



---

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**RAPORTUL SEMESTRIAL**

**ianuarie – iunie**

**2018**

|   |                                 |           |
|---|---------------------------------|-----------|
|    | <b>Cifre cheie</b>              | <b>3</b>  |
|    | <b>Date financiare</b>          | <b>4</b>  |
|   | <b>Date operaționale</b>        | <b>12</b> |
|  | <b>Investiții</b>               | <b>15</b> |
|  | <b>Evenimente semnificative</b> | <b>17</b> |
|  | <b>Alte aspecte</b>             | <b>24</b> |
|  | <b>Anexe</b>                    | <b>33</b> |

**RAPORT PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ**

**A CNTEE "TRANSELECTRICA" SA**

**conform prevederilor art. 65 din legea nr.24/ 2017 privind piața de capital și Regulamentul nr.5/ 2018  
emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)**

**pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2018**

|   |  |
|---|--|
| Data raportului:  | 14 august 2018   |
| Denumirea societății comerciale:  | CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist  |
| Sediul social:  | București, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod poștal 010325   |
| Punct de lucru:   | București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786  |
| Număr de telefon / fax:   | 021 303 5611/ 021 303 5610   |
| Cod unic la ORC:  | 13328043   |
| Număr de ordine în RC:  | J40/ 8060/ 2000  |
| Cod LEI (Legal Entity Identifier)                                       | 254900OLXOUQC90M036  |
| Data înființării Companiei:   | 31.07.2000/ OUG 627  |
| Capital social:   | 733.031.420 lei, scris și vărsat   |
| Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: | Bursa de Valori București, categoria Premium   |
| Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:              | 73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL<br>20.000 obligațiuni cu o valoare nominală de 10.000 lei/obligațiune, obligațiuni nominative, dematerializate și negarantate, tranzacționate la BVB sectorul Titluri de Credit – Categoria 3 Obligațiuni corporative sub simbol TEL 18 în categoria; data maturității 19.12.2018 |
| Valoarea de piață:  | 1.623.664.595 lei (22,15 lei/acțiune la 30.06.2018)  |
| Standardul contabil aplicat:  | Standardele internaționale de raportare financiară   |
| Auditarea:  | Situațiile financiare semestriale întocmite la data de 30.06.2018 nu sunt auditate   |

## **DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE**

După cunoștințele noastre, situațiile financiare interimare separate simplificate neauditate întocmite pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 în conformitate cu standardul internațional de contabilitate 34 (Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană) oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Prezentul raport cuprinde informații corecte și complete cu privire la situația economico-financiară și activitatea CNTEE Transelectrica SA.

**București, 14 august 2018**

**Adrian-  
Constantin  
RUSU**

**Președinte  
Directorat**

**Andreea  
Georgiana  
FLOREA**

**Membru  
Directorat**

**Constantin  
SARAGEA**

**Membru  
Directorat**

**Adrian-  
Mircea  
TEODORESCU**

**Membru  
Directorat**

**Viorel  
VASIU**

**Membru  
Directorat**



## Cifre cheie 6 L 2018 vs 6L 2017

### CIFRE CHEIE – 6 luni 2018

| FINANCIAR        |                |                    |
|------------------|----------------|--------------------|
| 1.233<br>mil lei | ▼ 29,1%<br>y/y | Venituri           |
| 263<br>mil lei   | ▼ 7,7%<br>y/y  | EBITDA             |
| 98,02<br>mil lei | ▼ 0,4%<br>y/y  | Profit net         |
| 27,96<br>TWh     | ▲ 2,0%<br>y/y  | Energie tarifată** |

| OPERAȚIONAL  |                 |                         |
|--------------|-----------------|-------------------------|
| 2,76*<br>%   | ▲ 0,58pp<br>y/y | CPT                     |
| 21,91<br>TWh | ▲ 1,21%<br>y/y  | Energie transportată*** |

CPT Consum Propriu Tehnologic

\* Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)

\*\* Cantitatea tarifată este definită prin cantitatea de energie electrică extrasă din rețelele electrice de interes public (rețeaua de transport și rețelele de distribuție), mai puțin exporturile de energie electrică

\*\*\* Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport

| INVESTIȚII        |               |  |
|-------------------|---------------|--|
| 82,44<br>mil lei  | ▼ 3,4%<br>y/y | Achiziții de imobilizări corporale și necorporale      |
| 187,74<br>mil lei | ▲ 396%<br>y/y | Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF) |

Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegerii rezultatelor, anumite cifre prezentate în grafice și/ sau tabele utilizează mil. lei ca unitate de măsură și sunt rotunjite la această unitate. Această convenție de prezentare poate determina, în anumite cazuri, diferențe minore între cifrele totalizatoare și totalurile obținute prin însumarea elementelor componente.



## Date financiare

Sinteza rezultatelor financiare la 30 iunie 2018 este prezentată în tabelele de mai jos. Rezultatele financiare nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora pentru aceeași perioadă este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

### Contul separat de profit și pierdere

| [mil RON], cifre neauditate                                 | S1 2018    | S1 2017      | Δ            | Δ (%)        |
|---|------------|--------------|--------------|--------------|
| Volum tarifat de energie- TWh                               | 27,96      | 27,40        | 0,56         | 2%           |
| <b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>                          |            |              |              |              |
| <b>Venituri operaționale</b>                                | <b>560</b> | <b>615</b>   | <b>(55)</b>  | <b>(9)%</b>  |
| Transport și alte venituri din piața de energie             | 505        | 554          | (49)         | (9)%         |
| Servicii de sistem funcționale                              | 33         | 36           | (4)          | (11)%        |
| Alte venituri   | 22         | 25           | (3)          | (11)%        |
| <b>Costuri operaționale</b>                                 | <b>330</b> | <b>330</b>   | <b>0</b>     | <b>0%</b>    |
| Costuri de operare a sistemului                             | 150        | 129          | 21           | 16%          |
| Mentenanță și reparații                                     | 38         | 34           | 4            | 12%          |
| Salarii și alte retribuții                                  | 89         | 88           | 1            | 1%           |
| Alte costuri  | 53         | 79           | (26)         | (33)%        |
| <b>EBITDA</b>   | <b>230</b> | <b>285</b>   | <b>(55)</b>  | <b>(19)%</b> |
| Amortizare  | 151        | 156          | (5)          | (3)%         |
| EBIT  | 79         | 129          | (50)         | (39)%        |
| <b>ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT</b>                               |            |              |              |              |
| <b>Venituri operationale</b>                                | <b>673</b> | <b>1.124</b> | <b>(451)</b> | <b>(40)%</b> |
| Servicii de sistem tehnologic                               | 342        | 319          | 24           | 7%           |
| Piața de echilibrare  | 331        | 805          | (474)        | (59)%        |
| <b>Costuri operaționale</b>                                 | <b>640</b> | <b>1.124</b> | <b>(484)</b> | <b>(43)%</b> |
| Servicii de sistem tehnologice                              | 309        | 319          | (10)         | (3)%         |
| Piața de echilibrare  | 331        | 805          | (474)        | (59)%        |
| EBIT  | 33         | 0            | 33           | n/a          |
| <b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)</b> |            |              |              |              |
| Venituri operaționale                                       | 1.233      | 1.739        | (506)        | (29)%        |
| Costuri operaționale  | 970        | 1.454        | (484)        | (33)%        |
| <b>EBITDA</b>   | <b>263</b> | <b>285</b>   | <b>(22)</b>  | <b>(8)%</b>  |
| Amortizare  | 151        | 156          | (5)          | (3)%         |
| <b>EBIT</b>   | <b>112</b> | <b>129</b>   | <b>(17)</b>  | <b>(13)%</b> |
| Rezultat financiar  | (5)        | (8)          | 2            | (38)%        |
| <b>EBT</b>  | <b>107</b> | <b>120</b>   | <b>(14)</b>  | <b>(11)%</b> |
| Impozit pe profit   | 9          | 22           | (13)         | (61)%        |
| <b>Profit net</b>   | <b>98</b>  | <b>98</b>    | <b>0</b>     | <b>0%</b>    |

| Situția separată a poziției financiare |               |  |              |             |
|--|---------------|--|--------------|-------------|
| [mil RON], cifre neauditate            | 30 iunie 2018 | 31 decembrie 2017<br>Cf.HAGA nr.6/30.04.2018 | Δ            | Δ (%)       |
| <b>Active imobilizate</b>              |               |  |              |             |
| Imobilizări corporale                  | 2.952         | 3.044  | (92)         | (3)%        |
| Imobilizări necorporale                | 16            | 16   | 0            | 1%          |
| Imobilizări financiare                 | 80            | 78   | 2            | 3%          |
| <b>Total active imobilizate</b>        | <b>3.048</b>  | <b>3.138</b>                                 | <b>(90)</b>  | <b>(3)%</b> |
| <b>Active circulante</b>               |               |  |              |             |
| Stocuri                                | 35            | 32   | 3            | 9%          |
| Creanțe                                | 716           | 818  | (102)        | (13)%       |
| Alte active financiare                 | 125           | 0  | 125          | n/a         |
| Numerar și echivalente                 | 546           | 521  | 25           | (4,8)%      |
| <b>Total active circulante</b>         | <b>1.421</b>  | <b>1.371</b>                                 | <b>51</b>    | <b>3,7%</b> |
| <b>TOTAL ACTIVE</b>                    | <b>4.469</b>  | <b>4.509</b>                                 | <b>(39)</b>  | <b>(1)%</b> |
| <b>Capitaluri proprii</b>              | <b>2.817</b>  | <b>2.718</b>                                 | <b>99</b>    | <b>4%</b>   |
| <b>Datorii pe termen lung</b>          |               |  |              |             |
| Împrumuturi                            | 156           | 195  | (39)         | (20)%       |
| Alte datorii                           | 477           | 488  | (11)         | (2)%        |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>    | <b>633</b>    | <b>684</b>                                   | <b>(50)</b>  | <b>(7)%</b> |
| <b>Datorii curente</b>                 |               |  |              |             |
| Împrumuturi                            | 303           | 317  | (14)         | (4)%        |
| Alte datorii                           | 716           | 791  | (75)         | (9)%        |
| <b>Total datorii curente</b>           | <b>1.019</b>  | <b>1.108</b>                                 | <b>(89)</b>  | <b>(8)%</b> |
| <b>Total datorii</b>                   | <b>1.652</b>  | <b>1.792</b>                                 | <b>(139)</b> | <b>(8)%</b> |
| <b>Capitaluri proprii și datorii</b>   | <b>4.469</b>  | <b>4.509</b>                                 | <b>(39)</b>  | <b>(1)%</b> |

| Situția separată a fluxurilor de trezorerie                            |            |              |              |              |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|
| [mil RON], cifre neauditate  | S1 2018    | S1 2017      | Δ            | Δ (%)        |
| Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant    | 262        | 305          | (43)         | (14)%        |
| Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare                    | 296        | (3)          | 299          | n/a          |
| Numerar net din activitatea de exploatare                              | 280        | (8)          | 288          | n/a          |
| Numerar net utilizat în activitatea de investiții                      | (196)      | (112)        | (84)         | n/a          |
| Numerar net utilizat în activitatea de finanțare                       | (60)       | (191)        | 132          | n/a          |
| Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar | <b>25</b>  | <b>(311)</b> | <b>336</b>   | n/a          |
| <b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>                 | <b>521</b> | <b>934</b>   | <b>(413)</b> | <b>(44)%</b> |
| <b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>        | <b>546</b> | <b>622</b>   | <b>(77)</b>  | <b>(12)%</b> |

## REZULTATE OPERAȚIONALE

### Volumul de energie tarifat

În semestrul I 2018, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (27,96 TWh) a înregistrat o creștere de 2% comparativ cu S1 2017 (diferența între cele două perioade fiind de +0,6 TWh).

Această tendință s-a manifestat în fiecare dintre lunile analizate ale anului 2018, cu preponderență în lunile ianuarie și februarie când, pe fondul temperaturilor foarte scăzute, consumul de energie electrică a fost crescut.

### Venituri operaționale

Veniturile totale operaționale realizate în semestrul I 2018 au înregistrat o scădere de 29% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.233 mil lei în semestrul I 2018 de la 1.739 mil lei în semestrul I 2017).

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o scădere a veniturilor de 8,98% (560 mil lei în semestrul I 2018 de la 615 mil lei în semestrul I 2017), determinată de diminuarea tarifelor medii pentru serviciul de transport începând cu data de 01 iulie 2017 în condițiile creșterii consumului de energie electrică.

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere de 22,2% față de valoarea realizată în semestrul I 2017 (30 mil lei în semestrul I 2018 de la 38 mil lei în semestrul I 2017) corespunzător nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Cele anuale, lunare și intrazilnice sunt explicite - se licitează doar capacitatea de transport, iar cele zilnice cu Ungaria sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

Înființarea, începând cu data de 19 noiembrie 2014, a bursei regionale de energie de către România, Ungaria, Cehia și Slovacia presupune ca aceste patru țări să ajungă să aibă un preț unic al electricității tranzacționate pe piețele spot. Alocarea de capacitate între România și Ungaria, singura țară din cele 3 cu care România are frontieră, se face de transportatori: Transelectrica și MAVIR, prin mecanism comun, în baza unui acord bilateral.

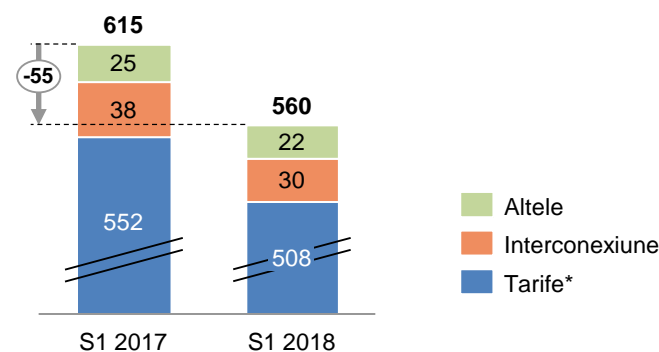
Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granița cu Bulgaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitățile câștigate la

licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice. Pe granița cu Ungaria sensul este invers, în sensul că MAVIR remunerează participanții pentru capacitățile neutilizate.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (4) din Ordinul ANRE nr. 53/2013 și art. 16 alin. (6) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Venituri operaționale activități cu profit permis  
(mil lei)



\* Tarif transport, servicii de sistem funcționale, energie reactivă, schimburi neplanificate PZU,ITC

Veniturile din activitățile zero-profit au înregistrat o scădere de 40,10% (673 mil lei în semestrul I 2018 față de 1.124 mil lei în S1 2017) determinată în principal de scăderea veniturilor pe piața de echilibrare cu 58,90%, urmare a:

- dezechilibrelor negative înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare mai reduse în semestrul I 2018 față de semestrul I 2017, respectiv diminuarea semnificativă a dezechilibrului dintre poziția netă contractuală notificată și energia efectiv livrată;
- accesarea energiei disponibile în grupurile dispecerizabile s-a încadrat în valori diminuate în semestrul I 2018 față de semestrul I 2017;
- energia disponibilă în grupurile de dispecerizare s-a încadrat în valori superioare în semestrul I 2018 față de semestrul I 2017, ca urmare a:

- ✓ înregistrării unei cote superioare a nivelului debitului Dunării;



✓ funcționării în bune condiții, în cea mai mare parte a semestrului I 2018, a grupurilor pe cărbune, gaz și nucleare.

- hidraulicitatea mai ridicată în semestrul I 2018 față de semestrul I 2017 (în special în luna aprilie), notificările fizice fiind în general excedentare în raport cu consumul intern la nivel de SEN;

Piața de echilibrare reprezintă un segment de activitate cu profit zero la nivelul Companiei.

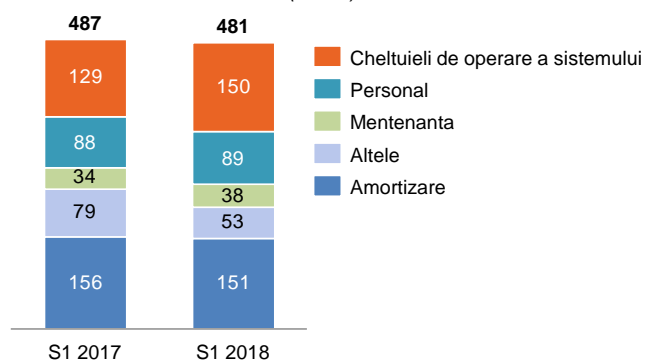
În semestrul I 2018, veniturile din serviciile tehnologice furnizate au crescut cu 7% față de aceeași perioadă a anului 2017 în urma creșterii tarifelor medii pentru serviciile de sistem tehnologice începând cu data de 01 ianuarie 2018, în condițiile creșterii consumului de energie electrică.

### Cheltuieli operaționale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în semestrul I 2018 au scăzut cu 30,4% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.121 mil lei de la 1.611 mil lei în aceeași perioadă a anului 2017), în principal în urma evoluțiilor din segmentul activităților non-profit, dar și ca urmare a înregistrării unor sume mai mici în categoria ajustărilor de depreciere.

Pe segmentul **activităților cu profit permis**, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o scădere de 1,09% (481 mil lei de la 486 mil lei în aceeași perioadă a anului 2017).

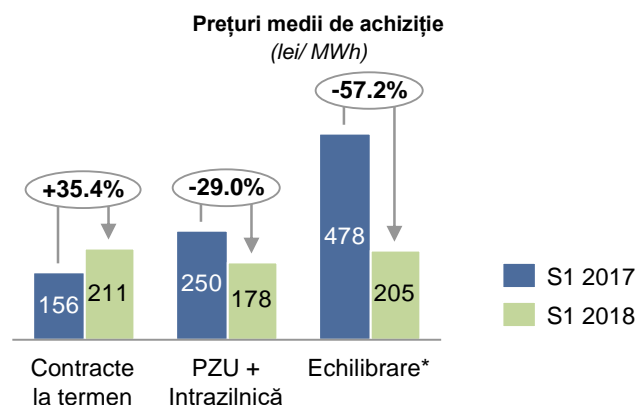
Costuri operaționale activități cu profit permis  
(mil lei)



**CPT:** În semestrul I 2018 aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 20,5 mil lei comparativ cu cele înregistrate în semestrul I 2017, determinată de creșterea cantității de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în RET cu cca 30% (de la 474.629 MWh în semestrul I 2017, la 616.816 MWh în semestrul I 2018).

În semestrul I al anului 2018, energia pentru acoperirea CPT a fost achiziționată de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU),

Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) la prețul mediu de achiziție de 196,4 lei/MWh, comparativ cu prețul mediu de achiziție de 212,6 lei/MWh, în semestrul I 2017.



\*Valori preliminare

Începând cu data de 18.01.2018 a intrat în vigoare Contractul de "Achiziție de energie electrică pentru acoperirea dezechilibrelor de la cantitățile notificate aferente pierderilor tehnologice de energie electrică în rețelele electrice de transport prin transferul responsabilității echilibrării", nr. C380/06.10.2014, încheiat între CNETE Transelectrica SA și CIGA ENERGY SA, prin care s-au redus prețurile de achiziție a energiei de pe piața de echilibrare.

**Congestii:** Congestiile (restricțiile de rețea) reprezintă solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

În semestrul I 2018 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă totală de 5,4 mil lei în urma avariei înregistrate pe LEA 400kV Constanța Nord-Tariverde în februarie 2018 5,2 mil lei și o sumă de 0,1 mil lei cheltuieli cu congestiile, determinate de respectarea criteriului de siguranță N-1 la retragerea planificată a LEA de interconexiune 400 kV Roșiori – Mukacevo.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o scădere a costurilor cu 43,04% (640 mil lei de la 1.124 mil lei în aceeași perioadă a anului 2017), determinată în principal de diminuarea cheltuielilor pe piața de echilibrare similar cu evoluția veniturilor corespunzătoare.

Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață, fiind acoperite integral de veniturile din piața de echilibrare.

În perioada ianuarie-iunie 2018, cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere minoră de 3,02% comparativ cu perioada similară a anului 2017 determinată de prețurile de achiziție a serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială mai mici comparativ cu perioada similară a anului anterior.

În perioada raportată, Compania a achiziționat servicii de sistem tehnologice în regim reglementat conform deciziilor ANRE și reglementărilor legale în vigoare.

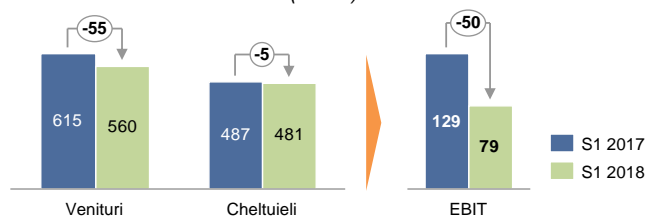
În semestrul I 2018 s-au achiziționat servicii de sistem tehnologice în regim reglementat potrivit Deciziei ANRE nr. 906/2017 (de la SC Hidroelectrică SA) și potrivit HG nr. 760/11.10.2017 prin care s-a aprobat „Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a SEN”.

CNTEE Transelectrica SA refacturează valoarea serviciilor de sistem tehnologice achiziționate de la producători către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE, care beneficiază în final de aceste servicii.

## Rezultat operațional

**Activitățile cu profit permis** au înregistrat un rezultat pozitiv de 79 mil lei, în scădere față de 129 mil lei (S1 2017), pe fondul diminuării tarifelor medii de transport aprobate de ANRE pentru serviciul de transport (10%) și a tarifelor de sistem funcționale (15%), precum și ca urmare a diminuării veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Structura EBIT activități profit permis  
(mil lei)



**EBIT generat de activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat pozitiv de 33 mil lei față de un rezultat nul în S1 2017, pe fondul creșterii veniturilor din servicii de sistem tehnologice în urma creșterii tarifelor cu un procent de 5%.

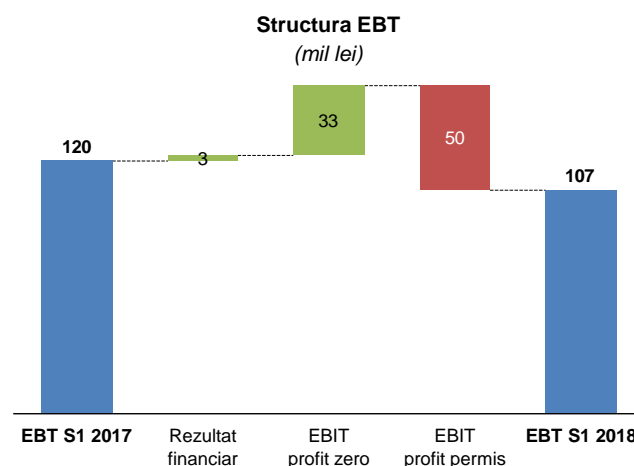
Pe întreaga activitate, **EBIT** a înregistrat o scădere de aproximativ 13,08% (112 mil lei de la 129 mil lei în ianuarie-iunie 2017).

## Rezultat brut (EBT)

Profitul brut a înregistrat o scădere de 11,36%, de la 120 mil lei în ianuarie-iunie 2017 la 107 mil lei în ianuarie-iunie 2018.

Diferența între profitul înregistrat în ianuarie-iunie 2018 și ianuarie-iunie 2017, descompusă pe elementele

constitutive ale profitului, este prezentată în graficul următor:



## Rezultat Financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-iunie 2018 a fost negativ în valoare de 5 mil lei. Comparativ cu rezultatul financiar net înregistrat în ianuarie-iunie 2017, pierderea netă în perioada raportată anului 2018 a scăzut cu 3 mil lei fiind influențată, în principal de înregistrarea în semestrul I 2018 a unor cheltuieli nete cu dobânzile mai mici cu 2 mil lei față de primele șase luni ale anului 2017, precum și de sumele încasate ca dividende de la filialele Teletrans și Opcom în suma de 1 mil lei, în timp ce în anul 2017 acestea au fost încasate în al doilea semestru.

Evoluția cursului de schimb leu/euro și leu/usd în semestrul I al anului 2018 este redată în graficul următor.

Evoluția cursului de schimb valutar



## Rezultat net

În condițiile în care profitul brut a fost mai mic cu 11% în S1 2018 față de S1 2017, profitul net înregistrează o valoare comparabilă, pe fondul aplicării deducerilor fiscale corespunzătoare profitului reinvestit.

## POZIȚIA FINANCIARĂ

### Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat o scădere de aproximativ 3% la semestrul 1, pe fondul diminuării imobilizărilor corporale.

În S1 2018 s-a înregistrat o diminuare a valorii imobilizărilor corporale față de 31 decembrie 2017 determinată de înregistrarea amortizării acestor imobilizări. În S1 2018 imobilizările corporale în curs sunt reprezentate în special de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, iar cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale sunt reprezentate în principal de constituirea activelor aferente obiectivelor de investiții.

### Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere de 4% în S1 2018 (1.421 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2017 (1.371 mil lei), determinată în principal de creșterea poziției „Alte active financiare” în suma de 125 mil lei ce reprezintă depozitelor bancare cu o maturitate mai mare de 90 de zile, constituite din disponibilitățile bănești aflate în conturi curente, care la 31 decembrie 2017 au fost desființate.

La data de 30 iunie 2018, clienții în sold din activitatea operațională și piața de echilibrare înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2017 determinată în principal de:

- scăderea cantității de energie electrică livrată consumatorilor în luna mai și iunie 2018 față de luna noiembrie și decembrie 2017 și colectarea creanțelor;
- diminuarea tranzacțiilor pe piața de echilibrare (creanțele aflate în sold în suma de 184,6 mil lei).

La data de 30 iunie 2018, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 27% (31 decembrie 2017 - 26%) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 30 iunie 2018 o scădere a creanțelor determinată, în principal de încasarea creanțelor corespunzătoare deciziilor ANRE privind supracompensarea activității de cogenerare pentru anul 2017, în suma de 140 mil lei, înregistrate conform deciziilor ANRE emise în luna martie 2018 pentru supracompensarea activității privind schema de sprijin aferentă anului 2017, precum și a sumelor eşalonate în semestrul I pentru supracompensarea aferenta anului 2015 din partea SC Electrocentrale Oradea SA.

În perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2018, sumele aferente schemei de sprijin tip bonus au scăzut față de 31 decembrie 2017, pe fondul încasării creanțelor, în principal, în urma încasării prin tranzacții bancare (7,8 mil lei) aferentă supracompensării pentru anul 2015 de la Termoficare Oradea (pentru Electrocentrale Oradea, conform Convenție eşalonare).

La data de 30 iunie 2018, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 210,3 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,7 mil lei, de la RAAN – 63.4 și CET Govora SA – 13,2 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,9 mil lei, de la RAAN – 2 mil lei, și CET Govora – 1,9 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,5 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,53 mil lei, Interagro – 0,3 mil lei;
- supracompensare pentru 2015 în sumă de 2 mil lei, respectiv de la Electrocentrale Oradea (datorie preluată de Termoficare Oradea);
- supracompensare pentru 2016 în suma de 56,7 mil lei, respectiv de la Electrocentrale București;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 20,8 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,8 mil lei, PetProd – 4,3 mil lei, Romenergy Industry – 2,7 mil lei, RAAN – 2,4 mil lei, UGM Energy – 1,8 mil lei, CET Govora – 0,9 mil lei, KDF Energy – 0,9 mil lei și alții.

Până la data prezentei raportări financiare interimare, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2017 astfel: încasări prin tranzacții bancare în suma de 90,9 mil lei de la Electrocentrale București și încasări pe baza de compensări efectuate prin Institutul de Management și Informatică (conform HG nr. 685/1999) în sumă de 49,4 mil lei (din care: Electrocentrale București – 35,7 mil lei; CET Govora – 10,7 mil lei; Enet SA – 3 mil lei).

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, Electrocentrale București, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datorii reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind

stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

La data de 30 iunie 2018, „Alte creanțe” în suma de 120 mil lei includ în principal:

- debitori diversi (102 mil lei) din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 61,9 mil lei (din care suma de 26 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16,9 mil lei), SC CET Govora (9,6 mil lei), SC Eco Energy SRL (8,9 mil lei), SC Petprod SRL (8,9 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 mil lei), Arelco Power (2,8 mil lei), Enol Grup (2,5 mil lei) Also Energ (2,1 mil lei). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - sumele reprezentând avansuri acordate furnizorului ELCOMEX - IEA SA în sumă de 31,2 mil lei, la care s-au calculat penalități de 0,69 mil lei. Avansurile au fost acordate furnizorului ELCOMEX - IEA SA pentru execuția proiectelor și sunt garantate cu polițe de asigurare emise de Asito Kapital S.A.

La data de 07.04.2017, Tribunalul Constanța, Secția a II a Civilă, prin Încheierea de ședință nr. 294/2017, a admis cererea de declarare a insolvenței debitorului Elcomex - IEA SA, desemnând în calitate de administrator judiciar pe Pricewaterhouse Coopers Business Recovery Services IPURL.

Până la data întocmirii prezentelor situații financiare, nu au fost recuperate sumele asigurate de ASITO KAPITAL SA pentru plata avansului, Compania are înregistrate ajustări de depreciere în sumă de 31,8 mil lei.

- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4,5 mil lei;

- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 7,8 mil lei reprezentate în principal de avansuri la contractele încheiate cu furnizorii de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pentru perioadele viitoare (1,8 mil lei), comision de garantare pentru creditul BEI 25710 (0,08 mil lei) și comision de acordare credit ING (0,2 mil lei), cotizații achitate pentru anul 2018 la organisme naționale și internaționale (2,3 mil lei), chirii (0,6 mil lei), contribuție anuală ANRE (1,5 lei);
- alte creanțe imobilizate în sumă de 4,5 mil lei, din care 4,2 mil lei reprezintă garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în

conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia).

## Datorii

**Datoriile pe termen lung** în sumă de 633 mil lei la data de 30 iunie 2018 au înregistrat o scădere de 7% în urma rambursărilor efectuate în semestrul 1 2018 conform acordurilor de împrumut existente.

În același timp datoriile pe termen scurt au înregistrat o scădere de 8% (de la 1.108 mil lei la 31 decembrie 2017, la 1.019 mil lei la 30 iunie 2018), în principal pe fondul:

- scăderii datoriilor comerciale și alte datorii cu 11% (de la 700 mil lei la 31 decembrie 2017 la 623 mil lei la 30 iunie 2018) datorată:

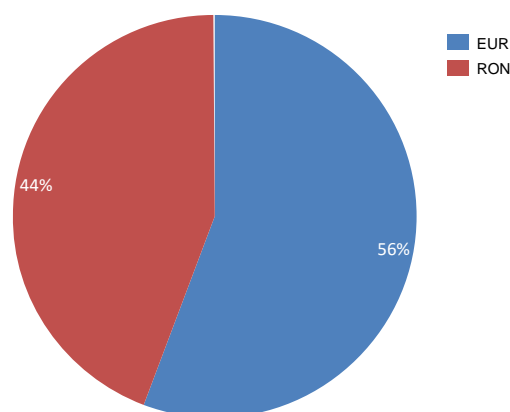
-scăderii soldului datoriilor aferente pieței de echilibrare determinată de achitarea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2017 și de scăderea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare din semestrul I 2018 față de trim. IV 2017.

-scăderii datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători) determinată de achitarea facturilor emise conform deciziilor ANRE pentru bonusul necuvenit și antesupracompensarea pentru anul 2017.

La data de 30 iunie 2018, ponderea cea mai mare a poziției “Creditori diverși” în suma de 107 mil lei o reprezintă datoria aferentă schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență în suma de 105,7 mil lei (31 decembrie 2017: 30,4 mil lei).

Datoriile purtătoare de dobândă (termen lung și termen scurt) sunt prezentate în structură în cele ce urmează:

Structura pe monedă la 30.06.2018



## Capitaluri proprii

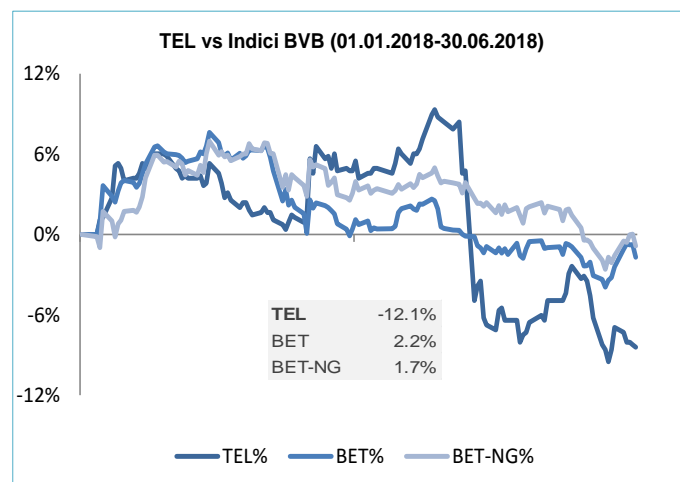
Capitalurile proprii au înregistrat o creștere de 4% determinată în principal de creșterea rezultatului reportat cu 9% (1.379 mil lei la 30 iunie 2018 față de 1.259 mil lei la 31 decembrie 2017), în urma transferului rezultatului perioadei semestrului I 2018.

## EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

(01-Ian-2018 la 30-Iunie-2018)

În intervalul ianuarie - iunie al anului 2018 acțiunea Transelectrica (simbol BVB: TEL) a înregistrat o evoluție mai slabă decât cea a principalului indice al Burselor de Valori București (BET) dar și față de indicele BET-NG.

Anul 2018 a debutat cu un preț de tranzacționare de 24,55 lei/acțiune, capitalizarea bursieră fiind de 1.624 mil lei, finalul perioadei (30 iunie 2018) găsind acțiunea la un preț de 22,15 lei. Prețul minim de tranzacționare a fost înregistrat în data de 04.06.2018, de 19,40 lei/acțiune, maximum de 27,25 lei/acțiune fiind atins în data de 23.01.2018.





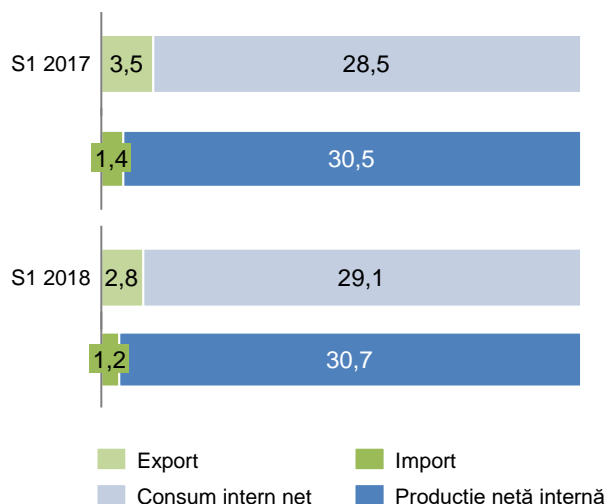
## Date operaționale

### BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie - iunie 2018 față de aceeași perioadă a anului precedent, consumul intern net<sup>1</sup> a crescut cu 2,4% iar producția netă de energie a crescut cu 0,7%.

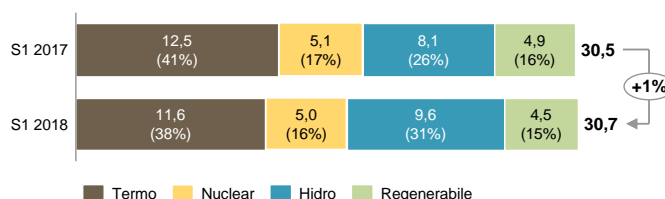
Schimbările fizice transfrontaliere de export au scăzut cu 18,9% față de perioada similară din 2017, în timp ce fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat o scădere de 13,02%.

Balanța energetică  
(TWh)



componenta termo urmată de componenta hidro (31%), iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 15% și respectiv 16%.

Mix producție energie electrică netă  
(TWh)



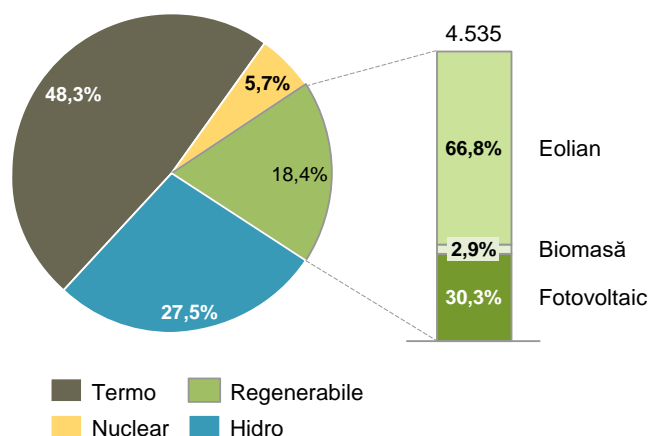
### PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

În semestrul I al anului 2018, puterea instalată brută în centralele electrice a înregistrat o scădere de 0,6%, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2017.

Puterea instalată în centralele pe surse regenerabile a crescut cu aproximativ 0,01%, de la 4.534 MW instalați la 30 iunie 2017, la 4.535 MW instalați la 30 iunie 2018.

Dinamica puterii instalate aferente perioadei ianuarie - iunie 2018 respectiv 2017, este redată în cele ce urmează:

Putere instalată S1 2018 (24.604 MW, valoare brută)



### MIX DE PRODUCȚIE

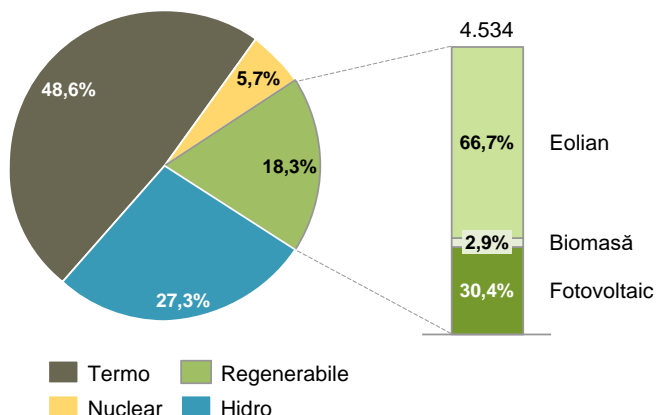
În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - iunie 2018 comparativ cu 2017, s-a înregistrat o scădere a ponderii componentei termo de aproximativ 6,6%, a producției din surse nucleare cu 1,9%, și din surse regenerabile cu 9,3%.

Aportul componentei hidro a cunoscut o creștere de 19,5% (9,6 TWh față de 8,1 TWh).

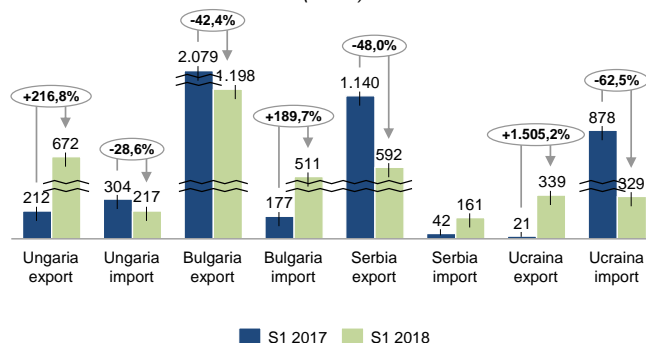
Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – iunie 2018 se observă că cea mai mare pondere (38%) este reprezentată de

<sup>1</sup> valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj

Putere instalată S1 2017 (24.742 MW, valoare brută)



Fluxuri fizice (GWh)



## FLUXURI TRANSFRONTALIERE

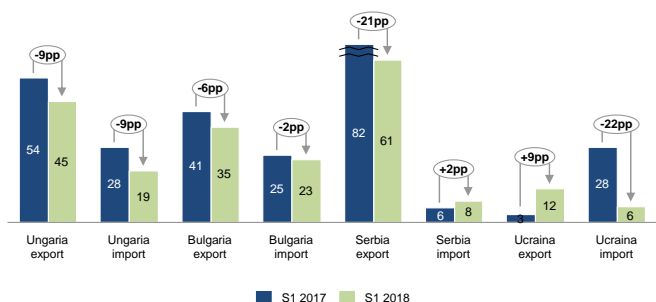
Fluxurile transfrontaliere au înregistrat evoluții semnificative pe relația cu Serbia, Bulgaria și Ucraina.

Astfel, comparativ cu semestrul I 2017, fluxurile fizice de export au scăzut cu Bulgaria (42,4% -884 GWh) și Serbia (48% -548 GWh), în timp ce pe relația cu Ungaria și Ucraina au înregistrat creșteri.

Analizând fluxurile fizice de import se observă creșteri pe relațiile cu Bulgaria și Serbia în timp ce pe relația cu Ungaria și Ucraina s-a înregistrat scăderi.

În semestrul I 2018 gradul de utilizare a capacității total alocate pe liniile de interconexiune pentru export a scăzut față de semestrul I al anului 2017 pe majoritatea destinațiilor, înregistrându-se creșteri doar pe relația cu Ucraina (+9pp).

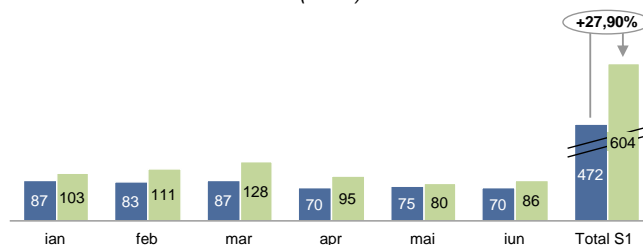
Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



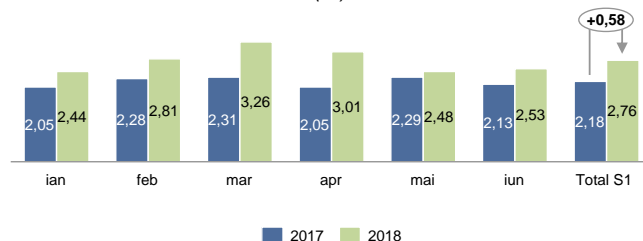
## CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

În semestrul I 2018, CPT-ul în RET a crescut cu cca. 27,90% comparativ cu perioada similară din 2017, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile în toată perioada analizată, din cauza repartiției dezavantajoase a producției în luna aprilie, dar și din cauza condițiilor meteo defavorabile din luna iunie care au determinat creșterea accentuată a pierderilor corona. Raportate la energia intrată în contur, pierderile au crescut de la 2,18% la 2,76%.

CPT realizat (GWh)



CPT (%)



Fluxurile fizice atât de import cât și de export pe fiecare graniță sunt prezentate în cele ce urmează:

## FACTORI CREȘTERE CPT FIZIC

**În ianuarie** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna ianuarie 2017 cu cca. 18,51%, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile și repartiției dezavantajoase a producției care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și din cauza condițiilor meteo defavorabile care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,05% în 2017 la 2,44% în 2018. Consumul intern net de energie a fost mai mic comparativ cu luna ianuarie 2017 cu 3,16%. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,29% în ianuarie 2018, față de perioada similară din 2017. De asemenea, cantitatea de precipitații înregistrată a fost mai mare decât în anul anterior.

**În februarie** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna februarie 2017 cu cca. 33,74%, ca urmare a fluxurilor fizice import/export defavorabile și repartiției dezavantajoase a producției care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și din cauza condițiilor meteo defavorabile care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,28% în 2017 la 2,81% în 2018. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 2,6% mai mare în luna februarie 2018, comparativ cu februarie 2017. Energia intrată în contur a crescut cu 8,34% în februarie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost defavorabile, cantitatea de precipitații înregistrată în zona de sud, cu cea mai mare densitate de linii de transport, fiind mult mai mare decât în anul anterior.

**În martie** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna martie 2017 cu cca. 47,56%, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile și repartiției dezavantajoase a producției care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și din cauza condițiilor meteo defavorabile care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,31% în 2017 la 3,26% în 2018. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 10,9% mai mare în luna martie 2018, comparativ cu martie 2017. Energia intrată în contur a crescut cu 4,43% în martie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost mult defavorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mult mai mare decât în anul anterior (în zona Oltenia, una dintre zonele cu cea mai mare densitate de linii de transport, cantitatea de precipitații a fost de aproape patru ori mai mare decât în martie 2017).

În concluzie, în trimestrul I 2018 CPT-ul în RET a crescut cu cca. 33,26 % comparativ cu perioada similară din 2017, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile și repartiției dezavantajoase a producției care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și din cauza condițiilor meteo

defavorabile care au determinat creșterea accentuată a pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,21% la 2,83%.

**În aprilie** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna aprilie 2017 cu cca. 36,08%, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile și repartiției dezavantajoase a producției care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,05% în 2017 la 3,01% în 2018. Consumul intern net de energie a fost mai mic comparativ cu luna aprilie 2017 cu 1,45%. Energia intrată în contur a scăzut cu 7,55% în aprilie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

**În mai** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna mai 2017 cu cca. 6,66%, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,29% în 2017 la 2,48% în 2018. Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna mai 2017 cu 1,40%. Energia intrată în contur a scăzut cu 1,37% în mai 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

**În iunie** 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna iunie 2017 cu cca. 22,74%, din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile și din cauza condițiilor meteo defavorabile care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,13% în 2017 la 2,53 % în 2018. Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna iunie 2017 cu 3,8%. Energia intrată în contur a crescut cu 3,3% în iunie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost defavorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind printre cele mai mari înregistrate în luna iunie.

În trimestrul II 2018 CPT-ul în RET a crescut cu cca. 21,5 % comparativ cu perioada similară din 2017, în special din cauza fluxurilor fizice import/export defavorabile în toată perioada analizată, din cauza repartiției dezavantajoase a producției în luna aprilie, dar și din cauza condițiilor meteo mult defavorabile din luna iunie care au determinat creșterea accentuată a pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,15% la 2,67%.





## Investiții

### MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în semestrul I 2018 a fost de 187,74 mil lei.

În semestrul I 2018, cele mai importante transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale sunt reprezentate în principal de constituirea activelor aferente obiectivelor de investiții, astfel:

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia) – 98,59 mil lei;
- Modernizare Stația electrică 110 kV și 20 kV Suceava – 16,65 mil lei;
- Modernizare Stația electrică 400/110/10 kV Cluj Est – 13,39 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stații electrice - etapa 2 – 11,58 mil. lei;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție al Stației de 220/110/20 kV Sardanești – 11,01 mil lei;
- Conectarea stațiilor Turnu Măgurele, Mostiștea, Stâlp, Teleajen la rețeaua de fibră optică a CNTEE Transelectrica SA - lotul 2 – 4,50 mil lei;
- Remediere avarie bornele 110-120 din LEA 220 kV București Sud – Ghizdaru – 4.27 mil lei;
- Înlocuire AT 2 - 200 MVA, 231/121/10.5 din Stația 220/110 kV Reșița – 4.25 mil lei;
- Echipamente pentru afișare tip videowall destinate camerelor de comandă aferente centrelor de dispecer DEN/DET – 3,69 mil lei;
- Montare fibră optică și modernizarea sistemului de teleprotecții pe LEA 400 kV d.c. Țanțareni-Turceni și LEA 400 kV s.c. Urechești-Rovinari – 2,84 mil lei;
- Montare fibră optică pe LEA 220 kV Fundeni-Brazi Vest - lotul 1 – 2,39 mil lei;
- Modernizare Stație 110/6 kV din Stația 220/110/6 kV Pestiș – 1,83 mil lei;
- Upgradarea platformelor hardware ale sistemului SCADA din Stația Slatina – 1,79 mil lei;
- Tehnica de calcul - Hardware și Software - Laptop-uri – 1,38 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 0,98 mil lei;
- Relocarea rețelelor de înaltă tensiune 220kV Autostrada Sebeș – Turda, Lot 1, km 0+000 – km 17+000, Secțiunea A – LEA 220 kV d.c. Alba Iulia – Șugag, Gâlceag, km 7+800, în deschiderea 25 – 26 și km 11+080 – borna 15 – 0,73 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcalaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 0,70 mil lei;
- Reglementare coexistență între LEA 400 kV Mintia - Sibiu, în deschiderea 6-8, și autostrada Lugoj - Deva, Lot 4, sector Iliia - Deva km 77+361 - km 99+500 – 0,64 mil lei;
- Înlocuire baterii de acumuloare nr. 1, 2, 3 și 4 din Stația Porțile de Fier –0,42 mil lei.

### ACHIZIȚII DE IMOBILIZĂRI

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în semestrul I 2018 sunt în sumă de 82,44 mil lei comparativ cu semestrul I 2017 când achizițiile au fost în sumă de 85,30 mil lei.

Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție la 30 iunie 2018 este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 40,33 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46,88 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcalaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 20,37 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220 kV Oțelărie Hunedoara – 3,63 mil lei;
- Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor – 14,41 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 10,30 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Turnu Severin Est – 6,24 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și a LEA Isaccea-Dobruja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 10,86 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 8,39 mil lei;

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 6,61 mil lei;
- HVDC Link 400 kV (Cablu submarin România - Turcia) – 5,85 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 5.39 mil lei;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 6,02 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hasdat– 4,45 mil lei;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României – 4,43 mil lei;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidența informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3,20 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinas – Smârdan – 3,22 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara – Sacalaz (Statia 220/110 kV Timisoara) – 3,22 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația 400/110 kV Gura Ialomiței – 2,88 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2,79 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 2,80 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Răureni – 2,77 mil lei;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2,57 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația 220/110 kV FAI – 2,54 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 2,62 mil lei;
- Soluție de securitate pentru implementarea măsurilor de securitate a informațiilor clasificate – 2,02 mil lei;
- Executiv - DCBPA / CPA: Consolidare, modernizare și extindere sediu CNTEE "Transelectrica" – 1,62 mil lei;
- Înlocuire întrerupătoare din stații electrice – 3,21 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la nouă Stație de (400) 220/110 kV Banca – 1,13 mil lei;
- Realizare comunicație fibră optică între 110 kV Stația Pitești Sud și centru de telecomandă și supraveghere instalații al ST Pitești – 1.08mil lei;
- Racordarea la RET a Stației 400 kV Stupina și racord LEA 400 kV Isaccea-Varna – 0,87 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Tulcea Vest - partea de construcții – 2,73 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET – 0,75 mil lei;
- LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 0,77 mil lei;
- Stația 400 kV Stâlp – 0,75 mil lei;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere st –0,69 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești - 0,60 mil lei;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor LST și intervenție rapidă în SEN - Clădire centru - 1,42 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE 33 MW Sarichioi, jud. Tulcea, în celula LEA 110 kV Zebil din Stația 400/110 kV Tulcea Vest –0,63 mil lei.

## ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în semestrul I 2018 sunt:

- Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Smârdan – 107,2 mil lei;
- Retehnologizarea stație 220/110 kV Hășdat – 49,7 mil lei;
- Retehnologizarea stație 220/110 kV Craiova Nord – 46,07 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea – Varna și LEA 400 kV Isaccea – Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud – etapa II – LEA 400 Kv D.C. racorduri la stația Medgidia Sud – 41,5 mil lei.



## Evenimente semnificative

### EVENIMENTE IANUARIE - MARTIE 2018

- **HOTĂRÂREA NR. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei – acceptare mandat membru provizoriu Consiliul de Supraveghere**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei hotărăște revocarea doamnei Beatrice Ambro din calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Companiei și numește pe domnul Constantin DUMITRU membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, cu o durată a mandatului de până la 30.03.2018, aprobând și forma contractului de mandat. Numirea domnului Constantin DUMITRU a devenit efectivă începând cu data de 15 ianuarie 2018, data semnării în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Companiei.

- **Prelungire mandat Directorat**

Consiliul de Supraveghere a decis data de 15 ianuarie 2018 prelungirea, prin act adițional pentru o durată de 2 luni, a Contractului de mandat, membrilor provizorii ai Directoratului, respectiv până la data de 16 martie 2018. Prin urmare, componența Directoratului a fost după cum urmează:

1. Georgeta-Corina POPESCU 2. Andreea Georgiana FLOREA 3. Dan-Valeriu ARDELEAN 4. Mircea-Toma MODRAN 5. Florin-Cristian TĂTARU.

- **Consultare publică referitoare la Cadrul de implementare (implementation Framework) în ceea ce privește Platforma Europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor**

În conformitate cu Articolul 22, alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (disponibil și pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) în secțiunea Coduri paneuropene), în termen de șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS elaborează o propunere

privind cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de decompensare a dezechilibrelor.

Astfel, la nivelul ENTSO-E s-a înființat grupa de lucru Project Team Imbalance Netting, cu rol de pregătire a tuturor livrabilelor aferente procesului de compensare a dezechilibrelor pentru viitoarea Platformă Europeană, în conformitate cu cerințele din Regulament. În prezent, această grupă de lucru a finalizat documentul Implementation Framework și a inițiat consultarea publică. Această consultare publică se referă la propunerea făcută de toți OTS privind cadrul de punere în aplicare a unei Platforme Europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, în conformitate cu Articolul 22 din Cod.

Consultarea publică a fost lansată pe pagina ENTSO-E în data de 15 ianuarie 2018 ora 12:00 și s-a închis în data de 15 martie 2018, ora 12:00.

- **Incendiu la Stația București Sud**

Incendiul declanșat luni, 22 ianuarie 2018, ora 21.23, la un echipament din Stația de Transformare 400/220/110 kV București Sud nu a afectat alimentarea cu energie electrică a consumatorilor și nici siguranța în funcționare a sistemului energetic național. Pompierii au lichidat incendiul și nu s-au înregistrat victime sau pagube materiale. Echipamentul afectat în urma incidentului (bobină de compensare) va fi expertizat pentru identificarea cauzei care a declanșat incendiul.

- **Prima etapă de consultare în cadrul proiectului MARI (Manually Activated Reserves Initiative)**

Proiectele MARI și PICASSO se află în etapele finale de analiză a rezultatelor consultării publice la care au fost supuse aceste proiecte. Procesul de consultare a avut loc în noiembrie și decembrie 2017. În total, 65 de părți interesate au participat la consultarea MARI, răspunzând unui chestionar cu 45 de întrebări legate de proiectarea noii platforme. În consultarea PICASSO au avut loc 58 de părți interesate și au răspuns la 67 de întrebări.

Au avut loc două 2 întâlniri pentru a discuta rezultatele consultărilor menționate mai sus, precum și alte evoluții importante în cadrul celor două proiecte.

Răspunsul furnizat în timpul consultărilor și atelierelor de lucru se va reflecta în pregătirea propunerilor de

implementare a cadrelor de implementare a platformelor mFRR și aFRR. Propunerile pentru cadrele de implementare vor fi consultate cu părțile interesate în această vară, înainte ca acestea să fie finalizate și transmise ANR-urilor spre aprobare.

- **Anunț privind intenția de modificare a contractului cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem**

Compania a propus modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem între Furnizorul de servicii tehnologice de sistem și Operatorul de transport și de sistem, reglementat de prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr.21/2007.

În vederea identificării unei soluții acceptate de toți participanții la piața serviciilor tehnologice de sistem se supun consultării publice propunerile Companiei de modificare a Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a serviciilor tehnologice de sistem între Furnizorul de servicii tehnologice de sistem și Operatorul de transport și de sistem, reglementat de prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr.21/2007.

- **Aprobarea, în data de 25 ianuarie 2018, de către Comisia Europeană a unui grant în valoare de 27.085.000 de euro pentru construirea liniei electrice de 400 kV Cernavodă - Stâlp**

Proiectul pentru construirea liniei electrice de 400 kV Cernavodă - Stâlp este primul dintre cele șase proiecte de interes comun ale Transelectrica, incluse pe lista revizuită în noiembrie anul trecut, care primește finanțare de la Comisia Europeană.

Linia electrică aeriană Cernavodă – Stâlp va contribui la creșterea capacității de interconexiune dintre România și Bulgaria și la integrarea energiei eoliene din zona Dobrogei.

Proiectul liniei Cernavodă-Stâlp, parte a Clusterului Black Sea Corridor, este unul dintre cele șase obiective de investiții majore derulate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, care se regăsesc pe lista a treia a proiectelor de interes comun (PCI) privind infrastructura energetică, adoptată în luna noiembrie a anului trecut de Comisia Europeană. Valoarea totală a celor șase investiții este de circa un miliard de lei. Toate aceste proiecte contribuie la realizarea inelului național de 400kV, obiectiv inclus în programul de guvernare, care duce la o creștere a siguranței în funcționare a SEN și la realizarea unui regim economic de funcționare a RET.

Construirea acestei linii este necesară, ținând cont de perspectivele de dezvoltare a parcului de producție din zona Dobrogei. Linia de 400 kV Cernavodă – Stâlp

va avea o lungime de circa 160 de kilometri, iar pentru punerea ei în funcțiune este necesară construirea stației 400 kV Stâlp și extinderea stațiilor Cernavodă și Gura Ialomiței. Conform Planului de Dezvoltare pe 10 ani al CNTEE Transelectrica SA, LEA 400kV Cernavodă-Stâlp va fi finalizată în anul 2020.

- **HOTĂRÂREA NR. 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 05 Martie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei a stabilit Programul de investiții pe exercițiul financiar 2018 și estimările pentru anii 2019 și 2020 și a aprobat Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2018, precum și estimările pentru anii 2019 și 2020.

Se aprobă de asemenea achiziționarea serviciilor juridice de consultanță, de asistență și/sau de reprezentare a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. în legătură cu actuale și potențiale litigii în care Compania se află, sau după caz, s-ar afla în contradictoriu cu actuali/foști membri ai Consiliului de Supraveghere și ai Directoratului pentru punerea în executare a contractelor de mandat încheiate cu aceștia și mandatarea Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. pentru efectuarea demersurilor legale necesare pentru contractarea serviciilor juridice de consultanță, de asistență și/sau de reprezentare, anterior menționate, precum și pentru semnarea contractului cu casa de avocatură.

- **Numire membri provizorii Directorat**

În ședința din data de 14 martie 2018, Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membri provizorii ai Directoratului, începând cu data de 17 martie 2018, următoarele persoane:

- Georgeta-Corina POPESCU
- Andreea Georgiana FLOREA
- Dan-Valeriu ARDELEAN
- Florin-Cristian TĂTARU

Mandatul s-a acordat pentru o durată de 4 luni cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni.

În conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4) din Actul constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere alege ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Societății al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, începând cu data de 17 martie 2018, pe doamna Georgeta-Corina POPESCU.

Membrii provizorii ai Directoratului, desemnați în data de 14 martie 2018 de către Consiliul de Supraveghere, au semnat declarația de acceptare a mandatelor în data de 15 martie 2018, numirea acestora devenind efectivă începând cu data de 17 martie 2018, conform declarației de acceptare a mandatelor.

• **Hotărârea NR. 4 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 29 martie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei a numit începând cu data de 31 martie 2018 drept membri provizori al Consiliului de Supraveghere al Companiei pe domnii:

- Cristian Eugen RADU
- Liviu ILAȘI
- Constantin DUMITRU
- Fănel MIHALCEA
- Ion CIUCULETE
- Gheorghe OLTEANU
- Alin-Sorin MITRICĂ

• **Web service în platforma informatică a Pieței de echilibrare**

Compania a implementat funcționalitatea pentru conectarea prin **web services** în platforma informatică a Pieței de Echilibrare. Detalii privind noua funcționalitate se regăsesc la adresa: <https://markets.transelectrica.ro/wse/damasser vice.asmx>.

• **Hotărârea NR. 5 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 29 martie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei stabilește durata mandatului administratorilor provizorii ca fiind de două luni, începând cu data de 31.03.2018, respectiv până la data de 30.05.2018, dar nu mai târziu de data finalizării procedurii de selecție în condițiile O.U.G. nr. 109/2011, dacă aceasta se va finaliza în interiorul acestui interval.

**EVENIMENTE APRILIE - IUNIE 2018**

• **Numire Președinte provizoriu al Consiliului de Supraveghere**

În ședința din data de 13 aprilie 2018, membrii Consiliului de Supraveghere au numit în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul OLTEANU Gheorghe.

• **Numire membru provizoriu al Directoratului**

În ședința din data de 20 aprilie 2018, Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Adrian-Constantin RUSU. Mandatul se acordă pentru perioada care a rămas până la expirarea mandatului

membrilor Directoratului în funcție, respectiv până la data de 16 iulie 2018.

Numirea domnului Adrian-Constantin RUSU a devenit efectivă începând cu data semnării în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA.

• **Hotărârea NR. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 30 aprilie 2018 cu privire la aprobarea situațiilor financiare separate și consolidate ale Companiei**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei aprobă situațiile financiare separate și consolidate ale CNTEE „Transelectrica”-SA pentru exercițiul financiar al anului 2017, modificate prin înregistrarea pierderii, rezultată din obligațiile suplimentare de plată consemnate în raportul de inspecție fiscală al ANAF – DGAMC în sumă de 75,7 mil lei detaliate în Nota de informare elaborată de Companie nr. 14134/29.03.2018, în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile.

Se aprobă repartizarea profitului aferent exercițiului financiar 2017 pe următoarele destinații:

| Destinația  | Suma (mil lei) |
|---|----------------|
| Profit contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2017   | 28,2           |
| Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:  |                |
| Rezerva legală (5%)   | 2,6            |
| Alte repartizări prevăzute de lege - scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit  | 12,5           |
| Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2017 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozit pe profit și de rezerva legală) – parțial, în limita profitului net | 13,1           |
| Profit nerepartizat   | -              |

Se aprobă constituirea rezervelor în sumă de 33,9 mil lei aferente veniturilor realizate din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune, rămasă neacoperită în urma repartizării profitului anului 2017, din surplusul realizat din rezerve din reevaluare neimpozabil la modificarea destinației.

Se aprobă acoperirea pierderii provenite din pierderile actuariale în sumă de 16,6 mil lei și acoperirea pierderii provenite din obligațiile suplimentare de plată consemnate în raportul de inspecție fiscală al ANAF – DGAMC în sumă de 75,7 mil lei, din surplusul realizat din rezerve din reevaluare neimpozabil la modificarea destinației.

Se aprobă descărcarea de gestiune a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru anul financiar 2017.

- **Disponibilitate Raport de sustenabilitate Transelectrica 2017**

Se publică pentru prima dată un Raport de sustenabilitate, elaborat în conformitate cu recomandările standardului Global Reporting Initiative (GRI), document care se raportează la anul 2017, privind dezvoltarea Companiei, cu o orientare clară spre investiții, sustenabilitate și predictibilitate.

Raportul este disponibil online, pe website-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), secțiunea Relații Investitori și Rapoarte Financiare/Raportari Periodice/Rapoarte.

- **Schimbare Președinte al Directoratului Companiei**

În data de 04 mai 2018, Consiliul de Supraveghere atribuie funcția de Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Societății al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, începând cu data de 07 mai 2018, domnului RUSU Adrian-Constantin.

Începând cu data de 07 mai 2018, încetează funcția de Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA a doamnei Georgeta-Corina POPESCU.

- **Semnare contract privind finanțarea din fonduri europene a proiectului de interes comun „Linia internă dintre Cernavodă și Stâlpu” între Comisia Europeană și Transelectrica, în data de 20 aprilie 2018**

Compania a încasat în data de 8 mai 2018 prima tranșă, în valoare de 2,2 milioane de euro, din finanțarea aprobată în luna ianuarie de Comisia Europeană pentru construirea liniei interne de înaltă tensiune Cernavodă-Stâlpu, aflată pe lista proiectelor de interes comun. Valoarea totală a grantului aprobat de Comisia Europeană, prin Mecanismul de Interconectare a Europei, este de 27 milioane de euro. Această sumă acoperă 50% din cheltuielile eligibile ale investiției, restul costurilor fiind asigurate din surse proprii ale Companiei. Termenul de finalizare a investiției este de 31 decembrie 2020.

Linia de 400 kV dublu circuit Cernavodă – Stâlpu vizează consolidarea secțiunii transversale între coasta de vest a mării negre (estul României) și restul sistemului European, contribuind totodată la întărirea rețelei de transport al energiei electrice din România, la creșterea capacității de interconexiune dintre România și Bulgaria și la integrarea energiei eoliene din zona Dobrogei.

Noua linie de 400 kV va avea o lungime de circa 160 km, iar pentru punerea ei în funcțiune este necesară contruirea stației de 400 kV Stâlpu și extinderea stațiilor Cernavodă și Gura Ialomiței

- **Investiție de peste 83 de milioane de lei, LEA 400 kV Oradea-Bekescsaba**

Proiectul Liniei Electrice Aeriene 400 kV Oradea-Bekescsaba, o investiție de peste 83 de milioane de lei blocată din anul 2008 din cauza expropriierilor, a fost deblocat ulterior adoptării de către Guvernul României în data de 10 mai 2018, a unei Hotărâri care permite finalizarea procedurilor de expropriere aflate în curs de desfășurare pentru imobilele proprietate privată aflate în coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național LEA 400 kV Oradea-Bekescsaba. Prin aceeași Hotărâre de Guvern s-au aprobat fonduri pentru montarea unei bobine de compensare 100 MVar în stația 400 kV Oradea Sud și pentru achiziționarea de echipamente de telecomunicații și teletransmisii pentru LEA 400 kV Oradea-Bekescsaba.

Această Hotărâre de Guvern permite finalizarea Liniei Electrice Aeriene 400 kV Oradea – Bekescsaba; este vorba despre o investiție de mare anvergură, cu o valoare actualizată în 2014 de peste 83 mil lei. Finalizarea acestei investiții are o importanță capitală pentru siguranța în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național.

- **Inaugurare Line Electrică Aeriană de interconexiune Reșița - Pancevo**

Transelectrica a inaugurat Linia Electrică Aeriană 400 kv de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia) în cadrul unei ceremonii organizate la Reșița în prezența conducerii celor doi operatori de transport și sistem din România, respectiv Serbia. Investiția este în valoare de 81,5 milioane lei și este realizată integral de companii românești.

Porțiunea de pe teritoriul României a LEA 400kv Reșița – Pancevo, finalizată la 30 martie 2018, este realizată în varianta dublu circuit și traversează 11 localități din județul Caraș-Severin.

Are o lungime pe teritoriul României de 63 kilometri și un număr de 206 stâlpi.

Lungimea liniei pe teritoriul Serbiei este de 68 kilometri.

Lucrările pentru construcția liniei au început în luna octombrie 2014.

- **Numire structură și stabilire mandat Consiliu de Supraveghere**

Prin intermediul Hotărârii nr.8 a AGOA întrunită în data de 29 mai, se stabilește durata mandatului membrilor

provizorii ai Consiliului de Supraveghere a Transelectrica ca fiind de patru luni, începând cu data de 31.05.2018.

Hotărârea nr.7 a AGOA numește în structura Consiliului de Supraveghere al Transelectrica pe domnii:

- Gheorghe OLTEANU
- Ion CIUCULETE
- Liviu ILIAȘI
- Adrian MITROI
- Alin-Sorin MITRICĂ
- Fănel MIHALCEA
- Constantin DUMITRU

#### • **Renunțare la mandat membru Directorat**

În conformitate cu prevederile Contractului de Mandat nr. C69/16.03.2018, doamna Georgeta-Corina POPESCU a solicitat retragerea din calitatea de membru al Directoratului, începând cu data de 01 iunie 2018.

#### • **Disponibilitate raportare anuală 2017**

Raportarea include:

- Situații financiare separate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

- Raportul auditorului independent asupra Situațiilor financiare separate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

- Raportul Anual 2017 asupra situațiilor financiare separate ale CNTEE "TRANSELECTRICA" SA întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și ale Anexei 32 din Regulamentul nr. 1/2006 emis de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare.

- Situații financiare consolidate la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare adoptate de către Uniunea Europeană.

- Raportul auditorului independent asupra Situațiilor financiare consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare adoptate de către Uniunea Europeană.

- Raportul Anual 2017 asupra situațiilor financiare consolidate ale CNTEE "TRANSELECTRICA" SA întocmit în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare adoptate de către Uniunea Europeană.

- Situații financiare separate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 în conformitate cu Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA din 30 aprilie 2018, astfel cum s-a comunicat prin Raportul curent aferent hotărârii AGOA nr.6/30.04.2018, transmis la BVB în data de 30.04.2018.

- Situații financiare consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2017 în conformitate cu Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA din 30 aprilie 2018, astfel cum s-a comunicat prin Raportul curent aferent hotărârii AGOA nr.6/30.04.2018, transmis la BVB în data de 30.04.2018.

- Notă privind Rezultatele financiare separate incluse în Raportul Anual 2017, în conformitate cu Hotărârea nr.6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"- SA din 30 aprilie 2018.

- Notă privind Rezultatele financiare consolidate incluse în Raportul Anual Consolidat 2017, în conformitate cu Hotărârea nr.6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica"- SA din 30 aprilie 2018.

#### • **Afilieră CNTEE Transelectrica SA la TSCNET**

Prin intermediul AGEA din data de 5 iunie se aprobă afilierea CNTEE Transelectrica la Centrul de coordonare a securității din regiunea core, TSCNET Services GmbH, prin participarea la capitalul social al acestui centru.

#### • **Numire Președinte al Consiliului de Supraveghere și numire membru provizoriu al Directoratului**

Membrii Consiliului de Supraveghere au numit în data de 08 iunie 2018 în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Gheorghe OLTEANU și

au desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Constantin SARAGEA.

Mandatul membrului provizoriu al Directoratului se acordă pentru perioada care a rămas până la expirarea mandatului membrilor Directoratului în funcție, respectiv până la data de 16 iulie 2018.

- **Acceptare mandat membru provizoriu al Directoratului**

Domnul Constantin SARAGEA, desemnat în data de 08 iunie 2018 de către Consiliul de Supraveghere, a semnat declarația de acceptare a mandatului în data de 14 iunie 2018, numirea acestuia devenind efectivă începând cu data semnării.

- **Forumul Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est – ediția a 14-a**

În perioada 10-14 iunie a avut loc la Costinești **Forumul Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est – FOREN 2018, ediția a 14-a cu tema: “Central and Eastern Europe in the New Era of Energy Transition: Challenges, Investment Opportunity and Technological Innovations”,** organizat de Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei (CNR-CME) sub egida Consiliului Mondial al Energiei.

La FOREN 2018, CNTEE Transelectrica SA a participat în calitate de co-organizator.

## EVENIMENTE ULTERIOARE

- **Tarife reglementate aplicabile de la 01 iulie 2018**

În Monitorul Oficial nr. 519/25.06.2018 a Ordinului ANRE nr. 108/20.06.2018 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie.

Prin urmare, tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și a serviciilor de sistem, aplicabile începând cu 1 iulie 2018 sunt:

| Serviciu                            | Tarif aplicat până la 30 iunie 2018 | Tarif aplicabil până la 1 iulie 2018 | Diferență |
|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|-----------|
|                                     | lei/MWh                             | lei/MWh                              | %         |
| I. Transportul energiei electrice   | 16,86                               | 18,13                                | +7,5%     |
| II. Servicii de sistem funcționale  | 1,11                                | 1,11                                 | -         |
| III. Servicii de sistem tehnologice | 12,06                               | 10,44                                | -13,4%    |

- **Moody’s acordă Companiei ratingul Ba1, cu îmbunătățirea perspectivei de la stabil la pozitiv**

Agenția Internațională de Rating Moody’s Investors Service reconfirmă ratingul acordat anul trecut Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, respectiv Ba1, cu îmbunătățirea perspectivei de la stabil la pozitiv.

Ratingul Moody’s este o opinie obiectivă favorabilă cu privire la capacitatea Transelectrica de a-și onora obligațiile financiare.

Îmbunătățirea perspectivei ratingului de la stabil la pozitiv arată că Transelectrica are valori financiare foarte puternice, stabile și predictibile, un parcurs cu tendințe de dezvoltare caracterizat printr-o implementare consecventă a normelor de reglementare și se așteaptă că această tendință să continue.

- **Modificări în componența Directoratului**

Întrucât mandatul actualilor membri ai Directoratului încetează de drept în data de 16 iulie 2018, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” SA informează acționarii și investitorii că, în ședința din data de 11 iulie 2018, Consiliul de Supraveghere a decis următoarele:

- prelungirea cu o durată de 2 luni, până la data de 16 septembrie 2018, a mandatelor următorilor membrilor provizorii ai Directoratului:
  - Adrian-Constantin RUSU
  - Andreea Georgiana FLOREA
  - Constantin SARAGEA
- desemnarea în calitate de membri provizorii

ai Directoratului, cu un mandat de 2 luni, începând cu data de 17 iulie 2018 și până la data de 16 septembrie 2018, a următoarelor persoane:

- Adrian-Mircea TEODORESCU
- Viorel VASIU

Numirea membrilor Directoratului, desemnați mai sus, va deveni efectivă la data semnării în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA.

În conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4) din Actul constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA, Consiliul de Supraveghere alege ca Președinte al Directoratului, (denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Societății) al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice



„Transelectrica” SA, începând cu data 17 iulie 2018, pe domnul Adrian-Constantin RUSU.

- **Acceptare mandate membrii provizorii Directorat**

Noii membri provizorii ai Directoratului, domnul Adrian-Mircea TEODORESCU și domnul Viorel VASIU, desemnați în data de 11 iulie 2018 de către Consiliul de Supraveghere pentru un mandat de 2 luni, au semnat în fața notarului declarația de acceptare a mandatului în data de 11 iulie 2018, numirea acestora devenind efectivă începând cu data de 17 iulie 2018.

- **Modificări ale legii energiei**

În Monitorul Oficial nr. 604 din 16 iulie 2018 a fost publicată Legea nr. 167 din 10 iulie 2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

- **Investiții finalizate în semestrul I 2018**

În semestrul I 2018 au fost finalizate și puse în funcțiune (PIF) investiții în valoare de aproximativ 166 de milioane de lei, dintre care principalele obiective sunt:

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia);
- Modernizare stația electrică 400/110/10 kV Cluj Est;
- Înlocuire AT (autotransformatoare) și trafo (transformatoare) în stații electrice - Etapa 2 - Lot I - Înlocuire AT1 - 200 MVA din stația 220/110 kV Craiova Nord;
- Înlocuire AT și trafo în stații electrice - Etapa 2 - Lot I - Înlocuire AT2 - 200 MVA din stația 220/110 kV Arefu; • Modernizare sistem de comandă-control-protecție al stației de 220/110/20 kV Sărdănești;
- Modernizare stația electrică 110 kV și 20 kV Suceava – Etapa II: celule 110kV, celula 220kV AT - FAI, stația 20 kV;
- Montare fibră optică pe LEA 220 kV Fundeni - Brazi Vest - lotul 1;
- Conectarea stațiilor Turnu Măgurele, Mostiștea, Stâlp, Teleajen la rețeaua de fibră optică a CNTEE Transelectrica SA - lotul 2.



## Alte aspecte

### STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

Structura acționariatului Companiei la data de 30.06.2018 este următoarea:

| Denumire acționar                  | Nr. acțiuni       |
|------------------------------------|-------------------|
| Statul român                       | 43.020.309        |
| Dedeman SRL                        | 4.323.567         |
| Alți acționari - persoane juridice | 20.280.101        |
| Alți acționari - persoane fizice   | 5.679.165         |
| <b>Total</b>                       | <b>73.303.142</b> |

### TARIFE

Tarifele aprobate de ANRE (Ordinul nr. 48/2017) sunt prezentate în tabelul de mai jos:

| Index    | Tarif                          | u.m     | Tarif aplicat începând cu 01 iulie 2016 | Tarif aplicat începând cu 01 iulie 2017 | Diferență % |
|----------|--------------------------------|---------|---|---|-------------|
| <b>A</b> | Transportul energiei electrice | lei/MWh | 18,70                                   | <b>16,86</b>                            | -9,8%       |
| <b>B</b> | Serviciul funcțional de sistem | lei/MWh | 1,30                                    | <b>1,11</b>                             | -14,6%      |
| <b>C</b> | Serviciul tehnologic de sistem | lei/MWh | 11,58                                   | <b>9,39</b>                             | -18,9%      |
|          | Cantitate tarifată             | TWh     | 52,0                                    | <b>54,0</b>                             | -           |

#### Serviciul de transport al energiei electrice

Scăderea tarifului (-9,8%) este explicată, în principal, de doi factori:

1. *Corecțiile ex-post negative* - corecțiile negative aplicate pentru compensarea diferențelor între valorile prognozate utilizate în calculul tarifului în anii tarifari precedenți și valorile efective înregistrate (corecții finale pentru anul 1 iulie 2015 - 30 iunie 2016, corecții preliminare pentru anul 1 iulie 2016 - 30 iunie 2017).

### COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

|                          |                          |
|--------------------------|--------------------------|
| Adrian-Constantin RUSU   | Președinte<br>Directorat |
| Andreea Georgiana FLOREA | Membru Directorat        |
| Constantin SARAGEA       | Membru Directorat        |
| Viorel VASIU             | Membru Directorat        |
| Adrian-Mircea TEODORESCU | Membru Directorat        |

Contribuția corecțiilor ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -5,6%.

Dintre elementele de calcul care au făcut obiectul corecțiilor ex-post aplicate în calculul noului tarif aprobat, cele mai importante sunt: (i) prețul achiziționării energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, (ii) indicele inflației, (iii) utilizarea unei părți din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune ca sursă complementară tarifului reglementat în scopul acoperirii costurilor reglementate, (iv) creșterea consumului de energie electrică peste nivelul prognozat de ANRE la proiectarea tarifului;

2. *Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele*, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful precedent este de -3,7%.

Pe lângă corecțiile negative menționate, au existat alți factori care au contribuit la stabilirea valorii tarifului aprobat intrat în vigoare la 01.07.2017 valabil până la data de 30.06.2018 față de valoarea tarifului în vigoare până la 30.06.2017:

- Inflația prognozată utilizată în calculul noului tarif aprobat a fost mai mare decât inflația prognozată utilizată în calculul tarifului anterior (indicele inflației utilizat la calcularea noului tarif este superior indicelui inflației utilizat în calculul tarifului pentru anul tarifar precedent). Contribuția diferenței indicelui de inflație la modificarea

tarifului nou aprobat față de tariful aflat anterior este de +0,37%;

- Venitul anual de bază calculat ca sumă a costurilor reglementate anuale stabilite pe baza prognozei de costuri pe 5 ani aprobată de ANRE pentru perioada de reglementare 01.07.2014-30.06.2019, este ușor mai mare decât venitul anual de bază corespunzător anului tarifar precedent. Liniarizarea seriei de venituri anuale în cadrul perioadei de reglementare a condus la o redistribuire a veniturilor anuale în cadrul perioadei în condițiile menținerii valorii totale a venitului cumulată pe 5 ani, evoluția veniturilor de la un an la următorul aflându-se sub incidența unei pante negative de descreștere. Contribuția cumulată a celor două elemente prezentate în cadrul prezentului paragraf la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -0,92%.

### **Serviciul funcțional de sistem**

Scăderea tarifului (-14,6%) a fost determinată de:

- Corecția ex-post negativă inclusă în noul tarif mai mare față de corecția negativă aplicată în tariful anului precedent. Contribuția corecției ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -3,8%;
- Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif aprobat mai mică decât prognoza anuală de costuri inclusă în tariful anului precedent. Contribuția reducerii prognozei anuale de costuri la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -6,9%;
- Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -3,8%.

### **Serviciul tehnologic de sistem**

Scăderea de 18,9% din luna iunie 2017 a tarifului față de perioada anterioară a fost determinată de:

- Corecția ex-post negativă inclusă în noul tarif aprobat, stabilită conform metodologiei aplicabile pentru compensarea parțială (în proporție de 80%) a profitului estimat a se acumula până la 30.06.2017. Profitul a fost obținut în principal pe fondul reducerii semnificative a prețurilor unitare de achiziție prin licitație a serviciilor tehnologice de sistem față de prețurile unitare prognozate de ANRE. În scopul atenuării impactului asupra tarifului

reglementat, la solicitarea Transelectrica, a fost stabilit un program de eşalonare a aplicării corecției pe baza căruia în tariful nou aprobat a fost aplicată o cotă de 50% din corecția totală, urmând ca restul de 50% să fie aplicat la revizuirile ulterioare ale tarifului. Contribuția corecției ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -4,6%;

- Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar 1 iulie 2017 - 30 iunie 2018 mai mică decât prognoza de costuri recunoscută în anul tarifar 1 iulie 2016 - 30 iunie 2017. Reducerea prognozei de costuri a fost determinată de reducerea prețurilor de achiziție prin licitație a serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar în curs față de prețurile prognozate de ANRE, îndeosebi în a doua jumătate a anului 2016. Contribuția reducerii prognozei anuale de costuri la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -10,6%;
- Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -3,7%.
- Cadrul de reglementare a activității de servicii tehnologice de sistem (Ordinul ANRE nr. 45/2017) conține mecanisme de ajustare a tarifului după o perioadă de minimum șase luni de la aprobarea tarifului, menite să asigure recuperarea integrală în timp a costurilor suportate de Companie cu achiziția acestor servicii.

Astfel, la 01 ianuarie 2018, Transelectrica a solicitat ANRE revizuirea tarifului reglementat pentru servicii tehnologice de sistem începând cu aceasta dată, având în vedere următoarele:

- discrepanța majoră existentă între prețurile reale plătite de Transelectrica la achiziția serviciilor tehnologice de sistem în regim concurențial și prețurile prognozate de ANRE la aprobarea tarifului pentru anul tarifar #4;
- nivelul pierderii financiare din activitatea de servicii tehnologice de sistem estimată a se înregistra în perioada iulie-decembrie 2017 (prima jumătate a anului tarifar #4) situat peste nivelul corecției negative avute în vedere de ANRE la aprobarea tarifului pentru anul tarifar #4;
- suplimentarea cantității de rezerve în perioada

- imediat următoare (ianuarie-martie 2018) conform programului de iarnă în sectorul energetic aprobat prin HG nr. 760/2017, ce va genera pentru OTS costuri suplimentare neprevăzute la aprobarea tarifului aplicat de la 01 iulie 2017.

Întrucât diferența între veniturile și costurile justificate ale Transelectrica a depășit 5%, ANRE, în conformitate cu prevederile art. 18 din Ordinul ANRE nr. 45/2017, în baza estimărilor de prețuri pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem în regim concurențial și a ipotezei de creștere a cantității de energie electrică (cu 2% față de cantitatea de energie electrică estimată pentru semestrul II 2017) a stabilit un nou tarif pentru **semestrul I 2018** (al doilea semestru al anului tarifar #4) în valoare de 12,06 lei/MWh, care să corecteze discrepanța costuri/venituri ale OTS, **în creștere cu 28%** față de cel aplicat în semestrul II 2017 de 9,39 lei/MWh.

## LITIGII

Cele mai importante litigii cu impact asupra Compania sunt prezentate în cele ce urmează:

*Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegerii, toate sumele de la acest capitol sunt exprimate în lei/eur*

### ▪ RAAN

Pe rolul Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 109.0831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 109.0831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce, și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimetei - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o creștere în semestrul I 2018 comparativ cu semestrul I 2017 determinată de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,03% și de creșterea tarifului mediu aprobat de ANRE pentru aceste servicii începând cu 01 ianuarie 2018 .

În semestrul I 2018, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mari comparativ cu cheltuielile privind achiziția serviciilor de sistem tehnologice realizate. Profitul a fost obținut datorită condițiilor favorabile de piață și a unei bune administrări a procesului de achiziție prin licitație a necesarului de rezerve de putere de la producătorii de energie electrică, concretizată în obținerea la licitații a unor prețuri unitare medii mai mici față de prețurile unitare previzionate care au stat la baza calculului tarifului pentru serviciile de sistem tehnologice.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre judecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți , iar cauza a fost trimisă spre judecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831,70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs.

În perioada 2014-2015, Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.496.914 lei, reținut de la plata de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.496.914 lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.360.986,06 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777,30 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986,06 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN.” Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.208,76 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ÎCCJ. La data de 28.06.2018 se acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru predarea cantității de apă grea, consolidarea masei credale după soluționarea tuturor contestațiilor, continuarea tuturor procedurilor de recuperare a creanțelor, reprezentarea societății debitoarei în instanță pentru recuperarea creanțelor, finalizarea evaluării patrimoniului, întocmirea regulamentelor de vânzare și continuarea activităților de valorificare a bunurilor societății la data de 11 octombrie 2018.

#### ▪ **CURTEA DE CONTURI**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect “anulare acte de control” – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de **13.06.2018** se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II, 15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de SC FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest,

acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorarii de expert și taxă judiciară de timbru). Decizia nu este redactată.

Urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. CNTEE Transelectrica SA a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile sunt în curs de soluționare pe rolul Curții de Apel București și al Înaltei Curți de Casație și Justiție.

Dosarul nr. **6578/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11. Dosarul are termen de judecată la data de 25.09.2018, fiind admisă proba cu expertiza

Dosarul nr. **6577/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13. Dosarul are termen de judecată la data de 10.10.2018, fiind admisă proba cu expertiza.

Dosarul nr. **6576/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8 precum și a măsurii dispuse la punctul II.10. Dosarul are termen de judecată la data de 18.09.2018.

Dosarul nr. **6574/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8; Instanța de judecată a rămas în pronunțare la data de 08.02.2018, amânând pronunțarea la data de 22.02.2018, apoi la data de 08.03.2018, când, prin Decizia nr.1704/2018, a dispus următoarele: “Respinge excepția inadmisibilității invocată de pârâtă ca neîntemeiată. Respinge cererea în anulare ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare ca neîntemeiată. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ce privește soluția dată cererii de suspendare, în termen de 15 zile de la comunicare în ce privește soluția dată fondului cauzei, cererea de exercitare a căii de atac urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Pronunțată în ședință publică azi, 08.03.2018”.

Sentința nu a fost comunicată până la această dată.

Dosarul nr. **6581/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9. Dosarul are termen de judecată data de 12.10.2018.

Dosarul nr. **6580/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12. Respinge cererea de suspendare a executării ca nefondată.: Hotărâre 2424/24.05.2018.

Dosarul nr. **6582/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5.

Prin Decizia nr.274/2017, Curtea de Apel București a dispus următoarele: “Respinge cererea, ca neîntemeiată. Cu recurs, în termen de 5 zile de la comunicare, pe capătul de cerere având ca obiect suspendare executare, ce se depune la Curtea de Apel București. Cu recurs, în termen de 15 zile de la comunicare, pe capătul de cerere având ca obiect anulare act, ce se depune la Curtea de Apel București. Pronunțată în data de 29.01.2018, în condițiile art. 402 rap. la art. 396 alin. 2 Cod procedură civilă, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței.”, conform informației de pe portalul instanței de judecată. La Punctul 11 din decizie se constată: “acceptarea la plată a unor lucrări de construcții executate de terți, fără a avea la bază situații de lucrări întocmite de constructor și însușite de Transelectrica SA, care să certifice execuția de către constructor a lucrărilor în condițiile în care au fost contractate și facturate” și, în consecință, se dispune măsura de la pct.I.5. Transelectrica SA a formulat recurs.

**Dosarul nr.6583/2/2017** vizează anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7.

Curtea de Apel București a rămas în pronunțare la data de 07.12.2017, amânând pronunțarea la data de 21.12.2017, apoi la data de 28.12.2017, când, prin Decizia nr.5207/2017, a dispus următoarele: “Respinge excepția inadmisibilității invocată de pârâtă ca neîntemeiată. Respinge cererea în anulare ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare ca neîntemeiată. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ce privește soluția dată cererii de suspendare, în termen de 15 zile de la comunicare în ce privește soluția dată fondului cauzei, cererea de exercitare a căii de atac urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Pronunțată în ședință publică în data de 28.12.2017.”, conform informației de pe portalul instanței de judecată.

## ▪ ANRE

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714 / 04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. **4921/2/2014**, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 96 / 2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.

Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității ( $RRR^1$ ) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 (“Metodologie”), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

CNTEE Transelectrica SA consideră că aplicarea prevederilor art. 51 din Metodologie prin stabilirea parametrului Beta ( $\beta$ ) la valoarea de 0,432 va determina prejudicierea financiară a societății prin scăderea rentabilității cu o valoare estimată de 138,4 mil lei<sup>3</sup>, având un impact semnificativ asupra intereselor financiare ale societății.

La termenul din data de 27.03.2018 onorariul de expert pus în sarcina reclamantei a fost achitat și se va dispune revenirea cu adresă către expert pentru a efectua și depune la dosar raportul de expertiză încuviințat La termenul din data de 26.06.2018 se

<sup>1</sup> RRR- Rata Reglementată de Rentabilitate este întâlnită în literatura de specialitate sub denumirea prescurtată de WACC – Weighted Average Cost of Capital – în traducere Costul Mediu Ponderat al Capitalului, formula celor doi indicatori fiind asemănătoare:  $RRR = WACC = CCP + Kp/(1 - T) + CCI \times Ki$

<sup>2</sup> Valoare ce a determinat scăderea RRR la 7,7 %

<sup>3</sup> Valoare calculată comparativ cu o RRR de 8,52%

dorește revenirea cu adresă la expertul desemnat în cauză, sub sancțiunea amendării. Se amână cauza pentru **25.09.2018**.

#### ▪ OPCOM

La data de 24.11.2014, Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA, a chemat în judecată Compania, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086,31 euro (2.585.161,72 lei), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031.000 euro, cererea făcând obiectul dosarului nr. **40814/3/2014**.

Anterior, Adunarea Generală a Acționarilor a Filialei OPCOM SA a hotărât, în ședința din data 10.06.2014, plata integrală a amenzii în sumă de 1.031.000 euro aplicată de către Direcția Generală Concurență – Comisia Europeană pentru încălcarea art.102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, conform Deciziei în cazul antitrust AT 39984.

De asemenea, OPCOM SA a mai solicitat instanței de judecată obligarea Companiei la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobândă legală aferentă perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014.

Acțiunea depusă de OPCOM SA, face obiectul dosarului nr. 40814/3/2014, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă, având ca obiect pretenții, materia litigiului cu profesioniștii.

În ședința de judecată din data de 24.07.2015, instanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086,31 de euro, calculată de la data de 11.06.2014 și până la data plății efective. De asemenea, instanța obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 37.828 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Împotriva sentinței nr. 4275/2015, pronunțată în dosarul sus-menționat, Transelectrica SA a formulat apel, care a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București.

Soluția Curții de Apel, pe scurt: admite apelul, schimbă în tot sentința civilă apelată în sensul că respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta-pârâtă în sumă de 16.129 lei, reprezentând taxa judiciară de timbru. Recursul este în

30 de zile de la comunicare și a fost pronunțat în ședința publică din data de 10.10.2016. Document: Hotărâre 1517/2016 din 10.10.2016.

OPCOM S.A a declarat recurs. care a fost înregistrat la Înalta Curte de Casație și Justiție.

Termen de judecată la ICCJ: **13.03.2018**. Soluția ICCJ pe scurt: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza, spre o nouă judecată, instanței de apel. Definitivă.

#### ▪ ROMENERGY INDUSTRY SRL

În data de 30.06.2016 se deschide procedura generală de insolvență pentru întreaga sumă în valoare de 16.112.165,18 lei. Creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar. Dosarul nr. **2088/107/2016** este pe rolul Tribunalului Alba.

Temenul este fixat în data de 29.01/2018 pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 21 Legea 85/2006. Pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 1 din art. 21 Legea 85/2006.

Soluția pe scurt: Fixează termen la 17.09.2018, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor, precum și pentru ca lichidatorul judiciar să examineze cererea privind cesiunea de creanță depusă de cesionarul B2 KAPITAL PORTOFOLIO MANAGEMENT S.R.L. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014. Document: Încheiere de ședință 23.04.2018.

#### ▪ ASITO KAPITAL SRL

Obiectul dosarului cu nr. 24552/3/2017 este "ordonanță de plată – pretenții", valoarea litigiului fiind de 31.180.857,96 lei.

La termenul din 07.11.2017 după deliberare Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt:

- Admite cererea.

- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.948.592,64 lei la cursul de 4,4458 euro) reprezentând avans nerestituit și garantat prin scrisoarea de garanție pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015;

- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233.265,32 lei la cursul de 4,4041 lei/euro), reprezentând avans nerestituit și garantat prin scrisoare de garanție pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015;

- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 200 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare. Document: Hotarâre 4067/2017 - 07.11.2017.

Până la data întocmirii prezentelor situații financiare, Hotarârea 4067/2017 - 07.11.2017 nu a fost redactată și comunicată pentru a fi pusă în executare.

#### ▪ **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17,4 mil lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. La data acestor situații financiare sumele pretinse de Conaid Company SRL au fost considerate drept datorii contingente întrucât este improbabil ca pentru decontarea acestei obligații vor fi necesare ieșiri de resurse încorporând beneficii economice, iar valoarea obligației nu poate fi evaluată suficient de credibil. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual - recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016, Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare,

amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus urmatoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta S.C. Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată, în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/ 23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București Secția a VI a Civilă. Pusă la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

#### ▪ **FF WIND ENERGY INTERNAȚIONAL SRL**

Dosarul nr. 47332/3/2017 aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civilă, prin care Societatea FF Wind Energy Internațional SRL solicită în contradictoriu cu CNTEE Transelectrica SA anularea declarației unilaterale de reziliere a contractului de racordare la RET nr. 85/14.03.2011 emisă la data de 02.03.2016 sub numărul 8295, și obligarea Companiei la plata sumei de 32.777.167,35 lei, prejudiciu ca urmare a rezilierii contractului și la plata sumei de



45.000.000 euro, reprezentând cuantumul devalorizării Societății FF Wind Energy Internațional SRL prin împiedicarea realizării scopului acesteia.

Stadiu dosar: în procedură preliminară de comunicare acțiune și formulare întâmpinare. Se amână cauza în vederea administrării probatoriului. Termen de judecată: **06.09.2018.**

#### ▪ S.C. DAGESH ROM SRL

Dosarul cu nr. 17284/3/2015 se află pe rolul Tribunalului București și are ca obiect: pretenții - în valoare de 2.784.950 lei, reprezentând indexare chirie și penalități de întârziere la indexare chirie + 168.500 lei, reprezentând diferența de taxă de servicii și penalități de întârziere.

În soluție se admite excepția prescripției cu privire la pretențiile reprezentate de: diferența de chirie solicitată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012, penalitățile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferență de chirie calculată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012, diferența de taxa de servicii solicitată pentru perioada 04.03.2012-12.05.2012, penalitățile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferență de taxa de servicii calculată pentru perioada 04.03.2012-12.05.2012. Instanța respinge aceste pretenții ca prescrise. Respinge celelalte pretenții ca neîntemeiate. Obligă reclamanta la plata către pârâtă a sumei de 2mii lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în data de 15.11.2016. Hotărâre 7230/2016 15.11.2016.

Conform Hotărârii 810/20.04.2018 se schimbă în parte sentința atacată. Admite în parte cererea de chemare în judecată, în sensul că obligă pârâtă să plătească reclamantei suma de 76.265,23 lei, cu titlu de diferență taxă servicii pe anul 2012 și suma de 76.265,23 lei, cu titlu de penalități de întârziere aferente. Menține în rest dispozițiile sentinței apelate. Obligă intimata-pârâtă să plătească apelantei-reclamante suma de 31.877,45 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond și apel. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București-Secția a VI-a civilă. Ambele parti au declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la Inalta Curte de Casatie si Justiti

#### ▪ ANAF

La sediul Transelectrica SA a fost desfășurată inspecția fiscală generală, care a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspecția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit

și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF consemnează următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. 8993/299/2018, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413

alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică.

Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018

Pe rolul Curții de Apel se află în procedură preliminară dosarul nr. 1802/2/2018 prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018. Următorul termen de judecată în dosar a fost stabilit pentru data de **23.10.2018**.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia.



## Anexe

**ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare**

| [mil RON], cifre neauditate                         | 30 iunie 2018 | 31 decembrie 2017<br>Cf.HAGA<br>nr.6/30.04.2018 | Δ            | Δ (%)       |
|---|---------------|---|--------------|-------------|
| <b>ACTIVE</b>                                       |               |   |              |             |
| <b>Active imobilizate</b>                           |               |   |              |             |
| Imobilizări corporale                               | 2.952         | 3.044   | (92)         | (3)%        |
| Imobilizări necorporale                             | 16            | 16  | 0            | 1%          |
| Imobilizări financiare                              | 80            | 78  | 2            | 3%          |
| <b>Total active imobilizate</b>                     | <b>3.048</b>  | <b>3.138</b>                                    | <b>(90)</b>  | <b>(3)%</b> |
| <b>Active circulante</b>                            |               |   |              |             |
| Stocuri   | 35            | 32  | 3            | 9%          |
| Creanțe   | 716           | 818   | (102)        | (13)%       |
| Alte active financiare                              | 125           | 0   | 125          | n/a         |
| Numerar și echivalente                              | 546           | 521   | 25           | 5%          |
| <b>Total active circulante</b>                      | <b>1.421</b>  | <b>1.371</b>                                    | <b>51</b>    | <b>4%</b>   |
| <b>TOTAL ACTIVE</b>                                 | <b>4.469</b>  | <b>4.509</b>                                    | <b>(39)</b>  | <b>(1)%</b> |
| <b>CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>                |               |   |              |             |
| <b>Capitaluri proprii</b>                           |               |   |              |             |
| Capital social ,din care                            | 733           | 733   | 0            | 0%          |
| <i>Capital social subscris</i>                      | 733           | 733   | 0            | 0%          |
| Prima de emisiune                                   | 50            | 50  | 0            | 0%          |
| Rezerve legale                                      | 119           | 119   | 0            | 0%          |
| Rezerve din reevaluare                              | 478           | 500   | (22)         | (4)%        |
| Alte rezerve  | 58            | 57  | 1            | 2%          |
| Rezultat reportat                                   | 1.379         | 1.259   | 120          | 10%         |
| <b>Total capitaluri proprii</b>                     | <b>2.817</b>  | <b>2.718</b>                                    | <b>99</b>    | <b>4%</b>   |
| <b>Datorii pe termen lung</b>                       |               |   |              |             |
| Venituri în avans pe termen lung                    | 401           | 411   | (10)         | (2)%        |
| Împrumuturi   | 156           | 195   | (39)         | (20)%       |
| Datorii privind impozitele amânate                  | 23            | 25  | (2)          | (7)%        |
| Obligații privind beneficiile angajaților           | 53            | 53  | 0            | 0%          |
| <b>Total datorii pe termen lung</b>                 | <b>633</b>    | <b>684</b>                                      | <b>(50)</b>  | <b>(7)%</b> |
| <b>Datorii curente</b>                              |               |   |              |             |
| Datorii comerciale și alte datorii                  | 623           | 700   | (77)         | (11)%       |
| Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale | 8             | 9   | (1)          | (11)%       |
| Împrumuturi   | 303           | 317   | (14)         | (4)%        |
| Provizioane   | 42            | 42  | 0            | 0%          |
| Venituri în avans pe termen scurt                   | 44            | 41  | 3            | 7%          |
| <b>Total datorii curente</b>                        | <b>1.019</b>  | <b>1.108</b>                                    | <b>(89)</b>  | <b>(8)%</b> |
| <b>Total datorii</b>                                | <b>1.652</b>  | <b>1.792</b>                                    | <b>(139)</b> | <b>(8)%</b> |
| <b>Total capitaluri proprii și datorii</b>          | <b>4.469</b>  | <b>4.509</b>                                    | <b>(39)</b>  | <b>(1)%</b> |

**ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere**

| [mil RON], cifre neauditate                        |               | Semestrul I   |              |                       |                           |                          |                              |
|--|---------------|---------------|--------------|-----------------------|---------------------------|--------------------------|------------------------------|
| Indicator  | Realizat 2018 | Realizat 2017 | Bugetat 2018 | Realizat 2018 vs 2017 | Realizat 2018 vs 2017 (%) | Realizat vs Bugetat 2018 | Realizat vs Bugetat 2018 (%) |
| Venituri din exploatare                            |               |               |              |                       |                           |                          |                              |
| Venituri din serviciile de transport               | 505           | 554           | 510          | (49)                  | (9)%                      | (5)                      | (1)%                         |
| Venituri din serviciile de sistem                  | 375           | 355           | 365          | 20                    | 6%                        | 10                       | 3%                           |
| Venituri din piața de echilibrare                  | 331           | 805           | 514          | (474)                 | (59)%                     | (183)                    | (36)%                        |
| Alte venituri                                      | 22            | 25            | 19           | (3)                   | (13)%                     | 3                        | 14%                          |
| <b>Total venituri din exploatare</b>               | <b>1.233</b>  | <b>1.739</b>  | <b>1.408</b> | <b>(506)</b>          | <b>(29)%</b>              | <b>(175)</b>             | <b>(12)%</b>                 |
| Cheltuieli din exploatare                          |               |               |              |                       |                           |                          |                              |
| Cheltuieli privind operarea sistemului             | 150           | 129           | 133          | 21                    | 16%                       | 17                       | 13%                          |
| Cheltuieli cu piața de echilibrare                 | 331           | 805           | 514          | (474)                 | (59)%                     | (183)                    | (36)%                        |
| Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologic | 309           | 319           | 333          | (10)                  | (3)%                      | (24)                     | (7)%                         |
| Amortizare   | 151           | 156           | 165          | (5)                   | (3)%                      | (14)                     | (8)%                         |
| Salarii și alte retribuții                         | 89            | 88            | 95           | 1                     | 1%                        | (6)                      | (6)%                         |
| Reparații și mentenanță                            | 38            | 34            | 45           | 4                     | 12%                       | (7)                      | (16)%                        |
| Materiale și consumabile                           | 4             | 3             | 8            | 1                     | 33%                       | (4)                      | (50)%                        |
| Alte cheltuieli din exploatare                     | 49            | 77            | 64           | (28)                  | (36)%                     | (15)                     | (23)%                        |
| <b>Total cheltuieli din exploatare</b>             | <b>1.121</b>  | <b>1.611</b>  | <b>1.357</b> | <b>(490)</b>          | <b>(30)%</b>              | <b>(236)</b>             | <b>(17)%</b>                 |
| <b>Profit din exploatare</b>                       | <b>112</b>    | <b>129</b>    | <b>52</b>    | <b>(17)</b>           | <b>(13)%</b>              | <b>60</b>                | <b>117%</b>                  |
| Venituri financiare                                | 7             | 12            | 3            | (5)                   | (42)%                     | 4                        | 133%                         |
| Cheltuieli financiare                              | 12            | 20            | 13           | (8)                   | (41)%                     | (1)                      | (5)%                         |
| <b>Rezultat financiar net</b>                      | <b>(5)</b>    | <b>(8)</b>    | <b>(10)</b>  | <b>3</b>              | <b>(40)%</b>              | <b>5</b>                 | <b>(48)%</b>                 |
| <b>Profit înainte de impozitul pe profit</b>       | <b>107</b>    | <b>120</b>    | <b>42</b>    | <b>(13)</b>           | <b>(11)%</b>              | <b>65</b>                | <b>155%</b>                  |
| Impozit pe profit                                  | 9             | 22            | 7            | (13)                  | (59)%                     | 2                        | 37%                          |
| <b>Profitul exercițiului</b>                       | <b>98</b>     | <b>98</b>     | <b>35</b>    | <b>0</b>              | <b>0%</b>                 | <b>63</b>                | <b>177%</b>                  |

### ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie

| [Mil RON], cifre neauditare   | S1 2018      | S1 2017      | Δ            |
|---|--------------|--------------|--------------|
| <b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>  |              |              |              |
| Profitul perioadei  | 98           | 98           | (0)          |
| <b>Ajustări pentru:</b>   |              |              |              |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit   | 9            | 22           | (13)         |
| Cheltuieli cu amortizarea   | 151          | 156          | (5)          |
| Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale                                     | 4            | 34           | (30)         |
| Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale                                       | (4)          | (6)          | 2            |
| Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși                                    | (3)          | (1)          | (2)          |
| Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor   | 0            | 1            | (0)          |
| (Profit)/pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net  | 0            | 0            | (1)          |
| Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale                              | 1            | 1            | (0)          |
| Cheltuieli/(venituri) privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli, net                         | (0)          | (8)          | 8            |
| Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar | 7            | 8            | (2)          |
| <b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>                            | <b>262</b>   | <b>305</b>   | <b>(43)</b>  |
| <b>Modificări in:</b>   |              |              |              |
| Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități   | 38           | (45)         | 82           |
| Clienți – echilibrare   | 59           | 66           | (7)          |
| Clienți - cogenerare  | 9            | (64)         | 73           |
| Stocuri   | (3)          | (2)          | (1)          |
| Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități                                       | 116          | (68)         | 184          |
| Datorii – echilibrare   | (79)         | (152)        | 73           |
| Datorii – cogenerare  | (89)         | (33)         | (56)         |
| Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale   | (1)          | 1            | (2)          |
| Venituri în avans   | (16)         | (11)         | (5)          |
| <b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>  | <b>296</b>   | <b>(3)</b>   | <b>299</b>   |
| Dobânzi plătite   | (4)          | (5)          | 1            |
| Impozit pe profit plătit  | (11)         | (0)          | (11)         |
| <b>Numerar net din activitatea de exploatare</b>  | <b>280</b>   | <b>(8)</b>   | <b>288</b>   |
| <b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>                                   |              |              |              |
| Achiziții de imobilizări corporale și necorporale   | (82)         | (85)         | 3            |
| Încasări din finanțare nerambursabilă CE  | 10           | 0            | 10           |
| Dobânzi încasate  | 3            | 4            | (1)          |
| Titluri de participare deținute la TSC NET  | (2)          | 0            | (2)          |
| Încasări din vânzarea de imobilizări corporale  | 1            | 0            | 1            |
| Alte active financiare  | (125)        | (30)         | (95)         |
| <b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>  | <b>(196)</b> | <b>(112)</b> | <b>(84)</b>  |
| <b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de finanțare</b>   |              |              |              |
| Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung  | (59)         | (70)         | 11           |
| Utilizare linie de credit cogenerare  | 0            | 43           | (43)         |
| Dividende plătite   | (1)          | (165)        | 164          |
| <b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>   | <b>(60)</b>  | <b>(191)</b> | <b>132</b>   |
| <b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>                                     | <b>25</b>    | <b>(311)</b> | <b>336</b>   |
| <b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>  | <b>521</b>   | <b>934</b>   | <b>(413)</b> |
| <b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>                                       | <b>546</b>   | <b>622</b>   | <b>(77)</b>  |

**ANEXA 4: Indicatorii economico(financiari aferenți perioadei de raportare – rezultate neauditate**

| Indicatori                                       | Formula de calcul   | S1 2018      | S1 2017 |
|--|---|--------------|---------|
| <b>Indicatorul lichidității curente (x)</b>      | $\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$                              | <b>1,39</b>  | 1,83    |
| <b>Indicatorii gradului de îndatorare (x):</b>   |   |              |         |
| (1) Indicatorul gradului de îndatorare           | $\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$               | <b>16,30</b> | 20,37   |
| (2) Indicatorul gradului de îndatorare           | $\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$               | <b>14,02</b> | 16,92   |
| <b>Viteza de rotație clienți (zile)</b>          | $\frac{\text{Sold mediu clienți}^* \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$ | <b>78,29</b> | 59,29   |
| <b>Viteza de rotație active immobilizate (x)</b> | $\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active immobilizate}}$                        | <b>0,40</b>  | 0,53    |

\*S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților incerți, schema de cogenerare și supracompensarea nu au fost incluse în soldul mediu.

**ANEXA 5 RAPORT (conform HAGEA nr. 4/29.04.2015) privind contractele semnate în semestrul I/ 2018 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)**

| Nr. Crt. | Numar Contract  | Obiectul Contractului  | Durata   | Valoarea |          | Tip Contract | Temeiul Legal               | Procedura de Achizitie              |
|----------|-----------------|--|----------|----------|----------|--------------|-----------------------------|-------------------------------------|
|          |                 |  |          | Mii Lei  | Mii Euro |              |                             |                                     |
| 0        | 1               | 2  | 3        | 4        | 5        | 6            | 7                           | 8                                   |
| 1        | C 110/2018      | Retehnologizare stația 400/110/20 kv Smârdan   | 66 luni  | 107.194  | 0.00     | Lucrări      | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 2        | C 136/2018      | Servicii de mentenanță în domeniul telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces la nivelul CNTEE Transelectrica SA                             | 48 luni  | 106.977  | 0.00     | Servicii     | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Negociere fără invitație prealabilă |
| 3        | C 111/2018      | Racordarea LEA 400 kv Isaccea - Varna și LEA 400 kv Isaccea - Dobrudja în stația 400 kv Medgidia Sud - etapa II - LEA 400 kv D.C. racorduri la stația Medgidia Sud | 18 luni  | 41.505   | 0.00     | Lucrări      | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 4        | BC 556/2018     | RK - LEA 400 KV București Sud - Pelicanu   | 48 luni  | 37.693   | 0.00     | Lucrări      | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 5        | C 84/2018       | Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta hardware  | 38 luni  | 19.245   | 0.00     | Furnizare    | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 6        | C 100/2018      | Trecerea la tensiunea de 400 kv a axului Porțile de fier-Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad / stația 400/220/110 kv Reșița - echipamente secundare și servicii asociate | 28 luni  | 0.00     | 2.438    | Furnizare    | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Negociere fără invitație prealabilă |
| 7        | C 130/2018      | Lot 2 - Celule mobile de 220 kv  | 8 luni   | 0.00     | 1.934    | Furnizare    | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 8        | C 129/2018      | LOT 1 - Celule mobile de 400 KV  | 8.5 luni | 0.00     | 1.329    | Furnizare    | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 9        | CJ 8/2018       | Servicii specializate de pază și intervenție la obiectivele ST Cluj  | 36 luni  | 5.131    | 0.00     | Servicii     | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 10       | C 120/2018      | Sistem de stâlpi de intervenție  | 6 luni   | 4.400    | 0.00     | Furnizare    | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 11       | PT 19/5878/2018 | Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA 220-400kv din zone cu vegetație arboricolă   | 36 luni  | 4.165    | 0.00     | Servicii     | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |
| 12       | C 93/2018       | Servicii de suport pentru licențe SAP HR/PY (acord cadru)  | 48 luni  | 882      | 0.00     | Servicii     | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Procedură simplificată              |
| 13       | BC 555/2018     | Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă   | 36 luni  | 553      | 0.00     | Servicii     | Legea 99/2016 + HG 394/2016 | Licitație Deschisă                  |



**ANEXA 6: Principalii clienți și furnizori**

| Nr. crt | Clienți principali                                | Rulaj S1 2017 (mil lei) | Clienți principali                                 | Rulaj S1 2018 (mil lei) |
|---------|---|-------------------------|--|-------------------------|
| 1       | CIGA ENERGY SA                                    | 472                     | ELECTRICA FURNIZARE SA                             | 189                     |
| 2       | SOCIETATEA ENERGETICĂ ELECTRICA SA                | 274                     | CIGA ENERGY SA                                     | 182                     |
| 3       | OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE | 228                     | ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA                       | 136                     |
| 4       | ELECTRICA FURNIZARE SA                            | 175                     | ENEL ENERGIE MUNTENIA SA                           | 132                     |
| 5       | E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA                           | 131                     | OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE  | 120                     |
| 6       | ENEL ENERGIE MUNTENIA SA                          | 122                     | E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA                            | 119                     |
| 7       | ENEL ENERGIE SA                                   | 118                     | MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDSZ | 117                     |
| 8       | MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDS | 116                     | ENEL ENERGIE SA                                    | 116                     |
| 9       | ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA                      | 95                      | CEZ VÂNZARE SA                                     | 77                      |
| 10      | CEZ VÂNZARE SA                                    | 83                      | ALRO SA  | 66                      |

| Nr. crt | Furnizori principali  | Rulaj S1 2017 (mil lei) | Furnizori principali  | Rulaj S1 2018 (mil lei) |
|---------|---|-------------------------|---|-------------------------|
| 1       | HIDROELECTRICA SA   | 624                     | HIDROELECTRICA SA   | 476                     |
| 2       | SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA                           | 340                     | ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA  | 229                     |
| 3       | ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA  | 326                     | SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA                           | 223                     |
| 4       | MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDSZERIRANYITO ZRT    | 235                     | OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE OPCOM SA | 162                     |
| 5       | SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ SA                     | 222                     | MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDSZERIRANYITO ZRT    | 132                     |
| 6       | COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA                                    | 162                     | COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA                                    | 52                      |
| 7       | OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE OPCOM SA | 138                     | ENERGOBIT SA  | 39                      |
| 8       | VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL (fost Dalkia)                            | 67                      | VEOLIA ENERGIE PRAHOVA SRL (fost Dalkia)                            | 39                      |
| 9       | ELECTROCENTRALE GALAȚI SA   | 65                      | SMART SA  | 37                      |
| 10      | ENERGOBIT SA  | 60                      | SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ SA                     | 37                      |

## Anexa 7 – Glosar de termeni

|                            |  |
|----------------------------|--|
| „ANRE”                     | Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice   |
| „BAR”                      | Baza reglementată a activelor  |
| „BVB”                      | Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile                                    |
| „CEE”                      | Comunitatea Economică Europeană  |
| „Companie”, „CNTEE”, „TEL” | Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA  |
| „CPT”                      | Consum Propriu Tehnologic  |
| „CS”                       | Consiliul de Supraveghere  |
| „DEN”                      | Dispecerul Energetic Național  |
| „EBIT”                     | Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit   |
| „EBITDA”                   | Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare   |
| „EBT”                      | Profit operațional înainte de impozitul pe profit  |
| „ENTSO(E)”                 | Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică  |
| „HG”                       | Hotărâre a Guvernului  |
| „IFRS”                     | Standardele Internaționale de Raportare Financiară   |
| „JPY”                      | Yenul japonez, moneda oficială a Japoniei  |
| „LEA”                      | Linii electrice aeriene  |
| „Leu” sau „Lei” sau „RON”  | Moneda oficială a României   |
| „MFP”                      | Ministerul Finanțelor Publice  |
| „MO”                       | Monitorul Oficial al României  |
| „OG”                       | Ordonanță a Guvernului   |
| „OPCOM”                    | Operatorul Pieței de Energie Electrică din România OPCOM SA  |
| „OUG”                      | Ordonanță de Urgență a Guvernului  |
| „PZU”                      | Piața pentru Ziua Următoare  |
| „RET”                      | Rețeaua Electrică de Transport, rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV |
| „SEN”                      | Sistemul Electroenergetic Național   |
| „SMART”                    | Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA                                      |
| „SSF”                      | Serviciul de sistem funcțional   |
| „SST”                      | Serviciul de sistem tehnologic   |
| „TEL”                      | Indicator bursier pentru Transelectrica  |
| „TSR”                      | Randament total pentru acționari   |
| „UE”                       | Uniunea Europeană  |
| „u.m.”                     | Unitate de măsură  |
| „USD” sau “dolari US”      | Dolarul american, moneda oficială a Statelor Unite ale Americii  |
| „WACC”                     | Costul Mediu Ponderat al Capitalului   |