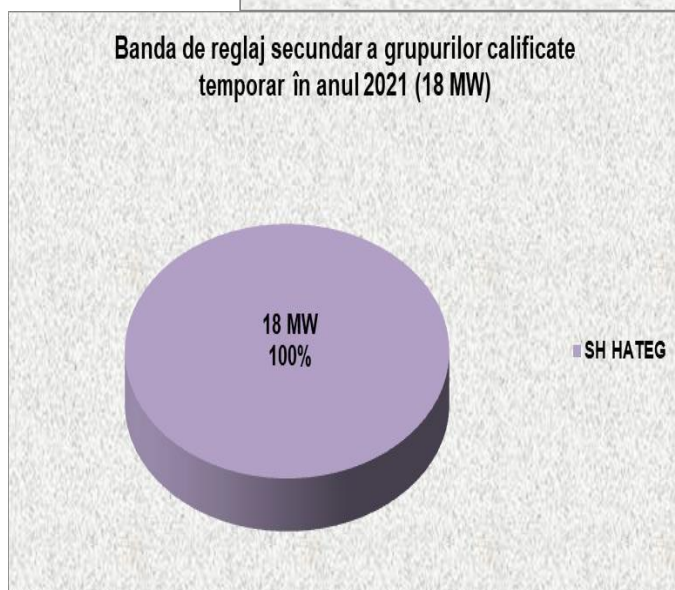
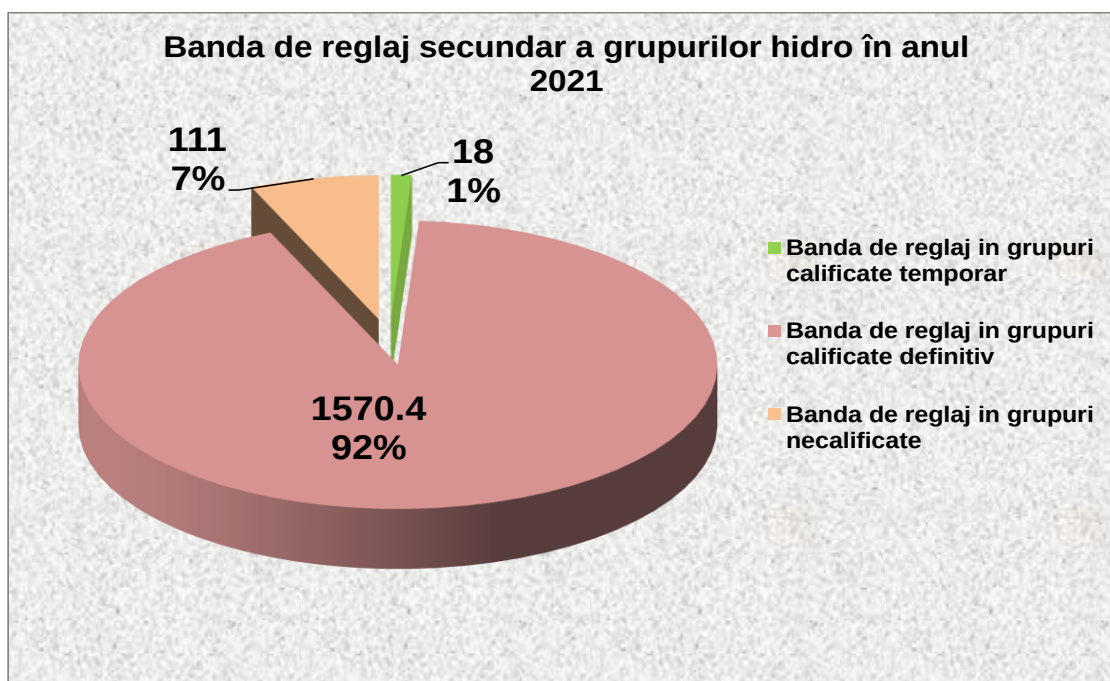
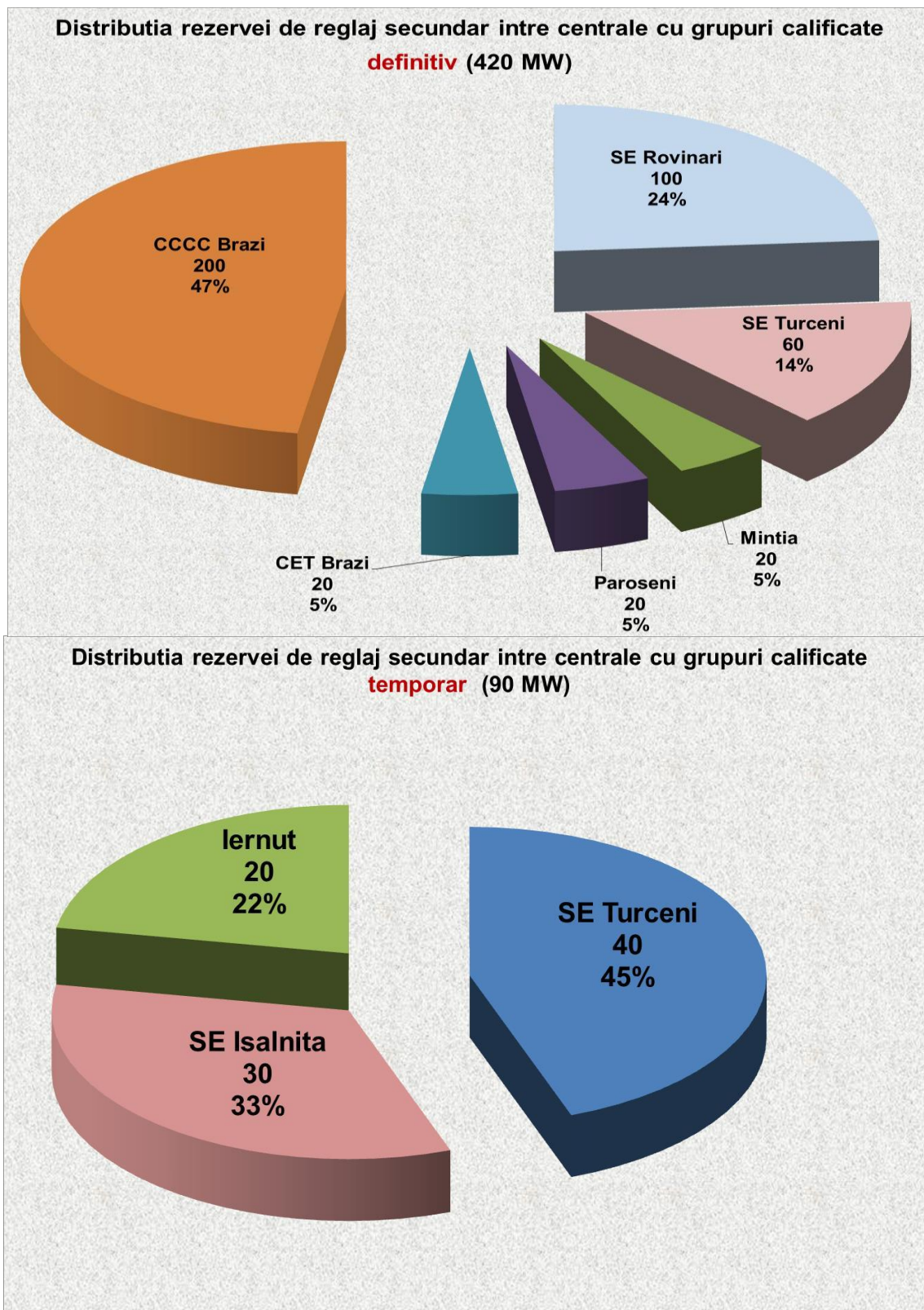


Figura 2 - Furnizorii Complexul Energetic Oltenia S.A., Complexul Energetic Hunedoara S.A, S.C. OMV Petrom S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A., S.C. Veolia Energie Prahova S.R.L.



Serviciul tehnologic asigurarea rezervei de reglaj terțiar rapid:

Figura 3 - Furnizorul Hidroelectrica S.A:

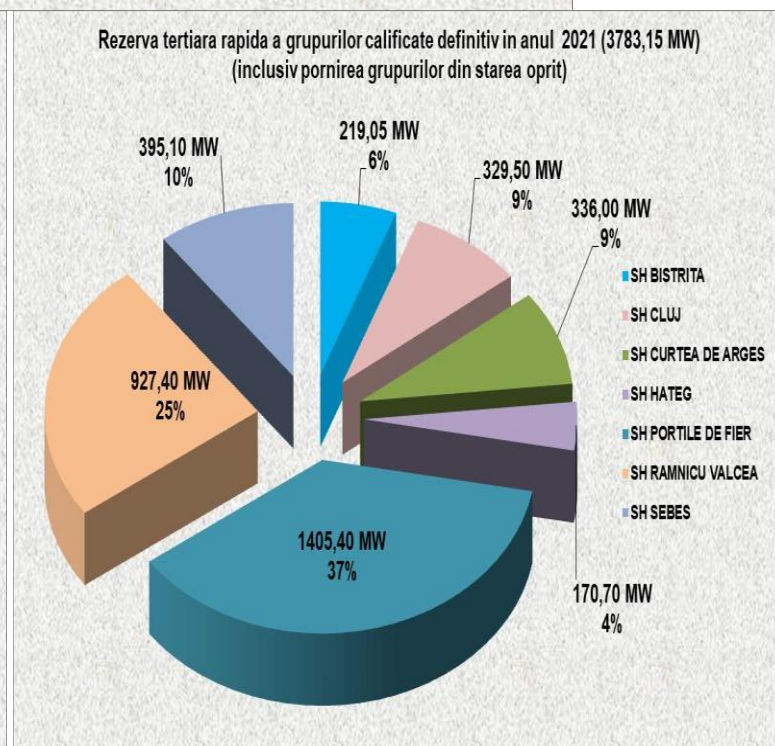
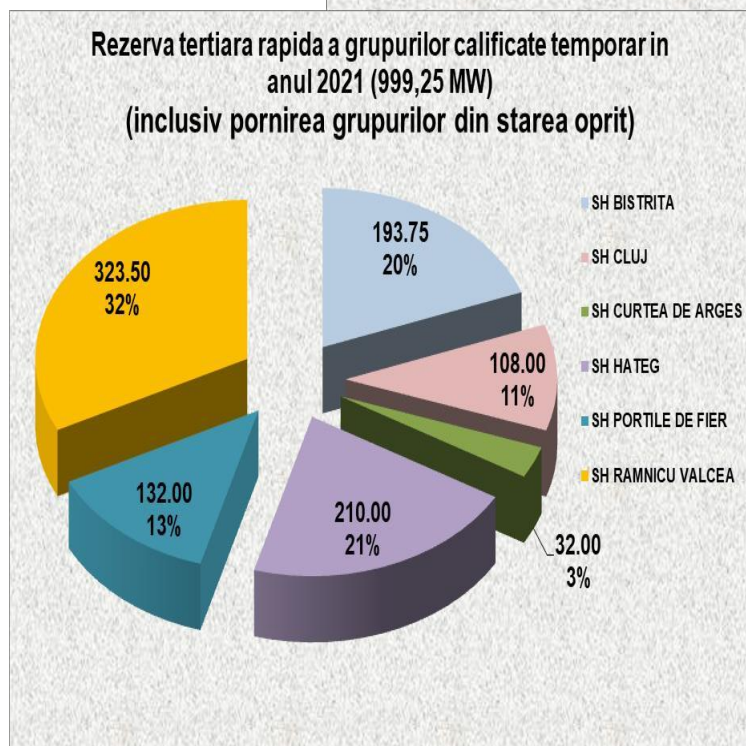
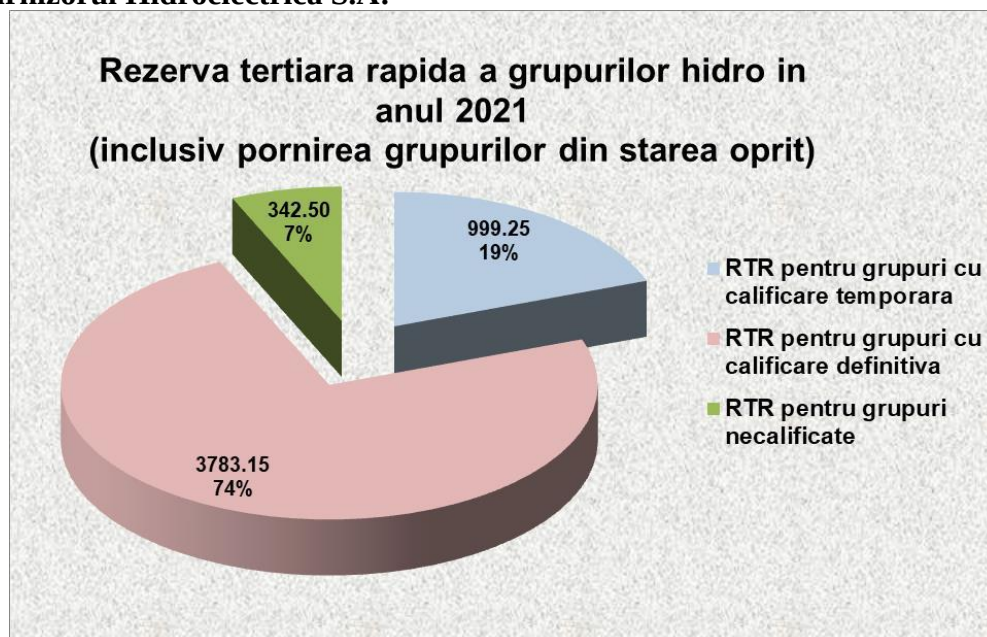
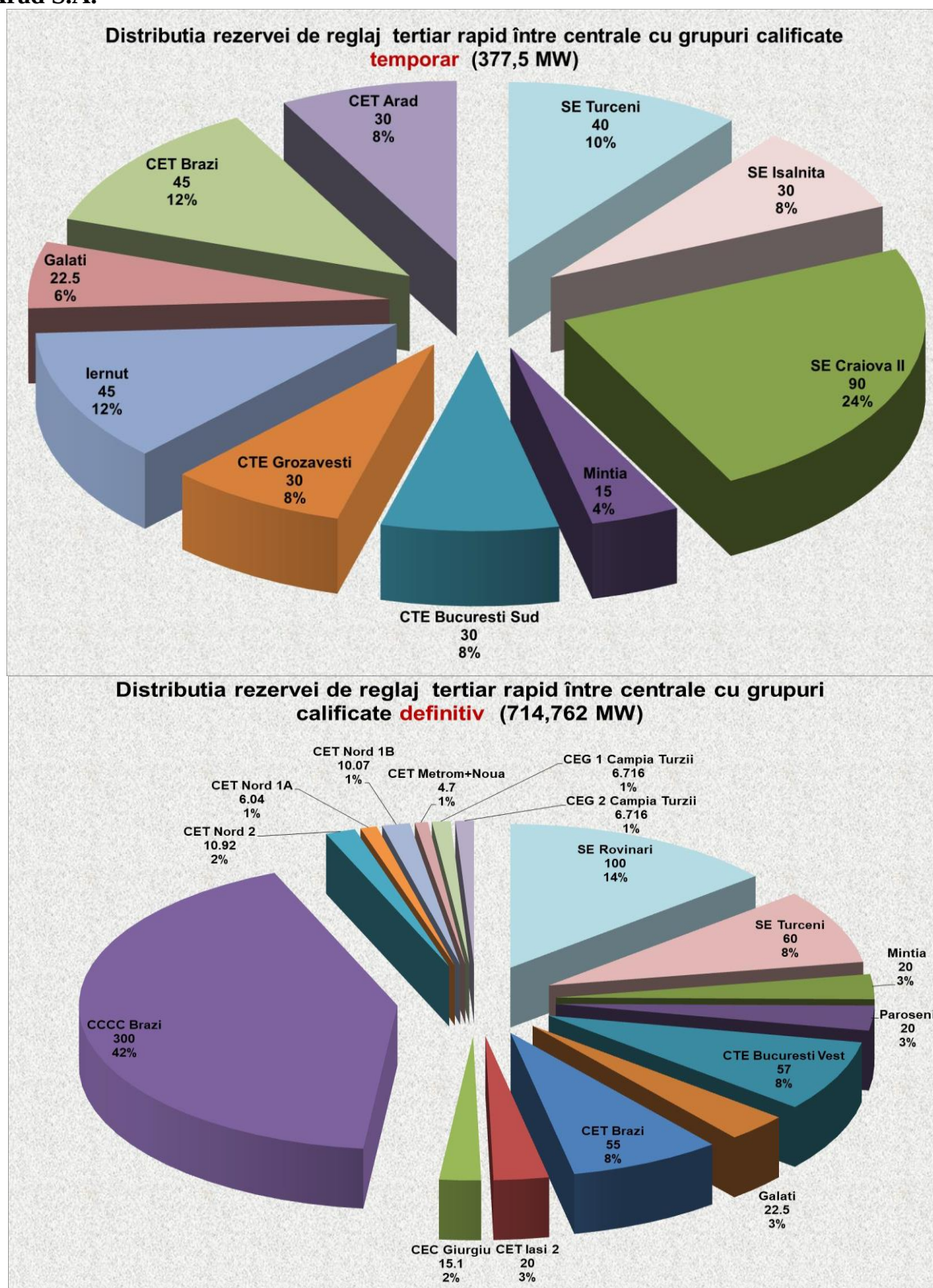
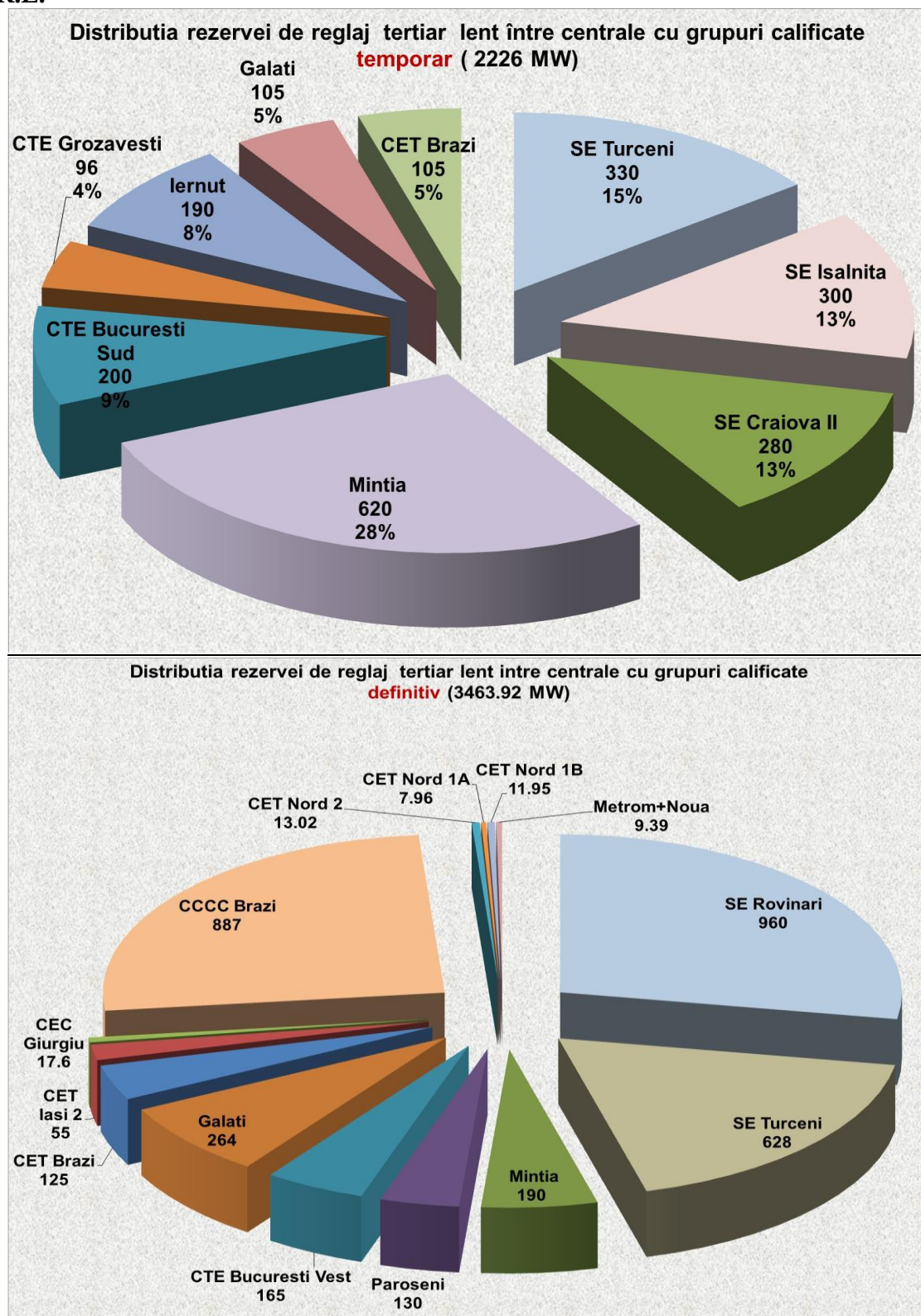


Figura 4 - Furnizorii Complexul Energetic Oltenia S.A., Complexul Energetic Hunedoara S.A., Electrocentrale Bucuresti S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A., Societatea Electrocentrale Galati S.A., S.C. Veolia Energie Prahova S.R.L., Primaria Municipiului Iasi., S.C. Electro Energy Sud S.A., S.C. Bepco S.R.L, S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Nova Power & Gas S.R.L., S.C. Electrogrup S.A., S.C. CET Arad S.A.



Serviciul tehnologic asigurarea rezervei terțiare lentă:

Figura 5 - Furnizorii Complexul Energetic Oltenia S.A., Complexul Energetic Hunedoara S.A., Electrocentrale Bucuresti S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A., Societatea Electrocentrale Galati S.A., S.C. S.C. Veolia Energie Prahova S.R.L., S.C. Electro Energy Sud S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Bepco S.R.L.



Serviciul tehnologic asigurarea puterii reactive în banda secundară de reglaj a tensiunii

Figura 6: Furnizorul Hidroelectrica S.A.

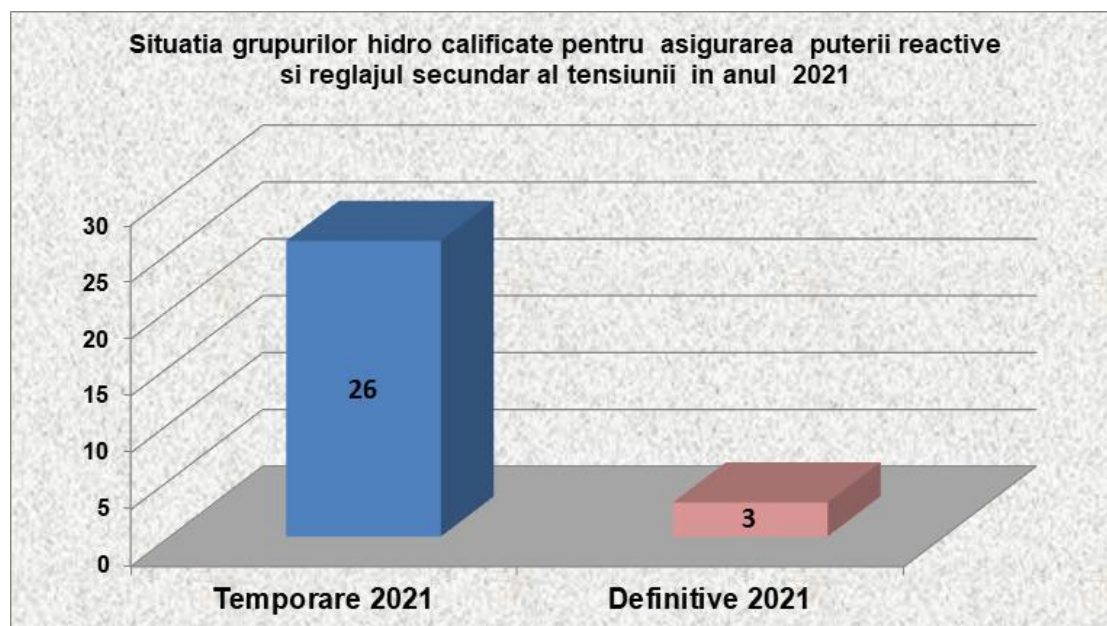
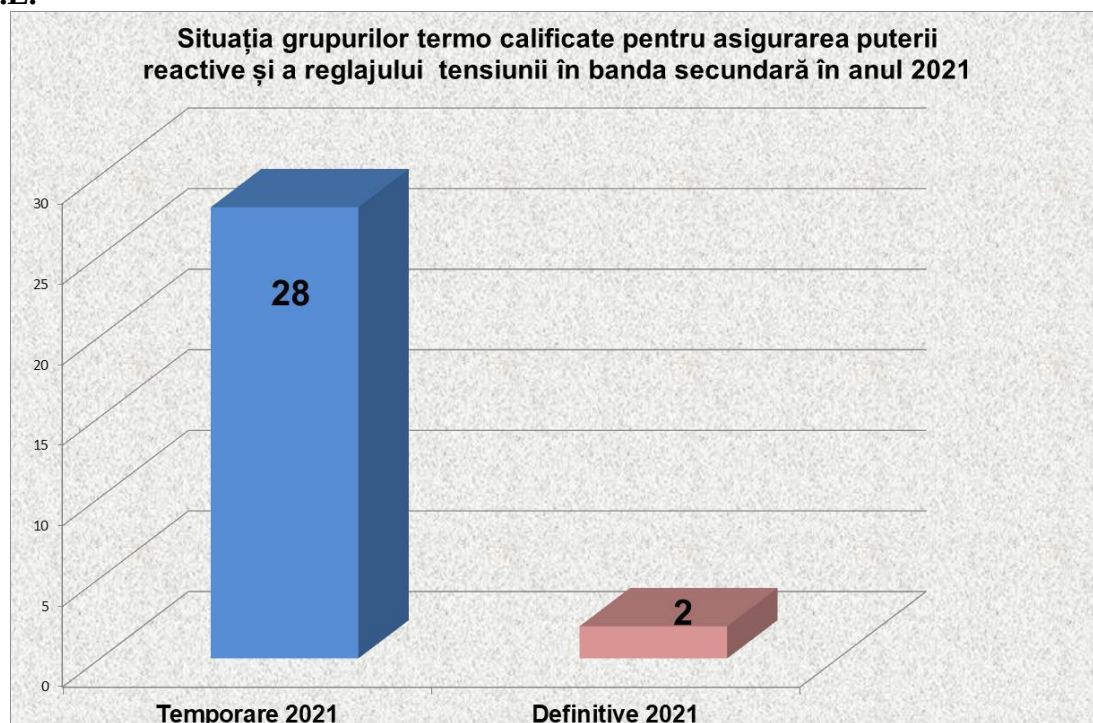


Figura 7: Furnizorii Complexul Energetic Oltenia S.A., Complexul Energetic Hunedoara S.A., Electrocentrale Bucuresti S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A., Societatea Electrocentrale Galati S.A., S.C. S.C. Veolia Energie Prahova S.R.L., S.C. Electro Energy Sud S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Bepco S.R.L.



Serviciul tehnologic: restaurarea SEN la rămânerea fără tensiune, în cazul unor avarii extinse sau căderii totale a sistemului

Fig 8: Furnizorul Hidroelectrica S.A.

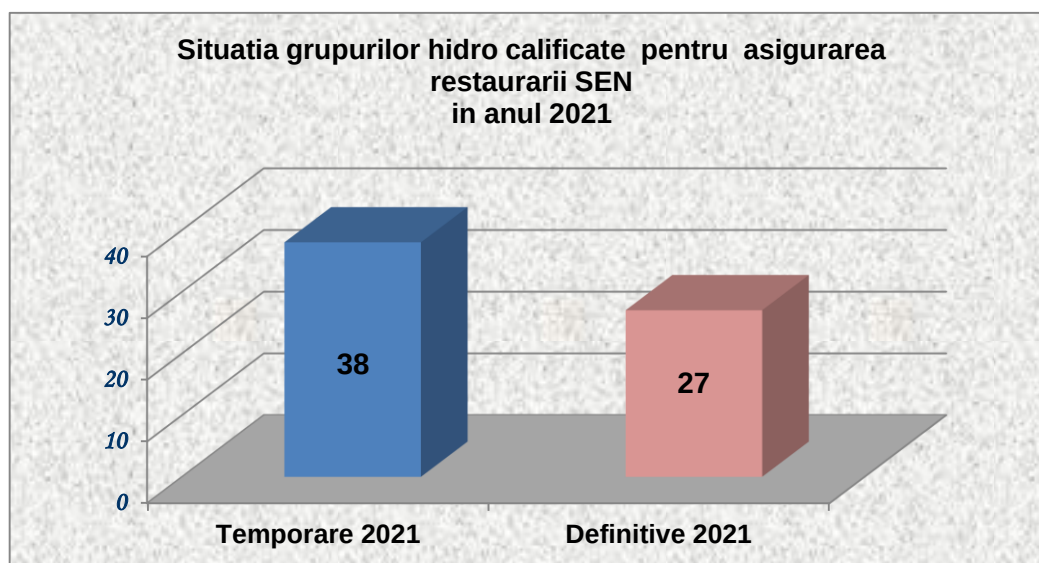
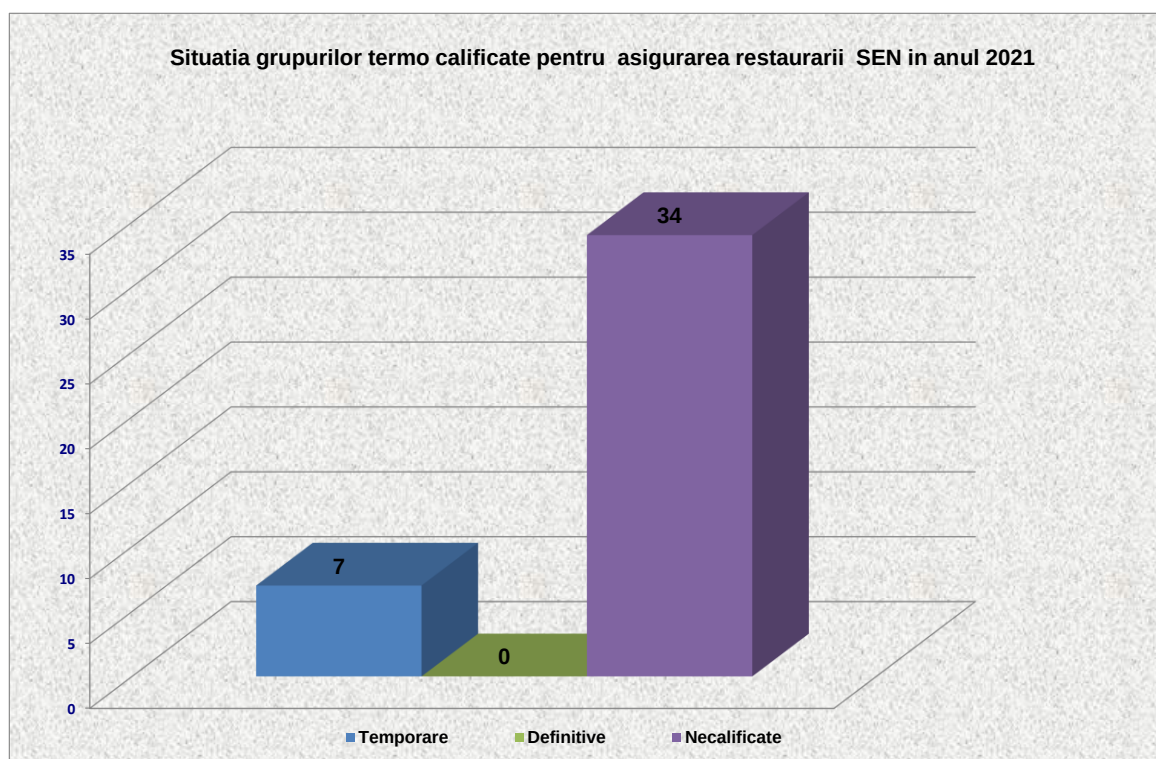


Fig 9: Furnizorii Complexul Energetic Oltenia S.A., Complexul Energetic Hunedoara S.A., Electrocentrale Bucuresti S.A., S.N.G.N. Romgaz S.A., Societatea Electrocentrale Galati S.A., S.C. S.C. Veolia Energie Prahova S.R.L., S.C. Electro Energy Sud S.A., S.C. OMV Petrom S.A., S.C. Bepco S.R.L.



ANEXA C

**Proгноза баланței producție/consum de energie electrică în
perspectivă-perioada 2024-2033**

Consumuri modelate pe statii [MW]

	PROGNOZA INCARCARE STATII 2024						PROGNOZA INCARCARE STATII 2028						PROGNOZA INCARCARE STATII 2033					
JUD	PVSI	QVSI	PVDV	QVDV	PGNV	QGNV	PVSI	QVSI	PVDV	QVDV	PGNV	QGNV	PVSI	QVSI	PVDV	QVDV	PGNV	QGNV
BACAU	204.8969	59.6896	170.7599	51.8897	90.0054	24.4799	207.52	59.71	173.33	48.24	92.55	22.56	203.88	58.10	178.72	44.70	95.40	20.47
BOTOSANI	77.375	10.4117	60.9906	12.1452	28.4256	7.0033	76.84	10.41	61.51	11.07	29.17	6.19	76.89	10.03	62.99	9.98	29.97	5.26
IASI	218.2227	43.9628	186.9873	49.6044	81.6982	17.9966	228.98	47.60	195.55	48.73	87.80	17.94	224.20	46.05	199.62	44.23	89.94	15.66
NEAMT	148.6891	29.8637	134.2585	40.3963	73.1975	14.0333	150.97	29.87	135.42	36.81	75.13	12.39	147.77	28.68	138.70	33.23	77.19	10.55
SUCEAVA	196.7476	34.2096	170.2104	27.7891	83.1687	20.8931	199.73	34.21	171.65	25.32	85.35	18.45	195.59	32.84	175.83	22.87	87.71	15.71
VASLUI	69.9344	8.4627	56.7883	11.3423	27.4838	5.2634	71.00	8.46	57.27	10.33	28.20	4.64	69.48	8.13	58.66	9.33	28.97	3.96
EON	915.87	186.60	780.00	193.17	383.98	89.67	936.73	190.26	794.73	180.50	398.20	82.16	917.80	183.85	814.51	164.34	409.17	71.60
PRAHOVA	409.6778	78.9487	359.391	98.2885	233.8705	59.4301	422.9759	81.4906	366.11	96.57	237.20	60.29	426.02	82.11	362.52	95.53	240.56	61.19
DAMBOVITA	223.3131	50.0696	183.4744	58.8002	105.2725	33.8777	230.41	51.65	178.95	57.35	106.47	34.28	232.31	52.09	175.76	56.35	107.41	34.64
BUZAU	94.3126	30.1117	123.8287	39.9558	64.1497	16.4634	97.64	31.19	123.22	39.55	64.88	16.65	97.94	31.28	120.92	38.82	65.46	16.80
GALATI	302.3857	42.6583	216.6606	53.8381	165.0224	40.0453	314.42	44.46	220.34	54.90	171.20	41.55	325.73	46.21	226.02	56.45	178.61	43.35
BRAILA	99.3153	13.8729	133.4888	27.8662	85.4105	15.6205	103.07	14.35	130.45	27.34	86.44	15.81	103.70	14.42	128.50	27.09	87.27	15.99
VRANCEA	100.6586	17.4218	68.6712	23.1225	43.2566	10.5452	104.21	18.03	67.16	22.54	43.75	10.66	104.55	18.10	65.91	22.12	44.14	10.76
MUNTENIA NORD	1229.66	233.08	1085.51	301.87	696.98	175.98	1272.73	241.17	1086.23	298.24	709.94	179.26	1290.25	244.20	1079.63	296.36	723.46	182.72
GIURGIU	76.353	-3.8928	47.0139	2.6972	23.368	-2.8606	83.53	-4.22	38.40	1.36	24.44	-2.92	89.79	-4.53	51.04	2.98	25.69	-3.02
BUCURESTI	1151.56	40.3164	958.7746	91.0806	439.1188	0.6198	1368.24	57.48	1078.14	105.36	516.59	-1.96	1491.16	62.12	1154.58	115.26	545.14	1.49
ILFOV	307.0237	3.3335	245.6492	20.6152	134.1819	-4.3759	339.34	3.50	255.96	21.40	141.47	-4.69	369.42	3.61	272.84	22.75	150.40	-5.10
MUNTENIA SUD	1534.94	39.76	1251.44	114.39	596.67	-6.62	1791.11	56.76	1372.50	128.13	682.50	-9.57	1950.37	61.20	1478.47	140.99	721.22	-6.62
ARAD	178.8512	48.8317	143.4533	40.4952	80.7385	15.6027	207.20	56.71	156.24	43.76	90.70	17.81	220.42	60.32	162.52	45.48	96.95	19.06
CARAS SEVERIN	187.6377	48.5938	206.1992	31.1128	115.6159	25.3096	200.51	53.68	212.64	32.47	152.25	27.16	207.88	56.61	217.41	33.48	120.91	28.63
HUNEDOARA	242.5268	28.8994	199.5884	50.1386	134.6808	26.9777	263.22	31.58	206.83	52.36	141.91	29.02	275.25	33.15	212.42	54.04	147.59	30.63
TIMISOARA	364.7603	73.0089	351.312	67.8555	199.4525	35.832	445.32	95.68	402.85	83.40	239.75	47.53	466.87	100.87	414.89	85.94	255.62	50.09
BANAT	973.78	199.33	900.55	189.60	530.49	103.72	1116.26	237.64	978.56	211.99	624.61	121.51	1170.43	250.95	1007.23	218.94	621.07	128.40
CONSTANTA	348.4406	36.2738	336.7316	67.7287	186.6835	13.9249	382.53	39.24	352.30	153.68	198.98	15.33	388.43	39.07	349.13	69.77	194.63	14.61
TULCEA	75.0583	11.2687	91.0997	21.2162	44.2183	4.5284	80.77	12.13	94.23	22.07	46.18	4.74	86.20	12.96	99.20	23.38	48.61	5.02
IALOMITA	76.3006	19.0563	69.4505	20.8031	38.9436	16.3109	82.52	20.61	70.71	21.17	40.49	16.96	87.44	21.84	73.30	21.94	42.31	17.72
CALARASI	200.2702	51.9557	172.949	35.3916	50.2127	10.2494	215.22	55.54	177.21	36.61	52.29	10.63	230.18	59.86	184.84	38.54	54.73	11.14
DOBROGEA	700.07	118.55	670.23	145.14	320.06	45.01	761.04	127.52	694.45	233.52	337.93	47.65	792.24	133.73	706.47	153.62	340.28	48.48
BIHOR	252.1333	37.6829	228.0326	70.9136	94.1174	17.0012	276.81	40.54	236.21	71.83	100.71	17.88	297.96	43.66	248.75	75.64	109.06	19.37
BISTRITA	98.283	11.2382	83.829	20.4182	36.4328	8.411	105.73	12.09	84.90	20.68	38.29	8.85	113.83	13.02	89.41	21.79	41.48	9.58
CLUJ	336.5624	63.6197	265.8106	63.4767	126.5062	21.5745	367.59	69.54	274.17	65.38	134.47	22.95	395.71	74.89	288.25	68.86	145.14	24.87
MARAMURES	153.0419	18.0421	125.3477	25.4127	51.8381	10.4648	167.04	19.04	129.28	25.23	56.47	12.21	173.27	19.73	131.21	25.62	58.93	12.73
SALAJ	94.3568	12.9472	94.3568	12.9472	45.086	5.452	99.63	13.68	83.36	17.89	46.49	5.62	103.34	14.19	84.59	18.16	48.50	5.86
SATU MARE	115.9838	18.2822	95.4023	28.8232	44.557	7.882	122.45	19.31	94.80	28.64	45.94	8.13	127.04	20.01	96.21	29.07	47.93	8.49
TRANSILVANIA NORD	1050.36	161.81	892.78	221.99	398.54	70.79	1139.26	174.21	902.73	229.66	422.37	75.64	1211.15	185.50	938.42	239.14	451.03	80.91
SIBIU	192.463	16.8392	147.3529	23.2755	53.9989	12.3926	213.80	18.24	157.27	23.91	44.60	13.59	231.80	19.26	170.24	27.60	39.54	15.27
ALBA	191.1701	28.2728	164.4172	48.0233	129.7569	42.7651	202.94	37.95	167.77	48.98	135.81	44.95	238.19	36.88	173.92	52.37	148.87	52.81
BRASOV	236.7521	27.1436	215.031	56.3753	183.3749	51.6532	299.41	30.86	252.99	65.51	229.68	63.42	368.07	36.11	301.70	77.56	286.37	77.67
COVASNA	49.2334	1.8928	34.0707	1.8592	16.9475	1.1809	55.68	2.29	34.07	1.47	14.90	1.26	61.48	2.75	34.41	1.27	13.72	1.36
HARGHITA	73.0321	20.3587	64.2911	16.9638	51.6588	16.051	73.15	18.97	63.93	16.07	57.00	17.22	70.82	16.72	69.84	21.81	60.74	18.97
MURES	263.8224	50.833	224.9193	54.0376	148.4842	34.5228	292.31	53.57	232.51	50.26	159.20	33.68	316.56	56.33	249.96	51.32	175.22	35.73
TRANSILVANIA SUD	1006.47	145.34	850.08	200.53	584.22	158.57	1137.29	161.89	908.53	206.20	641.20	174.13	1286.92	168.05	1000.07	231.93	724.46	201.81
ARGES	305.2415	92.3318	252.9349	112.7301	134.8469	58.4031	285.82	102.84	215.07	109.53	134.77	64.40	311.41	111.36	250.05	110.99	139.17	60.18
DOLJ	221.5975	48.5443	203.9621	69.3736	95.561	35.6795	242.01	62.30	168.81	68.34	92.12	37.94	230.87	50.53	195.63	66.50	97.80	36.46
GORJ	203.4571	95.4963	176.2831	96.1502	66.9834	28.0577	249.79	123.73	218.90	120.42	66.79	31.57	212.20	99.58	169.32	92.36	68.63	28.73
MEHEDINTI	74.3435	15.3259	83.5101	34.0709	42.9877	15.9431	96.67	31.82	68.79	42.16	35.48	12.77	77.55	15.97	80.22	32.71	44.04	16.34
OLT	525.5352	186.8529	470.5828	191.7572	422.02	177.2643	521.13	200.70	483.14	192.69	432.33	183.28	531.82	189.38	466.26	190.19	423.57	177.78
TELEORMAN	119.5756	28.1662	77.6922	26.6497	46.1709	17.5198	118.91	23.35	71.55	30.66	44.78	18.58	125.02	29.25	74.80	25.55	47.34	17.94
VALCEA	169.881	50.8504	161.6202	65.2409	109.0546	39.8019	161.21	42.99	140.74	55.17	99.46	35.83	174.97	52.48	157.73	63.54	110.41	40.29
CEZ	1619.63	517.57	1426.59	595.97	917.62	372.67	1675.54	587.74	1367.01	618.97	905.74	384.36	1663.85	548.55	1394.01	581.83	930.97	377.73
TOTAL SEN	9030.78	1602.05	7857.18	1962.67	4428.56	1009.79	9829.95	1777.18	8104.72	2107.21	4722.48	1055.14	10283.01	1776.02	8418.80	2027.15	4921.66	1085.03

ANEXA D

Analiza stabilității statice

Tabelul 1. 1 Limite de stabilitate statică în secțiunea S1 – termen mediu (VDV2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	4435	4071	3664	3513RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Slatina - București Sud	3540	3242	2917	2841RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Urechești - Domnești	3722	3410	3069	2989RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Koslodui, circ.1	3921	3595	3235	3170RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Bradu	3845	3524	3172	3104RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu	3746	3432	3089	2918RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	4088	3749	3374	3294RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	4254	3903	3513	3420RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3877	3553	3198	3111RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3877	3553	3198	3111RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3918	3591	3232	3125RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3439	3148	2834	2770RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3723	3411	3070	2998RURECH2 -RTG.JI2
N-1	LEA 400 kV Slatina - București Sud	LEA 400 kV Urechești - Domnești	2461	2243	2018	1983RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Koslodui, circ.1	3341	3057	2752	2735RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Bradu	2897	2646	2382	2339RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu	3189	2917	2625	2410RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	3389	3102	2792	2708RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3192	2920	2628	2582RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3348	3064	2757	2739RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3348	3064	2757	2739RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3438	3148	2833	2824RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3205	2931	2638	2550RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3357	3072	2765	2661RSTUD12 -RTR. M2
	LEA 400 kV Urechești - Domnești	LEA 400 kV Țânțăreni - Koslodui, circ.1	3505	3209	2888	2739RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Bradu	3277	2998	2698	2587RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu	3418	3129	2816	2666RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	3600	3297	2967	2712RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3429	3139	2825	2687RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3449	3158	2842	2743RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3432	3142	2828	2743RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3741	3428	3085	2828RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3248	2971	2674	2554RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3437	3146	2832	2665RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Țânțăreni - Koslodui, circ.1	LEA 400 kV Țânțăreni - Bradu	3421	3131	2818	2747RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu	3554	3255	2930	2719RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	3430	3140	2826	2790RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3551	3252	2927	2842RSTUD12 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3544	3245	2921	2913RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3544	3245	2921	2913RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3707	3396	3057	3003RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3330	3048	2743	2712RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3453	3161	2845	2830RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Țânțăreni - Bradu	LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu	3273	2995	2695	2562RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	3650	3344	3009	2993RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3710	3399	3059	2965RSTUD12 -RTR. M2

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3678	3369	3032	3027RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3678	3369	3032	3027RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	4064	3727	3354	3121RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3341	3058	2752	2663RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3609	3305	2975	2941RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Tântăreni - Arefu	LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap	3552	3252	2927	2859RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3623	3318	2987	2833RSTUDI2 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3700	3390	3051	2892RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3700	3390	3051	2892RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3817	3498	3148	2982RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3160	2889	2600	2483RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3534	3236	2912	2810RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap*	LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	3238	2962	2666	2655RSTUDI2 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	3337	3054	2748	2735RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	3337	3054	2748	2735RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3341	3058	2752	2751RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3011	2752	2477	2457RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3304	3023	2721	2640RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	4098	3759	3383	3315RSTUDI2 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	4082	3743	3369	3315RSTUDI2 -RTR. M2
		LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3528	3230	2907	2870RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3844	3523	3171	3086RSTUDI2 -RTR. M2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	4056	3720	3348	3220RSTUDI2 -RTR. M2
	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3710	3399	3059	2982RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	2988	2731	2458	2410RP.D.F2B-RRESIT2A
	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	3754	3439	3096	2982RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3054	2792	2513	2410RP.D.F2A-RRESIT2A
	LEA 220 kV Studina - Turnu Măgurele	LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3599	3296	2966	2858RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3692	3382	3044	2897RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	3134	2865	2579	2484RURECH2 -RTG.JI2

Tabelul 1. 2 Limite de stabilitate statică în secțiunea S2 - termen mediu (VDV2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-4467	-4198	-3778	-3315RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	-3991	-3756	-3380	-3041RCLUJ1
		LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1	-4323	-4064	-3658	-3200RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c2	-4323	-4064	-3658	-3200RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1_c2	-4127	-3882	-3494	-3138RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	-4299	-4041	-3637	-3187RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-4234	-3982	-3584	-3232RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-4234	-3982	-3584	-3232RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-4182	-3934	-3540	-3196RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3853	-3629	-3266	-2979RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-4116	-3872	-3485	-3249RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-4116	-3872	-3485	-3249RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-4000	-3765	-3389	-3160RURECH2 -RTG.JI2

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N-1		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3976	-3743	-3368	-3024RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-4014	-3777	-3400	-2983RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3937	-3707	-3336	-3001RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-4169	-3921	-3529	-3071RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1	-3680	-3468	-3122	-2769RCLUJ1
		LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c2	-3680	-3468	-3122	-2769RCLUJ1
		LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1_c2	-3530	-3329	-2996	-2706RCLUJ1
		LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	-3511	-3312	-2981	-2646RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-3575	-3371	-3034	-2781RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-3575	-3371	-3034	-2781RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-3585	-3381	-3043	-2792RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3276	-3095	-2785	-2553RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3563	-3360	-3024	-2769RCLUJ1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3563	-3360	-3024	-2769RCLUJ1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3532	-3332	-2999	-2746RCLUJ1
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3374	-3185	-2866	-2576RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3443	-3249	-2924	-2598RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3540	-3339	-3005	-2703RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3510	-3311	-2980	-2636RCLUJ1
	LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1	LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	-3761	-3544	-3189	-2923RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-3787	-3567	-3211	-2992RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-3787	-3567	-3211	-2992RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-3784	-3565	-3208	-2946RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3547	-3345	-3011	-2748RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3857	-3633	-3269	-2981RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3857	-3633	-3269	-2981RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3838	-3615	-3254	-2967RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3678	-3467	-3120	-2793RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3751	-3534	-3181	-2815RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3849	-3625	-3262	-2923RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3782	-3563	-3207	-2826RCLUJ1
	LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c2	LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	-3761	-3544	-3189	-2923RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-3787	-3567	-3211	-2992RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-3787	-3567	-3211	-2992RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-3784	-3565	-3208	-2946RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3547	-3345	-3011	-2748RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3857	-3633	-3269	-2981RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3857	-3633	-3269	-2981RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3838	-3615	-3254	-2967RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3678	-3467	-3120	-2793RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3751	-3534	-3181	-2815RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3849	-3625	-3262	-2923RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3782	-3563	-3207	-2826RCLUJ1
	LEA 400 kV Nădab - Bekescsaba_c1_c2	LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	-3666	-3455	-3110	-2850RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-3757	-3540	-3186	-2969RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-3757	-3540	-3186	-2969RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-3755	-3538	-3184	-2924RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3469	-3273	-2946	-2689RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3834	-3611	-3250	-2963RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3834	-3611	-3250	-2963RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3813	-3592	-3233	-2948RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3578	-3374	-3036	-2718RURECH2 -RTG.JI2

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA retrasă din exploatare	LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3651	-3441	-3097	-2741RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3779	-3560	-3204	-2871RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3718	-3504	-3153	-2779RCLUJ1
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	-3797	-3577	-3219	-2965RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Arad - Sandorfalva	LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	-3797	-3577	-3219	-2965RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	-3733	-3518	-3166	-2919RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3437	-3244	-2920	-2689RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3799	-3579	-3221	-2963RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3799	-3579	-3221	-2963RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3733	-3518	-3166	-2913RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3569	-3366	-3029	-2760RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3706	-3492	-3143	-2805RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3808	-3587	-3228	-2971RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3696	-3484	-3135	-2889RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1	LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3177	-3003	-2703	-2478RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3707	-3494	-3144	-2868RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3707	-3494	-3144	-2868RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3628	-3421	-3079	-2811RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3415	-3223	-2901	-2604RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3471	-3275	-2947	-2618RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3807	-3586	-3227	-2923RCLUJ
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3779	-3561	-3204	-2796RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c2	LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3177	-3003	-2703	-2478RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3707	-3494	-3144	-2868RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3707	-3494	-3144	-2868RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3628	-3421	-3079	-2811RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3415	-3223	-2901	-2604RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3471	-3275	-2947	-2618RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3807	-3586	-3227	-2923RCLUJ
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3779	-3561	-3204	-2796RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Reșița - Pancevo_c1_c2	LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	-3030	-2867	-2580	-2368RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3631	-3423	-3081	-2813RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3631	-3423	-3081	-2813RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3564	-3361	-3025	-2765RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3305	-3121	-2809	-2524RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3401	-3210	-2889	-2569RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3774	-3555	-3200	-2875RCLUJ
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3695	-3482	-3134	-2737RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Reșița - Porțile de Fier	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	-3253	-3073	-2765	-2664RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	-3253	-3073	-2765	-2664RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	-3003	-2842	-2557	-2331RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-2997	-2836	-2552	-2337RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3131	-2960	-2664	-2411RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3577	-3373	-3036	-2783RIERNU1/RCLUJ1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3266	-3085	-2776	-2502RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1	LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3451	-3257	-2931	-2681RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3588	-3384	-3045	-2753RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3686	-3474	-3127	-2863RIERNU1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3810	-3589	-3230	-2934RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c2	LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3451	-3257	-2931	-2681RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3588	-3384	-3045	-2753RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3686	-3474	-3127	-2863RIERNU1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița c1 +c2	LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3810	-3589	-3230	-2934RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu - Arefu	-3362	-3174	-2856	-2613RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-3508	-3309	-2979	-2693RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3624	-3417	-3075	-2816RIERNU1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3602	-3397	-3057	-2752RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Sibiu - Arefu	LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	-2963	-2804	-2524	-2240RURECH2 -RTG.JI2
		LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3357	-3170	-2853	-2564RIERNU1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3484	-3287	-2958	-2614RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 400 kV Sibiu Sud - Brașov	LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	-3318	-3133	-2820	-2505RIERNU1
		LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3352	-3165	-2849	-2489RURECH2 -RTG.JI2
	LEA 220 kV Urechești - Tg.Jiu	LEA 200 kV Stejaru - Gheorghieni	-3376	-3187	-2868	-2537RIERNU1

Tabelul 1. 3 Limite de stabilitate statică în secțiunea S3 - termen mediu (VDV2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	6820	6260	5634	4701XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Dobrudja - Medgidia Sud	6332	5809	5228	4609XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Varna - Medgidia Sud	6398	5870	5283	4599XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	6156	5645	5081	4577XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6064	5560	5004	4453XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Isaccea -Vulcănești	6393	5865	5278	4589RDUMBR2A -RSTEJA2
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	5693	5217	4695	4302XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6284	5763	5187	4441XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	6000	5501	4951	4584XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	6061	5557	5002	4631XVK IS11- RISACC1
N-1	LEA 400 kV Dobrudja - Medgidia Sud	LEA 400 kV Varna - Medgidia Sud	5415	4959	4463	4111RSUCEA1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	5412	4956	4461	4035RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	5302	4855	4369	4183RSUCEA1
		LEA 400 kV Isaccea -Vulcănești	5143	4707	4236	4123RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	5531	5067	4560	4178RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5315	4866	4380	4126RGUTIN1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5489	5027	4525	4070RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5562	5096	4586	4126RSUCEA1
	LEA 400 kV Varna - Medgidia Sud	LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	5626	5155	4639	4228RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	5557	5090	4581	4126RSUCEA1
		LEA 400 kV Isaccea -Vulcănești	5217	4776	4298	4136RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	5559	5092	4583	4119RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5497	5035	4531	4173RGUTIN1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5561	5094	4584	4220RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5603	5133	4620	4141RSUCEA1
	LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	5276	4830	4347	4150XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Isaccea -Vulcănești	5594	5125	4612	4294RBUC.S1 -RGR.JA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	5498	5036	4533	4106XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5621	5150	4635	4095RGUTIN1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	4986	4562	4106	4032RSUCEA1
	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5058	4629	4166	4092RSUCEA1
		LEA 400 kV Isaccea -Vulcănești	5702	5225	4702	4290RPELIC1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	5046	4618	4156	3990XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5329	4879	4391	4247RGUTIN1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5212	4771	4294	4184RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5222	4780	4302	4192RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	4719	4315	3883	3519RDUMBR2A - RSTEJA2
	LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5158	4721	4249	3915RGUTIN1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5031	4603	4143	3980RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5342	4891	4402	3994RSUCEA1
	LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5222	4780	4302	3844XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5212	4771	4294	4011RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5282	4836	4352	4066RSUCEA1
	LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5291	4844	4360	4074RGUTIN1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5359	4908	4417	4129RGUTIN1
	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5234	4791	4312	4028RSUCEA1

Tabelul 1. 4 Limite de stabilitate statică în secțiunea S4 - termen mediu (VDV 2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-2194	-2073	-1866	-1640RCLUJ 1
		LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	-1717	-1632	-1469	-1317RCLUJ 1
		LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-1722	-1637	-1473	-1260RIERNU1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-1978	-1873	-1686	-1470RCLUJ 1
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-2049	-1939	-1745	-1495RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2002	-1896	-1706	-1487RORADE1
N-1	LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-1502	-1433	-1290	-1097RIERNU1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-1289	-1236	-1112	-1014RCLUJ 1
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-1348	-1290	-1161	-1036RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1476	-1408	-1267	-1133RORADE1
	LEA 400 kV Sibiu - Iernut	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-1259	-1207	-1087	-1009RCLUJ 1
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-1434	-1370	-1233	-1104RIERNU1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1202	-1155	-1040	-947RORADE1
	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-1498	-1429	-1286	-1104RIERNU1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1466	-1399	-1259	-1098RCLUJ 1
	LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1526	-1455	-1309	-1126RCLUJ 1

Tabelul 1. 5 Limite de stabilitate statică în secțiunea S5 - termen mediu (VDV2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-1910	-1807	-1627	-1228RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	-1572	-1495	-1345	-1040RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c1	-1618	-1537	-1383	-1084RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2	-1607	-1526	-1374	-1076RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c3	-1607	-1526	-1374	-1076RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2+c3	-1507	-1434	-1291	-1019RSUCEA1
		LEA 220 kV Frumușița - Focșani	-1641	-1558	-1402	-1108RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1522	-1448	-1303	-1069RSUCEA1
N-1	LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c1	-1672	-1587	-1428	-1012RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2	-1660	-1575	-1418	-1003RSUCEA1

		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c3	-1660	-1575	-1418	-1003RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2+c3	-1380	-1317	-1185	-889RSUCEA1
		LEA 220 kV Frumușița- Focșani	-1514	-1440	-1296	-1026RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1350	-1289	-1160	-997RSUCEA1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c1	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2	-1494	-1422	-1280	-1024RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c3	-1494	-1422	-1280	-1024RSUCEA1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2+c3	-1247	-1193	-1074	-867RSUCEA1
		LEA 220 kV Frumușița- Focșani	-1432	-1365	-1228	-967RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1348	-1287	-1158	-977RSUCEA1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2	LEA 220 kV Frumușița- Focșani	-1426	-1359	-1223	-956RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1438	-1370	-1233	-964RSUCEA1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c3	LEA 220 kV Frumușița- Focșani	-1425	-1358	-1222	-956RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1436	-1368	-1232	-964RSUCEA1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș c2+c3	LEA 220 kV Frumușița- Focșani	-1405	-1339	-1206	-947RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1285	-1229	-1106	-914RSUCEA1
	LEA 220 kV Frumușița- Focșani	LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1331	-1271	-1144	-965RSUCEA1

Tabelul 1. 6 Limite de stabilitate statică în secțiunea S6 - termen mediu (VDV2028)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	6815	6272	5645	5354XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Dobrudja (BG)	6375	5864	5278	5240XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	6330	5822	5240	5205XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6369	5858	5273	5148XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	6196	5698	5129	5032XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	6593	6066	5460	5208XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	6648	6116	5505	5234XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	6648	6116	5505	5234XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	6402	5889	5300	5037XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6377	5866	5280	5243XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	6152	5657	5092	4928RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6508	5987	5388	5216XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6491	5971	5374	5203XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6491	5971	5374	5203XVK IS11- RISACC1
N-1	LEA 400 kV Medgidia (RO) - Dobrudja (BG)	LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	6076	5587	5028	4867XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6037	5551	4996	4667XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	5903	5427	4884	4650XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	5910	5434	4890	4646XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	5905	5429	4886	4642XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	5905	5429	4886	4642XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	5681	5222	4700	4467XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6008	5524	4972	4754RTLCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5653	5196	4676	4371RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5997	5514	4963	4656RTLCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6030	5545	4990	4683RTLCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6030	5545	4990	4683RTLCE1
	LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6032	5546	4992	4751XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	5952	5472	4925	4732XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	6074	5585	5027	4800XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	6069	5580	5022	4796XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	6069	5580	5022	4796XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	5926	5448	4904	4616XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6051	5564	5007	4902RTLCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5871	5397	4858	4516RPELIC1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plimită [MW]	Prez. normată [MW]		Padm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5964	5484	4935	4742RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5987	5504	4954	4807RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6027	5542	4988	4686XVK IS11- RISACC1
	LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	6055	5568	5011	4893XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	6049	5562	5006	4885XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	6049	5562	5006	4885XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	5987	5504	4954	4863XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5973	5492	4942	4812RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5741	5277	4750	4388RBUC.S1 -RGR.IA1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5971	5489	4941	4701RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5957	5477	4929	4691RTULCE1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	6060	5573	5015	4883XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	6032	5547	4992	4870XVK IS11- RISACC1
	LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	6032	5547	4992	4870XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	5996	5513	4961	4756XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5930	5452	4907	4745RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5389	4951	4456	4259RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5882	5407	4867	4731RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5907	5430	4887	4657RPELIC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	6064	5576	5019	4918XVK IS11- RISACC1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	6064	5576	5019	4918XVK IS11- RISACC1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 1	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	5828	5357	4821	4636XVK IS11- RISACC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5963	5482	4934	4812RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5688	5228	4705	4536RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5888	5413	4872	4683RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5970	5489	4940	4749RTULCE1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5959	5479	4931	4809RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5616	5161	4645	4530RPELIC1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5884	5410	4869	4680RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5966	5486	4937	4747RTULCE1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5959	5479	4931	4809RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5670	5211	4690	4530RPELIC1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 3	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5884	5410	4869	4680RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5966	5486	4937	4747RTULCE1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5834	5363	4827	4628RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5580	5128	4615	4505RPELIC1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș, circ. 2+3	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5663	5205	4684	4504RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5746	5281	4753	4568RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	6032	5546	4992	4684RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	5986	5504	4953	4737RTULCE1
	LEA 220 kV Barboși- Focșani	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	6009	5525	4973	4802RTULCE1
		LEA 400 kV Isaccea - Vulcănești	5981	5499	4949	4712RTULCE1
		LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	6060	5573	5015	4805RTULCE1
	LEA 400 kV Stâlp - Cernavodă	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlp	5938	5459	4913	4704RTULCE1

Tabelul 2. 1 Limite de stabilitate statică în secțiunea S1 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	6171	5671	5104	4685RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Slatina - București Sud	5780	5309	4778	4424RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Urechești - Domnești	5719	5253	4728	4550RDRAGA1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Koslodui, circ.1	5698	5234	4710	4522RDRAGA1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Bradu	5637	5177	4659	4387RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Arefu	5658	5196	4677	4387RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5739	5271	4744	4441RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5739	5271	4744	4441RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5739	5272	4745	4432RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5961	5477	4930	4557RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5961	5477	4930	4557RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5739	5271	4744	4568RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5607	5149	4634	4322RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5881	5403	4863	4500RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5619	5161	4645	4398RDRAGA1
	LEA 400 kV Slatina - București Sud	LEA 400 kV Urechești - Domnești	5123	4701	4231	3874RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Koslodui, circ.1	5041	4625	4162	3938RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Bradu	5122	4700	4230	3936RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Arefu	5123	4701	4231	3948RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5533	5081	4573	4097RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5533	5081	4573	4097RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5450	5004	4503	4191RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5379	4938	4444	4100RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5379	4938	4444	4100RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5353	4914	4423	4186RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5089	4669	4202	3872RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5093	4674	4206	3884RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5133	4710	4239	3902RDRAGA1
	LEA 400 kV Urechești - Domnești	LEA 400 kV Tânjăreni - Koslodui, circ.1	5091	4672	4205	3823RDRAGA1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Bradu	5109	4688	4219	3788RDRAGA1
		LEA 400 kV Tânjăreni - Arefu	4988	4577	4119	3789RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5235	4805	4325	4084RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5235	4805	4325	4084RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5109	4688	4219	4036RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5064	4647	4182	3870RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5064	4647	4182	3870RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5093	4674	4206	3940RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5296	4861	4375	3811RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5039	4623	4161	3827RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5149	4725	4253	3899RSLAT1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N-1	LEA 400 kV Țăntăreni (RO) – Koslodui (BG), circ.1	LEA 400 kV Țăntăreni - Bradu	5065	4648	4183	3870RDRAGA1
		LEA 400 kV Țăntăreni - Arefu	5085	4666	4199	3868RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5265	4833	4350	4104RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5265	4833	4350	4104RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5124	4702	4232	4000RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5296	4861	4375	4106RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5296	4861	4375	4106RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5430	4985	4487	4181RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5022	4608	4147	3886RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5291	4857	4371	3901RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5150	4726	4253	3909RDRAGA1
	LEA 400 kV Țăntăreni - Bradu	LEA 400 kV Țăntăreni - Arefu	5262	4830	4347	3809RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5359	4920	4428	4122RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5359	4920	4428	4122RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5071	4653	4188	3956RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5349	4910	4419	4103RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5349	4910	4419	4103RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5314	4878	4390	3885RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5024	4610	4149	3861RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5190	4764	4287	3997RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5009	4596	4136	3926RDRAGA1
	LEA 400 kV Țăntăreni - Arefu	LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	5060	4643	4178	4053RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5060	4643	4178	4053RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5161	4737	4263	3958RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5420	4976	4479	4099RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5422	4978	4480	4099RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5434	4990	4491	3901RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4996	4584	4125	3788RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5299	4864	4378	3973RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5147	4723	4251	3935RURECH2 -RTG JI2 -1
	LEA 400 kV Porțile de Fier (RO) – Djerdap (RS), circ. 1	LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	5169	4744	4269	4145RDRAGA1
		LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5115	4693	4224	3937RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5234	4804	4324	4060RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5234	4804	4324	4060RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5421	4977	4479	3874RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5162	4738	4264	3866RURECH2 -RTG JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5276	4842	4358	3934RURECH2 -RTG JI2 -1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA 400 kV Porțile de Fier (RO) – Djerdap (RS), circ. 2	LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	5115	4693	4224	3937RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	5234	4804	4324	4080RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5234	4804	4324	4060RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5421	4977	4479	3874RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5162	4738	4264	3866RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5276	4842	4358	3934RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ. 1	5457	5010	4509	4139RDRAGA1
	LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5457	5010	4509	4139RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5378	4937	4443	3958RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5205	4777	4300	3900RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	5353	4914	4423	4053RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5165	4740	4266	4162RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	5294	4860	4374	4022RURECH2 -RTG.JI2 -1
	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.1	LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5194	4767	4290	4068RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5292	4858	4372	3974RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5308	4873	4386	3987RDRAGA1
	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.2	LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	5370	4930	4437	4068RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5293	4859	4373	3974RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5165	4740	4266	3987RDRAGA1
	LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	5079	4661	4195	3849RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5196	4769	4292	3974RDRAGA1
	LEA 400 kV Porțile de Fier- Reșița	LEA 220 kV Porțile de Fier- Reșița, circ.12	4972	4562	4106	3778RURECH2 -RTG.JI2 -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	5084	4665	4199	3852RSLATI1

Tabelul 2. 2 Limite de stabilitate statică în secțiunea S2 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-6553	-6170	-5553	-4734RSUCEA1
		LEA 400 kV Urechești- Domnești	-5284	-4995	-4496	-3998RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Slatina - București Sud	-5092	-4818	-4336	-3711RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-5214	-4931	-4438	-3977RSUCEA1
		LEA 400 kV Tântărești- Bradu	-5864	-5532	-4979	-4179RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-6302	-5938	-5345	-4322RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-6286	-5924	-5331	-4370RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-6021	-5678	-5110	-4360RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-6318	-5953	-5358	-4380RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-6318	-5953	-5358	-4380RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-6319	-5954	-5359	-4380RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-6319	-5954	-5359	-4380RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-6232	-5874	-5286	-4378RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-6262	-5901	-5311	-4378RSUCEA1
		LEA 400 kV Tântărești- Arefu	-6028	-5685	-5116	-4411RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-6216	-5859	-5273	-4426RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-5773	-5448	-4903	-4138RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-6307	-5943	-5349	-4430RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-6303	-5940	-5346	-4428RSUCEA1
	LEA 400 kV Urechești- Domnești	LEA 400 kV Slatina - București Sud	-4165	-3959	-3563	-3167RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-4545	-4311	-3880	-3254RSUCEA1
		LEA 400 kV Tântărești- Bradu	-4414	-4190	-3771	-3382RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4806	-4554	-4098	-3556RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4801	-4549	-4094	-3551RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-4536	-4303	-3873	-3534RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4801	-4549	-4094	-3607RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4780	-4529	-4076	-3607RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4802	-4550	-4095	-3608RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4802	-4550	-4095	-3608RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4710	-4464	-4018	-3606RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4750	-4502	-4051	-3605RSUCEA1
		LEA 400 kV Tântărești- Arefu	-4562	-4327	-3894	-3635RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4745	-4497	-4047	-3650RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4423	-4198	-3778	-3286RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4608	-4370	-3933	-3505RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4591	-4354	-3918	-3503RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
LEA 400 kV Slatina - București Sud		LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-4344	-4125	-3713	-3315RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	-4504	-4274	-3846	-3489RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4337	-4119	-3707	-3573RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4331	-4113	-3702	-3569RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	-4516	-4284	-3856	-3478RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4349	-4130	-3717	-3623RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4355	-4136	-3722	-3623RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4356	-4137	-3723	-3624RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4356	-4137	-3723	-3624RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4283	-4069	-3662	-3575RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4300	-4084	-3676	-3621RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4578	-4342	-3907	-3669RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4770	-4520	-4068	-3665RCRAIO2A-RTR. M2
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4885	-4626	-4163	-3282RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4690	-4445	-4001	-3557RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4678	-4434	-3991	-3555RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu	-4466	-4238	-3814	-3319RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4506	-4276	-3848	-3351RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4498	-4268	-3841	-3346RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	-4294	-4079	-3671	-3290RSUCEA1
LEA 400 kV Sibiu - Brașov		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4520	-4288	-3859	-3407RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4520	-4288	-3859	-3407RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4521	-4289	-3860	-3408RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4521	-4289	-3860	-3408RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4455	-4228	-3805	-3406RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4471	-4243	-3819	-3406RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4220	-4011	-3610	-3449RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4415	-4191	-3772	-3512RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4638	-4398	-3958	-3252RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4249	-4037	-3633	-3210RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4464	-4236	-3813	-3317RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4570	-4335	-3901	-3376RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4563	-4328	-3895	-3372RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	-4339	-4120	-3708	-3321RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4576	-4340	-3906	-3422RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4576	-4340	-3906	-3422RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4577	-4341	-3907	-3421RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4577	-4341	-3907	-3427RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4436	-4210	-3789	-3378RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4520	-4288	-3860	-3377RSUCEA1
LEA 400 kV Țânțăreni- Bradu		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4229	-4019	-3617	-3401RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4587	-4351	-3916	-3464RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4411	-4188	-3769	-3286RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4468	-4240	-3816	-3344RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4466	-4238	-3815	-3343RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N-1	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4340	-4121	-3709	-3517RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	-4699	-4454	-4009	-3541RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4936	-4674	-4206	-3600RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4936	-4674	-4206	-3600RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4937	-4675	-4207	-3646RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4937	-4675	-4207	-3646RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4869	-4611	-4150	-3599RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4893	-4633	-4170	-3599RSUCEA1
		LEA 400 kV Târnăveni- Arefu	-4710	-4464	-4018	-3678RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4856	-4599	-4139	-3639RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-5007	-4739	-4265	-3532RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4909	-4649	-4184	-3645RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4907	-4647	-4182	-3600RSUCEA1
	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	-4589	-4352	-3917	-3462RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4820	-4566	-4109	-3520RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4820	-4566	-4109	-3520RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4822	-4568	-4111	-3521RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4822	-4568	-4111	-3521RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4755	-4506	-4055	-3519RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4778	-4527	-4075	-3519RSUCEA1
		LEA 400 kV Târnăveni- Arefu	-4600	-4362	-3926	-3547RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4743	-4495	-4046	-3558RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4899	-4639	-4175	-3554RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4793	-4541	-4087	-3559RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4791	-4539	-4085	-3469RSUCEA1
	LEA 220 kV Craiova- Turmu Măgurele	LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4673	-4430	-3987	-3471RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4667	-4424	-3982	-3471RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4669	-4426	-3983	-3471RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4669	-4426	-3983	-3471RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4660	-4418	-3976	-3469RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4619	-4380	-3942	-3469RSUCEA1
		LEA 400 kV Târnăveni- Arefu	-4641	-4400	-3960	-3496RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4590	-4353	-3918	-3513RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4555	-4321	-3889	-3440RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4646	-4405	-3964	-3512RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4643	-4402	-3962	-3511RSUCEA1
	LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4833	-4578	-4120	-3611RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4838	-4583	-4124	-3568RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4838	-4583	-4124	-3568RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4772	-4521	-4069	-3567RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4794	-4542	-4088	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Târnăveni- Arefu	-4813	-4560	-4104	-3593RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4758	-4509	-4058	-3605RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4720	-4473	-4026	-3566RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4820	-4566	-4109	-3561RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4838	-4583	-4124	-3568RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4844	-4588	-4129	-3568RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4735	-4487	-4038	-3567RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4794	-4542	-4088	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4615	-4376	-3938	-3593RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4758	-4509	-4058	-3605RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4720	-4473	-4026	-3477RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4820	-4566	-4109	-3561RSUCEA1
LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4828	-4574	-4116	-3563RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4771	-4520	-4068	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4793	-4541	-4087	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4614	-4375	-3938	-3593RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4758	-4509	-4058	-3562RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4518	-4286	-3858	-3332RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4843	-4587	-4128	-3477RIERNU52-RTIRNA51 - 2
LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2		LEA 400 kV Medgidia - Dobruđa	-4771	-4520	-4068	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4793	-4541	-4087	-3565RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4614	-4375	-3938	-3593RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4758	-4509	-4058	-3562RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4518	-4286	-3858	-3332RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4825	-4570	-4113	-3477RIERNU52-RTIRNA51 - 2
LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) – Dobruđa (BG)		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4515	-4284	-3856	-3511RSUCEA1
		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4611	-4372	-3935	-3598RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4719	-4472	-4025	-3598RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4512	-4281	-3853	-3278RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4814	-4561	-4105	-3612RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4820	-4566	-4109	-3611RSUCEA1
LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) – Vama (BG)		LEA 400 kV Țânțăreni- Arefu	-4619	-4380	-3942	-3596RSUCEA1
		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4761	-4512	-4061	-3564RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4599	-4362	-3925	-3235RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4831	-4577	-4119	-3610RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4828	-4574	-4116	-3609RSUCEA1
LEA 400 kV Țânțăreni - Arefu		LEA 400 kV Arefu- Sibiu	-4478	-4250	-3825	-3548RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4410	-4187	-3768	-3296RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4668	-4425	-3983	-3599RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4665	-4422	-3980	-3598RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-4717	-4471	-4024	-3422RSUCEA1
LEA 400 kV Arefu - Sibiu		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4822	-4568	-4111	-3613RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4819	-4565	-4109	-3612RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4551	-4317	-3886	-3214RSUCEA1
LEA 400 kV Suceava - Gădălin		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4548	-4314	-3882	-3212RSUCEA1

Tabelul 2. 3 Limite de stabilitate statică în secțiunea S3 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	8016	7362	6626	6432RSUCEA1
		LEA 400 kV Dobruja - Medgidia Sud	7774	7138	6424	6198RSUCEA1
		LEA 400 kV Varna - Medgidia Sud	7838	7197	6478	6272RSUCEA1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	7800	7162	6446	6103RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	7643	7017	6315	6038RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoș Vodă	7976	7325	6592	6372RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	7624	6999	6299	6034RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	7911	7265	6538	6333RSUCEA1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	7833	7193	6473	6193RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	7921	7274	6546	6185RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	7665	7037	6333	6081RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
	LEA 400 kV Dobruja (BG) - Medgidia Sud (RO)	LEA 400 kV Varna - Medgidia Sud	6817	6251	5626	5180RSUCEA1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	6596	6047	5443	5137RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6648	6096	5486	5162RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoș Vodă	6912	6340	5706	5425RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	6937	6362	5726	5155RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6904	6332	5699	5162RSUCEA1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6619	6069	5462	5179RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6703	6147	5532	5244RPELIC1
N-1	LEA 400 kV Varna (BG) - Medgidia Sud (RO)	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6781	6219	5597	5137RGUTIN1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	6780	6217	5596	5315RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6642	6090	5481	5178RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoș Vodă	6811	6246	5621	5509RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	6914	6342	5708	5257RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	7012	6432	5789	5124RSUCEA1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6807	6242	5618	5309RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6679	6124	5511	5216RPELIC1
	LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6746	6186	5567	5300RGUTIN1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6630	6078	5470	5136RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoș Vodă	6835	6269	5642	5376RPELIC1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	6690	6134	5521	5102RPELIC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6852	6285	5656	5256RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6547	6001	5401	5131RPELIC1
	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6535	5991	5392	5197RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6826	6260	5634	5286RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoș Vodă	6711	6154	5538	5255RPELIC1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	6783	6220	5598	5168RPELIC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6975	6398	5758	5281RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6557	6011	5410	5111RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6562	6015	5414	5114RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6817	6252	5627	5179RPELIC1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragos Voda		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	6860	6291	5662	5471RGUTIN1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6902	6331	5698	5373RTULCE1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6758	6197	5578	5478RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6648	6095	5485	5460RTULCE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	7019	6439	5795	5460RTULCE1
LEA 400 kV Gutinaș - Brașov		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6925	6351	5716	5230RSUCEA1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6862	6294	5664	5154RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6726	6168	5551	5165RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6326	5797	5218	5024RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6985	6407	5767	5144RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6920	6347	5712	5223RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6565	6018	5416	5493RGUTIN1
LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6516	5973	5376	5069RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6892	6321	5689	5278RPELIC1
LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6946	6371	5734	5349RPELIC1

Tabelul 2. 4 Limite de stabilitate statică în secțiunea S4 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-3086	-2910	-2619	-2201RIERNU1
		LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	-2802	-2647	-2382	-1859RROSIO1
		LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-2456	-2327	-2094	-1726RIERNU1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-2834	-2677	-2410	-1956RCLUJ 1
		LEA 220 kV Cluj Florești -Alba Iulia	-2756	-2605	-2344	-1955RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2730	-2580	-2322	-1844RORADE1
		LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-2845	-2687	-2419	-1891RCLUJ 1
N-1	LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-1978	-1885	-1696	-1517RIERNU1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-2162	-2055	-1849	-1628RROSIO1
		LEA 220 kV Cluj Florești -Alba Iulia	-1997	-1902	-1712	-1628RROSIO1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2093	-1991	-1791	-1608RORADE1
		LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-1915	-1826	-1644	-1528RROSIO1
	LEA 400 kV Sibiu - Iernut	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-1988	-1893	-1704	-1572RIERNU1
		LEA 220 kV Cluj Florești -Alba Iulia	-2271	-2155	-1940	-1596RIERNU1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1926	-1837	-1653	-1496ORADE1
		LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-2316	-2198	-1978	-1599RIERNU1
	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	LEA 220 kV Cluj Florești -Alba Iulia	-2323	-2203	-1983	-1610RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2209	-2098	-1888	-1667RORADE1
		LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-2321	-2202	-1981	-1653RCLUJ 1
	LEA 220 kV Cluj Florești -Alba Iulia	LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2134	-2029	-1826	-1624RORADE1
		LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-2243	-2129	-1916	-1652RCLUJ 1
	LEA 220 kV Nădab - Oradea	LEA 400 kV Suceava -Gădălin	-2213	-2102	-1892	-1619RORADE1

Tabelul 2. 5 Limite de stabilitate statică în secțiunea S5 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-2495	-2355	-2119	-1934RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	-2302	-2176	-1958	-1506RGUTIN1
		LEA 400 kV Smărdan - Gutinaș	-2409	-2275	-2048	-1731RSUCEA1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-2390	-2257	-2031	-1709RSUCEA1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-2418	-2284	-2055	-1892RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-2352	-2222	-2000	-1865RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2240	-2119	-1907	-1497RSUCEA1
N-1	LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	LEA 400 kV Smărdan - Gutinaș	-1871	-1776	-1599	-1264RGUTIN1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-1917	-1819	-1637	-1260RGUTIN1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-2022	-1917	-1725	-1449RGUTIN1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1953	-1853	-1667	-1446RGUTIN1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1687	-1606	-1446	-1244RSUCEA1
	LEA 400 kV Smărdan - Gutinaș	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-1768	-1681	-1513	-1308RGUTIN1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-1935	-1836	-1652	-1470RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-2060	-1951	-1756	-1447RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1993	-1890	-1701	-1312RSUCEA1
	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	LEA 220 kV Barboși - Focșani	-1920	-1822	-1640	-1451RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1885	-1790	-1611	-1447RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1665	-1586	-1428	-1227RSUCEA1
	LEA 220 kV Barboși - Focșani	LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1789	-1701	-1531	-1487RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2132	-2019	-1817	-1419RSUCEA1
	LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2013	-1908	-1717	-1346RSUCEA1

Tabelul 2. 6 Limite de stabilitate statică în secțiunea S6 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	7793	7172	6455	6401RSMIRD1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Dobruja (BG)	7412	6819	6137	5987RSMIRD1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	7358	6769	6092	5977RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	7361	6773	6095	5990RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	7176	6601	5941	5705RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	7543	6941	6247	5985RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	7541	6939	6245	5984RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	7678	7066	6359	6264RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	7777	7158	6442	6340RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	7356	6768	6091	5976RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	7454	6859	6173	6056RPELIC1
N-1	LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) - Dobruja (BG)	LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	6987	6426	5783	5640RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6585	6053	5448	5432RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6324	5813	5231	5166RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6861	6310	5679	5418RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6783	6237	5614	5356RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6961	6402	5762	5669RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6895	6341	5707	5564RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6689	6150	5535	5347RSMIRD1
	LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) - Varna (BG)	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6856	6305	5674	5480RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6799	6252	5626	5612RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6550	6021	5419	5355RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6939	6382	5744	5608RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6863	6311	5680	5546RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6869	6317	5686	5624RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	7011	6449	5804	5630RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6969	6410	5769	5598RPELIC1
	LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	7061	6494	5845	5671RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6653	6116	5505	5110RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6536	6009	5408	5366RPELIC1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6535	6007	5407	5365RPELIC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	7014	6451	5806	5668RPELIC1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6976	6416	5774	5632RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6411	5893	5304	5293RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6578	6048	5443	5431RPELIC1
	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6689	6150	5535	5233RPELIC1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6766	6221	5599	5293RPELIC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6603	6071	5464	5428RPELIC1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6522	5996	5396	5374RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6207	5704	5133	4980RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6214	5711	5140	4986RPELIC1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6543	6015	5413	5349RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6966	6407	5766	5615RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6917	6361	5725	5574RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6737	6195	5575	5356RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6828	6279	5651	5428RSMIRD1
	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	LEA 220 kV Barboși- Focșani	6889	6336	5702	5554RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	7053	6487	5838	5685RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6474	5951	5356	5293RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6640	6104	5494	5428RSMIRD1
	LEA 220 kV Barboși- Focșani	LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6916	6360	5724	5628RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6875	6322	5690	5598RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6963	6404	5764	5669RSMIRD1
	LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	7097	6528	5875	5662RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	7043	6478	5830	5618RSMIRD1
LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu		6320	5809	5228	5044RPELIC1

Tabelul 2. 7 Limite de stabilitate statică în secțiunea S1 – termen lung (VDV 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st. st. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	5329	4895	4405	3761RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Statina - București Sud	4781	4387	3949	3382RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Unechești - Domnești	4877	4478	4029	3478RDRAGA1
		LEA 400 KV Tântăneni - Kozlodui, circ.1	4918	4514	4063	3457RDRAGA1
		LEA 400 KV Tântăneni - Bradu	4820	4424	3982	3353RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Tântăneni - Anefu	4802	4407	3967	3353RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4992	4583	4125	3395RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4992	4583	4125	3395RDRAGA1
		LEA 220 KV Unechești - Târgu Jiu	4632	4435	3992	3388RDRAGA1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4915	4512	4061	3484RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4915	4512	4061	3484RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Craiova - Turnu Măgurele	4888	4486	4038	3492RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Reșița	4705	4317	3886	3304RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4859	4480	4014	3440RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4750	4358	3923	3362RDRAGA1
	LEA 400 KV Statina - București Sud	LEA 400 KV Unechești - Domnești	4124	3779	3401	2943RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Tântăneni - Kozlodui, circ.1	4330	3970	3573	2962RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Tântăneni - Bradu	4256	3902	3511	2960RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Tântăneni - Anefu	4280	3924	3532	2969RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4468	4098	3688	3113RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4468	4098	3688	3113RDRAGA1
		LEA 220 KV Unechești - Târgu Jiu	4317	3958	3562	3184RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4395	4030	3627	3115RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4395	4030	3627	3115RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Craiova - Turnu Măgurele	4343	3982	3584	3180RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Reșița	4147	3801	3420	2941RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4341	3980	3582	2951RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4448	4079	3671	2984RDRAGA1
	LEA 400 KV Unechești - Domnești	LEA 400 KV Tântăneni - Kozlodui, circ.1	4197	3847	3462	2904RDRAGA1
		LEA 400 KV Tântăneni - Bradu	4107	3783	3387	2878RDRAGA1
		LEA 400 KV Tântăneni - Anefu	4092	3750	3375	2879RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4279	3923	3530	3103RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4279	3923	3530	3103RDRAGA1
		LEA 220 KV Unechești - Târgu Jiu	4156	3809	3428	3088RDRAGA1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4246	3892	3503	2945RDRAGA1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4246	3892	3503	2945RDRAGA1
		LEA 220 KV Craiova - Turnu Măgurele	4171	3823	3440	2993RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Reșița	4005	3689	3302	2895RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4155	3808	3427	2907RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4449	4080	3672	2962RSLAT11
	LEA 400 KV Tântăneni (RO) – Kozlodui (BG), circ.1	LEA 400 KV Tântăneni - Bradu	4326	3968	3569	2940RDRAGA1
		LEA 400 KV Tântăneni - Anefu	4306	3948	3553	2938RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4286	3929	3536	3118RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4286	3929	3536	3118RDRAGA1
		LEA 220 KV Unechești - Târgu Jiu	4393	4028	3625	3039RDRAGA1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4476	4105	3694	3119RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4476	4105	3694	3119RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Craiova - Turnu Măgurele	4443	4074	3667	3178RDRAGA1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Reșița	4232	3879	3491	2952RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 220 KV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4382	4018	3616	2963RURECH2 -RTG.J2 -1
		LEA 400 KV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4478	4107	3696	2989RDRAGA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	P _{lim.stab.st} st. [MW]	Prez.norm. [MW]		P _{max.adm.} [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N-1	LEA 400 kV Țânțeni - Bradu	LEA 400 kV Țânțeni - Anelu	4224	3872	3485	2893RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4458	4088	3680	3131RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4458	4088	3680	3131RDRAGA1
		LEA 220 kV Unechești - Târgu Jiu	4343	3982	3584	3005RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4425	4058	3652	3117RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4425	4058	3652	3117RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4394	4029	3626	2951RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4177	3828	3445	2933RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4330	3970	3573	3038RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4471	4101	3691	2982RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 1	4435	4067	3680	3079RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4435	4067	3680	3079RURECH2 -RTG.J2-1
	LEA 400 kV Țânțeni - Anelu	LEA 220 kV Unechești - Târgu Jiu	4271	3915	3523	3007RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4380	3998	3598	3114RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4359	3997	3597	3114RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4331	3971	3574	2963RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4106	3763	3388	2878RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4003	3688	3301	3018RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4192	3842	3458	2969RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 2	4221	3869	3482	3149RDRAGA1
		LEA 220 kV Unechești - Târgu Jiu	4348	3987	3588	2991RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4428	4061	3654	3084RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4428	4061	3654	3084RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4399	4034	3631	2943RDRAGA1
	LEA 400 kV Porțile de Fier (RO) – Djerdap (RS), circ. 1	LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4075	3734	3360	2937RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4332	3972	3575	2968RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Unechești - Târgu Jiu	4348	3987	3588	2991RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4428	4061	3654	3084RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4428	4061	3654	3084RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4399	4034	3631	2943RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4075	3734	3360	2937RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4332	3972	3575	2968RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.1	4413	4047	3642	3144RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4413	4047	3642	3144RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4383	4019	3617	3007RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4113	3789	3392	2963RDRAGA1
	LEA 220 kV Unechești - Târgu Jiu	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4317	3958	3562	3079RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4427	4080	3654	3162RDRAGA1
		LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.2	4252	3898	3508	3055RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4481	4110	3699	3090RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3843	3519	3167	2729RP.D.F2A -RRESIT2A -2
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4427	4080	3654	3029RDRAGA1
		LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	4334	3974	3576	3090RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	3843	3519	3167	2729RP.D.F2A -RRESIT2A -1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4426	4059	3653	3029RDRAGA1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița	4229	3876	3488	2924RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4588	4209	3788	3019RDRAGA1
	LEA 220 kV Craiova - Turnu Măgurele	LEA 220 kV Porțile de Fier - Reșița, circ.12	4197	3847	3462	2870RURECH2 -RTG.J2-1
		LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap, circ. 12	4117	3773	3396	2926RSLAT11

Tabelul 2. 8 Limite de stabilitate statică în secțiunea S2 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st at. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-5889	-5546	-4992	-4288RSUCEA1
		LEA 400 kV Unecheș-Domești	-5278	-4980	-4482	-3622RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Slatina - București Sud	-5109	-4824	-4342	-3478RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-5237	-4942	-4448	-3603RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Bradu	-5289	-4990	-4491	-3785RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-5884	-5356	-4821	-3915RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-5670	-5343	-4809	-3958RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova-Turmu Măgurele	-5430	-5122	-4609	-3949RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1	-5699	-5370	-4833	-3968RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 2	-5699	-5370	-4833	-3968RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1	-5700	-5371	-4834	-3968RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 2	-5700	-5371	-4834	-3968RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-5621	-5298	-4768	-3965RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-5648	-5323	-4790	-3965RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Ardud	-5437	-5128	-4615	-3956RSUCEA1
		LEA 400 kV Ardud-Sibiu	-5607	-5285	-4756	-4009RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-5207	-4914	-4423	-3748RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1, 2*	-5889	-5361	-4825	-4012RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1, 2*	-5685	-5358	-4822	-4011RSUCEA1
	LEA 400 kV Unecheș-Domești	LEA 400 kV Slatina - București Sud	-3612	-3438	-3094	-2869RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-3806	-3617	-3255	-3026RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Bradu	-3869	-3675	-3308	-2956RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4213	-3994	-3595	-3168RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4208	-3990	-3591	-3164RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova-Turmu Măgurele	-3975	-3774	-3397	-3089RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1	-4208	-3990	-3591	-3153RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 2	-4190	-3973	-3575	-3153RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1	-4209	-3991	-3591	-3154RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 2	-4209	-3991	-3591	-3154RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4128	-3915	-3524	-3152RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4183	-3948	-3553	-3151RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Ardud	-3998	-3795	-3416	-3177RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Ardud-Sibiu	-4159	-3944	-3550	-3190RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-3878	-3682	-3314	-3052RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1, 2*	-4213	-3994	-3595	-3193RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1, 2*	-4197	-3980	-3582	-3191RSUCEA1
	LEA 400 kV Slatina - București Sud	LEA 400 kV Sibiu - Brașov	-4139	-3926	-3534	-3174RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Bradu	-3907	-3711	-3340	-3019RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4278	-4055	-3649	-3156RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4273	-4050	-3645	-3151RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova-Turmu Măgurele	-3999	-3798	-3417	-3071RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1	-4290	-4066	-3659	-3196RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 2	-4297	-4072	-3664	-3196RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1	-4297	-4072	-3665	-3200RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 2	-4297	-4072	-3665	-3200RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4225	-4006	-3605	-3157RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4242	-4021	-3619	-3197RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlănești-Ardud	-4054	-3847	-3462	-3240RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Ardud-Sibiu	-4224	-4005	-3604	-3236RCRAIO2A-RTTR. M2
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-3916	-3719	-3347	-3012RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-CIC, circ. 1, 2*	-4287	-4063	-3657	-3240RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut-Târlăveni, circ. 1, 2*	-4278	-4053	-3648	-3238RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st at. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N-1	LEA 400 kV Sibiu - Brașov	LEA 400 kV Târlăveni- Brașov	-3985	-3765	-3368	-3951RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4349	-4121	-3709	-3168RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4341	-4113	-3702	-3164RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-4145	-3931	-3538	-3052RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4382	-4132	-3719	-3160RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4382	-4132	-3719	-3160RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4363	-4133	-3720	-3162RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4363	-4133	-3720	-3162RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4300	-4075	-3667	-3159RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4316	-4089	-3680	-3159RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anelu	-4223	-4003	-3603	-3256RSUCEA1
		LEA 400 kV Anelu- Sibiu	-4282	-4040	-3638	-3258RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4195	-3978	-3580	-2944RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4353	-4124	-3712	-3156RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4350	-4121	-3709	-3166RSUCEA1
	LEA 400 kV Târlăveni- Brașov	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	-4416	-4182	-3764	-3157RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4409	-4176	-3758	-3153RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-4193	-3975	-3578	-3166RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4422	-4187	-3769	-3201RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4422	-4187	-3769	-3201RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4422	-4188	-3769	-3200RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4422	-4188	-3769	-3200RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4286	-4062	-3656	-3159RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4368	-4138	-3724	-3158RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anelu	-4087	-3877	-3490	-3180RSUCEA1
		LEA 400 kV Anelu- Sibiu	-4432	-4197	-3778	-3239RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4042	-3836	-3452	-3016RSUCEA1
	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 1	LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4418	-4184	-3766	-3196RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4416	-4182	-3764	-3198RSUCEA1
		LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	-4446	-4210	-3789	-2988RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-4440	-4204	-3784	-3236RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4663	-4411	-3970	-3294RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4663	-4411	-3970	-3294RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4664	-4412	-3971	-3335RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4664	-4412	-3971	-3335RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4599	-4352	-3917	-3293RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4622	-4373	-3936	-3293RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anelu	-4450	-4214	-3792	-3319RSUCEA1
		LEA 400 kV Anelu- Sibiu	-4588	-4341	-3907	-3330RSUCEA1
	LEA 220 kV Iernut-Ungheni, circ. 2	LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4256	-4034	-3631	-3126RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4638	-4386	-3949	-3334RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4636	-4386	-3947	-3294RSUCEA1
		LEA 220 kV Craiova- Turnu Măgurele	-4434	-4199	-3779	-3236RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4657	-4405	-3965	-3292RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4657	-4405	-3965	-3292RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1	-4659	-4407	-3966	-3293RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 2	-4659	-4407	-3966	-3293RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4594	-4347	-3912	-3291RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Vama	-4617	-4368	-3931	-3291RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anelu	-4444	-4208	-3788	-3317RSUCEA1
		LEA 400 kV Anelu- Sibiu	-4583	-4337	-3903	-3328RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădăln	-4250	-4029	-3626	-3020RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4631	-4382	-3943	-3329RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4629	-4379	-3941	-3244RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	P _{lim.stab.st} at. [MW]	Prez.norm. [MW]		P _{max.adm.} [MW]
				P 8 %	P 20 %	
LEA 220 kV Craiova-Turnu Măgurele		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1	-4515	-4274	-3847	-3186RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4509	-4268	-3842	-3186RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1	-4511	-4270	-3843	-3186RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 2	-4511	-4270	-3843	-3186RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4503	-4263	-3836	-3184RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4463	-4226	-3804	-3184RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4484	-4246	-3821	-3208RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4435	-4200	-3790	-3224RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4120	-3909	-3518	-3044RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4489	-4250	-3825	-3223RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4486	-4247	-3823	-3223RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 2	-4670	-4417	-3975	-3314RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1	-4674	-4421	-3979	-3274RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 2	-4674	-4421	-3979	-3274RSUCEA1
LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4610	-4362	-3926	-3273RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4632	-4383	-3944	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4651	-4399	-3959	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4598	-4350	-3915	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4269	-4046	-3642	-3103RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4657	-4405	-3965	-3268RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1	-4674	-4421	-3979	-3274RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 2	-4680	-4426	-3984	-3274RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4575	-4329	-3896	-3273RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4632	-4383	-3944	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4459	-4222	-3800	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4598	-4350	-3915	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4269	-4046	-3642	-3077RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4657	-4405	-3965	-3268RSUCEA1
LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 2	-4665	-4413	-3972	-3270RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4609	-4361	-3925	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4631	-4382	-3943	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4458	-4221	-3799	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4598	-4350	-3915	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4268	-4045	-3641	-3077RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4679	-4426	-3983	3191RIERNUS2-RTRNA51 - 2
		LEA 400 kV Medgidia - Dobruja	-4609	-4361	-3925	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4631	-4382	-3943	-3272RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4458	-4221	-3799	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4598	-4350	-3915	-3268RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4268	-4045	-3641	-3077RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4661	-4410	-3969	3191RIERNUS2-RTRNA51 - 2
		LEA 400 kV Medgidia - Varna	-4363	-4133	-3720	-3222RSUCEA1
LEA 400 kV Medgidia Sud (RD) – Dobruja (BG)		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4455	-4219	-3797	-3302RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4509	-4315	-3883	-3302RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4263	-4040	-3636	-3027RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4651	-4400	-3960	-3315RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4657	-4405	-3965	-3314RSUCEA1
		LEA 400 kV Târlăveni- Anefu	-4463	-4226	-3804	-3300RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4600	-4353	-3918	-3271RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4269	-4046	-3642	-2966RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4668	-4415	-3974	-3313RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4665	-4413	-3972	-3312RSUCEA1
		LEA 400 kV Anefu- Sibiu	-4328	-4100	-3690	-3256RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4167	-3952	-3556	-3044RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4510	-4269	-3842	-3303RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4507	-4267	-3840	-3302RSUCEA1
LEA 400 kV Anefu - Sibiu		LEA 400 kV Suceava - Gălbăni	-4266	-4044	-3639	-3028RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4659	-4407	-3966	-3316RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Tâmbăveni, circ. 1, 2*	-4656	-4404	-3964	-3315RSUCEA1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st at. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	LEA 110 kV Iernut- CIC, circ. 1, 2*	-4398	-4165	-3749	-3034RSUCEA1
		LEA 110 kV Iernut- Târnăveni, circ. 1, 2*	-4394	-4162	-3746	-3032RSUCEA1

Tabelul 2. 9 Limite de stabilitate statică în secțiunea S3 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st at. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	6353	5827	5245	4802RSUCEA1
		LEA 400 kV Dobruja - Medgidia Sud	6205	5690	5121	4628RSUCEA1
		LEA 400 kV Vama - Medgidia Sud	6118	5609	5048	4683RSUCEA1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	6051	5547	4992	4689RUC.S1 - ROR.IA1 -1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	6064	5559	5003	4647RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	6269	5749	5174	4758RSUCEA1
		LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5968	5471	4924	4604RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	6128	5618	5057	4728RSUCEA1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	6032	5530	4977	4624RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	6016	5515	4963	4618RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	6125	5615	5054	4631RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
	LEA 400 kV Dobruja (BG) - Medgidia Sud (RO)	LEA 400 kV Vama - Medgidia Sud	5319	4869	4382	4014RSUCEA1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	4953	4530	4077	3961RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	5110	4676	4209	4001RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	5631	5158	4642	4204RSUCEA1
		LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5110	4676	4208	3995RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5136	4700	4230	4000RSUCEA1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5017	4589	4131	4014RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5078	4646	4181	4064RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	4986	4561	4105	3981RGUTIN1
		LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	5155	4718	4246	4119RPELIC1
	LEA 400 kV Vama (BG) - Medgidia Sud (RO)	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	4997	4571	4114	4012RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	5399	4944	4449	4269RSUCEA1
		LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5166	4728	4255	4074RSUCEA1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5186	4747	4272	3967RSUCEA1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5124	4689	4220	4114RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5038	4609	4148	4042RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5171	4732	4259	4108RGUTIN1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	5070	4639	4175	3902RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	5230	4787	4308	4166RPELIC1
		LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5034	4605	4145	3954RPELIC1
N-1	LEA 400 kV Pelicanu- București Sud	LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5117	4683	4214	4073RPELIC1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	4980	4555	4100	3978RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5134	4698	4229	3995RUC.S1 - ROR.IA1 -1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5290	4843	4358	4096RPELIC1
		LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	5093	4661	4195	4073RPELIC1
		LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5284	4837	4353	4005RPELIC1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5277	4831	4348	4093RPELIC1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5055	4625	4162	3883RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5059	4629	4166	3888RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5193	4753	4277	4013RPELIC1
	LEA 110 kV Slobozia Sud- Dragoy Vodă	LEA 400 kV Gădălin - Brașov	5631	5158	4642	4442RGUTIN1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5686	5210	4689	4481RTULCE1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5664	5189	4670	4447RTULCE1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5567	5099	4589	4433RTULCE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5571	5103	4593	4439RTULCE1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	5277	4830	4347	4053RSUCEA1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5162	4724	4252	3994RSUCEA1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5128	4693	4224	4002RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	4912	4493	4044	3838RDUMBR2A-RSTEJA2 -1
		LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	5276	4830	4347	3986RSUCEA1
	LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni	LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5245	4801	4321	4047RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5378	4924	4432	4257RGUTIN1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stălpu	5103	4689	4203	3928RPELIC1
	LEA 400 kV Stălpu - Cernavodă	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5224	4781	4303	4090RPELIC1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	5322	4873	4385	4145RPELIC1

Tabelul 2. 10 Limite de stabilitate statică în secțiunea S4 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.st at. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N		-	-2774	-2615	-2353	-1703RIERNU1
		LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	-2545	-2403	-2163	-1438RRROSI01
		LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-2208	-2091	-1882	-1335RIERNU1
		LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-2548	-2406	-2165	-1513RCLUJ 1
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-2478	-2341	-2107	-1512RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-2454	-2319	-2087	-1426RRORADE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2558	-2415	-2173	-1462RCLUJ 1
		LEA 400 kV Sibiu - Iernut	-1833	-1744	-1569	-1195RIERNU1
N-1	LEA 400 kV Mukacevo (UA) - Roșiori (RO)	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-1889	-1796	-1616	-1264RRROSI01
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-2082	-1974	-1777	-1264RRROSI01
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1791	-1705	-1535	-1143RRORADE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2052	-1947	-1752	-1282RRROSI01
	LEA 400 kV Sibiu - Iernut	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	-2052	-1947	-1752	-1221RIERNU1
		LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-1984	-1884	-1695	-1239RIERNU1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1972	-1873	-1686	-1220RIERNU1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2024	-1921	-1729	-1242RIERNU1
	LEA 220 kV Stejaru - Gheorghieni	LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	-2061	-1955	-1759	-1284RCLUJ 1
		LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1875	-1783	-1605	-1246RRORADE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1926	-1830	-1647	-1235RCLUJ 1
	LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia	LEA 400 kV Nădab - Oradea	-1928	-1832	-1648	-1214RRORADE1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1904	-1809	-1629	-1234RCLUJ 1
	LEA 220 kV Nădab - Oradea	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1879	-1786	-1608	-1210RRORADE1

Tabelul 2. 11 Limite de stabilitate statică în secțiunea S5 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.s tat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	-2368	-2237	-2013	-1590RSUCEA1
		LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	-2067	-1958	-1763	-1238RGUTIN1
		LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș	-2163	-2048	-1843	-1423RSUCEA1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-2146	-2031	-1828	-1406RSUCEA1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-2305	-2179	-1961	-1556RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-2241	-2120	-1908	-1534RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-2011	-1907	-1716	-1231RSUCEA1
N-1	LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș	-1829	-1738	-1564	-1089RGUTIN1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-1794	-1705	-1535	-1086RGUTIN1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-1913	-1816	-1634	-1186RGUTIN1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1847	-1755	-1580	-1184RGUTIN1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1765	-1679	-1511	-1071RSUCEA1
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	-1874	-1780	-1602	-1127RGUTIN1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	-1946	-1847	-1662	-1203RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1910	-1814	-1632	-1184RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1895	-1800	-1620	-1131RSUCEA1
	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	LEA 220 kV Barboși - Focșani	-1932	-1833	-1650	-1187RSUCEA1
		LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1896	-1800	-1620	-1184RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1686	-1606	-1445	-1057RSUCEA1
	LEA 220 kV Barboși - Focșani	LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	-1915	-1818	-1636	-1191RSUCEA1
		LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1914	-1817	-1635	-1161RSUCEA1
	LEA 220 kV Gheorghieni - Stejaru	LEA 400 kV Suceava - Gădălin	-1806	-1717	-1546	-1159RSUCEA1

Tabelul 2. 12 Limite de stabilitate statică în secțiunea S6 – termen lung (VSI 2033)

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
N	-	-	7508	6912	6221	5670RSMIRD1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Dobrudja (BG)	6990	6433	5789	5303RSMIRD1
		LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	6871	6323	5690	5294RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6484	5964	5368	5053RBUC.S1 -RGR.IA1 -1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	7099	6534	5881	5305RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6786	6244	5619	5301RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6784	6242	5618	5300RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	7298	6717	6046	5548RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	7380	6794	6115	5616RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6937	6383	5745	5293RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	7028	6468	5821	5363RPELIC1
	LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) - Dobrudja (BG)	LEA 400 kV Medgidia (RO) - Varna (BG)	6187	5689	5120	4699RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6215	5715	5144	4526RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	5486	5040	4536	4304RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	5933	5454	4908	4513RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	5867	5393	4853	4462RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6400	5886	5298	4723RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6206	5707	5136	4821RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5930	5451	4906	4455RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6075	5585	5027	4566RSMIRD1
		LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	6103	5612	5051	4676RSMIRD1
N-1	LEA 400 kV Medgidia Sud (RO) - Varna (BG)	LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	5634	5177	4659	4461RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6282	5777	5199	4672RSMIRD1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6215	5715	5143	4621RSMIRD1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6129	5635	5071	4685RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6439	5923	5330	4878RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6233	5731	5158	4663RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6313	5805	5225	4724RPELIC1
	LEA 400 kV Pelicanu - București Sud	LEA 400 kV Gura Ialomiței- București Sud	5449	5006	4505	4257RPELIC1
		LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	6111	5619	5057	4471RPELIC1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	6110	5617	5056	4470RPELIC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	6349	5839	5255	4722RPELIC1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6347	5837	5253	4880RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5790	5321	4789	4410RBUC.S1 -RGR.IA1 -1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	5937	5458	4912	4524RBUC.S1 -RGR.IA1 -1
	LEA 400 kV Gura Ialomiței - București Sud	LEA 400 kV Smardan - Gutinaș	5681	5221	4699	4360RPELIC1
		LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	5745	5280	4752	4410RPELIC1
		LEA 220 kV Barboși- Focșani	5629	5173	4655	4522RPELIC1
		LEA 110 kV Dragoș Vodă- Slobozia Sud	6039	5552	4997	4656RPELIC1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5298	4866	4379	4149RPELIC1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	5304	4872	4385	4154RPELIC1

Schema	LEA retrasă din exploatare	Element care declanșează	Plim.stab.stat. [MW]	Prez.norm. [MW]		Pmax.adm. [MW]
				P 8 %	P 20 %	
	LEA 400 kV Smârdan - Gutinaș	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	5054	4640	4176	4060RFILES2 -RBARBO2 -1
		LEA 220 kV Barboși - Focșani	5991	5508	4957	4678RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragos Vodă- Slobozia Sud	6414	5899	5310	4830RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5800	5331	4798	4462RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	5876	5401	4861	4522RSMIRD1
	LEA 400 kV Pechea - Gutinaș	LEA 220 kV Barboși - Focșani	5927	5448	4903	4627RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragos Vodă- Slobozia Sud	6246	5743	5169	4863RSMIRD1
		LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5733	5269	4742	4410RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	5876	5401	4861	4522RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragos Vodă- Slobozia Sud	6400	5886	5298	5001RSMIRD1
	LEA 220 kV Barboși - Focșani	LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	6204	5705	5134	4663RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	6282	5777	5200	4723RSMIRD1
		LEA 110 kV Dragos Vodă- Slobozia Sud	6148	5653	5088	4717RPELIC1
	LEA 110 kV Dragos Vodă- Slobozia Sud	LEA 400 kV Stâlpu - Cernavodă	5978	5496	4946	4680RSMIRD1
		LEA 400 kV Gura Ialomiței - Stâlpu	5489	5043	4538	4203RPELIC1

ANEXA F

Strategia acțiunilor de dezvoltare a activelor fixe

Retehnologizari și proiecte de dezvoltare RET 2024-2033

SECTIUNEA IA - Investitii incluse în Plan care au fost demarate (investiții mature)

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Monitorizarea proiectelor din Planul de dezvoltare RET 2022-2031

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amânării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
A	RETEHNOLOGIZAREA RET EXISTENTE								
1	Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Domnești								
2	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 2), din care: faza 2 (8 AT 200 MVA; 4 Trafo 16 MVA)	Da poz 3	2022	-	0	finalizat			
2.1	8 buc. AT 220/110 kV în stațiile : Targoviste, Baia Mare 3, Alba Iulia, Cluj Floresti, Ghizdaru, Turnu Magurele, Urechesti, Vetis		2022	-	0	finalizat			
2.2	4 buc. Trafo 110/20 kV în stațiile : (Suceava, FAI (2 buc.),		-	-	0	finalizat			
3	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3) 7 AT & 8 T	Nu	2029	2029	0	neinișat	proiectare neinișat		
3.1	7 AT 220/110 kV în stațiile: Gradiste, Suceava, FAI, Dumbrava, Tg. Jiu Nord, Sardanesti, Tihau.		2029	2029	0	neinișat	proiectare neinișat		
3.2	8 Trafo 110/20 kV în stațiile : Tn. Severin Est (2 buc.) , Cluj Floresti (2 Buc.), Salaj, Campia Turzii, Cluj Est, Tg. Jiu Nord.		2028	2028	0	neinișat	proiectare neinișat		
4	Retehnologizarea stației 220 / 110 / 20 kV Ungheni	Da poz 4	2022	-	0	finalizat			
5	Modernizare statia electrica 220/110/20 kV Arefu	Nu	2024	-	0	finalizat			
6	Modernizare statia electrica 220/110 kV Raureni	Nu	2022	-	0	finalizat			
7	Modernizare statia 220 / 110 kV Dumbrava	Nu	2023	-	0	finalizat			
8	Retehnologizare stația 400 / 110 / 20 kV Smârdan	Da poz 5	2025	2028	3	Decalare termen PIF ca urmare a stagnerii execuției lucrărilor.		Intrarea în insolvența Liderului de Asociere al Executantului. Se analizează posibilitatea continuării execuției.	
9	Retehnologizare stație 220 / 110 kV Craiova Nord	Da poz 6	2022	-	0	finalizat			
10	Retehnologizare stația 220 / 110 / MT kV Bara Mare	Nu	2023	2024	1	finalizat		Decalare termen de execuție fașă de data inișat conform Act Adicional	
11	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Iaz	Da poz 7	2022	-	0	finalizat			
12	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Hășdat	Da poz 8	2022	-	0	finalizat			
13	Retehnologizare stația 220 kV Oțelarie Hunedoara	Nu	2020	-	0	finalizat			
14	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Filești	Nu	2023	2024	1	finalizat		Decalare termen de execuție cu 5 luni fașă de data inișat conform Act Adicional	
15	Modernizare statia 400 (220) / 110 / 20 kV Munteni	Da poz 9	2022		0	finalizat			
16	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de statie digitala	Nu	2026	2028	2	Licitatie de proiectare si executie		La procedura de licitație deschisă nr. CN 1050603 din 23.12.2022, cu deschidere la data de 08.06.2023, nu au fost depuse oferte. În aceeași zi, au fost primite două adrese de la doi ofertanți prin care a fost justificată lipsa depunerii ofertei de către aceștia. Motivele invocate au fost valoarea estimată redusă, complexitatea proiectului și anumite aspecte tehnice. Au fost actualizate Devizul general și Caietul de Sarcini. La data de 30.10.2023 a fost postat pe SEAP anunțul de participare nr CN 1061306 de reluare a licitației de proiectare și execuție. Termenul de deschidere al ofertelor este 26.02.2024.	
17	Retehnologizare stația Medgidia Sud 110 kV	Da poz 10	2023	2027	4	Decalare termen PIF		Intrarea în insolvența Executantului. Contractul în execuție a fost denunțat de către Administratorul judiciar al Executantului.	
18	Modernizarea statilor 110 kV Bacau Sud si Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova	Da poz 11,12	2022		0	finalizat			
19	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (etapa II - retehnologizare statie 400 kV)	Nu	2026	2026		în grafic			
20	Retehnologizarea statiei electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amânării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
21	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400 (220) kV din stația Focșani Vest	Da poz 13	2022	2025	3	- PIF de etapa: Stația 400 (220) kV; PVR 50570/02.12.2019; - PIF de etapa: Etapa I Stația 110 kV PVR 55394 / 15.12.2021 Contract de executie reziliat cu Romelectro SA. Comisia numita prin decizia nr. 1254 din 09.10.2023 a finalizat activitatea de identificare fizica si factica a produselor furnizate si montate, materialelor, serviciilor si lucrarilor din amplasament statia de transformare Focșani Vest. S-a intocmit Raportul privind produsele/materialele furnizate si montate, serviciile prestate si lucrarile executate, precum si inventarul produselor furnizate si nefolosite/montate si situatia sumelor datorate Executantului, catre suma sumelor datorate de Executant Achizitorului, la data rezilierii Contractului de executie nr. C260/11.12.2017. Directoratul a luat act de Raport nr.51918/2023, acesta neînștit.	Adaptare Caiet de sarcini pentru achizitie rest de executat in urma rezilierii Contractului, realizata de Grup de lucru + DTEETN in reluare	Intrarea în insolvența Executantului	
22	Retehnologizare stația 400 / 110 kV Dârste	Nu	2028	2029	1			Anularea procedurii de achiziție executie lucrări din cauza neprezentării niciunui ofertant la licitație	
23	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV si retnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		Realizarea proiectului este conditionata de realizarea proiectului similar din statia Gradiste, a cărei executie este în întârziere.	
24	Modernizare sistem comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Draganesti-Olt	Nu	2026	2032	6	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație pentru proiectul Modernizarea sistemelor de comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Gradiste	
25	Modernizare sistem comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Gradiste	Nu	2025	2030	5	Decalare termen PIF		S-a decis realizarea investiției în cadrul Modernizării stației Gradiste, ceea ce necesită modificarea Temei de proiectare și reluarea procedurii de achiziție.	
26	Modernizare stația 220/110/20 kV Vetiș - echipament primar	Da poz 14	2022			finalizat			
27	Modernizare stația 220/110/20 kV Fântânele	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF		În curs de întocmire Caiet de sarcini	
28	Modernizare statie 220/110 kV Calafat	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație.	
29	Modernizare SCADA în statia 400/110/20 kV Oradea Sud	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație.	
30	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/220 kV Rosiori	Nu	2025	2028	3	S-a unit cu lucrarea Montare AT nou 400/220kV în stația Roxiori			
31	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110/20 kV Salaj	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		În derulare procedur. de achiziție	
32	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Baia Mare 3	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF			
33	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Cluj Floresti	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF			
34	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Tăntăreni	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație.	
35	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Paroseni	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație.	
36	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Pestis	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Contract de proiectare în curs de semnare Trimestrul I 2024	
37	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Calea Aradului	Nu	2026	2026	0		În pregătire achiziție		
38	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/220/110 kV Mintia	Nu	2027	2029	2	N/A	În pregătire proiectare		
39	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110/20kV Tărgoviște	Nu	2026	2026	0		În achiziție proiectare		
40	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Cernavodă	Nu	2026	2032	6	Decalare termen PIF		elaborare tema proiectare	
41	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/110/20 kV Sibiu Sud	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur. de achiziție ca urmare a neprezentării niciunui ofertant la licitație.	

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
42	Modernizare sistem de comanda control protecție în stația 220/110/20 kV Gheorgheni	Nu	2027	2032	5	Decalare termen PIF		În curs de întocmire Nota Conceptuală	
43	Modernizare electroalimentare la sediile UNO DEN	Nu	2022		0	finalizat			
44	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		Contract de execuție lucrări semnat în 16.08.2023	
45	Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV	Nu	2025	2025	0				
46	Înlocuire 3 unitati BC 100 MVAR 400 kV în stațiile Arad, Bradu și București Sud.	Da poz 15		-	0	finalizat			
47	Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitatile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica	Da poz 41	2024	2024	0	finalizat			
48	Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești	Nu	2027	2030	3	Decalare termen PIF		Contract de proiectare smnat in 19.12.2023	
49	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în statia 400/110 KV Draganesti Olt	Nu -nou in PD	2023	2027	4	Decalare termen PIF		În derulare procedura achiziție execuție lucrări	
50	Înlocuire Trafo 1 și Trafo 7 statia Cluj Est	Nu	2029	2029	0				
51	Modernizare sistem de comanda control protectie in statia 400 kV Gadalina	Nu	2028	2030	2	Decalare termen PIF		Neinișată	
52	Înlocuire Trafo 2 400/110kV statia Smardan	Nu	2029	2029	0				
53	Înlocuire trafo T1 și T2 400/110kV Constanta Nord	Nu	2025	2030	5	Decalare termen PIF		Neinișată	
54	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVAR în statia Portile de Fier 400kV	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		În curs demarare procedură de achiziție proiectare și execuție lucrări	
55	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutânaș, Suceava și Roșiori	Nu	2028	2028	0	pregatire documentație pentru proiectare și execuție			
56	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN folosite în interconexiune, pentru evacuare putere din CNE Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line	Nu	2025	2025	0	În execuție			
57	Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare statia 220/110/20 kV Mostiștea în concept de statie digitala si cu impact redus asupra mediului	Nu	2029	2029	0	în derulare contract proiectare SF și CS			
B	ALTE INVESTIȚII LA NIVEL DE SUCURSALE ȘI EXECUTIV (planificate anual)								
C	SIGURANȚA ALIMENTĂRII CONSUMULUI								
1	Montare trafo T3 - 250 MVA (400 / 110 kV) în stația 400/110 kV Sibiu Sud	Nu	2021			finalizat			
2	AT2 lernut - 400 MVA, 400/220 kV Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în stația lernut și modernizarea sistemului de comandă control al statiei 400/220/110/6 kV lernut	Da poz 39	2022		0	finalizat			
3	Înlocuire AT3-ATUS-FS 400/400/160 MVA 400/231/22 kV din stația 400/220 kV Portile de Fier	Da poz 40	2021			finalizat			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
4	Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea statiei 400 kV Arefu si montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV.	Nu	2024	2025	1	se estimeaza PIF 2024			
5	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni	Nu	2026	2027	1	Nu au fost depuse oferte. Se reia analiza de piață.			
6	Realizare statie noua 400/110kV Grozavesti si doua bobine de compensare 100MVar +LEC 400 kV s.c. Domnesti - Grozavesti +LEC 400 kV s.c. Bucuresti Sud-Grozavesti	Nu	2029	2031	2	neinișat.			
7	Realizare statie noua 400/110kV Fundeni si o bobina de compensare 100MVar +LEA 400kV Fundeni-Brazi Vest +racordare LEA 400kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei intrare-iesire in statia 400kV Fundeni	Nu	finalizare dupa 2032	finalizare dupa 2033		neinișat.			
8	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordati în statia 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud	Nu	2026	2026	-	în execuție			
9	Statie 220/110kV de injectie din LEA 220kV Baia Mare Iernut in RED (Dej sau Cuzdrioara)	Nu	2027	2028	1	neinișat.			
10	Statie 400/110kV Bistrita de injectie din LEA 400kV Suceava - Gadal in RED	Nu	2029	2029	-	neinișat.			
11	Transformator 400/110kV Calea Aradului	Nu	2027	2027	-				
D	INTEGRAREA PRODUCTIEI DIN SRE SI CENTRALE NOI - DOBROGEA SI MOLDOVA								
1.1	Racordarea LEA 400 kV Stupina - Varna si LEA 400 kV Rahman - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud. Etapa I - Extinderea stației 400 kV Medgidia Sud	Da poz 42	2022			finalizat			
1.2	Racordarea LEA 400 kV Stupina-Varna si LEA 400 kV Rahman - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud. Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud	Da poz 43	2024	2024	-	finalizat			
2	Trecere la 400 kV LEA Brazi Vest - Teleajen - Stalpu, inclusiv: Achiziție AT 400 MVA, 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest								
2.1	LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stalpu	Nu	2025	2026	1	în execuție			
2.2	Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4)	Da poz 44	2025	2027	2	în execuție			
2.3	Statia 400 kV Teleajen si retehnologizare statia 110 kV	Nu	2025	2028	3	pregatire procedur. achiziție proiectare ki execuție			
3	LEA 400 kV d.c. (1c.e) Constanta Nord - Medgidia Sud	Nu	2028	2028	-				
4	Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	NU	2030	2029	-1	Proiectul a fost preluat în cadrul portofoliului de proiecte de cercetare-inovare DigiTEL, în vederea realizării acestuia folosind stâlpi tubulari. Proiectarea este estimată a începe în anul 2025, comparativ cu 2026 cum era prevăzut în ediția anterioară a PDRET.			
5	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Stejaru -Gheorgheni - Fantanele	Da poz 45	2025	2025	-	în executie			
6	LEA 400 kV Stalpu - Brasov, inclusiv interconectarea la SEN (linie nouă)	Nu	2031	2031	-	în derulare procedur. de achiziție proiectare			
7	Marirea capacitatii de transport tronson LEA 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu (8 km)	Nu	2024	2025	1	în executie			
8	Marirea capacitatii de transport LEA 400 kV Cernavoda - Pelicanu (53 km)	Nu	2029	2030	1	neinișat.			
9	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Gutinas-Dumbrava	Nu	2028	2028	-	avizare caiet sarcini			
10	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru	Nu	2028	2028	-	avizare caiet sarcini			
11	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Fantanele-Ungheni	Nu	2028	2029	1	în derulare procedur. de achiziție proiectare			
12	Marirea capacitatii de transport LEA 400 kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei	Nu	2028	2028	-	în derulare procedur. de achiziție proiectare			
13	Instalare trafo 3 nou 400/110kV Medgidia Sud	Nu	2026	2029	3	neinișat.			
14	Instalare trafo 3 nou 400/110kV Smardan	Nu	2026	2029	3	neinișat.			
15	echiparea circuitului 2 pentru LEA noua 400kV Smardan-Gutinas	Nu	2028	2028	-	neinișat.			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
16	Dispozitive de control al circulațiilor de puteri (smartwires)	Nu	2025	2025		neinișat			
17	Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (SVC)	Nu	2028	2030	2	neinișat			
E	INTEGRAREA PRODUCTIEI DIN CENTRALE - ALTE ZONE								
1	Stația Ostrovu Mare 220 kV (stație nouă)	Nu	2025	2026	1	în derulare procedur. de achiziție execut. lucrări			
2	LEA 220 kV Ostrovu Mare - RET (linie nouă)	Nu	2025	2025	-	în execuție			
3	reconductorarea LEA 220kV Turnu Magurele-Ghizdaru	Nu	2028	2028		în pregătire proiectare			
4	reconductorarea LEA 220kV Turnu Magurele-Craiova Nord	Nu	2028	2029	1	în derulare procedura achiziție proiectare			
5	reconductorare LEA dc 220kV București Sud-Ghizdaru	Nu	2028	2028		în derulare procedura achiziție proiectare			
6	instalare AT nou 220/110kV Stupărei	Nu	2027	2029		neinișat			
F	CREȘTEREA CAPACITĂȚII DE INTERCONEXIUNE								
1	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa I: Extindere stație 400 kV Portile de Fier; LEA 400 kV Portile de Fier - Resita; stația 400 kV Resita								
1.1	LEA 400 kV Portile de Fier - Resita	Da poz 46	2024	2024		finalizat			
1.2	Stația 400 kV Resita	Da poz 47	2025	2025	-	în execuție			
2	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa II: LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara - Sacalaz + stația 400 kV Timisoara + stația 110 kV Timisoara								
2.1	Retehnologizare stația 110 kV Timisoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Anina - Reșița - Timisoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timisoara	Da poz 48	2026	2028	2	în derulare procedur. de achiziție execut. lucrări			
2.2	LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara - Sacalaz	Nu	2026	2026	-	în derulare procedur. de achiziție execut. lucrări			
3	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa III: LEA 400 kV d.c. Timisoara - Sacalaz Arad + stația 400/110 kV Sacalaz + extindere stația 400 Arad	Nu							
3.1	LEA 400 kV d.c. Timisoara - Arad		2027	2027	-	în derulare procedur. de achiziție execut. lucrări			
3.2	Stația 400 kV Sacalaz și retnologizare stația 110 kV Sacalaz		2029	2030	1	în derulare proiectare			
3.3	Extindere stație 400 kV Arad și retnologizare stația de 110 kV Arad		2028	2029	1	în derulare proiectare			
4	LEA 400 kV d.c. (1c.e) Gutinas - Smardan	Da poz 49	2024	2025	1	în execuție			
5	Extinderea stației 400 kV Cernavodă, et. II: racordare linii noi	Da poz 50	2022			finalizat			
6	LEA 400 kV d.c. Cernavoda - Stalpu și racord în stația Gura Ialomitei (linie nouă)	Da poz 51	2022			finalizat			
7	Extinderea stației 400 kV Gura Ialomitei cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 3 și LEA 400 kV Stalpu	Da poz 52	2022	2024	2	finalizat			
8	Stația 400 kV Stalpu (stație nouă) + Modernizare celule 110 kV și medie tensiune	Da poz 53	2024	2027	3	în derulare procedur. de achiziție execut. lucrări			
9	LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava (LEA nouă)	Nu	2030	2030	-	în curs de inițiere procedur. de achiziție proiectare și execut. lucrări			
10	LEA 400 kV s.c. Suceava - Balti (LEA nouă - pentru porțiunea de pe teritoriul Romaniei) ^{a)}	Nu	2030	2030	-	în curs de inițiere procedur. de achiziție proiectare și execut. lucrări			
11	LEA 400 kV s.c. Oradea Sud - Nadab - Bekescsaba, etapa finală: tronsonul dintre stâlpii 1-42 (48) al LEA 400 kV Oradea Sud - Nadab	Da poz 54	2021	-		finalizat			
12	LEA 400kV Portile de Fier - Djerdap circuitul 2	Nu	2029	2029		nu există teren			
13	Realizare LEA 400kV Nadab-Graniceri circ.2 și lucrări conexe în stația 400kV Nadab	Nu	2027	2028	1	neinișat			
14	Interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa, AT nou Rosiori, AT nou Resita, reconductorarea axului 220 kV Urechesi-Tg. Jiu Nord-Paroseni-Baru Mare-Hasdat)								
14.1	LEA 400kV Oradea-Jozsa		2030	2030		neinișat			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
14.2	Montare AT nou 400/220 kV in statia Rosiori	Nu	2027	2028		lucrare a fost unită cu Modernizare sistem de comandă control protecție in stația 400/220 kV Rosiori		Contract proiectare finalizat	
14.3	Reconductorarea axului 220 kV Urechesi-Tg. Jiu Nord-Paroseni- Bara Mare-Hasdat		2028	2028		neinișat			
15	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Rosiori - Mukacevo	Nu (nou in PD)	2024			finalizat			
16	Reconductorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	Nu	2028	2028		neinișat			
17	Montarea fibră optică pe LEA 400 kV Isaccea - Vulcanesti	Nu	2025			renunșat			
G	Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea si dezvoltarea aplicatiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS	Da poz 56				in execuție			
H	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe plata angro	Da poz 57	2024	2026	2	în execuție lucrări			
I	Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Nu	2026	2026	0	în execuție			
J	MANAGEMENT SISTEME INFORMATICE ȘI TELECOMUNICAȚII								
K	INFRASTRUCTURA CRITICA								
L	ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII								

Prezentarea beneficiilor proiectelor de dezvoltare a RET, identificate în cadrul studiului elaborate de Tractebel Engineering

Indicatorii de beneficiu calculați la etapa apropiată de PIF

Poz. PD 2024-2033	Proiect	Creșterea siguranței în alimentare		Bunăstarea socio-económica	Integrarea RES iarnă/vară	Variația pierderilor		Variația emisiilor de CO2		Reziliența tehnică/siguranța sistemului	Flexibilitatea	Capacitatea de transfer a rețelei iarna/vara
		B1				B2	B3	B4				
	UM	MWh/an	MRO N	MRON	MW	MWh/an **)	MRO N ***)	tCO2/an **)	MRON ***)	-	-	MW
1	Înlocuiri de transformatoare în stații RET *)					-22104	5,812					
D.2	Trecerea la 400 kV LEA Brazi Vest – Teleajen-Stâlp, inclusiv: Achiziția AT 400 MVA, 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest	0	0	5,437	147/157	-20173	4,970	-9428	4,370	+	0	138/149
D.3	LEA 400 kV d.c. (1c.e.) Constanța Nord – Medgidia Sud	1,4	0,028	8,048	159/109	307	-0,076	-11263	5,221	++	0	159/109
D.5	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele	18,1	0,358	23,455	302/263 S3 202/139 S4	12786	-3,150	-40565	18,802	+	++	279/257 S3 223/151 S4
D.6	LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Stâlp – Brașov (linie nouă)			15,261	125/220	-12802	3,656	-30174	15,343	+	+	118/213
D.7+ D.8	Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud – Pelicanu (8 km). Mărirea capacității de transport LEA 400 kV Cernavodă- Pelicanu (53 km).			8,115	400/300	-933	0,230	-16147	7,484	+	0	378/289
E.1+ E.2	Stația Ostrovu Mare 220 kV (stație nouă). LEA 220 kV Ostrovu Mare – RET (linie nouă).			14,872	0	-7853	1,935	-26575	12,317	++	+	231/303

**) valoarea “-” reprezintă reducerea valorii pierderilor/emisiilor de CO₂

**) valoarea “+” reprezintă creșterea valorii pierderilor/emisiilor de CO₂

***) valoarea “-” reprezintă o pierdere economică

***) valoarea “+” reprezintă o creștere economică

*) Înlocuiri de transformatoare în stații RET

Nr.crt	Proiect	B4	
	UM	MWh/an	MRON
1	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu (T1 250 MVA, T2 MVA)	-2074	0.592
2	Retehnologizare Stația 220/110 kV Turnu Severin Est (AT1 200 MVA, AT2 200 MVA)	-898	0.221
3	Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești (T1 250 MVA, T2 250 MVA, T5 250 MVA și T3 16 MVA, T4 25 MVA)	-4882	1.203
4	Înlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 2), din care: faza 2 (8 AT 200 MVA; 4 Trafo 16 MVA)	-	-
5	Stația 220/110/20 kV Alba Iulia (AT1 200 MVA)	-388	0.111
6	Stația 220/110 kV Baia Mare 3 (AT1 200 MVA)	-425	0.121
7	Stația 220/110/20 kV Cluj Florești (AT2 200 MVA)	-421	0.120
8	Stația 110kV/MT FAI (T1 16 MVA, T2 25 MVA)	-754	0.215
9	Stația 220/110/20 kV Ghizdaru (AT1 200 MVA)	-464	0.133
10	Stația 400/110/20 kV Oradea Sud (T4 16 MVA)	-210	0.060
11	Stația 220/110/20 kV Suceava (T4 16 MVA)	-88	0.025
12	Stația 220/110/20 kV Târgoviște (AT3 200 MVA)	-805	0.230
13	Stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele (AT1 200 MVA)	-474	0.135
14	Stația 400/220/110 kV Urechești (AT1 200 MVA)	-310	0.089
15	Stația 220/110/20 kV Vetiș (AT1 200 MVA)	-615	0.176
16	Retehnologizarea stației 220/110/20 kV Ungheni (AT1 200 MVA, T 25 MVA)	-858	0.211
17	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan (T2 250 MVA, T4 10 MVA)	-1209	0.345
18	Retehnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare (AT1 200 MVA, T1 10 MVA, T2 6 MVA)	-554	0.158
19	Retehnologizare stația 220/110 kV Iaz (AT1 200 MVA, AT2 200 MVA)	-592	0.146
20	Retehnologizare stația 220/110 kV Hășdat (AT1 200 MVA, AT2 200 MVA)	-718	0.177
21	Retehnologizare stația 220/110 kV Filești (AT1 200 MVA)	-567	0.140
22	Modernizare statia 400(220)/110/20 kV Munteni (AT1 200 MVA)	-548	0.157
23	Retehnologizare stația Medgidia Sud 110 kV (T1 250 MVA, T2 250 MVA, T4 10 MVA)	-2002	0.493
24	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (etapa I - înlocuire 2 BC, celule af. și celula LEA 400 kV Stupina (Bobine de reactanță 2x100 MVar)	-2248	0.554

Indicatorii de beneficiu calculați la etapa 2027

Nr.crt	Proiect	Creșterea siguranței în alimentare		Bunăstarea socio-económica	Integrarea RES iarnă/vară	Variația pierderilor		Variația emisiilor de CO2		Reziliența tehnică/siguranța sistemului	Flexibilitatea	Capacitatea de transfer a rețelei iarna/vara
		B1				B2	B3	B4				
	UM	MWh/an	MRO N	MRON	MW	MWh/an **)	MRO N ***)	tCO2/an *)	MRON ***)	-	-	MW
1	Înlocuiri de transformatoare în stații RET *)					-22900	6,54					
D.2	Trecerea la 400 kV LEA Brazi Vest – Teleajen-Stâlp, inclusiv: Achiziția AT 400 MVA, 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest	0	0	43,536	232/191	-31951	9,125	-23353	11,875	+	+	219/183
D.3	LEA 400 kV d.c. (1c.e.) Constanța Nord – Medgidia Sud	2,073	0,041	0,813	189/81	1750	-0,500	-35313	17,957	+	0	182/78
D.5	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele	2342,8	46,387	55,123	287/282 S3 219/148 S4	9317	-2,661	-4934	2,508	+	+	266/257 S3 239/195 S4
D.6	LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Stâlp – Brașov (linie nouă)	0	0	15,261	125/220	-12802	3,656	-30174	15,343	+	0	118/213
D.7+ D.8	Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud – Pelicanu (8 km). Mărirea capacității de transport LEA 400 kV Cernavodă- Pelicanu (53 km).	0	0	28,250	450/305	-5161	1,474	-59915	30,467	+	+	424/293
E.1+ E.2	Stația Ostrovu Mare 220 kV (stație nouă). LEA 220 kV Ostrovu Mare – RET (linie nouă).	0	0	3,351	0/0	-7052	2,014	-9260	4,709	+	+	231/322

**) valoarea “-” reprezintă reducerea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

**) valoarea “+” reprezintă creșterea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

***) valoarea “-” reprezintă o pierdere economică

***) valoarea “+” reprezintă o creștere economică

*)Înlocuiri de transformatoare în stații RET

Nr.crt	Proiect	B4	
	UM	MWh/an	MRON
1	Retehtnologizarea statiei electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu (T1 250 MVA, T2 MVA)	-2051	0,586
2	Stația 220/110/20 kV kV Alba Iulia (AT1 200 MVA)	-423	0,121
3	Stația 220/110 kV Baia Mare 3 (AT1 200 MVA)	-358	0,102
4	Stația 220/110/20 kV Cluj Florești (AT2 200 MVA)	-386	0,110
5	Stația 110kV/MT FAI (T1 16 MVA ,T2 25 MVA)	-753	0,215
6	Stația 220/110/20 kV Ghizdaru (AT1 200 MVA)	-582	0,166
7	Stația 400/110/20 kV Oradea Sud (T4 16 MVA)	-210	0,06
8	Stația 220/110/20 kV Suceava (T4 16 MVA)	-88	0,025
9	Stația 220/110/20 kV Târgoviște (AT3 200 MVA)	-679	0,194
10	Stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele (AT1 200 MVA)	-462	0,132
11	Stația 400/220/110 kV Urechești (AT1 200 MVA)	-280	0.08
12	Stația 220/110/20 kV Vetis (AT1 200 MVA)	-608	0,174
13	Retehtnologizarea stației 220/110/20 kV Ungheni (AT1 200 MVA,T 25 MVA)	-866	0,247
14	Retehtnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan (T2 250 MVA, T4 10 MVA)	-1287	0,368
15	Retehtnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare (AT1 200 MVA, T1 10 MVA, T2 6 MVA)	-707	0,202
16	Retehtnologizare stația 220/110 kV Iaz (AT1 200 MVA, AT2 200 MVA)	-579	0,165
17	Retehtnologizare stația 220/110 kV Hășdat (AT1 200 MVA, AT2 200 MVA)	-710	0,203
18	Retehtnologizare stația 220/110 kV Filești (AT1 200 MVA)	-532	0,152
19	Modernizare statia 400(220)/110/20 kV Munteni (AT1 200 MVA)	-552	0,158
20	Retehtnologizare stația Medgidia Sud 110 kV (T1 250 MVA, T2 250 MVA, T4 10 MVA)	-1926	0,55
21	Retehtnologizarea stației 400 kV Isaccea (etapa I - înlocuire 2 BC, celule af. și celula LEA 400 kV Stupina (Bobine de reactanță 2x100 MVAr)	-2189	0,625

**Prezentarea beneficiilor proiectelor de dezvoltare a RET, identificate în cadrul studiului elaborate de ISPE Proiectare și Consultanță
în anul 2020**

Indicatorii de beneficiu calculați la etapa apropiată de PIF

Poz. PD 2024- 2033	Proiect	Bunăstare a socio- economic a	Variația bunăstării sociale ca urmare a variației emisiei de CO2 și a integrării RES	Variația pierderilor de energie		Siguranța în alimentare	Capacitatea netă de transfer	Capacitatea de transfer a rețelei
		B1	B4	B5		B6	ΔNTC	ΔGTC
	UM	MRON/an	tCO2/an)	GWh/an)	MRON/ an **)	MRON/an	MW	MW
C.2	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni					1658,88		360
C.5	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud					147,312		230
F.1.2	Stația 400 kV Reșița	5,904		-12,84	0,8448			
F.7	LEA 400 kV s.c. Gădălin -Suceava (LEA nouă)	3,84	-2768					395

*) valoarea “-” reprezintă reducerea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

*) valoarea “+” reprezintă creșterea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

***) valoarea “-” reprezintă o pierdere economică

**) valoarea “+” reprezintă o creștere economică

Indicatorii de beneficiu calculați la etapa 2029

Poz. PD 2024- 2033	Proiect	Bunăstare a socio- economic a	Variația bunăstării sociale ca urmare a variației emisiei de CO2 și a integrării RES	Variația pierderilor de energie		Siguranța în alimentare	Capacitatea netă de transfer	Capacitatea de transfer a rețelei
		B1	B4	B5		B6	ΔNTC	ΔGTC
	UM	MRON/an	tCO2/an)	GWh/an)	MRON/ an **)	MRON/an	MW	MW
C.2	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni					2224,96		360
C.5	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud					265,234		230
F.1.2	Stația 400 kV Reșița							
	Scenariul Sustainable Transitio	6,758		+41,712	-18,586			
	Scenariul Distributed Generation	53,222		+35,376	-5,068			
	Scenariul EUCCO	15,206		+11,44	-5,068			
F.7	LEA 400 kV s.c. Gădălin -Suceava (LEA nouă)	3,84	-2768					395

*) valoarea “-” reprezintă reducerea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

*) valoarea “+” reprezintă creșterea valorii pierderilor/emisiilor de CO2

***) valoarea “-” reprezintă o pierdere economică

**) valoarea “+” reprezintă o creștere economică

Indicatorii de beneficiu adiționali calculați pentru proiectele PCI

Poz. PD 2024-2033	Proiect	Reducerea emisiilor (CO2 exclus) – SOx, NOx, PM 2,5 și PM 10 datorită integrării RES	Observații
		A2	
	UM	MRON/an	
F1.1	LEA 400kV Portile de Fier - Reșița	0,328	- Calculul a fost efectuat pentru etapa de PIF a întregii investiții de trecere a axului de vest la tensiunea 400kV - Nerealizarea proiectelor necesită reabilitarea rețelei de 220kV din întreaga zonă, activitate care necesită o investiție de cca. 50mil.Euro
F1.2	Stația 400 kV Reșița	0,287	
F2.1	Stația 400 kV Timișoara	0,235	
F.2.2	LEA 400kV d.c.Reșița-Timișoara-Săcălaz	0,242	
F3.1	LEA 400kV d.c. Timișoara-Săcălaz-Arad	0,215	
F3.2	Stația Săcălaz 400/110kV	0,163	
F3.3	Stația Arad 400/110kV	0,162	
F.4.	LEA 400kV d.c. (1c.e) Gutinaș-Smârdan	33,408	- Realizarea noii LEA nu mai face necesară reconductorarea LEA 220kV Lacul Sărat – Filești – Barboși – Focșani Vest – Gutinaș care ar necesita o investiție de cca. 10,6mil. Euro.

Prezentarea beneficiilor proiectelor noi de dezvoltare RET, identificate in cadrul studiilor elaborate in perioada 2017-2018

Poz. PD 2024- 2033	Descrierea succinta a proiectului	Creșterea siguranței în alimentare	Bunastarea socio-economica	Integrarea resurselor regenerabile de energie	Reducerea pierderilor		Reducerea emisiilor de CO2	Creșterea capacitatii de transport	Imbunatatirea sigurantei SEN
		B1	B2	B3	B4		B5	GTC	
		[Mil. RON/an]	[Mil. RON/an]	[MW]	[MWh/an]	[Mil. RON/an]	[Mil. RON/an]	[MW]	
D.4	Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	0.22	0.18	155			32.11		Elimina riscul unor incarcari foarte mari a LEA 400 kV existente si a LEA 400 kV Constanta Nord-Tariverde
C.1	Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea– prin realizarea unei stații noi 400 kV Arefu, 1AT 400/110 kV 400 MVA și racord în LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud printr-o LEA 400 kV d.c. de aproximativ 0.05 km.	0.039	13.42	193(iarna)/135(vara)	6835	1.45	0.14		Creșterea siguranței în funcționare a RET în zona Argeș - Vâlcea fie prin întărirea racordării zonei la RET și/sau prin măsuri de reconductorare și reconfigurare a rețelei de distribuție din zonă.

Prezentarea beneficiilor proiectelor noi de dezvoltare RET, identificate in cadrul studiilor elaborate in perioada 2020-2022

Poz. PD 2024- 2033	Descrierea succinta a proiectului	Creșterea siguranței în alimentare	Bunastarea socio-economica	Integrarea resurselor regenerabile de energie	Reducerea pierderilor		Reducerea emisiilor de CO2	Creșterea capacitatii de transport	Observații
		B1	B2	B3	B4		B5	GTC	
		[Mil. RON/an]	[Mil. Euro/an]	[MW]	[MWh/an]	[Mil. Euro/an]	t/an mil Euro/an	[MW]	
C.6	Stație nouă 220/110kV Dej		1		2414	0,11	2156t/an 0,1 mil Euro/an	66	2024
C.6	Stație nouă 220/110kV Cuzdrioara		1		2768	0,12	2156t/an 0,1 mil Euro/an	66	2024
F11.3	reconductorare LEA 220kV Urechești – Tg. Jiu – Paroșeni – Baru Mare – Hășdat		1,31				2949t/an 0,13 mil Euro/an	236	2024
C.7	Stație 400/110kV Bistrița Năsăud		2,8		8987	0,4	5212t/an 0,27mil euro/an	110	2029

D.13.	TR3 400/110kV Medgidia Sud		0,4 la 2024 și 8,67 la 2029	140			2666t/an la 2024 0,12 mil euro/an la 2024 18000t/an la 2029 0,81 mil euro /an la 2029	140	
D.9	Reconductorare LEA 220kV Gutinaș-Dumbrava		0,17	166	23598	2,12	624t/an 0,03mil Euro/an	166	
D.10	Reconductorare LEA 220kV Stejaru Dumbrava		172	324	18367	1,65	10002t/an 0,5mil Euro /an	324	
D.11	Reconductorare LEA 220kV Fântânele-Ungheni		111	180	14045	1,26	4413t/an 0,22mil Euro/an	180	
D.12	Reconductorare LEA 400kV Gura Ialomiței-București Sud		1,4	564	36305	3,27	13160t/an 0,66mil Euro/an	564	
D.7	Reconductorare LEA 400kV București Sud- Pelicanu		0,94	263	2075	0,18	5079t/an 0,26mil Euro/an	263	

D.8	Reconductorare LEA 400kV Cernavodă- Pelicanu		1,13	213	13744	1,24	5141t/an 0,26mil Euro/an	213	
-----	---	--	------	-----	-------	------	-----------------------------	-----	--

Anexa F5 la Planul de Dezvoltare a RET perioada 2024-2033

Lista proiectelor de investiții de interconexiune, cu specificarea contribuției fiecăruia la realizarea obiectivului de creștere a gradului de interconectare la 15 % din capacitatea totală netă de generare până în anul 2033.

S-a luat în considerare planul de acțiuni pentru îndeplinirea prevederilor art. 16 alin. (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 care stabilesc nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier ca fiind 70 % din capacitatea de transport, respectând limitele de siguranță în funcționare după considerarea contingențelor.

Denumire indicator/Denumire PCI	Nr. proiect în TYNDP	Nr. Proiect în PDRET	2017	2020	2022	2024	2028	2030 PNIESC	2033
Capacitate totală netă de generare [GW]			20,2	19,7	18,5	18,2	25,8	30,4	33,5
Valoare NTC (GW) de import			1,4	1,8	3	3,1	6,05	6,5	7,3
Creșterea capacității de transfer [GW] - Total din care:					1,2	0,1	2,95	0,45	0,8
- LEA 400kV Oradea Sud-Nădab	-	-				0,1			
- LEA 400kV Resita-Pancevo și LEA 400kV Portile de Fier- Resita	144.238 144.269 144.701	-					0,3		
- LEA 400kV Smardan Gutinas și LEA 400kV Cernavoda-Stalpu	138.273 138.275 138.715	IB-F4 - IA-F6					0,6		
- Realizare LEA 400kV Nădab- Bekescsaba circ.2 și lucrări conexe in stația 400kV Nădab	259.1865	IB-F10					0,2		
- Trecerea la 400kV a axului Resita-Timisoara-Arad	144.270 144.705	IA-F2.1 IA-F3.1						0,6	
- circuitul al 2 al LEA 400kV Porțile de Fier-Djerdap	341.1536	IB-F9						0,7	
- LEA 400kV Suceava Gădălin și LEA 400kV Suceava-Bălți	1138.1983 1138.1860	IB-F7,F8						0,35	

- interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa (Debrecen), AT nou Rosiori, reconductorarea axului 220 kV Urechesti-Tg. Jiu Nord-Paroseni- Baru Mare-Hasdat)	259.1205 259.1832 259.1833 259.1834 259.1835 259.1836	IB, F11						0,68	
Recondutorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	341.1864	IB, F12						0,2	
- LEA 400kV Gutinas - Strășeni (linie nouă 400kV pe teritoriul Romaniei)	-	IB, F13							0,2
- Alte măsuri pentru asigurarea nivelului minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier ca fiind 70 % din capacitatea de transport a liniilor de interconexiune (redispecerizare, implementarea metodologiei de calcul coordonat de capacitate conform Regulamentului UE 2015-1222 pt. intervalele de timp ale pietei pt ziua următoare și ale pieței intraday)					1,2 (pe granița cu Bulgaria s-a implementat calculul coordonat de capacitate pentru piața pentru ziua următoare și piața intra zilnică, s-au realizat proiecte de dezvoltare interne în Bulgaria)		1,85	-2,08 (nu sunt necesare alte măsuri)	0,6 (nu sunt necesare alte măsuri)
Grad de interconectare [%]			6,9%	9,1%	16,2%	17%	23,45%	21,38%	21,79%
Contribuția proiectelor la creșterea gradului de interconectare (%) - Total, din care:						0,55%	4,26%	8,32%	0,6%

- LEA 400kV Oradea Sud-Nădab	-	-				0,55%			
- LEA 400kV Resita-Pancevo + LEA 400kV Portile de Fier- Resita	144.238 144.269 144.701	-					1,16%		
- LEA 400kV Smardan - Gutinas+LEA 400kV Cernavoda- Stalpu	138.273 138.275 138.715	IB-F4 - IA-F6					2,32%		
- Realizare LEA 400kV Nădab- Bekescsaba circ.2 și lucrări conexe în stația 400kV Nădab	259.1865	IB-F10					0,78%		
- Trecerea la 400kV a axului Resita-Timisoara-Arad	144.270 144.705	IA-F2.1 IA-F3.1						1,97%	
- circuitul al 2 al LEA 400kV Porțile de Fier-Djerdap	341.1536	IB-F9						2,3%	
- LEA 400kV Suceava Gădălin și LEA 400kV Suceava-Bălți	1138.1983 1138.1860	IB-F7,F8						1,15%	
- interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa (Debrecen), AT nou Rosiori, reconductorarea axului 220 kV Urechesti-Tg. Jiu Nord- Paroseni- Baru Mare-Hasdat)	259.1205 259.1832 259.1833 259.1834 259.1835 259.1836	IB, F11						2,24%	
- Reconductorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	341.1864	IB, F12						0,66%	
- LEA 400kV Gutinas - Străseni (linie nouă 400kV pe teritoriul Romaniei)	-	IB, F13							0,6%

Valoare NTC- capacitatea totala de import

TYNDP- Ten Years Network Development Plan (Planul de Dezvoltare pe zece ani realizat în cadrul ENTSO-E)

PDRET – Planul de Dezvoltare a RET

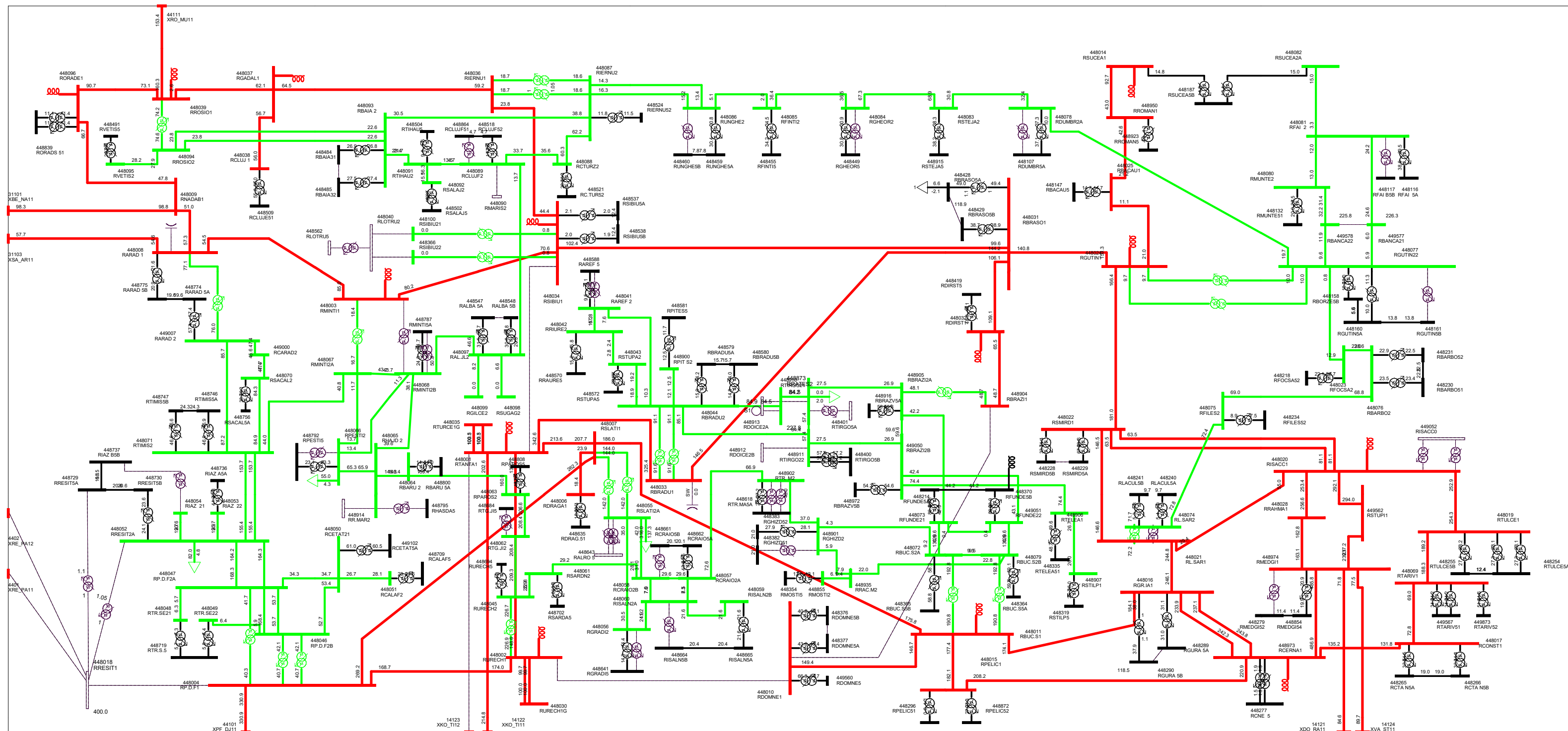
ANEXA G

Încărcările elementelor RET 2024, 2028, 2033

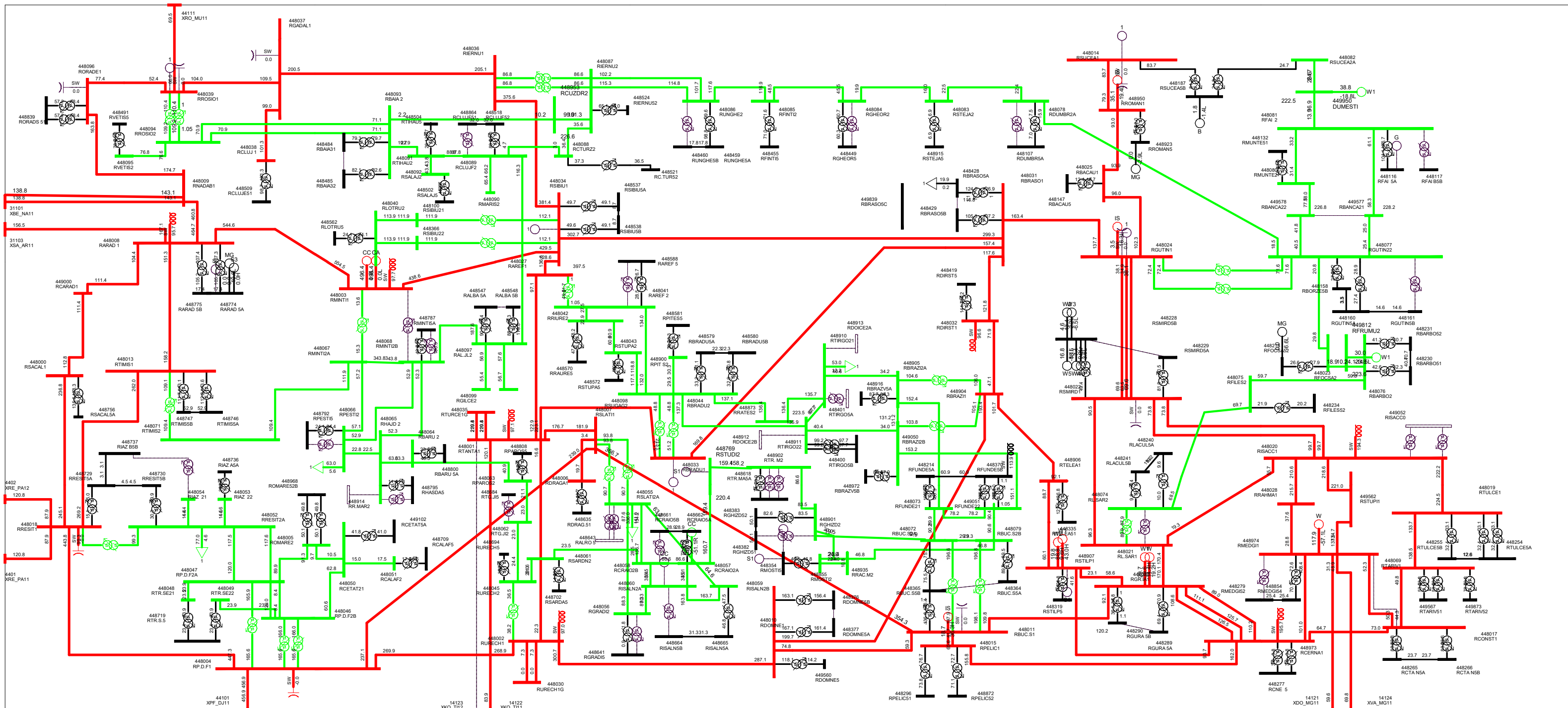






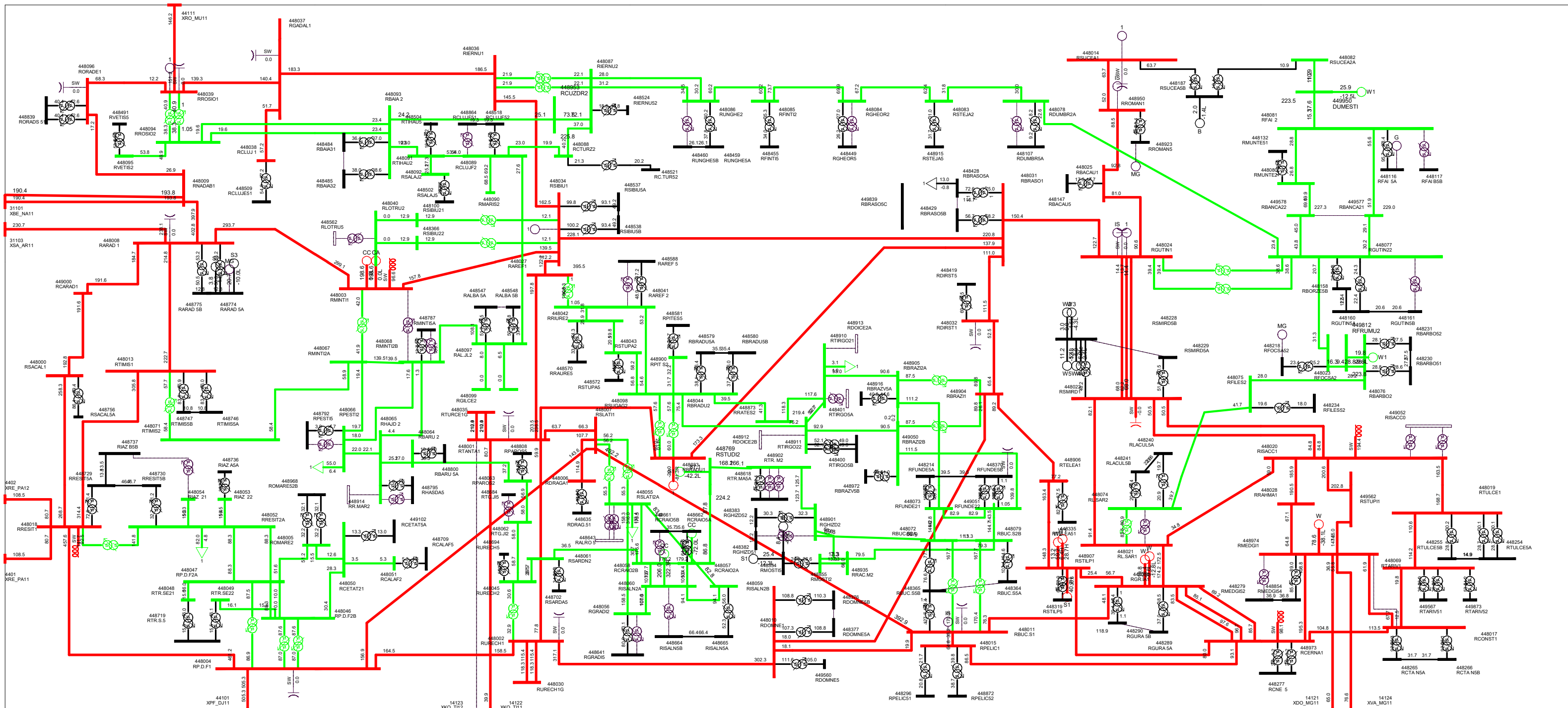


2024-RMB-GNV



2028-VSI-RMB



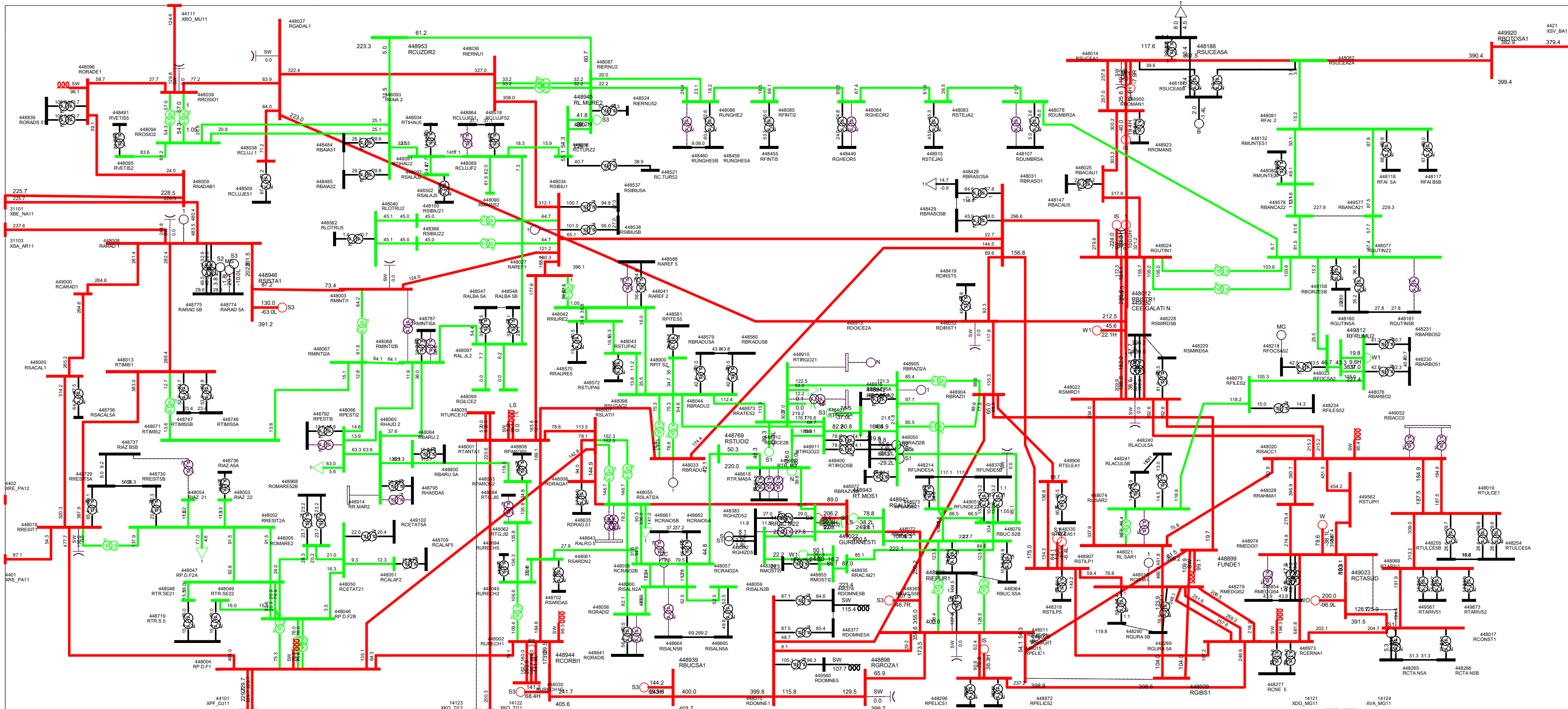


2028-VDV-RMB

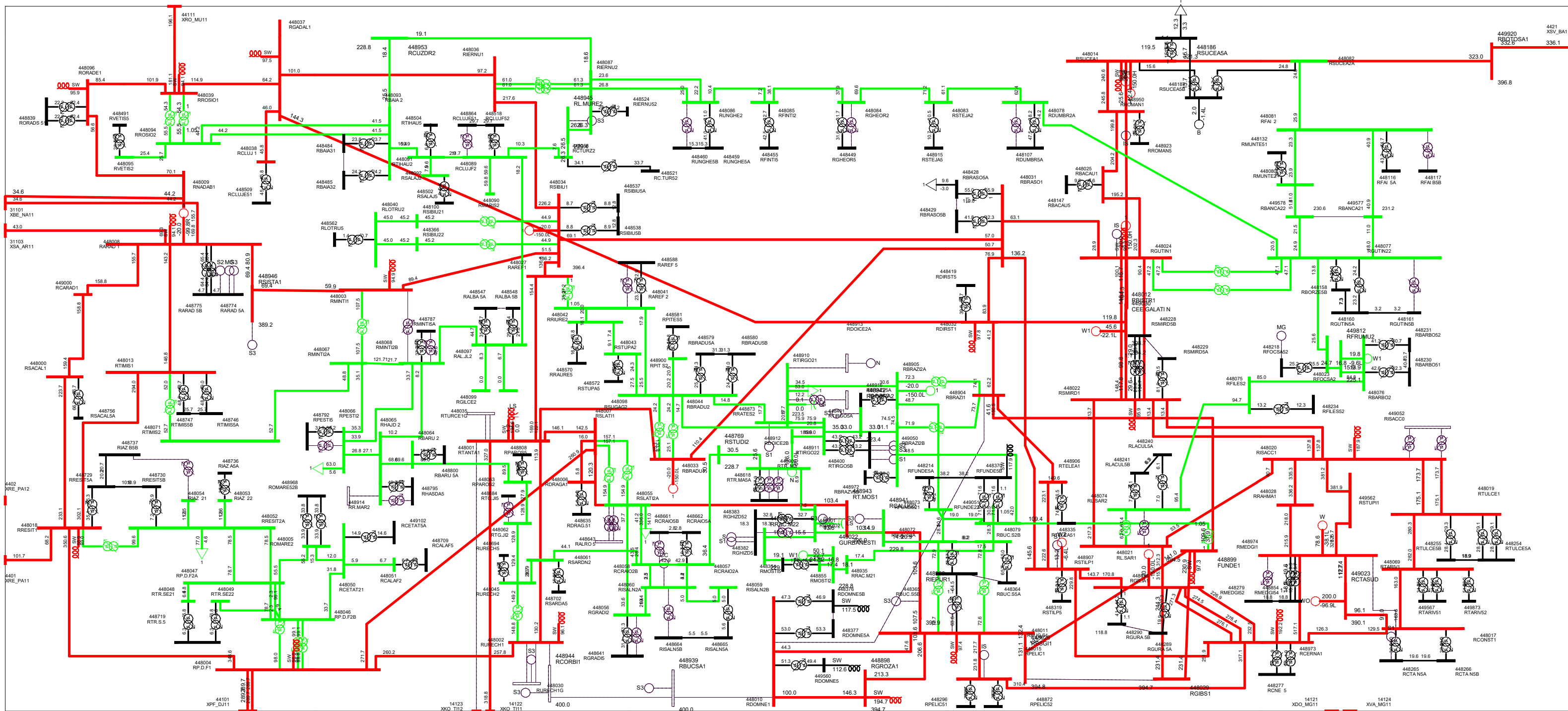








2033-VDV-RMB

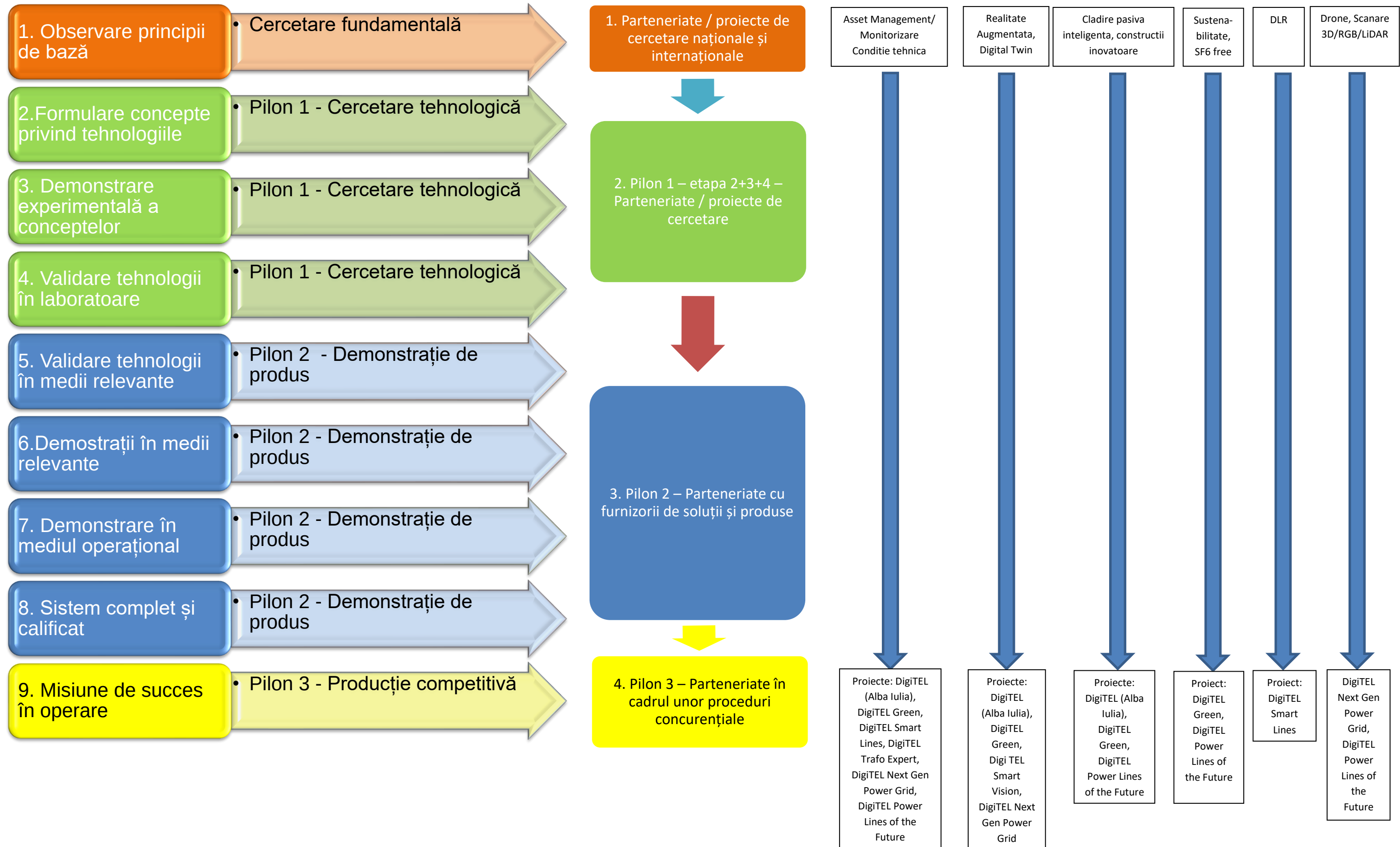


2033-GNV-RMB

ANEXA H

**Strategia CNTEE Transelectrica SA în domeniul Cercetării și
Inovării**

Opțiuni Piloni domeniu cercetare în cadrul CNTEE Transelectrica SA



Domeniile TEL susținute de „Strategia în domeniul Cercetării și inovării”

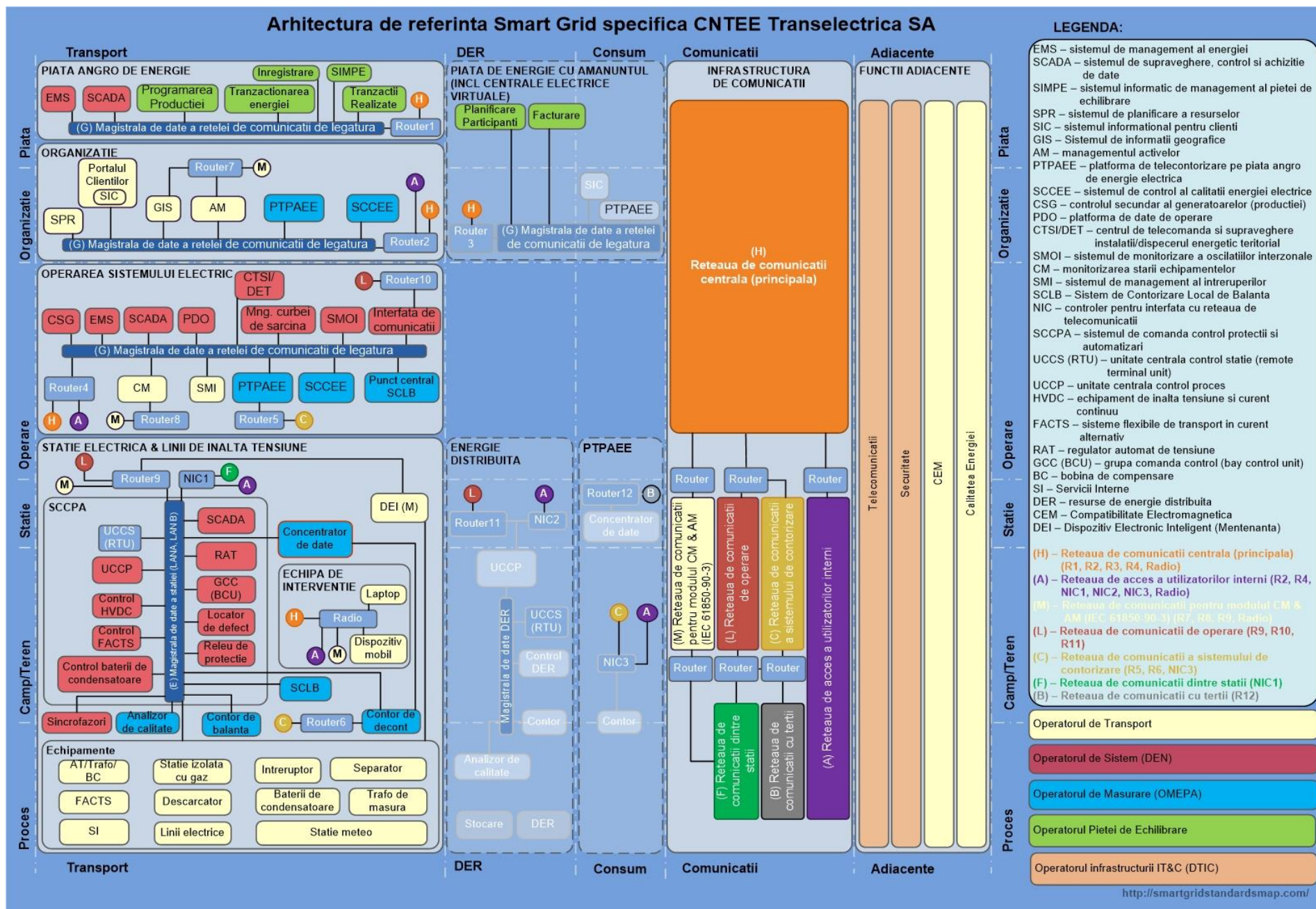
Nr. Crt.	Denumire subactivități	Domeniul vizat de activitățile de cercetare și inovare	Obiective de performanță urmărite (KPI)
A. Activitatea de transport energie electrică (activitate primară)			
1.	Exploatare active	Managementul activelor specific transportului de energie electrică.	KPI asociați Standardului de performanță al serviciului de transport e.e., Codurilor tehnice etc.
2.	Mentenanță active		
3.	Dezvoltare active		
4.	Măsurare energie electrică		
B. Activitatea de conducere sistem (activitate primară)			
5.	Management SEN / RET	Securitatea, flexibilitatea și stabilitatea SEN / RET.	KPI asociați Standardului de performanță al serviciului de transport e.e., Codurilor tehnice etc.
6.	Observabilitate SEN / RET		
7.	Integrare și control RES		
8.	Management servicii de sistem		
C. Activitatea de administrare piețe de energie (activitate primară)			
9.	Integrare piețe naționale de e.e. în structura piețelor europene de energie electrică	Schimburi transfrontaliere. Integrare eficientă a mecanismelor de piață e.e. în managementul rețelei de transport e.e.	KPI asociați Standardului de performanță al serviciului de transport e.e., Codurilor tehnice etc.
D. Activitatea referitoare la managementul strategic (activitate suport)			
10.	Strategii și politici corporatiste	Performanță generală organizație (financiar, operațional, imagine etc.).	Excelență Operațională
11.	Modele de afacere		
12.	Instrumente, metodologii și elemente de bună practică / guvernare		
E. Activitatea referitoare la managementul operațional (activitate primară)			
13.	Smart Grid	Mentenanță. Dezvoltare. Capabilități organizaționale (ex. abilități personal+sisteme expert)	Excelență Operațională
14.	Tehnologii noi		
15.	Standarde și concepte specifice mentenanței		
16.	Standarde și concepte specifice managementului de proiect		

În acord cu Strategia C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. în domeniul Cercetării și Inovării, Anexa 11.

Structura grupelor și obiectivelor specifice aferente strategiei cercetării și inovării

Grupuri (cluster-e)	Obiective funcționale	Comentarii
C1 - Active și Tehnologii	T 1 Proiectarea optimă a rețelei	Proiectarea optimă a rețelei: planificare, compatibilitate, unelte
	T 2 Management inteligent al Activelor	Management inteligent al activelor; mentenanță predictivă și bazată pe starea tehnică a echipamentului, optimizare CAPEX
	T 3 Materiale noi & tehnologii	Utilizarea de noi materiale și tehnologii energetice; metode noi de construcție și mentenanță
	T 4 Părțile interesate și provocări legate de mediu	Impactul asupra mediului, acceptare publică, participarea părților interesate
	T 5 Riscul de accidentare a lucrătorilor	Menținerea și continuarea minimizării riscului de accidentare a lucrătorilor
C2 - Securitatea și operarea Sistemului	T 5 Observabilitatea Rețelei	Observabilitatea rețelei; PMU, WAM, senzori, schimb de informație cu OD
	T 6 Controlabilitatea rețelei	Controlabilitatea rețelei: stabilitatea tensiunii și a frecvenței, calitatea energiei, inerție sintetică
	T 7 Sisteme expert și unelte	Unelte de suport al deciziei, control automat și sisteme expert
	T 8 Fiabilitatea și elasticitatea	Fiabilitate și elasticitate: planuri de apărare și restaurare, abordare probabilistică, evaluare a riscurilor, auto vindecare.
	T 9 Servicii auxiliare consolidate	Servicii auxiliare consolidate pentru operarea rețelei; furnizare de servicii transfrontaliere
C3 - Flexibilitatea sistemului și piața de energie	T 10 Integrarea soluțiilor de stocare	Integrarea, definirea și utilizarea serviciilor de stocare; valoarea adăugată a sistemului de stocare
	T 11 Răspunsul la cerere	Răspunsul la cerere, uneltele folosite pentru răspunsul la cerere, profilul sarcinii, impactul vehiculelor electrice.
	T 12 Prognoza Surselor Regenerabile de energie	Prognoza îmbunătățită a surselor regenerabile de energie și funcționare optimă a capacității
	T 13 Utilizarea flexibilă a rețelei	Utilizare flexibilă a rețelei: evaluare dinamică a echipamentelor, echipamente de electronică de putere, utilizarea interconectărilor
	T 14 Interacțiunea cu rețelele energetice non-electrice	Interacțiunea/coordonarea cu alte rețele de energie (gaz, termic, transport)
C4 - Integrare intersectorială și scenarii	T 15 Integrarea piață-rețea	Integrarea funcționării pieței de energie cu operarea rețelei în timp
	T 16 Modele de afaceri	Modele de afaceri (pentru stocarea energiei, extinderea rețelei, generare distribuită) pentru investiții optime în rețea
	T 17 Design Flexibil al Pieței	Design flexibil pentru adecvanță, utilizare flexibilă, schimburi transfrontaliere, utilizarea rațională a surselor regenerabile, managementul cererii de energie
C5 - Digitalizare și comunicații	T 18 Date păstrate și prelucrate în cantități mari	Date păstrate și prelucrate în cantități mari, extragere de cunoștințe din date, managementul datelor
	T 19 Standardizare & schimb de date	Standardizare, protocoale pentru comunicații și schimb de date cu Operatorii de Distribuție și alți operatori de rețea
	T 20 Internetul Obiectelor – folosirea internetului pentru a conecta diverse dispozitive	Noi tehnologii de comunicații, Internetul Obiectelor – folosirea internetului pentru a conecta diverse dispozitive
	T 21 Securitatea Cibernetică	Securitatea Cibernetică

Arhitectura de Referinta Smart Grid specifica CNTEE Transelectrica SA



In acord cu prevederile Politicii CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027) – Anexa 6.1

Lista activelor (sisteme/echipamente/aplicatii) care fac parte din arhitectura de referinta Smart Grid

Nr. crt.	Denumire Active (sistem / echipament / aplicatie)	Denumire active (termen in engleza conf. Standardelor Smart Grid CEN/CENELEC/ ETSI)
1.	EMS - Sistemul de management al energiei	EMS – Energy Management System
2.	SCADA – sistemul de supraveghere, control si achizitie de date	SCADA – Supervisory Control And Data Acquisition System
3.	SPR – Sistem de planificare a resurselor	ERP – Enterprise Resource Planning System
4.	GIS – Sistemul de informatii geografice (pozitie in teren a echipamentelor)	GIS – Geographic Information System
5.	SMOI – Sistemul de monitorizare a oscilatiilor interzonale	WAMS – Wide Area Monitoring System
6.	SMI – Sistem de management al intreruperilor.	OMS – Outage Management System
7.	Sistem de management al curbei de sarcina	DRMS – Demand Response / Load Management System
8.	SCLB – Sistemul de contorizare local de balanta	AMI – Advanced Metering Infrastructure System
9.	Punct central SCLB	AMI Head End
10.	SIMPE – Sistem informatic de management al pietei de echilibrare	Energy Market Management System
11.	CM – Sistem de monitorizare a conditiei tehnice echipamentelor	Conditioning Monitoring System
12.	Interfata de comunicatii	Communication Front-End
13.	CSG – Control secundar al generatoarelor (productiei)	Secondary Generation Control
14.	NIC – Controler pentru interfata cu rețeaua de telecomunicatii	NIC – Network Interface Controller
15.	Sincrofazori	PMU – Phasor Measurement Units
16.	Unitati de transformare (autotransformator, transformator) si bobine de compensare	Power Transformer & Reactors
17.	Statie GIS	Gas Insulated Substation
18.	Descarcator	Surge Arrester
19.	Intreruptor	Circuit Breaker
20.	Separator	Disconnecter
21.	Capacitor/condensator/baterii de condensatoare	Capacitor
22.	FACTS (Sisteme flexibile de transport in current alternativ)	FACTS – Flexible AC Transmission Systems
23.	Linii electrice de inalta tensiune (LEA/LES)	HVL – Highvoltage Lines
24.	Statie meteo (echipament al sistemului de prognoza si supraveghere meteorologica)	Weather Forecast & Observation Equipment
25.	Transformatoare de masura (de current, de tensiune, mixte)	Instrument Transformers
26.	Releu de protectie	Relay
27.	RTU – UCCS (Unitate Centrala Control Statie)	RTU – Remote Terminal Unit

In acord cu prevederile Politicii CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027) – Anexa 9

Lista activelor (sisteme/echipamente/aplicatii) care fac parte din arhitectura de referinta Smart Grid

28.	Servicii Interne (baterii de acumulare, grupuri electrogene, dulapuri SI, redresoare,, invertoare)	Auxiliary Services
29.	SCCPA – Sistemul de Comanda Control Protectii si Automatizari	SAS – Substation automation system
30.	SCCEE – Sistem de control al calitatii energiei electrice	PQCS – Power quality control system
31.	PTPAEE – Platforma de telecontorizare pe piata angro de energie electrica	MDMS – Meter data management system
32.	Sistem de tranzactionare a energiei	Trading system
33.	Functii adiacente: telecomunicatii, securitate, compatibilitate electromagnetica, calitatea energiei electrice	Crosscutting functions: Telecommunication, Security, EMC, Power Quality
34.	Echipa de interventie (din teren)	Field Force
35.	Portalul clientilor si sistemul informational pentru clienti (SIC)	Customer portal & CIS (Customer Information System)
36.	Sistem de management al activelor	Asset management system
37.	Programarea productiei	Power Scheduling
38.	Aplicatie de tranzactionare a energiei	Energy Trading Application
39.	Inregistrare	Registration
40.	Tranzactii realizate	Settlement
41.	Planificare participanti la piata de echilibrare	Balance Scheduling
42.	Facturare obligatii de plata participanti la piata de echilibrare	Billing
43.	PDO – Platforma de date de operare	Model Exchange Platform
44.	CTSI/DET (Centru de Telecomanda si Supraveghere Instalatii/Dispecer Energetic Teritorial)	Remote Control Center
45.	UCCP (Unitate Centrala Control Proces)	Station controller
46.	Control HVDC – controlul sistemelor de transport in curent continuu	HVDC Control
47.	Control FACTS - controlul sistemelor flexibile de transport in curent alternativ	FACTS controller
48.	Control Capacitoare/Condensatoare/Baterii de condensatoare	Cap Bank Controller
49.	RAT – Regulator automat de tensiune	Voltage Regulator
50.	GCC (Grupa Comanda Control) - BCU	Bay Controller
51.	Locator de defect	Fault Detector
52.	Concentrator de date	Data Concentrator
53.	Analizor de calitate a energiei electrice	PQ Analyzer
54.	Contor de energie electrica (de decontare/de balanta)	Meter
55.	Router	Router
56.	Reteaua de comunicatii centrala (principala)	(H) Backbone Network

Lista activelor (sisteme/echipamente/aplicatii) care fac parte din arhitectura de referinta Smart Grid

57.	Reteaua de comunicatii pentru modulul monitorizare conditie tehnica si managementul activelor	(M) Condition Monitoring & Asset Management Network (IEC 61850-90-3)
58.	Reteaua de comunicatii de operare	(L) Operation Backhaul Network
59.	Magistrala de date a statiei (LAN A, LAN B)	(E) Intra-substation integration bus
60.	Magistrala de date a retelei de comunicatii de legatura	(G) Intra-center / Intra-data center integration bus
61.	Reteaua de comunicatii a sistemului de contorizare	(C) AMI Backhaul Network
62.	Reteaua de comunicatii dintre statii	(F) Inter-substation network
63.	Reteaua de comunicatii cu tertii	(B) Neighborhood network
64.	Reteaua de acces a utilizatorilor interni	(A) Subscriber Access Network

Agenda digitala a Companiei 2018-2027

(structura si continut cadru)

Nr. crt.	Denumire portofolii de proiecte
A. Portofoliul de proiecte care implementeaza conceptul de digitizare	
A1.	Proiecte de modernizare care implementeaza standardele Smart Grid si Asset Management: - Proiecte de monitorizare a conditiei tehnice la activele RET: - sisteme monitorizare linii electrice: DigiTEL Smart Lines, DigiTEL Power Lines of the Future; - unitati de transformare si bobine de compensare: DigiTEL Trafo Expert; - statii electrice: DigiTEL - Alba Iulia, DigiTEL Green – Mostistea, DigiTEL Next Gen Power Grid. - Proiecte de modernizare a statiilor electrice in concept de statii digitale: DigiTEL - Alba Iulia, DigiTEL Green – Mostistea; - Proiecte pilot care testeaza si promoveaza noi concepte si tehnologii: DigiTEL – Smart Vision, DigiTEL Power Lines of the Future, DigiTEL Next Gen Power Grid.
A2.	Proiecte care asigura digitizarea informatiilor / datelor operationale: - Date din aplicatia info LEA si info statii; - Date colectate ca urmare a activitatilor de exploatare si mentenanta (ex. scanare multispectrala LEA si statii, GIS, etc.).
B. Portofoliul de proiecte care implementeaza conceptul de digitalizare	
B1.	Proiect de modernizare a infrastructurii date-voce-video care va asigura implementarea unei solutii unitare care sa asigure gradul de disponibilitate, scalabilitate si securitate necesar indeplinirii atributiilor companiei.
B2.	Proiect de modernizarea infrastructurii managementului de proiect care va asigura o eficientizare a proiectelor, o standardizare ridicata a proceselor, comunicare eficienta cu detinatorii de interese, interoperabilitate cu infrastructura organizationala (enterprise).
B3.	Proiecte care vizeaza automatizarea si standardizarea proceselor operationale administrative si manageriale: - eliminarea activitatilor care implica manualitate, este consumator de resurse informationale, umane si competente specifice; - automatizarea proceselor repetitive care au standarde riguroase (structura si continut).
C. Portofoliul de proiecte care implementeaza conceptul de transformare digitala	
C1.	Proiecte de dezvoltare a infrastructurii organizationale (enterprise): - Proiect privind dezvoltarea arhitecturii organizationale care sa integreze conceptul IT&OT; Proiecte privind domeniul securitatii informatice; - implementarea unei solutii de securitate cibernetica end-to end; - implementarea unui sistem informatic de combatere a terorismului cibernetic;

In acord cu prevederile Programului privind implementarea conceptului de transformare digitala – Anexa 1.1

	5. Implementarea unei soluții de management al identitatii, Active Directory, management al accesului si Single Sign On la nivelul Companiei care să conducă la o securitate sporită la nivelul rețelei, un control rafinat al drepturilor de acces la resursele IT&C și o partajare mai eficientă a acestora, implementarea unei politici coerente de update-uri software și asigurarea unei redundanțe și load balancing la nivel de file-servere; 6. Proiecte de modernizarea a sistemului de productivitate existent la nivelul Companiei și implementarea unei soluții unitare care să permită gestionarea integrată a tuturor componentelor afacerii (BPM, ERP, HR & Payroll, EAM, BI, Smart Grid, Asset Management, platforme de conducere prin dispecer, masurare pentru piata angro de energie electrica, etc.); 7. Proiect de implementare a unei solutii colaborative la nivelul Companiei care va cuprinde: ECM, posta electronica, solutie de video-conferinta, solutie de management al sedintelor, vot electronic, telefonie, fax, precum si integrarea acestor produse; 8. Proiecte care asigura interoperabilitatea sistemelor sau platformelor existente cu arhitectura organizationala nou dezvoltata sau cu platformele sau sistemele internationale unde Compania este membru deplin.
C2.	Proiecte care sustin dezvoltarea culturii personalului in domeniul digital: 1. Cursuri de formare si imbunatatire a cunostintelor si competentelor personalului adaptate erei digitale; 2. Proiecte de infrastructura privind perfectionarea personalului: • Infiintarea si dezvoltarea Laboratorului de tehnologii digitale (odata cu proiectul statiei digitale Alba Iulia); • Infiintarea centrelor de cercetare, dezvoltare, excelenta; 3. Organizarea si participarea la sesiuni stiintifice, de prezentare, mese rotunde, simpozioane, etc.; 4. Identificarea competentelor cheie necesare implementarii conceptelor digitale si atragerea personalului calificat; 5. Definirea si implementarea programelor de mentorat specifice.
D. Portofoliul de proiecte suport pentru proiectele care sustin programul de transformare digitala	
D1.	Proiecte care asigura modernizarea spatiilor care gazduiesc: • spatii tehnologice (ex. data center); • centre de dispecer si telecomanda specifice OTS (ex. Centru de Sanatate Active) • camere care asigura servicii suport si call center; • camere pentru managementul situatiilor de urgenta etc.
D2.	Proiecte care influenteaza productivitatea personalului Companiei: 1. Proiecte care vizeaza cartografierea proceselor Companiei, automatizarea prin digitizare si digitalizare. 2. Proiecte care interoperabilizeaza resursele informationale digitizate din cadrul Companiei: • Info statii, info LEA; • GIS; • Inspectii multispectrale, etc.
D3	Proiecte de modernizare aferente infrastructurii activitatilor de baza specifice ale Companiei: 1. Operatorului de Sistem (UnO DEN) – platforme integrate / EMS-SCADA, etc.; 2. Operatorul pietei de echilibrare (UnO DEN) - platforma piata echilibrare etc.; 3. Operatorului de masurare (DM OMEPA) - platforma piata angro / monitorizare calitate;

	4. Operatorului de transport (Unitati Teritoriale si executiv) – enterprise asset management; 5. Operatorul de telecomunicatii (DTIC) – rețea comunicații electronice, servere și rețea stocare date (cloud privat), etc.
D4.	Proiecte care implementeaza metodologii si concepte moderne, certificari (studii, servicii sau lucrari): 1. Management de proiect – PMBOK sau echivalent 2. Guvernanta IT - COBIT v5, CGEIT sau echivalent 3. Enterprise Architecture – TOGAF sau echivalent 4. Managementul serviciilor IT – ITIL v3 sau echivalent 5. Auditul sistemelor informatice – CISA sau echivalent 6. Auditul riscurilor IT – CRISC sau echivalent 7. Cybersecurity – CSX, CISM sau echivalent 8. Business Analysis – PMI -- BA sau echivalent 9. Asset Management – ISO 55 000 10. Smart Grid si managementul riscurilor asociate 11. TOGAF - The Open Group Architecture Framework (TOGAF)

Lista inițiativelor care sustin digitalizarea Companiei

Nr. crt.	Denumire document	Tip document	Stadiul implementarii	Observatii
1	Nota privind activitatea de monitorizare a activelor parte a "Strategiei Companiei privind dezvoltarea RET" (2016-2025)	Tactic	Obiectiv realizat	Obiective: 1. Standardizare 2. Implementare proiecte 3. Diseminare bune practici, etc.
2	Constituire Grup de lucru Smart Grid in vederea elaborarii „Politicii CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027)”	Operational	Obiectiv realizat	GL si-a incetat activitatea odata cu aprobarea Politicii Smart Grid si actualizarea componentei GL (aprilie 2018)
3	„Politica CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027)”	Strategic	Obiectiv in etapa de implementare	Obiective: 1. Standardizare (NTI subsisteme de monitorizare) 2. Implementare proiecte pilot 3. Competente personal 4. Dezvoltare capabilitati strategice 5. Guvernanta 6. Life cycle costing 7. Asset management+ Smart Grid
4	„Strategia CNTEE Transelectrica SA in domeniul cercetarii si inovarii (2018-2027)”	Strategic	Obiectiv in etapa de implementare	Obiective: 1. Inovare 2. Digitalizare 3. Implementare proiecte pilot 4. Competente personal 5. Dezvoltare capabilitati strategice 6. Guvernanta 7. Program Transformare digitala / Agenda Digitala 8. Model ENTSO-E organizare C&I
5	Politică Tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul CNTEE TRANSELECTRICA SA. - Partea a II-a - Concept GIS si OMS (Geographic Information Systems si Outage management System); - Partea a III-a - Concept „Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal”;	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare proiecte pilot (ex. Statia digitala Alba Iulia)	Obiective: 1. Inovare 2. Digitalizare 3. Asset management 4. Smart Grid 5. Standardizare solutii 6. Interoperabilitate

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

	- Partea a IV-a - Concept „Centrul de Sanatate a Activelor RET”Centrul de sanatate a activelor RET.			
6	Caiet de sarcini „Proiect Pilot DigiTEL – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală”	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare (procedura achizitie servicii de proiectare, furnizare echipamente, execuție lucrări)	Obiective: 1. testare si validare concepte / solutii : 1.1. monitorizare conditie tehnica; 1.2. management active; 1.3. digitalizare; 1.4. cyber security end-to-end; 1.5. e-learning; 1.6. smart building; 1.7. GIS; 1.8. Health index; 1.9. Risk index; 1.10. Centru de sanatate active; 1.11. Laborator de testare si validare tehnologii digitale; 1.12. Outage management system; 1.13. Weather system; 1.14. Management de proiect; 1.15. Matrice RASCI. 2. implementare metodologii: 2.1. guvernanta (COBIT); 2.2. TOGAF; 2.3. SGAM; 2.4. PMBOK; 2.5. ENTSO-E cost-beneficiu; 2.6. Balance ScoreCard; 2.7. Life cycle costing.

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

7	Caiet de Sarcini „Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare statia 220/110/20 kV Mostistea in concept de statie digitala si cu impact redus asupra mediului;	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare (Achiziție servicii de proiectare SF+CS)	Obiective: Implementarea conceptelor asociate domeniului digitalizării și sustenabilității: 1. Stație digitală; 2. Stație non-SF6; 3. Monitorizare condiție tehnică; 4. Management active; 5. Indice de sănătate; 6. Indice de risc; 7. Economie circulară; 8. Clădire eficientă energetic (nZEB); 9. Building Management System (BMS); 10. Building Information Modelling (BIM); 11. Asistență tehnică robotizată AI; 12. Realitate Augmentată, Realitate Virtuală și Digital Twin; 13. Proiectare digitală avansată; 14. Cameră de comandă a viitorului; 15. E-learning; 16. E-mobility; 17. GIS (Geographic Information System); 18. OMS (Outage Management System); 19. Phasor Measurement Unit (PMU); 20. Weather Forecast.
8	„Program privind implementarea conceptului de transformare digitala (2018-2027)”	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare	Obiective: 1. Validare Concept TEL transformare digitala; 2. Metodologie implementare; 3. Structura si continut „Agenda digitala TEL”; 4. Elaborare agenda digitala 2019-2029.
9	Achizitie si adoptare standarde, carti tehnice necesare operationalizarii „Politicii CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027)” si „Strategiei CNTEE Transelectrica SA in domeniul cercetarii si inovarii (2018-2027)”	Tactic	Obiectiv permanent	Achizitie si adoptare standarde ISO / CEI specifice: 1. Smart Grid; 2. Asset Management; 3. Managementului Riscurilor; 4. Cyber security; 5. Statiilor digitale (IEC 61850);

Lista initiativelor care sustin digitalizarea Companiei

				6. Managementului proiectelor, etc.
10	Intensificarea transferului de cunostinte si elemente de buna practica necesare operationalizarii „Politicii CNTEE Transelectrica SA in domeniul Smart Grid (2018-2027)” si „Strategiei CNTEE Transelectrica SA in domeniul cercetarii si inovarii (2018-2027)”	Tactic	Obiectiv permanent	Dezvoltarea parteneriatelor: 1. In cadrul ENTSO-E / RDIC; 2. CIGRE; 3. Furnizori de tehnologie; 4. In cadrul proiectelor cu finantare EU. Organizare eficienta: 1. biblioteca tehnica – buton Smart Grid; 2. Sesiuni de prezentare solutii / sisteme / concepte.
11	Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport	Strategic	Obiectiv permanent	Obiective: 1. Proiect pilot statie digitala Alba Iulia; + Mostistea 2. Sub sisteme de monitorizare UT / BC; 3. Sub sisteme monitorizare LEA; 4. Sisteme informatice si telecomunicatii; 5. Dezvoltare capitol distinct pentru digitalizare / Smart Grid / Cercetare&Inovare; 6. Arhitectura de referinta TEL Smart Grid; 7. Lista sistemelor principale Smart Grid.
12	Program de dezvoltare a competentelor strategice digitale pentru personalul TEL	Tactic	Obiectiv permanent	Operationalizare obiective cuprinse in Politica SG, Strategia C&I, Programul de Transformare Digitala (resurse alocate in Programul de formare profesionala a Companiei – capitol distinct)
13	Caiet de Sarcini privind dezvoltarea capabilitatilor IT&C – infrastructura, procese, competente	Tactic / Operational	Obiectiv in etapa de implementare	Obiective: 1. asigurare elemente de infrastructura pentru nevoile operationale; 2. modernizare infrastructura IT&C; 3. implementare solutii cybersecurity, asset management, GIS, etc.
14	Raport de sustenabilitate al CNTEE Transelectrica SA	Raport	Obiectiv permanent	Obiective: 1. Capitol distinct Cercetare si Inovare; 2. Promovarea documentatiilor strategice si tactice care sustin cercetarea si inovarea (politici, strategii, program transformare digitala);

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

				3. Promovarea proiectelor cu componente de digitalizare, smart grids, monitorizare, asset management, etc.
15	Raportul anual al CNTEE Transelectrica SA	Raport	Obiectiv permanent	Obiective: 1. Capitol distinct Cercetare si Dezvoltare; 2. Promovarea documentatiilor strategice si tactice care susțin cercetarea si inovarea (politici, strategii, program transformare digitala); 3. Promovarea proiectelor si inițiativelor cu componente de digitalizare, smart grids, monitorizare, asset management, etc.
16	Acord de colaborare în domeniul Cercetării & Inovării “DigiTEL 3D LineVision”	Tactic/ Operational	Obiectiv in etapa de implementare	Obiective: 1. Testare tehnologii LiDAR (Light Detection and Ranging) si RGB (Red, Green, Blue) aplicate pentru LEA si evaluare beneficii; 2. Digitalizare, GIS, Digital Twin, etc.; 3. Suportul tehnic în adoptarea noilor tehnici de inspecție periodică prin intermediul dronelor autonome.
17	Acord de colaborare în domeniul Cercetării & Inovării „DigiTEL – Advanced 3D Substation Design”	Tactic/ Operațional	Obiectiv în etapa de implementare	Obiective: 1. Testare și validare tehnologii Digital Twin și Proiectare Digitală Avansată 3D pentru stații electrice si evaluare beneficii; 2. Dezvoltarea în parteneriat a unor soluții personalizate pentru nevoile actuale și viitoare în domeniul Digital Twin; 3. Transfer de cunoștințe și experiență în instalațiile partenerului; 4. Realizarea unui tur virtual interactiv pentru instalațiile și echipamentele electrice din cadrul stației pentru identificarea elementelor prezente.

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

18	Contract de furnizare Proiect pilot DigiTEL – Smart Vision – „Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale”	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare (În execuție)	Obiective: Implementarea tehnologiilor digitale asociate domeniului creșterii siguranței în operare: 1. Tehnologie Realitate Augmentată; 2. Tehnologie Realitate Virtuală; 3. Tehnologie Digital Twin; 4. Modul de asistență tehnică susținută de experți aflați la distanță; 5. Bază de date unică, digitală cu acces rapid la informații privind exploatarea echipamentelor: manuale, proceduri, date istorice, liste de verificare etc.; 6. Acces de la fața locului a sistemului de Realitate Augmentată prin tabletă sau ochelari inteligenți AR; 7. Acces de la distanță a modulului Digital Twin prin tabletă, laptop sau ochelari inteligenți VR.
19	Contract de furnizare Proiect DigiTEL Smart Lines – „Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid)”	Tactic	Obiectiv in etapa de implementare (furnizare și montare echipamente)	Obiective: 1. monitorizare on-line utilizând DLR (Dynamic Line Rating) pentru creșterea capacității de transport a LEA 2. corelarea dintre gradul de încărcare real al LEA, capacitatea proiectată de încărcare și condițiile meteo; 3. obținerea în timp real a datelor despre parametrii de funcționare si de stare ai LEA; 4. management active; 5. Health index; 6. Risk index; 7. digitalizare, Smart Grids; 8. optimizarea costurilor.
20	Derulare contract Proiect DigiTEL Trafo Expert – „Achiziția și montajul a 21 de sisteme de monitorizare integrate pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA”	Tactic/ Operational	Obiectiv in etapa de implementare (montare echipamente)	Obiective: 1. obținerea în timp real a datelor despre parametrii de funcționare si de stare ai unităților de transformare; 2. asigurarea disponibilității ridicate a unităților

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

				de transformare; 3. reducerea numărului de incidente prin anticiparea bazată pe date reale a vulnerabilităților schemei normale; 4. management active; 5. Health index; 6. Risk index; 7. digitalizare, Smart Grids; 8. optimizarea costurilor.
21	Nota Conceptuală Proiect DigiTEL Next-Gen Power Grid – “Optimizarea activităților de exploatare din stațiile CNTEE Transelectrica SA prin utilizarea tehnologiei Digital Twin și a sistemelor robotice autonome”	Tactic	Obiectiv în etapa de implementare (Caiet de Sarcini în curs de elaborare)	Obiective: 1. Stație digitală; 2. Management active 3. Indice de sănătate 4. Indice de risc 5. Economie circulară 6. Testare și validare tehnologii Digital Twin și Proiectare Digitală Avansată 3D; 7. Tehnologie Realitate Virtuală; 8. Building Information Modelling (BIM); 9. Proiectare digitală avansată; 10. Inspectii periodice aeriene și terestre; 11. Creșterea siguranței în operare.
22	Acord de colaborare în domeniul Cercetării & Inovării “DigiTEL BIM Tools”	Tactic/ Operational	Obiectiv în etapa de implementare	Obiective: 1. Testare și validare tehnologii BIM și 2. Digitalizarea activelor RET; 3. Tehnologie Realitate Augmentată; 4. Tehnologie Realitate Virtuală; 5. Tehnologie Digital Twin; 6. Digitalizare.

Lista inițiativelor care susțin digitalizarea Companiei

23	Notă Conceptuală „Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit”	Tactic	Obiectiv în etapa de implementare (în pregătire proiectare)	Obiective: 1. creșterea capacității de transfer în vederea integrării producției de energie din surse regenerabile din zona Dobrogea; 2. întărirea RET și creșterea eficienței în funcționare a RET; 3. soluții avansate privind stâlpii tubulari; 4. monitorizare LEA; 5. creșterea observabilității condiției tehnice LEA prin folosirea dronelor autonome; 6. soluții avansate privind proiectarea și evaluarea condiției tehnice a liniilor.
24	Acord de colaborare în domeniul Cercetării & Inovării „DigiTEL – Asset Test”	Tactic/ Operational	Obiectiv în etapa de implementare (inițiere acord)	Obiective: 1. creșterea siguranței prin utilizarea tehnologiilor moderne de testare și validare a stării tehnice a echipamentelor primare și secundare; 2. optimizarea timpului de oprire a activității; 3. dobândirea de cunoștințe în utilizarea truselor moderne de testare și în managementul datelor furnizate de acestea; 4. îmbunătățirea procedurilor de exploatare, inspecție și proiectare a instalațiilor, pe baza experienței dobândite; 5. validarea în mediul real a soluțiilor de testare a echipamentelor primare și secundare; 6. instruirea și perfecționarea personalului privind operarea truselor de testare a echipamentelor primare și secundare; 7. suport tehnic în adoptarea de standarde, metodologii și ghiduri de bună practică din domeniul evaluării stării tehnice a echipamentelor primare și secundare din stațiile electrice.

Soluții noi de implementare a conceptului Smart Grid în RET

(portofoliu de proiecte inovatoare de digitalizare și parteneriate, sub acronimul DigiTEL)

